

Projet de parcs éoliens en mer au large de l'île d'Oléron

Quelles opportunités pour les entreprises néo-aquitaines ?



1. L'éolien en mer en France



40 GW en mer en 2050

LES INTERVENANTS DANS L'ÉLABORATION DU PROJET



Parcs éoliens



Élaboration du projet débat public

L'État porte le projet de parc éolien jusqu'au choix du développeur éolien

Conception, construction et exploitation



Développeur éolien

Le développeur éolien conçoit, construit et exploite le parc



Débat public sous l'égide de la CNDP

Association du public sous l'égide de la CNDP



Raccordement



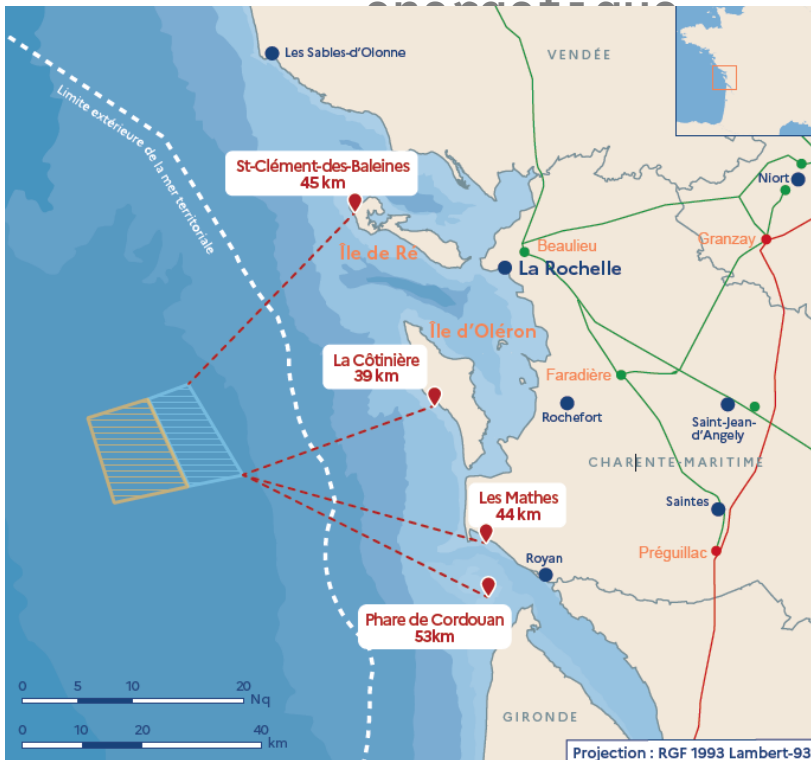
RTE porte le projet de raccordement







RTE réalise et exploite le raccordement

A0 7 : La décision de l'État

Zones retenues par la ministre de la transition



-  Zone d'étude pour le raccordement
-  Zone soumise au débat public - 743 km²
-  Zone retenue pour la procédure de mise en concurrence du premier parc - 180 km²
-  Zone retenue pour la procédure de mise en concurrence du deuxième parc - 250 km²

--● Distances des côtes

Préguillac Nom des postes électriques
 La Rochelle Préfecture
 Rochefort Sous-préfecture

Poste électrique Ligne électrique
 ● 225 kV — 225 kV
 ● 400 kV — 400 kV

 Parc naturel marin de l'estuaire de la Gironde et de la mer des Pertuis

Lancement en 2022 d'une procédure de mise en concurrence pour un premier parc :

