



GT EÓLICA MARINA

Subastas Internacionales

18 de Octubre de 2021



ÍNDICE

1. Japón
2. Francia
3. Estados Unidos

1. Japón



Japón

Convocada 1^a Subasta de Eólica Marina Flotante en 2020:

Designación: **Goto City, Prefectura de Nagasaki**

Superficie: 27,26 km²

Potencia: **16,80 MW** (8 aéros de 2,1 MW)

Distancia a Costa: 4 km

Profundidades: -70 a -100 m

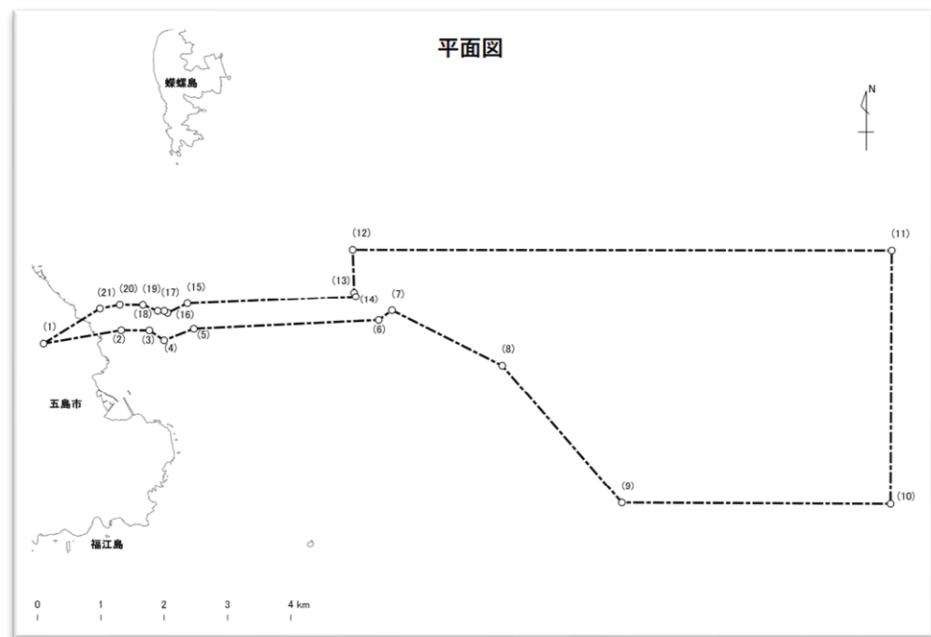
Fecha Subasta: **Diciembre 2020**

Precio : 36 Y/kWh

(aprox **270 €/MWh**)

Adjudicatario seleccionado en **Junio de 2021.**

Adjudicatario: Goto City Offshore Wind Power Generation LLC



A photograph of a wind farm. In the foreground, a green grassy field is visible. In the background, numerous wind turbines stand tall against a bright blue sky with wispy white clouds. The turbines have dark blades and light-colored towers. Some towers feature vertical stripes in red, white, and green. The perspective is from a low angle, looking across the field towards the horizon.

2. Francia

Francia

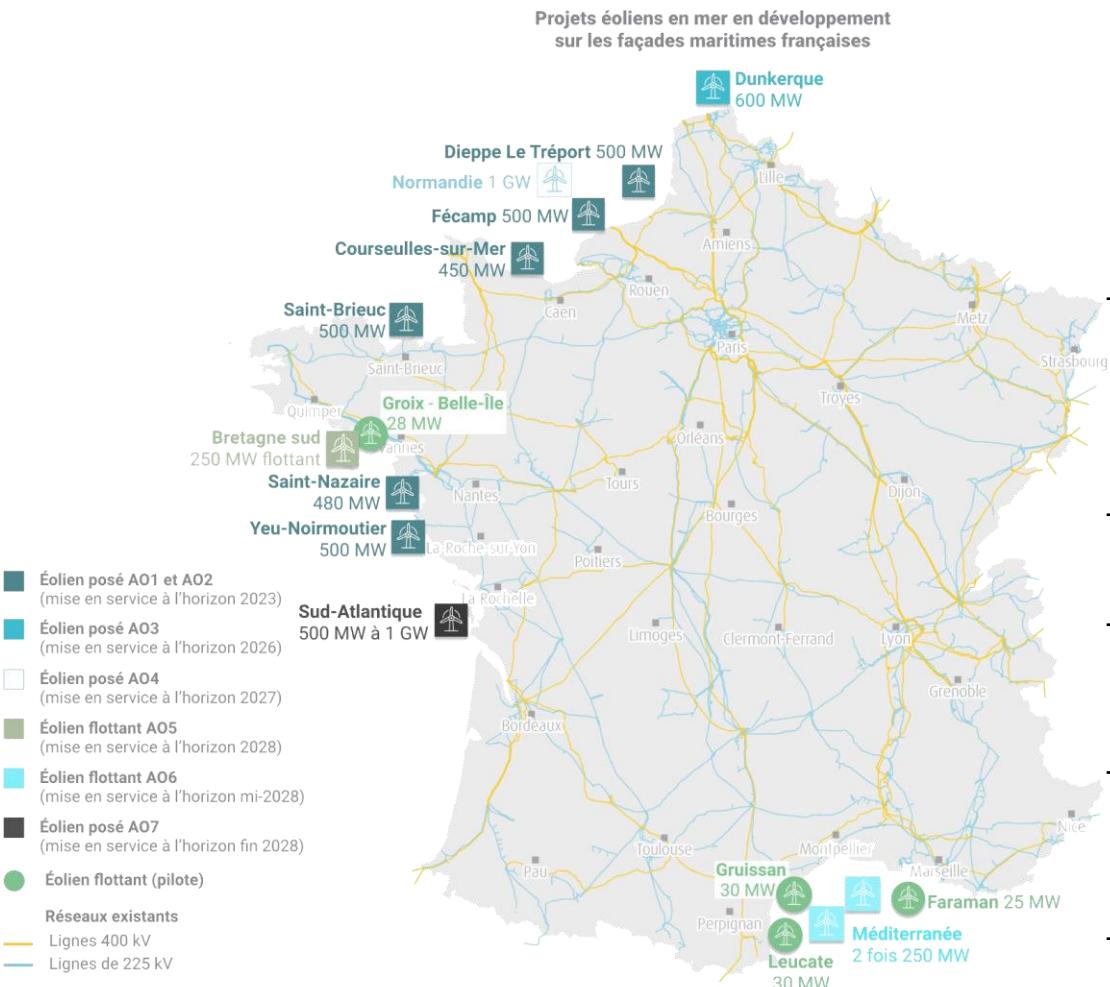
Calendario de Subastas en Francia para la eólica marina en su **Programación Plurianual de la Energía (2020)**:

Date d'attribution de l'AO	2019	2020	2021	2022	2023	>2024
Eolien flottant 750MW			A05 250 MW <i>Bretagne Sud</i> (120 €/MWh)	A06 2 x 250 MW <i>Méditerranée</i> (110 €/MWh)		1 000 MW par an, posé et/ou flottant, selon les prix et le gisement, avec des tarifs cibles convergeant vers les prix de marché sur le posé
Eolien posé 2,5 à 3 GW	A03 600 MW <i>Dunkerque</i> (45 €/MWh)	A04 1 000 MW <i>Manche Est</i> <i>Mer du Nord</i> (60 €/MWh)*		A07 500 – 1 000 MW <i>Sud-Atlantique**</i> (60 €/MWh)	1 000 MW (50 €/MWh)	

Objetivo Eólica Marina 2028: 5,2 - 6,2 GW

Tipo Subastas: CfD

Francia



Año Subasta

Proyecto (s)

A01 Fija

Banc de Guérande - Saint-Nazaire 480 MW
(En construcción - 2022)
Baie de Saint Brieuc 496 MW (En construcción - 2023)
2012 Hautes Falaises - Fécamp: 497 MW (En construcción - 2023)
Calvados - Courseulles-sur-mer 448 MW (En construcción - 2024)

A02 Fija

Dieppe - Le Tréport: 496 MW (En desarrollo - 2026)
Les Deux Îles - Yeu - Noirmoutier 496 MW (En desarrollo - 2026)
2015

2019 **A03 Fija** Dunkerque 600 MW (Preparación de informe para petición de autorizaciones)

2020 **A04 Fija** Centre Manche / Normandie 1.000 MW (Diálogo competitivo)

2021 **A05 Flotante** Bretagne Sud 250 MW (Publicación de candidatos seleccionados para el dialogo competitivo)

2022 **A06 Flotante** Mediterráneo 2x250 MW (Debate Público)

2022 **A07 Fija** Sudatlántico 500-1.000 MW (Debate Público)

Francia. Proyectos Precomerciales Flotante

Proyectos de Eólica Marina Flotante adjudicados en la convocatoria de la ADEME (Agencia de la Transición Ecológica de Francia) en 2015.

Todos ellos se encuentran en construcción, con puesta en servicio planificada para 2022 o 2023.



*Simulación aerogenerador
parque eólico Faraman.*

Proyecto	Potencia (MW)	Promotores
Faraman	24	EDF
Gruissan	30	Qair Marine
Leucate	30	Engie, EDPr y Caisse des Dépôts
Groix et Belle-Ile	29	EOLFI, Caisse des Dépôts y Méridiem RCF



Fotomontaje del golfo de Lion del impacto visual de los aerogeneradores del PE Leucate.

Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Características

Designación: **Bretagne Sud**

Superficie: 130 km²

Potencia: **250 MW** (230-270 MW)

Distancia a Costa: aprox 36 km

Profundidades: -70 a -100 m

Fecha Subasta: Septiembre 2022

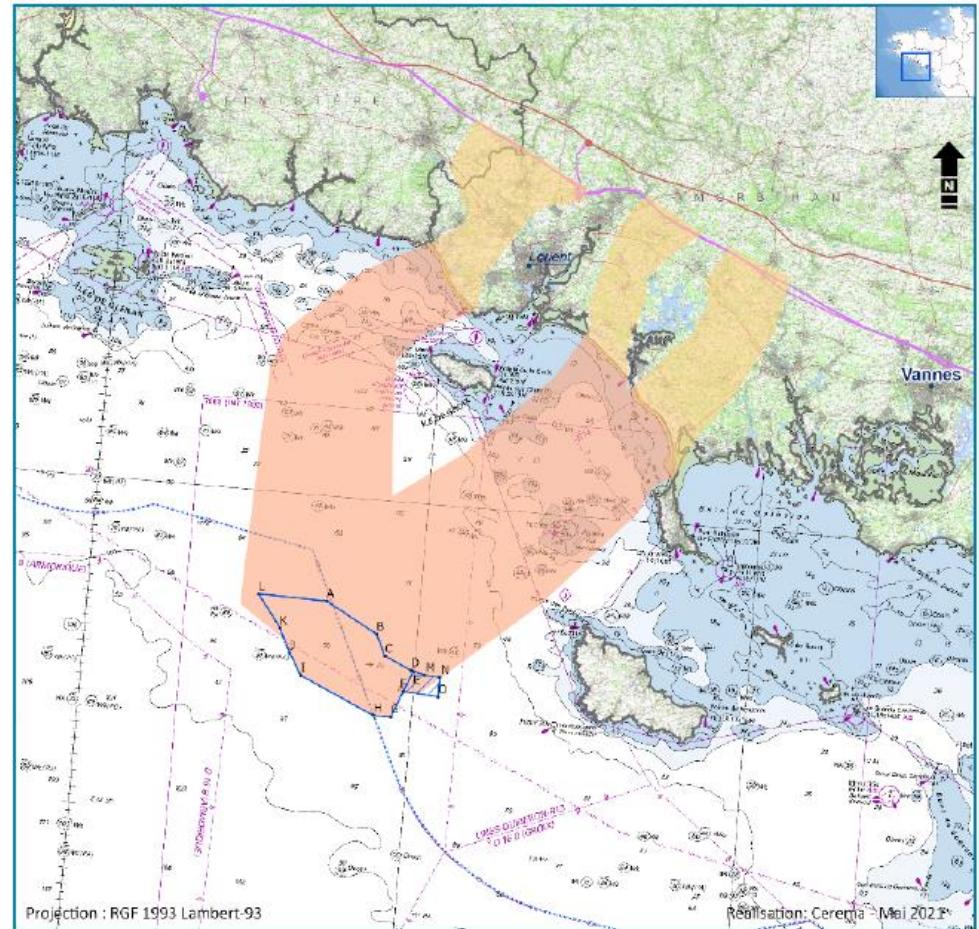
Precio Objetivo: **120 €/MWh**

Posteriormente, segundo proyecto:

