

LEILÃO DE ÁREAS NÃO CONTRATADAS



Disclaimer

Esta apresentação (“Material”) é disponibilizada pela Empresa Brasileira de Administração de Petróleo e Gás Natural S.A. – Pré-Sal Petróleo S.A. (“PPSA”) exclusivamente para fins informativos, no contexto do processo de alienação de direitos e obrigações relativos às Áreas Não Contratadas pertinentes às Jazidas Compartilhadas de Mero, Atapu e Tupi, com base na Capítulo VI-A da Lei nº 12.351/2010 e conforme previsto no Edital correspondente (“Alienação”). O Material tem por objetivo fornecer uma visão geral técnica e institucional sobre a oportunidade, não constituindo, em hipótese alguma, oferta, proposta, promessa, compromisso, recomendação de investimento, prospecto, solicitação, convite ou obrigação de qualquer natureza por parte da PPSA, da União, de seus representantes, agentes, conselheiros, diretores, empregados, consultores ou quaisquer terceiros.

As informações, dados, projeções, estimativas, opiniões e declarações contidas neste Material foram obtidas de fontes consideradas confiáveis e/ou preparadas de boa-fé, podendo incluir declarações prospectivas, estimativas e previsões baseadas em expectativas atuais da administração da PPSA e em premissas que envolvem riscos e incertezas, previstos ou não. Termos como “acreditar”, “esperar”, “prever”, “planejar”, “projetar”, “estimar”, “pretender” e expressões similares têm caráter meramente prospectivo. Os resultados, valores, condições, premissas e projeções efetivos podem diferir, de forma significativa, daqueles expressos ou implícitos neste Material, em razão de diversos fatores, incluindo, mas não se limitando a, condições de mercado, técnicas, operacionais, regulatórias, ambientais, econômicas, políticas e jurídicas.

A PPSA, a União e seus representantes não assumem, em nenhuma hipótese, qualquer responsabilidade ou obrigação, nem oferecem nenhuma representação, declaração ou garantia, expressa ou implícita, quanto à precisão, veracidade, suficiência, razoabilidade, integridade, atualidade, exatidão ou completude das informações, dados, opiniões, projeções, estimativas ou declarações aqui contidas, nem por eventuais omissões, erros, inexatidões, alterações, atualizações ou complementações posteriores, tampouco por quaisquer prejuízos, perdas, danos diretos ou indiretos, custos ou despesas decorrentes do uso ou da confiança depositada neste Material ou em qualquer informação nele contida. Nenhuma responsabilidade será aceita por qualquer pessoa, a qualquer título, em relação a este Material ou a quaisquer informações escritas ou orais disponibilizadas no âmbito da Alienação.

O uso, reprodução, divulgação, distribuição ou compartilhamento deste Material, total ou parcial, para fins diversos daqueles expressamente autorizados pela PPSA, é vedado, salvo mediante autorização prévia, expressa e por escrito da PPSA ou por determinação de autoridade competente.

Disclaimer(continuação)

Este Material não substitui, em nenhuma hipótese, a análise independente, a diligência prévia (due diligence) e a obtenção de assessoramento técnico, jurídico, contábil, regulatório, fiscal e financeiro por parte dos potenciais interessados. Cabe exclusivamente ao destinatário avaliar, de forma independente, a relevância, suficiência e adequação das informações para sua análise, e buscar, por sua própria conta e risco, todas as informações adicionais que considere necessárias para concluir sua diligência de forma satisfatória, assumindo integral responsabilidade por suas decisões e eventuais consequências. Nenhuma informação, dado, projeção, estimativa ou opinião contida neste Material deve ser considerada como garantia de resultados futuros, desempenho operacional, econômico, financeiro, técnico ou de qualquer outra natureza das áreas ofertadas, nem como base única para qualquer decisão de investimento ou participação no processo da Alienação.

Este Material não constitui aconselhamento legal, fiscal, regulatório, contábil, financeiro ou de qualquer outra natureza, nem deve ser interpretado como recomendação de qualquer membro da PPSA, da União ou de seus representantes para apresentação de propostas ou celebração de qualquer transação. Recomenda-se que os destinatários busquem seus próprios assessoramentos especializados e tomem suas decisões de forma independente, sem se basear exclusivamente neste Material.

