



Le réseau
de transport
d'électricité

ENEDIS
L'ELECTRICITE EN RESEAU



**PRÉFET
DE LA RÉGION
PAYS DE LA
LOIRE**

*Liberté
Égalité
Fraternité*

Direction Régionale de l'Environnement, de l'Aménagement et du Logement Pays de la Loire

Révision n°2 du S3REnR Pays de la Loire

COTECH #2

18/06/2026

Copyright RTE – 2025. Ce document est la propriété de RTE.
Toute communication, reproduction, publication même partielle est interdite sauf
autorisation écrite du Gestionnaire du Réseau de Transport d'Electricité (RTE)

Participants

Nom	Entité
BALLESTER Elie	Atlansun
GLATRE Sophie	DREAL Pays de la Loire
LAUZIN Francis	DREAL Pays de la Loire
LEVEL Agnès	DREAL Pays de la Loire
HERVE Hugo	Enedis
MIRY Celine	Enedis
MOREAU Audrey	Enedis
VIAUD Rémy	Enedis
BROUARD Julien	Entente régionale Pays de la Loire (Sydev)
CHEPTOU Clément	Entente régionale Pays de la Loire (TE 53)
DESFORGES Claire	Entente régionale Pays de la Loire (TE 44)
LAGADIC Ewen	Entente régionale Pays de la Loire (SIEML)
MICHEL Frédéric	Entente régionale Pays de la Loire (TE 53)
FOUQUERE Yannis	France Renouvelables
HONORE Louis	France Renouvelables
TONDEUR Maxime	France Renouvelables
GARET Benoît	Gérédis
MULLER Denis	RTE
PICCIONE Romain	RTE
BAHU Jean-Marie	SER
HELIES Jules	SER
LE QUILLIEC Rémi	SER

Sommaire

1

**Calendrier de la révision et
objectif du jour**

2

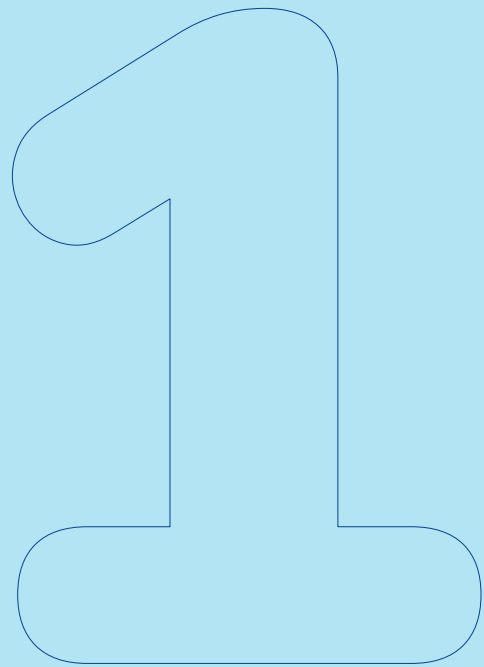
Gisement HT hors repowering

3

Modélisation gisement BT

4

Repowering



Calendrier de la révision et objectif du jour

Calendrier général de la révision

12 janvier 2026

T1 2027

T4 2027

T4 2028



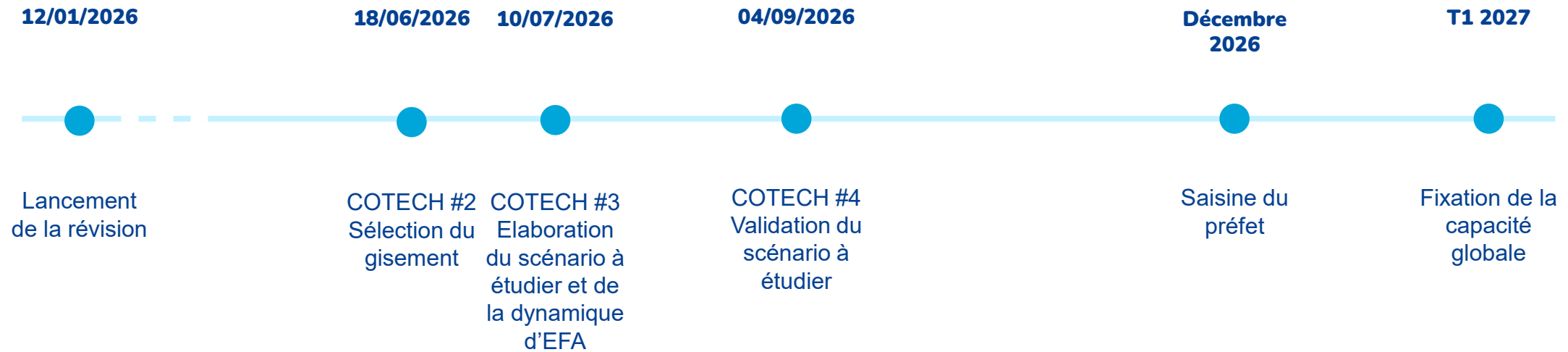
Lancement de
la révision

Fixation de la
capacité
globale

Mise en
consultation
de la V0

Approbation
de la quote-
part

Calendrier de l'élaboration de l'éclairage



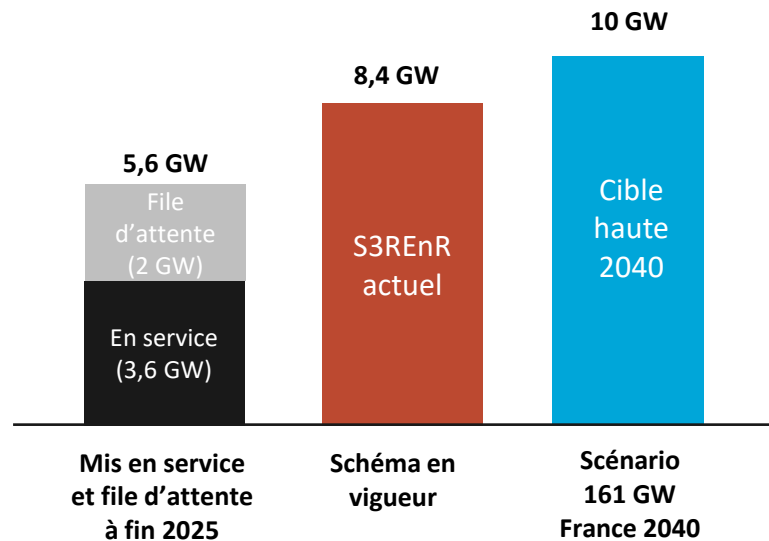
Objectif du COTECH #2

Echanger sur :

