Schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables de la région ILE DE FRANCE

Version en date du 07/12/2014
PREAMBULE .............................................................................................................................................. 4
RTE, gestionnaire du réseau public de transport, au service de ses clients et de la collectivité ................................................................. 5

RESUME.......................................................................................................................................................... 8
LE S3REN IN ILE DE FRANCE ......................................................................................................................... 9

PARTIE 1 : Objectifs de la région Ile de France (SRCAE) ............................................................................. 10

PARTIE 2 : Description de la région Ile de france et de son réseau électrique ........................................ 13

PARTIE 3 : Préparation du S3REN et consultation .................................................................................... 18

PARTIE 4 : Méthode de réalisation .................................................................................................................. 21

PARTIE 5 : Schéma soumis a consultation .................................................................................................. 28

1. Eléments généraux ...................................................................................................................................... 29

2. Eléments financiers .................................................................................................................................... 30
  2.1 Scénario éolien haut ................................................................................................................................. 31
  2.2 Scénario éolien bas ................................................................................................................................. 32
  2.3 Délais ..................................................................................................................................................... 33

3. Capacités réservées ................................................................................................................................. 33

PARTIE 6 : Schéma retenu ............................................................................................................................. 34
  6.1 Schéma retenu en sortie de consultation ............................................................................................. 35
  6.2 Eléments financiers ............................................................................................................................... 35
  6.3 Délais ..................................................................................................................................................... 36
  6.4 Capacités réservées .............................................................................................................................. 36

PARTIE 7 : Eléments de mise en œuvre ..................................................................................................... 37
  7.1 Capacité réservée et capacité disponible réservée pour les producteurs EnR sur un poste ...................... 38
  7.2 transfert des capacités réservées .......................................................................................................... 41
  7.3 Modalités d’actualisation et formule d’indexation du coût des ouvrages .............................................. 41
  7.4 Evolutions du schéma .......................................................................................................................... 42

ANNEXES ....................................................................................................................................................... 43

1. Etat des lieux initial des installations de production EnR ......................................................................... 44
1.1 Etat des lieux des installations de production raccordées au RPD ................. 44
1.2 Etat des lieux des installations de production raccordées au RPT ............... 50

2. Detail des travaux structurant prévus en Ile-De-France sur le réseau électrique .. 51

3. Etat des lieux initial des capacités d’accueil des réseaux et synthèse des capacités réservées et disponibles ................................................................. 52

4. Creations d’ouvrage prévues dans le S3REnR ........................................ 59

5. Atlas cartographique .................................................................................. 59

6. Liste des organismes consultés ................................................................. 60

7. Glossaire .................................................................................................... 61
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 – S3REnR**

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 du climat de l’air et de l’énergie (ci-après « SRCAE ») :
Arrêtés par le préfet de région, après approbation du conseil régional, ils fixent pour chaque région administrative des objectifs quantitatifs et qualitatifs de développement de la production d’énergie renouvelable à l’horizon 2020.

• les schémas régionaux de raccordement au réseau des énergies renouvelables (ci-après « S3REnR »).
Définis par l’article L 321-7 du Code de l’Energie et par le décret n° 2012-533 du 20 avril 2012 modifié, ces schémas s’appuient 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 et comportent essentiellement :
• un état initial des ouvrages des réseaux publics (incluant les travaux de réhabilitation, renouvellement, renforcement ou création d’ouvrages décidés ou identifiés) ;
• les travaux de création (détailés par ouvrages) nécessaires à l’atteinte des objectifs du SRCAE ;
• la capacité d’accueil globale du S3REnR, ainsi que la capacité réservée pour chaque 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 ;
• le calendrier prévisionnel de la mise en service des créations et renforcements d’ouvrages indiqués dans l’état initial ;
• les cartes permettant de localiser les ouvrages (existants, à créer et à renforcer).

Un S3REnR (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 également être révisé en cas de révision du SRCAE ou à la demande du préfet de région.

Conformément au décret n°2012-533 du 20 avril 2012 modifié, les installations de production d’électricité à partir de sources d’énergie renouvelable d’une puissance supérieure à 100 kVA bénéficieront pendant 10 ans d’une réservation des capacités d’accueil prévues dans ce schéma. Leur raccordement se fait alors sur le poste électrique le plus proche, minimisant le coût des ouvrages propres et disposant d’une capacité réservée suffisante pour satisfaire la puissance de raccordement demandée.

Le décret prévoit des règles particulières pour le financement des raccordements des EnR de puissance supérieure à 100 kVA, dans les régions disposant d’un S3REnR. Que la demande de raccordement soit réalisée auprès du gestionnaire du réseau public de transport ou d’un gestionnaire de réseau public de distribution, le producteur est redevable (article 13 du décret) :
• du coût des ouvrages propres destinés à assurer le raccordement de l’installation de production aux ouvrages du S3REnR ;

---

1 Sous réserves des dispositions de l’article 1 du décret du 20 avril 2012 modifié.
2 Ce délai de 10 ans court à compter de la date de publication de la décision d’approbation du schéma pour les ouvrages existants, et de la date de mise en service des ouvrages créés ou renforcés.
d'une quote-part des ouvrages à créer en application du S3REnR.

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.

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 à raccorder. Ces coûts sont ainsi mutualisés.

En revanche, le coût des ouvrages à renforcer en application des S3REnR reste à la charge des gestionnaires de réseau concernés, et donc du tarif d’utilisation des réseaux publics d’électricité.

Dans la suite du document, « création » renverra donc vers le périmètre des producteurs, « renforcement » vers celui des gestionnaires de réseau.

Enfin, il est rappelé que les producteurs restent redevables individuellement des coûts relatifs à leurs raccordements propres (branchements et réseaux développés spécifiquement pour leurs besoins).

Le présent dossier présente la méthode d’élaboration du S3REnR et le schéma retenu avec les coûts associés.

Conformément au décret n° 2012-616 du 2 mai 2012 modifié relatif à l’évaluation de certains plans et documents ayant une incidence sur l’environnement, ce S3REnR est accompagné d’un rapport d’évaluation environnementale, réalisé par RTE, avec les éléments éventuellement fournis par les GRD lors de l’élaboration du schéma.

Nota :
Le présent projet de schéma s’appuie sur les DTR (Documentations Techniques de Référence) de RTE et ERDF.
La version de référence de la DTR RTE utilisée est celle notifiée à la DGEC et à la CRE et publiée en date du 27 décembre 2013, établie suite à la concertation menée dans le cadre du comité des clients utilisateurs du réseau de transport d’électricité (CURTE).
La DTR ERDF utilisée est celle applicable au 1er janvier 2014.
Ces deux DTR sont consultables sur les sites internet de RTE³ et ERDF⁴.
Les versions utilisées pour rédiger ce présent document ne préjugent en rien des évolutions futures. Il est ainsi rappelé que la demande de raccordement d’un producteur est étudiée au regard des DTR des gestionnaires de réseau en application au moment de la demande.

³ http://clients.rte-france.com/lang/fr/clients_producteurs/mediatheque_client/dtr.jsp
⁴ http://www.erdf.fr/Documentation_technique_de_reference
RESUME
LE S3REnR EN ILE DE FRANCE

La construction du projet de S3REnR de la région Ile-de-France résulte d’une phase de travail itérative avec les services de l’Etat et les acteurs régionaux, menée pour l’essentiel au cours du premier semestre 2013\(^5\). En particulier, un recensement des projets existants ou potentiels, associant les données connues de la DRIEE Ile-de-France, des gestionnaires de réseau, du Syndicat des Energies Renouvelables (SER) et de France Energie Eolienne (FEE) (au travers notamment d’enquêtes spécifiques), a permis de fonder les hypothèses de raccordement nécessaires. Ces éléments sont pour certains des informations commerciales sensibles que RTE ne peut diffuser compte tenu des règles de confidentialité qui s’appliquent à l’entreprise.

Le schéma proposé a été élaboré conjointement avec ERDF.

A la date de dépôt, la production d’énergie renouvelable en service est de 413 MW ; la production en file d’attente est de 83 MW. Le projet de S3REnR de la région Ile-de-France propose la réservation de capacité d’accueil d’un total de 693 MW. Il permet de répondre aux objectifs régionaux de développement des EnR précisés dans le SRCAE pour l’horizon 2020 et intègre le surplus de capacité dégagé par la création d’ouvrages au titre du S3REnR.

Le réseau public de transport d’électricité francilien est un réseau dense et suffisamment bien dimensionné pour accueillir dès à présent l’ensemble du gisement EnR correspondant aux objectifs du SRCAE. Le projet de S3REnR prévoit un total de 1,5 M€ d’investissements sur le réseau public de distribution à la charge des producteurs via la quote-part.

Les travaux déjà programmés d’ici 2020, par les gestionnaires de réseau pour accueillir les EnR au titre de l’état initial s’élèvent à 13,4 M€ (dont 0,4 M€ pour RTE et 13 M€ pour ERDF) et permettent de dégager de l’ordre de 170 MW de capacité d’accueil supplémentaire.

Pour 990 MW à accueillir (dont 297 MW pour le segment inférieur à 100 kVA), 1,5 M€ d’investissement à la charge des producteurs seront nécessaires, ce qui porte la quote-part régionale à 1,50 k€/MW. Seuls les projets dont la puissance unitaire est supérieure à 100 kVA sont soumis au payement de cette quote part.

Le S3REnR Ile de France ne prévoit pas de travaux de renforcement.

\(^5\) Les travaux ont ensuite été suspendus dans l’attente de la publication du décret 2014-760 du 2 juillet 2014 modifiant le décret 2012-533 du 20 avril 2012
PARTIE 1 : OBJECTIFS DE LA REGION ILE DE FRANCE (SRCAE)
L’objectif régional affiché dans le SRCAE d’Île-de-France est d’atteindre à l’horizon 2020 un productible de 1609 GWh/an (scénario éolien bas) à 2357 GWh/an (scénario éolien haut) pour l’ensemble des installations de production d’électricité à partir des sources d’énergie renouvelable.

Cet objectif est réparti et décliné dans le SRCAE, de la manière suivante (Cf. partie 4):

- usines d’incinération des ordures ménagères (UIOM) : la production électrique est de 266 GWh/an pour une puissance de 132 MW correspondant à une fraction renouvelable de 50% soit 133 GWh/an ;
- solaire photovoltaïque : 517 GWh/an, soit 520 MW dont 370 MW sur les bâtiments et 150 MW avec des centrales au sol ;
- biogaz : 2046 GWh/an (productions de chaleur, d’électricité et d’injection sur les réseaux de gaz de ville) dont 434 GWh/an d’électricité pour une puissance installée de 84 MW ;
- éolien : 800 GWh/an pour la valeur moyenne de la fourchette des 440 à 1188 GWh/an correspondant aux puissances installées minimale de 200 MW et maximale de 540 MW. Dans la suite du document le scénario haut éolien fera référence à une puissance installée de 540 MW et le scénario bas éolien fera référence à une puissance installée de 200 MW ;
- hydraulique : 85 GWh/an, soit 38 MW (en considérant un doublement de la production installée qui est de 19 MW).

A la date de dépôt, la puissance d’électricité renouvelable en service est de 413 MW ; la production en file d’attente est de 83 MW et la puissance supplémentaire à raccorder pour atteindre l’objectif du SRCAE est de 603 MW (scénario éolien bas) et de 943 MW (scénario éolien haut), avec la répartition suivante :

<table>
<thead>
<tr>
<th>État de la production d’électricité renouvelable à la date de dépôt</th>
<th>Puissance supplémentaire à raccorder dans le cadre du S3RenR</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>en service</td>
<td>en file d’attente</td>
</tr>
<tr>
<td>UIOM</td>
<td>254 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Solaire photovoltaïque</td>
<td>71 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Biogaz</td>
<td>62 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Éolien</td>
<td>7 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Hydraulique</td>
<td>19 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>SS Total</td>
<td>159 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>413 MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Voir annexe 1.1 Etat initial des installations de production (en service et en file d’attente)

En sortie de consultation, le scénario haut éolien a été retenu. C’est donc une puissance supplémentaire à raccorder de 943 MW qui est considérée dans ce schéma, dont 297 MW pour les installations ≤100 kVA.
Concernant les UIOM, l'objectif à l'horizon 2020 est de diminuer la production électrique de ce type d'unité par rapport à l'existant :

- Pour les usines actuellement raccordées sur le réseau électrique, l'objectif est de réduire la part de production électrique au profit de la production de chaleur.
- Par ailleurs, le SRCAE précise que le plan régional d'élimination des déchets ménagers et assimilés (PREDMA) pose comme objectif de ne pas construire de nouvelles unités d'incinération sur le territoire.

Cette puissance de 943 MW doit donc être la capacité d'accueil globale du S3REnR sur la base de laquelle est évaluée la quote-part. Elle intègre le segment des petites productions <100kVA, qui représente 297 MW (Cf. partie 4 pour le détail de ce segment). Conformément aux dispositions réglementaires, les projets de ce segment sont pris en compte pour l'évaluation de la quote-part mais ils ne sont pas soumis au paiement de cette quote-part et aucune capacité spécifique ne leur est réservée dans des postes sources puisqu'ils peuvent se développer sur tout le territoire francilien.

La somme des capacités à réserver par poste pour ce S3REnR est égale à la capacité d'accueil globale de laquelle est déduit le segment <100kVA (297 MW), soit 646 MW.
PARTIE 2 : DESCRIPTION DE LA REGION ILE DE FRANCE ET DE SON RESEAU ELECTRIQUE
La région Ile de France

La région Ile-de-France s'étend sur 12 067 km², ce qui représente 2% de la superficie du territoire national. Elle accueille 18,8% de la population française soit plus de 11 millions d'habitants, ce qui fait de l'Ile de France la région la plus peuplée. Le poids démographique est stable et le rythme de la croissance est comparable à celui des autres régions métropolitaines. Les franciliens sont essentiellement concentrés dans l'agglomération parisienne (environ 90%). Autour de ce cœur dense, les espaces ouverts (agricoles, naturels, forestiers) occupent près de 80% du territoire régional.

Avec un PIB égal à 572 milliards d'euros en 2010, soit 30 % du PIB métropolitain, l'économie de l'Ile-de-France occupe une place déterminante à l'échelle européenne et la première en France. Le PIB par habitant (près de 47 000 €) est 1,9 fois plus élevé qu'en province (INSEE, 2012a) et l'un des plus élevés d'Europe. Les actifs franciliens sont pour 26 % des cadres ou des professions intellectuelles supérieures et à 16 % des ouvriers. Cette quasi-inversion de proportion avec les moyennes nationales (15 % de cadres et 24 % d'ouvriers) traduit la concentration des fonctions de décision en Ile-de-France et la forte tertiarisation du territoire. Le secteur tertiaire contribue à 87 % de la valeur ajoutée en Ile-de-France, contre 76 % en province. Cette différence de structure s'explique par la présence très importante dans la région des services aux entreprises, des activités financières et immobilières et des services aux particuliers. Le parc de bureaux a doublé ces 25 dernières années et l'Ile-de-France reste la première région d'accueil en Europe de sièges des 500 plus grands groupes mondiaux, même si les installations récentes (depuis 2000) tendent à privilégier Londres (SRCAE, 2012).

