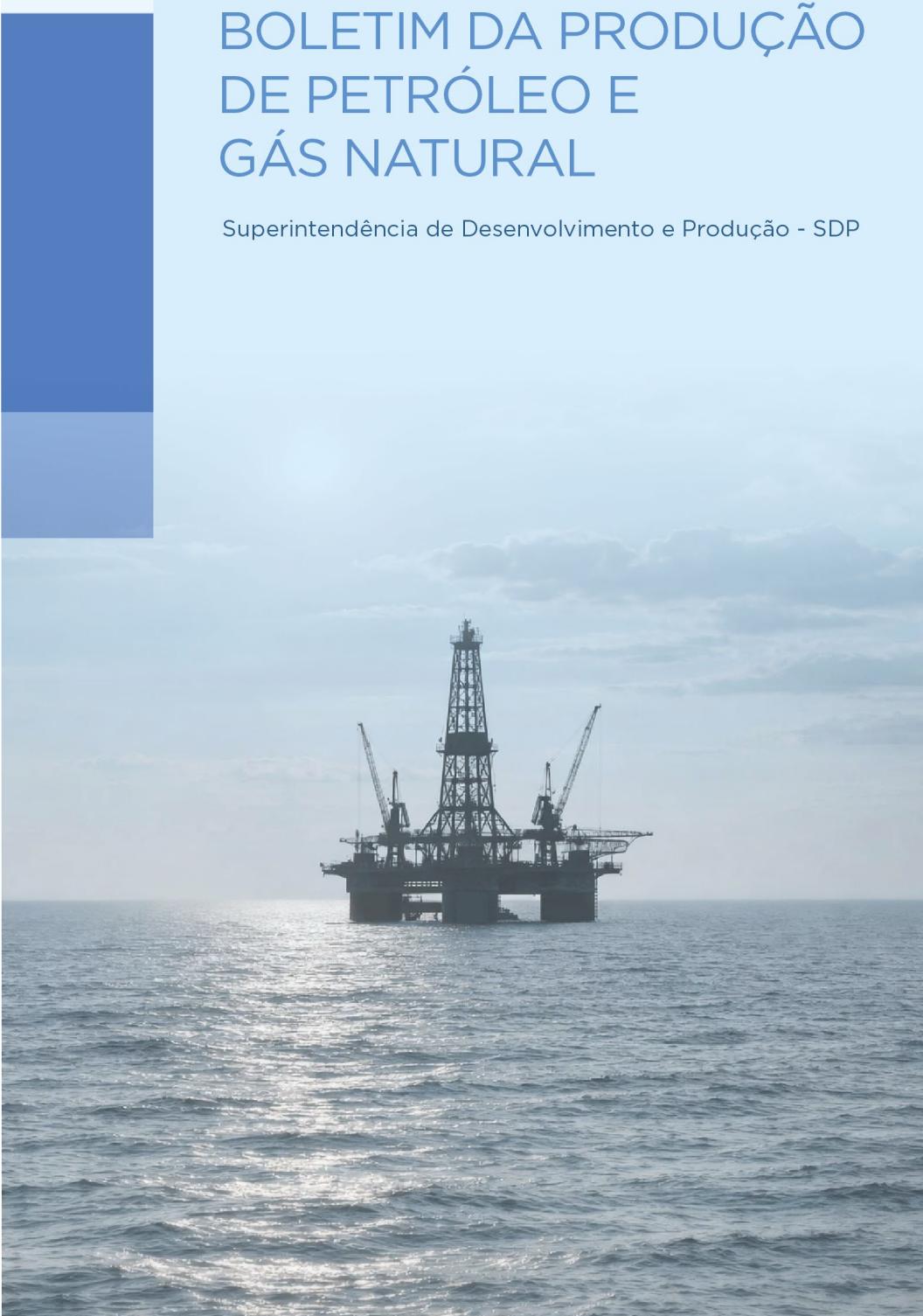


# ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2025

## BOLETIM DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural - 2025

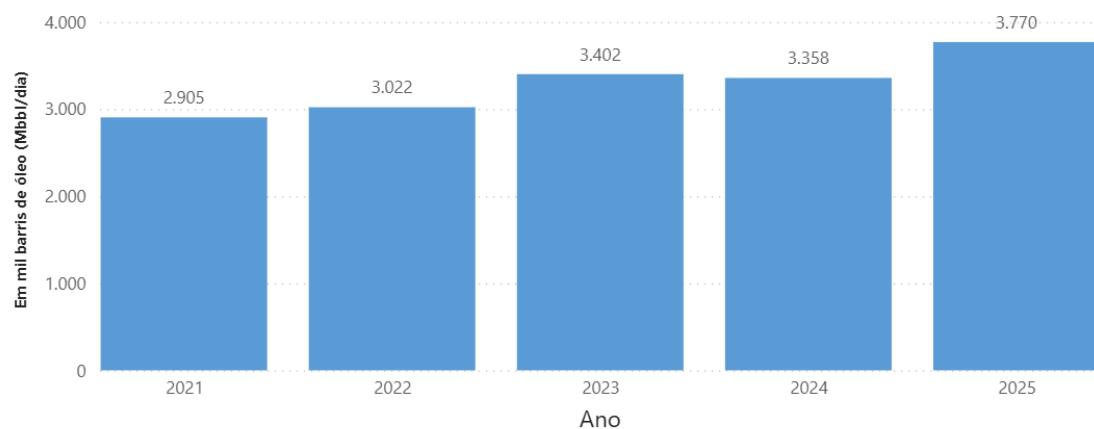
## ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2025

A edição nº 184 do Boletim Mensal da Produção – BMP consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2025, comparando-a com os dados da produção dos anos anteriores (2021 a 2025).

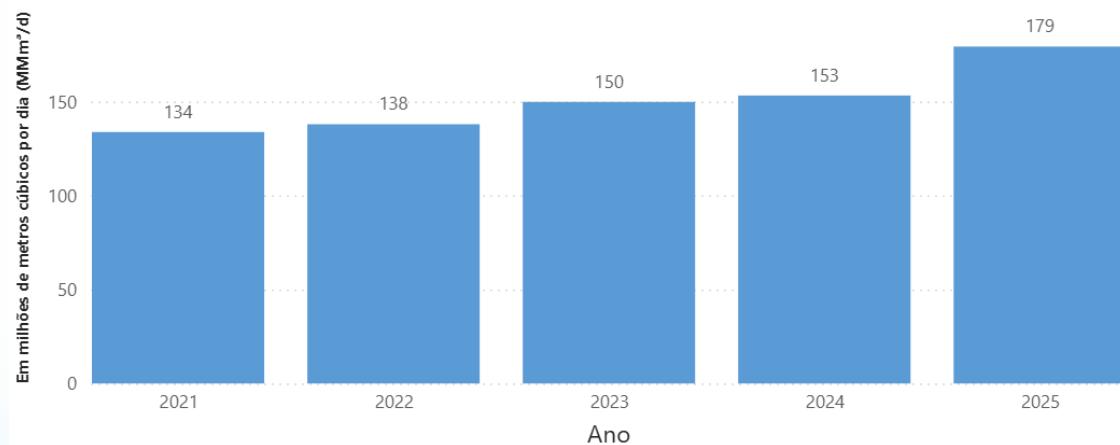
No ano de 2025, a produção média anual de petróleo foi de 3,770 milhões de barris/dia, alcançando o valor recorde histórico. A produção de gás natural no ano de 2025 atingiu a média anual de 179 milhões de metros cúbicos/dia, também alcançando o recorde histórico de produção. Dessa forma, a produção de petróleo e gás natural atingiu a marca de 4,897 milhões de barris de óleo equivalente/dia, cerca de 12,7% a mais do recorde alcançado em 2023, que foi de 4,344 milhões de barris de óleo equivalente/dia.

Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2021 a 2025.