- le traitement des déclarations AERO
- la méthode de sélection du gisement HT
- la modélisation du gisement BT
- les hypothèses de repowering

Régionalisation scénario 161 GW DGEC

Capacités EnR terrestres (éolien terrestre + PV)



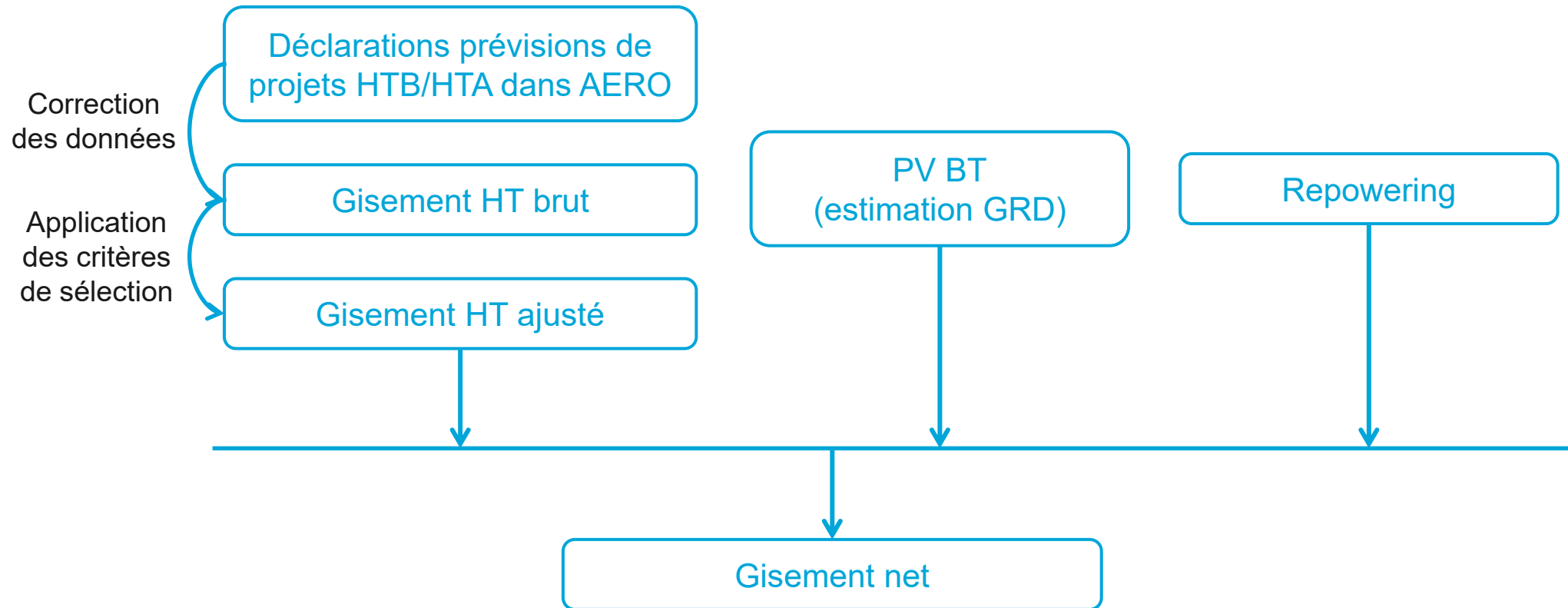
161 GW = Projection tendancielle de la fourchette haute de la PPE3 à 2040

Déclinaison régionale coordonnée par la DGEC pour assurer la cohérence avec les objectifs nationaux

+4,4 GW par rapport à la file d'attente à fin 2025

+1,6 GW par rapport à la cible du S3REnR actuel

Processus de traitement du gisement



2

Gisement HT hors repowering

Elaboration du gisement HT brut (1/2)

EXTRACTION DES DÉCLARATIONS DE REPOWERING

Méthode pour extraire les projets de repowering des projets déclarés :

- **Utilisation de la colonne Repowering renseignée par les déclarants.**
- **Recherche du terme « repowering » ou « renouvellement » dans les colonnes « Nom/référence projet* » et « Commentaires » : 12 projets supplémentaires.**

Elaboration du gisement HT brut (2/2)

Volume déclaré de 13,9 GW hors repowering (1220 déclarations)

Exclusion des déclarations :

- **Non à jour (datant de plus de 6 mois avant la date de la clôture de la campagne de recensement),**
- **Avec une mise en service prévue en 2026 ou dans le passé,**
- **En file d'attente,**
- **De puissance < 250 kW.**