Zone d'implantation de plus de 660 000 entreprises, avec parmi elles de nombreux groupes multinationaux, le bassin d'emploi francilien constitue un centre économique extrêmement dynamique avec près de 6 millions d'emplois. Si Paris et les Hauts-de-Seine continuent de polariser l'activité économique, une tendance au desserrement de l'emploi est néanmoins à l'oeuvre : ces deux départements ne concentrent plus que 47 % des emplois franciliens, contre 54 % en 1982 (SRCAE, 2012). En dépit du fort recul de l'emploi industriel à la fin du XXème siècle, l'Ile-de-France reste la première région pour ce qui concerne les emplois industriels, même si ce secteur ne représente que 9 % de la production, soit cinq points de moins qu'en province. Le tissu industriel demeure diversifié, avec une présence plus importante des industries de l'édition, de l'équipement du foyer et de la production de composants électriques et électroniques.

De nombreux secteurs d'excellence sont présents dans le tissu économique : automobile, électronique, aéronautique-spatial-défense, technologies de l'information, services financiers, sociétés de conseil, pharmacie-biotechnologies-santé, audiovisuel, etc. L'Ile-de-France est également très performante à l'exportation dans certains de ces secteurs d'excellence. Elle se place ainsi en tête des régions françaises pour l'exportation de certains produits tels que la construction automobile (un quart des exportations nationales), la construction aéronautique et spatiale (18,2 %) et la pharmacie (22,3 %). Ces produits sont également les trois produits les plus exportés par l'Ile-de-France.

L'agriculture régionale ne représente plus qu'un faible volume d'emploi, mais elle se caractérise par une forte productivité. En effet, l'activité agricole s'organise essentiellement autour de grandes
exploitations pratiquant les grandes cultures intensives. Une agriculture périurbaine se maintient en parallèle, malgré l’important recul des exploitations maraîchères au cours des 30 dernières années. L’Ile-de-France est également la première destination touristique mondiale, avec plus de 68 millions de nuitées en 2011 (INSEE, 2012b), nombre en progression par rapport aux années précédentes.

Pour plus de précisions, se reporter au chapitre 2 du rapport environnemental du S3REnR

La production électrique en Ile de France

La région importe l’essentiel de l’électricité qu’elle consomme puisqu’elle produit moins de 8% de ses besoins électriques sur son territoire. La production électrique d’Ile-de-France est assurée par la cogénération et la combustion des ordures ménagères (57%) ainsi que par des centrales électriques de forte puissance :

- une centrale à charbon sur le site de Vitry : 2 unités de 250 MW ;
- une centrale à fioul sur le site de Porcheville : 4 unités de 600 MW ;
- huit turbines à combustion fonctionnant au gaz naturel ou au fuel léger, 1 de 215 MW sur le site de Gennevilliers, 2 de 125 MW sur le site de Vitry, 2 de 185 MW sur le site de Montereau et 3 de 185 MW sur le site de Vaires sur Marne.

Les réseaux électriques de transport et distribution en Ile-de-France

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.

La carte du réseau de transport d’Ile-de-France ainsi que des zooms sont disponibles dans l’atlas cartographique en pièce jointe. Les ouvrages 400 000 V forment une couronne autour de la région, permettant à la fois les grands transits nationaux et la sécurité d’alimentation de l’Ile-de-France à partir de cette boucle. Les ouvrages 225 000 V, organisés en « radiales » à partir de cette boucle 400 000 V, permettent d’alimenter le centre de la région (dont Paris) et sa périphérie. Cette périphérie est également alimentée par un réseau 63 000 V (et 90 000 V pour le sud Essonne), assurant la desserte locale en électricité.

Les deux tableaux suivants donnent des éléments quantitatifs sur les ouvrages électriques situés en Ile-de-France et dont RTE est propriétaire (situation au 01/04/2014).

| Lignes et postes en exploitation en Ile-de-France, dont RTE est propriétaire |
|---------------------------------|--------|--------|--------|--------|--------|
| Tension d'exploitation         | 400 kV | 225 kV | 90 kV  | 63 kV  | Total  |
| Longueur de circuit (km)       |        |        |        |        |        |
| en aérien                       | 1349   | 1860   | 321    | 1338   | 4868   |
| en souterrain                   | 0      | 654    | 46     | 494    | 1194   |
| longueur totale                 | 1349   | 2514   | 367    | 1832   | 6062   |
| Nombre de postes RTE           | 12     | 104    | 11     | 48     | 175    |
Transformateurs en exploitation, dont RTE est propriétaire

<table>
<thead>
<tr>
<th>Rapport de transformation</th>
<th>400 kV / 225 kV</th>
<th>400 kV / 63 kV</th>
<th>225 kV / (63 kV et HTA)</th>
<th>63 kV / HTA (*)</th>
<th>Total</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Puissance en exploitation (MVA)</td>
<td>21300</td>
<td>480</td>
<td>6750</td>
<td>96</td>
<td>28626</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(*) : HTA : tension comprise entre 1 kV et 50 kV

Voir annexe 3 en pièce jointe pour une cartographie détaillée des ouvrages du RPT

Le réseau public de distribution d’électricité est géré par ERDF et 5 entreprises locales de distribution dans le cadre de contrats de concession établis avec les différentes autorités concédantes de la région pour les réseaux de tension inférieure à 50 000 V.

Les entreprises locales de distribution sont les suivantes :
- SICAE Vallée du Sausseron, (raccordée sur le réseau de transport), située dans le Val d’Oise ;
- SICAE Ferté Alais, située en Essonne ;
- SICAE Ely, située dans les Yvelines ;
- Coopérative de Villiers sur Marne, située dans le Val de Marne
- Régie Communale de distribution d’Electricité et d’Eau de Mitry Mory, située en Seine et Marne.

La densité des postes sources en région Ile de France est adhérente à la typologie de la région : elle est ainsi très forte à Paris et en proche banlieue et plus lâche en grande couronne. ERDF opère 159 Postes Sources à la date de publication de ce document et 7 nouveaux postes sources sont prévus à l’horizon 2020 :
- Boule (Nanterre) 225 kV
- Aubervilliers 225 kV
- Boinville en Mantois 225 kV
- Saclay 225 kV
- Rupéreux 63 kV
- Belloy 225 kV
- Coupvray 225 kV

On dénombre 36 552 km de liaisons HTA et 43 829 km de liaisons BT gérées par ERDF.

Les nouvelles capacités de production prises en compte par le S3RENR de la région Ile-de-France devraient être dans leur quasi intégralité raccordées sur les ouvrages exploités par ERDF, directement dans les postes sources ou sur les réseaux HTA et BT, en fonction de leur puissance de raccordement.
Etat initial pris en compte dans l’étude

De manière générale, l’état initial des réseaux publics de transport et de distribution en électricité pris en compte dans l’étude du S3REnR comprend, en plus des ouvrages existants à ce jour, les projets de création et renforcement d’ouvrages suivants dont les travaux sont programmés ou engagés, pouvant contribuer à augmenter les capacités d’accueil des moyens de production :

- les travaux de réhabilitation, renouvellement, renforcement ou création d’ouvrages décidés,
- les projets identifiés dans le schéma décennal de développement du réseau
- les ouvrages à construire pour le raccordement au RPT des utilisateurs et des GRD ayant accepté une proposition technique et financière de raccordement
- les travaux non encore « décidés » mais qui seront nécessaires pour le maintien en bon état des patrimoines et qui seront anticipés pour faciliter l’accueil des EnR.

Le réseau électrique d'Ile-de-France est un réseau historiquement construit pour alimenter en électricité une région fortement urbanisée, dont la demande en électricité est soutenue (un cinquième de la consommation française). Ainsi, le réseau électrique francilien est un réseau dense, aux capacités de transit importantes et robuste pour accueillir la production EnR.

Le réseau électrique d’Ile-de-France est amené à évoluer constamment en accompagnement des politiques d’aménagement du territoire. Ainsi, dans les années à venir, un certain nombre de postes électriques seront amenés à être créés ou renforcés (confer liste en annexe).

Concernant le S3REnR Ile-de-France, on retiendra que la réalisation des projets de Taillis 63 kV (pour un coût de 1,9 M€ entièrement à la charge du GRD) et Boinville en Mantois 225 kV (pour un coût de 11,5 M€ dont 11,1 M€ financés par ERDF et 0,4 M€ pour le RPT) sont indispensables au raccordement du gisement identifié dans le S3REnR et intègrent de ce fait l’état initial du S3REnR Ile de France. Ces projets permettent de dégager de l’ordre de 170 MW de capacité d’accueil. Il est précisé par ailleurs que les travaux sur ces postes sources sont en cours à la date de dépôt du S3REnR.

Voir annexe 2 pour plus de détails sur les nouveaux postes sources prévus en Ile-de-France
Voir chapitre 1 de l’atlas cartographique sur la situation générale du réseau de transport en Ile de France.
PARTIE 3 : PREPARATION DU
S3RENR ET CONSULTATION
Elaboration du SRCAE

Le SRCAE de la région Ile-de-France a été signé par le préfet de région le 14 décembre 2012 et publié au recueil des actes administratifs le 18 décembre 2012.

Elaboration du S3REnR

RTE, ERDF et la DRIEE Ile-de-France ont travaillé étroitement et de manière itérative, depuis janvier 2013, à l’établissement d’une méthode de réalisation du S3REnR. Ce travail a été mené conjointement avec les organisations professionnelles de producteurs d’électricité pour notamment définir la localisation du gisement des EnR la plus robuste possible. Les ELD ont également été associées à l’élaboration du schéma.

Ce travail a voulu être large et partagé, se donnant ainsi les moyens de proposer un projet de S3REnR qui répondra au mieux aux besoins et aux sensibilités de l’ensemble des parties intéressées.

Ce projet de schéma a été construit sur la base du scénario éolien haut défini dans le SRCAE. Il propose également une variante qui tient compte du scénario éolien bas.

Consultation

La consultation écrite sur le présent document a débuté le 30 juillet pour s’achever le 15 septembre 2014. La consultation relève du périmètre réglementaire du décret du 20 avril 2012 modifié, à savoir les services déconcentrés de l’Etat en charge de l’énergie, le Conseil régional, l’autorité organisatrice de la distribution regroupant le plus d’habitants dans chaque département et celles regroupant plus d’un million d’habitants, les organismes professionnels de producteurs d’électricité et la Chambre de Commerce et d’Industrie régionale.


Par ailleurs, en amont de la consultation, la démarche menée pour élaborer le S3REnR a fait l’objet d’une présentation au Conseil Régional d’Ile de France le 15 mai 2013.

Cette consultation des parties prenantes est organisée par RTE avec les GRD. Elle a en particulier vocation à permettre à ces parties prenantes de confronter le projet de S3REnR avec leurs propres données et hypothèses notamment en termes de localisation, de volume et d’échéance. Cette consultation donne lieu à l’établissement d’une synthèse par RTE. À l’issue de cette phase de consultation, RTE, en accord avec les GRD, peut réviser le projet de S3REnR pour tenir compte des avis émis, puis le propose à l’approbation du préfet de région.

Préalablement à son approbation par le préfet, le projet de S3REnR fait l’objet d’une évaluation environnementale, dans les conditions définies par les articles R. 122-17 et suivants du code de l’environnement. Dans ce cadre, le projet de S3REnR accompagné de son rapport environnemental et de l’avis de l’autorité administrative de l’Etat compétente en matière d'environnement, sera mis à
disposition du public pendant une durée d’un mois avant son approbation conformément aux articles R. 122-22 et suivants du code de l'environnement

Pendant la période d’évaluation environnementale et de mise à disposition du public, des entrées et sorties de file d’attente sont susceptibles d'intervenir et d’affecter la capacité réservée sur un poste, à la hausse ou à la baisse. Préalablement à l’approbation par le préfet, RTE, en accord avec les GRD, peut effectuer les ajustements des capacités réservées strictement nécessaires à la prise en compte de ces évolutions de la file d’attente, sans diminuer la capacité d’accueil globale du schéma, conformément à la DTR de RTE en vigueur à la date de dépôt du document.

_Voir annexe 6 pour la liste des organismes consultés en Île-de-France_
PARTIE 4 : METHODE DE REALISATION
La réalisation du S3REnR nécessite en première étape la localisation des gisements EnR identifiés dans le SRCAE. En effet, si le SRCAE a pour ambition de définir un objectif de production d’EnR global au niveau de la région à l’horizon 2020, l’établissement du S3REnR nécessite de connaître la répartition de cet objectif en puissance sur chaque poste afin d’identifier les éventuelles contraintes pouvant apparaître sur le RPD ou le RPT et de proposer les adaptations de réseau éventuellement nécessaires.

Ce travail de ventilation des objectifs du SRCAE est un processus itératif long nécessitant la définition d’hypothèses initiales, hypothèses partagées avec la DRIEE et concertées avec les organisations professionnelles de producteurs d’électricité.

**Caractérisation des gisements EnR**

Ces hypothèses de répartition de la puissance ont été prises selon différentes méthodes en fonction du type de production.

**Hydraulique** : L’objectif du SRCAE pour cette filière à l’horizon 2020 est de 85 GWh/an.

Cinq centrales hydrauliques sont actuellement en service le long de la Seine. En 2010, ces centrales ont produit 43 GWh. La puissance installée de ces centrales est actuellement de 19 MW.

La puissance supplémentaire pour atteindre l’objectif de doublement du potentiel hydraulique du SRCAE (+19 MW) sera réservée, en l’absence de projets connus, sur les quatre postes sources sur lesquels sont raccordées les cinq centrales existantes, au prorata de la puissance installée.

*Confer planche 2.2 de l’atlas cartographique pour la localisation du gisement retenu*

**Biogaz** : L’objectif du SRCAE pour cette filière à l’horizon 2020 est de 2046 GWhef/an, intégrant les productions d’électricité, de chaleur et l’injection sur les réseaux gaz de ville.

Aujourd’hui, la production d’électricité des installations en service est de 300 GWh/an pour une puissance de 62 MW et la file d’attente est de 5 MW. Dans le cadre de l’élaboration du S3REnR, un gisement supplémentaire de 17 MW électriques a été identifié et localisé à partir du recensement des projets établis dans le cadre de l’étude sur la méthanisation du Conseil Régional. Le reste de l’objectif du SRCAE pour cette filière sera atteint grâce au développement de la production de chaleur et de l’injection directe sur les réseaux de gaz de ville.

*Confer planche 2.3 de l’atlas cartographique pour la localisation du gisement retenu*
**Solaire photovoltaïque** : L'objectif du SRCAE pour cette filière à l'horizon 2020 est de 517 GWh/an, soit une puissance installée de 520 MW. Dans le SRCAE, cet objectif a été réparti de la manière suivante :

- centrales solaires au sol : 150 MW
- photovoltaïque intégré au bâti : 370 MW
  - **Centrales solaires au sol**

Aujourd'hui, la puissance installée de 15 MW. Il n'y a pas de centrale photovoltaïque en file d'attente.

