

## Dados Operacionais - Novembro/2025

Salvador, 5 de dezembro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** ("Companhia") (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de novembro 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	13.253	7.686	5.845	13.531	16.190	10.594	26.784	491.107	293.842	784.949
Fevereiro	8.546	4.772	13.318	7.710	6.261	13.971	16.256	11.033	27.289	469.207	279.844	749.050
Março	8.735	4.728	13.462	7.752	6.500	14.252	16.487	11.228	27.715	504.103	313.045	817.148
Abril	9.129	4.877	14.006	7.481	6.358	13.839	16.610	11.235	27.846	496.210	311.659	807.869
Maio	8.828	4.773	13.601	7.613	6.164	13.777	16.440	10.937	27.378	491.439	316.083	807.522
Junho	8.700	4.840	13.540	7.265	6.072	13.336	15.964	10.912	26.876	491.846	307.558	799.404
Julho	8.466	4.636	13.102	7.478	6.282	13.760	15.944	10.918	26.862	488.125	303.367	791.493
Agosto	8.229	4.603	12.832	7.408	6.195	13.603	15.637	10.798	26.435	478.507	293.843	772.351
Setembro	8.275	4.578	12.853	6.902	6.211	13.114	15.177	10.790	25.967	454.179	301.636	755.815
Outubro	7.995	4.542	12.537	6.376	5.970	12.346	14.371	10.511	24.882	445.137	305.237	750.375
Novembro	8.051	4.404	12.454	6.455	6.230	12.684	14.505	10.633	25.139	427.612	295.554	723.166

A produção média do mês de novembro foi de 25,1 mil boe/dia, aumento de 1% em relação ao mês anterior. Esse incremento decorre, principalmente, da produção dos *workovers* realizados no Ativo Bahia, bem como, dos efeitos iniciais de estabilização decorrentes do programa de reinjeção implementado no campo de Tiê.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,5 mil boe/dia, redução de 0,7% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,0 mil bbl/dia e a de gás de 4,4 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 0,7% em relação ao mês anterior, decorrente dos resultados dos *workovers* realizados em Riacho da Forquilha e do retorno à produção de poços que passaram por intervenção de reparo no mês anterior. Entretanto, a produção do mês foi impactada por falhas de poços de alta vazão em Sabiá.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 3,0% em relação ao mês anterior, em função de falha de poços de alta vazão em Riacho da Forquilha, além da estabilização após *flush* inicial de alguns poços que passaram por *workover* no mês anterior.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,7 mil boe/dia, aumento de 2,7% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,5 mil bbl/dia e a de gás de 6,2 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 1,2% em relação ao mês anterior, resultante dos *workovers* realizados no polo Remanso, somado aos efeitos iniciais do programa de reinjeção no campo de Tiê. Conforme divulgado, desde o final de setembro o volume de fluido injetado passou a superar o volume produzido, dando início ao processo de repressurização do reservatório.
- **Gás Natural:** a produção apresentou aumento de 4,4% relação ao mês anterior, resultante dos *workovers* realizados no campo de Miranga.

### Notas:

<sup>1</sup> Produção: considera média diária de participação da Companhia (*working interest*). Ativo Potiguar inclui a produção de 31 campos; 22 operados pela Companhia e 9 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, perdas e reinjeção em Tiê), 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 de Finanças e de Relações com Investidores

## Operational Data – November/2025

Salvador, December 5<sup>th</sup>, 2025. PetroReconcavo S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of November 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	13,253	7,686	5,845	13,531	16,190	10,594	26,784	491,107	293,842	784,949
February	8,546	4,772	13,318	7,710	6,261	13,971	16,256	11,033	27,289	469,207	279,844	749,050
March	8,735	4,728	13,462	7,752	6,500	14,252	16,487	11,228	27,715	504,103	313,045	817,148
April	9,129	4,877	14,006	7,481	6,358	13,839	16,610	11,235	27,846	496,210	311,659	807,869
May	8,828	4,773	13,601	7,613	6,164	13,777	16,440	10,937	27,378	491,439	316,083	807,522
June	8,700	4,840	13,540	7,265	6,072	13,336	15,964	10,912	26,876	491,846	307,558	799,404
July	8,466	4,636	13,102	7,478	6,282	13,760	15,944	10,918	26,862	488,125	303,367	791,493
August	8,229	4,603	12,832	7,408	6,195	13,603	15,637	10,798	26,435	478,507	293,843	772,351
September	8,275	4,578	12,853	6,902	6,211	13,114	15,177	10,790	25,967	454,179	301,636	755,815
October	7,995	4,542	12,537	6,376	5,970	12,346	14,371	10,511	24,882	445,137	305,237	750,375
November	8,051	4,404	12,454	6,455	6,230	12,684	14,505	10,633	25,139	427,612	295,554	723,166

The average production in November was 25.1 thousand boe/day, an increase of 1% compared to the previous month. This increase is mainly due to the production of the workovers carried out in the Bahia Asset, as well as the initial stabilization effects resulting from the reinjection program implemented in the Tiê field.

In the **Potiguar Asset**, production was 12.5 thousand boe/day, a reduction of 0.7% compared to the previous month, with oil production of 8.0 thousand bbl/day and gas of 4.4 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 0.7% compared to the previous month, due to the results of the workovers carried out in Riacho da Forquilha and the return to production of wells that underwent repair intervention in the previous month. However, the month's production was impacted by failures of high-flow wells in Sabiá.
- **Natural Gas:** production decreased by 3.0% compared to the previous month, due to the failure of high-flow wells in Riacho da Forquilha, in addition to the stabilization after the initial flush of some wells that went through workover in the previous month.

In the **Bahia Asset**, production was 12.7 thousand boe/day, an increase of 2.7% over the previous month, with oil production of 6.5 thousand bbl/day and gas production of 6.2 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 1.2% compared to the previous month, resulting from the workovers carried out at the Remanso cluster, added to the initial effects of the reinjection program in the Tiê field. As disclosed, since the end of September the volume of fluid injected has exceeded the produced volume, starting the process of repressurization of the reservoir.
- **Natural Gas:** production increased by 4.4% compared to the previous month, resulting from the workovers carried out in the Miranga field.

### Notes:

<sup>1</sup> Production considers the Company's average daily participation (working interest). Potiguar Asset includes the production of 31 fields; 22 operated by the Company and 9 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.

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

<sup>3</sup> Gas delivery: volumes of rich gas delivered/dispensed for processing (after consumption, losses and reinjection in Tiê), and rich gas sold directly to customers.

<sup>4</sup> Information in barrels of oil equivalent (boe) or barrels of oil equivalent per day (boed).

<sup>5</sup> Conversion factor: Mm<sup>3</sup> to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance and Investor Relations