

DADOS OPERACIONAIS - MARÇO/2024

Salvador, 04 de abril de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de março de 2024.

2024	Produção Diária (boe/dia)									Entrega Total (boe)		
Mês	Ativo Potiguar			Ativo Bahia			Total			Total		
	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total	Óleo	Gás	Total
Janeiro	9.776	4.663	14.439	6.253	6.544	12.798	16.029	11.207	27.236	514.758	315.768	830.526
Fevereiro	9.239	4.683	13.923	6.044	6.288	12.332	15.284	10.971	26.255	432.865	298.442	731.307
Março	9.024	4.767	13.791	5.799	6.055	11.854	14.823	10.823	25.645	445.919	316.480	762.400

A produção consolidada do mês de março foi de 25.645 boe/dia, com queda de 2% na comparação mensal.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13.791 boe/dia, queda de 0,9%, sendo a produção de petróleo em 9.024 boe/dia e a de gás em 4.767 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 2,3% em relação ao mês anterior, em função do aumento do volume de chuvas no estado que causaram múltiplas interrupções nas redes elétricas locais, impactando a eficiência de produção e maior número de falhas de poços no período.
- **Gás:** a produção aumentou 1,8% em relação ao mês anterior, devido a continuidade dos projetos de reativação de poços de gás não associado e trabalhos de manutenção para otimização da produção.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11.854 boe/dia, queda de 3,9%, sendo a produção de petróleo em 5.799 boe/dia e de gás em 6.055 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 4,1% em relação ao mês anterior, em função da parada de dois poços de alta vazão no Campo de Tiê, sendo uma delas para troca de método de elevação e a outra resultante de falha de equipamento de fundo. Um poço já foi recuperado e o outro ainda está em fase de intervenção e consideram perdas estimadas de 312 bopd na média mensal.
- **Gás:** a produção reduziu 3,7% em relação ao mês anterior, resultante dos fatores climáticos que causaram interrupções nas redes elétricas locais, ocasionando paradas em sistemas de compressão.

Notas:

¹ Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 29 operados pela Companhia e 2 operados pela Mandacaru Energia. Ativo Bahia inclui a produção dos 26 campos operados pela Companhia e 47,73% de participação na produção da Jazida Compartilhada “Zona Água Grande – Bloco 2” entre as concessões Gomo e Bonsucesso, operada pela 3R Rio Ventura S.A.;

² Entrega de óleo: considera volumes de petróleo entregues para venda, adicionando variações de estoque;

³ Entrega de gás: volumes de gás rico entregues/escoados para processamento (após consumo e perdas), e de gás rico vendido diretamente aos clientes;

⁴ Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);

⁵ Fator de conversão (Mm³ para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

OPERATIONAL DATA - MARCH/2024

Salvador, April 04, 2024. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of March 2024.

2024	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
Month	Potiguar Asset			Bahia Asset			Total			Total		
	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total	Oil	Gas	Total
January	9,776	4,663	14,439	6,253	6,544	12,798	16,029	11,207	27,236	514,758	315,768	830,526
February	9,239	4,683	13,923	6,044	6,288	12,332	15,284	10,971	26,255	432,865	298,442	731,307
March	9,024	4,767	13,791	5,799	6,055	11,854	14,823	10,823	25,645	445,919	316,480	762,400

Consolidated production for the month of March was 25,645 boe/day, down 2% month-on-month.

In the **Potiguar Asset**, production was 13,791 boe/day, down 0.9%, with oil production of 9,024 boe/day and gas production of 4,767 boe/day.

- **Oil:** production decreased 2.3% compared to the previous month, due to the increase in the volume of rainfall in the state that caused multiple interruptions in the local electrical grids, impacting production efficiency and a higher number of well failures in the period.
- **Gas:** production increased 1.8% compared to the previous month, due to the continuation of projects to reactivate non-associated gas wells and maintenance work to optimize production.

In the **Bahia Asset**, production was 11,854 boe/day, down 3.9%, with oil production of 5,799 boe/day and gas production of 6,055 boe/day.

- **Oil:** production decreased 4.1% in relation to the previous month, due to the shutdown of two high-flow wells in the Tiê Field, one of them for changing the lifting method and the other resulting from a failure of bottom equipment. One well has already been recovered and the other is still under intervention phase and consider estimated losses of 312 bopd in the monthly average.
- **Gas:** production decreased by 3.7% compared to the previous month, resulting from weather factors that caused interruptions in local electrical grids, causing stoppages in compression systems.

Notes:

¹ Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 29 operated by the Company and 2 operated by Mandacaru Energia. Bahia Asset includes the production of the 26 operated by the Company and a 47.73% interest in the production of the "Zona Água Grande – Block 2" Shared Deposit between the Gomo and Bonsucesso concessions, operated by 3R Rio Ventura S.A.;

² Oil delivery: considers volumes of oil delivered for sale, excluding / adding variances in the inventory balances;

³ Gas delivery: volumes of rich gas delivered/disposed for processing (after consumption and losses), and rich gas sold directly to customers;

⁴ Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed);

⁵ Conversion factor: Mm³ to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Chief Financial and Investor Relations Officer