

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

Le projet



MINISTÈRE
DE LA TRANSITION
ÉNERGÉTIQUE

*Liberté
Égalité
Fraternité*




GT ENVIRONNEMENT DÉCEMBRE 2022




1. La décision de l'État

Zones retenues par la ministre de la transition énergétique



 Zone soumise au débat public - 743 km²

 Zone d'étude pour le raccordement

 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

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

Poste électrique

 225 kV

 400 kV

Ligne électrique

 225 kV

 400 kV

Sources : Ministère de la Transition énergétique (MTE), l'Institut français de recherche pour l'exploitation de la mer (Ifremer), Service hydrographique et océanographique de la Marine (Shom), RTE, IGN

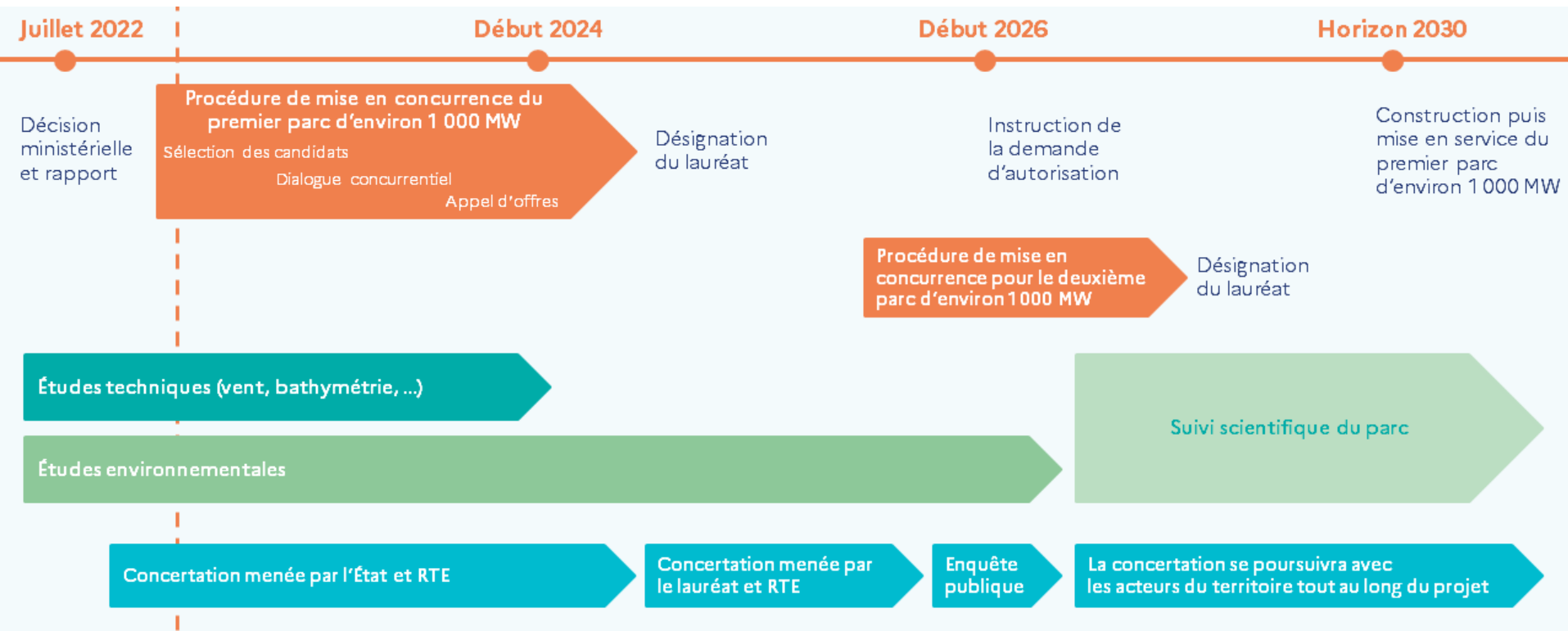
Lancement en 2022 d'une procédure de mise en concurrence pour un premier parc :

