

Resultado da 2ª Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa no Regime de Partilha de Produção

Rio de Janeiro, 17 de dezembro de 2021 – A Petróleo Brasileiro S.A. – Petrobras informa que adquiriu os direitos de exploração e produção dos volumes excedentes aos da cessão onerosa nos campos marítimos de Atapu e de Sépia na 2ª Rodada de Licitações do Excedente da Cessão Onerosa no Regime de Partilha de Produção, realizada hoje, pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP).

A Petrobras exerceu o direito de preferência na aquisição dos volumes excedentes do campo de Sépia, aderindo à proposta do consórcio vencedor. O consórcio terá a Petrobras como operadora, com participação de 30%, em parceria com a TotalEnergies EP (28%), Petronas (21%), e QP Brasil (21%).

A Petrobras adquiriu os direitos aos volumes excedentes do campo de Atapu em parceria com a Shell Brasil e Total Energies EP. O consórcio terá a Petrobras como operadora, com participação de 52,50%, em parceria com a Shell Brasil (25%) e TotalEnergies (22,50%).

Com os resultados do leilão de hoje, a Petrobras assegura a manutenção da operação nesses campos, localizados em águas ultraprofundas da Bacia de Santos, para os quais já havia manifestado o interesse no direito de preferência, conforme comunicado divulgado ao mercado em 28/04/2021, e confirma sua posição de liderança no pré-sal brasileiro, de forma consistente com a sua estratégia de concentrar-se na exploração e produção de ativos em águas profundas e ultraprofundas.

Atapu e Sépia são ativos de produtividade comprovadamente elevada, óleo de boas características e significativo potencial de incorporação de reservas. Apresentam baixo custo de extração e são resilientes a um cenário de baixos preços, o que reflete a atuação eficiente e competitiva da Petrobras em ativos de águas profundas e ultraprofundas.

O campo de Atapu iniciou sua produção em junho de 2020 por meio do FPSO P-70, e atingiu em julho de 2021 sua capacidade de produção de 150 mil barris de óleo por dia. Possui capacidade para tratar até 6 milhões de m³/d de gás.

O campo de Sépia iniciou sua produção em agosto de 2021 por meio do FPSO Carioca, maior plataforma em operação no Brasil em termos de complexidade.

www.petrobras.com.br/ri

Para mais informações:

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

e-mail: petroinvest@petrobras.com.br/acionistas@petrobras.com.br

Av. Henrique Valadares, 28 – 19º andar – torre A – 20231-030 – Rio de Janeiro, RJ.

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

A oferta do percentual do excedente em óleo a ser disponibilizado para a União foi o único critério adotado pela ANP para definir a proposta vencedora, já constando previamente no edital o valor fixo do bônus de assinatura.

O valor total do bônus de assinatura a ser pago pela Petrobras é de R\$ 4,2 bilhões. O quadro abaixo resume o resultado da participação da Petrobras na 2ª Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa:

Bacia Sedimentar	Campo	Composição do Consórcio	Excedente em Óleo para a União	Bônus Parcela Petrobras (R\$)
Santos	Atapu	Petrobras* 52,50% Shell Brasil 25% TotalEnergies EP 22,50%	31,68%	2.101.050.000,00
Santos	Sépia	Petrobras* 30% TotalEnergies EP 28% Petronas 21% QP Brasil 21%	37,43%	2.141.400.000,00
Total	-	-	-	4.242.450.000,00

*Operador

Para Atapu e Sépia, o valor da compensação antes do *gross up* é respectivamente de US\$ 3.253.580.741,00 e US\$ 3.200.388.219,00 e será pago pelas empresas parceiras à Petrobras na proporção de sua participação nos consórcios. Para Atapu, a Petrobras receberá a compensação até 15 de abril de 2022. Já a data da compensação de Sépia será definida após negociação com consórcio.

A participação no 2º leilão dos volumes excedentes ao Contrato de Cessão Onerosa está alinhada à estratégia de longo prazo da Companhia e fortalece o perfil da Petrobras de principal operadora de campos de petróleo localizados em águas ultra profundas.

www.petrobras.com.br/ri

Para mais informações:

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

e-mail: petroinvest@petrobras.com.br / acionistas@petrobras.com.br

Av. Henrique Valadares, 28 – 19º andar – torre A – 20231-030 – Rio de Janeiro, RJ.

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.