



Avances y Perspectivas del Proyecto Sirius

Segundo Foro Offshore Caribe: Energía y Progreso

Petrobras

3 de septiembre de 2025





Estas presentaciones pueden contener previsiones acerca de eventos futuros. Tales previsiones reflejan únicamente las expectativas de los administradores de la Compañía sobre condiciones futuras de la economía, la actuación del sector, el desempeño y los resultados financieros de la Compañía, entre otros. Los términos “anticipa”, “cree”, “espera”, “prevé”, “pretende”, “planea”, “proyecta”, “deberá”, así como otros términos similares buscan identificar tales previsiones, las cuales, evidentemente, comprenden riesgos e incertidumbres previstos o no por la Compañía y, en consecuencia, no son garantía de los resultados futuros de la misma. Por lo tanto, los resultados futuros de las operaciones de la Compañía pueden diferir de las expectativas actuales, y los lectores no deben basarse exclusivamente en las informaciones aquí contenidas.

La Compañía no está obligada a actualizar la presentación y las previsiones a la luz de nuevas informaciones o acontecimientos futuros. Los valores informados para el 2012 en adelante corresponden a estimaciones o metas.

Estas presentaciones son de **carácter exclusivamente informativo** y no constituyen una oferta, invitación o suscripción de solicitud de oferta, o compra de valores en Brasil o en cualquier otra jurisdicción e, por tanto, **no deben ser utilizadas como base para cualquier decisión de inversión.**

Petrobras Colombia - Visión y Misión.

Visión

PIB-COL está **lineada** con la visión de Petróleo Brasileiro SA (Petrobras Holding) que se enmarca en “**ser la mejor empresa de energía** diversificada e integrada en la **creación de valor**, construyendo un mundo más sostenible, conciliando el **foco en petróleo y gas** con la diversificación en negocios de bajo carbono (incluyendo petroquímicos y fertilizantes) sostenibilidad, seguridad, respeto por el medio ambiente y atención total a las personas

Misión

La misión representa la razón de la existencia de PIB-COL y consiste en **suministrar energía que garantice la prosperidad** de forma ética, justa, segura y competitiva.

PLAN DE NEGOCIOS 2025-2029

Diversificación de nuevas fronteras:

Colombia

Descubierta de VGIP de mas de 6 TCF

1 Bloque & 1 Programa de evaluación (PEV)

Perforaciones y pruebas de formación planeados.

