

## DADOS OPERACIONAIS - AGOSTO/2024

Salvador, 6 de setembro de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de agosto 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	<b>14.439</b>	6.253	6.544	<b>12.798</b>	16.029	11.207	<b>27.236</b>	514.758	315.768	<b>830.526</b>
Fevereiro	9.239	4.683	<b>13.923</b>	6.044	6.288	<b>12.332</b>	15.284	10.971	<b>26.255</b>	432.865	298.442	<b>731.307</b>
Março	9.024	4.767	<b>13.791</b>	5.799	6.055	<b>11.854</b>	14.823	10.823	<b>25.645</b>	445.919	316.480	<b>762.400</b>
Abril	9.144	5.141	<b>14.285</b>	5.830	5.761	<b>11.591</b>	14.974	10.902	<b>25.876</b>	453.635	302.096	<b>755.731</b>
Maio	8.991	5.147	<b>14.138</b>	5.870	6.011	<b>11.881</b>	14.861	11.158	<b>26.019</b>	462.385	325.892	<b>788.278</b>
Junho	8.906	4.642	<b>13.548</b>	6.852	6.529	<b>13.382</b>	15.759	11.172	<b>26.930</b>	471.746	317.571	<b>789.317</b>
Julho	8.624	4.619	<b>13.243</b>	6.768	6.872	<b>13.639</b>	15.392	11.491	<b>26.883</b>	474.663	326.881	<b>801.544</b>
Agosto	8.476	4.730	<b>13.206</b>	6.339	6.143	<b>12.482</b>	14.815	10.873	<b>25.688</b>	436.476	286.251	<b>722.727</b>

A produção consolidada do mês de agosto foi de 25.688 boe/dia, redução de 4% na comparação mensal, em função de efeitos não-recorrentes de paradas para manutenção no *midstream* de terceiros e uma intervenção no poço GTE-03 que impactaram temporariamente a produção do período. Após a solução das ocorrências e estabilização da produção, ao final do mês, a produção retornou ao patamar do mês de julho.

Apesar dos desafios operacionais no mês de agosto, a Companhia manteve o ritmo de execução do programa de *workovers*, mantendo a média acima de 20 projetos executados.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13.206 boe/dia, estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8.476 bbl/dia e a de gás em 4.730 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 2% em relação ao mês anterior, em função de paradas para manutenção e ampliação de capacidade para captura de gás associado;
- **Gás:** a produção aumentou 2% em relação ao mês anterior, decorrente de resultados de projetos de *workovers*. Apesar desse aumento da produção, as entregas foram impactadas pela realização de manutenção programada no gasoduto de escoamento operado por terceiros, gerando 6 dias de produção que não foi entregue para processamento e posterior comercialização.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12.482 boe/dia, redução de 8% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6.339 bbl/dia e a de gás em 6.143 boe/dia.

- **Petróleo:** redução de 6% em relação ao mês anterior, impactada por parada não programada em infraestrutura de processamento de terceiro, impactando a produção de petróleo associado ao gás de Miranga. Além disso, interrupções temporárias para intervenções no campo de Tiê, também contribuíram para esta redução;
- **Gás:** a produção reduziu 11% em relação ao mês anterior, impactada pela parada da infraestrutura de processamento de terceiro, mencionada anteriormente, que resultou na interrupção total da produção de gás natural não associado por dois dias no Polo Miranga.

### 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 3R Rio Ventura 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

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

## OPERATIONAL DATA - AUGUST/2024

Salvador, September 6<sup>th</sup>, 2024. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of July 2024.

2024	Daily Production (boe/day)									Total Delivery (boe)		
	Potiguar Asset			Bahia Asset			Total			Total		
Month	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
April	9,144	5,141	14,285	5,830	5,761	11,591	14,974	10,902	25,876	453,635	302,096	755,731
May	8,991	5,147	14,138	5,870	6,011	11,881	14,861	11,158	26,019	462,385	325,892	788,278
June	8,906	4,642	13,548	6,852	6,529	13,382	15,759	11,172	26,930	471,746	317,571	789,317
July	8,624	4,619	13,243	6,768	6,872	13,639	15,392	11,491	26,883	474,663	326,881	801,544
August	8,476	4,730	13,206	6,339	6,143	12,482	14,815	10,873	25,688	436,476	286,251	722,727

Consolidated production in August was 25,688 boe/day, a reduction of 4% in the monthly comparison, due to non-recurring effects of maintenance shutdowns in the third-party midstream and an intervention in the GTE-03 well that temporarily impacted production in the period. After the solution of the occurrences and stabilization of production, at the end of the month, production returned to the level of July.

Despite the operational challenges in August, the Company maintained the pace of execution of the workover program, maintaining an average of more than 20 projects executed.

In the **Potiguar Asset**, production was 13,206 boe/day, stable compared to the previous month, with oil production at 8,476 bbl/day and gas at 4,730 boe/day.

- **Oil:** production decreased 2% compared to the previous month, due to maintenance shutdowns and expansion of capacity for associated gas capture;
- **Gas:** production increased 2% from the previous month, due to results from workover projects. Despite this increase in production, deliveries were impacted by scheduled maintenance on the outflow pipeline operated by third parties, generating 6 days of production that was not delivered for processing and subsequent commercialization.

In the **Bahia Asset**, production was 12,482 boe/day, down 8% from the previous month, with oil production at 6,339 bbl/day and gas at 6,143 boe/day.

- **Oil:** a reduction of 6% compared to the previous month, impacted by an unscheduled shutdown in third-party processing infrastructure, impacting the production of oil associated with Miranga gas. In addition, temporary interruptions for interventions in the Tiê field also contributed to this reduction;
- **Gas:** production decreased 11% compared to the previous month, impacted by the shutdown of the third-party processing infrastructure, mentioned earlier, which resulted in the total interruption of non-associated natural gas production for two days in the Miranga cluster.

### Notes:

<sup>1</sup> 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.;

<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/disposed for processing (after consumption and losses), 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

Chief Financial and Investor Relations Officer