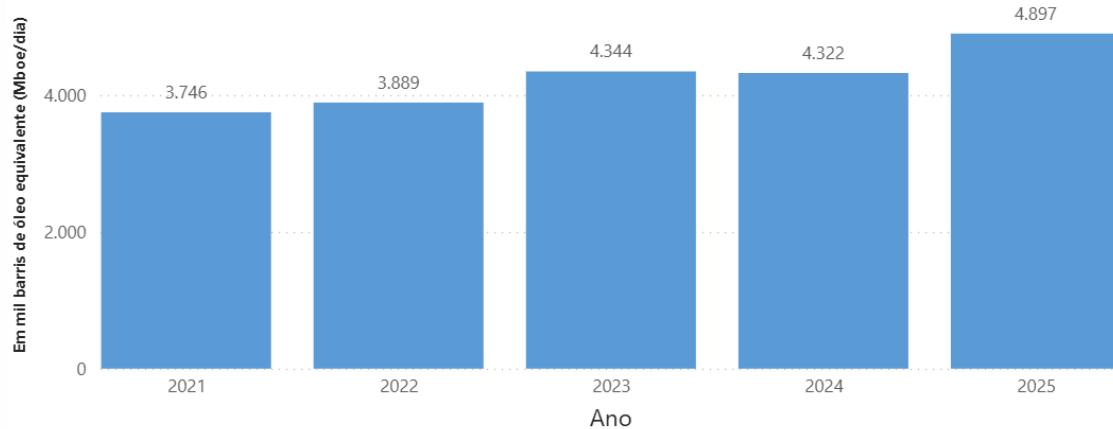
**Produção média anual de petróleo (Mbbl/d)**



**Produção média anual de gás natural (MMm³/d)**

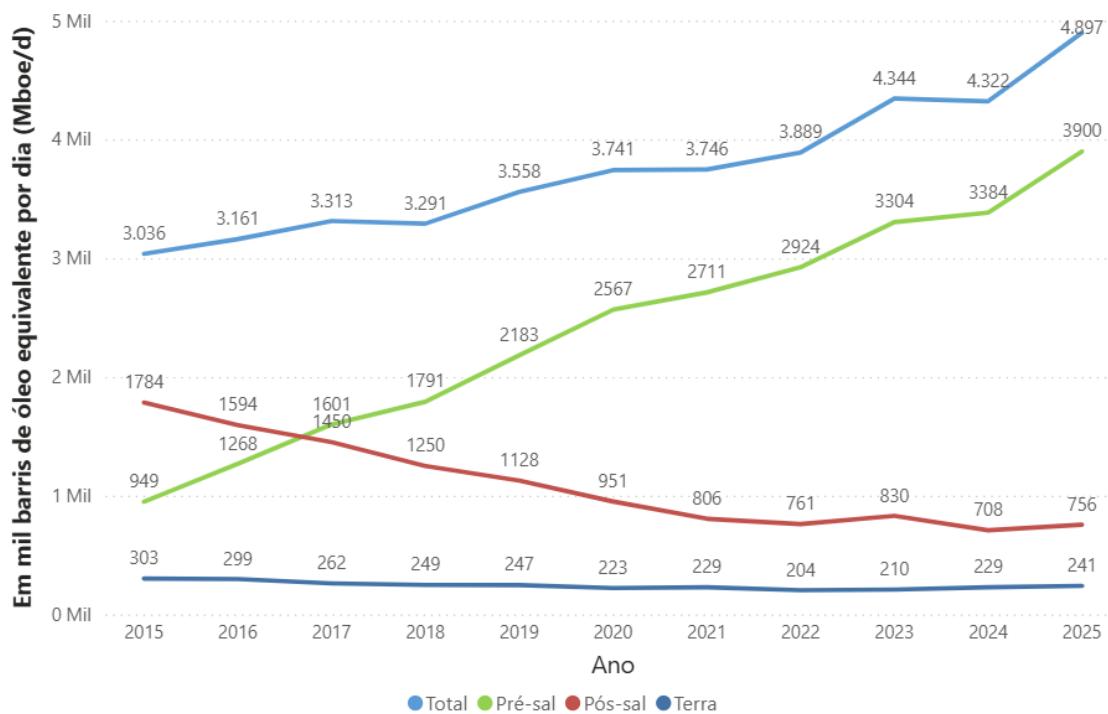


### Produção média anual de petróleo e gás natural (Mboe/d)



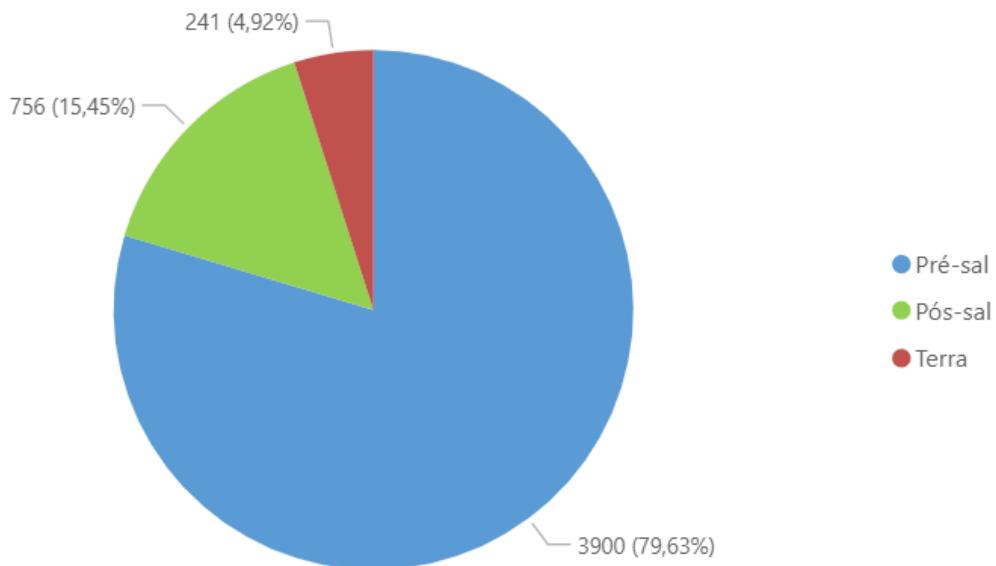
Em 2025 a maior parte da produção foi proveniente de reservatórios do pré-sal, que representa, em média, 79,63% da produção nacional, em óleo equivalente. Já as produções do pós-sal e terrestre representam, em média, 15,45% e 4,92%, respectivamente, do total produzido no país, também em óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2015.

### Histórico de Produção por Ambiente (Mboe/d)



A figura abaixo mostra o percentual de produção por ambiente:

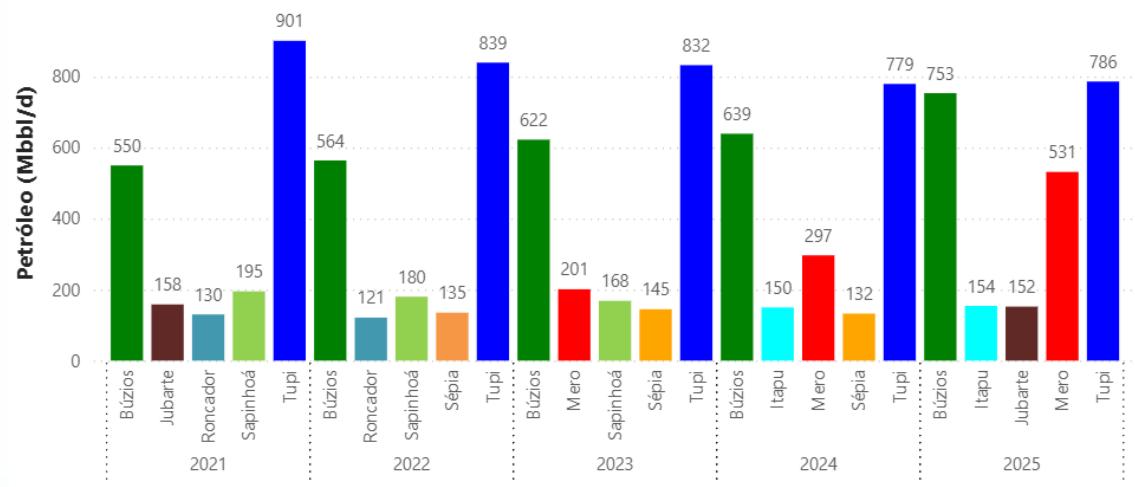
### Percentual de Produção por Ambiente (Mboe/d) - 2025



Em 2025, a produção de petróleo e gás natural, em óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres, foi 5,24% superior à de 2024 e, comparando com 2015, houve uma redução de 25,72%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2025 foi 6,78% superior à de 2024 e 57,62% inferior à de 2015. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2025 superou a de 2024 em 15,25% e a de 2015 em aproximadamente 4 vezes.