Operadores 44.44%

San Tominé & Príncipe

Frontera exploratoria con Sistema probado

Sociedad en 3 bloques – WI PP 45% en los bloques 10,13,25 & 11

Nueva frontera exploratoria en Brasil

Operadora en 29 Bloques – 26 Bloques

WI PB70% & 3 Bloques WI PB 50%

Pelotas

Argentina

EXP & DP en reservorio no Convencional

Sociedad en 1 activo WI PB 33.6%

África do Sul

Trend exploratorio con significativas descubiertas

Sociedad en 1 bloque - WI PB 33.6%

Cerrando aprobación

Gubernamental

PETROBRAS EN COLOMBIA

39

Años
Continuos en
Colombia

21

Años
Continuos en
offshore

7

Pozos
Exploratorios
En aguas
profundas

Pozo Arazá-1



*Primer Contrato
con ANH 2006 y
Operación de
aguas profundas*

2007

Pozo Orca-1



*Primer descubrimiento
de gas en aguas
profundas en Colombia*

2014



Pozo Brama-1



*Pozo completado
exitosamente sin
accidentes ni
reclamaciones*

2017

Pozo Sirius-1



*Mayor descubrimiento de
gas en aguas profundas
en Colombia*

2022



Pozo Sirius-2



*Inicio junio 19 del 2024 y
comprobó la dimensión
del yacimiento.*

2024



Pozo Buena Suerte-1



*Pozo exploratorio
buscando nuevas
oportunidades
exploratorias*

2025

Pozo Papayuela-1



*Pozo con operaciones en
curso.*

2025

Consorcio



PETROBRAS

&



PETROBRAS & ECOPETROL RESPONSABLES DEL PRINCIPAL DESCUBRIMIENTO OFFSHORE DE COLOMBIA

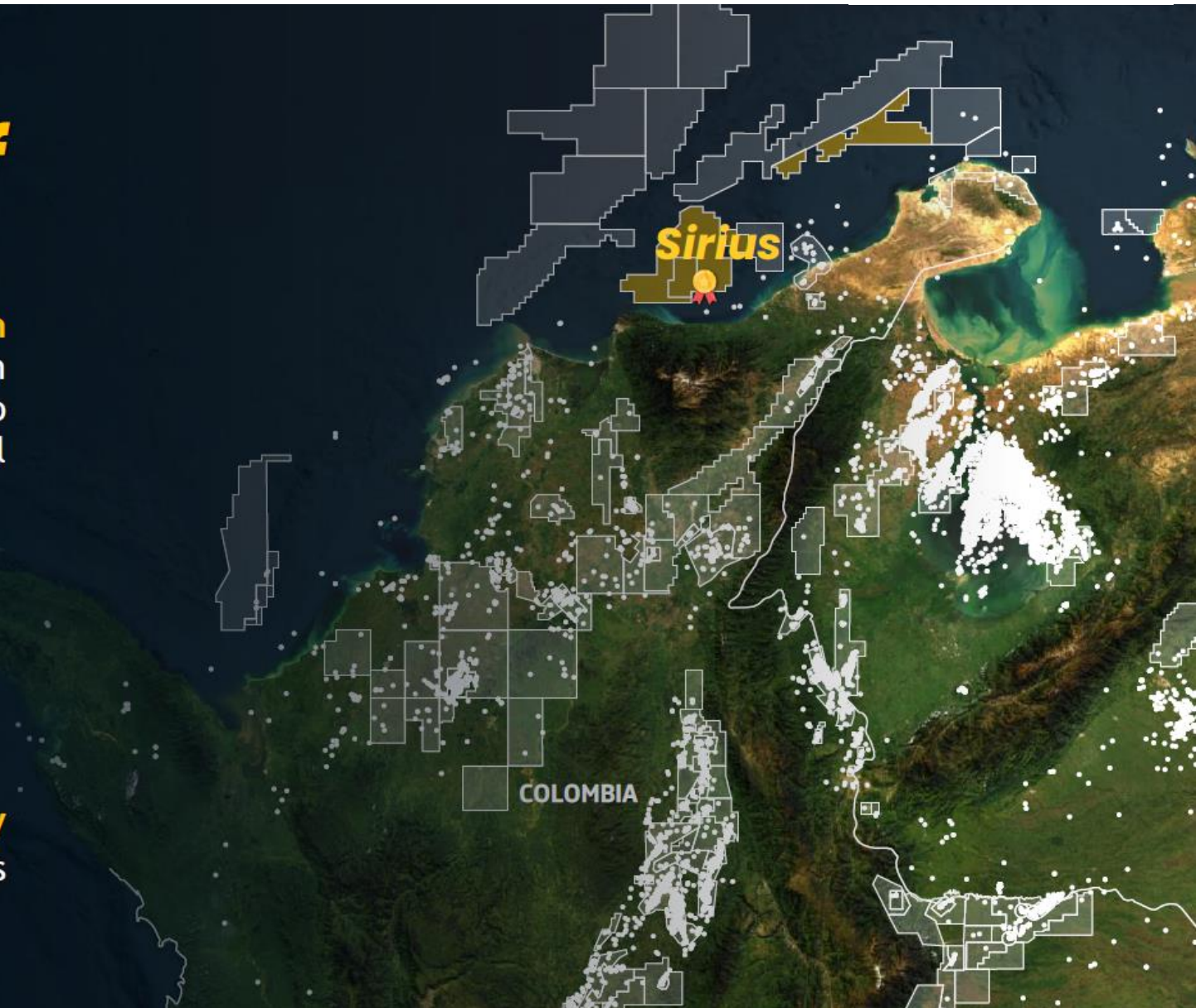


Sirius | VGIP ➤ **6 Tcf**

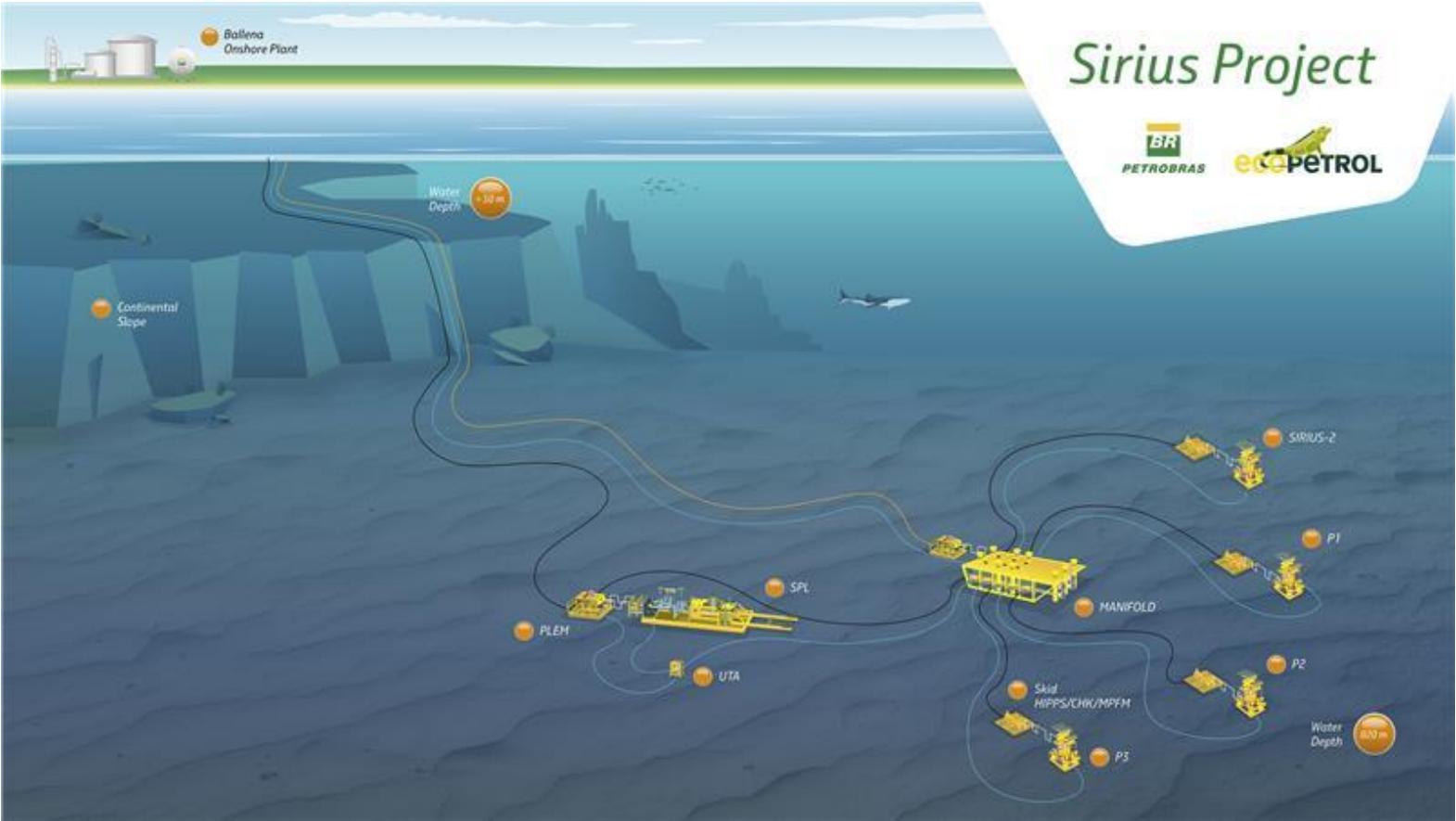
Las **reservas probadas (1P)** de Colombia sumaron **2,3 Tcf (ANH, 2024)**, o sea, considerando un escenario del descubrimiento de Sirius con el mismo Factor de Recuperación de Chuchupa (~90%), el descubrimiento tiene un

Potencial de **duplicar** las
reservas **1P** de Colombia

La **materialidad del portafolio (GUA OFF-0 y PEV Sirius)** indica un alto potencial exploratorio con más de 10 prospectos y leads



CONCEPTO DE DESARROLLO DEL PROYECTO SIRIUS

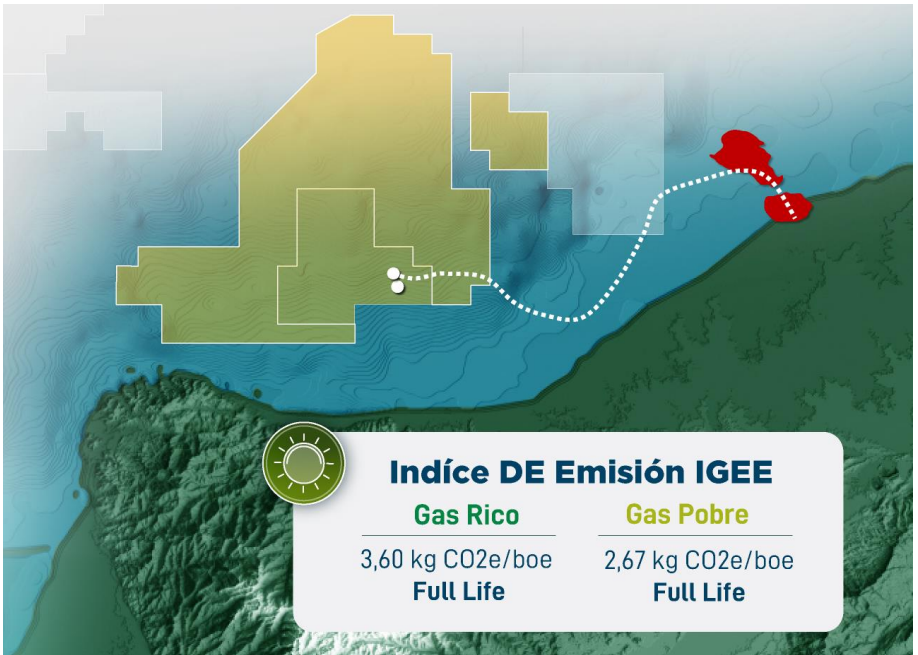


CONCEPCIÓN INICIAL: SIRIUS DESARROLLO (2029/2030)

