

Dados Operacionais – Abril/2026

Salvador, 08 de maio de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de abril de 2026.

2026	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	7.702	4.427	12.128	6.002	5.973	11.974	13.703	10.400	24.103	414.415	301.842	716.257
Fevereiro	7.484	4.745	12.229	6.268	5.860	12.128	13.752	10.605	24.357	383.773	275.456	659.229
Março	7.715	4.987	12.701	6.208	5.730	11.937	13.923	10.716	24.639	423.008	306.767	729.775
Abril	7.454	4.881	12.335	6.045	5.973	12.018	13.499	10.854	24.353	412.707	296.071	708.778

A produção média registrada em abril foi de 24,4 mil boe/dia, representando redução de 1,2% em comparação ao mês anterior. A produção foi impactada, principalmente, por eventos não programados que reduziram a eficiência de produção no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,3 mil boe/dia, redução de 2,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,5 mil bbl/dia e a de gás de 4,9 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 3,4% em relação ao mês anterior, devido a paradas não programadas na estação de Livramento, além de eventos de falha no fornecimento elétrico nos campos de Sabiá-da-Mata e de Sabiá-Bico-de-Osso.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 2,1% em relação ao mês anterior, devido aos mesmos fatores mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 12,0 mil boe/dia, estável em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,0 mil bbl/dia e a de gás de 6,0 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 2,6% em relação ao mês anterior, em função de falha em um poço de alta vazão e diversos eventos de falha no fornecimento elétrico no campo de Tiê.
- **Gás Natural:** a produção apresentou aumento de 4,2% em relação ao mês anterior devido a entrada em produção de poços após projetos de workovers bem-sucedidos nos campos de Jacuípe e Riacho São Pedro.

Notas:

¹ 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..

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, perdas e reinjeção em Tiê), 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 de Finanças, Relações com Investidores e M&A

Operational Data – April/2026

Salvador, May 08th, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby announces its production and delivery data for the month of April 2026.

2026	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	7,702	4,427	12,128	6,002	5,973	11,974	13,703	10,400	24,103	414,415	301,842	716,257
February	7,484	4,745	12,229	6,268	5,860	12,128	13,752	10,605	24,357	383,773	275,456	659,229
March	7,715	4,987	12,701	6,208	5,730	11,937	13,923	10,716	24,639	423,008	306,767	729,775
April	7,454	4,881	12,335	6,045	5,973	12,018	13,499	10,854	24,353	412,707	296,071	708,778

The average production recorded in April was 24.4 thousand boe/day, representing a reduction of 1.2% compared to the previous month. Production was mainly impacted by unscheduled events that reduced production efficiency at the Potiguar Asset.

In **Potiguar Asset**, production was 12.3 thousand boe/day, a reduction of 2.9% compared to the previous month, with oil production of 7.5 thousand bbl/day and gas of 4.9 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 3.4% in relation to the previous month, due to unscheduled stoppages at the Livramento station, in addition to events of failure in the electricity supply in the fields of Sabiá-da-Mata and Sabiá-Bico-de-Osso.
- **Natural Gas:** production decreased by 2.1% in relation to the previous month, due to the same factors mentioned above.

In **Bahia Asset**, production was 12.0 thousand boe/day, stable in relation to the previous month, with oil production of 6.0 thousand bbl/day and gas production of 6.0 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased by 2.6% compared to the previous month, due to a failure in a high-flow well and several events of failure in the electricity supply in the Tiê field.
- **Natural Gas:** production increased by 4.2% compared to the previous month due to the entry into production of wells after successful workover projects in the Jacuípe and Riacho São Pedro fields.

Notes:

¹ 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.

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, losses and reinjection in Tiê), 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, Investor Relations and M&A