

PetroReconcavo S.A.
CNPJ/ME nº 03.342.704/0001-30
NIRE: 293.000.241-71

Fato Relevante

A **PetroReconcavo S.A.**, ou “Companhia”, (B3: RECV3), em continuidade aos Comunicados ao Mercado divulgados em 13 e 23 de dezembro de 2021, vem informar os seus acionistas e o mercado em geral que hoje, dia 31 de dezembro de 2021, a Companhia e a sua subsidiária, SPE Miranga S.A., assinaram Contrato de Compra e Venda de Gás Natural – Contrato Swap Venda, com a Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) para a venda, pela Petrobras, do gás natural processado produzido em todos os campos dos Polos Remanso e Miranga para a Companhia, na saída da Unidade de Tratamento de Gás de Catu (“UTG Catu”) (“Contrato Swap”).

Na prática, o Contrato Swap possibilita a antecipação do acesso às infraestruturas necessárias para a comercialização da produção de gás natural e derivados líquidos no Estado da Bahia, de forma independente, a partir do dia 01 de janeiro de 2022.

O Contrato Swap tem caráter transitório e será resolvido quando as partes assinarem os instrumentos contratuais definitivos para escoamento e processamento do gás natural.

Ressalta-se ainda que a Companhia já havia celebrado os contratos de transporte de gás natural junto à Transportadora Associada de Gás S.A. (“TAG”) que permite o transporte do gás natural a partir da UTG Catu até os pontos de entrega (*city gates*) determinados pela Companhia de Gás da Bahia (“BahiaGás”), bem como obtido as autorizações regulatórias e tributárias que eram as condições suspensivas para início do fornecimento.

Com isso, a partir de 01 de janeiro de 2022, a Companhia e a sua subsidiária, SPE Miranga, iniciam o fornecimento, para a BahiaGás, de um volume inicial de 400 mil m³/dia de gás natural, bem como um incremento anual da quantidade diária contratada de acordo com a curva de produção prevista para os ativos pelo prazo de 5 anos.

A Companhia informa ainda que após o cumprimento de todas as condições precedentes previstas no contrato de compra e venda de gás natural celebrado com a Companhia Paraibana de Gás (“PBGás”), a sua subsidiária, Potiguar E&P, iniciará o fornecimento, também a partir de 01 de janeiro de 2022 e pelo prazo de 2 anos, de 80 mil m³/dia de gás natural a partir de janeiro de 2022 e 100 mil m³/dia de gás natural a partir de janeiro de 2023.

Somados aos volumes de gás natural comprometidos com a Companhia Potiguar de Gás (“Potigás”), conforme divulgado no Comunicado ao Mercado de 29 de setembro de 2021, a Companhia e suas subsidiárias passarão a comercializar para 3 distribuidoras estaduais de gás natural canalizado, a partir de 01 de janeiro de 2022, um volume médio de 716 mil m³/dia de gás natural.

Destacamos abaixo um resumo dos valores de gás rico e processado comprometidos para o ano de 2022, bem como uma comparação do valor final médio obtido pelos novos contratos

relativamente aos valores apresentados no último relatório de reservas certificado pela Companhia:

	PetroReconcavo S.A. Polo Remanso	SPE Miranga S.A. Polo Miranga	Potiguar E&P S.A. Polo Riacho da Forquilha
Valor do gás natural rico*, conforme Relatório de Reservas de 31/12/2020	6,412 USD/MMBtu	3,43 USD/MMBtu	1,316 USD/MMBtu
Incremento percentual de valor para 2022	-13%	150%	605%
Valor médio para o gás natural rico* de todas as operações	6,51 USD/MMBtu		

*Considera o preço do gás natural mais o preço dos líquidos (usando como referência de preço do Brent USD 75/barril), menos os custos de processamento e escoamento

Mais uma etapa cumprida pela Companhia para se posicionar na liderança da transformação da indústria *onshore* de petróleo e gás natural no Brasil.

Salvador, 31 de dezembro de 2021.

Rafael Procaci da Cunha
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

PetroReconcavo S.A.
CNPJ/ME Nº 03.342.704/0001-30
NIRE: 293.000.241-71

Material Fact

PetroReconcavo S.A., or "Company", (B3: RECV3), in continuity with the Notice to the Market released on December 13th and 23rd, 2021, informs its shareholders and the market in general that today, December 31st, 2021, the Company and its subsidiary, SPE Miranga S.A., signed a contract for the purchase and sale of natural gas – Swap Sale Agreement, with Petróleo Brasileiro S.A. ("Petrobras") for the sale by Petrobras of the processed natural gas produced in all fields of the Remanso and Miranga Clusters to the Company, at the exit of the Catu Gas Treatment Unit ("UTG Catu") ("Swap Contract").

In practice, the Swap Contract allows the anticipation of access to the infrastructure necessary for the commercialization of the production of natural gas and liquid derivatives in the State of Bahia, independently, from January 1st, 2022.

The Swap Agreement is transitional and will be resolved when the parties sign the definitive contractual instruments for the transporting and processing of natural gas.

It is also emphasized that the Company had already concluded the contracts of natural gas transporting with Transportadora Associada de Gás S.A. ("TAG") that permits the transport of natural gas from UTG Catu to the delivery points (city gates) determined by Companhia de Gás da Bahia ("BahiaGás"), as well as obtain the regulatory and tax authorizations that were the suspensive conditions for the start of supply.

As of January 1st, 2022, the Company, and its subsidiary, SPE Miranga, begin supplying to BahiaGás an initial volume of 400,000 m³/day of natural gas, as well as an annual increase in the daily quantity contracted according to the production curve planned for the assets for a period of 5 years.

The Company also informs that after compliance with all the preceding conditions provided for in the contract for purchase and sale of natural gas signed with Companhia Paraibana de Gás ("PBGás"), its subsidiary, Potiguar E&P, will start supplying, also from January 1st, 2022, and for a period of 2 years of 80,000 m³/day of natural gas from January 2022 and 100,000 m³/day of natural gas from January 2023.

In addition to the volumes of natural gas committed to Companhia Potiguar de Gás ("Potigás"), as disclosed in the Notice to the Market released on September 29th, 2021, the Company and its subsidiaries will now commercialize to 3 state natural gas distributors from January 1st, 2022, an average volume of 716,000 m³/day of natural gas.

Below is a summary of the values of rich and processed gas committed for the year 2022, as well as a comparison of the average final value obtained by the new contracts in relation to the amounts presented in the last reserve report certified by the Company:

	PetroReconcavo S.A. Remanso Cluster	SPE Miranga S.A. Miranga Cluster	Potiguar E&P S.A. Riacho da Forquilha Cluster
Value of rich natural gas*, according to Reserve Report of 12/31/2020	6,412 USD/MMBtu	3,43 USD/MMBtu	1,316 USD/MMBtu
Percentage increase in value for 2022	-13%	150%	605%
Average value for rich natural gas* of all operations	6,51 USD/MMBtu		

*Considers the price of natural gas plus the price of liquids (using as a price reference of Brent USD 75/barrel), minus processing and transportation costs

Another step completed by the Company to position itself in the leadership of the transformation of the onshore oil and natural gas industry in Brazil.

Salvador, December 31st, 2021.

Rafael Procaci da Cunha
 Chief Financial and Investor Relations Officer