- 4 pozos productores
- Producción esperada de 13,3 MM m³/d* durante 10 años
- Nueva línea de flujo submarina (Sirius - Sistema Nacional de Transporte) ~ 117 km

PROCESAMIENTO Y VENTA DE GAS

Unidad de Tratamiento de Gas (UTG) en Ballena



El IGEE promedio de los proyectos de E&P es alrededor de 14,2 kg CO₂e/boe. El innovador diseño "subsea to shore" de SIRIUS, produciendo sin UEP, busca alcanzar la meta de IGEE < 3,0 kg CO₂e/boe.

*13,3 MM m³/d= 470 MCFD
UEP: Unidad Estacionaria de Producción

Índice DE Emisión IGEE	
Gas Rico	Gas Pobre
3,60 kg CO ₂ e/boe Full Life	2,67 kg CO ₂ e/boe Full Life

ESTADÍSTICAS DE PROYECTOS DE O&G OFFSHORE



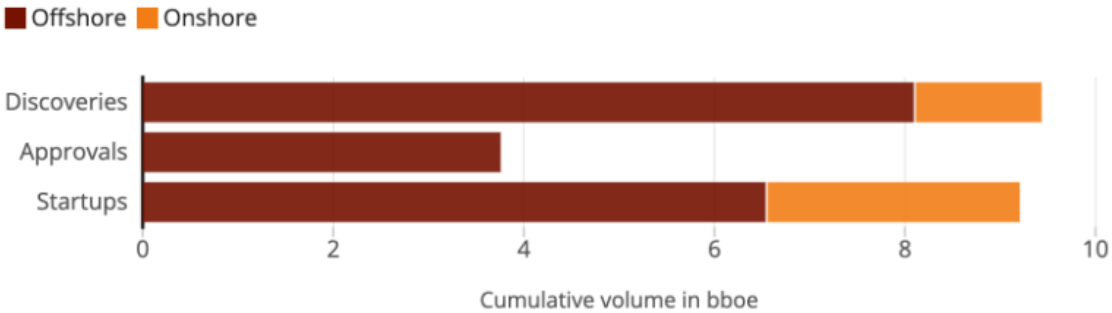
Oil & gas extraction's move offshore: Trends and risks

Startups

Diecinueve proyectos offshore produjeron su primer petróleo o gas en 2024. Estos proyectos representan el 71% (6.5 bbep) de las reservas puestas en marcha en 2024. Cabe destacar que China puso en marcha seis proyectos offshore, el más grande de los cuales es el de China National Offshore Oil Corporation (CNOOC). [Bozhong 19-6 \(13-2\)](#) en el mar de Bohai, que comenzó su producción en mayo de 2024. Esto ocurre mientras CNOOC establece un objetivo de producción para 2025 de [5.6% más alto que los niveles de 2024](#).

En promedio, esta serie de proyectos tardó unos catorce años desde el descubrimiento hasta la primera producción, aproximadamente el mismo período de tiempo que los proyectos en tierra (quince años).

Fuente: [La extracción de petróleo y gas se traslada a zonas offshore: tendencias y riesgos - Global Energy Monitor](#)