Dans le cadre de l'élaboration du S3REnR, à partir des informations à sa disposition sur les projets à venir, la DRIEE a identifié un gisement potentiel supplémentaire évalué à 102 MW. En revanche, les 33 MW restants pour atteindre l'objectif de 150 MW du SRCAE n'ont pu être localisés, en l'absence de données disponibles sur d'éventuels autres projets ou sites d'accueil de ces centrales. Il a été convenu avec l'ensemble des acteurs d'augmenter de 33 MW l'objectif du photovoltaïque intégré au bâti, afin de respecter l'objectif global du SRCAE de 520 MW pour le solaire photovoltaïque.

*Confer planche 2.4 de l'atlas cartographique pour la localisation du gisement retenu*

- **Photovoltaïque diffus intégré au bâti**

Aujourd'hui, un total de 56 MW est en service et de 19 MW en file d'attente pour les installations photovoltaïques intégrées au bâti.

L'objectif du SRCAE est d'atteindre un volume de 370 MW installés à l'horizon 2020. En considérant les 33 MW ajoutés à cet objectif (Cf. paragraphe précédent sur les centrales solaires au sol), le gisement complémentaire à considérer est de 328 MW (déduction faite de la production en service ou en file d'attente).

De manière globale en Ile de France environ 60% de la production photovoltaïque installée est inférieure à 100 kVA. Dans le cadre du S3REnR cela représente un volume de 297 MW pour lesquels sont alloués des capacités d'accueil. Les projets liés à ce gisement ne sont pas soumis au paiement de la quote-part. Aucune capacité spécifique ne leur est réservée dans des postes sources puisqu'ils peuvent se développer sur tout le territoire francilien. La répartition de ces capacités d'accueil est établie sur la base de la surface des emprises résidentielles bâties au sol en Ile-de-France. En revanche, il convient de réserver des capacités pour le solde résiduel de 31 MW. Celles-ci sont réservées de manière égaleitaire sur chaque poste source de la région dans les limites des capacités d'évacuation de la production.

Le schéma ci-dessous détaille le mode opératoire retenu pour déterminer le volume de capacité donnant lieu à réservation et les capacités d'accueil dédiées au PV<100 kVA décrit dans les paragraphes ci-dessus.
Eolien : L’objectif du SRCAE pour cette filière à l’horizon 2020 est compris entre 440 GWh/an pour une puissance installée de 200 MW et 1188 GWh/an pour une puissance installée de 540 MW.
Aujourd’hui, la production éolienne en service ou file d’attente est de 63 MW.
Le S3REnR a été construit sur la base de l’objectif haut du SRCAE, soit 540 MW. La variante correspondant au scénario bas de 200 MW est présentée dans la partie 5.

L’identification du gisement éolien a été réalisée en croisant plusieurs données :

- les objectifs du SRCAE, prenant en compte l’ensemble des enjeux hiérarchisés, paysagers, patrimoniaux, environnementaux et techniques qui ont été identifiés dans l’étude dédiée à la filière éolienne menée dans le cadre des travaux préparatoires à l’élaboration du SRCAE,

- les données complémentaires dont dispose la DRIEE permettant de localiser plus précisément les gisements éoliens, en tenant compte des objectifs ci-dessus, des permis de construire (accordés, en cours d’instruction ou en projet), des zones de développement éolien existantes au lancement du S3REnR et des différentes sollicitations des communautés de communes,

6 Depuis la parution de la Loi n° 2013-312 du 15 avril 2013 visant à préparer la transition vers un système énergétique sobre et portant diverses dispositions sur la tarification de l’eau et sur les éoliennes, les zones de développement de l’éolien ont été abrogées.
- l'enquête réalisée par le SER auprès de ses adhérents, enquête réalisée en avril 2012,

- l'enquête réalisée par la FEE auprès de ses adhérents, enquête réalisée au cours de l’élaboration de ce S3ReN.

L’affectation des gisements s’est également appuyée sur les capacités d’accueil du réseau de transport et de distribution. L’objectif est de raccorder les gisements EnR précisément identifiés dans un rayon de 20 km maximum autour des postes sources existants, en minimisant les coûts.

_Confer planche 2.1 de l’atlas cartographique pour la localisation du gisement retenu_

**Etudes de flux**

Le raccordement de nouveaux moyens de production peut générer des contraintes sur le réseau public de transport et dans les postes sources des gestionnaires de réseau de distribution. Les solutions à mettre en œuvre pour lever ces contraintes sont de plusieurs natures et conduisent dans de nombreux cas à devoir adapter le réseau ou les postes en renforçant les ouvrages existants ou en créant de nouveaux ouvrages. Lorsqu’un choix est possible entre création de réseau ou renforcement de réseau, celui-ci est guidé par l’optimum environnemental/technique/ économique de chaque solution.

Les possibilités d’aménagement de réseau sont ainsi graduées de la manière suivante:

- adaptation des modes d’exploitation d’un réseau
- renforcement d’infrastructures de réseau existantes, création ou renforcement d’ouvrages dans les postes existants permettant d’augmenter leur capacité d’accueil
- création de réseau, création de postes

A titre indicatif, le panel des solutions envisageables sont les suivantes :

- **Liaisons du RPT**
  Lorsque cela est envisageable, un renforcement du réseau signifie une augmentation de la capacité de transit d’une ou de plusieurs liaisons existantes. Pour les liaisons aériennes, cela peut se faire par le changement des câbles conducteurs existants par des câbles de section supérieure ou des câbles plus modernes. Cela peut également se faire par retente des câbles existants. Si cela est impossible, en raison par exemple de la résistance mécanique des pylônes qui ne supporte pas la masse supplémentaire liée à l’augmentation de la section des conducteurs, il est nécessaire de reconstruire la ligne ou d’en construire une nouvelle en parallèle.

  Pour les liaisons souterraines, il peut être nécessaire de reconstruire ou de doubler la liaison.
Lorsque le renforcement de réseau ne correspond pas à un optimum, il peut être nécessaire de créer une nouvelle liaison aérienne ou souterraine pour accroître les capacités d’acheminement du réseau électrique des lieux de production vers les lieux de consommation. Il peut également être nécessaire de créer une nouvelle liaison lorsqu’il n’y a aucun réseau existant comme cela peut être le cas sur des territoires particulièrement excentrés mais très favorables à l’accueil de production.

- **Postes du RPT**
  Pour les ouvrages dans les postes existants, une adaptation signifie la plupart du temps une augmentation de la capacité de transformation 225/63 ou 225/90 kV existante. Suivant les configurations, cela peut passer soit par le remplacement des transformateurs existants par des appareils plus puissants soit par l’ajout d’un nouveau transformateur.
  L’ajout d’un nouveau transformateur dans un poste existant revient à créer un nouvel ouvrage.

- **Postes du RPD**
  Il peut être nécessaire de créer un nouveau poste source sur des territoires excentrés (par rapport au réseau existant) et très favorables à l’accueil de production mais où, historiquement le faible niveau de consommation électrique local n’a pas justifié la création d’une telle infrastructure. Il peut aussi s’avérer nécessaire créer de nouvelles capacités de transformation (225/20 kV, 90/20 kV ou 63/20kV) dans un poste source existant.

- **Réseaux de distribution**
  Il est considéré sur un réseau de distribution HTA qu’une production d’environ 12 MW peut être raccordée par un câble pouvant mesurer jusqu’à 20 km. Au-delà de cette distance, les raccordements restent possibles mais pour des puissances plus faibles. Ils dépendent alors directement, au cas par cas, de la géomorphologie du terrain.
  Les ouvrages de distribution en basse tension (réseaux BT et postes de transformation HTA/BT) sont généralement en mesure d’accueillir les sites de production <100 kVA. Des études au cas par cas sont nécessaires pour définir les modalités de raccordement des producteurs et les créations d’ouvrages requis à ce niveau de tension.
  Le S3REN de la région Île de France a été élaboré conformément à une méthode déterminée nationalement pour l’ensemble des S3REN, et dont certains aspects ont fait l’objet de concertations au niveau du CURTE.

Dans un premier temps, les données d’entrée issues des objectifs du SRCAE en 2020 sur les énergies renouvelables ont été affinées par le croisement de diverses sources, notamment afin de prioriser les projets les plus mûrs, fiables et localisés.

Dans un second temps, le rattachement de ces gisements EnR aux différents postes source a été étudié. La méthode s’appuie sur un processus itératif, donnant la priorité au raccordement sur le réseau existant, et tenant compte d’une distance maximale d’environ 20 km entre la localisation du gisement et son poste de rattachement. Pour chaque itération, les
contraintes sur le réseau ont été identifiées, en se basant sur un réseau intégrant l’ensemble des investissements retenus dans l’état initial.

Lorsque le gisement a amené à dépasser les capacités de raccordement aux postes existants ou envisagés dans l’état initial des réseaux publics, des solutions de développement de réseau ont été étudiées. Elles ont consisté à renforcer le réseau existant, ou à créer de nouveaux ouvrages (transformateurs ou ½ rames), voire à combiner renforcement et création de réseau lorsque cela était pertinent.

Enfin, le calcul de capacité réservée a été réalisé sur chaque poste existant ou à créer en fonction des gisements identifiés. La capacité réservée a été prise supérieure ou égale à l’accroissement de capacité d’accueil permise sur chaque poste par les ouvrages à créer. Cet accroissement de capacité d’accueil a été déterminé en tenant compte des contraintes de l’ensemble des ouvrages existants à renforcer ou à créer influant sur la capacité d’accueil du poste considéré.

Le schéma proposé permet d’identifier la capacité disponible réservée, les créations et les renforcements nécessaires pour raccorder le reste du gisement.

Enfin, il est rappelé que le schéma est élaboré conformément à la réglementation en vigueur et aux règles de développement des réseaux publics de transport et de distribution d’électricité.

Evaluation environnementale

Dès le démarrage du processus d’élaboration du S3RENr, l’évaluation environnementale a été engagée de manière à intégrer les enjeux environnementaux le plus en amont possible, pour permettre l’enrichissement du dialogue entre les différents acteurs et contribuer au contenu du S3RENr.

Au vu des travaux à réaliser (travaux d’adaptation dans les postes sources) et au regard des connaissances actuelles, le rapport environnemental conclut que la mise en œuvre du S3RENr n’aura pas d’effet notable probable négatif sur l’environnement.
PARTIE 5 : SCHEMA SOUMIS A CONSULTATION
ELEMENTS GENERAUX

Le tableau ci-dessous rappelle l’état de la production d’électricité renouvelable en service et en file d’attente au moment de la consultation :

<table>
<thead>
<tr>
<th>État de la production d’électricité renouvelable</th>
<th>Puissance supplémentaire à raccorder dans le cadre du S3RenR</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>en service</td>
<td>en file d’attente</td>
</tr>
<tr>
<td>UIOM</td>
<td>254 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Solaire photovoltaïque</td>
<td>59 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Biogaz</td>
<td>62 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Eolien</td>
<td>7 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Hydraulique</td>
<td>19 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>SS Total</td>
<td>147 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>401 MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le réseau électrique d'Ile de France est un réseau historiquement construit pour alimenter en électricité une région fortement urbanisée, dont la demande en électricité est soutenue (un cinquième de la consommation française). La région dispose de peu de sites de production, elle produit moins de 8% de sa consommation totale intérieure.

De ce fait, le réseau électrique francilien est un réseau dense, aux capacités de transit importantes au regard des gisements d'EnR en jeu dans ce schéma.

Scénario de base : « scénario éolien haut »

Les études de réseau montrent qu’aucune contrainte n’est générée sur les réseaux de transport et de distribution. Seuls des travaux d’adaptation sur certains postes sources sont nécessaires pour permettre le raccordement technique des productions EnR (ajout de demi-rames). Ils conduisent à une quote-part régionale pour l’Ile de France de 1,46 k€/MW (Cf. §2 suivant pour le détail de la quote-part).

Variante proposée : « scénario éolien bas »

Ce paragraphe présente les conséquences de la prise en compte du scénario éolien bas sur le montant de la quote-part. Ce scénario est une variante de ce projet de schéma. L’objectif bas du SRCAE pour cette filière est de 200 MW au total, soit un gisement supplémentaire à raccorder de 137 MW (63 MW sont en service ou en file d’attente).
L'identification du gisement a été réalisée avec la même méthode que pour le scénario haut, en tenant compte des éléments fournis par la DRIEE et des échanges avec le SER et la FEE sur la caractérisation du gisement du scénario haut. De même que pour le scénario haut, seuls des travaux d’adaptation sur certains postes sources sont nécessaires pour permettre le raccordement technique des productions EnR ( ajout de demi-rames). La quote-part régionale pour l’Ile de France pour ce scénario bas est de 1,39 k€/MW (Cf. §2 suivant pour le détail de la quote-part).

**Remarques sur l’étude de création d’un poste source sur le plateau d’Egreville : une option non proposée dans ce schéma**

Dans le cadre de l’élaboration de ce schéma, une étude menée conjointement par RTE et ERDF a été réalisée pour évaluer l’opportunité de créer un poste source sur le plateau d’Egreville, dont le principal intérêt est de réduire les distances de raccordement et donc les coûts de raccordement, à la charge des producteurs, jusqu’aux postes sources existants : Nemours ou Guinebert (Cf. schéma suivant pour la localisation de la zone d’étude). Cependant, le coût de création de ce poste source est important, estimé à environ 6,5 M€ (6,4 k€/MW dans le scénario haut), et le gisement éolien dans cette zone n’est pas suffisant pour justifier technico-économiquement un tel investissement (le potentiel théorique est de 30 MW, mais aucun projet n’a été identifié dans cette zone suite aux enquêtes SER et FEE). Ce projet n’est donc pas proposé dans ce schéma.

**Éléments financiers**

Pour les deux scénarios éoliens (accueil de 970 MW / 630 MW de production renouvelable pour le scénario éolien haut / bas), il n’y a pas de travaux à réaliser sur le réseau public de transport, ni sur la transformation HTB/HTA.
Les seuls travaux à réaliser sont des travaux sur certains postes sources consistant à ajouter des demi-rames pour permettre le raccordement technique des productions EnR. Ils sont détaillés dans les tableaux suivants.

Scénario éolien haut : quote-part de 1,46 k€/MW

Pour le scénario éolien haut, le coût des travaux à réaliser sur le réseau public de distribution, à la charge des producteurs à travers la quote-part régionale est décomposé de la manière suivante :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Type de travaux</th>
<th>Nombre</th>
<th>Coût (k€)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Création demi-rames</td>
<td>6</td>
<td>1484</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>TOTAL</strong></td>
<td></td>
<td><strong>1484</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

NB : Tous les coûts sont établis aux mêmes conditions économiques de l’année 2014

Conformément à l’article 6 du décret 2012-533 modifié, la capacité réservée sur chaque poste existant ou à créer est au moins égale à l’accroissement de capacité d’accueil permis sur ce poste par les ouvrages à créer, dans les limites des capacités des autres ouvrages des réseaux. Ainsi, le tableau ci-dessous liste les postes dans lesquels il est prévu d’ajouter des ouvrages, ainsi que la capacité d’accueil strictement nécessaire pour raccorder le gisement identifié (cf partie 4) et le surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste</th>
<th>Capacité d’accueil à créer pour raccorder le gisement identifié</th>
<th>Surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ferté Sous Jouarre</td>
<td>30 MW</td>
<td>10 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Guinebert</td>
<td>52 MW</td>
<td>8 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Lizy</td>
<td>46 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Nemours</td>
<td>61 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Plisson</td>
<td>14,2 MW</td>
<td>29 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Taillis</td>
<td>67 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td>270,2 MW</td>
<td>47 MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

La quote part de ce scénario s’établit comme le quotient des travaux liés aux créations d’ouvrage et la capacité totale d’accueil.