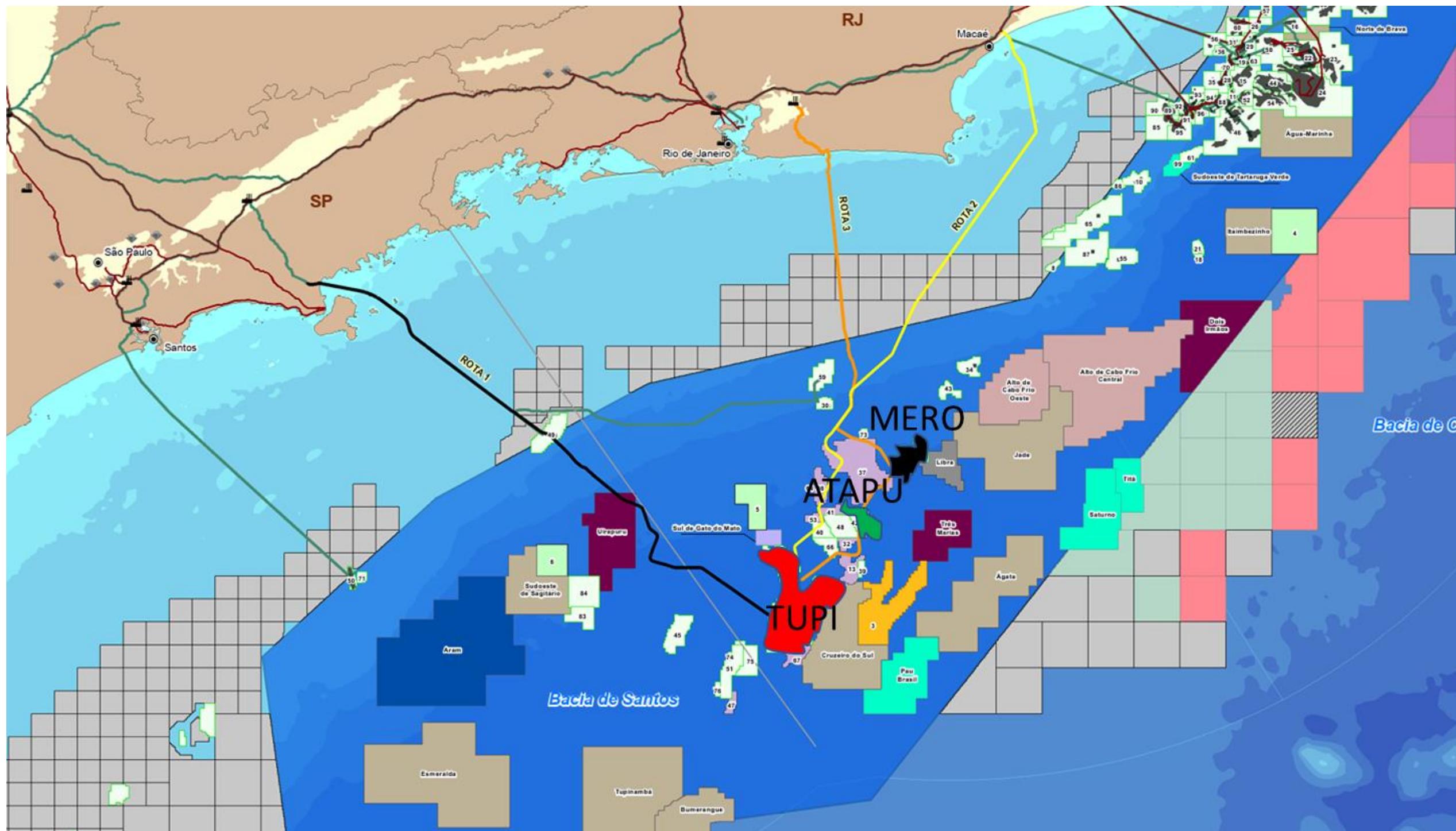
A participação no processo da Alienação, bem como o acesso a informações adicionais, está condicionada ao cumprimento dos requisitos e procedimentos estabelecidos no Edital, incluindo, mas não se limitando a, a assinatura de acordos de confidencialidade e a observância das normas legais e regulatórias aplicáveis.

A PPSA se reserva o direito de, a qualquer tempo e sem necessidade de justificativa, alterar, complementar, atualizar, substituir, adiar, acelerar, suspender ou encerrar, total ou parcialmente, o processo da Alienação, incluindo, sem limitação, o acesso a informações, e/ou o próprio Material, sem que isso gere qualquer direito a indenização, resarcimento, reembolso ou compensação de qualquer natureza aos destinatários ou terceiros.

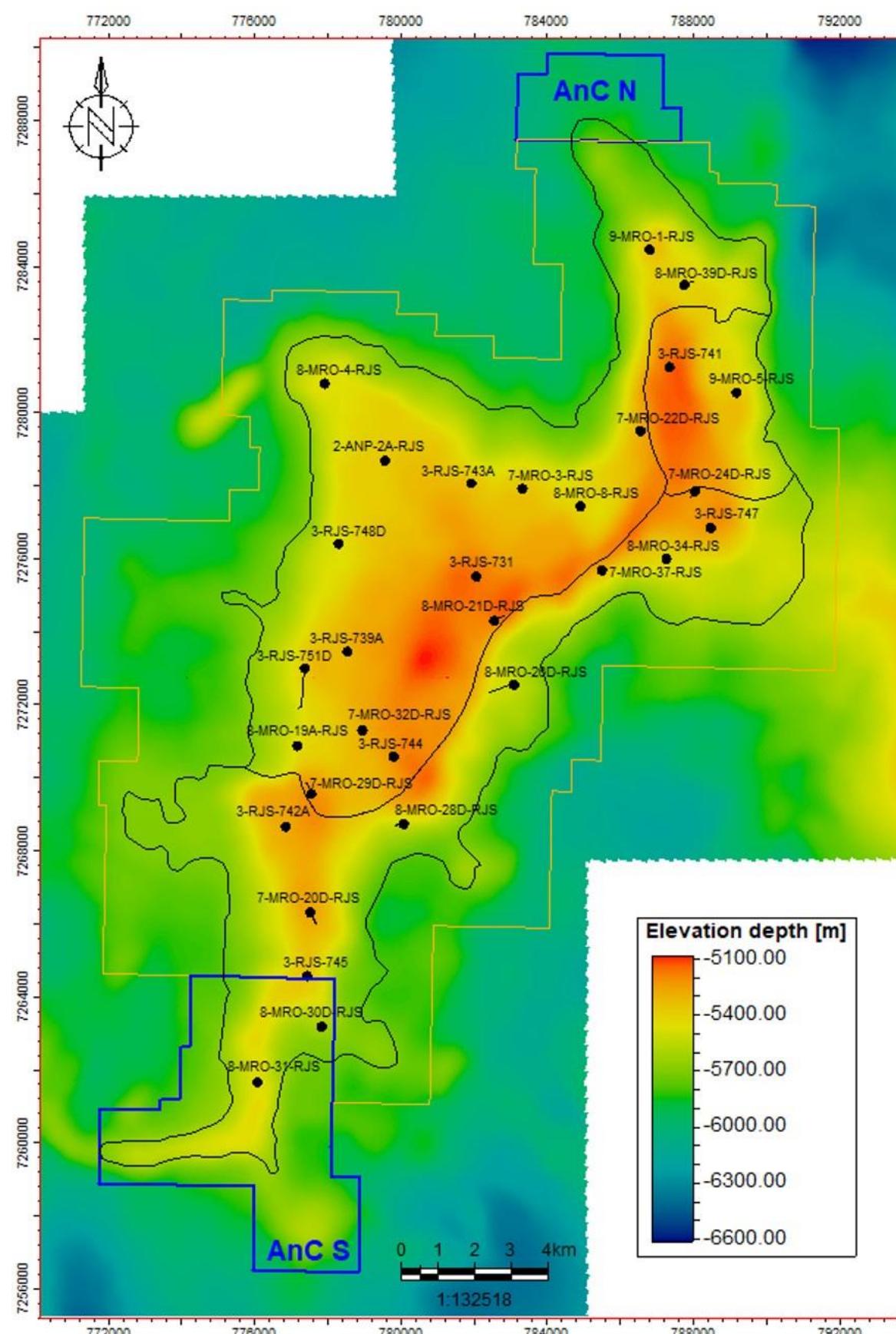
A distribuição deste Material pode ser restrita por lei em determinadas jurisdições, cabendo ao destinatário assegurar que o recebimento e o uso do Material não violam quaisquer restrições legais ou regulatórias aplicáveis em sua jurisdição.