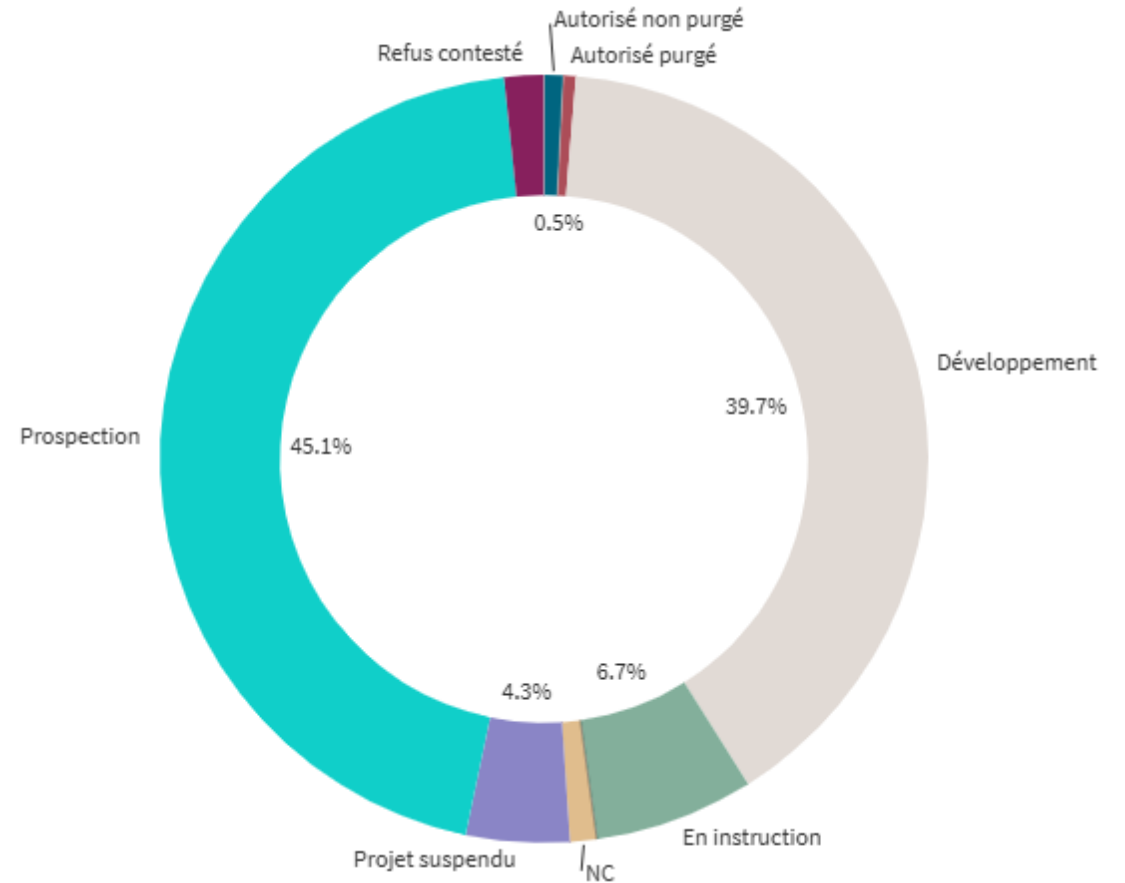
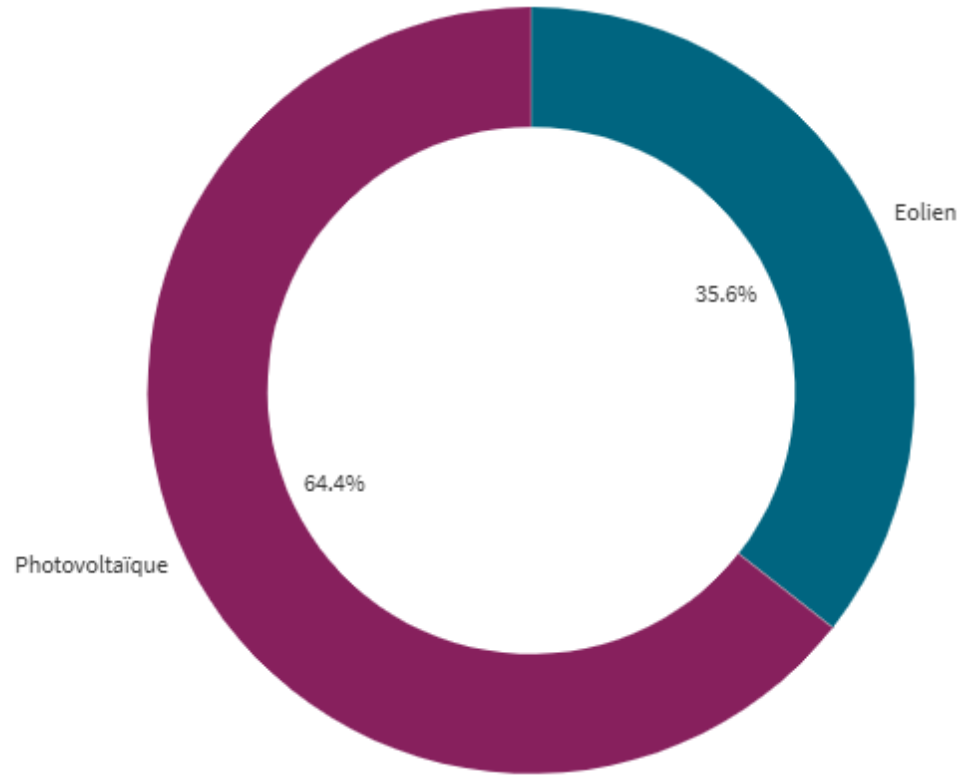
⇒ **Gisement HT brut de 12,9 GW (1092 déclarations)**



Avez-vous des remarques sur la méthode d'élaboration du gisement HT brut ?