Dans le scénario haut, la capacité totale d’accueil est égale à

\[
\Sigma \text{capacité d’accueil réservée pour segment sup à 100 kVA} + \text{capacité d’accueil pour le segment inf à 100 kVA} + \text{surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrages} = 664 \text{ MW} + 306 \text{ MW} + 47 \text{ MW}
\]

**Capacité d’accueil totale**

\[
1017 \text{ MW}
\]

---

7 Surplus de capacité limité par les contraintes des réseaux RPT et RPD.
La quote part s’établit donc :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Scénario éolien haut</th>
<th>Quote part totale</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>1,46 k€/MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le détail des travaux prévus sur chaque poste est présenté en annexe 4

**Scénario éolien bas : quote-part de 1,39 k€/MW**

Pour le scénario éolien bas, le coût des travaux à réaliser sur le réseau public de distribution, à la charge des producteurs à travers la quote-part régionale est décomposé de la manière suivante :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Type de travaux</th>
<th>Nombre</th>
<th>Coût (k€)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Création demi-rames</td>
<td>3</td>
<td>954</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>TOTAL</strong></td>
<td></td>
<td><strong>954</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

NB : Tous les coûts sont établis aux mêmes conditions économiques de l’année 2014

Conformément à l’article 6 du décret 2012-533, la capacité réservée sur chaque poste existant ou à créer est au moins égale à l’accroissement de capacité d’accueil permis sur ce poste par les ouvrages à créer, dans les limites des capacités des autres ouvrages des réseaux. Ainsi, le tableau ci-dessous liste les postes dans lesquels il est prévu d’ajouter des ouvrages, ainsi que la capacité d’accueil strictement nécessaire pour raccorder le gisement identifié (cf partie 4) et le surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste</th>
<th>Capacité d’accueil à créer pour raccorder le gisement identifié</th>
<th>Surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage(^8)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ferté Sous Jouarre</td>
<td>30 MW</td>
<td>10 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Nemours</td>
<td>39 MW</td>
<td>19 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Plison</td>
<td>14,2 MW</td>
<td>29 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Total</td>
<td>83,2 MW</td>
<td>58 MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

La quote part de ce scénario s’établit comme le quotient des travaux liés aux créations d’ouvrage et la capacité totale d’accueil.

Dans le scénario bas, la capacité totale d’accueil est égale à

\[
\Sigma \text{ capacité d’accueil réservée pour segment sup à 100 kVA + } \\
\text{capacité d’accueil pour le segment inf à 100 kVA } + \text{surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrages} \]

\[
= 324 \text{ MW } + 306 \text{ MW } + 58 \text{ MW } = 688 \text{ MW }
\]

La quote part s’établit donc :

\(^8\) Surplus de capacité limité par les contraintes des réseaux RPT et RPD.
<table>
<thead>
<tr>
<th>Scénario éolien haut</th>
<th>Quote part totale</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>1,39 k€/MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le détail des travaux prévus sur chaque poste est présenté en annexe 4

**Délais**

Le délai moyen de mise en service des demi rames est de 18 mois après acceptation de la 1ère PTF qui nécessite la mise à disposition de celle-ci.

**CAPACITES RESERVEES**

La capacité d'accueil globale du S3REnR est de 1017 MW / 688 MW dont 306 MW estimés pour le segment des projets de puissance inférieure ou égale à 100 kVA. Ces projets n'étant pas soumis au paiement de la quote-part, aucune capacité spécifique ne leur est réservée.

La somme des capacités réservées pour le segment des projets de puissance supérieure à 100kVA par poste pour ce S3REnR est donc égale à 711 MW dans le scénario haut éolien et 382 MW dans le scénario bas éolien.

*Voir ANNEXE 3 - Capacité réservée par poste*

*Voir atlas cartographique, chapitre 3 pour la localisation des capacités réservées*
PARTIE 6 : SCHEMA RETENU
6.1 Schéma retenu en sortie de consultation

En sortie de consultation, compte tenu d’un écart de quote part faible entre le scénario haut et le scénario bas, il a été décidé de retenir le scénario haut. Celui-ci permet pour un surcoût relativement faible d’accueillir près de 1000 MW de production de type EnR.

6.2 Eléments financiers

Le coût des travaux à réaliser sur le réseau public de distribution, à la charge des producteurs à travers la quote-part régionale est décomposé de la manière suivante :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Type de travaux</th>
<th>Nombre</th>
<th>Coût (k€)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Création demi-rames</td>
<td>6</td>
<td>1484</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>TOTAL</strong></td>
<td></td>
<td><strong>1484</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

NB : Tous les coûts sont établis aux mêmes conditions économiques de l’année 2014

Conformément à l’article 6 du décret 2012-533 modifié, la capacité réservée sur chaque poste existant ou à créer est au moins égale à l’accroissement de capacité d’accueil permis sur ce poste par les ouvrages à créer, dans les limites des capacités des autres ouvrages des réseaux. Ainsi, le tableau ci-dessous liste les postes dans lesquels il est prévu d’ajouter des ouvrages, ainsi que la capacité d’accueil strictement nécessaire pour raccorder le gisement identifié (cf partie 4) et le surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste</th>
<th>Capacité d’accueil à créer pour raccorder le gisement identifié</th>
<th>Surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrage(^9)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ferté Sous Jouarre</td>
<td>30 MW</td>
<td>10 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Guinebert</td>
<td>52 MW</td>
<td>8 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Lizy</td>
<td>46 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Nemours</td>
<td>61 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Plisson</td>
<td>14,2 MW</td>
<td>29 MW</td>
</tr>
<tr>
<td>Taillis</td>
<td>67 MW</td>
<td>0 MW</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>270,2 MW</strong></td>
<td><strong>47 MW</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>

La capacité totale d’accueil est égale à

\[
\Sigma \text{ capacité d’accueil réservée pour segment sup à } 100 \text{ kVA } + \text{ capacité d’accueil pour le segment inf à } 100 \text{ kVA } + \text{surplus de capacité réservée dégagée par la création d’ouvrages} = \text{646 MW} + \text{297 MW} + \text{47 MW} = \text{990 MW}
\]

\(^9\) Surplus de capacité limité par les contraintes des réseaux RPT et RPD.
Par conséquent, la capacité d’accueil globale du schéma est supérieure aux stricts objectifs du SRCAE. C’est cette valeur qui constitue le dénominateur pour le calcul de la quote-part.

La quote part de ce scénario s’établit comme le quotient des travaux liés aux créations d’ouvrage et la capacité totale d’accueil.

La quote part s’établit donc :

<table>
<thead>
<tr>
<th>Scénario éolien haut</th>
<th>Quote part totale</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>1,50 k€/MW</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le détail des travaux prévus sur chaque poste est présenté en annexe 4

6.3 Délais

A titre indicatif, le délai moyen de mise en service des demi rames est de 18 mois après acceptation de la 1ère PTF qui nécessite la mise à disposition de celle-ci.

6.4 Capacités réservées

La capacité d’accueil globale du S3REnR est de 990 MW dont 297 MW estimés pour le segment des projets de puissance inférieure ou égale à 100 kVA. Ces projets n’étant pas soumis au paiement de la quote-part, aucune capacité spécifique ne leur est réservée.

La somme des capacités réservées pour le segment des projets de puissance supérieure à 100kVA par poste pour ce S3REnR est donc égale à 693 MW.

Voir ANNEXE 3 - Capacité réservée par poste

Voir atlas cartographique, chapitre 3 pour la localisation des capacités réservées
PARTIE 7 : ELEMENTS DE MISE EN OEUVRE
La présente partie précise un certain nombre de modalités de mise en œuvre du schéma régional, à partir du moment où celui-ci est approuvé et publié au recueil des actes administratifs de la préfecture de région, pour le traitement des demandes de raccordement.

7.1 CAPACITÉ RESERVEE ET CAPACITÉ DISPONIBLE RESERVEE 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 accessible 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 accessible 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 d'accueil sur ce poste ;
- La capacité disponible réservée, part disponible de la capacité réservée, accessible immédiatement ou après achèvement des travaux déjà lancés. 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 (cf. annexe 4).

En ce qui concerne le S3ReNRIle de France, la disponibilité des capacités est présentée dans les tableaux de l'annexe 3.

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 disponible réservée progressivement jusqu'à la capacité réservée au titre du schéma :
A mesure de la mise en service de ces ouvrages, la capacité réservée disponible pour le raccordement des énergies renouvelables sur chaque poste va ainsi évoluer, à partir de la capacité disponible réservée 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 modifié, les études et les procédures administratives associées aux renforcements et aux créations d’ouvrage 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.

En ce qui concerne le S3REnR Ile de France, seuls des ajouts de demi-rame sont prévus. Le délai moyen de mise en service est de 18 mois après acceptation de la 1ère PTF qui nécessite la mise à disposition de celle-ci.

Production de puissance inférieure à 100 kVA

Le schéma proposé est établi de manière à permettre également le raccordement de la production de puissance inférieure à 100 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 100 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.

Seuls les producteurs > 100 kVA paient la quote-part calculée de la manière suivante :

\[ \text{Quote – Part} = \frac{\text{Puissance installée du producteur } \times \text{Coûts des ouvrages à créer prévus dans le S3REnR}}{\text{Capacité globale d’accueil du S3REnR}} \]
Le calcul de la capacité disponible réservée sur un poste tient compte du volume total de production de puissance inférieure à 100 kVA raccordée ou en file d’attente sur ce poste, dès lors que ce volume est supérieur à 1 MW.

**En ce qui concerne le S3REnR Ile de France, la production de puissance inférieure à 100 kVA représente 297 MW et correspond à du photovoltaïque diffus**

**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.

**En ce qui concerne le S3REnR Ile de France, ce paragraphe est sans objet**

**Informations mise 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. Ces informations sont élaborées en collaboration avec ERDF (Electricité Réseau Distribution France), et certaines Entreprises Locales de Distribution.


**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 TRANSFERT DES CAPACITES RESERVEES**

Aux termes de l’article 12 IV du décret du 20 avril 2012 modifié, sous réserve de la prise en compte des contraintes physiques pouvant s’exercer sur les réseaux publics de l’électricité, la capacité réservée peut être transférée entre postes dans la mesure où ni le montant de la quote-part, ni la capacité globale d'accueil du schéma ne sont modifiés. Les modalités d'étude et les critères de mise en œuvre de ces transferts sont précisés dans les documentations techniques de référence des gestionnaires de réseau public. Les transferts sont notifiés par RTE au préfet de région en accord avec les GRD concernés et publiés par RTE sur son site internet.

**7.3 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. L’indice retenu par les gestionnaires de réseau est précisé dans la documentation technique de référence du gestionnaire de réseau.
Concrètement, à puissance égale, les quotes-parts – ou portion de quote-part – facturées au cours de la Nième 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 « septembre de l’année N-1 de facturation » et « septembre précédant le mois 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.

7.4 EVOLUTIONS DU SCHEMA

Révision du schéma régional de raccordement au réseau des énergies renouvelables

Conformément au décret n°2012-533 du 20 avril 2012 modifié, en cas de révision du schéma régional du climat, de l’air et de l’énergie ou à la demande du préfet de région, 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.

La révision est réalisée selon la procédure prévue par le décret n°2012-533 du 20 avril 2012 modifié, 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.
ANNEXES
## 1. État des lieux initial des installations de production EnR