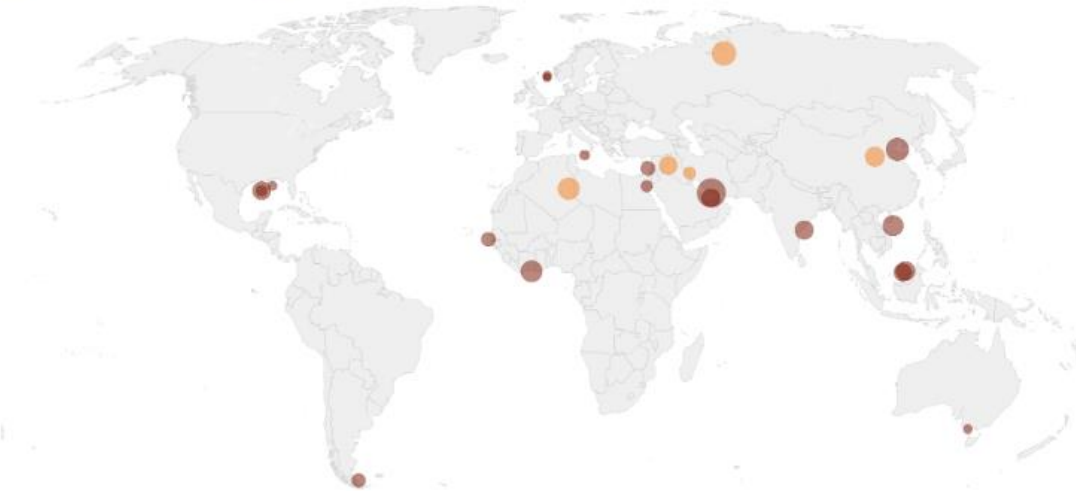


Source: Global Oil and Gas Extraction Tracker, Global Energy Monitor



71% of new field startup volumes located offshore

● Offshore startups ● Onshore startups

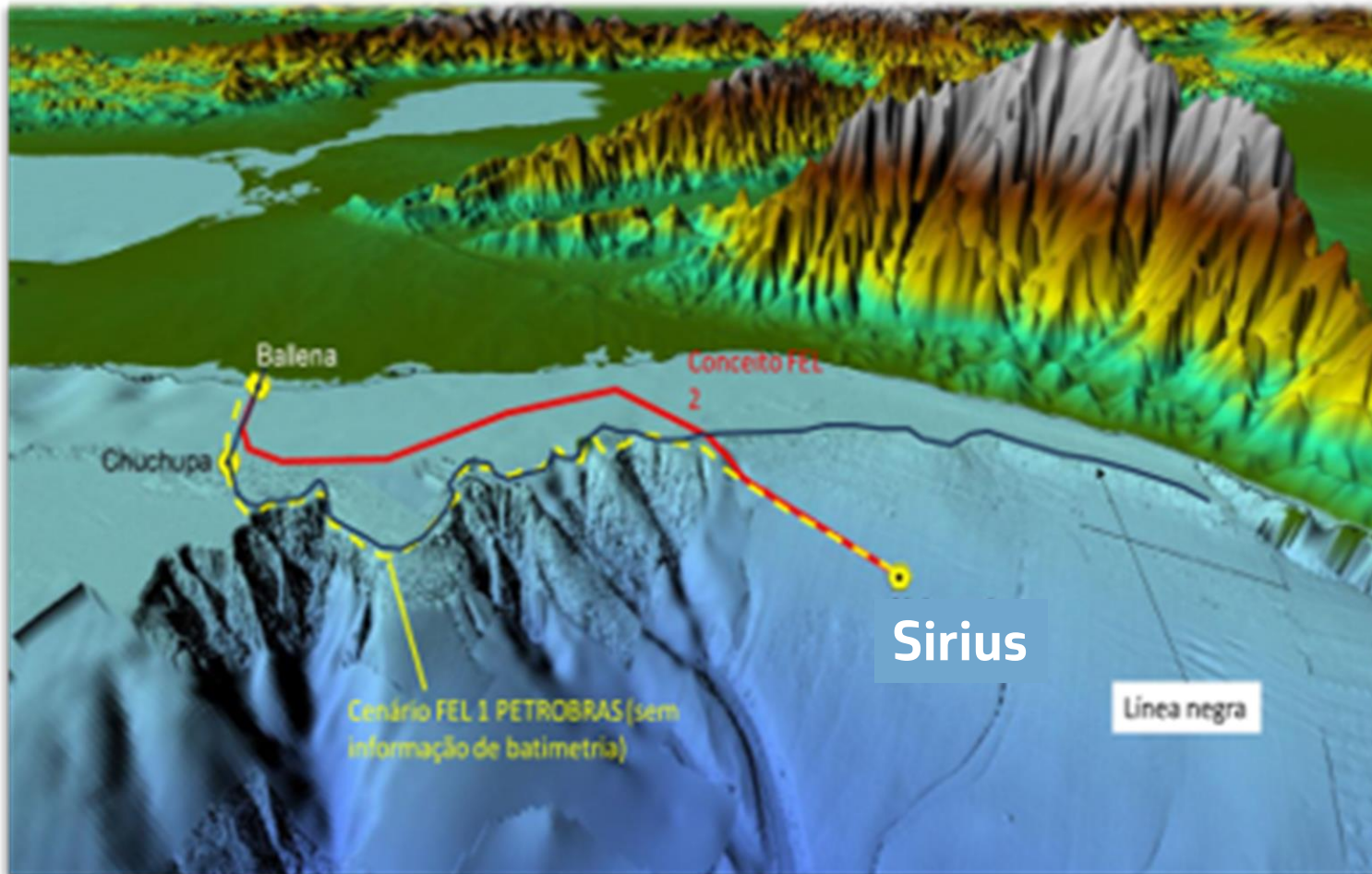


Source: Global Oil and Gas Extraction Tracker, February 2025



DESARROLLO DEL PROYECTO SIRIUS & DESAFIOS

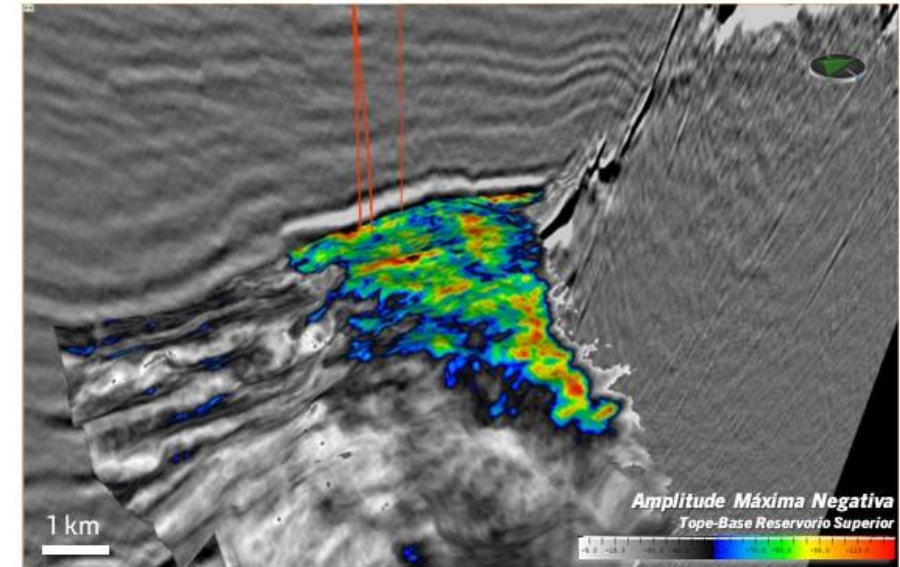
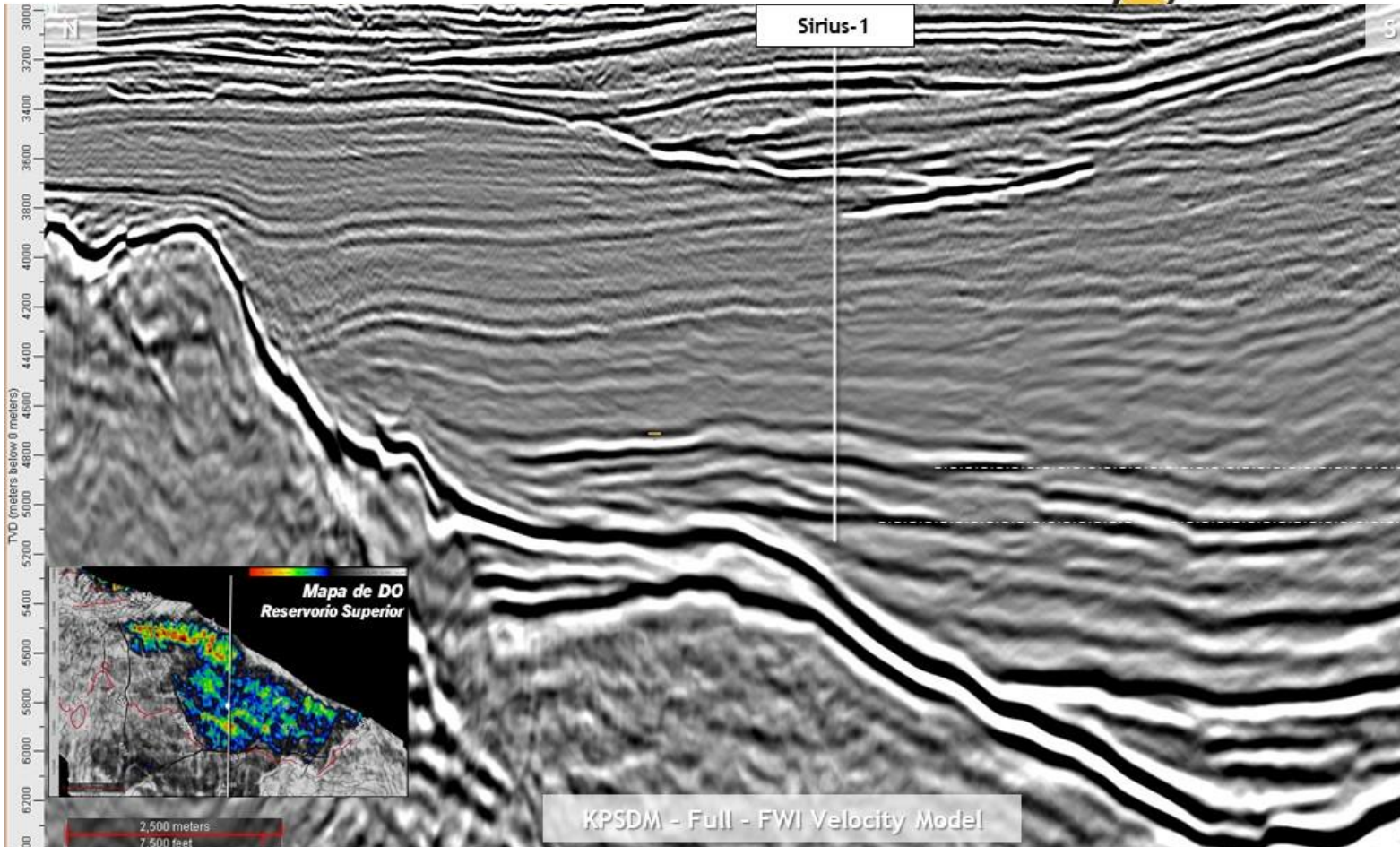
Producción de 470 MMcf/d (13 MMm³/d) – 4 pozos – *subsea to shore*