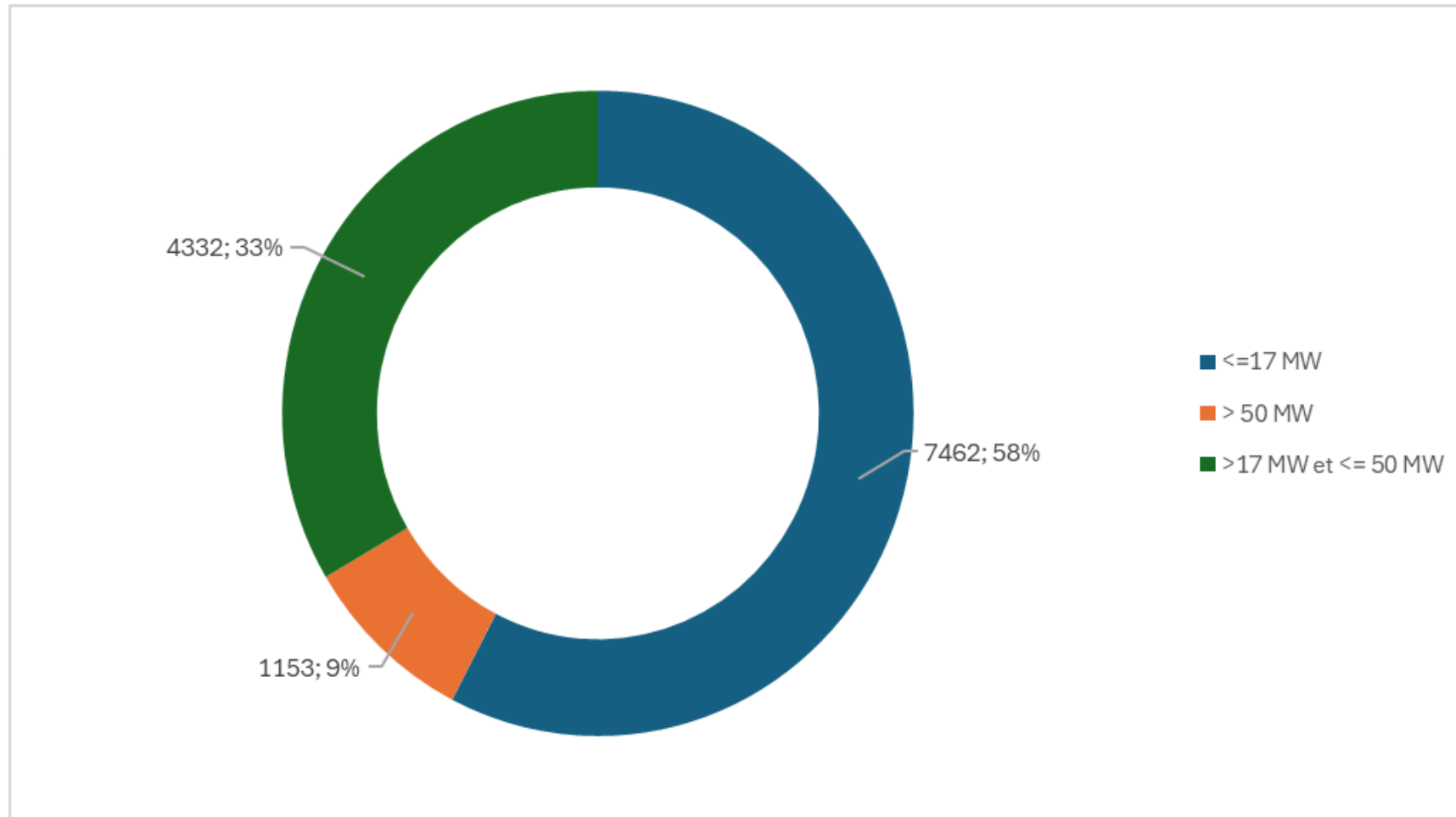
Caractéristiques du gisement HT brut (1/2)

EN PUISSANCE DÉCLARÉE



Caractéristiques du gisement HT brut (2/2)

EN PUISSANCE DÉCLARÉE (MW)



Localisation du gisement HT brut (1/2)

Deux informations de localisation peuvent être renseignées par les déclarants :

- Le code INSEE de la commune d'implantation du parc,
- Les coordonnées GPS du parc.

Parfois ces deux données sont incohérentes (82 déclarations, HTA uniquement).

58 avec un écart ≤ 1 km

16 avec un écart > 1 km et ≤ 5 km

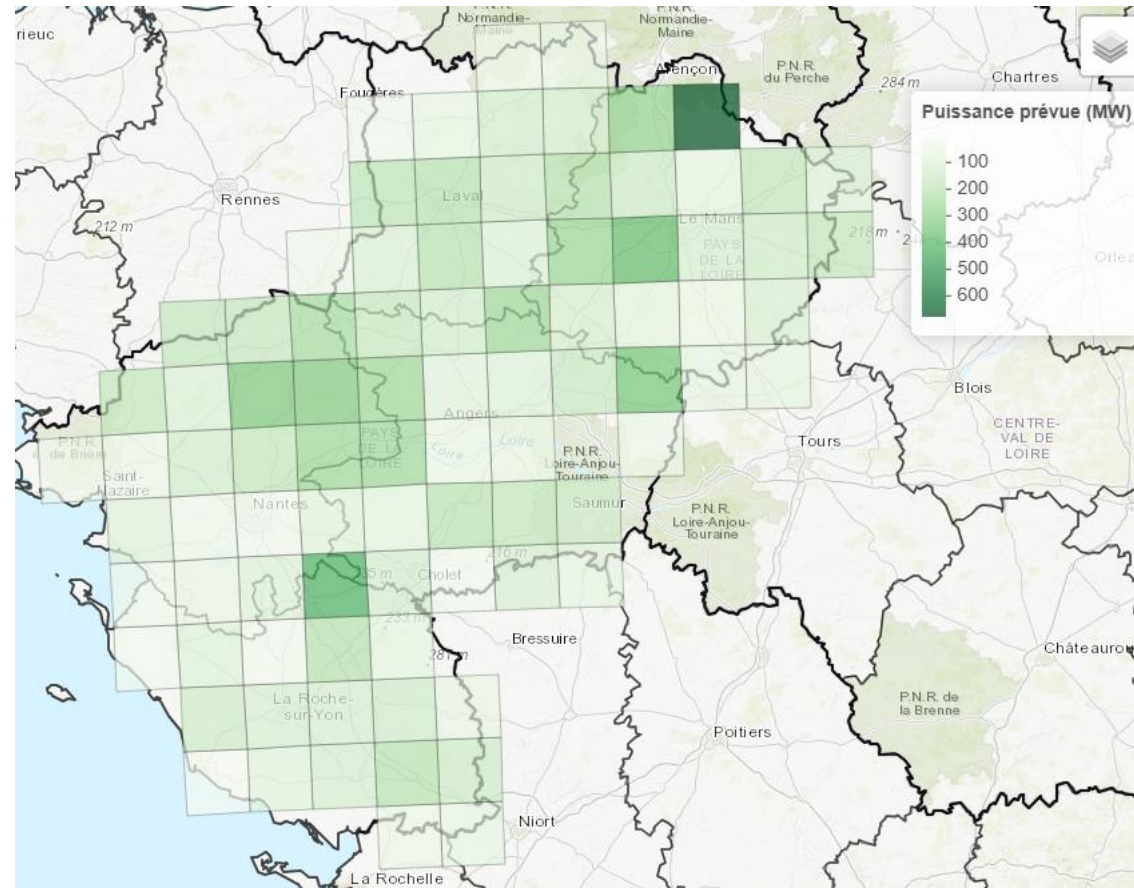
8 avec un écart > 5 km

Proposition de correction des coordonnées GPS en fonction du code INSEE, avec une tolérance de 5 km.