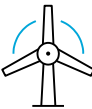
- Zone retenue de 180 km²
- Puissance de 1000 MW
- Éolien posé grande profondeur

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

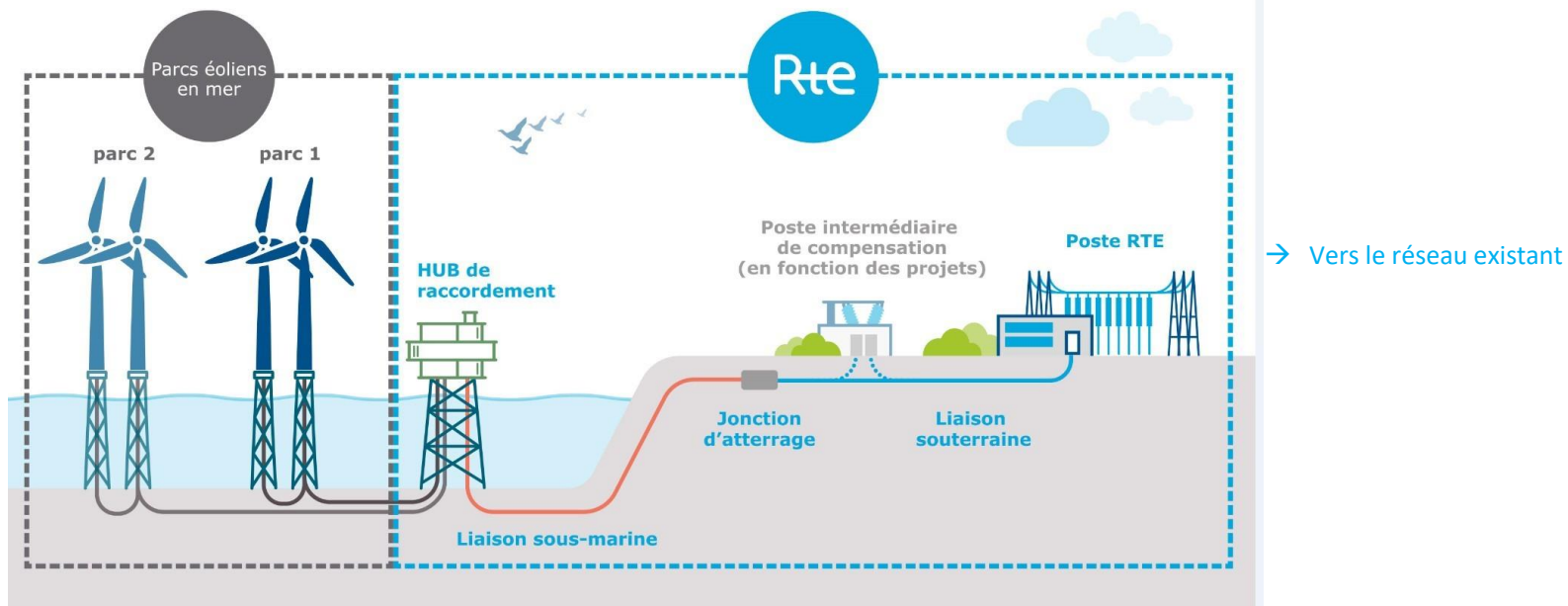
- Zone retenue de 250 km²
- Puissance de 1000 MW
- Éolien posé grande profondeur ou flottant (en fonction de l'évolution des technologies et des connaissances d'implantation)

2. Le calendrier du projet





Les ouvrages de raccordement



Le raccordement dépend de 2 facteurs structurants :

- la puissance cible de production
- & la distance au réseau de transport terrestre