- Descubrimiento en 2022
- Pozo de extensión en 2024 – con prueba en 2025
- Volúmenes de gas (inplace) de aprox. 6 TCF
 - Inversiones de cerca de US\$ 3 bi
 - Tecnología subsea-to-shore
 - 117 km de línea de flujo (18")
 - 4 pozos productores
- 470 MMcf/d (13,3 MMm³/d) por 10 años

YACIMIENTO DE SIRIUS

Descubrimiento **soportado por DHI**

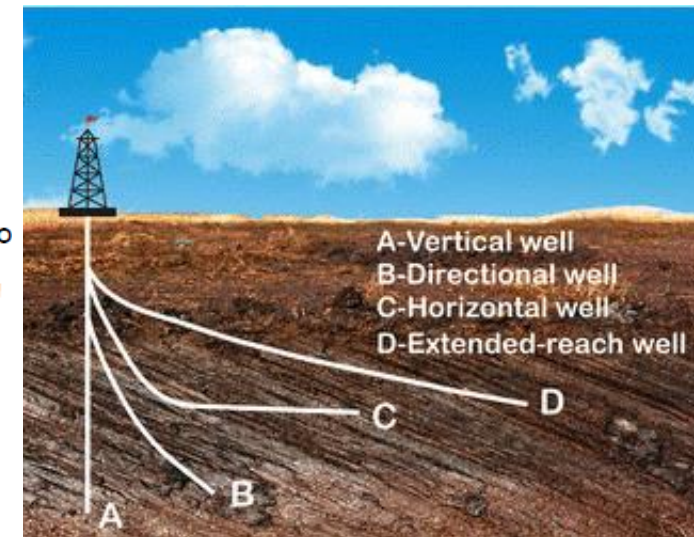
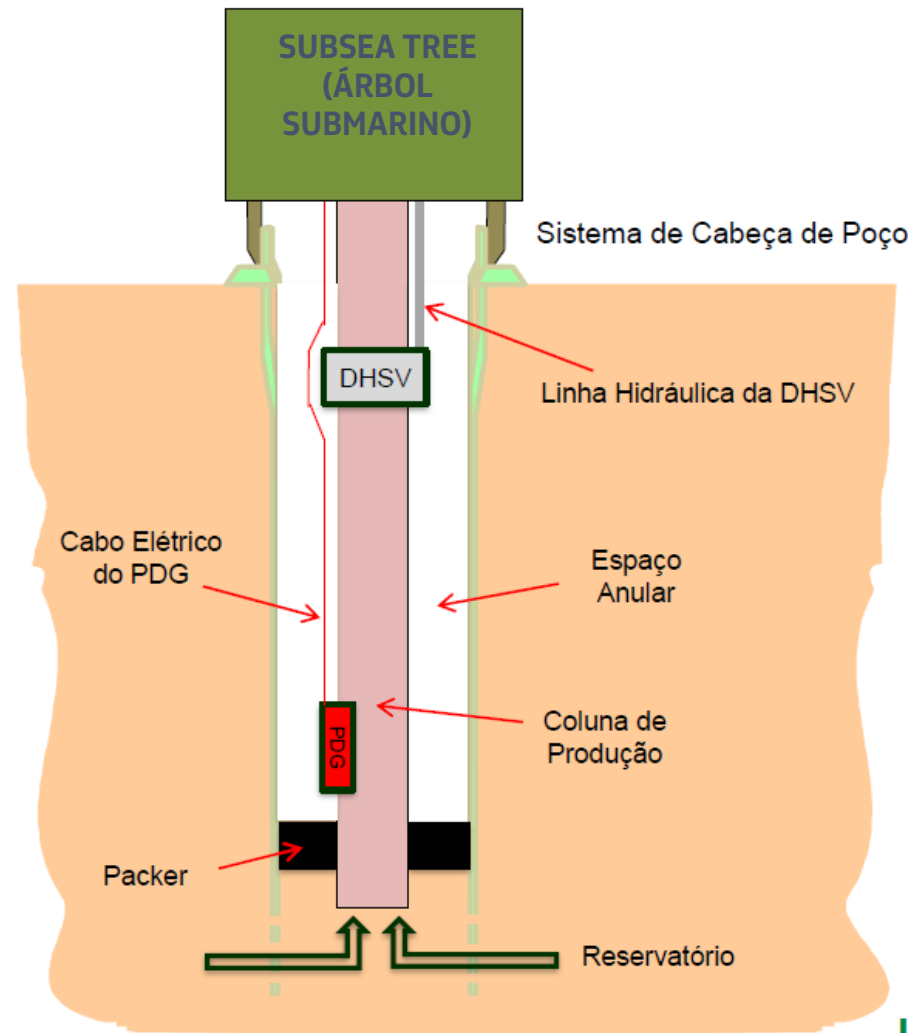
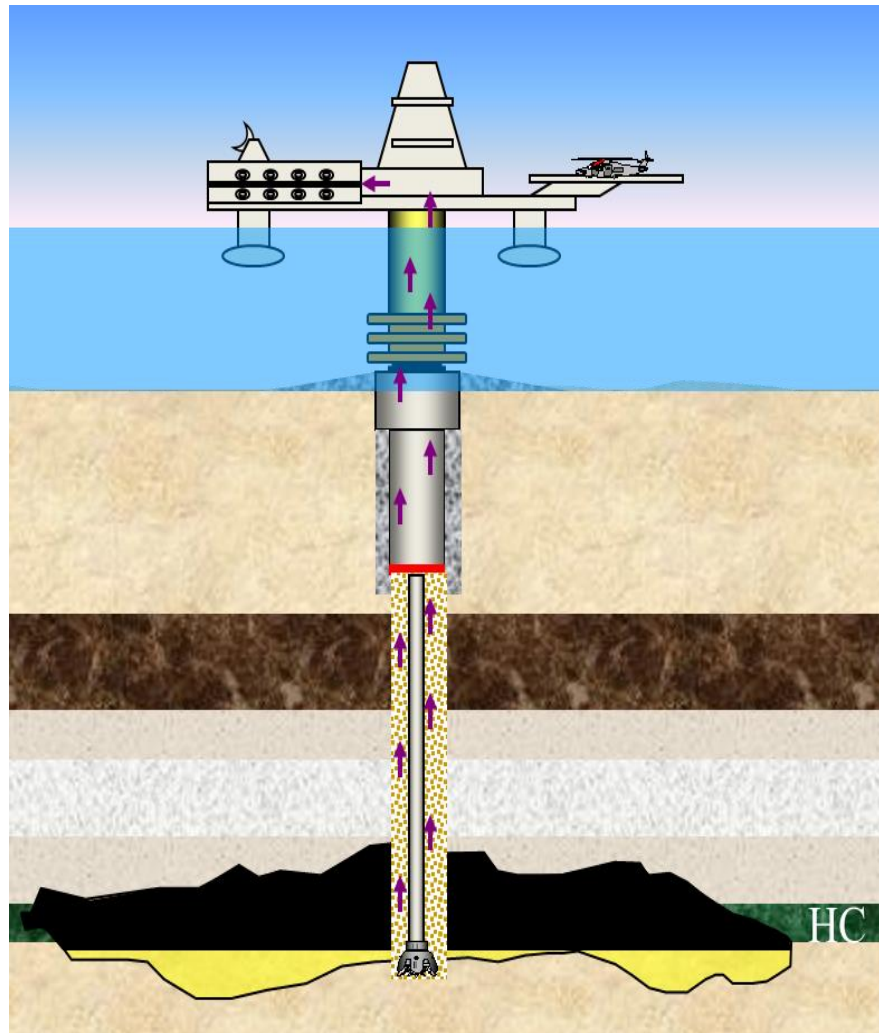


