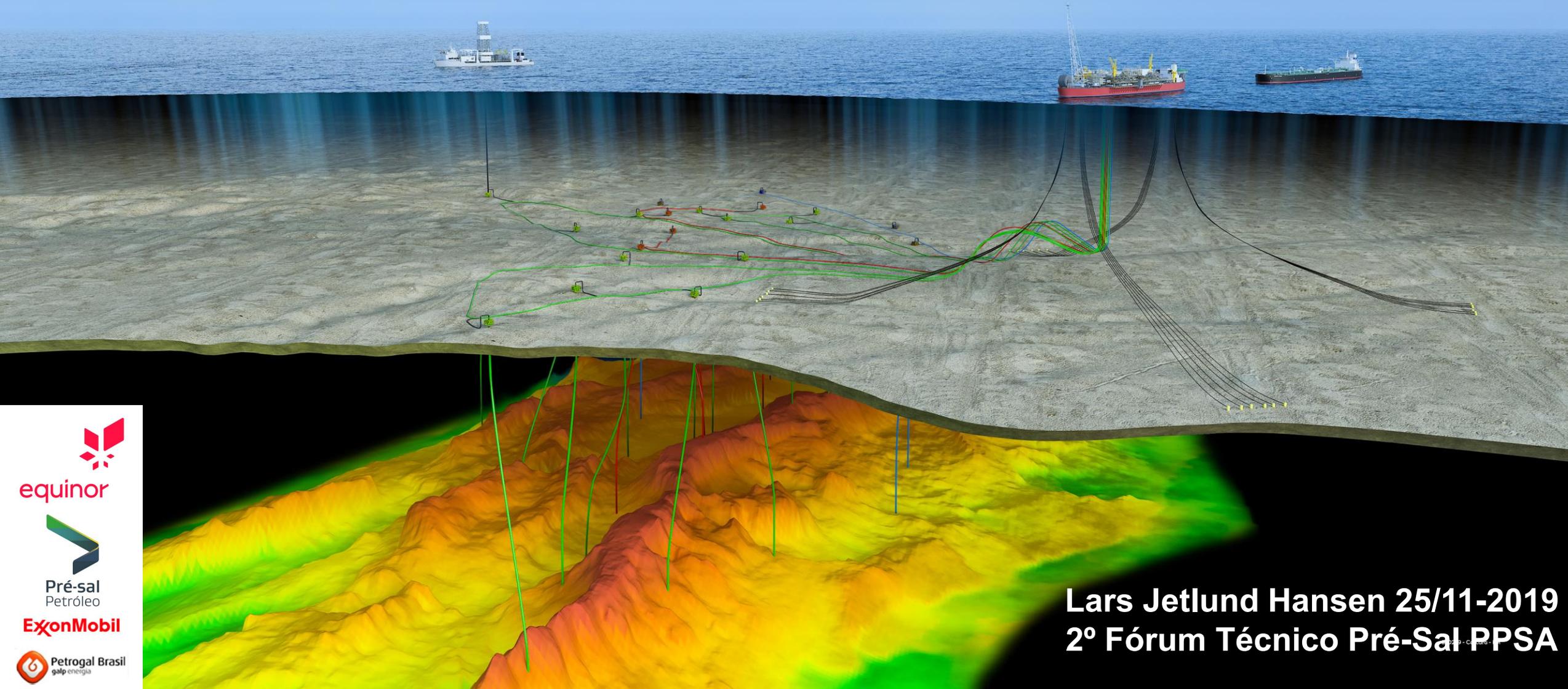


Carcará – Da descoberta para seleção do conceito



Lars Jetlund Hansen 25/11-2019
2º Fórum Técnico Pré-Sal PPSA

Equinor Brasil - Portfólio diversificado



Peregrino

>200MM
bbl produzidos



Peregrino
Fase II

2020
primeiro petróleo



Carcará fase

2023-24
primeiro óleo



BM-C-33

3
descobertas de petróleo leve,
gás & condensado



Roncador

60 000 barris
por dia (parcela Equinor)