Ao acessar este Material, o destinatário declara estar ciente e de acordo com todas as condições, limitações e ressalvas aqui previstas, bem como aquelas previstas (ou que venham a ser previstas) no Edital, implicando em sua aceitação integral, irretratável e irrevogável.

Localização das Áreas Não Contratadas de Mero, Atapu e Tupi



Áreas Não Contratadas de Mero



TP (participação da ANC-S)

3,5 %

Volume de óleo “in place”
da ANC-S (milhões bbl)

349

Volume de gás “in place”
Da ANC-S (bilhões m³)

12,776

Produção acumulada de óleo da
ANC-S (milhões bbl) – Jun/2025

10,872

Produção acumulada de gás da
ANC-S (Milhões m³) – Jun/2025

714

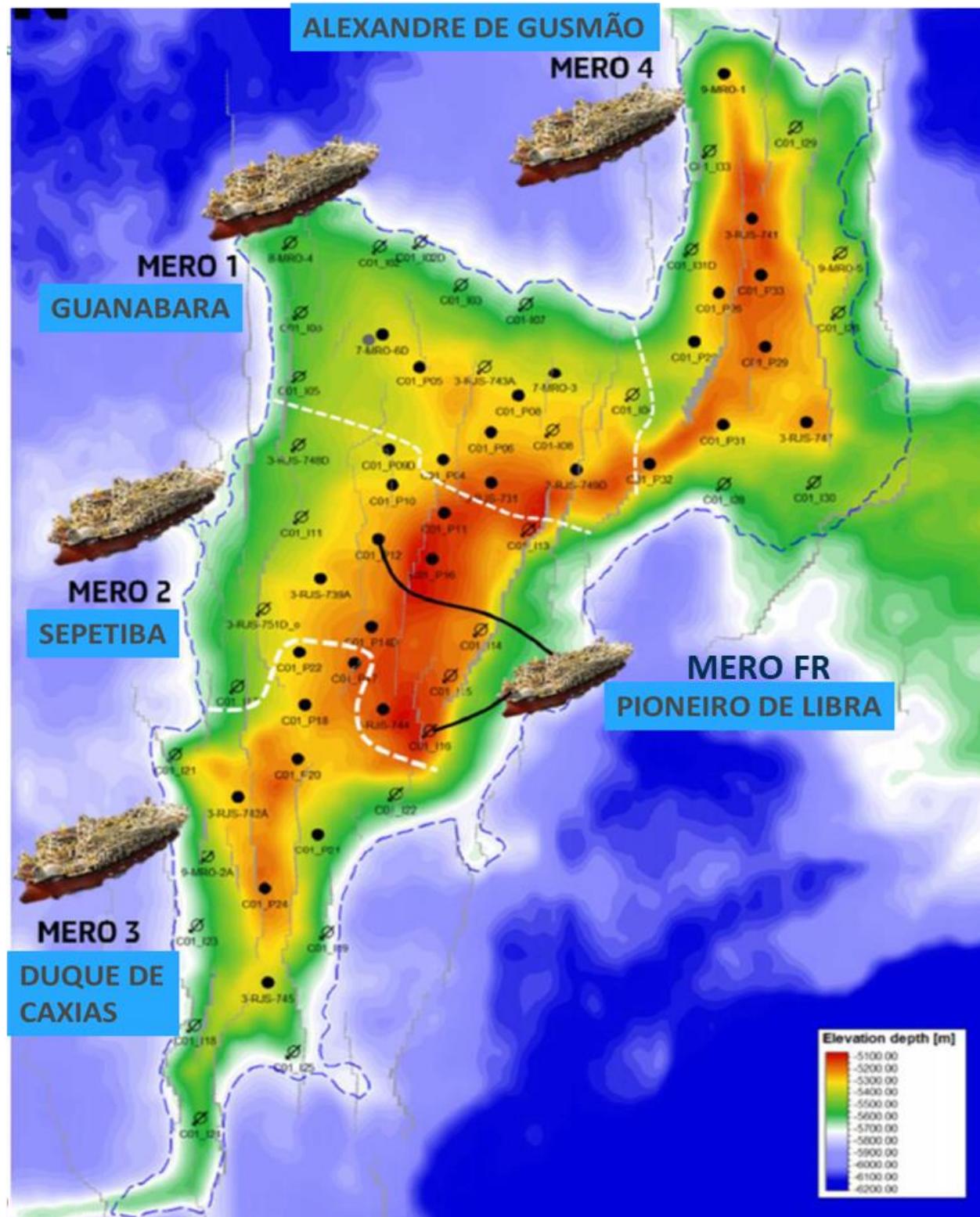
Produção atual de óleo da ANC-
S (mil bbl/d) – Jun/25

19

Produção atual de gás da ANC-S
(milhões m³/d) – Jun/25

1,255

Áreas Não Contratadas de Mero



PROJETOS DE MERO				
PROJETO	NOME FPSO	PROD ÓLEO	PROC GAS	DATA PRODUÇÃO
SPA-1	PIONEIRO DE LIBRA	50 kbpd	4 MM m ³ /d	26/11/2017
SPA-2	PIONEIRO DE LIBRA	50 kbpd	4 MM m ³ /d	01/12/2021
MERO 1	GUANABARA	180 kbpd	12 MM m ³ /d	30/04/2022
MERO 2	SEPETIBA	180 kbpd	12 MM m ³ /d	31/12/2023
MERO 3	DUQUE DE CAXIAS	180 kbpd	12 MM m ³ /d	27/10/2024
MERO 4	ALEXANDRE GUSMÃO	180 kbpd	12 MM m ³ /d	26/05/2025
MERO FR	PIONEIRO DE LIBRA	50 kbpd	4 MM m ³ /d	29/06/2026

Legenda

- Produção encerrada (SPA-1)
- Em produção
- Em construção

- ✓ Declaração da Comercialidade em 30/11/2017;
- ✓ Produção diária de óleo já chegou a atingir 600 mil bbl/d e aumentando (*ramp up* do FPSO Alexandre Gusmão);
- ✓ Previsão de produção de óleo acima de 650 mil bbl/d em 2026.