Potencia: **500 MW**

Distancia a Costa: aprox 36 km

Profundidades: -70 a -100 m



Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Proceso y Fechas Tentativas



Francia. Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Precalificación

ARCHIVO DE APLICACIÓN

1. Identificación del Estado Legal y Financiero del Candidato

2. Formulario de Aplicación

3. Capacidades Económicas y Financieras

- Facturación (>1.000 M€ en los últimos tres años). 
- Ausencia de status de empresa en dificultades. 
- Referencias de Financiación.
- Medios para asegurar la financiación del proyecto.

4. Capacidades Técnicas

- Proyectos en desarrollo u operación
 - Referencias técnicas.
 - Medios para asegurar la realización del proyecto.
- Potencia Acumulada > 750 MW 
 - Potencia Acumulada Eólica marina > 500 MW ó
Inversión Acumulada ≥ 1.000 M€

Francia – Subasta Eólica Flotante Bretagne Sud

Estado Actual

30/04/2021 - Abierto procedimiento de precalificación.

15/09/2021 - Publicación de los 10 candidatos seleccionados para el dialogo competitivo:

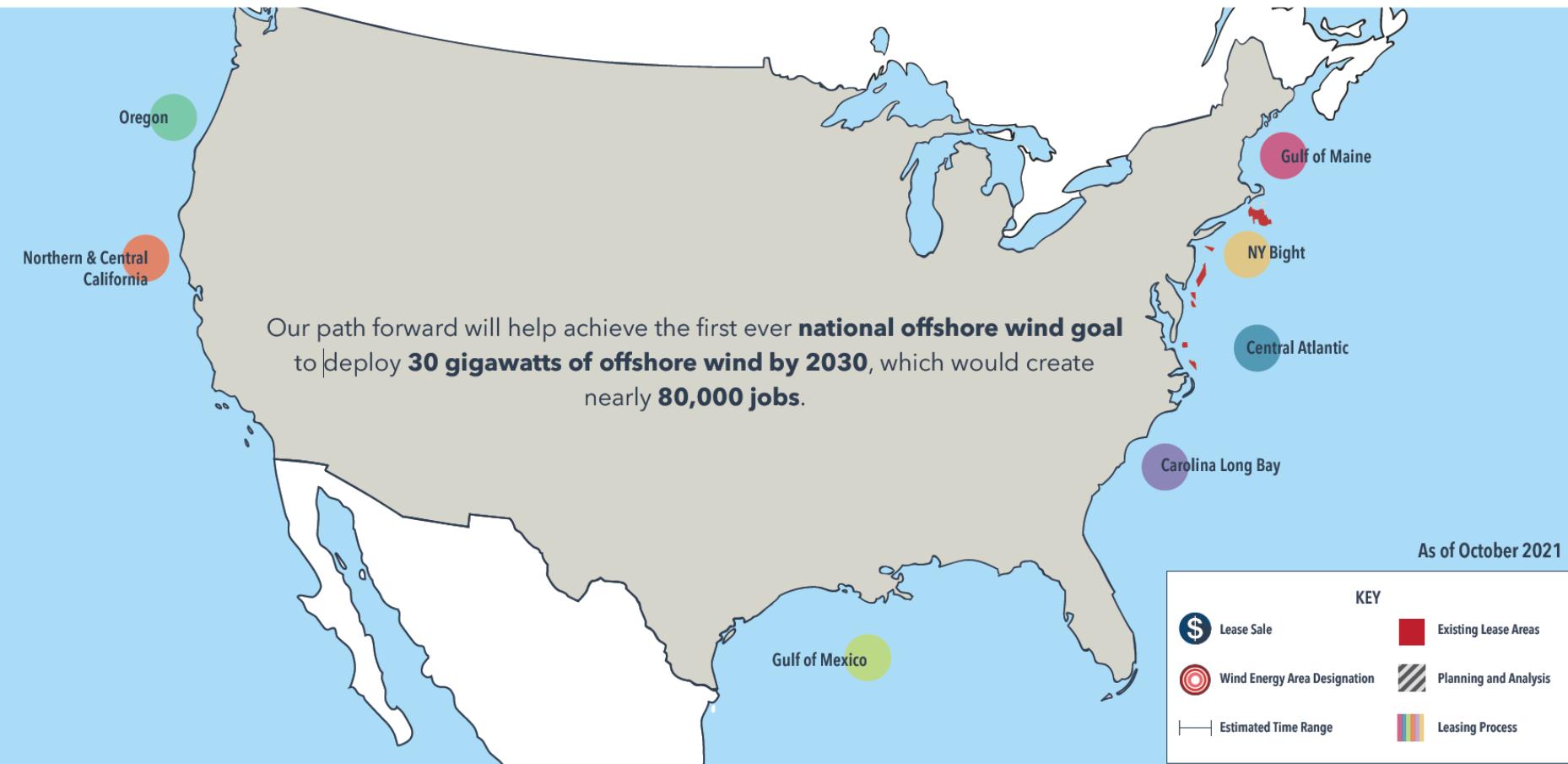
1. Ailes Marines Bretagne Sud, Iberdrola Renovables France
2. Consorcio: CIP + ENI
3. Consorcio: Elicio + BayWa r.e.
4. Eoliennes Flottantes Bretagne Grand Large. Consorcio: EDFr + Maple Power
5. Moulins du Mervent. Consorcio: Shell + Valeco (filial de EnBW) + Eolien en Mer Participations
6. OceanWinds (ENGIE + EDPR)
7. Oceole, colaborador de Equinor
8. RWE
9. Consorcio: TotalEnergies + Green Investment Group + Qair
10. Consorcio: WPD + Vattenfall + BlueFloat Energy.