Avez-vous des remarques sur la correction de la localisation du gisement HT ?

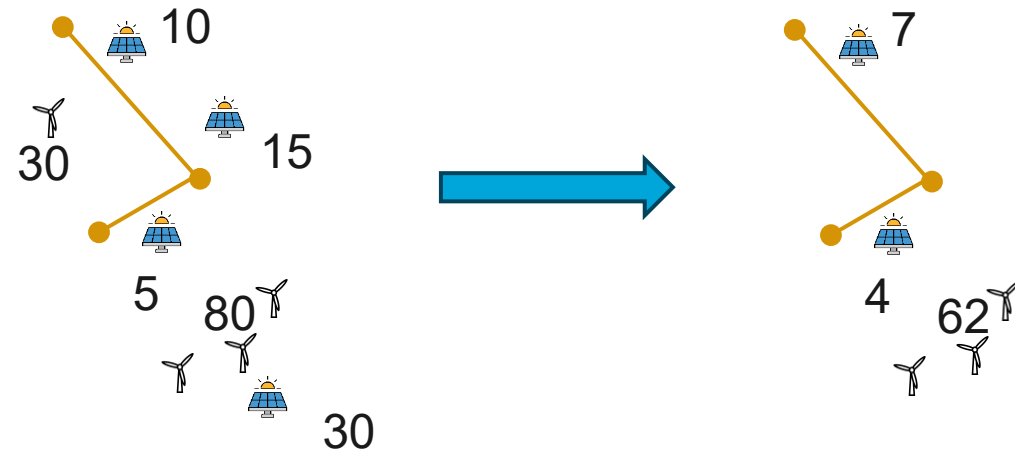
Localisation du gisement HT brut (2/2)



Application du secret statistique : un carré n'est pas représenté si moins de trois sociétés déclarantes sont présentes ou si la puissance déclarée d'une société dépasse 85 % de la puissance totale du carré.

Méthode de sélection du gisement HT

1. La puissance de chaque prévision de projet est abattue selon son état d'avancement.
2. Chaque prévision de projet se voit attribuer un score dépendant de plusieurs critères (cf. diapo suivante).
3. Les projets les mieux notés sont retenus jusqu'à atteindre l'objectif fixé pour le scénario.



Coefficients d'abattement

Des coefficients d'abattement ont été validés en GT INSAS (Instance Nationale de Suivi et d'Amélioration des S3REnR).

Etat d'avancement	Coefficient
Autorisé purgé	100%
Autorisé non purgé	90%
Refus contesté	90%
En instruction	80%
Développement	60%
Prospection	50%
Projet suspendu	50%