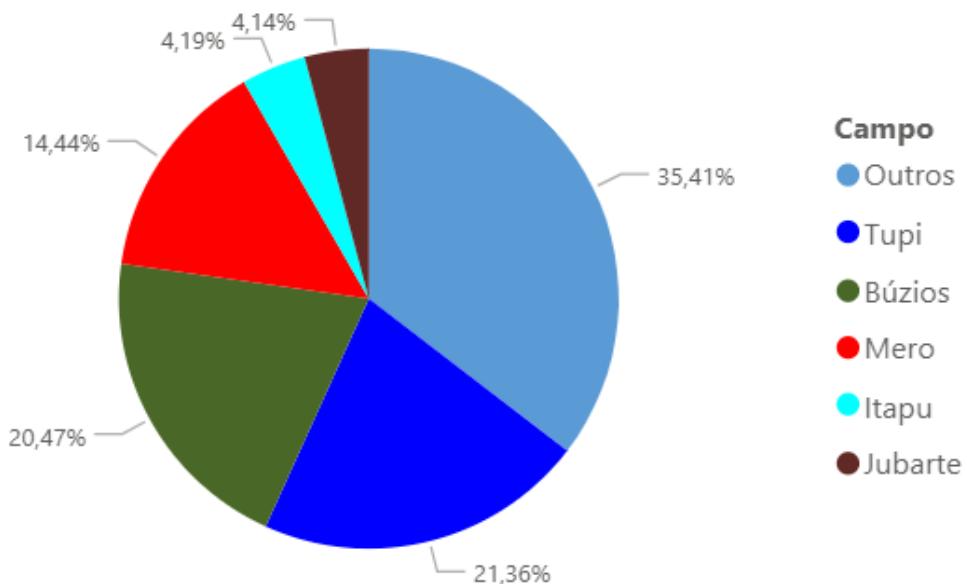
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos marítimos produtores de petróleo de 2021 a 2025.

### Os 5 campos marítimos que mais produziram petróleo (Mbbl/d)



Esses 5 campos somados representam cerca de 65% da produção total marítima. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em mar no ano de 2025.

## Os 5 campos marítimos que mais produziram petróleo (Mbbl/d) - 2025

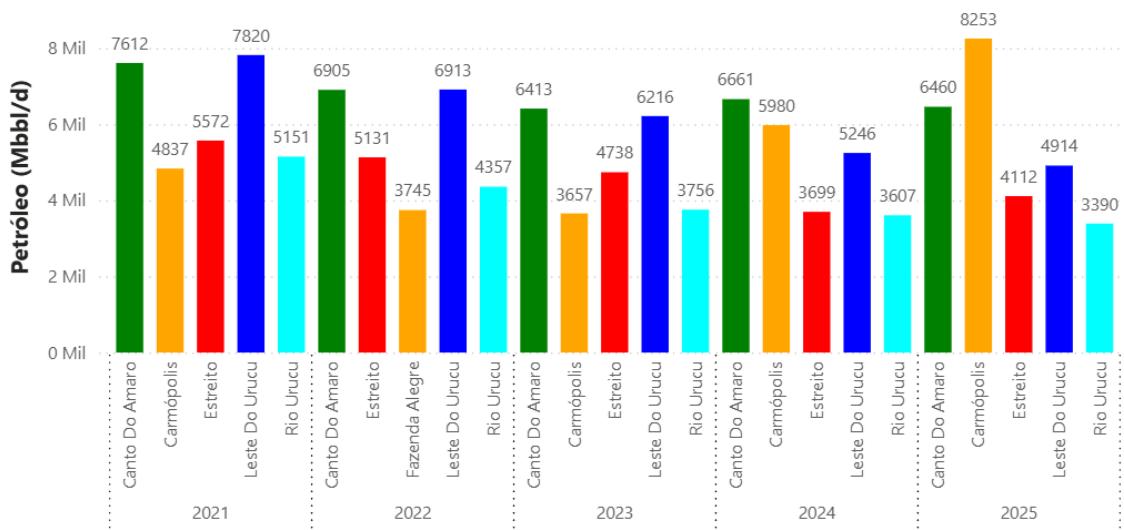


O campo de Tupi foi responsável por 21,36% da produção marítima de petróleo no ano de 2025, tendo um acréscimo de cerca de 1% em relação ao ano de 2024.

Em 2025, a produção de petróleo do campo de Búzios aumentou 17,84% em relação ao ano de 2024, representando 20,47% da produção marítima.

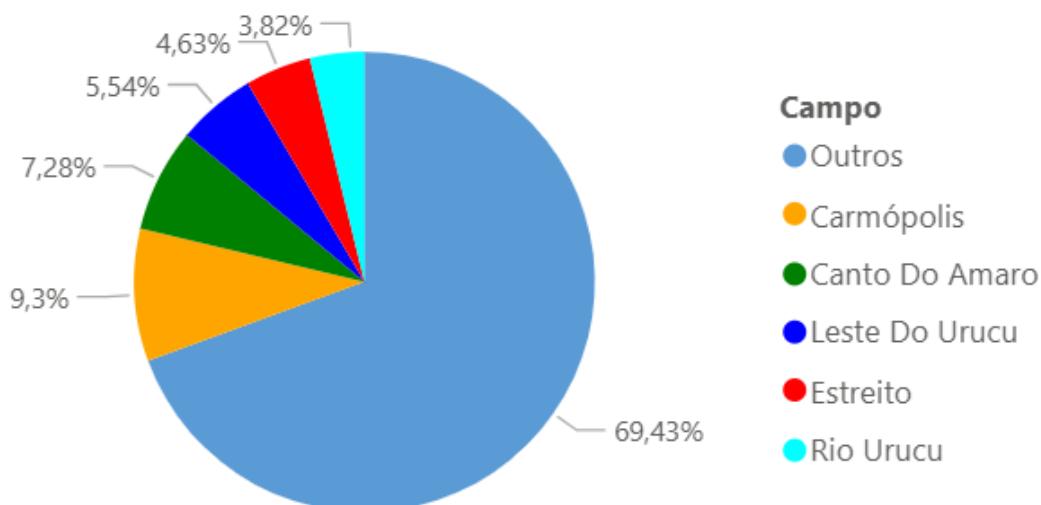
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos terrestres produtores de petróleo de 2021 a 2025.

## Os 5 campos terrestres que mais produziram petróleo (bbl/d)



Esses 5 campos somados representam 30% da produção total terrestre. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em terra no ano de 2025.

## Os 5 campos terrestres que mais produziram petróleo (bbl/d) - 2025



O campo de Carmópolis foi responsável por 9,3% da produção nacional de petróleo em terra e o campo de Canto do Amaro representou 7,28% dessa mesma produção no ano de 2025.

Em 2025, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 0,77 ponto percentual em relação a 2024. A Tabela abaixo descreve a variação das participações dos Estados na produção nacional de petróleo nos últimos 5 anos.

### Distribuição da produção de petróleo por Estado

Estado	2021	2022	2023	2024	2025
Rio de Janeiro	80,60%	84,55%	85,63%	87,03%	87,80%
São Paulo	9,36%	8,48%	7,30%	6,03%	4,89%
Espírito Santo	7,25%	4,56%	4,99%	4,61%	5,12%
Rio Grande do Norte	1,15%	1,09%	0,95%	0,96%	0,83%
Bahia	0,77%	0,65%	0,47%	0,59%	0,55%
Amazonas	0,50%	0,44%	0,36%	0,34%	0,29%
Sergipe	0,27%	0,12%	0,20%	0,30%	0,34%
Alagoas	0,06%	0,08%	0,07%	0,08%	0,10%
Paraná		0,00%	0,00%	0,04%	0,07%
Ceará	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2025, o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1<sup>a</sup> posição, com participação de 76,90% na produção nacional, 2,36 pontos percentuais acima da participação observada no ano anterior. Os Estados do Amazonas e de São Paulo seguem na 2<sup>a</sup> e 3<sup>a</sup> posições, com participações de 7,87% e 6,02%, respectivamente, na produção nacional, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

### Distribuição da produção de gás natural por Estado

Estado	2021	2022	2023	2024	2025
Rio de Janeiro	63,95%	69,09%	72,34%	74,54%	76,90%
Amazonas	10,15%	10,07%	9,54%	9,31%	7,87%
São Paulo	12,41%	11,74%	9,39%	7,52%	6,02%
Espírito Santo	4,09%	2,47%	2,79%	2,38%	2,84%
Bahia	4,06%	3,55%	2,85%	2,05%	2,17%
Maranhão	4,39%	1,84%	1,54%	2,52%	2,65%
Alagoas	0,41%	0,54%	0,80%	0,82%	0,82%
Rio Grande do Norte	0,50%	0,67%	0,70%	0,77%	0,64%
Sergipe	0,04%	0,02%	0,03%	0,04%	0,04%
Paraná		0,01%	0,02%	0,06%	0,06%

Em 2025, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo, com 77,79% de participação, com o aumento de 0,84 pontos percentuais em relação a 2024. Já a Bacia de Campos segue na 2<sup>a</sup> posição, com participação de 19,67% na produção nacional, um decréscimo de 0,60 pontos percentuais em relação a 2024. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por bacia, de 2021 a 2025.