### 1.1 État des lieux des installations de production raccordées au RPD

Le tableau suivant donne l’état de la production raccordée au réseau de distribution qui est en service et en fil d’attente, par poste source et type d’EnR (en MW) à la date de dépôt.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste source</th>
<th>Code INSEE du PS</th>
<th>Tension HTB (kV)</th>
<th>Cogénération en service/en file d’attente (MW)</th>
<th>Production en service</th>
<th>Production en file d’attente</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>Éolien PV</td>
<td>ULOM</td>
<td>Hyd</td>
</tr>
<tr>
<td>ALESIA (ERDF)</td>
<td>75114</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>ALMA (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>ALOUETTES (ERDF)</td>
<td>94033</td>
<td>225</td>
<td>11</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>ALSACE (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>AMELOT</td>
<td>95527</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>AMPERE (SAINT-DENIS) (ERDF)</td>
<td>93066</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>ARGENTEUIL (ERDF)</td>
<td>95018</td>
<td>225/63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,7</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPAJON (ERDF)</td>
<td>91552</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,7</td>
</tr>
<tr>
<td>AUSTERLITZ (ERDF)</td>
<td>75112</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>AVENIR (ERDF)</td>
<td>93008</td>
<td>225</td>
<td>1,4</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>BUTTES-CHAUMONT (ERDF)</td>
<td>75119</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BOINVILLE EN MANTOIS (ERDF)</td>
<td>78070</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BATIGNOLLES (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BAUDRY (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BERTHOLLET (ERDF)</td>
<td>94003</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>BILLANCOURT (ERDF)</td>
<td>92012</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BIRON (ERDF)</td>
<td>91200</td>
<td>225</td>
<td>1,2</td>
<td>0</td>
<td>0,5</td>
</tr>
<tr>
<td>BONDY (ERDF)</td>
<td>93010</td>
<td>63</td>
<td>1,5</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>BREVAL (ERDF)</td>
<td>95637</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste source</td>
<td>Code INSEE du PS</td>
<td>Tension HTB (kV)</td>
<td>Cogénération en service/en file d'attente (MW)</td>
<td>Production en service</td>
<td>Production en file d'attente</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>éolien P V U L O M</td>
<td>éolien P V U L O M</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>hydrea gaz</td>
<td>hydrea gaz</td>
</tr>
<tr>
<td>Briche (LA) (ERDF)</td>
<td>93066</td>
<td>225/63</td>
<td>0</td>
<td>0,5 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Buzenval (ERDF)</td>
<td>92033</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Beaubourg (ERDF)</td>
<td>75103</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0 0,0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Beuval (ERDF)</td>
<td>77284</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,8 0 0 0 0 0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Bourget (LE) (ERDF)</td>
<td>93013</td>
<td>225</td>
<td>18,6</td>
<td>0,4 0 0 0 0 0</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Croix-Baptiste (LA)</td>
<td>95328</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Clichy-Sous-Bois</td>
<td>93014</td>
<td>225/63</td>
<td>7,3</td>
<td>0,6 0 0 0 0 0</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cardinal Lemoine</td>
<td>75105</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Choisy-le-Roi</td>
<td>94022</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cardinet (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Castagnary (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Caulaincourt (ERDF)</td>
<td>75118</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cerisy (ERDF)</td>
<td>95127</td>
<td>225</td>
<td>6,7</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Chartreux (ERDF)</td>
<td>91044</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0,6 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Chatillon (ERDF)</td>
<td>92023</td>
<td>225</td>
<td>17,4</td>
<td>0,5 0 0 0 0 0</td>
<td>0,6 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Chenet (ERDF)</td>
<td>91179</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,5 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Chevilly (ERDF)</td>
<td>94021</td>
<td>225</td>
<td>5,5</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Colonie (ERDF)</td>
<td>94028</td>
<td>225</td>
<td>16,3</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Convention (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Coquibus (ERDF)</td>
<td>91228</td>
<td>225</td>
<td>12,3</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Coriolis (ERDF)</td>
<td>75112</td>
<td>225</td>
<td>0,7</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cormeilles (ERDF)</td>
<td>95176</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,8 0 0 0 0 0</td>
<td>0,5 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Cossigny (ERDF)</td>
<td>77114</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,5 0 0 0 0 0</td>
<td>0,4 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Coulommiers (ERDF)</td>
<td>77131</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,9 0 0 0 0 0</td>
<td>0,3 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Crestaine (ERDF)</td>
<td>94076</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Crimee (ERDF)</td>
<td>75119</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Chauconin (ERDF)</td>
<td>77284</td>
<td>63</td>
<td>4</td>
<td>1,4 10 0 25,4 0</td>
<td>0,3 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Courbevoie (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Courcelles (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Courneuve (ERDF)</td>
<td>93027</td>
<td>225</td>
<td>4,2</td>
<td>0,2 0 0 0 0 0</td>
<td>0,3 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Courtry (ERDF)</td>
<td>77453</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
<td>0,1 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Danton (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
<td>0,0 0 0 0 0 0</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste source</td>
<td>Code INSEE du PS</td>
<td>Tension HTB (kV)</td>
<td>Cogénération en service/en file d’attente (MW)</td>
<td>Production en service</td>
<td>Production en file d’attente</td>
</tr>
<tr>
<td>---------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>éolien</td>
<td>PV</td>
</tr>
<tr>
<td>EGLANTIER (ERDF)</td>
<td>77379</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>4,3</td>
</tr>
<tr>
<td>ELANCOURT (ERDF)</td>
<td>78208</td>
<td>225/63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINAY-SOUS-SENART (ERDF)</td>
<td>91215</td>
<td>63</td>
<td>2,2</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>ERASME (ERDF)</td>
<td>75105</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>CORBEIL ESSONNES (ERDF)</td>
<td>91174</td>
<td>63</td>
<td>5,5</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>ETANG (L) (ERDF)</td>
<td>77493</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>FERTE-SOUS-JOUARRE (LA) (ERDF)</td>
<td>77183</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,4</td>
</tr>
<tr>
<td>FAIDHERBE (ERDF)</td>
<td>75111</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>FANAUDES (ERDF)</td>
<td>95598</td>
<td>225</td>
<td>2,9</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>FOCH (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>FOLIES (ERDF)</td>
<td>75109</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>GRANDE-PAROISSE (ERDF)</td>
<td>77210</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1,8</td>
</tr>
<tr>
<td>GALERES (ERDF)</td>
<td>77108</td>
<td>225</td>
<td>8</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>GAMBITTA (ERDF)</td>
<td>75120</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>GARIBALDI /LAOS (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>GOBELINS (ERDF)</td>
<td>75113</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIGNY (ERDF)</td>
<td>91286</td>
<td>225</td>
<td>15,1</td>
<td>0</td>
<td>1,3</td>
</tr>
<tr>
<td>GUINEBERT (ERDF)</td>
<td>77431</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>HAUTE-BORNE (ERDF)</td>
<td>95572</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1,2</td>
</tr>
<tr>
<td>HALLES (ERDF)</td>
<td>75101</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>HERBLAY (ERDF)</td>
<td>95306</td>
<td>225/63</td>
<td>3,7</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>ITTEVILLE (ERDF)</td>
<td>91315</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,5</td>
</tr>
<tr>
<td>JAVEL (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>JONCHERE (ERDF)</td>
<td>77249</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>JUINE (ERDF)</td>
<td>91226</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>LANGLOIS (ERDF)</td>
<td>77059</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1,1</td>
</tr>
<tr>
<td>LESURCO (ERDF)</td>
<td>77251</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1,3</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVALLOIS (ERDF)</td>
<td>92044</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>LIERS (ERDF)</td>
<td>91549</td>
<td>225</td>
<td>8</td>
<td>0</td>
<td>0,9</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste source</td>
<td>Code INSEE du PS</td>
<td>Tension HTB (kV)</td>
<td>Cogénérat ion en service/en file d’attente (MW)</td>
<td>Production en service</td>
<td>Production en file d’attente</td>
</tr>
<tr>
<td>--------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>éolienne</td>
<td>P</td>
<td>U</td>
</tr>
<tr>
<td>LIMAY (ERDF)</td>
<td>78335</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>LIZY (-SUR-OURCO) (ERDF)</td>
<td>77257</td>
<td>63</td>
<td>7</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>LOGES (LES) (ERDF)</td>
<td>91552</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>LOING (ERDF)</td>
<td>77079</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>LONGCHAMP (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>LOUVECIENNES (ERDF)</td>
<td>78126</td>
<td>63</td>
<td>12,9</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>MITRY-MORY (ERDF)</td>
<td>77294</td>
<td>225/63</td>
<td>8,9</td>
<td>0</td>
<td>0,5</td>
</tr>
<tr>
<td>MAGENTA (ERDF)</td>
<td>75110</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>MAGNANVILLE (ERDF)</td>
<td>78354</td>
<td>90</td>
<td>14,7</td>
<td>0</td>
<td>0,5</td>
</tr>
<tr>
<td>MALASSIS (ERDF)</td>
<td>93048</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>MALECOT (ERDF)</td>
<td>77152</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>MASSY (ERDF)</td>
<td>91377</td>
<td>225/63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1,0</td>
</tr>
<tr>
<td>MENUS (ERDF)</td>
<td>92012</td>
<td>225</td>
<td>5,8</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>MERANTAI (ERDF)</td>
<td>78356</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>MOIMONT (ERDF)</td>
<td>95580</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,4</td>
</tr>
<tr>
<td>MORBRAS (ERDF)</td>
<td>77390</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,7</td>
</tr>
<tr>
<td>MORIGNY (ERDF)</td>
<td>91433</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>MORVENT (ERDF)</td>
<td>78089</td>
<td>90</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,5</td>
</tr>
<tr>
<td>MOULINEAUX (ERDF)</td>
<td>92040</td>
<td>225</td>
<td>2,7</td>
<td>0</td>
<td>0,1</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTFORT L’AMAURY (ERDF)</td>
<td>78420</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,3</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTJAY (ERDF)</td>
<td>91692</td>
<td>225/90</td>
<td>8,3</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>MUETTE (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>MUREAUX (LES) (ERDF)</td>
<td>78440</td>
<td>225/63</td>
<td>1,4</td>
<td>0</td>
<td>9,4</td>
</tr>
<tr>
<td>NEUILLY-SUR-MARNE (ERDF)</td>
<td>93050</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,4</td>
</tr>
<tr>
<td>NANGIS (ERDF)</td>
<td>77211</td>
<td>63</td>
<td>6</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>NANTERRE (ERDF)</td>
<td>92050</td>
<td>225</td>
<td>13,6</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>NATION III (ERDF)</td>
<td>75111</td>
<td>225</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,0</td>
</tr>
<tr>
<td>NEMOURS (ERDF)</td>
<td>77178</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,7</td>
</tr>
<tr>
<td>NOUROTTES (ERDF)</td>
<td>78624</td>
<td>225</td>
<td>2,2</td>
<td>0</td>
<td>0,7</td>
</tr>
<tr>
<td>NOVION (ERDF)</td>
<td>92004</td>
<td>225/63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,2</td>
</tr>
<tr>
<td>ORMES (LES) (ERDF)</td>
<td>77347</td>
<td>63</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>0,6</td>
</tr>
<tr>
<td>Poste source</td>
<td>Code INSEE du PS</td>
<td>Tension HTB (kV)</td>
<td>Cogénération en service/en file d'attente (MW)</td>
<td>Production en service</td>
<td>Production en file d'attente</td>
</tr>
<tr>
<td>---------------------</td>
<td>------------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>-----------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>éolien  PV  UOM  hydraz  biogaz</td>
<td>éolien  PV  UOM  hydraz  biogaz</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ORNANO (ERDF)</td>
<td>75118</td>
<td>225</td>
<td>2 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ORSONVILLE (ERDF)</td>
<td>77018</td>
<td>225</td>
<td>0 0 8 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PONT-DU-MEE (ERDF)</td>
<td>77152</td>
<td>63</td>
<td>5,8 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PASQUIER (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PECQ (LE) (ERDF)</td>
<td>78481</td>
<td>63</td>
<td>6,6 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PECY (ERDF)</td>
<td>77357</td>
<td>63</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PERSAN (ERDF)</td>
<td>95487</td>
<td>225/63</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PLISON (ERDF)</td>
<td>77288</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>POISSY (ERDF)</td>
<td>78498</td>
<td>63</td>
<td>1,3 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PRIMEVERES (ERDF)</td>
<td>93071</td>
<td>225</td>
<td>19,6 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PUISEUX (ERDF)</td>
<td>95127</td>
<td>225/63</td>
<td>0 0 0 0 0,7</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PUTEAUX (ERDF)</td>
<td>92062</td>
<td>225/63</td>
<td>0 0 0,1 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PYRAMIDES (ERDF)</td>
<td>75101</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>RAMEBIC (ERDF)</td>
<td>78517</td>
<td>90/63</td>
<td>0 0 0,6 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>RICHBOURG (ERDF)</td>
<td>78520</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>RICHARDET (ERDF)</td>
<td>93051</td>
<td>225</td>
<td>2,3 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>PLESSIS ROBINSON (ERDF)</td>
<td>92060</td>
<td>225</td>
<td>7,9 0 0,7 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ROMAINVILLE (ERDF)</td>
<td>93063</td>
<td>225</td>
<td>10,6 0 0,3 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ROSSIGNOL (ERDF)</td>
<td>77241</td>
<td>63</td>
<td>0 0 1,0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>RUEIL (ERDF)</td>
<td>92063</td>
<td>225/63</td>
<td>0 0 0,3 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>RUGIS (ERDF)</td>
<td>94065</td>
<td>225</td>
<td>13,3 0 0,6 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SAMOIS (ERDF)</td>
<td>77186</td>
<td>63</td>
<td>0 0 0,3 0 2,7</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SAULES (ERDF)</td>
<td>78297</td>
<td>225</td>
<td>13,9 0 2,3 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SAUSSET (ERDF)</td>
<td>77294</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0,2 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SENART (ERDF)</td>
<td>77296</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0,132 0,6 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SEVRES (ERDF)</td>
<td>75106</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0,0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>SONNETTES (ERDF)</td>
<td>94019</td>
<td>225</td>
<td>6 0 0,4 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AUBIN (ERDF)</td>
<td>91679</td>
<td>225/63</td>
<td>0 0 0,7 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0,2</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MAUR (ERDF)</td>
<td>94068</td>
<td>225</td>
<td>3,1 0 0,4 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>ST-OUEN (ERDF)</td>
<td>93070</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0,0 14,7 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>TAISIL (ERDF)</td>
<td>77182</td>
<td>63</td>
<td>0 0 0,7 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0,4</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>TEMPLE (ERDF)</td>
<td>75110</td>
<td>225</td>
<td>0 0 0 0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>TERNES (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>2,9 0 0,0 0</td>
<td>0 0 0 0 0 0,1</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>Poste source</td>
<td>Code INSEE du PS</td>
<td>Tension HTB (kV)</td>
<td>Production en service</td>
<td>Production en file d’attente</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>-----------------</td>
<td>----------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td>éolien   PV</td>
<td>ULOM</td>
<td>hydraz   biogaz   éolien   PV</td>
</tr>
<tr>
<td>THIONVILLE (ERDF)</td>
<td>91414</td>
<td>90</td>
<td>0        6,9</td>
<td>0,3</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>TILLIERS (ERDF)</td>
<td>92036</td>
<td>225</td>
<td>9,8      0</td>
<td>0,2</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>TOLBIAC (ERDF)</td>
<td>75113</td>
<td>225</td>
<td>0        0</td>
<td>0,0</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNAN (EN-BRIE) (ERDF)</td>
<td>77470</td>
<td>63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,4</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>TOUSSON (ERDF)</td>
<td>77471</td>
<td>63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,3</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>TURGOT (ERDF)</td>
<td>75109</td>
<td>225</td>
<td>0        0</td>
<td>0,0</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLIERS-LE-BEL (ERDF)</td>
<td>95680</td>
<td>225/63</td>
<td>11,4     0</td>
<td>0,6</td>
<td>4,4      0        17        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLENEUVE-ST-GEORGES (ERDF)</td>
<td>94078</td>
<td>225</td>
<td>4,1      0</td>
<td>0,9</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VANVES (ERDF)</td>
<td>92046</td>
<td>63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,1</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VERINNERIE (LA) (ERDF)</td>
<td>78490</td>
<td>225</td>
<td>0        0</td>
<td>0,4</td>
<td>7        0        0         0</td>
</tr>
<tr>
<td>VERSAILLES (ERDF)</td>
<td>78646</td>
<td>225/63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,3</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VEXIN (ERDF)</td>
<td>95142</td>
<td>63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,0</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VINCENNES (ERDF)</td>
<td>94080</td>
<td>225</td>
<td>0        0</td>
<td>0,0</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VITRY-NORD (ERDF)</td>
<td>94081</td>
<td>225</td>
<td>0        0</td>
<td>0,3</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEVAUDE (ERDF)</td>
<td>77517</td>
<td>225/63</td>
<td>0        0</td>
<td>0,6</td>
<td>0        0         0        0</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>357</strong></td>
<td></td>
<td>7        71</td>
<td>110</td>
<td>19       62        56        19</td>
</tr>
</tbody>
</table>

Le tableau ci-dessous concatène les données du tableau ci-dessus par département de raccordement. Les chiffres sont présentes en MW.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Dép.</th>
<th>Cogénération</th>
<th>Production en service</th>
<th>Production en file d’attente</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td></td>
<td>éolien</td>
<td>PV</td>
<td>UIOM</td>
</tr>
<tr>
<td>75</td>
<td>5</td>
<td>0</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>77</td>
<td>40</td>
<td>0</td>
<td>25</td>
</tr>
<tr>
<td>78</td>
<td>53</td>
<td>0</td>
<td>17</td>
</tr>
<tr>
<td>91</td>
<td>53</td>
<td>7</td>
<td>10</td>
</tr>
<tr>
<td>92</td>
<td>57</td>
<td>0</td>
<td>3</td>
</tr>
<tr>
<td>93</td>
<td>65</td>
<td>0</td>
<td>4</td>
</tr>
<tr>
<td>94</td>
<td>59</td>
<td>0</td>
<td>4</td>
</tr>
<tr>
<td>95</td>
<td>25</td>
<td>0</td>
<td>7</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>Total</strong></td>
<td><strong>357</strong></td>
<td><strong>7</strong></td>
<td><strong>71</strong></td>
</tr>
</tbody>
</table>
### 1.2 État des lieux des installations de production raccordées au RPT

