

Dados Operacionais – Março/2026

Salvador, 08 de abril de 2026. A **PetroReconcavo S.A.** (“Companhia”) (B3: RECV3) informa os seus dados de produção e entrega referentes ao mês de março 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	301.914	685.687
Março	7.715	4.987	12.701	6.208	5.730	11.937	13.923	10.716	24.639	423.005	306.767	729.772

A produção média do mês de março foi de 24,6 mil boe/dia, aumento de 1,2% em relação ao mês anterior. O incremento de produção reflete entrada em produção de um novo poço perfurado no campo de Boa Esperança e pela entrada de poços em produção após a execução de projetos de *workover* no Ativo Potiguar.

No **Ativo Potiguar**, a produção foi de 12,7 mil boe/dia, aumento de 3,9% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 7,7 mil bbl/dia e a de gás de 5,0 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou aumento de 3,1% em relação ao mês anterior, após a entrada em produção de um novo poço em Boa Esperança, somado aos projetos de *workovers* bem-sucedidos em Brejinho e Juazeiro.
- **Gás Natural:** a produção apresentou aumento de 5,1% em relação ao mês anterior, devido aos mesmos fatores mencionados acima.

No **Ativo Bahia**, a produção foi de 11,9 mil boe/dia, redução de 1,3% em relação ao mês anterior, sendo a produção de petróleo de 6,2 mil bbl/dia e a de gás de 5,7 mil boe/dia.

- **Petróleo:** a produção apresentou redução de 1,0% em relação ao mês anterior, em função da parada geral da Estação São Roque para manutenção preventiva e de paradas não programadas no sistema de compressão. Além disso, houve paradas não programadas em Tiê, devido a falha no sistema de geração elétrica, parcialmente mitigadas pelo retorno de dois poços em Miranga após reparos.
- **Gás Natural:** a produção apresentou redução de 2,2% relação ao mês anterior, devido principalmente à parada mencionada da Estação São Roque.

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 – March/2026

Salvador, April 4th, 2026. **PetroReconcavo S.A.** ("Company") (B3: RECV3) hereby informs its production and delivery data for the month of March 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	301,914	685,687
March	7,715	4,987	12,701	6,208	5,730	11,937	13,923	10,716	24,639	423,005	306,767	729,772

The average production in March was 24.6 thousand boe/day, an increase of 1.2% over the previous month. The increase in production reflects the entry into production of a new well drilled in the Boa Esperança field and the entry into production of wells after the execution of workover projects in the Potiguar Asset.

In **Potiguar Asset**, production was 12.7 thousand boe/day, an increase of 3.9% over the previous month, with oil production of 7.7 thousand bbl/day and gas of 5.0 thousand boe/day.

- **Oil:** production increased by 3.1% compared to the previous month, after the entry into production of a new well in Boa Esperança, in addition to the successful workover projects in Brejinho and Juazeiro.
- **Natural Gas:** Production increased by 5.1% in relation to the previous month, due to the same factors mentioned above.

In **Bahia Asset**, production was 11.9 thousand boe/day, a reduction of 1.3% compared to the previous month, with oil production of 6.2 thousand bbl/day and gas of 5.7 thousand boe/day.

- **Oil:** production decreased 1.0% in relation to the previous month, due to the general shutdown of the São Roque Station for preventive maintenance and unscheduled shutdowns in the compression system. In addition, there were unscheduled stoppages in Tiê, due to a failure in the electricity generation system, partially mitigated by the return of two wells in Miranga after repairs.
- **Natural Gas:** production decreased by 2.2% compared to the previous month, mainly due to the aforementioned shutdown of the São Roque Station.

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