### Representatividade da produção Nacional de Petróleo por Bacia

Bacia	2021	2022	2023	2024	2025
Santos	70,35%	74,71%	74,08%	76,95%	77,79%
Campos	26,21%	22,52%	23,42%	20,27%	19,67%
Potiguar	1,18%	1,11%	0,97%	0,99%	0,84%
Recôncavo	0,76%	0,65%	0,47%	0,59%	0,55%
Espírito Santo	0,64%	0,36%	0,42%	0,44%	0,35%
Solimões	0,50%	0,44%	0,35%	0,34%	0,28%
Sergipe	0,27%	0,12%	0,20%	0,30%	0,34%
Alagoas	0,06%	0,08%	0,07%	0,08%	0,10%
Outras	0,01%	0,02%	0,02%	0,05%	0,08%

Em 2025, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural, com 77,72% de participação, aumento de 0,55 ponto percentual em relação a 2024. As Bacias de Campos e de Solimões seguem na 2<sup>a</sup> e 3<sup>a</sup> posições, com participação de 7,75% e 7,51%, respectivamente, na produção nacional. Na tabela abaixo, consta a relação das participações da produção nacional de gás natural por bacia, de 2021 a 2025.

### Representatividade da produção Nacional de Gás Natural por Bacia

Bacia	2021	2022	2023	2024	2025
Santos	68,07%	73,51%	75,35%	77,17%	77,72%
Solimões	10,10%	9,76%	9,08%	8,89%	7,51%
Campos	11,69%	9,31%	8,70%	6,86%	7,75%
Parnaíba	4,39%	1,84%	1,54%	2,51%	2,65%
Recôncavo	1,60%	1,63%	1,62%	1,75%	1,63%
Camamu	2,41%	1,84%	1,15%	0,24%	0,50%
Alagoas	0,41%	0,54%	0,80%	0,82%	0,82%
Potiguar	0,50%	0,67%	0,70%	0,77%	0,65%
Espírito Santo	0,69%	0,48%	0,47%	0,41%	0,29%
Amazonas	0,05%	0,31%	0,45%	0,42%	0,36%
Tucano Sul	0,05%	0,08%	0,08%	0,06%	0,03%
Sergipe	0,04%	0,02%	0,03%	0,04%	0,04%
Paraná		0,01%	0,02%	0,06%	0,06%

A tabela abaixo informa as 10 instalações marítimas que mais produziram petróleo e gás natural (boe/dia) no ano de 2025:

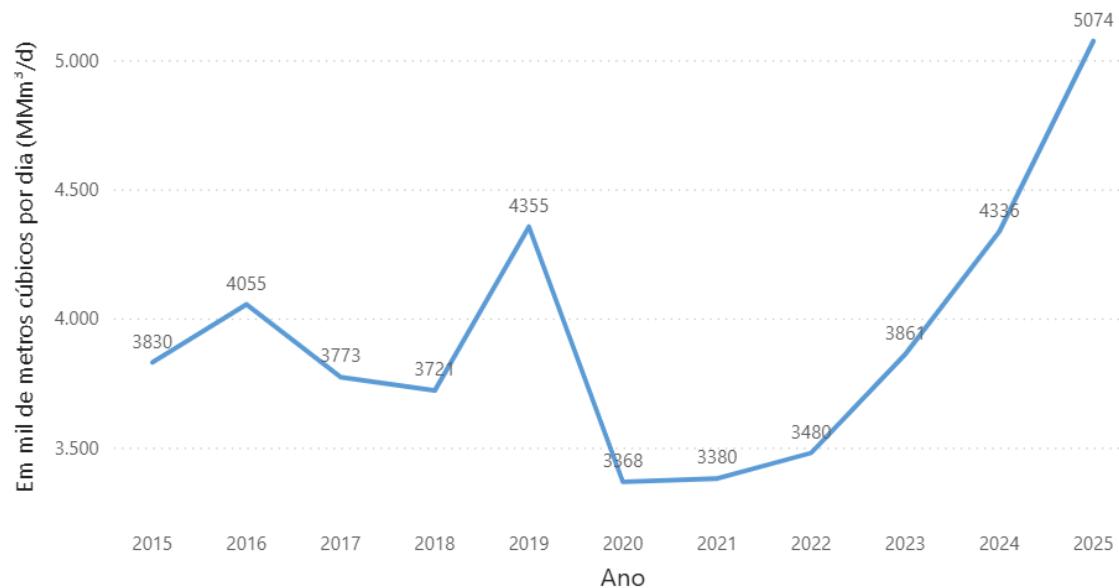
Instalação	(boe/d)	Início de Operação
FPSO GUANABARA	258.073,99	2021
FPSO SEPETIBA	239.249,61	2023
Petrobras 77	191.739,53	2019
FPSO Carioca	187.292,09	2021
FPSO ALMIRANTE BARROSO	181.505,88	2023
FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	181.404,82	2024
Petrobras 70	179.569,80	2020
PETROBRAS 71	169.237,60	2023
Petrobras 67	167.718,26	2018
Petrobras 76	167.653,52	2018

A tabela abaixo informa as instalações marítimas que tiveram o início de operação em 2025:

Instalação	Data de Início
FPSO ALMIRANTE TAMANDARE	02/2025
FPSO Alexandre de Gusmão	05/2025
FPSO BACALHAU	10/2025
PETROBRAS 78	12/2025

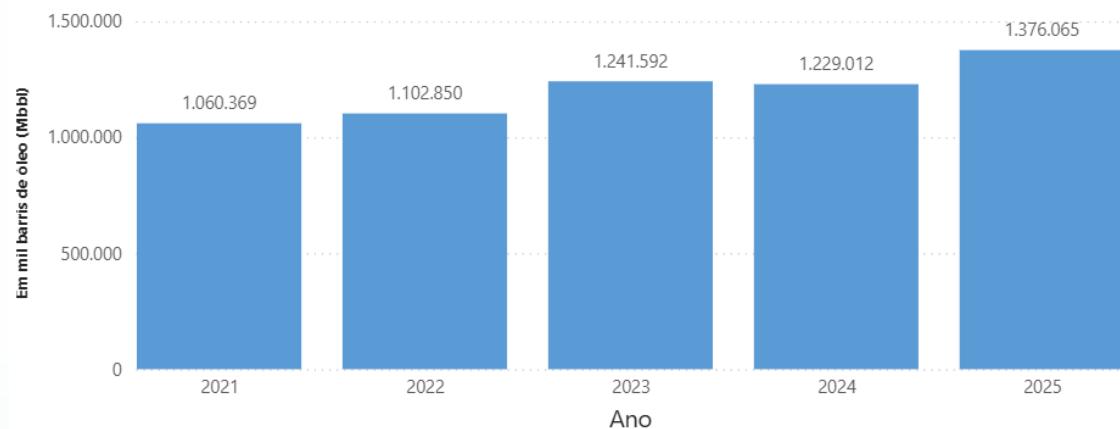
Em 2025, houve uma queima média de gás natural de 5.074 mil metros cúbicos/dia, representando um acréscimo de 17,02% em relação ao ano de 2024.

**Queima Media Anual de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)**



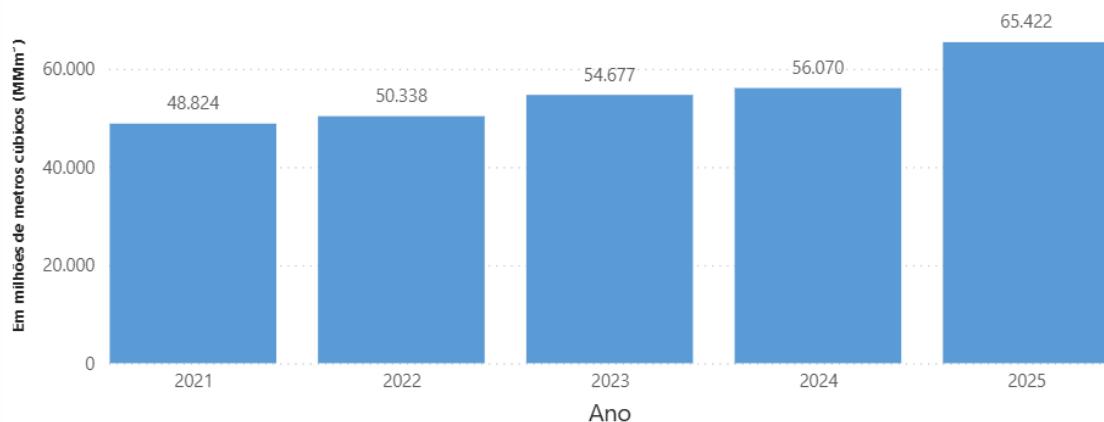
Em 2025, a produção acumulada foi de 1.376 bilhão de barris de petróleo, representando um acréscimo de 11,97% em relação ao ano de 2024.