- Flat Spot en el Yacimiento Superior
- Flat Spot en el Yacimiento Inferior

Post pozo Sirius-2:

- Análisis de laboratorios
- Actualización de modelos
- Actualización de entregables

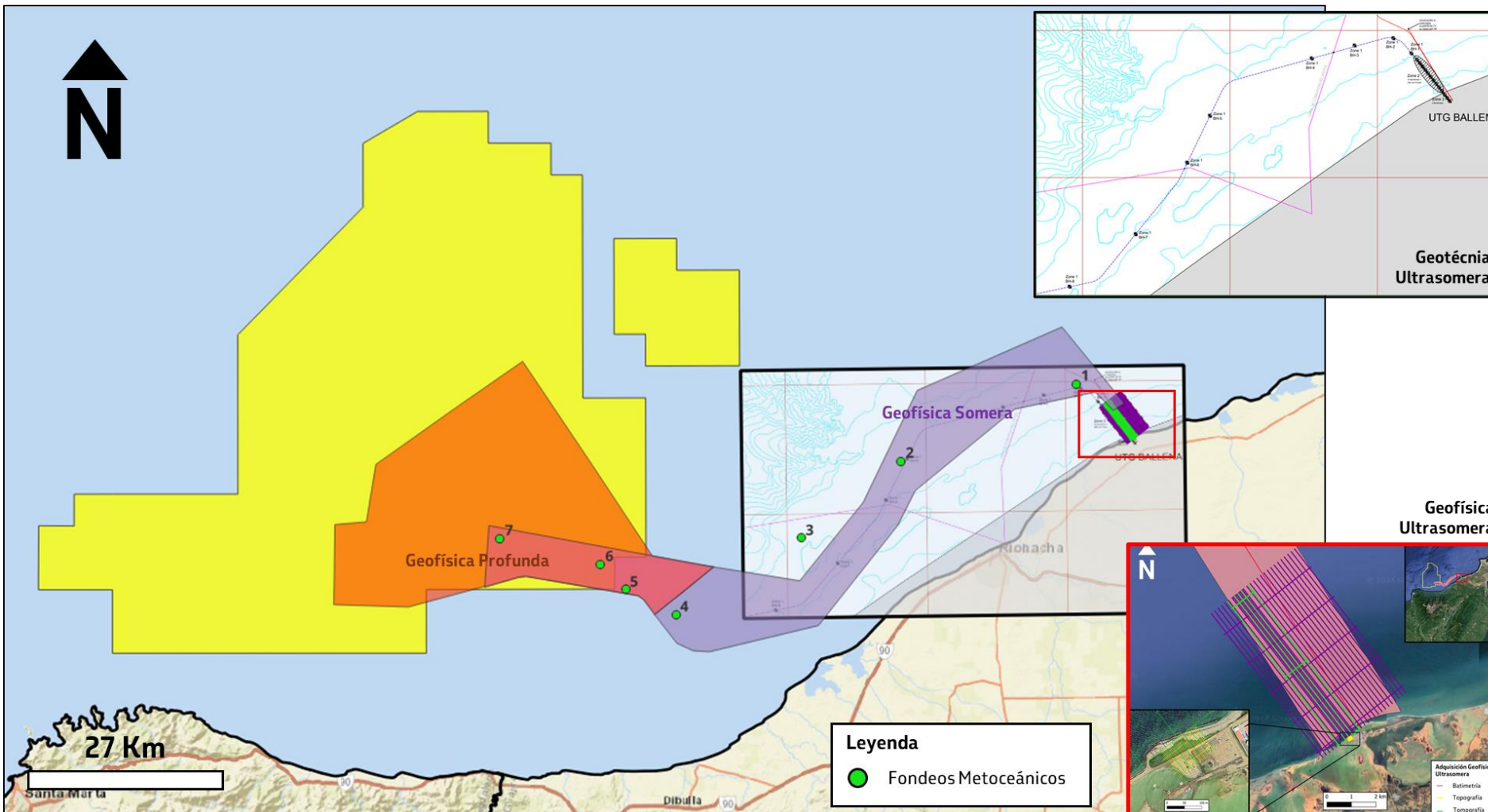
POZOS DE DESARROLLO DE SIRIUS & SISTEMAS DE PRODUCCIÓN



