

## DADOS OPERACIONAIS - MAIO/2025

Salvador, 06 de junho de 2025. A **PetroReconcavo** S.A. (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de maio de 2025.

2025	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	8.505	4.749	<b>13.253</b>	7.686	5.845	<b>13.531</b>	16.190	10.594	<b>26.784</b>	491.107	293.842	<b>784.949</b>
Fevereiro	8.546	4.772	<b>13.318</b>	7.710	6.261	<b>13.971</b>	16.256	11.033	<b>27.289</b>	469.207	279.844	<b>749.050</b>
Março	8.735	4.728	<b>13.462</b>	7.752	6.500	<b>14.252</b>	16.487	11.228	<b>27.715</b>	504.103	313.045	<b>817.148</b>
Abril	9.129	4.877	<b>14.006</b>	7.481	6.358	<b>13.839</b>	16.610	11.235	<b>27.846</b>	496.210	311.659	<b>807.869</b>
Maio	8.828	4.773	<b>13.601</b>	7.613	6.164	<b>13.777</b>	16.440	10.937	<b>27.378</b>	491.439	316.083	<b>807.522</b>

A produção média do mês de maio foi de 27,4 mil boe/dia, redução de 1,7% na comparação mensal, impactada pela redução de 2,9% na produção total do Ativo Potiguar e de 3,0% na produção de gás no Ativo Bahia. A Companhia segue com programa de *workovers*, conforme cronograma estabelecido.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,6 mil boe/dia, redução de 2,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,8 mil bbl/dia e a de gás de 4,8 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 3,3% em relação ao mês anterior, em função da parada de dois poços relevantes em Riacho da Forquilha para processo de completação final, que passaram por *workover* no mês de abril e estavam produzindo em *well testing* naquele momento. Após a parada, os poços retornaram à produção no final de maio, passando por novo processo de estabilização.
- **Gás:** a produção apresentou redução de 2,1% em relação ao mês anterior, em função dos efeitos já mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,8 mil boe/dia, estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,6 mil bbl/dia e a de gás de 6,2 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 1,8%, em função da entrada em operação de um novo poço no campo de Tiê, além do retorno de produção em poços no Polo Remanso e dos efeitos positivos dos *workovers* em Miranga.
- **Gás:** a produção diminuiu 3,0% em relação ao mês anterior, impactado por falha de poços de alta vazão de gás não associado em Miranga, além da parada programada de parceiros comerciais para ajuste de conexão, acarretando na parada por um dia da UTG São Roque.

### Notas:

<sup>1</sup> 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 Brava Energia S.A.;

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

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

<sup>4</sup> Informações em barris de óleo equivalente (boe) ou barris de óleo equivalente por dia (boed);

<sup>5</sup> Fator de conversão (Mm<sup>3</sup> para boe) 6,2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice-presidente Financeiro e de Relações com Investidores

## OPERATIONAL DATA – MAY/2025

Salvador, June 06, 2025. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of May 2025.

2025	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	8,505	4,749	<b>13,253</b>	7,686	5,845	<b>13,531</b>	16,190	10,594	<b>26,784</b>	491,107	293,842	<b>784,949</b>
February	8,546	4,772	<b>13,318</b>	7,710	6,261	<b>13,971</b>	16,256	11,033	<b>27,289</b>	469,207	279,844	<b>749,050</b>
March	8,735	4,728	<b>13,462</b>	7,752	6,500	<b>14,252</b>	16,487	11,228	<b>27,715</b>	504,103	313,045	<b>817,148</b>
April	9,129	4,877	<b>14,006</b>	7,481	6,358	<b>13,839</b>	16,610	11,235	<b>27,846</b>	496,210	311,659	<b>807,869</b>
May	8,828	4,773	<b>13,601</b>	7,613	6,164	<b>13,777</b>	16,440	10,937	<b>27,378</b>	491,439	316,083	<b>807,522</b>

The average production in May was 27.4 thousand boe/day, a reduction of 1.7% in the monthly comparison, impacted by the reduction of 2.9% in the total production of the Potiguar Asset and of 3.0% in the production of gas in the Bahia Asset. The Company continues with a workover program, according to the established schedule.

In the **Potiguar Asset**, production was 13.6 thousand boe/day, a reduction of 2.9% compared to the previous month, with oil production of 8.8 thousand bbl/day and gas production of 4.8 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased 3.3% compared to the previous month, due to the stoppage of two relevant wells in Riacho da Forquilha for the final completion process, which had a workover in April and were producing as well testing at that time. After the stoppage, the wells returned to production at the end of May, going through a new stabilization process;
- **Gas:** production decreased by 2.1% compared to the previous month, due to the effects already mentioned above.

In the **Bahia Asset**, production was 13.8 thousand boe/day, stable in relation to the previous month, with oil production of 7.6 thousand bbl/day and gas production of 6.2 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased 1.8% due to the start-up of a new well in the Tiê field, in addition to the return of production in wells in the Remanso Cluster and the positive effects of the workovers in Miranga.
- **Gas:** production decreased 3.0% compared to the previous month, impacted by the failure of wells with high flow of non-associated gas in Miranga, in addition to the scheduled shutdown of commercial partners to adjust the connection, resulting in the shutdown for one day of UTG São Roque.

### 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 fields 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 Brava Energia 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: Mm<sup>3</sup> to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance and Investor Relations