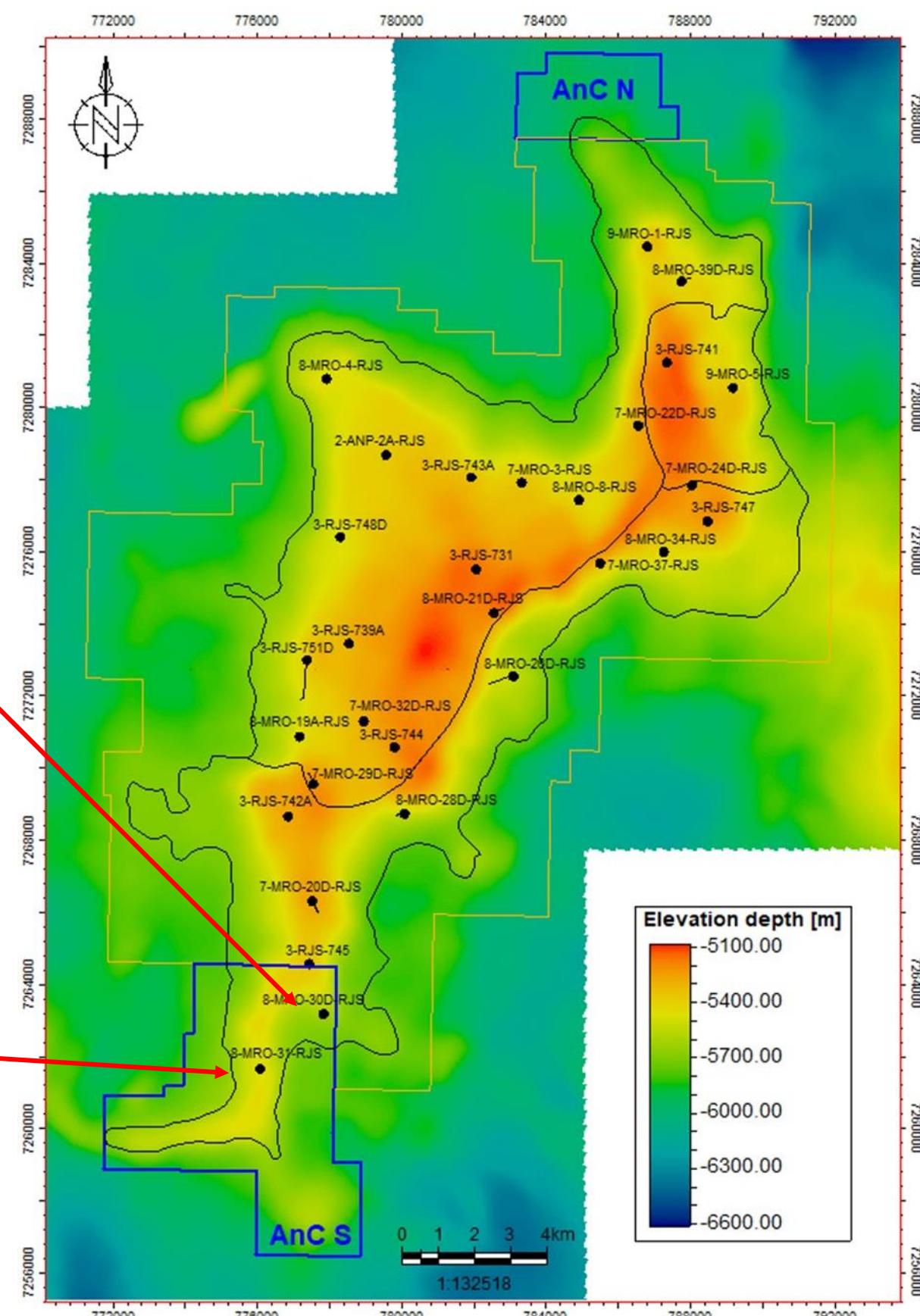
Interpretação PPSA

- MRO-30 (ANC-S)
- NetRes: 245m
- NetPay: 126m
- PhiE: 9.8%
- Sw: 27.9%

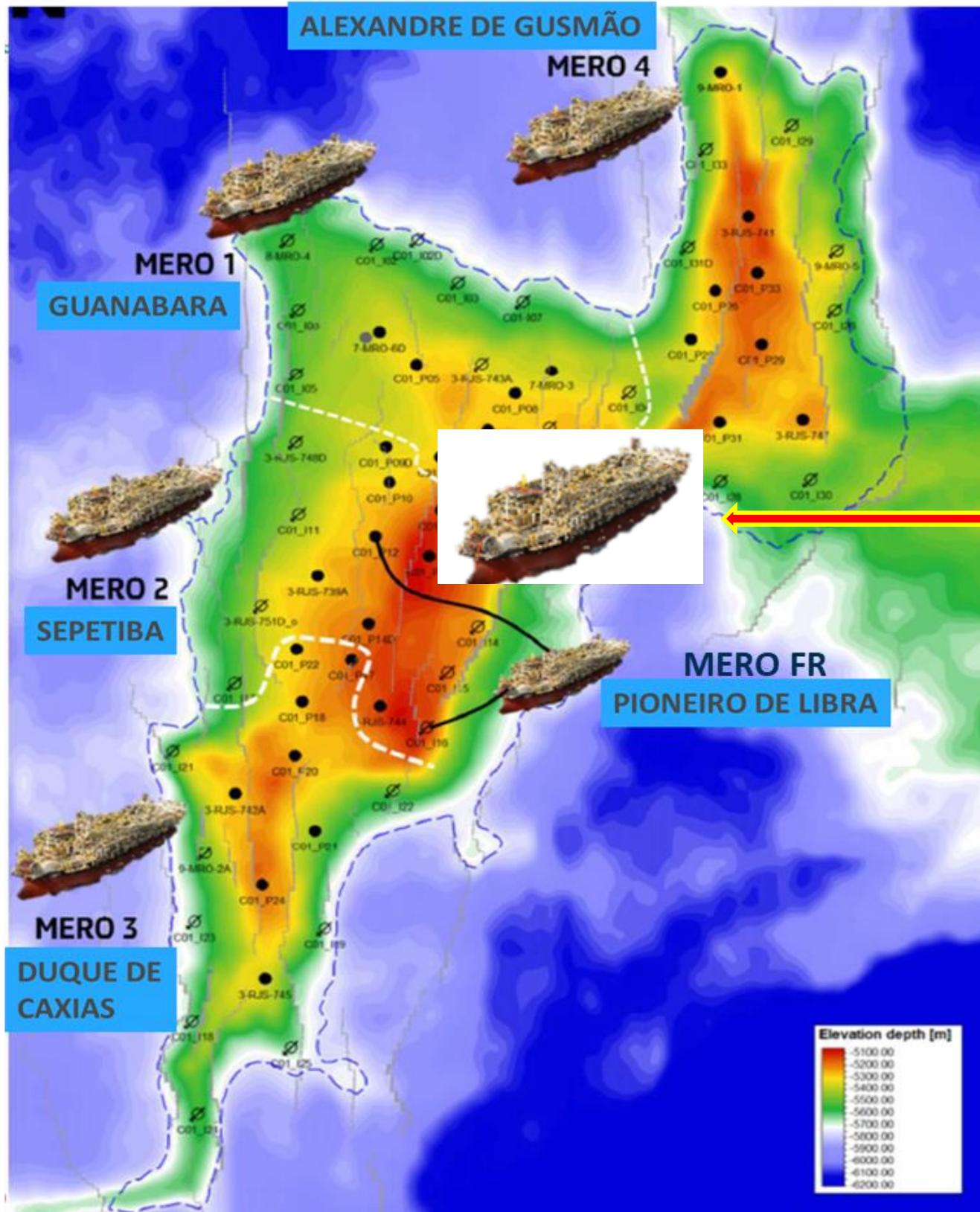
Interpretação PPSA

- MRO-31 (ANC-S)
- NetRes: 588m
- NetPay: 277.8m
- PhiE: 13.4%
- Sw: 22.3%

Áreas Não Contratadas de Mero