Le tableau suivant donne l’état de la production qui est directement raccordée au réseau public de transport, en service et en file d’attente par poste

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste</th>
<th>Code INSEE du poste</th>
<th>Tension de raccordement (kV)</th>
<th>Pmax (MW)</th>
<th>Type</th>
<th>état(*)</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AMELOT</td>
<td>95527</td>
<td>63</td>
<td>40</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>AMPERE</td>
<td>93066</td>
<td>63</td>
<td>44</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>ARRIGHI</td>
<td>94081</td>
<td>225</td>
<td>750</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>ARRIGHI</td>
<td>94081</td>
<td>225</td>
<td>144</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>ARRIGHI</td>
<td>94081</td>
<td>63</td>
<td>10,2</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUVAL</td>
<td>77284</td>
<td>63</td>
<td>28</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARENTON</td>
<td>94018</td>
<td>63</td>
<td>62</td>
<td>UIOM</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>CHESNOY</td>
<td>77494</td>
<td>225</td>
<td>370</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>FALLOU</td>
<td>92036</td>
<td>225</td>
<td>215</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>HARCOURT</td>
<td>92040</td>
<td>63</td>
<td>62</td>
<td>UIOM</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>PORCHEVILLE</td>
<td>78501</td>
<td>63</td>
<td>45</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>PORCHEVILLE</td>
<td>78501</td>
<td>400</td>
<td>2400</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>SAINT OUEN</td>
<td>93070</td>
<td>225</td>
<td>130</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEJUST</td>
<td>91666</td>
<td>90</td>
<td>50,5</td>
<td>cogénération</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLENEUVE ST GEORGES</td>
<td>94078</td>
<td>63</td>
<td>20</td>
<td>UIOM</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEVAUDE</td>
<td>77517</td>
<td>225</td>
<td>555</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>ES</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEVAUDE</td>
<td>77517</td>
<td>225</td>
<td>185</td>
<td>Thermique à flamme</td>
<td>FA</td>
</tr>
</tbody>
</table>

(*) ES = en service et FA = en file d’attente
2. **Détail des travaux structurant prevus en Ile-De-France sur le réseau électrique**

Le tableau ci-dessous détaille la liste les travaux prévus sur les postes en Ile-de-France dans les prochaines années à titre indicatif. Ces travaux sont essentiellement justifiés par des besoins de développement réseau de manière à couvrir les besoins en électricité des territoires en développement et/ou en mutation économique.

En particulier les dates de mise en service sont susceptibles d’évoluer. RTE, via son schéma décennal de développement du réseau de transport, détaille chaque année les évolutions de structure conséquentes du réseau ainsi que les aléas éventuellement rencontrés.

<table>
<thead>
<tr>
<th>Poste source</th>
<th>Description des travaux décidés indépendamment du S3REnR</th>
<th>Date de MES prévisionnelle</th>
<th>Puissance Supplémentaire en MVA</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Taillis (ERDF)</td>
<td>Mutation de deux transformateurs de 20 MVA en 36 MVA</td>
<td>2014</td>
<td>32</td>
</tr>
<tr>
<td>Boinville en Mantois (ERDF)</td>
<td>Création poste de BOINVILLE 2*70MVA</td>
<td>2015</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>Boule (ERDF)</td>
<td>Création poste de BOULE 3 * 70 MVA</td>
<td>2016</td>
<td>210</td>
</tr>
<tr>
<td>Rupéreux (ERDF)</td>
<td>Création poste de RUPEREUX 1*36 MVA</td>
<td>2017</td>
<td>36</td>
</tr>
<tr>
<td>Coupvray (ERDF)</td>
<td>Création poste de COUPVRAY 2*70 MVA</td>
<td>2017</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>Saclay (ERDF)</td>
<td>Création poste de SACLAY 2*70 MVA</td>
<td>2017</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>Belloy (ERDF)</td>
<td>Création poste de BELLOY 2*40 MVA</td>
<td>2017</td>
<td>80</td>
</tr>
<tr>
<td>Aubervilliers (ERDF)</td>
<td>Création poste de AUBERVILLIERS 3*70 MVA</td>
<td>2018</td>
<td>210</td>
</tr>
</tbody>
</table>

**Il est rappelé par ailleurs que seule la réalisation des projets de Taillis 63 kV (pour un coût de 1,9 M€ entièrement à la charge du GRD) et Boinville en Mantois 225 kV (pour un coût de 11,5 M€) sont indispensables au raccordement du gisement identifié dans le S3REnR et intègrent de ce fait l’état initial du S3REnR Ile de France. La disponibilité des capacités réservées sur ces postes est donc soumise à la réalisation des travaux.**

Les autres travaux listés ci-dessus n’entrent pas dans l’état initial du schéma, dans la mesure où ils ne sont pas nécessaires pour l’accueil du gisement identifié dans le SRCAE.

Les indicateurs publiés sur le site de RTE et mis à jour régulièrement donneront une estimation des possibilités de transferts de capacité réservée vers les postes listés ci-dessus, qu’ils relèvent ou non de l’état initial du schéma. Cette indication devra être confirmée par une étude de RTE.

---

10 tels que prévus par l’article 12 IV du décret du 20 avril 2012 modifié
3. **État des lieux initial des capacités d’accueil des réseaux et synthèse des capacités réservées et disponibles**

Le tableau suivant donne à la date du dépôt du S3REN:

- La somme de la production en service ou en file d’attente par poste et par niveau de tension
- Les potentiels de raccordement affichés sur le site de RTE avant l’approbation du S3REN et la capacité d’évacuation HTA->HTB disponibles par poste et par niveau de tension
- La capacité d’accueil du S3REN par poste, c’est la capacité totale du poste. Elle inclut l’ensemble des segments y compris les installations de puissance <100 kVA. La somme de ces capacités équivaut au gisement global augmentée du surplus de capacités dégagées par les créations ce qui est cohérent avec les hypothèses utilisées pour l’élaboration du schéma et donc avec le calcul de la quote-part (dénominateur de la quote-part). En général, cette capacité d’accueil est accessible en HTA (cf 6.1)
- La capacité réservée pour le S3REN par poste (i.e. pour les installations de plus de 100 kVA). En général cette capacité est réservée en HTA (cf 6.1)
- La disponibilité de ces capacités d’accueil à la date du dépôt du S3REN. Le délai de mise à disposition des ½ rames est prévisé au chapitre « Eléments de mise en œuvre »
- La capacité d’accueil en HTB hors S3REN au-delà de la capacité réservée. Cette information est donnée à titre indicative et susceptible d’évoluer sans préavis en fonction des évolutions de prévisions de consommation, de raccordement de producteurs et de consommateurs. Elle permet de connaître la possibilité de transférer des capacités d’un poste vers un autre poste\(^\text{11}\). Trois niveaux d’indicateur sont retenus (nulle = 0 MW ; faible = entre 1 et 15 MW ; importante = supérieure à 15 MW)
- La capacité d’évacuation de la production HTA->HTB disponible sur le poste hors S3REN. Cette information est donnée à titre indicatif et susceptible d’évoluer sans préavis en fonction des évolutions de prévisions de consommation, de raccordement de producteurs et de consommateurs.

L’ensemble de ces indicateurs sont présentés pour le scénario bas et le scénario haut.

