

FATO RELEVANTE

ASSINATURA DE ACORDO DE PARCERIA VINCULANTE PARA A AQUISIÇÃO E OPERAÇÃO DE ATIVOS DE MIDSTREAM DE GÁS NATURAL NO RIO GRANDE DO NORTE

Salvador, 18 de dezembro de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** ou “Companhia” (B3: RECV3), nos termos da Resolução CVM Nº 44, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral, que assinou um acordo de parceria vinculante com a Brava Energia S.A. (“Brava”) estabelecendo as premissas para a aquisição, pela PetroReconcavo, de 50% da infraestrutura de escoamento e processamento de gás natural na Bacia Potiguar, estado do Rio Grande do Norte, e compromissos de suprimento de gás entre as companhias.

O valor previsto para a transação é de US\$ 65 milhões a ser pago em duas parcelas, sendo 35% na data da assinatura dos acordos definitivos da transação e o remanescente na data de fechamento, após o cumprimento das condições precedentes.

A infraestrutura de escoamento e processamento, objeto da transação, contempla as Unidades de Processamento de Gás Natural II e III (“UPGNs”) com capacidade total de processamento de 3 milhões m³/dia, o Gasoduto Livramento/Guamaré que interliga as instalações da PetroReconcavo ao Ativo Industrial de Guamaré da Brava (“AIG”), e as Esferas de GLP, localizados no Rio Grande do Norte.

Os princípios contratuais preveem: (i) comitês operacionais com membros de ambas as companhias, sendo a Brava o operador do consórcio; (ii) compartilhamento de utilidades e serviços do AIG que suportam a operação das UPGNs; e (iii) a assinatura de compromisso para aquisição de gás natural da PetroReconcavo pela Brava por cinco anos em volumes contratados de média de 150 mil m³/d a partir do segundo semestre de 2025.

A assinatura deste acordo reforça a parceria estratégica com a Brava no Rio Grande do Norte, conferindo mais um passo da implementação do plano de resiliência e eficiência operacional da PetroReconcavo, que segue resultando em otimização de custos e garantia de escoamento e processamento da produção de gás natural no estado.

Rafael Procaci da Cunha
Vice-presidente Financeiro e de Relações com Investidores

MATERIAL FACT

SIGNING OF A BINDING PARTNERSHIP AGREEMENT FOR THE ACQUISITION AND OPERATION OF NATURAL GAS MIDSTREAM ASSETS IN RIO GRANDE DO NORTE

Salvador, December 18th, 2024. **PetroReconcavo** S.A. or "Company" (B3: RECV3), according to Resolution CVM Nº 44, informs its shareholders and the market in general that it has signed a binding partnership agreement with Brava Energia S.A. ("Brava") establishing the conditions for the acquisition, by PetroReconcavo, of 50% of the natural gas outflow and processing infrastructure in the Potiguar Basin, state of Rio Grande do Norte, and gas supply agreements between the companies.

The estimated transaction value is US\$ 65 million, to be paid in two installments, the first one of 35% upon the signing of the transaction definitive agreements and the remaining balance upon closing, after the fulfillment of the precedent conditions.

The processing and outflow infrastructure, object of this transaction, includes Natural Gas Processing Units II and III ("UPGNs") with a total processing capacity of 3 million m³/day, the Livramento/Guamaré pipeline connecting PetroReconcavo's facilities to Brava's Guamaré Industrial Asset ("AIG"), and the LPG spheres, located in the state of Rio Grande do Norte.

The contractual principles include: (i) operational committees with members from both companies, with Brava acting as the consortium operator; (ii) sharing of utilities and services from AIG that support the operation of the UPGNs; and (iii) the signing of a commitment for Brava to purchase natural gas from PetroReconcavo for five years, with contracted volumes averaging 150 thousand m³/day starting in the second half of 2025.

The signing of this agreement strengthens the strategic partnership with Brava in the state of Rio Grande do Norte, representing another step in the implementation of PetroReconcavo's resilience and operational efficiency plan, which continues to deliver cost optimization and ensures the outflow and processing of natural gas production in the state.

Rafael Procaci da Cunha
Vice President of Finance and Investor Relations