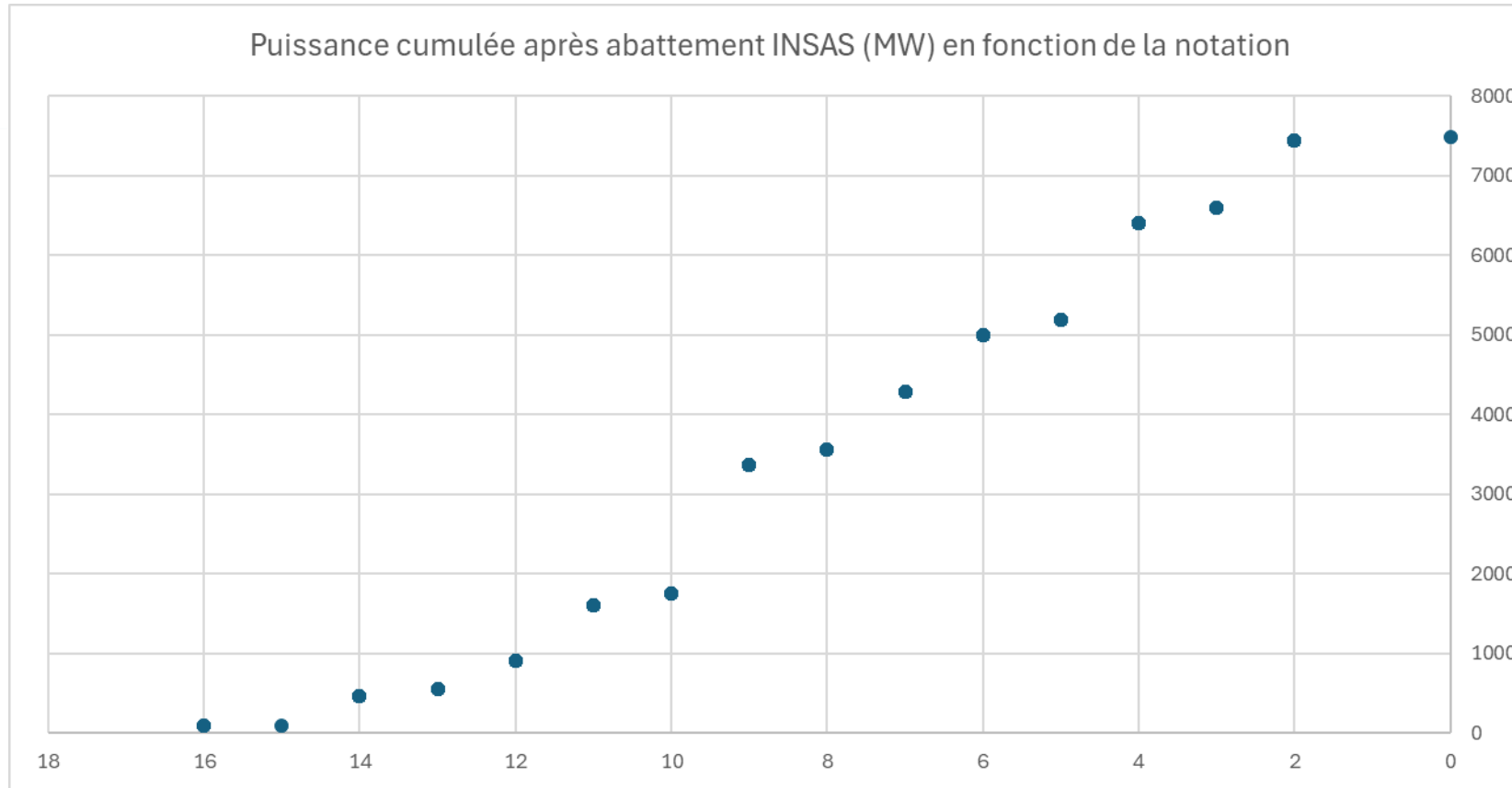
Critères de notation

Etat d'avancement	Score	ZAE nR	Score	Zones favorables éolien (carte DREAL)	Score	Zones favorables PV (carte CEREMA)	Score	Puissance déclarée du projet	Score			
Autorisé purgé	10	SOLAIRE_PV	2	Favorable_enjeux_locaux	2	potentiellement favorable	2	<= 17 MW	2			
Autorisé non purgé	10	EOLIEN	2	Favorable_enjeux_moderés	2	très favorable	2					
En instruction	10			Non potentiellement favorable	1	<table border="1"> <thead> <tr> <th>Installation PV en ENAF</th> <th>Score</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Zone document-cadre</td> <td>2</td> </tr> </tbody> </table>		Installation PV en ENAF	Score	Zone document-cadre	2	
Installation PV en ENAF	Score											
Zone document-cadre	2											
Refus contesté	8											
Développement	7											
Prospection	2											
Projet suspendu	0											



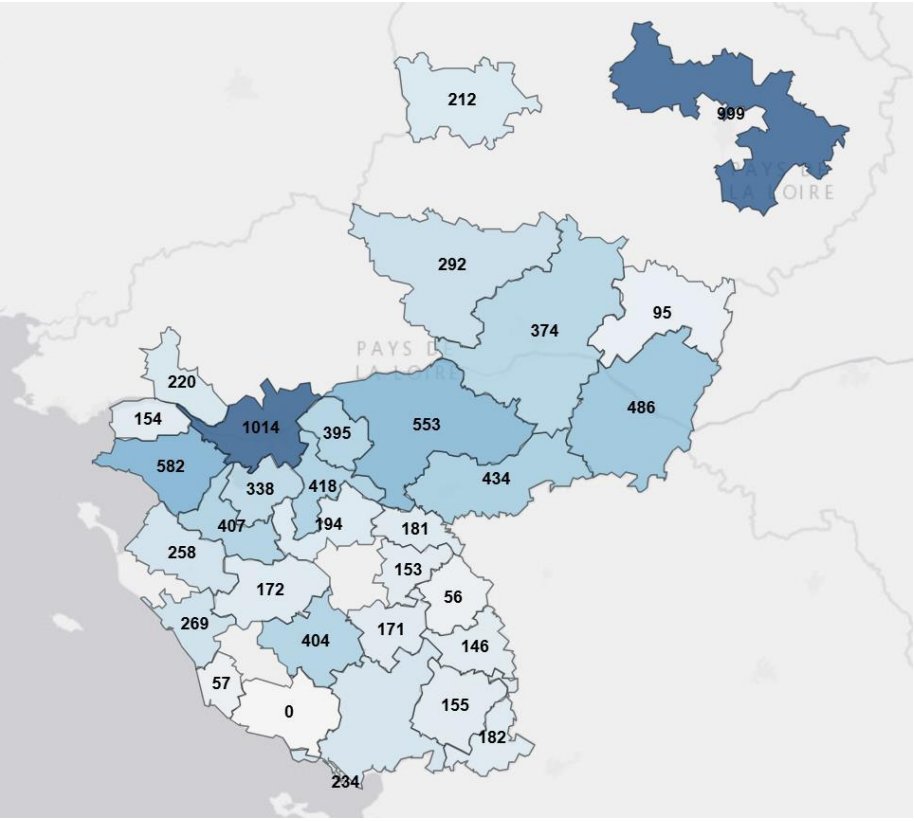
Avez-vous des remarques sur la méthode de sélection du gisement HT ?