09/2021–02/2022 Diálogo Competitivo

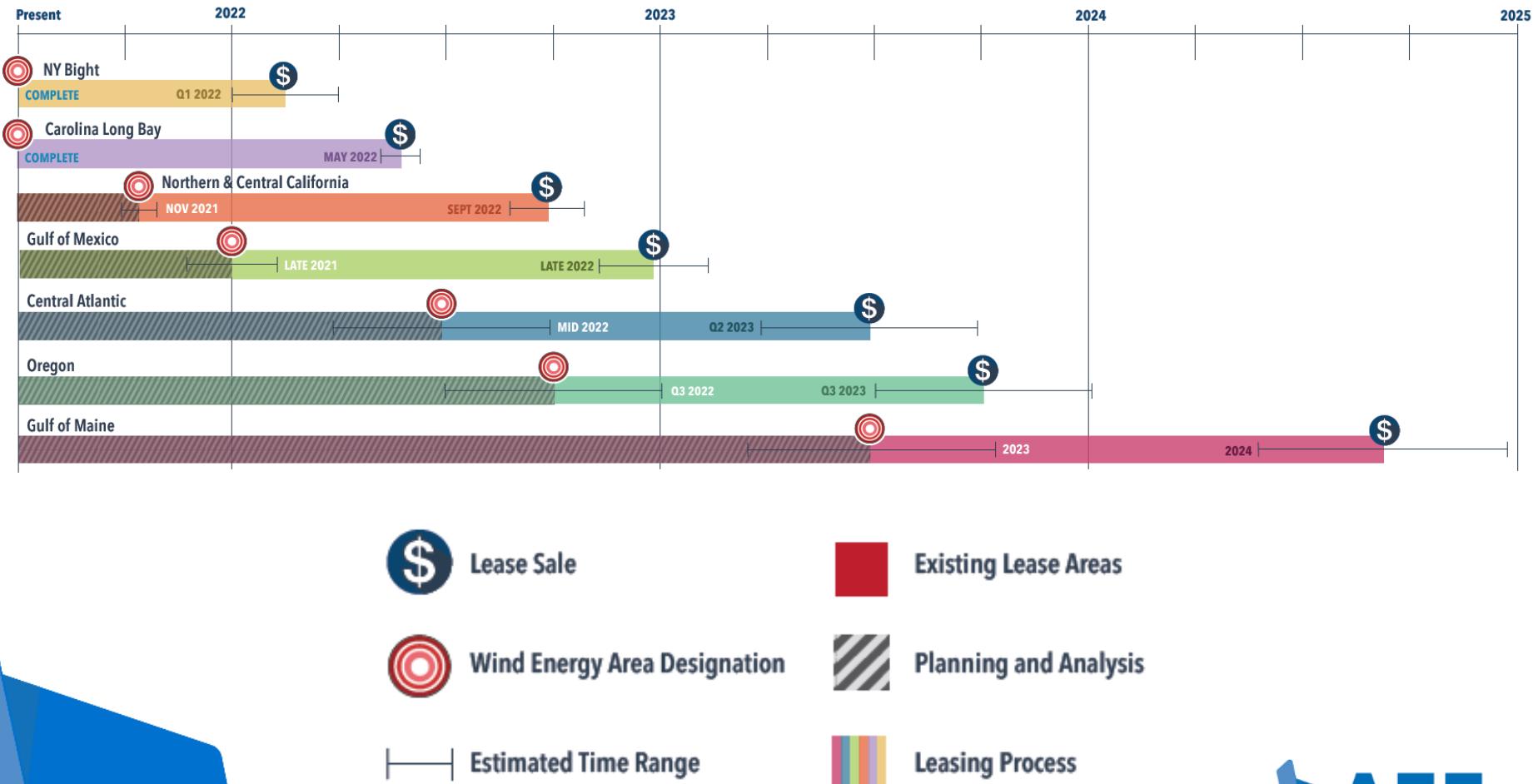
A photograph of a wind farm. Numerous wind turbines stand in a green field under a bright blue sky with wispy white clouds. The turbines have tall grey towers and blades that are mostly white with some dark stripes. In the foreground, the texture of the grass is visible.

3. Estados Unidos

Anuncio de Próximas Subastas de Eólica Marina hasta 2025. Áreas propuestas.



Anuncio de Próximas Subastas de Eólica Marina hasta 2025. Plazos propuestos.



Estados Unidos

Proceso de subastas de eólica marina del BOEM (Bureau of Ocean Energy Management):

1. Identificación Áreas Eólica Marina. Planificación y Análisis.

Objetivo: Identificar áreas adecuadas para la reserva de zona de eólica marina.

1. El BOEM publica una **Call** para recibir información y nominaciones.
2. El BOEM **identifica áreas prioritarias** para la Eólica marina.
3. EL BOEM puede preparar una Evaluación Ambiental para las actividades de otorgamiento del “leasing” y de evaluación de la localización.

2. Leasing (Reserva de Zona)

Objetivo: Emisión de un leasing para eólica marina. Pueden ser emitidos a través de un proceso competitivo o no-competitivo.

1. El BOEM determina si hay **interés competitivo**.
2. Si hay interés competitivo, el BOEM informa de su intención de llevar a cabo un proceso competitivo a través de “Sale Notices”, donde describirá las condiciones, el formato y criterios de la subasta, y documentación.
3. Si no hay interés competitivo, BOEM negocia el leasing.

Estados Unidos

Proceso de subastas de eólica marina del BOEM (Bureau of Ocean Energy Management):

3. Caracterización del Emplazamiento

Objetivo: Realización de los estudios y encuestas para la caracterización del emplazamiento.