Apodi

162MW
energia solar



Portfolio Exploração

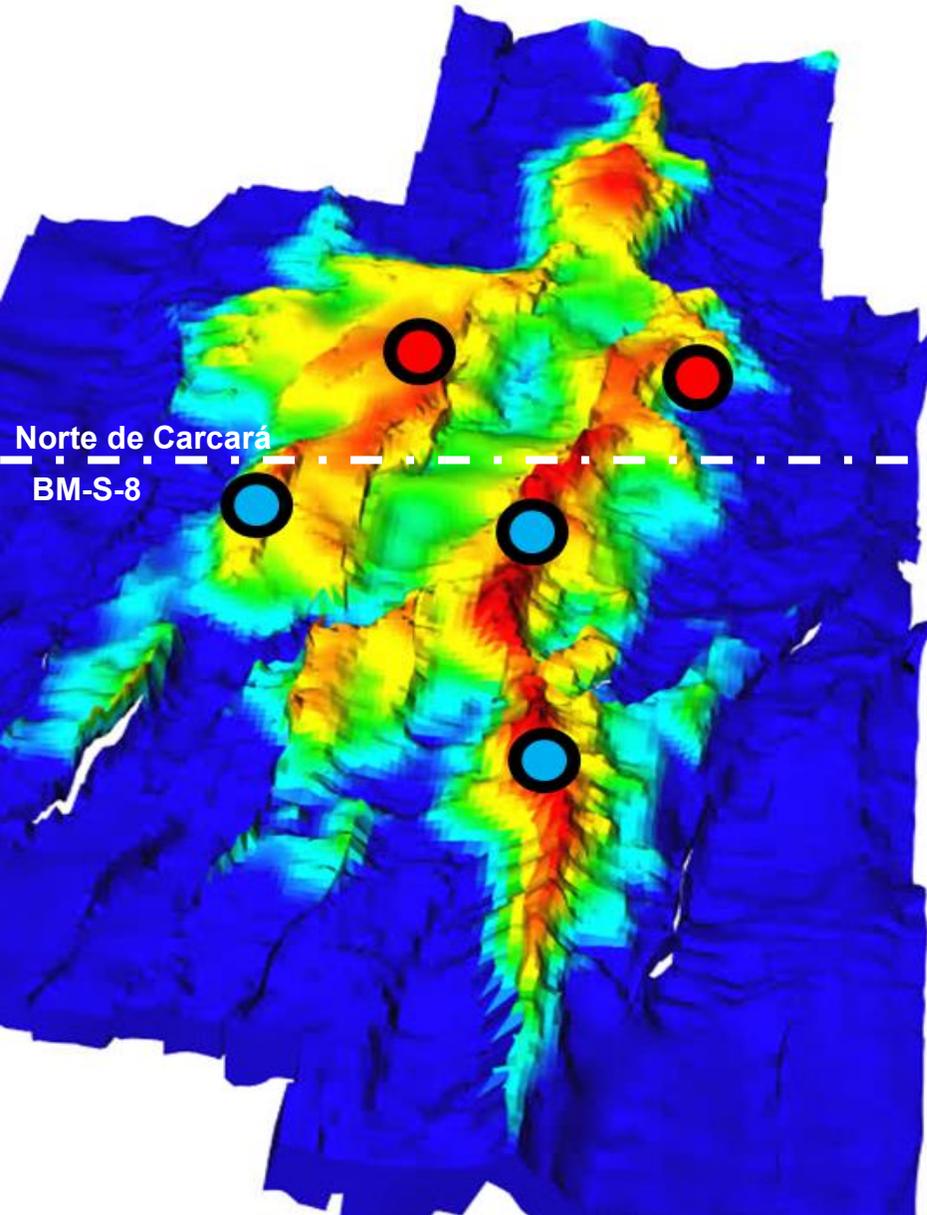
5
oportunidades de alto impacto



Gas Natural

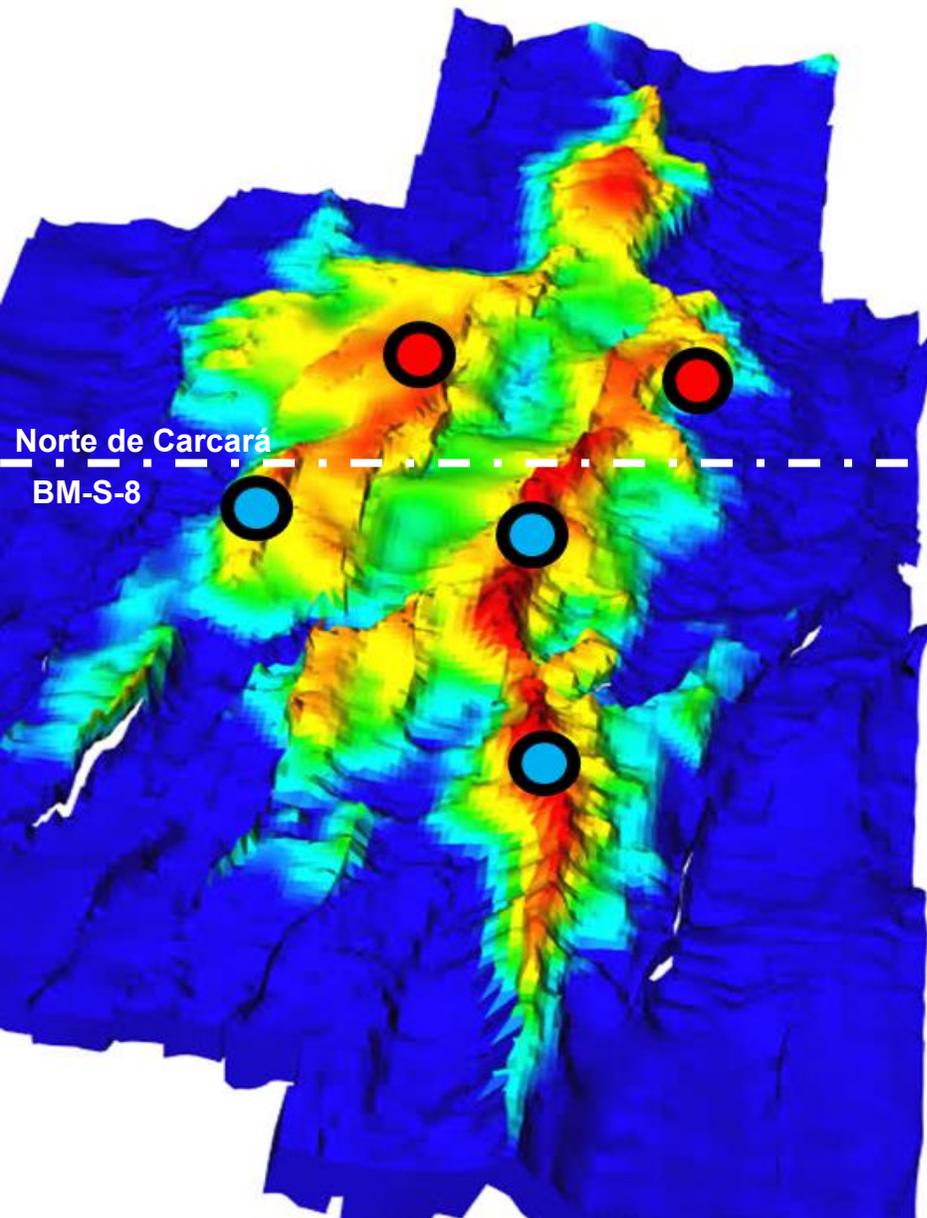
Aumento
do potencial de mercado

Carcará – Características principais da descoberta



- **Profundidade de água:** ~2100 metros
- **Profundidade de reservatório:** ~5800 metros
- **5 poços de exploração/avaliação:**
 -  **2012-2015:** 3 Poços perfurados pela Petrobras – BM-S-8
 -  **2018-2019:** 2 Poços perfurados pelo Consórcio – Norte de Carcará
- **Reservatório de carbonato de alta qualidade:**
 - Produtividade excelente provado pelos testes de produção
- **Óleo leve, sem CO₂ ou H₂S**
- **Pressão alta:** ~900 bar, 300 bar em cima da hidrostática