Résultat de la notation

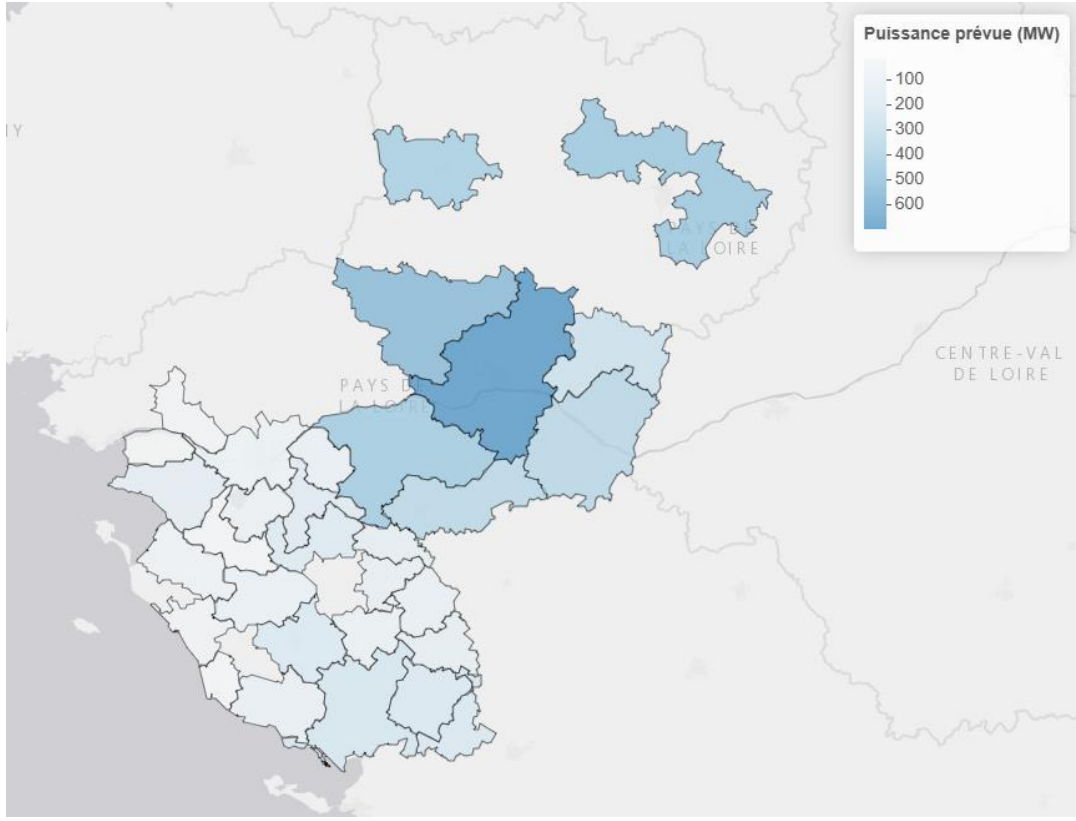


Comparaison PCAET 2050 / gisement brut HT

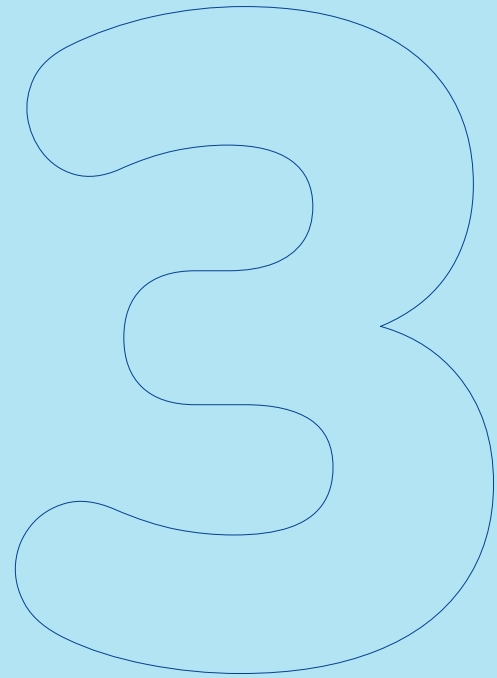
TOUTE FILIERE



PCAET



Gisement HT brut



Modélisation du gisement BT

Scénarii PV BT 2040

En Pays de la Loire, Enedis estime entre **1523 MW et 2430 MW de PV BT** à raccorder en plus à horizon 2040. Ces volumes sont à considérer en plus de ce qui a déjà été raccordé à fin 2025.

La répartition des volumes est faite en considérant des déterminants socio-économique locaux, les toitures disponibles, les contraintes réglementaires, les types de surfaces artificialisées ou agricoles, l'exposition au soleil ou au vent, et les trajectoires historiques de raccordement.

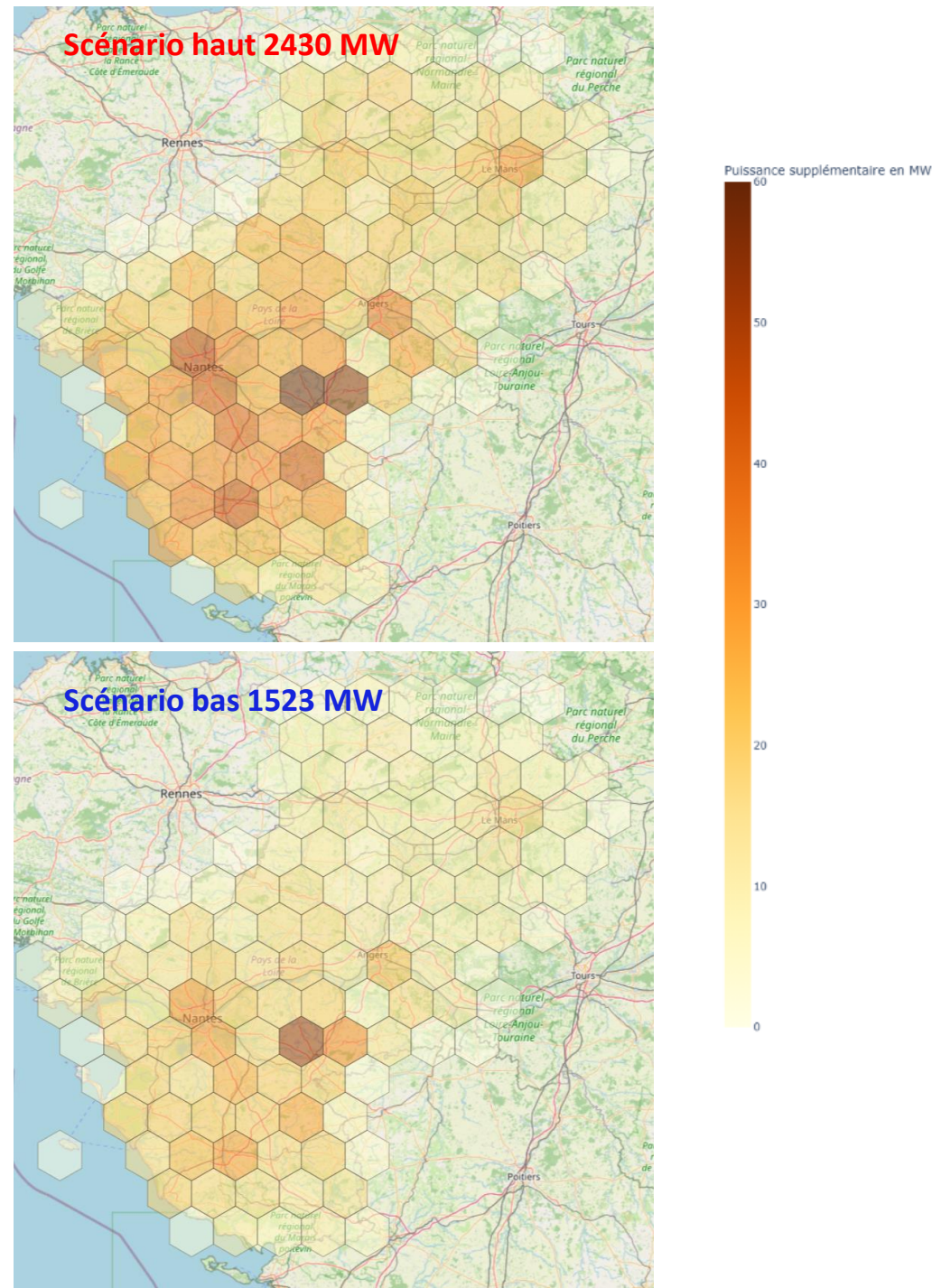
Des phénomènes de saturation sont également pris en compte, afin de ne pas installer plus de panneaux que de toitures disponibles par exemple.