1. El arrendatario lleva a cabo los **estudios de caracterización del emplazamiento**.
2. El arrendatario elabora el Plan de Evaluación del Emplazamiento (SAP: **Site Assessment Plan**).
3. EL BOEM revisa técnica y ambientalmente el SAP.
4. Si el SAP es aprobado, el arrendatario evalúa el área.

4. Construcción y Operación

Objetivo: Construcción de las instalaciones.

1. El arrendatario puede llevar a cabo estudios del emplazamiento adicionales.
2. El arrendatario elabora el Plan de Construcción y Operación (COP- **Construction and Operations Plan**).
3. EL BOEM revisa técnica y ambientalmente el COP.
4. Si el COP es aprobado, el arrendatario comienza la **construcción** del parque eólico.

CALIFORNIA

California: Antecedentes

Octubre 2018 – Publicación de **Call 2018** que identifica 3 áreas para el desarrollo de eólica marina:

1. **Humbolt Call Area**
2. **Morro Bay Call Area**
3. **Diablo Canyon Call Area**

- Se decidió continuar el proceso de leasing en **Humbolt Call Area**.
- **Morro Bay** y **Diablo Canyon** fueron inicialmente descartadas por la incompatibilidad de la eólica marina con el Departamento de Defensa. Posteriormente, se mantuvieron conversaciones entre el BOEM y el Departamento de Defensa.

Mayo 2021 – BOEM, el Departamento de Defensa y el Estado de California acordaron avanzar en dos áreas para el desarrollo de la eólica marina: **Humbolt** y **Morro Bay**. Se descarta Diablo Canyon.

29 Julio 2021 - Publicación de la **Call 2021**, que examina dos extensiones a **Morro Bay: Extensión Oeste y Extensión Este**.

- Tras revisar la información recibida, BOEM puede que combine las extensiones con porciones de Morro Bay Call Area.

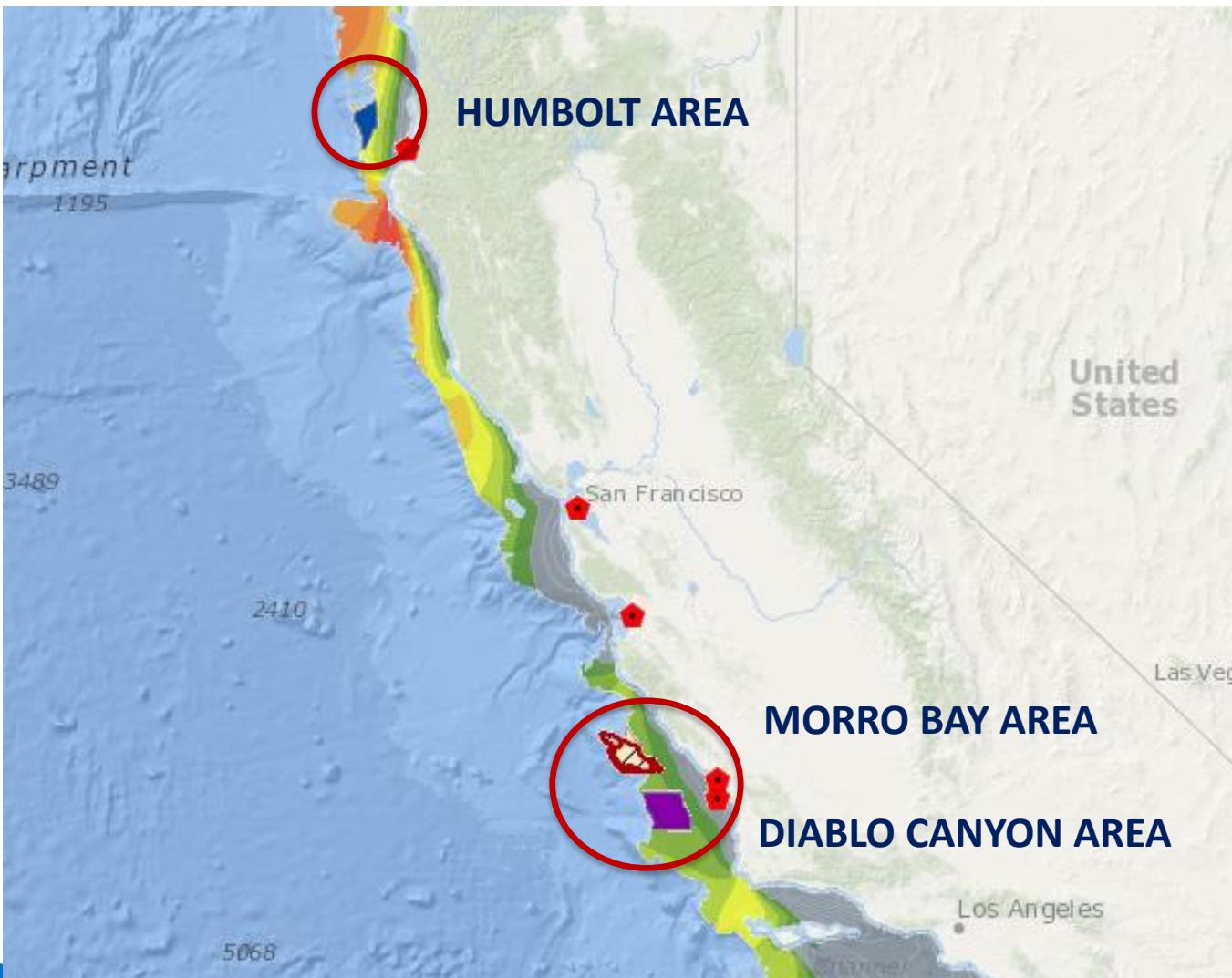
13 Septiembre 2021 – Cierre plazo para el envío de nominaciones y comentarios.

El BOEM está actualmente identificando en qué áreas se realizará el Estudio Ambiental y se considerarán para leasing. Se espera que se publiquen las áreas designadas en Noviembre de 2021.