Carcará – Características principais da descoberta



Aquisição
BM-S-8

2º rodada - Norte de Carcará
Equilíbrio da parceria

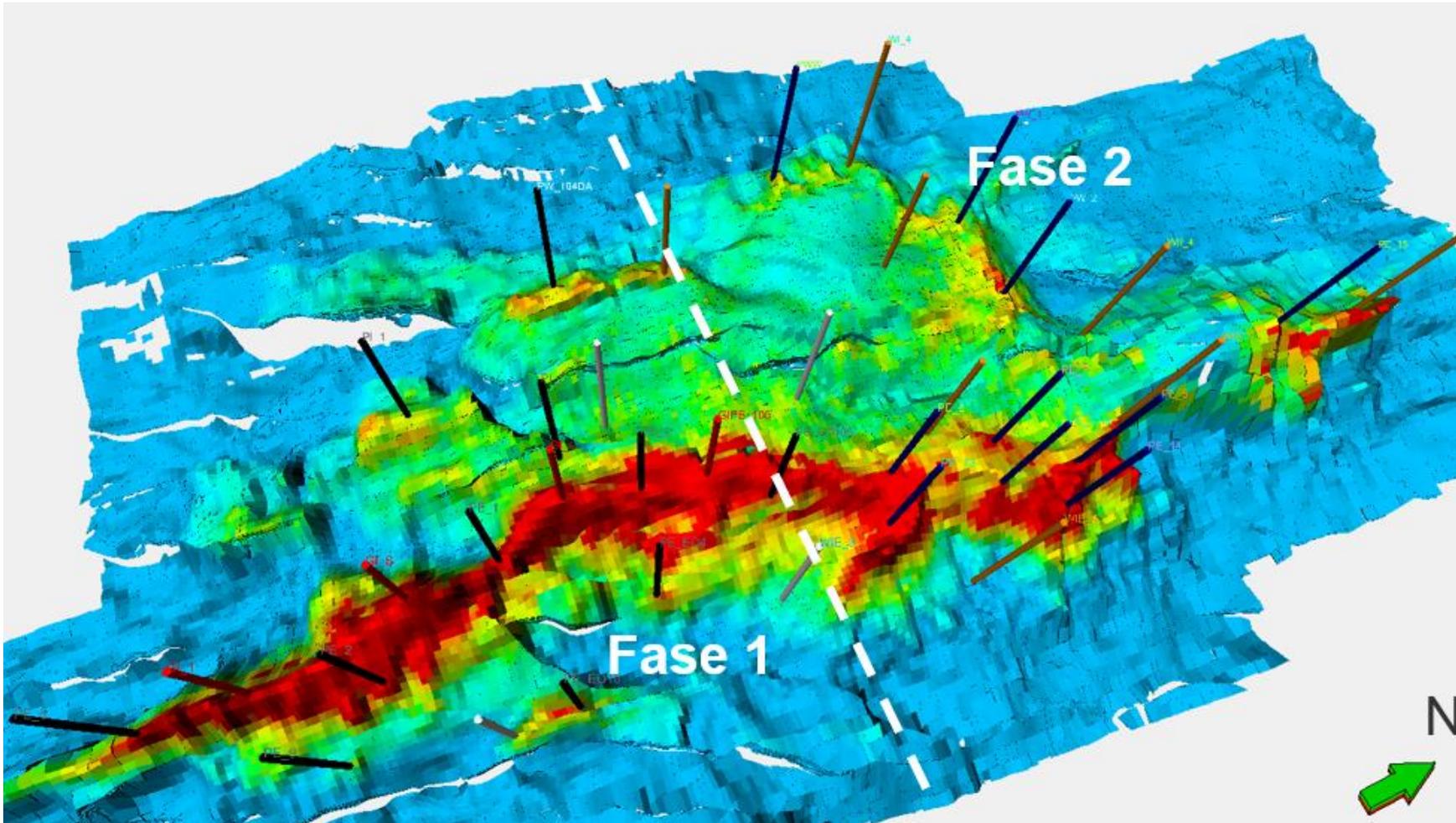
Perfuração de poços de
avaliação Norte de Carcará