**Produção acumulada de petróleo (Mbbl)**



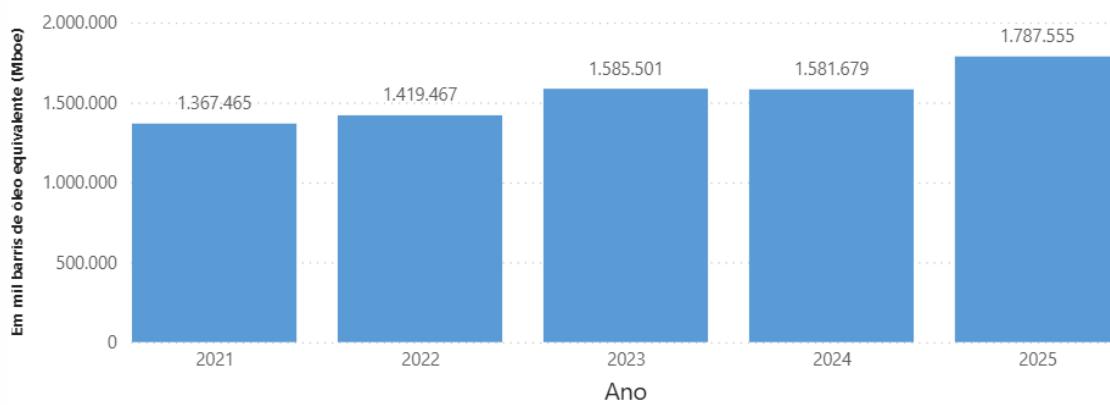
Já a produção acumulada de gás natural foi de 65,422 bilhões de metros cúbicos em 2025, representando um acréscimo de 16,68% em relação ao ano de 2024.

### Produção acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)



Em 2025, a produção acumulada total foi de 1,787 bilhão de barris de petróleo equivalente, representando um acréscimo de 13,01% em relação ao ano de 2024.

### Produção acumulada de petróleo e gás natural (Mboe)



# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

12 - Dezembro

2025



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

## INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de **Dezembro** de **2025** constam dados de **268** áreas produtoras sendo:

**249** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **49** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **69** são áreas marítimas e **199** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **20** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **4,015** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **194.327** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **5,237** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

# Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do Mês
- 1.02) Notas
- 2) Destaques
- 3.01) Histórico de Petróleo
- 3.02) Histórico de Gás Natural
- 3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural
- 3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente
- 3.05) Evolução da Produção por Ambiente
- 3.06) Produção por Estado
- 3.07) Produção por Bacia
- 3.08) Produção de Gás Natural por Bacia
- 3.09) Produção por Operador
- 3.10) Produção por Consorciado
- 3.11) Movimentação de Gás Natural
- 3.12) Distribuição Produção Pré-sal
- 3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal
- 4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo
- 4.02) Ranking Produção Total por Campo
- 4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço
- 4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço
- 4.05) Ranking Produção Total por Poço
- 4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo
- 4.07 Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.08) Ranking Produção por Instalação
- 4.09) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.10) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.11) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.12) Variação Mensal por Instalação Marítima
- 4.13) Paradas de Instalações Marítimas



12 - Dezembro

2025

12/2025

Número - 184

# OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

## Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,015** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **6,4%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **17,4%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **1,9%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^{\circ}$ API), **90,0%** óleo médio ( $= 22^{\circ}$  API e  $< 31^{\circ}$  API) e **8,0%** óleo pesado ( $< 22^{\circ}$  API).

## Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **194,33** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **6,4%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **20,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

## Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,5%**
- Disponibilizado ao mercado **64,53** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,86** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-14,8%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-14,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

## Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,9%** do petróleo e **86,5%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,03%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6048** poços, sendo **547** marítimos e **5501** terrestres.

## Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **175** poços, foi de **3,211** milhões de bbl/d de petróleo e **151,56** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **4,164** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **6,4%** em relação ao mês anterior e uma variação de **19,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **79,5%** do total produzido no Brasil.



## Notas

Ao longo deste relatório, a classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal considera o último enquadramento vigente quando da atualização dos dados.

Em função dos filtros aplicados nas páginas que contêm "rankings", podem ser retornados menos registros do que o informado no título.

**Búzios** - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC\_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

**Atapu** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

**Sépia** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

A produção de gás descontando-se a parcela de CO<sub>2</sub> só possui dados a partir de janeiro/2023.

A fonte dos dados é o banco de dados de produção da ANP, populado a partir das cargas de dados por parte dos operadores.

Na tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) representa o volume de petróleo e gás natural apropriado à União conforme contratos de partilha da produção. Tal volume não é contabilizado nos valores atribuídos aos demais contratados, nestes casos.



12 - Dezembro

2025

12/2025

Número - 184

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

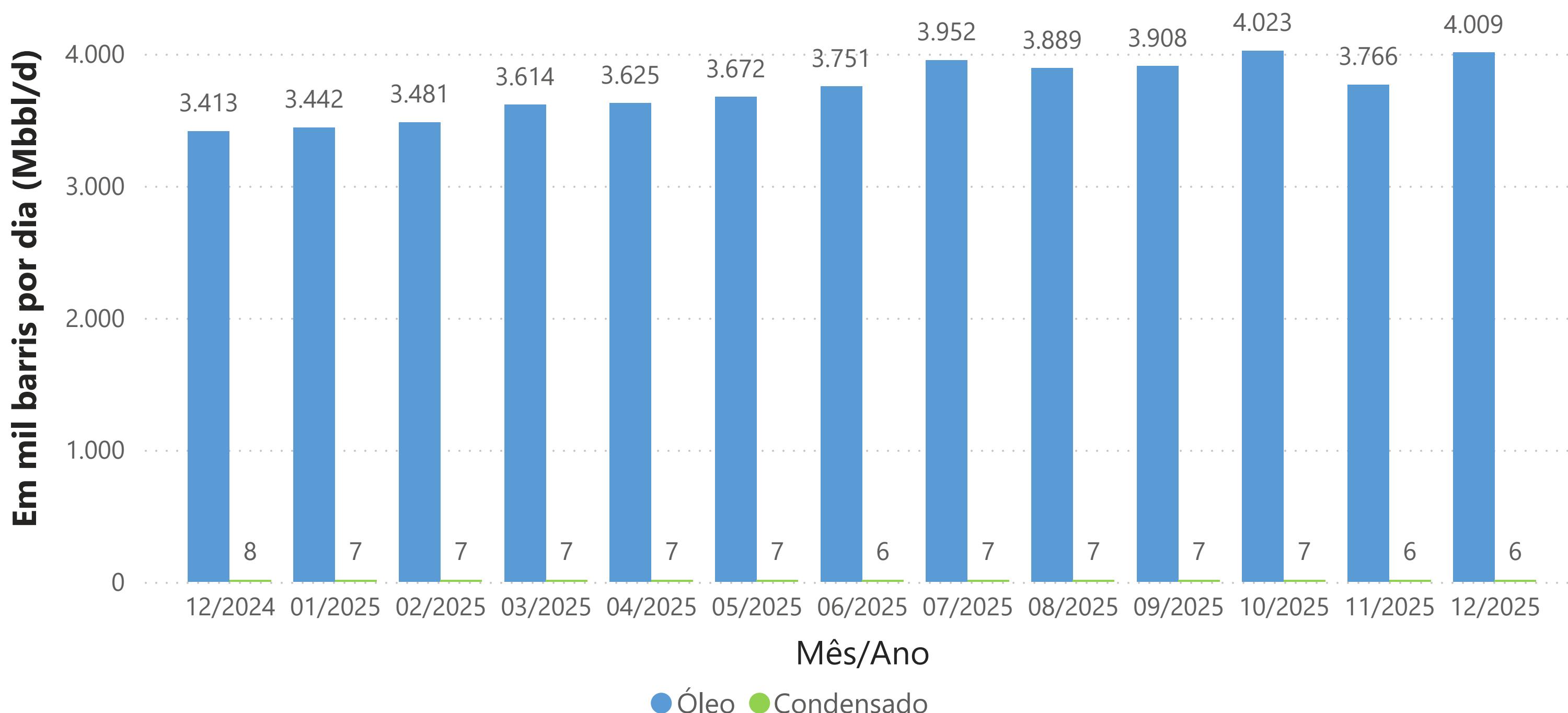
- O campo que mais produziu petróleo foi: **Tupi**  
na Bacia de **Santos**  
com média de produção de: **838,98** mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: **Tupi**  
na Bacia de **Santos**  
com média de produção de: **41,79** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: **Estreito**  
na Bacia de **Potiguar**  
com um total de: **795** poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: **Tupi**  
na Bacia de **Santos**  
com o total de: **64** poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: **FPSO Almirante Tamandaré**  
Campo de **TAMBUATÁ / BÚZIOS\_ECO / BÚZIOS**  
Com total de produção de: **238.960** bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: **FPSO Guanabara**  
No Campo de **MERO / AnC\_MERO**  
Com total de produção de: **12,10** milhões de m<sup>3</sup>/d