Projecto básico de pozos de desenvolvimento

Atualização com los resultados do poço de avaliação

ADQUISICIÓN DE DATOS DE GEOCIENCIAS



1. Adquisición de Datos Metoceánicos

2. Adquisición de Datos Geofísicos

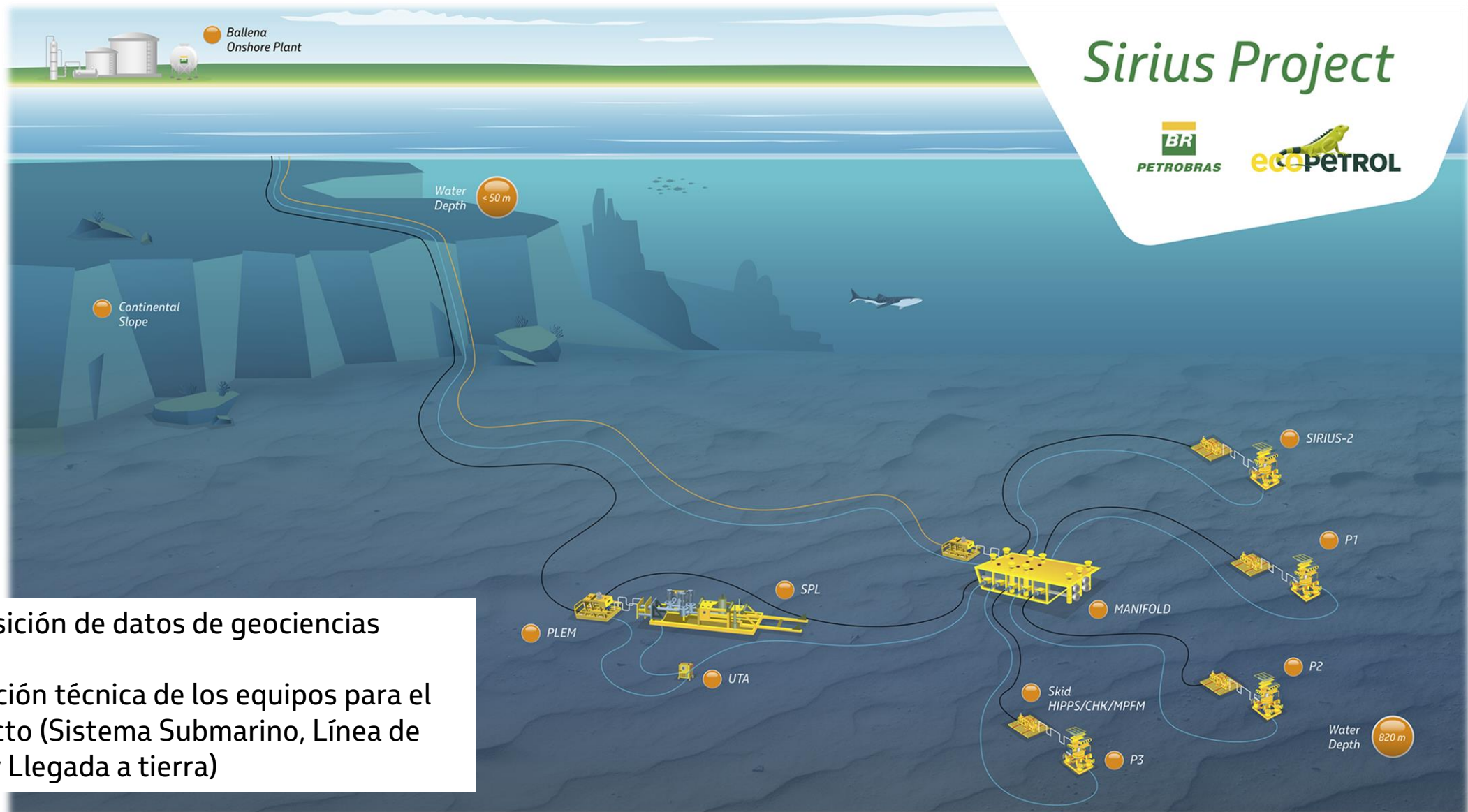
- (i) Ultrasoneros
- (ii) Someros
- (iii) Profundos

3. Adquisición de Datos Geotécnicos

- (i) Ultrasoneros
- (ii) Someros *
- (iii) Profundos *

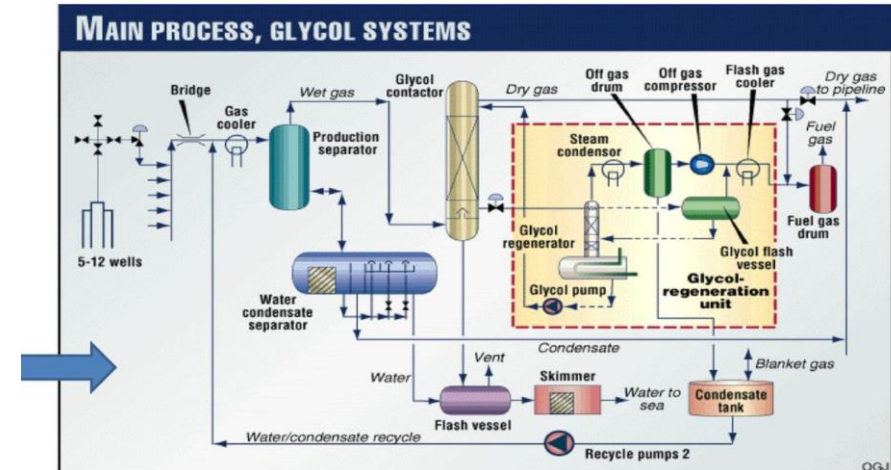
* A realizarse 2025/2026

INGENIERÍA SUBMARINA & FACILIDADES



- Adquisición de datos de geociencias
- Definición técnica de los equipos para el proyecto (Sistema Submarino, Línea de Flujo y Llegada a tierra)

UNIDAD DE TRATAMIENTO DE GAS



Fuente: FACILIDADES DE SUPERFICIE I - ppt descargar

Gestión y adquisición de información multidisciplinaria para viabilidad de la Unidad de Tratamiento de Gas- UTG