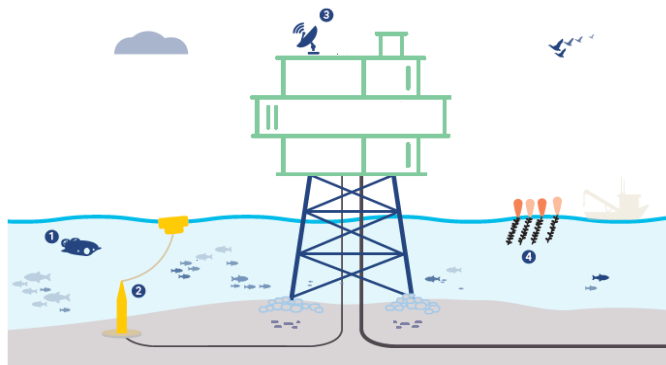


= réponses aux questions posées au public par l'Etat pour l'éolien en mer

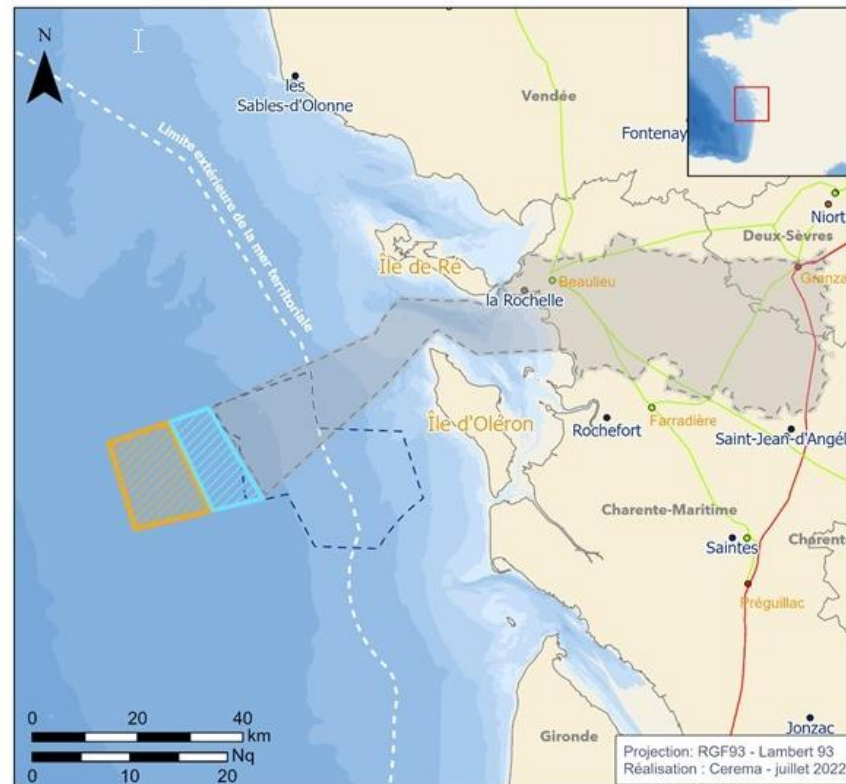
Décision ministérielle – raccordement

- **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

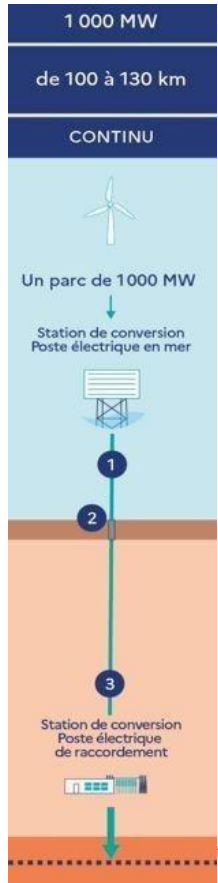


- 1 Instruments d'observation du milieu marin
- 2 Projet houlomoteur
- 3 Développement des télécommunications
- 4 Bévage marin