California: Áreas Identificadas

Denominación	Superficie (km2)	Potencial Eólica Marina (MW) [3MW/km2]]	Distancia a Costa (km)	Rango batimétrico min (m)	Rango batimétrico max (m)
Diablo Canyon - Call Area 2018	1.444,00	4.332,00	32	-500	-1.100
Morro Bay Call Area 2018	806,00	2.418,00	32	-900	-1.100
Humbolt Bay Call Area 2018	531,00	1.593,00	33	-500	-1.100
Morro Bay 399 Call Area 2021	668,00	2.004,00	32	-900	-1.100
Morro Bay 399 Call Area 2021 - West Ext	306,00	918,00	46	-1.100	-1.300
Morro Bay 399 Call Area 2021 - East Ext	62,00	186,00	27	-900	-1.000

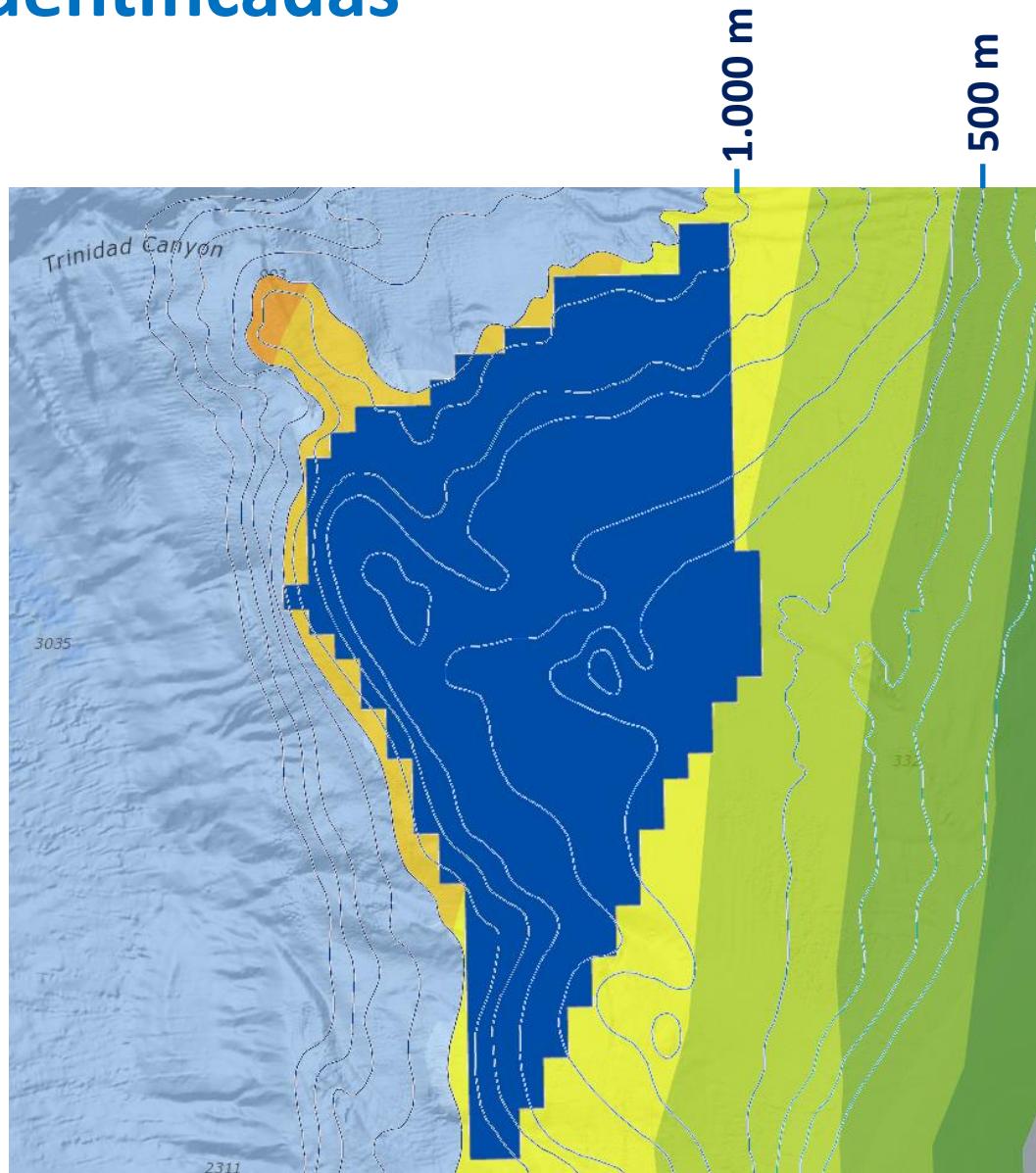
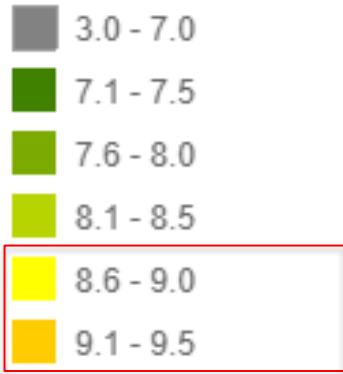
California: Áreas Identificadas