**Filtros:**

ANO, MES	Campo	Bacia	Ambiente	Marginal
Seleções múltiplas	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

### Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



### Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbbl/d)

Data	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025
Condensado	8	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	6
Óleo	3.413	3.442	3.481	3.614	3.625	3.672	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009
Petróleo	<b>3.421</b>	<b>3.449</b>	<b>3.488</b>	<b>3.621</b>	<b>3.632</b>	<b>3.679</b>	<b>3.757</b>	<b>3.959</b>	<b>3.896</b>	<b>3.915</b>	<b>4.030</b>	<b>3.773</b>	<b>4.015</b>

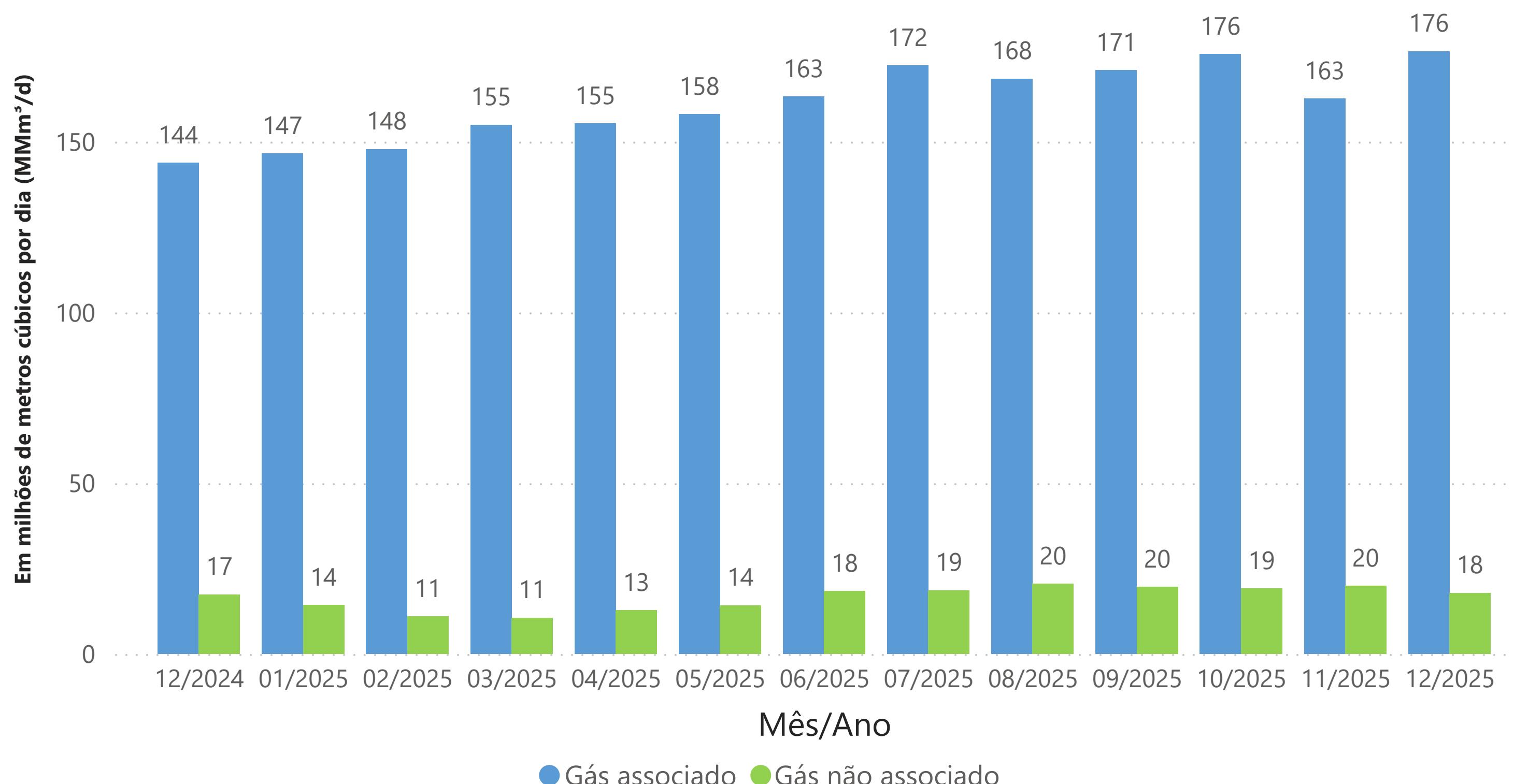
\*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório



**Filtros:**

ANO, MES Seleções múltiplas	Campo Todos	Bacia Todos	Ambiente Todos	Marginal Todos
Operador atual Todos	Operador da época Todos	Maduro Todos	Regime Contratual Todos	

### Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



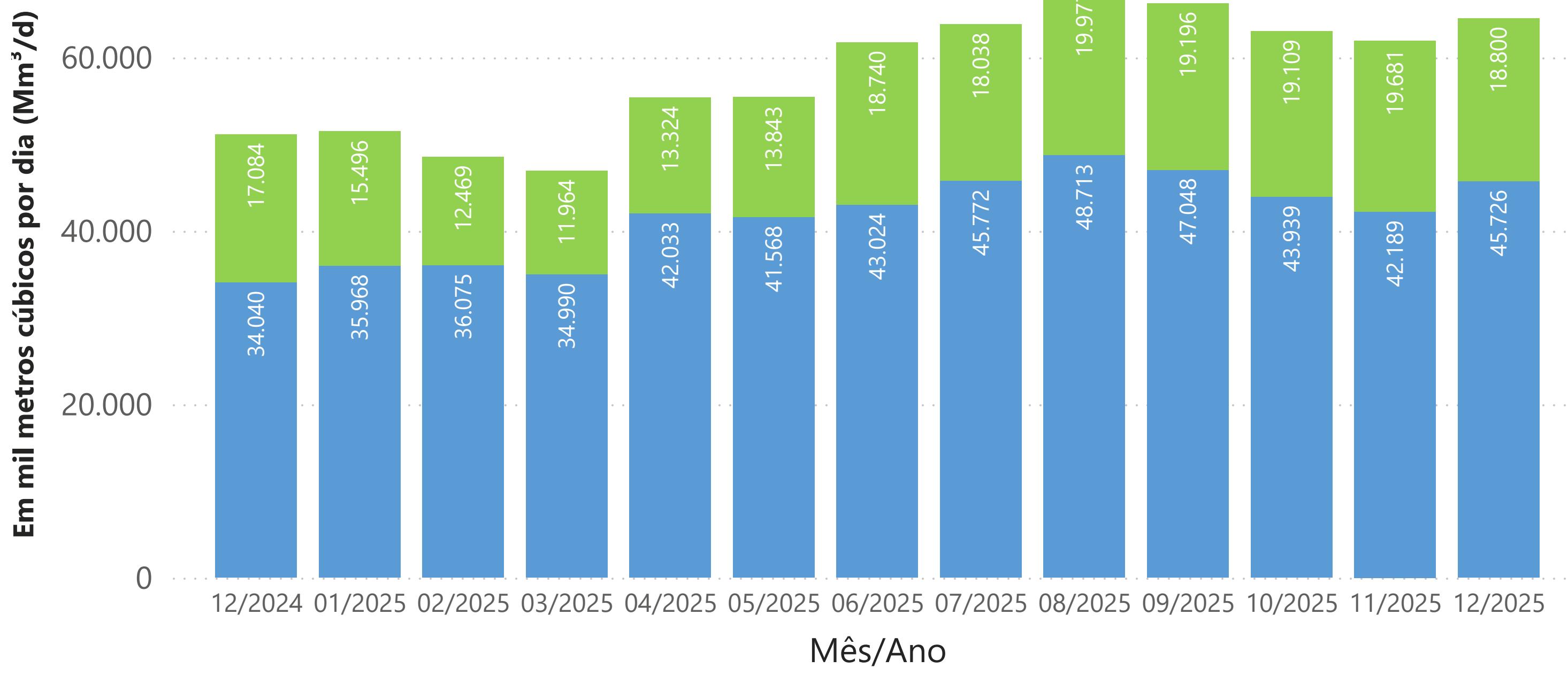
### Histórico de produção de gás natural – gás associado e não associado (MMm<sup>3</sup>/d)

Data	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025
Gás associado	144	147	148	155	155	158	163	172	168	171	176	163	176
Gás não associado	17	14	11	11	13	14	18	19	20	20	19	20	18
Gás Total	161	161	159	166	168	172	182	191	189	191	195	183	194