- Zone retenue de 180 km²
- Puissance de 1000 MW
- Éolien posé grande profondeur

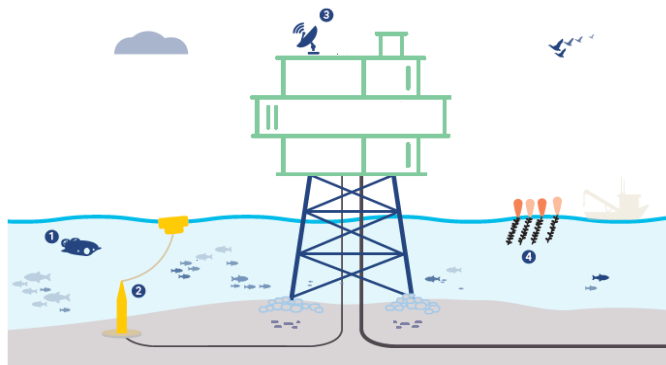
Lancement ultérieurement d'une procédure de mise en concurrence pour un deuxième parc :

- Zone retenue de 250 km²
- Puissance de 1000 MW
- Éolien posé grande profondeur ou flottant (en fonction de l'évolution des technologies et des connaissances d'implantation)

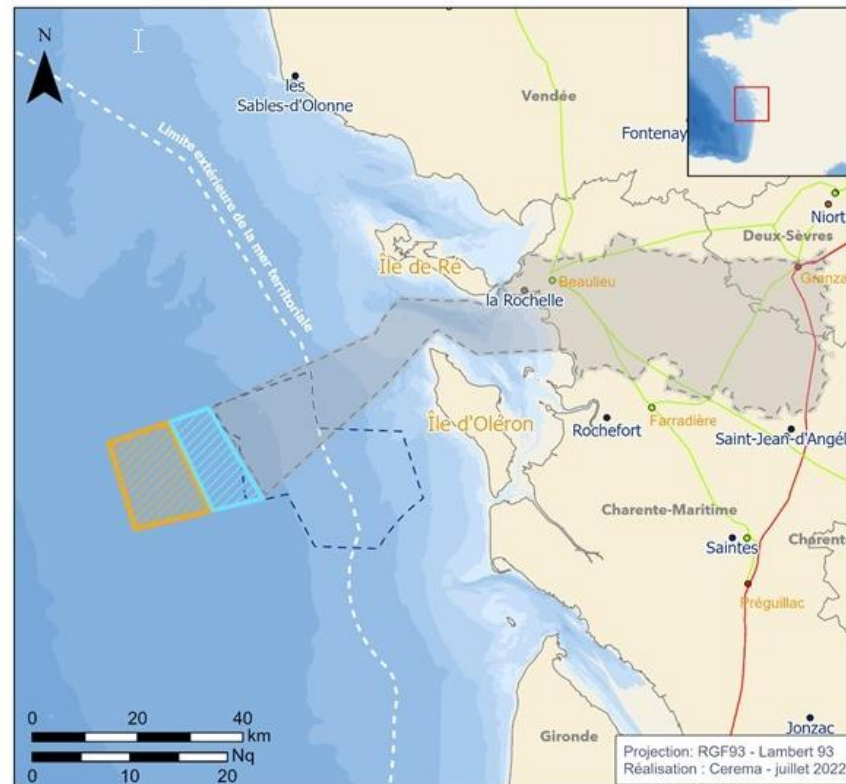
Décision ministérielle – raccordement

- **Raccordement en courant continu**, compte tenu des puissances et des zones retenues
- **Seule la zone par le nord de l'île d'Oléron est retenue**
- RTE recherchera la meilleure solution de raccordement pour les deux parcs, en **favorisant la mutualisation** des infrastructures de réseau
- Un **positionnement du poste en mer** permettant de limiter la longueur du raccordement
- Une opportunité pour le **multi-usages**

Les utilisations éventuelles du poste électrique en mer



- 1 Instruments d'observation du milieu marin
- 2 Projet houlomoteur
- 3 Développement des télécommunications
- 4 Bévage marin



- Zone retenue pour la procédure de mise en concurrence du premier parc - 180km²
- Zone retenue pour la procédure de mise en concurrence du deuxième parc - 250km²
- Zone d'étude pour le raccordement
- Zone soumise au débat public - 743km²

