

DADOS OPERACIONAIS - DEZEMBRO/2024

Salvador, 9 de janeiro de 2025. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de dezembro 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
Abril	9.144	5.141	14.285	5.830	5.761	11.591	14.974	10.902	25.876	453.635	302.096	755.731
Mai	8.991	5.147	14.138	5.870	6.011	11.881	14.861	11.158	26.019	462.385	325.892	788.278
Junho	8.906	4.642	13.548	6.852	6.529	13.382	15.759	11.172	26.930	471.746	317.571	789.317
Julho	8.624	4.619	13.243	6.768	6.872	13.639	15.392	11.491	26.883	474.663	326.881	801.544
Agosto	8.476	4.730	13.206	6.339	6.143	12.482	14.815	10.873	25.688	439.053	286.251	725.304
Setembro	8.642	4.900	13.542	6.644	6.364	13.008	15.287	11.264	26.550	472.043	314.123	786.167
Outubro	8.711	5.008	13.719	6.865	6.212	13.077	15.576	11.220	26.796	484.554	319.735	804.289
Novembro	8.409	4.838	13.247	6.980	5.895	12.874	15.388	10.733	26.121	453.555	294.411	747.966
Dezembro	8.394	4.620	13.014	7.273	5.692	12.965	15.666	10.312	25.978	480.692	295.928	776.620

No mês de dezembro, a produção média foi de 26,0 mil boe/dia, estável em relação ao mês anterior. A produção média anual foi de 26,3 mil boe/dia, aumento de 1,4% em relação a 2023. O último mês do ano foi marcado por importantes avanços para a estabilização do poço TIE-09. Além disso, o poço TIE-013 iniciou o processo de produção no dia 29, elevando a produção média dos últimos três dias do ano para 27,3 mil boe/dia. Ao longo do mês, a Companhia realizou 23 *workovers*, totalizando 212 projetos concluídos no ano, 7,4% abaixo do projetado na Certificação de Reservas em função do maior número de *wellservices* executados.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13,0 mil boe/dia, queda de 1,8% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 8,4 mil bbl/dia e a de gás de 4,6 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção permaneceu estável em relação ao mês anterior, com incremento de produção decorrente dos projetos executados, apesar dos impactos por falhas de poços de alta vazão.
- **Gás:** a produção reduziu 4,5% em relação ao mês anterior, em função da parada programada na estação Lorena para inspeção de vasos, além de falhas pontuais em poços nos campos de Brejinho e Lorena.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13,0 mil boe/dia, aumento de 0,7% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,3 mil bbl/dia e a de gás de 5,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 4,2% em relação ao mês anterior, devido à estabilização do poço TIE-09, além do início do processo de produção do poço TIE-013, conforme mencionado acima.
- **Gás:** a produção diminuiu 3,4% em relação ao mês anterior, em função de parada corretiva na estação de compressores em Miranga.

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 Brava Energia 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

Vice-presidente Financeiro e de Relações com Investidores

OPERATIONAL DATA - DECEMBER/2024

Salvador, January 9th, 2025. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of December 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
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	439,053	286,251	725,304
September	8,642	4,900	13,542	6,644	6,364	13,008	15,287	11,264	26,550	472,043	314,123	786,167
October	8,711	5,008	13,719	6,865	6,212	13,077	15,576	11,220	26,796	484,554	319,735	804,289
November	8,409	4,838	13,247	6,980	5,895	12,874	15,388	10,733	26,121	453,555	294,411	747,966
December	8,394	4,620	13,014	7,273	5,692	12,965	15,666	10,312	25,978	480,692	295,928	776,620

In December, the average production was 26.0 kboe/day, remaining stable compared to the previous month. The annual average production was 26.3 kboe/day, a 1.4% increase compared to 2023. The last month of the year saw significant progress in stabilizing the TIE-09 well. Additionally, the TIE-013 well began production on December 29th, raising the average production for the last three days of the year to 27.3 kboe/day. During the month, the Company completed 23 workovers, totaling 212 projects for the year, 7.4% below the number projected in the Reserve Certification due to the higher number of well services executed.

In the **Potiguar Asset**, production reached 13.0 kboe/day, a 1.8% decrease compared to the previous month, with oil production at 8.4 kbbbl/day and gas production at 4.6 kboe/day.

- **Oil:** Production remained stable compared to the previous month, with an increase driven by executed projects despite the impacts of high-flow well failures.
- **Gas:** Production decreased by 4.5% compared to the previous month due to a scheduled shutdown at the Lorena station for vessel inspections, as well as isolated well failures in the Brejinho and Lorena fields.

In the **Bahia Asset**, production reached 13.0 kboe/day, a 0.7% increase compared to the previous month, with oil production at 7.3 kbbbl/day and gas production at 5.7 kboe/day

- **Oil:** Production increased by 4.2% compared to the previous month, driven by the stabilization of the TIE-09 well, as well as the start of production from the TIE-013 well, as mentioned above.
- **Gas:** Production decreased by 3.4% compared to the previous month due to a corrective shutdown at the compressor station in Miranga.

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: Mm³ to boe 6.2897.

Rafael Procaci da Cunha

Vice President of Finance and Investor Relations