Seleção de
conceito Phase 1

Entrega de PoD e unitização

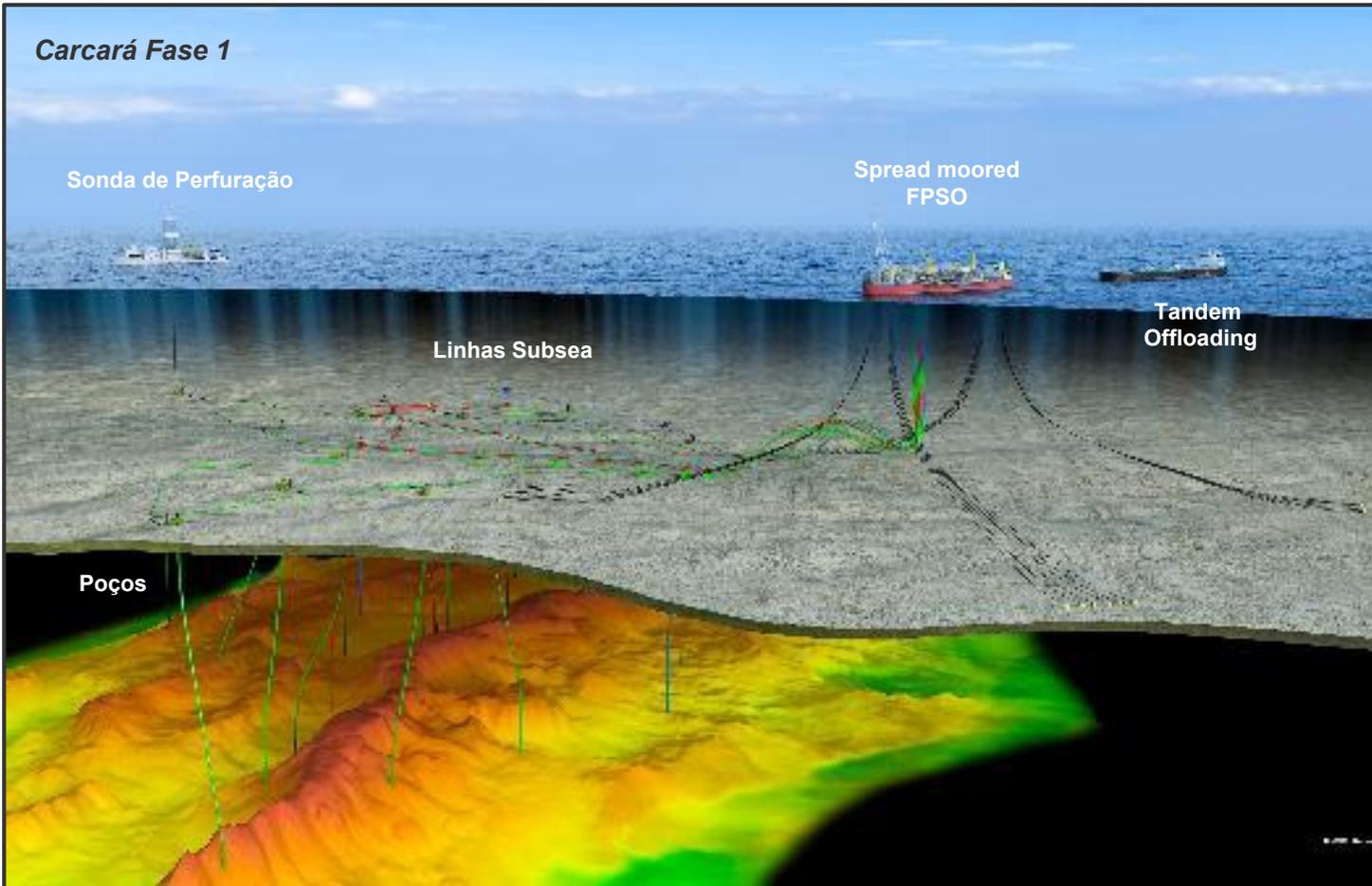
Norte de Carcará:	Partilha
BM-S-8:	Concessão
Equinor:	40% (Operador)
ExxonMobil:	40%
Petrogal:	20%
PPSA (Norte de Carcará)	

Carcará – Seleção de conceito da Fase 1



- **Estratégia de drenagem :**
 - Reinjeção total de gás
 - Injeção adicional de água
- **~19 poços**

Carcará – Seleção de conceito da Fase 1



• FPSO:

- Spread moored, casco novo
- Armazenamento de 2 Mbbl
- Capacidades:
 - Óleo de 220 kbbbl/d
 - Gas 15 MSm³/d
- Padrões técnicos da contratada
- Operado pela Equinor

• SURF:

- Sistema 15k
- Flexibilidade pelas linhas subsea

Primeiro óleo: 2023/24

Obrigado



equinor



Pré-sal
Petróleo

ExxonMobil