California: Áreas Identificadas Humboldt

▼ California Offshore Wind Speed to 1100m Ocean Depth

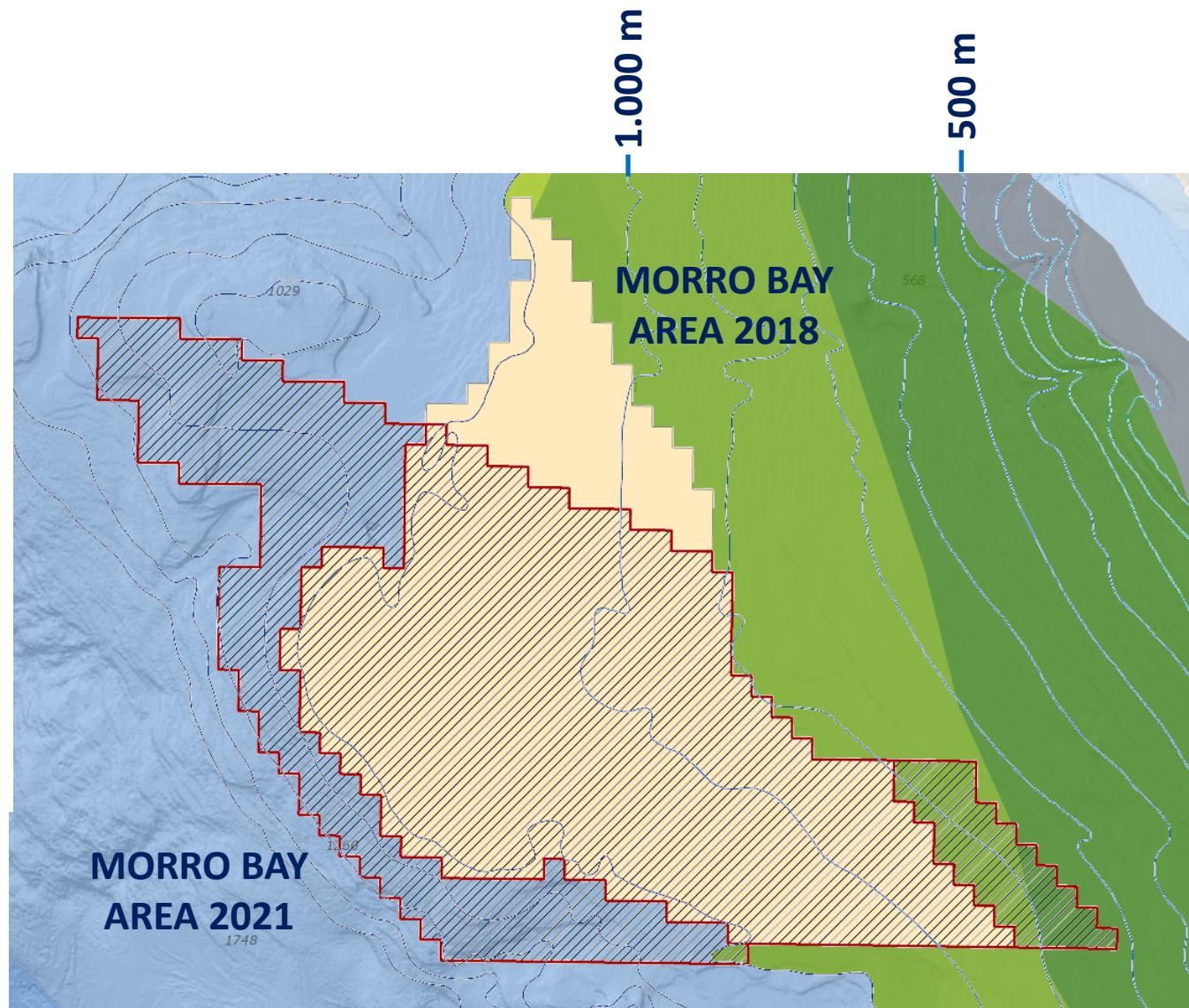
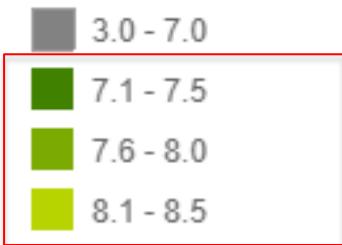
Displaying: Wind_Speed



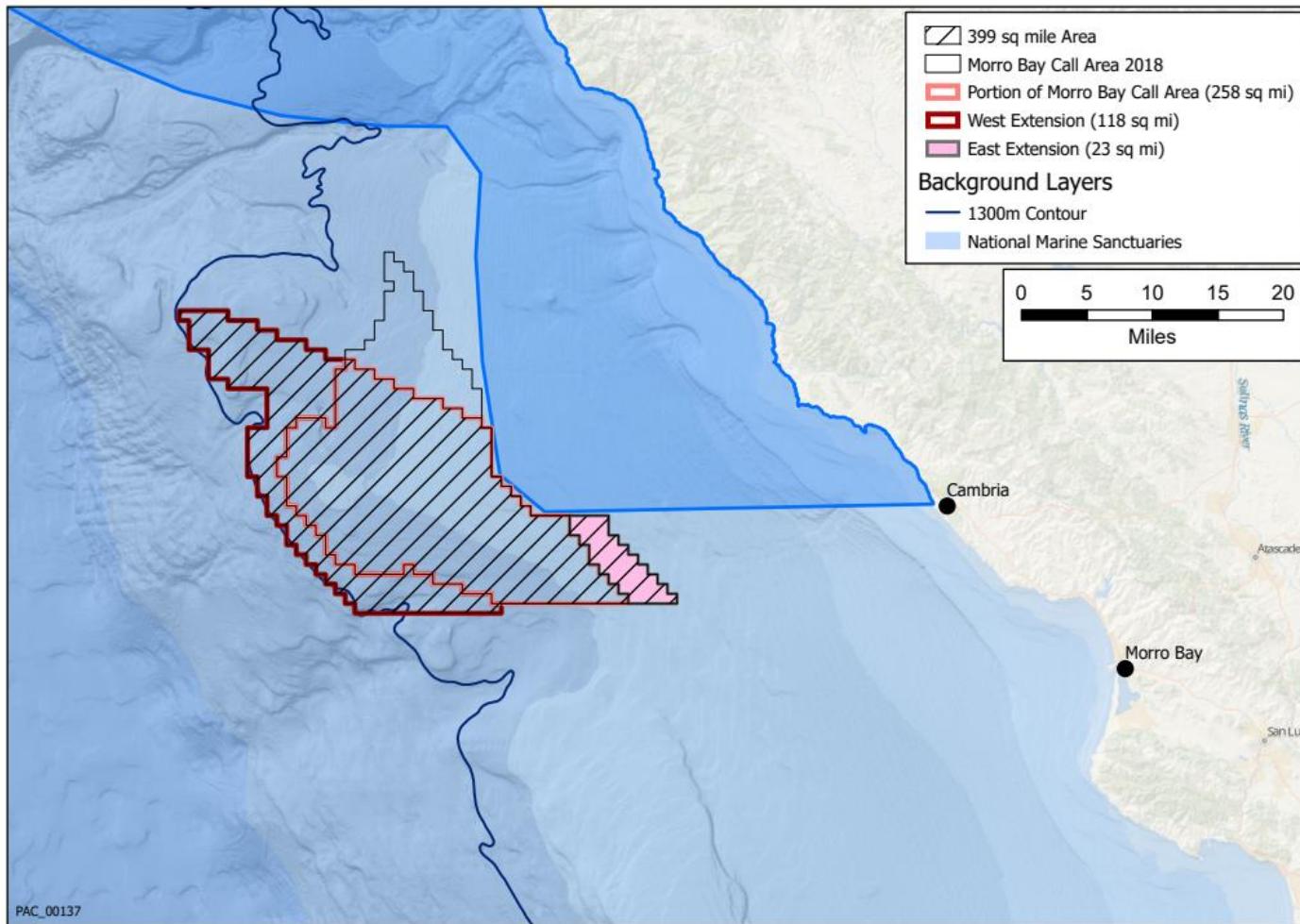
California: Áreas identificadas Morro Bay