\(^\text{11}\) tel que prévu par l’article 12 IV du décret du 20 avril 2012 modifié
<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste</th>
<th>Code Insee</th>
<th>Tension (kV)</th>
<th>Production EnR ES+FA (MW)</th>
<th>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</th>
<th>Capacité d’évacuation de la production HTA &gt; HTB (MW)</th>
<th>Capacité d’accueil totale (MW)</th>
<th>Dont capacité réservée (MW)</th>
<th>Disponibilité dès approbation du S3ReN</th>
<th>Capacité disponible en HTB hors S3ReN</th>
<th>Capacité d’évacuation HTA &gt; HTB S3ReN</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>ALESIA (ERDF)</td>
<td>75114</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>304</td>
<td>113</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>112</td>
</tr>
<tr>
<td>ALMA (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>167</td>
<td>120</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>119</td>
</tr>
<tr>
<td>ALOUETTES (LES) (ERDF)</td>
<td>94033</td>
<td>225</td>
<td>11.3</td>
<td>465</td>
<td>148</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>146</td>
</tr>
<tr>
<td>ALSACE (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>524</td>
<td>239</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>238</td>
</tr>
<tr>
<td>AMELOT (ERDF)</td>
<td>95527</td>
<td>63</td>
<td>0.0</td>
<td>186</td>
<td>116</td>
<td>0.2</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>AMPERE (SAINT-DENIS) (ERDF)</td>
<td>93066</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>1668</td>
<td>182</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>181</td>
</tr>
<tr>
<td>ARGENTEUIL (ERDF)</td>
<td>95018</td>
<td>225/63</td>
<td>14.7</td>
<td>935/225/30/63</td>
<td>235</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>231</td>
</tr>
<tr>
<td>ARPAION (ERDF)</td>
<td>91552</td>
<td>90</td>
<td>0.8</td>
<td>120</td>
<td>118</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>115</td>
</tr>
<tr>
<td>AUSTERTLITZ (ERDF)</td>
<td>75112</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>507</td>
<td>156</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>155</td>
</tr>
<tr>
<td>AVENIR (ERDF)</td>
<td>93008</td>
<td>225</td>
<td>1.6</td>
<td>506</td>
<td>232</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>231</td>
</tr>
<tr>
<td>BUTTES-CHAumont (ERDF)</td>
<td>75119</td>
<td>225</td>
<td>0.2</td>
<td>193</td>
<td>118</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>117</td>
</tr>
<tr>
<td>BONVILLE EN MANTOIS (ERDF)</td>
<td>78070</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>0</td>
<td>0</td>
<td>1.2</td>
<td>1.2</td>
<td>Non (2015)</td>
<td>Nulle</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>BATAIGNOLLES (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>595</td>
<td>119</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>118</td>
</tr>
<tr>
<td>BAUDRY (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>329</td>
<td>105</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>104</td>
</tr>
<tr>
<td>BERTHOLLET (ERDF)</td>
<td>94003</td>
<td>63</td>
<td>0.3</td>
<td>576</td>
<td>236</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>233</td>
</tr>
<tr>
<td>BILLANCOURT (ERDF)</td>
<td>92012</td>
<td>90</td>
<td>0.1</td>
<td>200</td>
<td>226</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>224</td>
</tr>
<tr>
<td>B IRON (ERDF)</td>
<td>91200</td>
<td>225</td>
<td>1.7</td>
<td>62</td>
<td>83</td>
<td>31.9</td>
<td>29.9</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>51</td>
</tr>
<tr>
<td>BONDY (ERDF)</td>
<td>93010</td>
<td>63</td>
<td>1.8</td>
<td>82</td>
<td>123</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>121</td>
</tr>
<tr>
<td>BREVAL (ERDF)</td>
<td>95637</td>
<td>63</td>
<td>0.6</td>
<td>190</td>
<td>80</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>78</td>
</tr>
<tr>
<td>BRICHE (LA) (ERDF)</td>
<td>93066</td>
<td>225/63</td>
<td>0.5</td>
<td>313/225/43/63</td>
<td>116</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>113</td>
</tr>
<tr>
<td>BUZENVAL (ERDF)</td>
<td>92033</td>
<td>63</td>
<td>0.2</td>
<td>95</td>
<td>152</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>148</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUBOURG (ERDF)</td>
<td>75103</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>239</td>
<td>117</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>BEAUVIL (ERDF)</td>
<td>77284</td>
<td>63</td>
<td>0.9</td>
<td>119</td>
<td>118</td>
<td>12.1</td>
<td>11.4</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>106</td>
</tr>
<tr>
<td>BOURGET (LE) (ERDF)</td>
<td>93013</td>
<td>225</td>
<td>19.1</td>
<td>546</td>
<td>152</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>148</td>
</tr>
<tr>
<td>CROIX-BAPTISTE (LA) (SICAE VALLEE DU SAUSSERON)</td>
<td>95328</td>
<td>63</td>
<td>0.0</td>
<td>58</td>
<td>Donnée non disponible</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Donnée non disponible</td>
</tr>
<tr>
<td>CLICHY-SOUS-BOIS (ERDF)</td>
<td>93014</td>
<td>225/63</td>
<td>8.1</td>
<td>164/225/60/63</td>
<td>189</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>186</td>
</tr>
<tr>
<td>CARDINAL LEMOINE (ERDF)</td>
<td>75105</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>167</td>
<td>117</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>CHOSIS-LE-ROI (ERDF)</td>
<td>94022</td>
<td>63</td>
<td>0.2</td>
<td>104</td>
<td>141</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>CARDINET (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>511</td>
<td>154</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>153</td>
</tr>
<tr>
<td>CASTAGNARY (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0.1</td>
<td>396</td>
<td>155</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>154</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste</td>
<td>Code Insee</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Production EnR ES+FA (MW)</td>
<td>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</td>
<td>Capacité d'évacuation de la production HTA &gt; HTB</td>
<td>Capacité d'accueil totale (MW)</td>
<td>Dont capacité réservée (MW)</td>
<td>Disponibilité dès approbation du S3REnR</td>
<td>Capacité disponible en HTB hors S3REnR</td>
<td>Capacité d'évacuation HTA &gt; HTB S3REnR</td>
</tr>
<tr>
<td>-----------------------</td>
<td>------------</td>
<td>--------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
<td>----------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>CAULAINCOURT (ERDF)</td>
<td>75118</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>271</td>
<td>159</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>157</td>
</tr>
<tr>
<td>CERGY (ERDF)</td>
<td>95127</td>
<td>225</td>
<td>6,9</td>
<td>2000</td>
<td>147</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>145</td>
</tr>
<tr>
<td>CHARTREUX (ERDF)</td>
<td>91044</td>
<td>90</td>
<td>0,6</td>
<td>56</td>
<td>83</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>81</td>
</tr>
<tr>
<td>CHATILLON (ERDF)</td>
<td>92023</td>
<td>225</td>
<td>18,5</td>
<td>494</td>
<td>319</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>315</td>
</tr>
<tr>
<td>CHENET (ERDF)</td>
<td>91179</td>
<td>225</td>
<td>0,5</td>
<td>437</td>
<td>151</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>149</td>
</tr>
<tr>
<td>CHEVILLY (ERDF)</td>
<td>94021</td>
<td>225</td>
<td>5,7</td>
<td>2168</td>
<td>149</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>147</td>
</tr>
<tr>
<td>COLONIE (ERDF)</td>
<td>94028</td>
<td>225</td>
<td>16,5</td>
<td>671</td>
<td>214</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>212</td>
</tr>
<tr>
<td>CONVENTION (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0,1</td>
<td>318</td>
<td>158</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>156</td>
</tr>
<tr>
<td>COQUIBUS (ERDF)</td>
<td>91228</td>
<td>225</td>
<td>12,5</td>
<td>728</td>
<td>144</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>142</td>
</tr>
<tr>
<td>CORIOLIS (ERDF)</td>
<td>75112</td>
<td>225</td>
<td>0,7</td>
<td>430</td>
<td>161</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>160</td>
</tr>
<tr>
<td>CORMEILLES (ERDF)</td>
<td>95176</td>
<td>225</td>
<td>1,2</td>
<td>2427</td>
<td>240</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>236</td>
</tr>
<tr>
<td>COSSIGNY (ERDF)</td>
<td>77114</td>
<td>225</td>
<td>0,9</td>
<td>383</td>
<td>48</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>46</td>
</tr>
<tr>
<td>COULOMMIERS (ERDF)</td>
<td>77131</td>
<td>63</td>
<td>1,2</td>
<td>83</td>
<td>82</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>79</td>
</tr>
<tr>
<td>CRETAINE (ERDF)</td>
<td>94076</td>
<td>225</td>
<td>0,3</td>
<td>1014</td>
<td>159</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>CRIMEE (ERDF)</td>
<td>75119</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>370</td>
<td>157</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>156</td>
</tr>
<tr>
<td>CHAUCONIN (ERDF)</td>
<td>77284</td>
<td>63</td>
<td>41,0</td>
<td>47</td>
<td>78</td>
<td>7,2</td>
<td>4,5</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>71</td>
</tr>
<tr>
<td>COURBEVOIE (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>63</td>
<td>0,0</td>
<td>106</td>
<td>97</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>96</td>
</tr>
<tr>
<td>COURCELLES (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>170</td>
<td>116</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>115</td>
</tr>
<tr>
<td>COURNEUVE (LA) (ERDF)</td>
<td>93027</td>
<td>225</td>
<td>4,6</td>
<td>391</td>
<td>275</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>273</td>
</tr>
<tr>
<td>COURTRY (ERDF)</td>
<td>77453</td>
<td>63</td>
<td>0,2</td>
<td>408</td>
<td>44</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>43</td>
</tr>
<tr>
<td>DANTON (ERDF)</td>
<td>92026</td>
<td>63</td>
<td>0,0</td>
<td>250</td>
<td>202</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>201</td>
</tr>
<tr>
<td>EGLANTIER (ERDF)</td>
<td>77379</td>
<td>63</td>
<td>4,6</td>
<td>65</td>
<td>74</td>
<td>0,2</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>74</td>
</tr>
<tr>
<td>ELANCOURT (ERDF)</td>
<td>78208</td>
<td>225/63</td>
<td>1,1</td>
<td>656(225)/338(63)</td>
<td>282</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>278</td>
</tr>
<tr>
<td>EPINAY-SOUS-SENART (ERDF)</td>
<td>91215</td>
<td>63</td>
<td>6,0</td>
<td>200</td>
<td>162</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>ERASME (ERDF)</td>
<td>75105</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>199</td>
<td>113</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>112</td>
</tr>
<tr>
<td>CORBEIL ESSONNES (ERDF)</td>
<td>91174</td>
<td>63</td>
<td>5,5</td>
<td>237</td>
<td>118</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>115</td>
</tr>
<tr>
<td>ETANG (L) (ERDF)</td>
<td>77493</td>
<td>63</td>
<td>0,4</td>
<td>87</td>
<td>45</td>
<td>20,9</td>
<td>20,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>24</td>
</tr>
<tr>
<td>FERTE-SOUS-JOUIARRE (LA) (ERDF)</td>
<td>77183</td>
<td>63</td>
<td>0,5</td>
<td>43</td>
<td>80</td>
<td>39,9</td>
<td>37,2</td>
<td>Oui en HTB ½ rame HTA à ajouter</td>
<td>Nulle</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>FAIDHERBE (ERDF)</td>
<td>75111</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>223</td>
<td>161</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>160</td>
</tr>
<tr>
<td>FANAUDES (ERDF)</td>
<td>95598</td>
<td>225</td>
<td>4,1</td>
<td>346</td>
<td>265</td>
<td>4,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>259</td>
</tr>
<tr>
<td>FOCH (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0,3</td>
<td>571</td>
<td>157</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>156</td>
</tr>
<tr>
<td>FOLIES (ERDF)</td>
<td>75109</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>244</td>
<td>114</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>113</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste</td>
<td>Code Insee</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Production EnR ES+FA (MW)</td>
<td>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</td>
<td>Capacité d'évacuation de la production HTA &gt; HTB (MW)</td>
<td>Capacité d'accueil totale (MW)</td>
<td>Dont capacité réservée (MW)</td>
<td>Disponibilité dès approbation du S3RENr</td>
<td>Capacité disponible en HTB hors S3RENr</td>
<td>Capacité d'évacuation HTA &gt; HTB S3RENr</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------</td>
<td>------------</td>
<td>-------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>GRANDE-PAROISSE (ERDF)</td>
<td>77210</td>
<td>63</td>
<td>11,5</td>
<td>78</td>
<td>104</td>
<td>17,1</td>
<td>15,4</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>87</td>
</tr>
<tr>
<td>GALERES (ERDF)</td>
<td>77108</td>
<td>225</td>
<td>9,0</td>
<td>736</td>
<td>148</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>145</td>
</tr>
<tr>
<td>GAMBETTA (ERDF)</td>
<td>75120</td>
<td>225</td>
<td>0,2</td>
<td>377</td>
<td>159</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>157</td>
</tr>
<tr>
<td>GARIBALDI /LAOS (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>244/242</td>
<td>165</td>
<td>1,9</td>
<td>0,5</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>163</td>
</tr>
<tr>
<td>GOBELINS (ERDF)</td>
<td>75113</td>
<td>225</td>
<td>0,1</td>
<td>566</td>
<td>151</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>150</td>
</tr>
<tr>
<td>GRIGNY (ERDF)</td>
<td>91286</td>
<td>225</td>
<td>16,9</td>
<td>344</td>
<td>322</td>
<td>6,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>314</td>
</tr>
<tr>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
<tr>
<td>GUINEBERT (ERDF)</td>
<td>77431</td>
<td>63</td>
<td>0,4</td>
<td>73</td>
<td>82</td>
<td>59,9</td>
<td>57,9</td>
<td>Oui en HTB ½ rame HTA à ajouter</td>
<td>Importante</td>
<td>22</td>
</tr>
<tr>
<td>HAUTE-BORNE (ERDF)</td>
<td>95572</td>
<td>225</td>
<td>6,5</td>
<td>755</td>
<td>54</td>
<td>11,9</td>
<td>10,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>42</td>
</tr>
<tr>
<td>HALLES (ERDF)</td>
<td>75101</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>169</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>111</td>
</tr>
<tr>
<td>HERBLAY (ERDF)</td>
<td>95006</td>
<td>225/63</td>
<td>4,9</td>
<td>766(225)/70(63)</td>
<td>282</td>
<td>4,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>276</td>
</tr>
<tr>
<td>ITTEVILLE (ERDF)</td>
<td>91315</td>
<td>63</td>
<td>0,5</td>
<td>54</td>
<td>103</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>100</td>
</tr>
<tr>
<td>JAVEL (ERDF)</td>
<td>75115</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>428</td>
<td>159</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>JONCHERE (ERDF)</td>
<td>77249</td>
<td>63</td>
<td>0,3</td>
<td>74</td>
<td>118</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>JUINE (ERDF)</td>
<td>91226</td>
<td>90</td>
<td>0,2</td>
<td>265</td>
<td>80</td>
<td>51,9</td>
<td>51,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>28</td>
</tr>
<tr>
<td>LANGLOIS (ERDF)</td>
<td>77059</td>
<td>225</td>
<td>12,0</td>
<td>946</td>
<td>235</td>
<td>7,9</td>
<td>5,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>227</td>
</tr>
<tr>
<td>LESURCOQ (ERDF)</td>
<td>77251</td>
<td>63</td>
<td>2,5</td>
<td>81</td>
<td>118</td>
<td>6,9</td>
<td>5,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>111</td>
</tr>
<tr>
<td>LEVALLOIS (ERDF)</td>
<td>92044</td>
<td>225</td>
<td>0,2</td>
<td>508</td>
<td>303</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>301</td>
</tr>
<tr>
<td>LIERS (ERDF)</td>
<td>91549</td>
<td>225</td>
<td>27,2</td>
<td>803</td>
<td>175</td>
<td>6,1</td>
<td>2,6</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>169</td>
</tr>
<tr>
<td>LIMAY (ERDF)</td>
<td>78335</td>
<td>63</td>
<td>4,5</td>
<td>172</td>
<td>144</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>140</td>
</tr>
<tr>
<td>LIZY (-SUR-OURCOQ) (ERDF)</td>
<td>77257</td>
<td>63</td>
<td>9,2</td>
<td>189</td>
<td>46</td>
<td>45,9</td>
<td>45,2</td>
<td>Oui en HTB ½ rame HTA à ajouter</td>
<td>Importante</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>LOGES (LES) (ERDF)</td>
<td>91552</td>
<td>90</td>
<td>0,2</td>
<td>418</td>
<td>43</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>42</td>
</tr>
<tr>
<td>LOING (ERDF)</td>
<td>77079</td>
<td>63</td>
<td>4,3</td>
<td>61</td>
<td>76</td>
<td>5,5</td>
<td>3,8</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>70</td>
</tr>
<tr>
<td>LONGCHAMP (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>268</td>
<td>80</td>
<td>0,2</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>80</td>
</tr>
<tr>
<td>LOUVECIENNES (ERDF)</td>
<td>78126</td>
<td>63</td>
<td>13,0</td>
<td>70</td>
<td>109</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>107</td>
</tr>
<tr>
<td>MITRY-MORY (ERDF)</td>
<td>77294</td>
<td>225/63</td>
<td>9,5</td>
<td>339(225)/229(63)</td>
<td>148</td>
<td>4,3</td>
<td>1,6</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>144</td>
</tr>
<tr>
<td>MAGENTA (ERDF)</td>
<td>75110</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>294</td>
<td>157</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>156</td>
</tr>
<tr>
<td>MAGNANVILLE (ERDF)</td>
<td>78354</td>
<td>90</td>
<td>15,4</td>
<td>129</td>
<td>69</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>66</td>
</tr>
<tr>
<td>MALASSIS (ERDF)</td>
<td>93048</td>
<td>225</td>
<td>0,8</td>
<td>454</td>
<td>235</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>233</td>
</tr>
<tr>
<td>MALECOT (ERDF)</td>
<td>77152</td>
<td>225</td>
<td>0,4</td>
<td>222</td>
<td>89</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>87</td>
</tr>
<tr>
<td>MASSY (ERDF)</td>
<td>91377</td>
<td>225/63</td>
<td>1,3</td>
<td>623 (225)/59(63)</td>
<td>361</td>
<td>4,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>355</td>
</tr>
<tr>
<td>MENUS (ERDF)</td>
<td>92012</td>
<td>225</td>
<td>5,8</td>
<td>704</td>
<td>153</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>152</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste</td>
<td>Code Insee</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Production EnR ES+FA (MW)</td>
<td>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</td>
<td>Capacité d’évacuation de la production HTA &gt; HTB (MW)</td>
<td>Capacité d’accueil totale (MW)</td>
<td>Dont capacité réservée (MW)</td>
<td>Disponibilité dès approbation du S3REnR</td>
<td>Capacité disponible en HTB hors S3REnR</td>
<td>Capacité d’évacuation HTA &gt; HTB</td>
</tr>
<tr>
<td>-------------------</td>
<td>------------</td>
<td>--------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>MERANTAISS (ERDF)</td>
<td>78356</td>
<td>63</td>
<td>0.1</td>
<td>49</td>
<td>77</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>76</td>
</tr>
<tr>
<td>MOIMONT (ERDF)</td>
<td>95580</td>
<td>225</td>
<td>2.0</td>
<td>288</td>
<td>93</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>90</td>
</tr>
<tr>
<td>MORBRAS (ERDF)</td>
<td>77930</td>
<td>225</td>
<td>0.9</td>
<td>496</td>
<td>90</td>
<td>4.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>85</td>
</tr>
<tr>
<td>MORIGNY (ERDF)</td>
<td>91433</td>
<td>90</td>
<td>23.8</td>
<td>61</td>
<td>77</td>
<td>36.9</td>
<td>33.9</td>
<td>Oui</td>
<td>Nulle</td>
<td>40</td>
</tr>
<tr>
<td>MORVENT (ERDF)</td>
<td>78089</td>
<td>90</td>
<td>10.2</td>
<td>112</td>
<td>38</td>
<td>21.6</td>
<td>19.9</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>16</td>
</tr>
<tr>
<td>MOULINEAUX (ERDF)</td>
<td>92040</td>
<td>225</td>
<td>2.9</td>
<td>714</td>
<td>240</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>238</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTFORT L’AMAURY (ERDF)</td>
<td>78420</td>
<td>63</td>
<td>0.4</td>
<td>72</td>
<td>82</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>79</td>
</tr>
<tr>
<td>MONTJAY (ERDF)</td>
<td>91692</td>
<td>225/90</td>
<td>11.6</td>
<td>459(225)/126(90)</td>
<td>234</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>230</td>
</tr>
<tr>
<td>MUETTE (ERDF)</td>
<td>75116</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>297</td>
<td>160</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>158</td>
</tr>
<tr>
<td>MUREAUX (LES) (ERDF)</td>
<td>78440</td>
<td>225/63</td>
<td>11.0</td>
<td>472(225)/34(63)</td>
<td>198</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>197</td>
</tr>
<tr>
<td>NEUILLY-SUR-MARNE (ERDF)</td>
<td>83050</td>
<td>225</td>
<td>0.6</td>
<td>330</td>
<td>332</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>328</td>
</tr>
<tr>
<td>NANGIS (ERDF)</td>
<td>77211</td>
<td>63</td>
<td>6.3</td>
<td>35</td>
<td>37</td>
<td>36.9</td>
<td>35.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Nulle</td>
<td>0</td>
</tr>
<tr>
<td>NANTERRE (ERDF)</td>
<td>92050</td>
<td>225</td>
<td>16.8</td>
<td>1255</td>
<td>224</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>222</td>
</tr>
<tr>
<td>NATION III (ERDF)</td>
<td>75111</td>
<td>225</td>
<td>0.1</td>
<td>431</td>
<td>161</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>160</td>
</tr>
<tr>
<td>NEMOURS (ERDF)</td>
<td>77178</td>
<td>63</td>
<td>36.7</td>
<td>229</td>
<td>93</td>
<td>60.9</td>
<td>57.9</td>
<td>Oui en HTB ½ rame HTA à ajouter</td>
<td>Importante</td>
<td>32</td>
</tr>
<tr>
<td>NOUQOTTES (ERDF)</td>
<td>78624</td>
<td>225</td>
<td>15.3</td>
<td>470</td>
<td>203</td>
<td>20.7</td>
<td>16</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>182</td>
</tr>
<tr>
<td>NOVION (ERDF)</td>
<td>92004</td>
<td>225/63</td>
<td>0.2</td>
<td>488(225)/201(63)</td>
<td>285</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>282</td>
</tr>
<tr>
<td>ORMES (LES) (ERDF)</td>
<td>77347</td>
<td>63</td>
<td>0.7</td>
<td>38</td>
<td>79</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>76</td>
</tr>
<tr>
<td>ORNANO (ERDF)</td>
<td>75118</td>
<td>225</td>
<td>2.4</td>
<td>248</td>
<td>157</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>156</td>
</tr>
<tr>
<td>ORSONVILLE (ERDF)</td>
<td>77018</td>
<td>225</td>
<td>1.4</td>
<td>914</td>
<td>238</td>
<td>2.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>235</td>
</tr>
<tr>
<td>PONT-DU-MEE (ERDF)</td>
<td>77152</td>
<td>63</td>
<td>6.3</td>
<td>88</td>
<td>75</td>
<td>1.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>73</td>
</tr>
<tr>
<td>PASQUIER (ERDF)</td>
<td>75108</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>255</td>
<td>116</td>
<td>0.2</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>116</td>
</tr>
<tr>
<td>PECQ (LE) (ERDF)</td>
<td>78481</td>
<td>63</td>
<td>6.6</td>
<td>112</td>
<td>139</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>135</td>
</tr>
<tr>
<td>PEcy (ERDF)</td>
<td>77357</td>
<td>63</td>
<td>0.8</td>
<td>86</td>
<td>47</td>
<td>45.9</td>
<td>45.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>1</td>
</tr>
<tr>
<td>PERSAN (ERDF)</td>
<td>95487</td>
<td>225/63</td>
<td>0.7</td>
<td>172(225)/113(63)</td>
<td>165</td>
<td>4.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>160</td>
</tr>
<tr>
<td>PLISON (ERDF)</td>
<td>77288</td>
<td>225</td>
<td>28.6</td>
<td>210</td>
<td>110</td>
<td>43.1</td>
<td>40.4</td>
<td>Oui en HTB ½ rame HTA à ajouter</td>
<td>Importante</td>
<td>67</td>
</tr>
<tr>
<td>POISSY (ERDF)</td>
<td>78498</td>
<td>63</td>
<td>1.7</td>
<td>139</td>
<td>112</td>
<td>7.6</td>
<td>6.9</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>104</td>
</tr>
<tr>
<td>PRIMEVERES (ERDF)</td>
<td>93071</td>
<td>225</td>
<td>20.0</td>
<td>675</td>
<td>217</td>
<td>5.9</td>
<td>1.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>211</td>
</tr>
<tr>
<td>PUISEUX (ERDF)</td>
<td>95127</td>
<td>225/63</td>
<td>1.0</td>
<td>559(225)/288(63)</td>
<td>205</td>
<td>3.7</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>201</td>
</tr>
<tr>
<td>PUTEAUX (ERDF)</td>
<td>92062</td>
<td>225/63</td>
<td>0.1</td>
<td>559(225)/339(63)</td>
<td>178</td>
<td>0.9</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>177</td>
</tr>
<tr>
<td>PYRAMIDES (ERDF)</td>
<td>75101</td>
<td>225</td>
<td>0.0</td>
<td>174</td>
<td>115</td>
<td>0.2</td>
<td>0.2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>115</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste</td>
<td>Code Insee</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Production EnR ES+FA (MW)</td>
<td>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</td>
<td>Capacité d’évacuation de la production HTA &gt; HTB (MW)</td>
<td>Capacité d’accueil totale (MW)</td>
<td>Dont capacité réservée (MW)</td>
<td>Disponibilité dès approbation du S3REN</td>
<td>Capacité disponible en HTB hors S3REN</td>
<td>Capacité d’évacuation HTA &gt; HTB S3REN</td>
</tr>
<tr>
<td>----------------------</td>
<td>------------</td>
<td>--------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>-------------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
<td>-----------------------------</td>
<td>--------------------------------------</td>
<td>---------------------------------------</td>
<td>--------------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>RAMBOUILLET (ERDF)</td>
<td>78517</td>
<td>90/63</td>
<td>0,7</td>
<td>58(90)/37(63)</td>
<td>117</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>RICHEBOURG (ERDF)</td>
<td>78520</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>445</td>
<td>88</td>
<td>13,9</td>
<td>12,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>RICHARDET (ERDF)</td>
<td>93051</td>
<td>225</td>
<td>2,7</td>
<td>404</td>
<td>231</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>PLESSIS ROBINSON (ERDF)</td>
<td>92060</td>
<td>225</td>
<td>8,7</td>
<td>330</td>
<td>153</td>
<td>0,2</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>ROMAINVILLE (ERDF)</td>
<td>93063</td>
<td>225</td>
<td>11,0</td>
<td>655</td>
<td>325</td>
<td>7,7</td>
<td>5</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>ROSSIGNOL (ERDF)</td>
<td>77241</td>
<td>63</td>
<td>1,1</td>
<td>106</td>
<td>63</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>RUEIL (ERDF)</td>
<td>92063</td>
<td>225/63</td>
<td>1,0</td>
<td>503(225)/82(63)</td>
<td>238</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>RUNGIS (ERDF)</td>
<td>94065</td>
<td>225</td>
<td>14,0</td>
<td>377</td>
<td>322</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SAMOIS (ERDF)</td>
<td>77186</td>
<td>63</td>
<td>3,0</td>
<td>67</td>
<td>115</td>
<td>5,6</td>
<td>2,9</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SAULES (ERDF)</td>
<td>78297</td>
<td>225</td>
<td>16,3</td>
<td>580</td>
<td>295</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SAUSSET (ERDF)</td>
<td>77294</td>
<td>225</td>
<td>0,2</td>
<td>1825</td>
<td>155</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SENART (ERDF)</td>
<td>77296</td>
<td>225</td>
<td>0,8</td>
<td>388</td>
<td>147</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SEVRES (ERDF)</td>
<td>75106</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>210</td>
<td>158</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>SONNETTES (ERDF)</td>
<td>94019</td>
<td>225</td>
<td>6,4</td>
<td>367</td>
<td>156</td>
<td>4,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-AUBIR (ERDF)</td>
<td>91679</td>
<td>225/63</td>
<td>1,0</td>
<td>730(225)/174(63)</td>
<td>200</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-MAUR (ERDF)</td>
<td>94068</td>
<td>225</td>
<td>3,5</td>
<td>406</td>
<td>332</td>
<td>5,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>ST-OUEN (ERDF)</td>
<td>93070</td>
<td>225</td>
<td>14,7</td>
<td>761</td>
<td>185</td>
<td>0,2</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TAILLIS (ERDF)</td>
<td>77182</td>
<td>63</td>
<td>1,1</td>
<td>97</td>
<td>67</td>
<td>66,9</td>
<td>65,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Non (fin 2014)</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TEMPLE (ERDF)</td>
<td>75110</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>312</td>
<td>160</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TERNES (ERDF)</td>
<td>75117</td>
<td>225</td>
<td>3,0</td>
<td>350</td>
<td>155</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>THIONVILLE (ERDF)</td>
<td>91414</td>
<td>90</td>
<td>37,0°*</td>
<td>0</td>
<td>3</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Null</td>
<td>Null</td>
</tr>
<tr>
<td>TILLIERS (ERDF)</td>
<td>92036</td>
<td>225</td>
<td>10,0</td>
<td>563</td>
<td>130</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TOLBIAC (ERDF)</td>
<td>75113</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>274</td>
<td>116</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TOURNAN (-EN-BRIE) (ERDF)</td>
<td>77470</td>
<td>63</td>
<td>0,6</td>
<td>79</td>
<td>81</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TOUSSON (ERDF)</td>
<td>77471</td>
<td>63</td>
<td>0,3</td>
<td>69</td>
<td>78</td>
<td>2</td>
<td>0</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>TURGOT (ERDF)</td>
<td>75109</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>283</td>
<td>119</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLIERS-LE-BEL (ERDF)</td>
<td>95680</td>
<td>225/63</td>
<td>34,0</td>
<td>659(225)/29(63)</td>
<td>287</td>
<td>15,9</td>
<td>10,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLENEUVE-ST-GEORGES (ERDF)</td>
<td>94078</td>
<td>225</td>
<td>5,4</td>
<td>353</td>
<td>239</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>VANVES (ERDF)</td>
<td>92046</td>
<td>63</td>
<td>0,1</td>
<td>90</td>
<td>111</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>VERINNERYER (ERDF)</td>
<td>78490</td>
<td>225</td>
<td>7,4</td>
<td>424</td>
<td>145</td>
<td>2,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>VERSAILLES (ERDF)</td>
<td>78646</td>
<td>225/63</td>
<td>0,4</td>
<td>383(225)/93(63)</td>
<td>311</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>Importante</td>
</tr>
<tr>
<td>Nom du poste</td>
<td>Code Insee</td>
<td>Tension (kV)</td>
<td>Production EnR ES+FA (MW)</td>
<td>Potentiel de raccordement sur le poste (MW)</td>
<td>Capacité d'évacuation de la production HTA &gt; HTB</td>
<td>Capacité d'accueil totale (MW)</td>
<td>Dont capacité réservée (MW)</td>
<td>Disponibilité dès approbation du S3REN</td>
<td>Capacité disponible en HTB hors S3REN</td>
<td>Capacité d'évacuation HTA &gt; HTB S3REN</td>
</tr>
<tr>
<td>------------------</td>
<td>------------</td>
<td>--------------</td>
<td>--------------------------</td>
<td>-------------------------------------------</td>
<td>-----------------------------------------------</td>
<td>--------------------------------</td>
<td>-------------------------------</td>
<td>---------------------------------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
<td>----------------------------------</td>
</tr>
<tr>
<td>VEXIN (ERDF)</td>
<td>95142</td>
<td>63</td>
<td>0,1</td>
<td>47</td>
<td>47</td>
<td>1,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>45</td>
</tr>
<tr>
<td>VINCENNES (ERDF)</td>
<td>94080</td>
<td>225</td>
<td>0,0</td>
<td>636</td>
<td>236</td>
<td>0,9</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>235</td>
</tr>
<tr>
<td>VITRY-NORD (ERDF)</td>
<td>94081</td>
<td>225</td>
<td>0,4</td>
<td>453</td>
<td>244</td>
<td>3,7</td>
<td>0,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>240</td>
</tr>
<tr>
<td>VILLEVAUDE (ERDF)</td>
<td>77517</td>
<td>225/63</td>
<td>1,0</td>
<td>1944(225)/211/63</td>
<td>157</td>
<td>14,9</td>
<td>12,2</td>
<td>Oui</td>
<td>Importante</td>
<td>142</td>
</tr>
<tr>
<td><strong>TOTAL</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
<td><strong>990 MW</strong></td>
<td><strong>693 MW</strong></td>
<td></td>
<td></td>
<td></td>
</tr>
</tbody>
</table>

