

DADOS OPERACIONAIS - MAIO/2024

Salvador, 11 de junho de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de maio 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
Maio	8.991	5.147	14.138	5.870	6.011	11.881	14.861	11.158	26.019	462.385	325.892	788.278

A produção consolidada do mês de maio foi de 26.019 boe/dia, com aumento de 1% na comparação mensal.

Após os 4 primeiros meses focados em reparo de poços, o mês de maio foi marcado pelo avanço significativo da execução do programa de *workover*. Além disso, houve a conclusão da operação de *side track* realizada no poço TIE-011 (antigo TIE-005), localizado no campo de Tiê, cuja perfuração e completação foram concluídas no final do mês. Na primeira semana de junho, o poço já está alinhado para o sistema de produção, com resultados dentro das expectativas e atingindo patamares dos melhores poços do campo de Tiê.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 14.138 boe/dia, redução de 1%, sendo a produção de petróleo em 8.991 bbl/dia e a de gás em 5.147 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 2%, em relação ao mês anterior, impactada pelo declínio natural após *flush* inicial da perfuração nos campos de Boa Esperança, além de falha de alguns poços nos campos de Riacho da Forquilha e Lorena na segunda quinzena do mês;
- **Gás:** produção em linha com o mês anterior, em função dos resultados das operações de *workover*, que foram compensados pela falha em poços de gás associados conforme já mencionado.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11.881 boe/dia, aumento de 3%, sendo a produção de petróleo em 5.870 bbl/dia e de gás em 6.011 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 1%, em relação ao mês anterior, com resultado positivo da operação contínua de dois poços de alta vazão em Tiê (TIE-001 e TIE-004), mitigado pelo efeito da parada por falhas elétricas intermitentes;
- **Gás:** a produção aumentou 4%, em relação ao mês anterior, como resultado dos projetos de *workover* de mudança de método de elevação em Miranga e retornos à produção dos poços fechados para intervenção em Jacuipe no mês anterior.

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 - MAY/2024

Salvador, June 11, 2024. **PetroReconcavo** S.A. ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of May 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

Consolidated production for the month of May was 26,019 boe/day, up 1% month-on-month.

After the first 4 months focused on well repair, the month of May was marked by significant progress in the execution of the workover program. In addition, there was the conclusion of the side track operation carried out in the TIE-011 (former TIE-005) well, located in the Tiê field, with drilling and completion concluded by the end of the month. In the first week of June, the well is already aligned for the production system, with results within expectations and reaching levels of the best wells in the Tiê field.

In the **Potiguar Asset**, production was 14,138 boe/day, a reduction of 1%, with oil production at 8,991 bbl/day and gas production at 5,147 boe/day.

- **Oil:** production decreased 2% compared to the previous month, impacted by the natural decline after the initial flush of drilling in the Boa Esperança fields, in addition to some well's failure in Riacho da Forquilha and Lorena fields in the second half of the month;
- **Gas:** production in line with the previous month, due to the results of workover operations, offset by the loss from the associated gas wells that failed, as already reported.

In the **Bahia Asset**, production was 11,881 boe/day, an increase of 3%, with oil production at 5,870 bbl/day and gas at 6,011 boe/day.

- **Oil:** production increased 1% compared to the previous month, with a positive result from the continuous operation of two high-flow wells in Tiê (TIE-001 and TIE-004), mitigated by the effect of the shutdown due to intermittent electrical failures;
- **Gas:** production increased 4% compared to the previous month, as a result of workover projects of change in the lifting method in Miranga and returns to production from wells closed in prior month for intervention in Jacuipe.

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