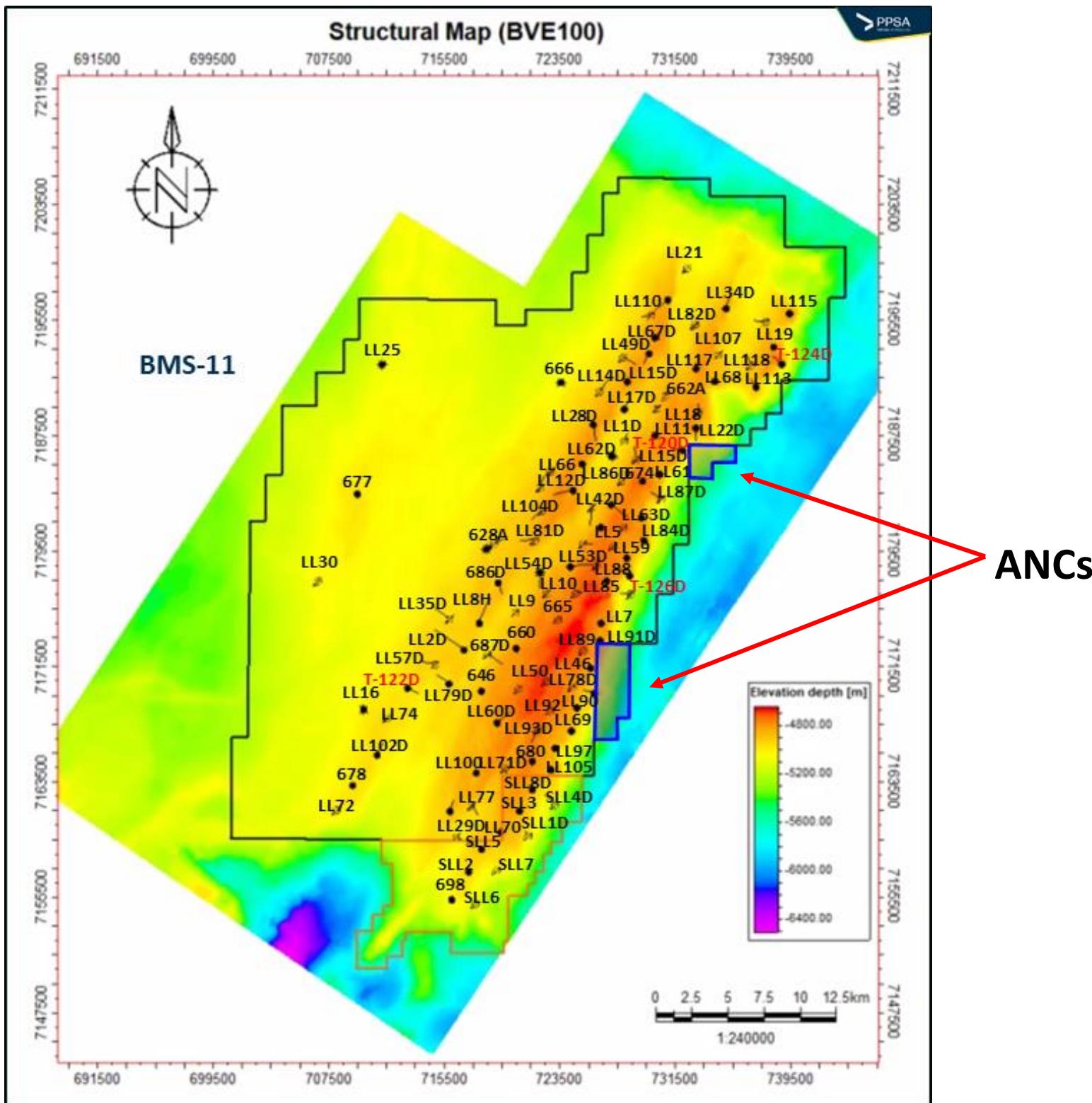


Áreas Não Contratadas de Mero



**Previsão de um novo FPSO;
Previsão de Extensão do Contrato
de Partilha;**
→ Estimativas da PPSA apontam
que pode haver um aumento de
volumes recuperáveis incrementais
de óleo de até 500 Milhões bbl.

