

DADOS OPERACIONAIS - JUNHO/2024

Salvador, 9 de julho de 2024. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de junho 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
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

A produção consolidada do mês de junho foi de 26.930 boe/dia, com aumento de 4% na comparação mensal, principalmente pelo aumento de 13% na produção do Ativo Bahia. O mês de junho foi marcado pela continuidade na execução do programa de *workover*, com média acima de 20 projetos realizados por mês nos últimos 2 meses.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 13.548 boe/dia, redução de 4%, sendo a produção de petróleo de 8.906 bbl/dia e a de gás em 4.642 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção reduziu 1% em relação ao mês anterior, impactada por quebra de poços de alta vazão e declínio em poços recém perfurados nos campos de Boa Esperança, que seguem em fase de estabilização após *flush* inicial de produção; e
- **Gás:** a produção reduziu 10% em relação ao mês anterior, em função do declínio inicial dos poços recém perfurados e quebra de poços de alta vazão nos campos de Riacho da Forquilha e Lorena.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 13.382 boe/dia, aumento de 13%, sendo a produção de petróleo de 6.852 bbl/dia e a de gás em 6.529 boe/dia.

- **Petróleo:** a produção aumentou 17% em relação ao mês anterior, resultante do início da produção do poço TIE-011 (antigo TIE-005) após operação de *side track* realizada, além do aumento da produção em Remanso e Miranga como resultado dos projetos de *workover* executados; e
- **Gás:** a produção aumentou 9% em relação ao mês anterior, em função da produção do poço TIE-011 (gás parcialmente reinjetado no reservatório), além da conclusão de projetos para retorno da produção de poços e melhoria nos sistemas de compressão 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 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 - JUNE/2024

Salvador, July 9, 2024. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of June 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

Consolidated production for the month of June was 26,930 boe/day, up 4% month-on-month, mainly due to the increase of 13% in Bahia Asset production. The month of June was marked by the continuity in the execution of the workover program, with an average of over 20 projects per month carried out in the last 2 months.

In the **Potiguar Asset**, production was 13,548 boe/day, a reduction of 4%, with oil production of 8,906 bbl/day and a gas production of 4,642 boe/day.

- **Oil:** production decreased 1% compared to the previous month, impacted by the failure of high-flow wells and decline in newly drilled wells in the Boa Esperança fields, that are still in the stabilization phase after an initial flush production; and
- **Gas:** production decreased by 10% compared to the previous month, due to the initial decline of newly drilled wells and the failure of high-flow wells in the Riacho da Forquilha and Lorena fields.

In the **Bahia Asset**, production was 13,382 boe/day, an increase of 13%, with oil production of 6,852 bbl/day and gas at 6,529 boe/day.

- **Oil:** production increased 17% compared to the previous month, resulting from the start of production of the well TIE-011 (former TIE-005) after the side track operation carried out, in addition to the increase in production in Remanso and Miranga as a result of the workover projects executed; and
- **Gas:** production increased 9% compared to the previous month, due to the TIE-011 well production (gas partially reinjected into the reservoir), in addition to the conclusion of projects for return to production from wells and compression systems improvement 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 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