- 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

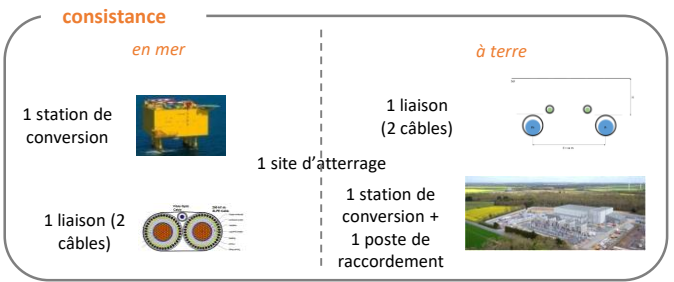
A07 : 2 consistances de raccordement HVDC possibles



320 kV | **525 kV**

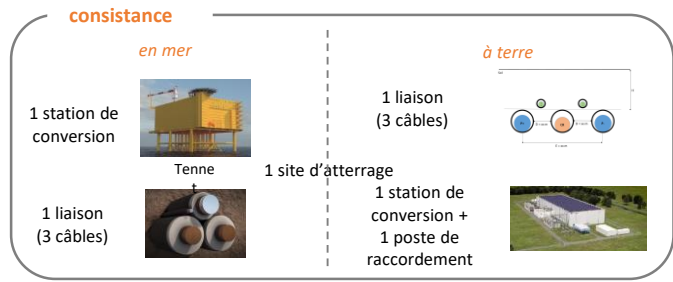
technologie

Raccordement en courant **continu** au réseau 400 kV



Emprise spatiale

≈ 130 à 140 km de liaisons et 7 à 12 ha de postes



Emprise spatiale

≈ 140 à 150 km de liaisons et 8 à 13 ha de postes

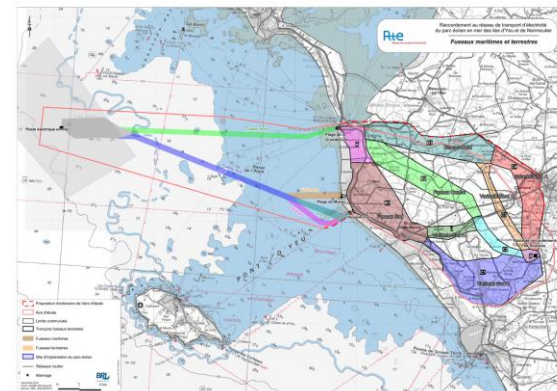


tiq

Préparer la concertation Fontaine sur le raccordement

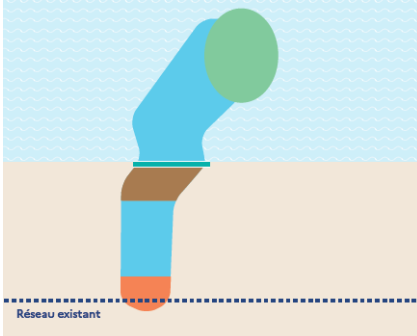


- **Concertation après le débat public** pour déterminer un **Fuseau de moindre impact (FMI)**
 - Procédure Fontaine **sous l'égide du Préfet**
 - Articulation avec la concertation avec les garants de la CNDP
 - **Calendrier à l'étude pour la concertation Fontaine**
 - Lancement de la procédure et validation de l'aire d'étude : T1 2023
 - Validation du FMI : fin 2023
- (sous réserve de validation de l'Etat du projet de raccordement – JTE)



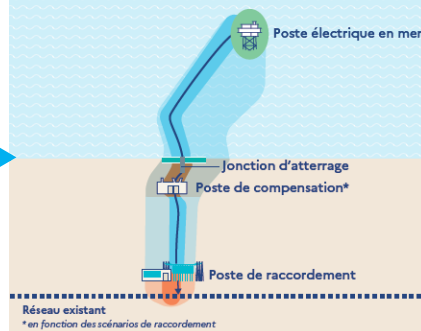
Ex FMI du projet AO Yeu-Noirmoutier

Étape 2 : zone d'étude du raccordement retenue à l'issue du débat public



Concertation
Fontaine

Étape 3 : concertation autour des différents fuseaux et choix du fuseau de moindre impact



3. Le pilotage local du projet