▼ California Offshore Wind
Speed to 1100m Ocean Depth

Displaying: Wind_Speed



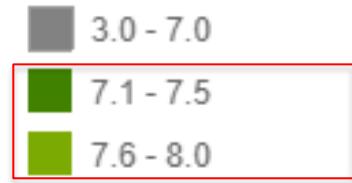
Call 2021 - Morro Bay Extensions Call Area



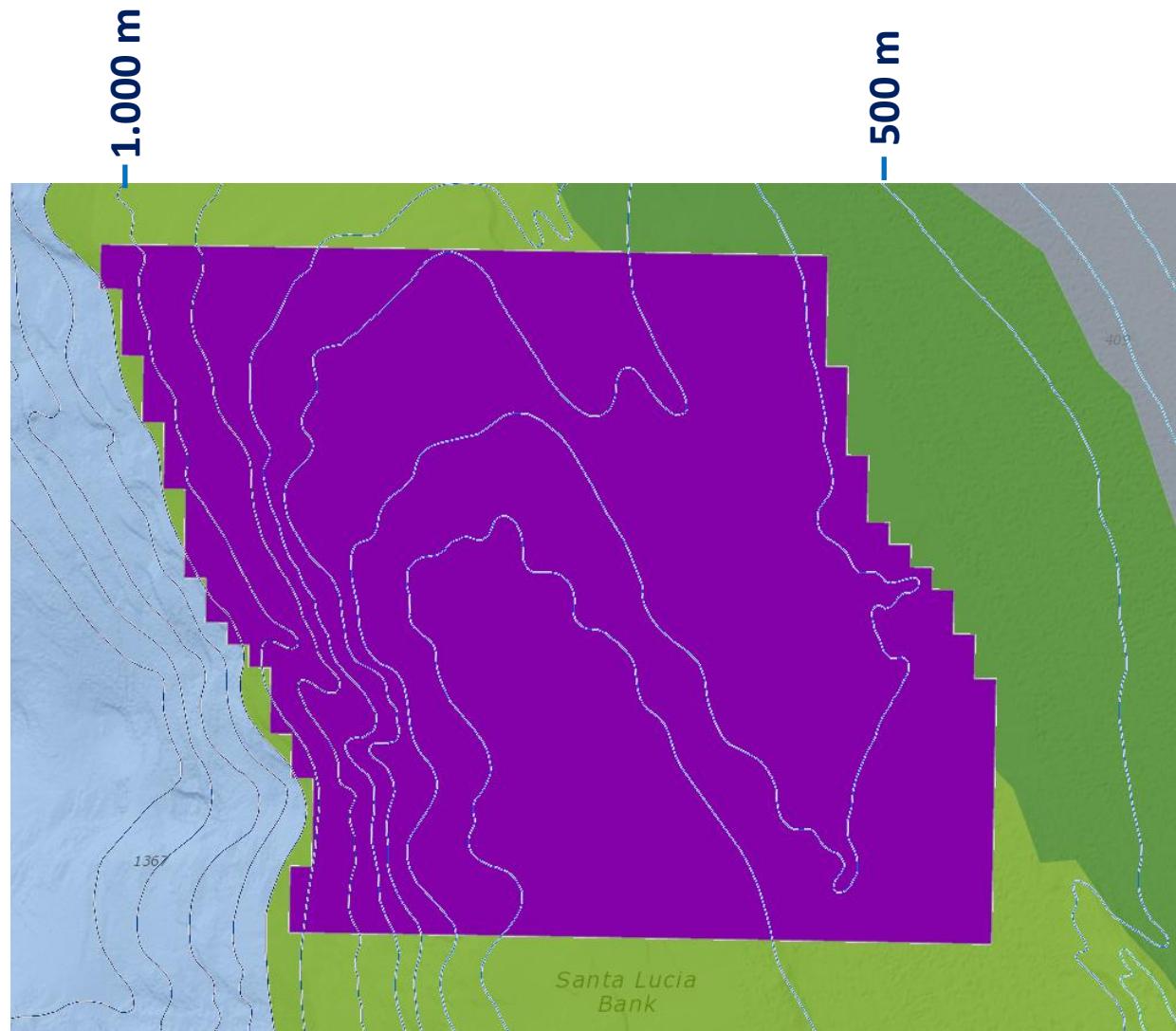
California: Áreas identificadas Diablo Canyon. Descartada

▼ California Offshore Wind
Speed to 1100m Ocean Depth

Displaying: Wind_Speed



3.0 - 7.0
7.1 - 7.5
7.6 - 8.0
8.1 - 8.5
8.6 - 9.0
9.1 - 9.5
9.6 - 10.0
10.1 - 10.5
10.6 - 11.0





C/ Sor Ángela de la Cruz, 2. planta 14 D
28020, Madrid

Tel. +34 917 451 276

aeeolica@aeeolica.org
www.aeeolica.org