AO7 : consistance de raccordement HVDC retenue par l'Etat



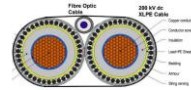
technologie

Raccordement en courant continu 320 kV pour le 1^{er} parc éolien Sud-Atlantique (réseau 400 kV)

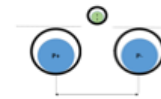
consistance

en mer

à terre



1 liaison
(2 câbles)



1 liaison
(2 câbles)

1 station de conversion
(monopole asymétrique)



1 site d'atterrage

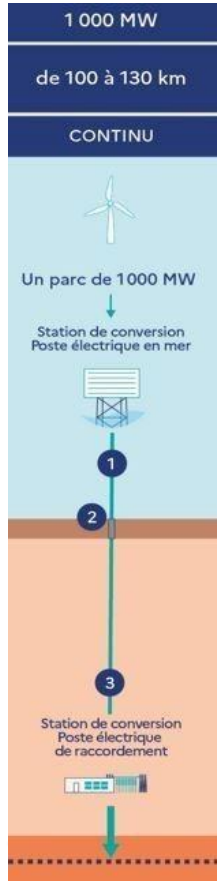
1 station de conversion +
1 poste de raccordement



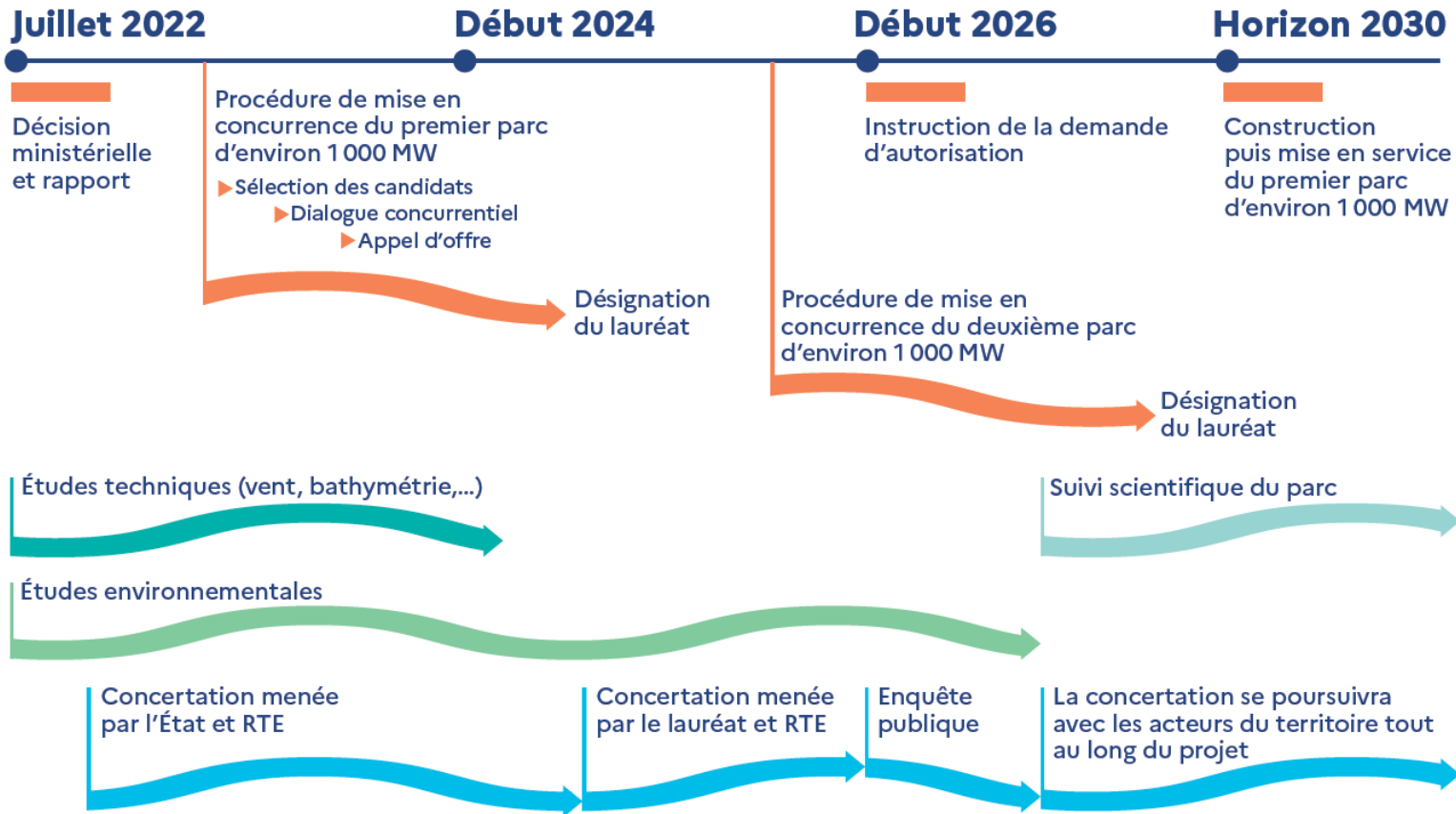
Emprise spatiale

Longueur de la liaison \approx 130 à 140 km

Superficie du poste à terre \approx 7 à 12 ha

