

## **Petrobras sobre desinvestimentos de ativos**

Rio de Janeiro, 21 de dezembro de 2023 – A Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras, em continuidade aos comunicados divulgados em 08/09/2021, 27/10/2021 e 29/03/2023, informa que assinou hoje, com a Enauta Energia S.A. (“Enauta”), contratos para a cessão da totalidade de sua participação nos campos de Uruguá e Tambaú, em águas profundas no pós-sal, localizados na Bacia de Santos.

O valor a ser recebido pela Petrobras com a operação é de até US\$ 35 milhões, sendo (a) US\$ 3 milhões pagos na data de hoje, (b) US\$ 7 milhões a serem pagos no fechamento da transação e (c) até US\$ 25 milhões em pagamentos contingentes, a depender das cotações futuras do Brent e eventos relacionados ao desenvolvimento dos ativos.

A decisão de cessão desses campos resulta de um processo de gestão ativa do portfólio da Petrobras, por meio do qual os diversos ativos são constantemente avaliados em linha com os direcionadores estratégicos mais atuais da Companhia.

Os campos de Uruguá e Tambaú respondem por menos de 1% da produção operada pela Petrobras na Bacia de Santos, apresentando baixa aderência estratégica ao portfólio da Companhia e com previsão de encerramento do contrato de afretamento em janeiro de 2024 e, conseqüentemente, descomissionamento da unidade. Diante do andamento da transação, este contrato será prorrogado e o novo operador avaliará as alternativas cabíveis.

A transferência dos ativos para um novo operador representa uma alternativa ao seu descomissionamento, com perspectiva de extensão de sua vida produtiva, ao mesmo tempo em que possibilita à Petrobras direcionar seus investimentos no segmento de E&P em ativos mais aderentes à estratégia da Companhia, que envolve dentre outros a descarbonização crescente das operações.

Os empregados próprios da Petrobras envolvidos na operação de Uruguá e Tambaú serão realocados em outras operações da Companhia na própria Unidade de Negócios da Bacia de Santos.

A presente divulgação está de acordo com as normas internas da Petrobras e com as disposições do procedimento especial de cessão de direitos de exploração, desenvolvimento e produção de petróleo, gás natural e outros hidrocarbonetos fluidos, previsto no Decreto 9.355/2018.

[www.petrobras.com.br/ri](http://www.petrobras.com.br/ri)

Para mais informações:

**PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS | Relações com Investidores**

e-mail: [petroinvest@petrobras.com.br](mailto:petroinvest@petrobras.com.br) / [acionistas@petrobras.com.br](mailto:acionistas@petrobras.com.br)

Av. Henrique Valadares, 28 – 9º Andar – 20231-030 – Rio de Janeiro, R.J.

Tel.: 55 (21) 3224-1510/9947 | 0800-282-1540

Este documento pode conter previsões segundo o significado da Seção 27A da Lei de Valores Mobiliários de 1933, conforme alterada (Lei de Valores Mobiliários) e Seção 21E da lei de Negociação de Valores Mobiliários de 1934 conforme alterada (Lei de Negociação) que refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia. Os termos: “antecipa”, “acredita”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “planeja”, “projeta”, “objetiva”, “deverá”, bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos ou incertezas, previstos ou não, pela Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, e, o leitor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.

## Sobre os campos de Uruguá e Tambaú

Os campos de Uruguá e Tambaú pertencem à concessão BS-500, que foi adquirida por meio da Rodada Zero da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP). Os campos estão situados na porção norte da Bacia de Santos, entre 140 e 160km da costa do estado do Rio de Janeiro, em lâmina d'água que varia de 1.000 a 1.500 m. A produção média dos campos, até setembro de 2023, foi de aproximadamente 5,4 mil bpd de óleo e 353 mil m<sup>3</sup>/dia de gás. A Petrobras detém 100% de participação em ambos os campos, que produzem através do FPSO Cidade de Santos, unidade afretada da Modec.

## Sobre a Enauta

A Enauta Energia S.A. é uma subsidiária integral da Enauta Participações S.A., empresa de óleo e gás de capital aberto, listada na B3. A Enauta opera o campo de Atlanta, localizado na Bacia de Santos, tendo iniciado a produção de óleo em 2018. Além disso, a empresa detém participação de 45% no campo de Manati (operado pela Petrobras), na Bahia, além de diversos ativos exploratórios no Brasil.

---

[www.petrobras.com.br/ri](http://www.petrobras.com.br/ri)

Para mais informações:

**PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. – PETROBRAS | Relações com Investidores**

e-mail: [petroinvest@petrobras.com.br](mailto:petroinvest@petrobras.com.br) / [acionistas@petrobras.com.br](mailto:acionistas@petrobras.com.br)

Av. Henrique Valadares, 28 – 9º Andar – 20231-030 – Rio de Janeiro, R.J.

Tel.: 55 (21) 3224-1510/9947 | 0800-282-1540

---

Este documento pode conter previsões segundo o significado da Seção 27A da Lei de Valores Mobiliários de 1933, conforme alterada (Lei de Valores Mobiliários) e Seção 21E da lei de Negociação de Valores Mobiliários de 1934 conforme alterada (Lei de Negociação) que refletem apenas expectativas dos administradores da Companhia. Os termos: "antecipa", "acredita", "espera", "prevê", "pretende", "planeja", "projeta", "objetiva", "deverá", bem como outros termos similares, visam a identificar tais previsões, as quais, evidentemente, envolvem riscos ou incertezas, previstos ou não, pela Companhia. Portanto, os resultados futuros das operações da Companhia podem diferir das atuais expectativas, e, o leitor não deve se basear exclusivamente nas informações aqui contidas.