Áreas Não Contratadas de Tupi



TP (participação da ANC)

0,551 %

Novo TP a partir de 2026, já negociado

Volume de óleo “in place” da ANC (milhões bbl)

98

Volume de gás “in place” da ANC (bilhões m³)

3,174

Produção acumulada de óleo da ANC (milhões bbl) – Jun/2025

8,819

Produção acumulada de gás da ANC (Milhões m³) – Jun/2025

38

Produção atual de óleo da ANC (mil bbl/d) – Jun/25

3,0

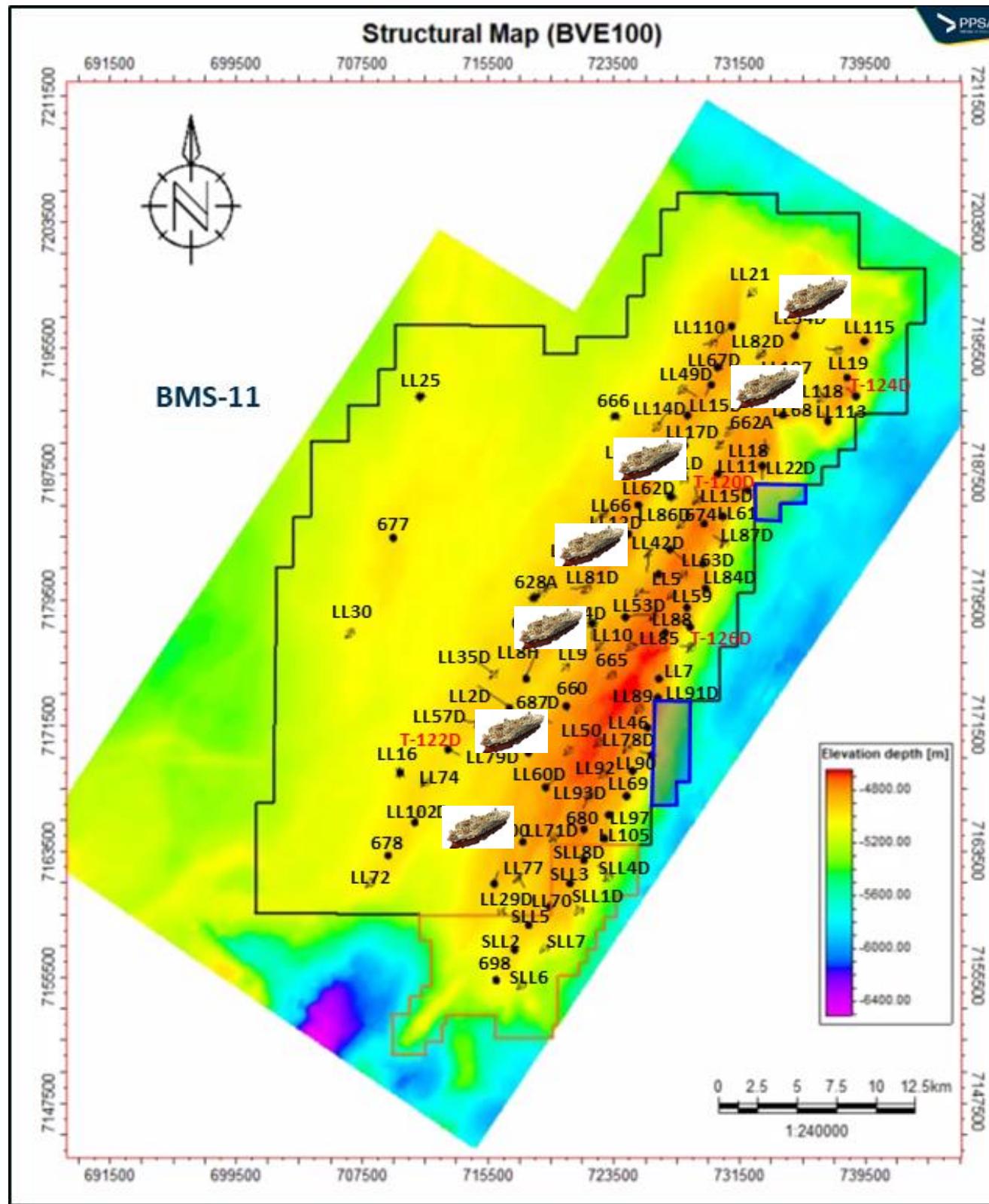
Produção atual de gás da ANC-S (Mil m³/d) –Jun/25