LICENCIAMIENTO AMBIENTAL & SOCIAL



Certificación de Procedencia
Línea de Flujo de Gas
GUA-OFF-0-BALLENA

116

Comunidades étnicas
certificadas por
DANCP

114

Comunidades Wayuú
23 de Riohacha
91 de Manaure

01

Comunidad Afrodescendiente de
Riohacha

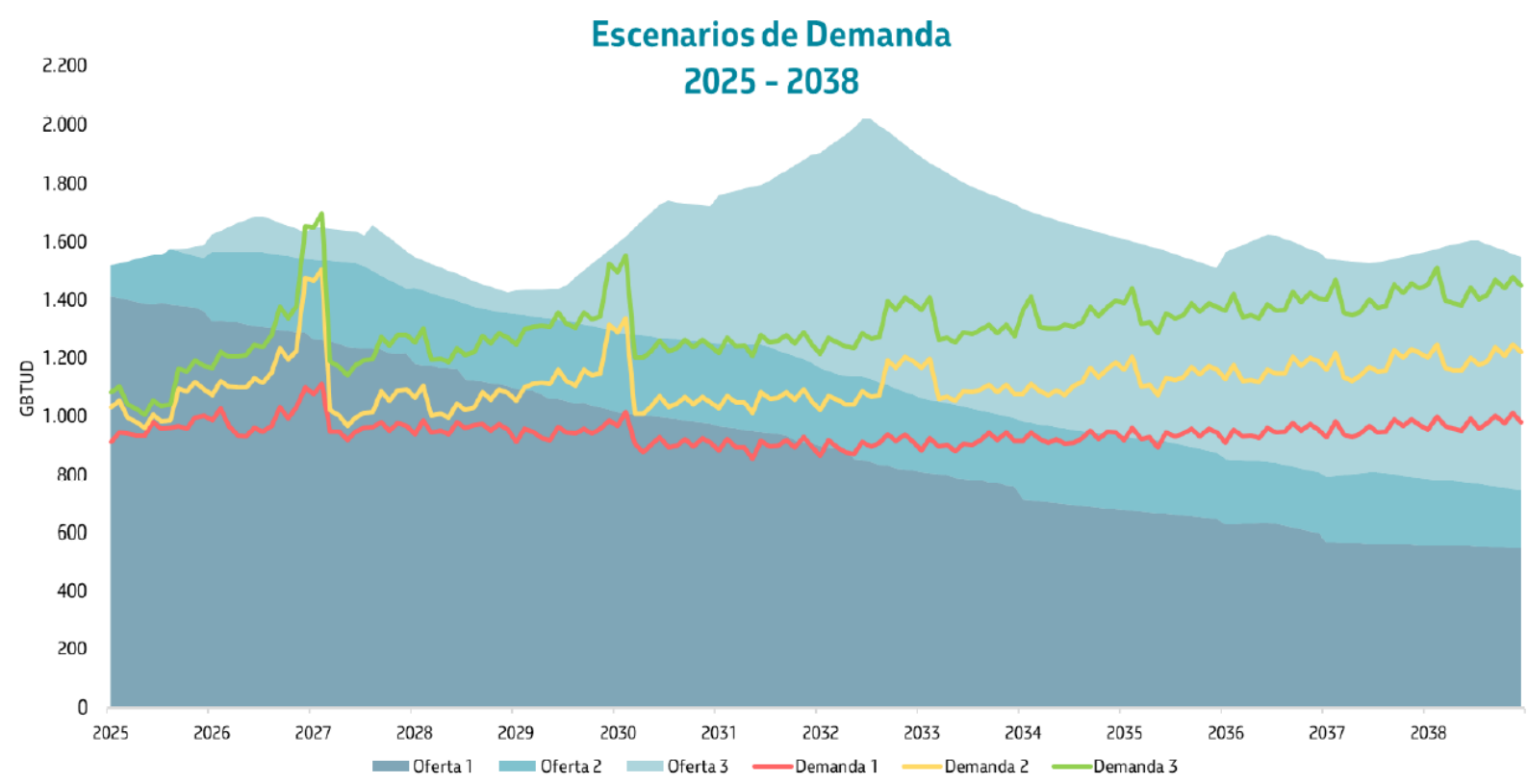
DEPARTAMENTO DE MAGDALENA

01

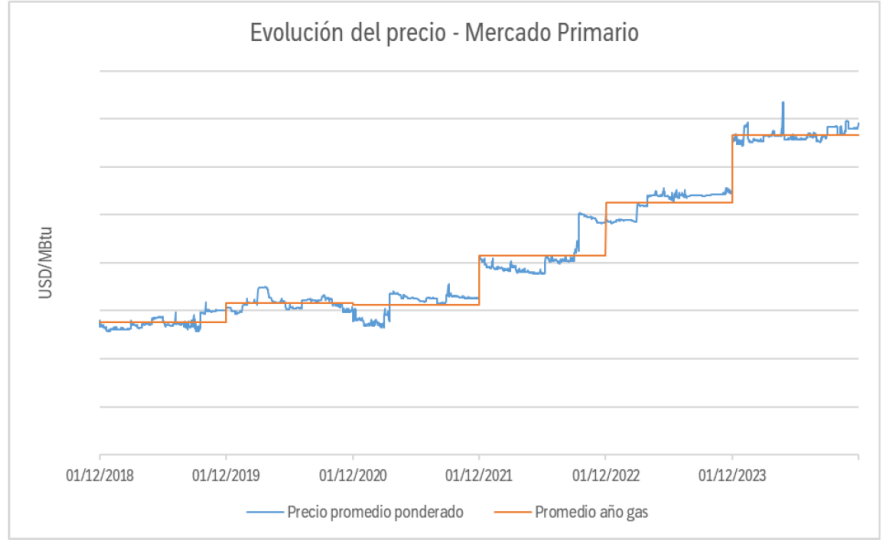
Comunidad de
Taganga



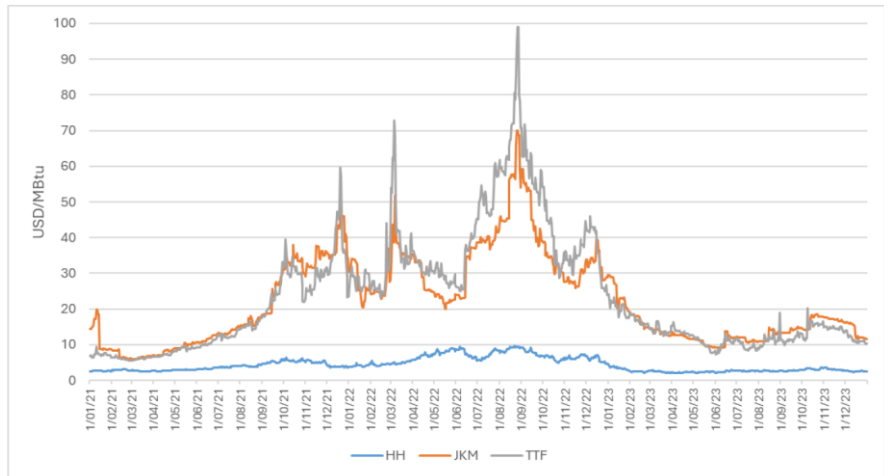
MERCADO DE GAS



Gráfica 42. Balance de Oferta y Demanda 2025-2038.
Fuente: Elaboración propia con datos de la UPME (UPME, 2025) (UPME, 2023).



Gráfica 46. Evolución del precio de gas natural- Mercado Primario.
Fuente: Elaboración propia con datos del BEC (Gestor del Mercado de Gas Natural, 2025).



Gráfica 51. Evolución de precios en el mercado de GNL.
Fuente: BEC (Gestor del Mercado de Gas Natural, 2025)

PETROBRAS COLOMBIA



"UNA HISTORIA CONSTRUIDA POR MUCHAS MANOS..."



38

Años
continuos en
Colombia

21

Años en
Offshore
(GUA OFF-0 / PEV
ORCA / PEV SIRIUS)

07

Pozos
en aguas
profundas



Navegar en aguas profundas no sería posible sin los aliados