Production PV BT raccordée depuis fin 2025 : 70 MW

Production PV BT actuellement en file d'attente : 528 MW

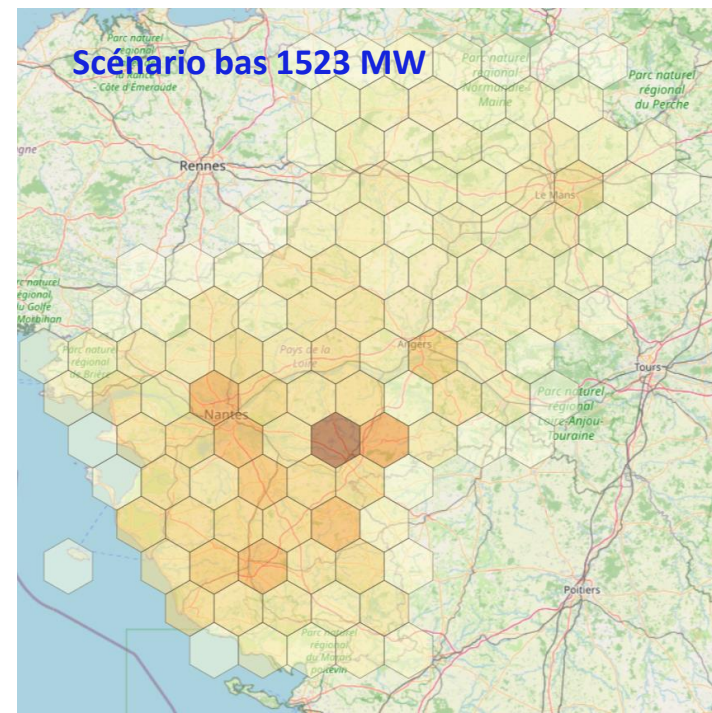
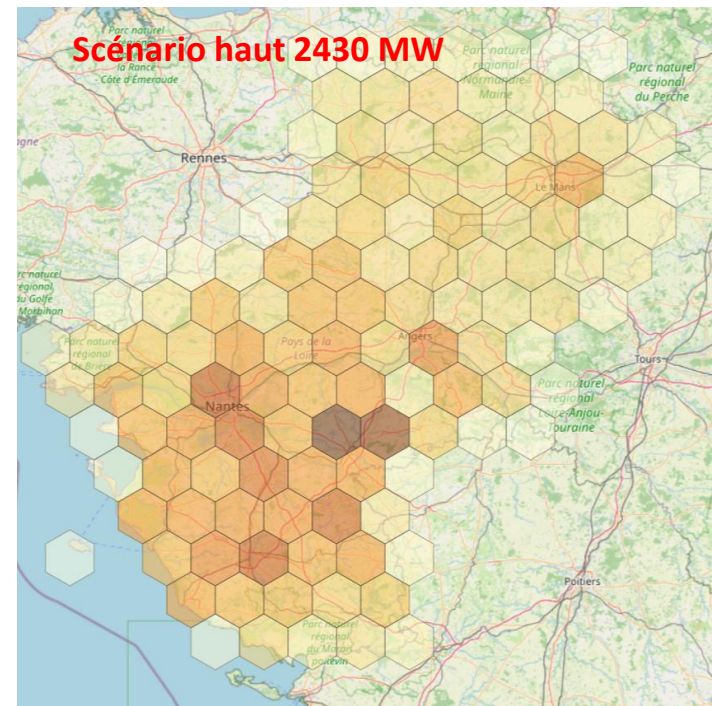
⇒ **Scénario haut à 1832 MW**

⇒ **Scénario bas à 925 MW**

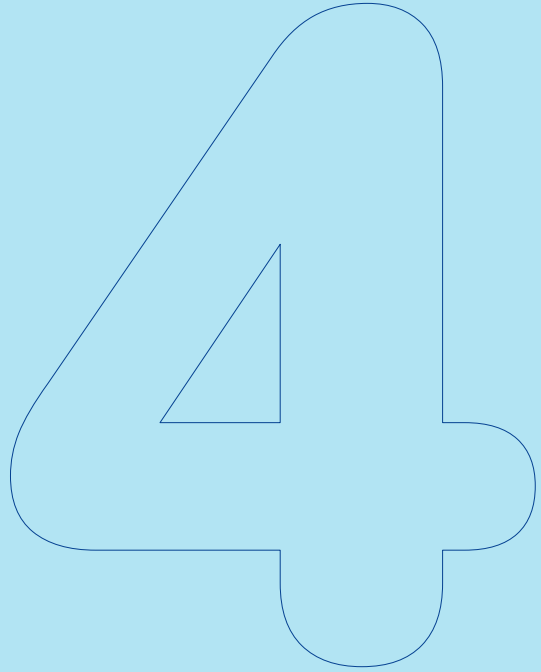


Scénarii PV BT 2040

	Scénario bas	Scénario haut
Postes nécessitant un ajout TR pour accueillir le gisement BT	5 dont 1 déjà proposé dans une PTF	10 dont 1 déjà proposé dans une PTF
Postes nécessitant une mutation TR pour accueillir le gisement BT	2 dont 1 déjà proposé dans une PTF	2 dont 1 déjà proposé dans une PTF
Postes sans possibilité d'évolution et avec une capacité d'accueil insuffisante pour accueillir le gisement BT	5 dont 2 à proximité de NLA et ELA	7 dont 2 à proximité de NLA et ELA



Cette analyse ne tient pas compte du gisement AERO.



Repowering

Données à disposition

- **Gisement brut AERO : + 177 MW**

34 parcs recensés pour du repowering pour 355 MW déjà installé et 177 MW d'ajout possible (dont 2 parcs pas à échéance d'ici 2032)

83 parcs (= 784 MW) arrivent à échéance d'ici 2032

- **Etude France Renouvelables de 2024 : + 1007 MW à horizon 2040**



Quel est votre scénario préférentiel ?

Prochain COTECH le 10 juillet

**Elaboration du scénario
Dynamique d'EFA**

Merci !

CONTACT

Romain Piccione

Pilote du S3REnR Pays de la Loire

romain.piccione@rte-france.com

+33 6 18 56 14 09