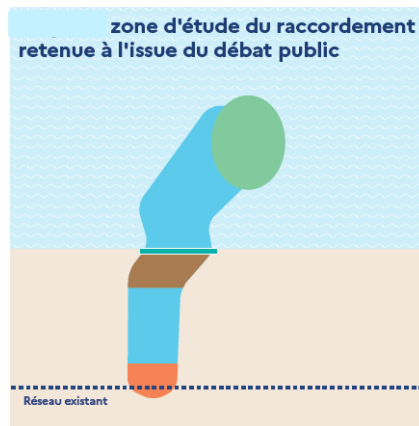


A0 7 : Le calendrier du projet

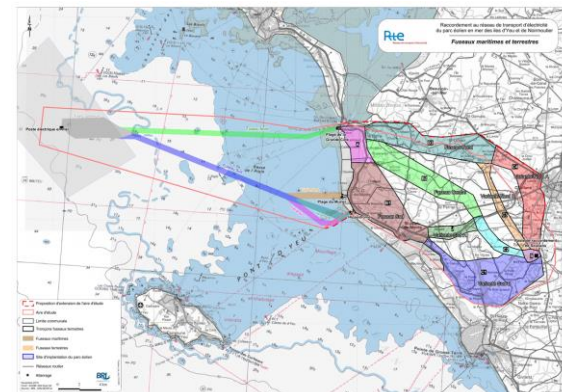
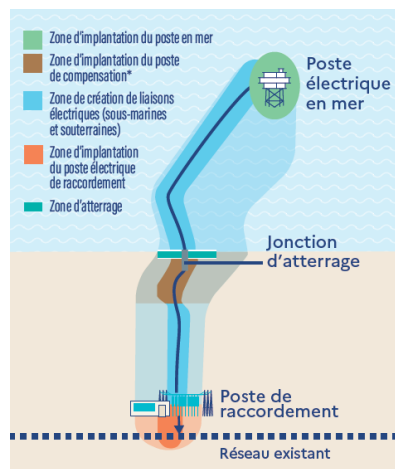


Calendrier à date pour le projet de raccordement

- **Concertation** pour déterminer un **Fuseau de moindre impact (FMI)** d'ici début 2024
- 2024 – 2026 : procédures administratives et études
- **2027 – 2031 : travaux**
- 2032 : mise à disposition



Concertation
Fontaine



Ex concertation FMI du projet AO Yeu-Noirmoutier



MINISTÈRE DE LA TRANSITION ÉNERGÉTIQUE

*Liberté
Égalité
Fraternité*



Direction générale de l'énergie et du climat