*dont 7,8 en Ile de France*
4. **CREATIONS D’OUVRAGE PREVUES DANS LE S3REnR**

<table>
<thead>
<tr>
<th>Nom du poste</th>
<th>Nature des travaux</th>
<th>Coût travaux</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>Ferté Sous Jouarre (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame en bâtiment</td>
<td>308 k€</td>
</tr>
<tr>
<td>Guinebert (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame</td>
<td>214 k€</td>
</tr>
<tr>
<td>Lizy (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame</td>
<td>158 k€</td>
</tr>
<tr>
<td>Nemours (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame en bâtiment</td>
<td>308 k€</td>
</tr>
<tr>
<td>Plison (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame en bâtiment</td>
<td>338 k€</td>
</tr>
<tr>
<td>Taillis (ERDF)</td>
<td>Ajout ½ rame</td>
<td>158 k€</td>
</tr>
</tbody>
</table>

5. **ATLAS CARTOGRAPHIQUE**

L’atlas cartographique présent en pièce jointe présente :
- La localisation des ouvrages du RPT
- Les gisements des énergies renouvelables retenus pour l’élaboration du S3REnR Ile de France
- La localisation des capacités réservées au titre du S3REnR Ile de France
6. **Liste des organismes consultés**

- DRIEE
- DREAL Haute Normandie
- DREAL Picardie
- DREAL Champagne Ardenne
- DREAL Bourgogne
- DREAL Centre

- Préfecture d'Ile de France

- Conseil Régional d'Ile de France

- Chambre de Commerce et d'Industrie de Paris-Ile de France

- France Energie Eolienne
- Syndicat des Energies Renouvelables
- Enérplan
- Hespul

- ERDF Ile de France
- SICAE Vallée du Sausseron
- SICAE Ferté Alais
- SICAE Ely
- Coopérative de Villiers sur Marne
- Régie Communale de Mitry Mory

- Les AODE sont consultées directement par ERDF (AODE regroupant le plus d'habitants dans chaque département et celles regroupant plus d'un million d'habitants)
### Glossaire

<table>
<thead>
<tr>
<th>Abbr.</th>
<th>Description</th>
</tr>
</thead>
<tbody>
<tr>
<td>AODE</td>
<td>Autorité Organisatrice de la Distribution d'Energie</td>
</tr>
<tr>
<td>BT</td>
<td>Basse Tension</td>
</tr>
<tr>
<td>CRE</td>
<td>Commission de Régulation de l'Energie</td>
</tr>
<tr>
<td>CURTE</td>
<td>Comité des Clients Utilisateurs de RTE</td>
</tr>
<tr>
<td>DGEC</td>
<td>Direction Générale de l'Energie et du Climat</td>
</tr>
<tr>
<td>DRIEE</td>
<td>Direction Régionale et Interdépartementale de l'Environnement et de l'Energie</td>
</tr>
<tr>
<td>DTR</td>
<td>Documentation Technique de Référence</td>
</tr>
<tr>
<td>ELD</td>
<td>Entreprises Locales de Distribution</td>
</tr>
<tr>
<td>ES</td>
<td>En Service</td>
</tr>
<tr>
<td>FA</td>
<td>En File d'attente</td>
</tr>
<tr>
<td>FEE</td>
<td>France Energie Eolien</td>
</tr>
<tr>
<td>GRD</td>
<td>Gestionnaire du Réseau de Distribution</td>
</tr>
<tr>
<td>GRT</td>
<td>Gestionnaire du Réseau de Transport</td>
</tr>
<tr>
<td>HTA</td>
<td>Haute Tension A (entre 1 et 50 kV)</td>
</tr>
<tr>
<td>HTB</td>
<td>Haute Tension B (au-delà de 50 kV)</td>
</tr>
<tr>
<td>MES</td>
<td>Mise En Service</td>
</tr>
<tr>
<td>RPD</td>
<td>Réseau Public de Distribution</td>
</tr>
<tr>
<td>RPT</td>
<td>Réseau Public de Transport</td>
</tr>
<tr>
<td>S3REnR</td>
<td>Schéma Régional de Raccordement au Réseau des Energies Renouvelables</td>
</tr>
<tr>
<td>SER</td>
<td>Syndicat des Energies Renouvelables</td>
</tr>
<tr>
<td>SICAE</td>
<td>Société d'Intérêt Collectif Agricole d'Electricité</td>
</tr>
<tr>
<td>SRCAE</td>
<td>Schéma Régional Climat Air Energie</td>
</tr>
<tr>
<td>UIOM</td>
<td>Usine d'Incinération des Ordures Ménagères</td>
</tr>
</tbody>
</table>