16

LEILÃO
DE ÁREAS

NÃO
CONTRATADAS

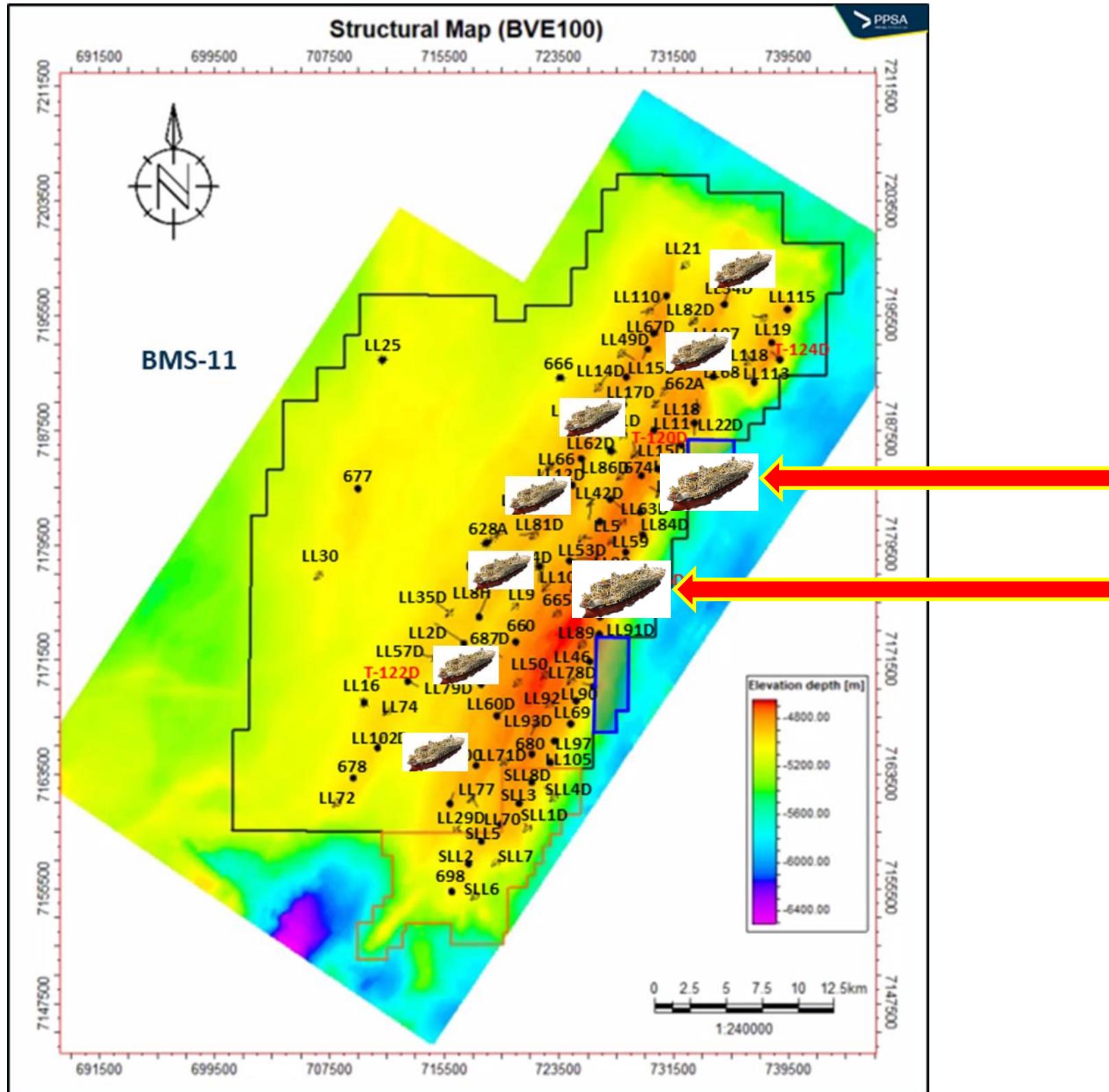
Áreas Não Contratadas de Tupi



Sistema de Produção Definitivo

MÓDULO	FPSO	INÍCIO DE PRODUÇÃO	Capacidade de Produção de óleo (kopd)
PILOTO	Cidade Angra dos Reis	dez/10	100
NORDESTE	Cidade de Paraty	jun/13	120
ALTO	Cidade de Maricá	mar/16	150
CENTRAL	Cidade de Saquarema	mai/16	150
SUL	P-66	mai/17	150
EXTREMO SUL	P-69	out/18	150
NORTE	P-67	fev/19	150

Áreas Não Contratadas de Tupi

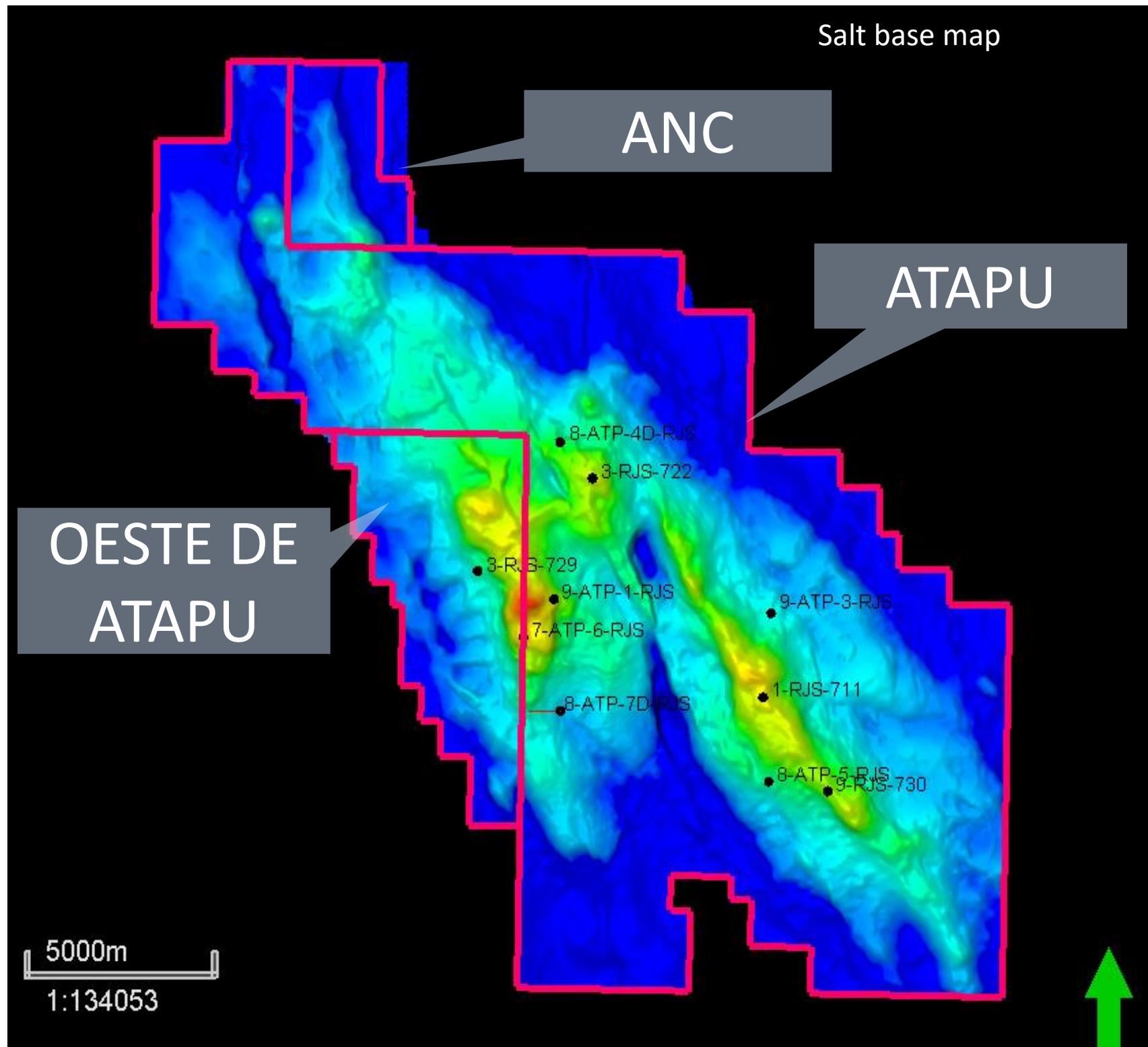


Previsão de novos FPSOs; Previsão de Extensão do Contrato de Concessão;
→ Estimativas da PPSA apontam que é provável aumento de volumes recuperáveis incrementais de óleo de mais de 500 Milhões bbl.

LEILÃO
DE ÁREAS

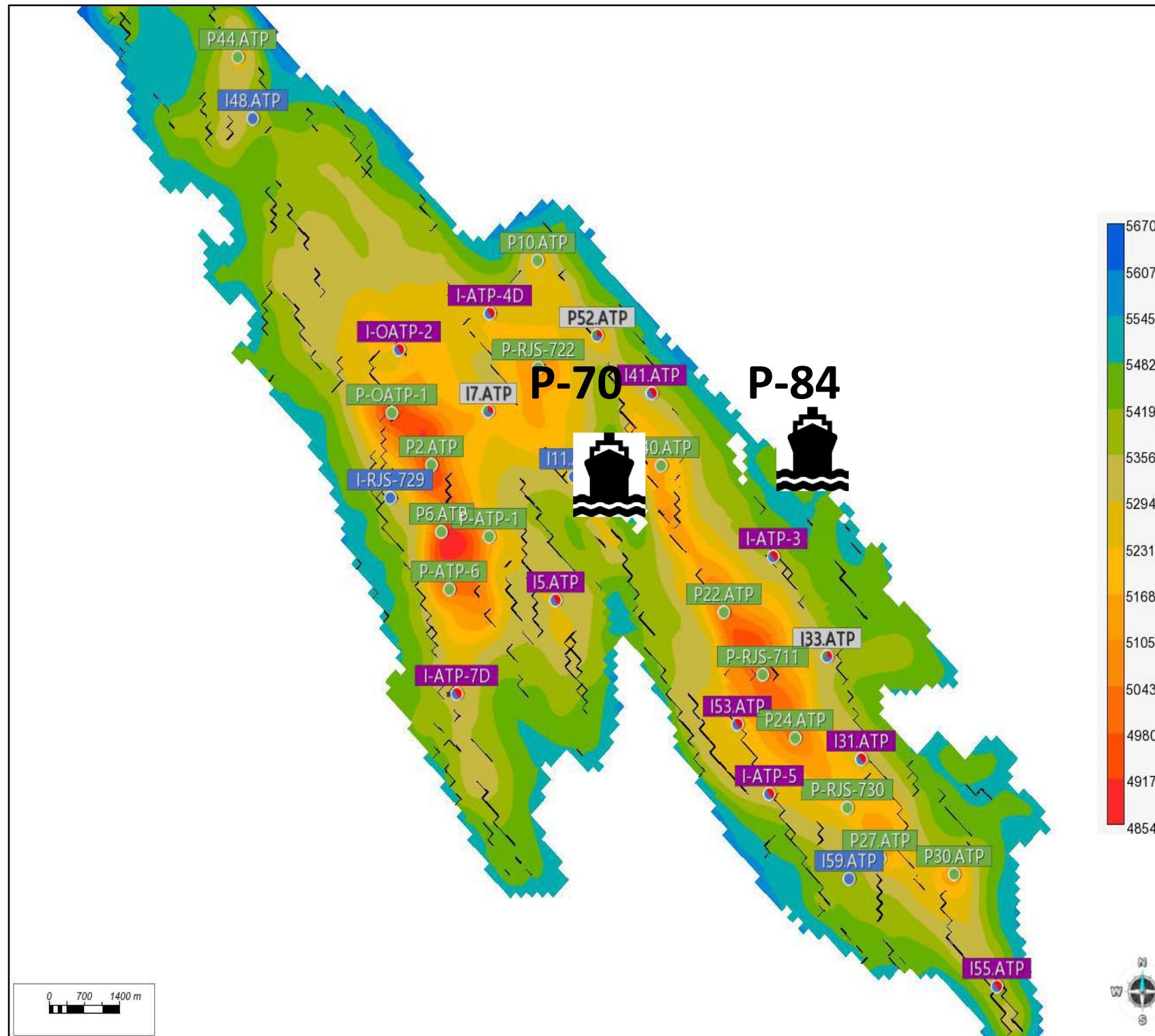
NÃO
CONTRATADAS

Áreas Não Contratadas de Atapu



TP (participação da ANC)	0,95 %
Volume de óleo “in place” da ANC (milhões bbl)	92
Volume de gás “in place” Da ANC (bilhões m ³)	2,445
Produção acumulada de óleo da ANC (milhões bbl) – Jun/2025	2,229
Produção acumulada de gás da ANC (Milhões m ³) – Jun/2025	80,618
Produção atual de óleo da ANC (mil bbl/d) – Jun/25	1,327
Produção atual de gás da ANC (Mil m ³ /d) –Jun/25	46,91

Áreas Não Contratadas de Atapu



MÓDULO	FPSO	INÍCIO DE PRODUÇÃO	Capacidade de Produção de óleo (kopd)
1	P-70	jun/20	150
2	P-84	2029	225

Poços perfurados indicam que o contato O/A na área oeste de Atapu ocorre mais baixo.

Estimativas da PPSA apontam para um provável aumento da participação da ANC (aumento da TP - tract participation)

Gatilho da Redeterminação: Dez/27

Efetividade do AIP: Jan/30



LEILÃO DE ÁREAS NÃO CONTRATADAS