**Filtros:**

ANO, MES Seleções múltiplas	Campo Todos	Bacia Todos	Ambiente Todos	Marginal Todos
Operador atual Todos	Operador da época Todos	Maduro Todos	Regime Contratual Todos	

### Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)



### Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

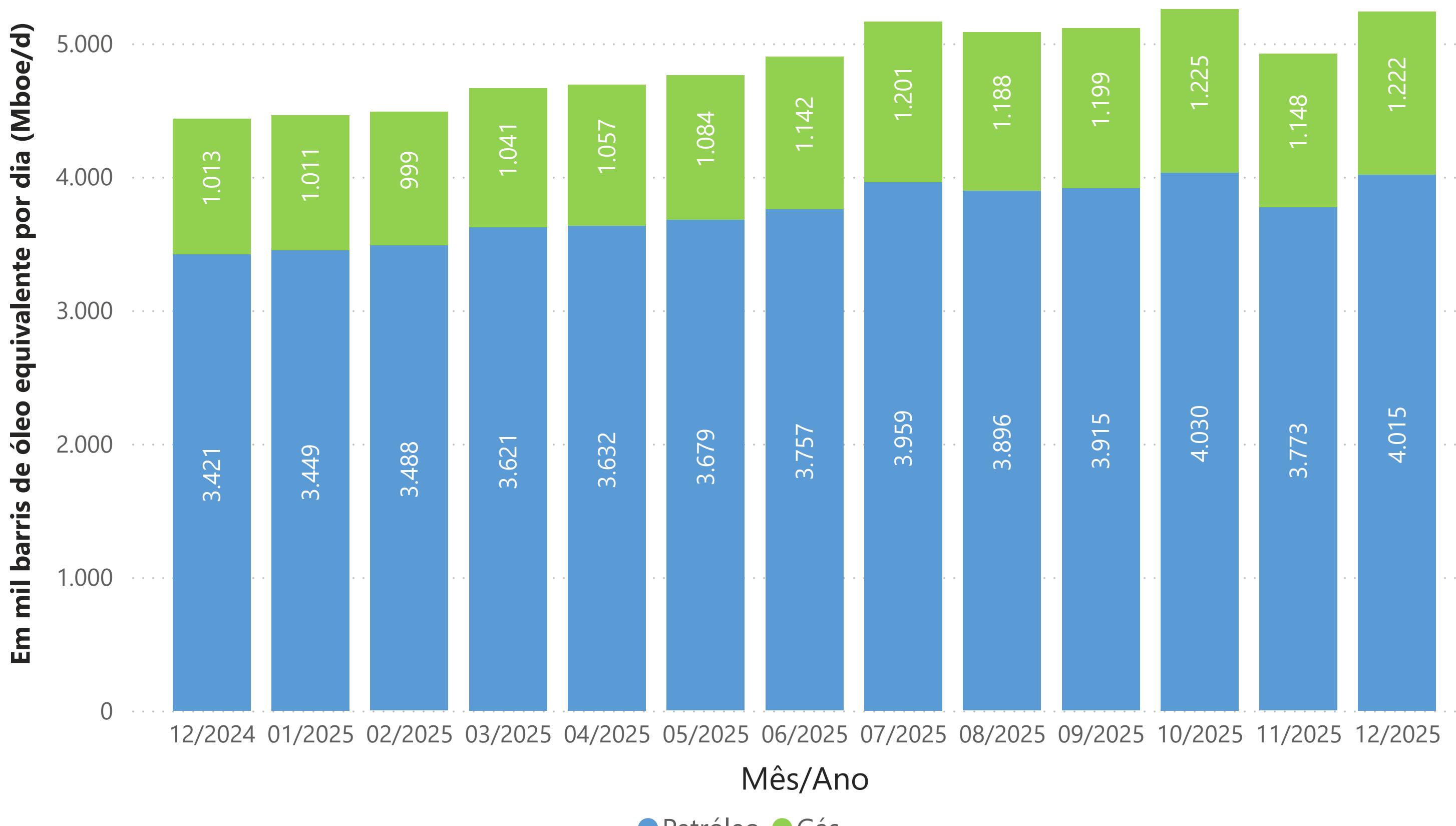
Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
12/2024	16.565,36	5.651,26	87.786,72	51.123,86	161.127,20	96,49%	62.820,64	131.849,48
01/2025	17.033,62	4.475,44	87.787,49	51.464,25	160.760,81	97,22%	62.395,98	130.972,16
02/2025	17.044,77	4.908,27	88.267,13	48.543,34	158.763,51	96,91%	62.429,98	128.635,71
03/2025	17.582,08	5.765,36	95.226,30	46.953,90	165.527,64	96,52%	67.728,56	133.794,10
04/2025	17.078,05	4.981,69	90.590,39	55.356,79	168.006,92	97,03%	63.990,46	136.286,82
05/2025	17.098,26	4.287,75	95.498,53	55.411,76	172.296,31	97,51%	66.917,19	139.306,39
06/2025	17.568,03	6.017,56	96.286,56	61.763,92	181.636,07	96,69%	67.539,31	147.566,18
07/2025	18.657,15	5.478,59	102.943,58	63.809,14	190.888,46	97,13%	72.357,81	154.227,06
08/2025	18.278,99	4.881,08	97.052,23	68.690,18	188.902,47	97,42%	67.529,10	154.097,97
09/2025	18.017,68	4.094,19	102.237,54	66.244,60	190.594,00	97,85%	70.049,34	153.858,99
10/2025	17.961,78	5.433,64	108.337,11	63.047,13	194.779,67	97,21%	73.761,40	156.048,08
11/2025	16.654,42	5.707,21	98.338,32	61.870,38	182.570,33	96,87%	65.983,00	146.253,45
12/2025	18.383,11	4.860,03	106.557,92	64.526,08	194.327,14	97,50%	73.190,37	156.638,39



**Filtros:**

ANO, MES	Campo	Bacia	Ambiente	Marginal
Seleções múltiplas	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)



### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

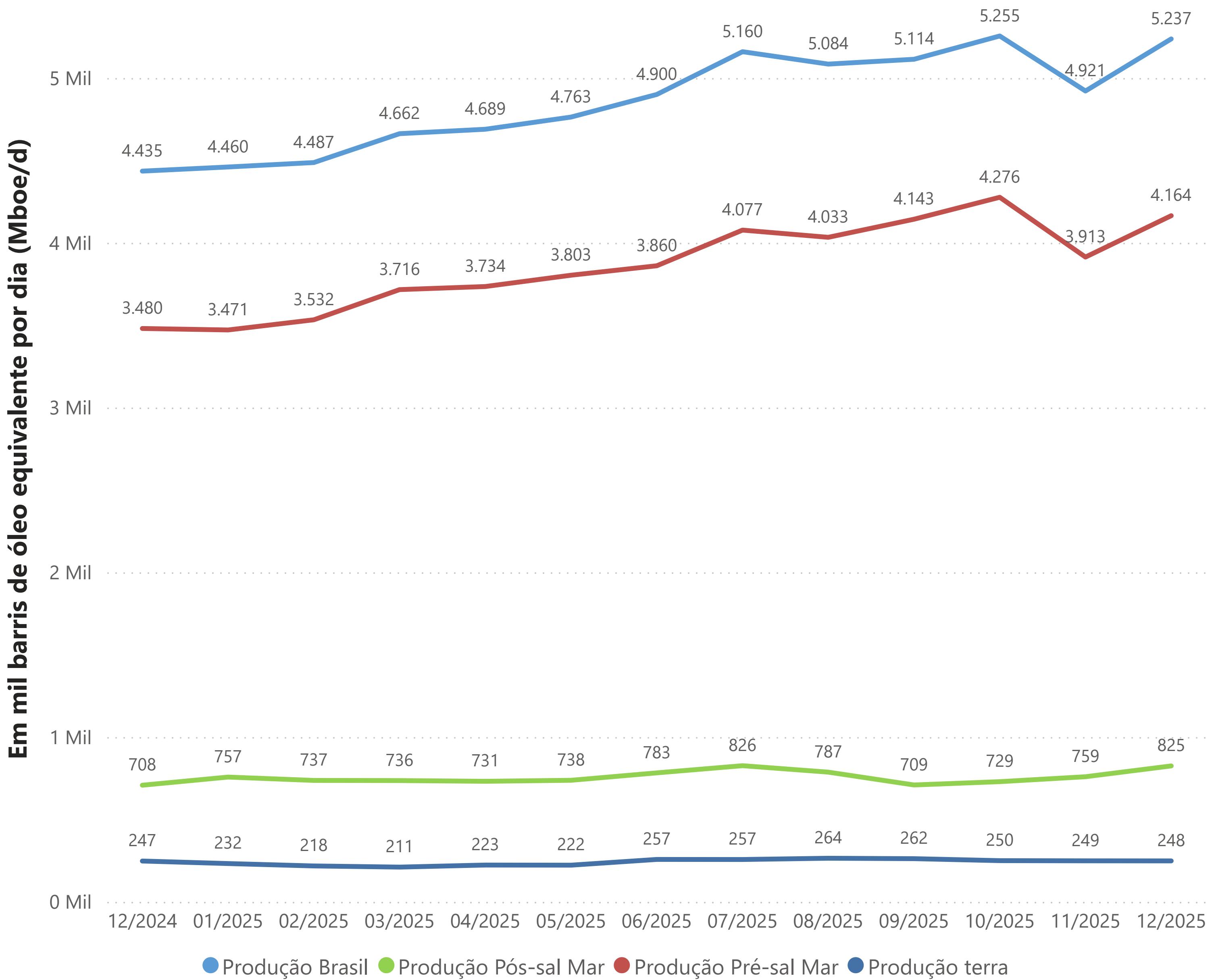
Data	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025
Gás natural	1.013	1.011	999	1.041	1.057	1.084	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222
Petróleo	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015
Produção Total	4.435	4.460	4.487	4.662	4.689	4.763	4.900	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237



Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▾

## Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)



Ano

Mês

Estado

Ambiente

Marginal

**Filtros:**

2025

12 - Dezembro

Todos

Todos

Todos

Operador atual

Operador da época

Bacia

Maduro

Regime Contratual

Todos

Todos

Todos

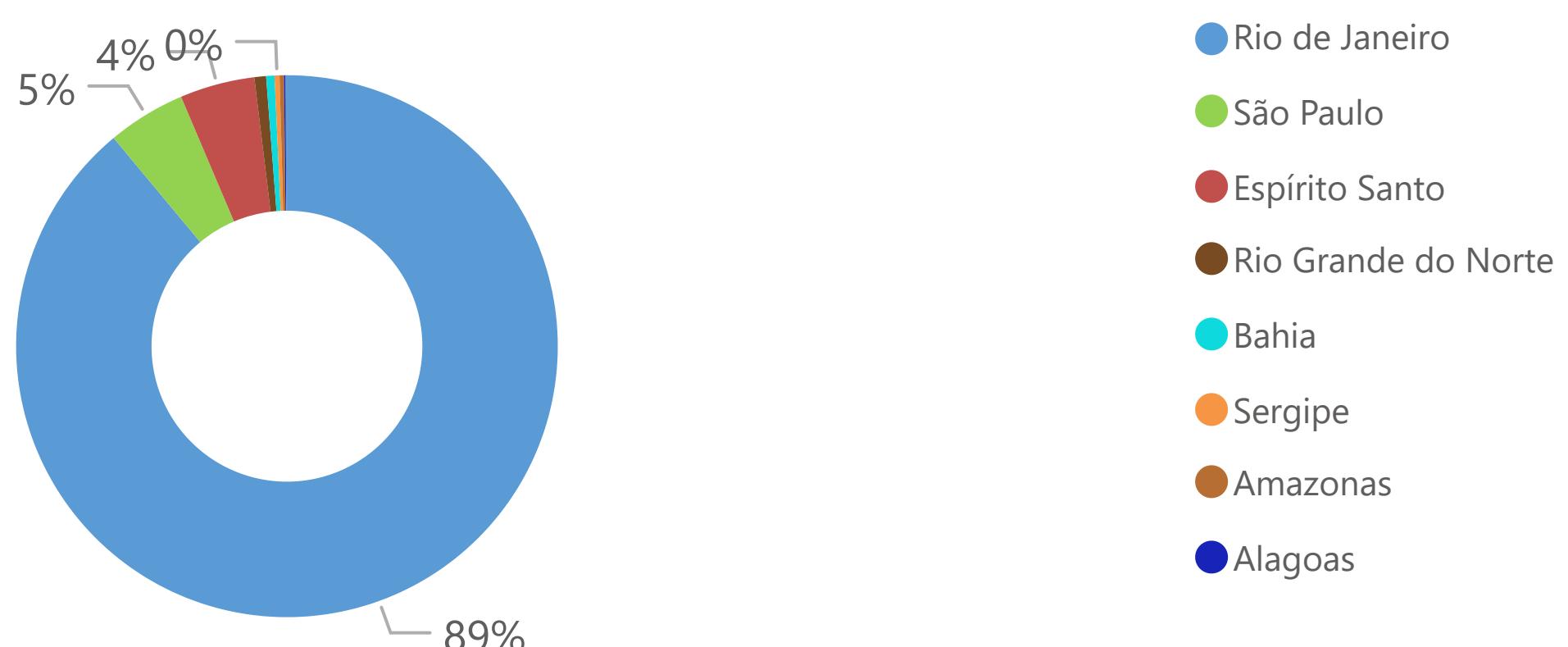
Todos

Todos

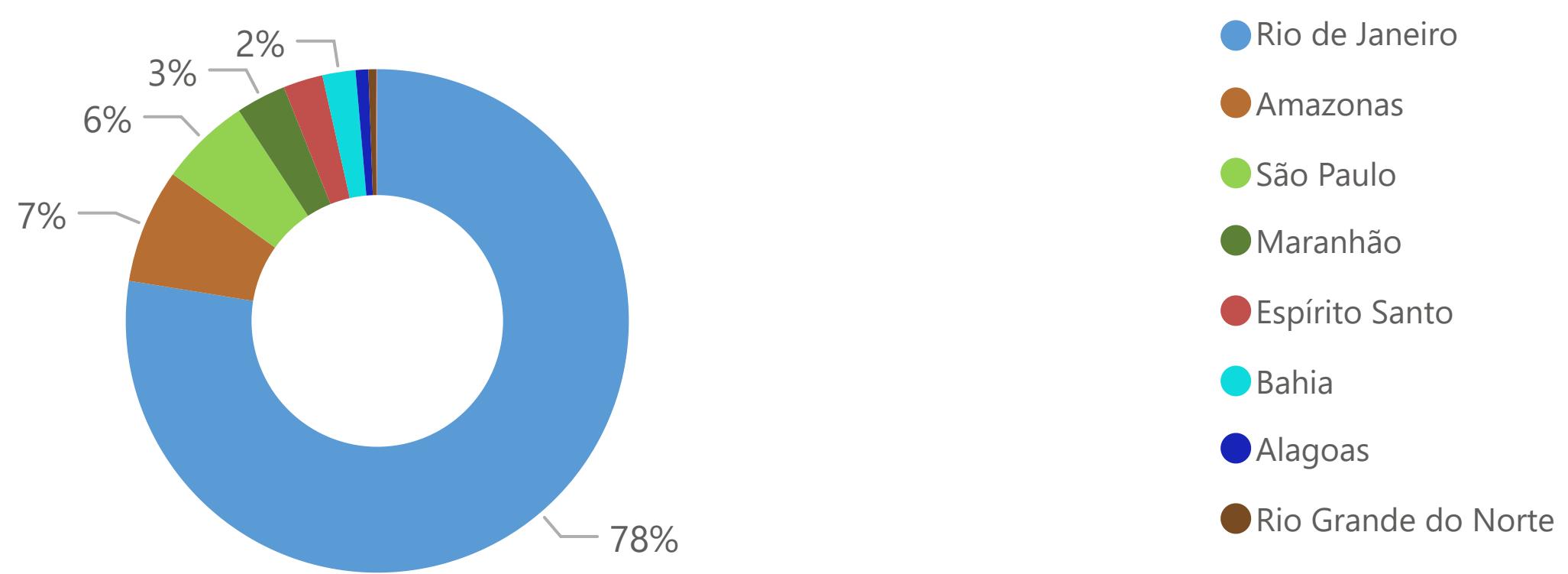
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.571.049,64	150.694,08	4.518.886,78	48
São Paulo	187.212,45	11.323,53	258.435,32	9
Espírito Santo	179.297,29	4.958,88	210.487,72	31
Amazonas	10.524,70	14.286,22	100.382,34	6
Bahia	19.854,70	4.128,20	45.820,29	78
Maranhão	136,80	6.247,06	39.429,64	8
Rio Grande do Norte	27.967,74	907,89	33.678,19	58
Alagoas	3.822,39	1.588,15	13.811,56	11
Sergipe	11.988,11	73,07	12.447,68	17
Paraná	2.971,26	120,04	3.726,32	2
Total	4.014.825,08	194.327,14	5.237.105,84	268

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



Ano

Mês

Bacia

Ambiente

Marginal

**Filtros:**

2025

12 - Dezembro

Todos

Todos

Todos



Operador atual

Operador da época

Maduro

Regime Contratual

Todos

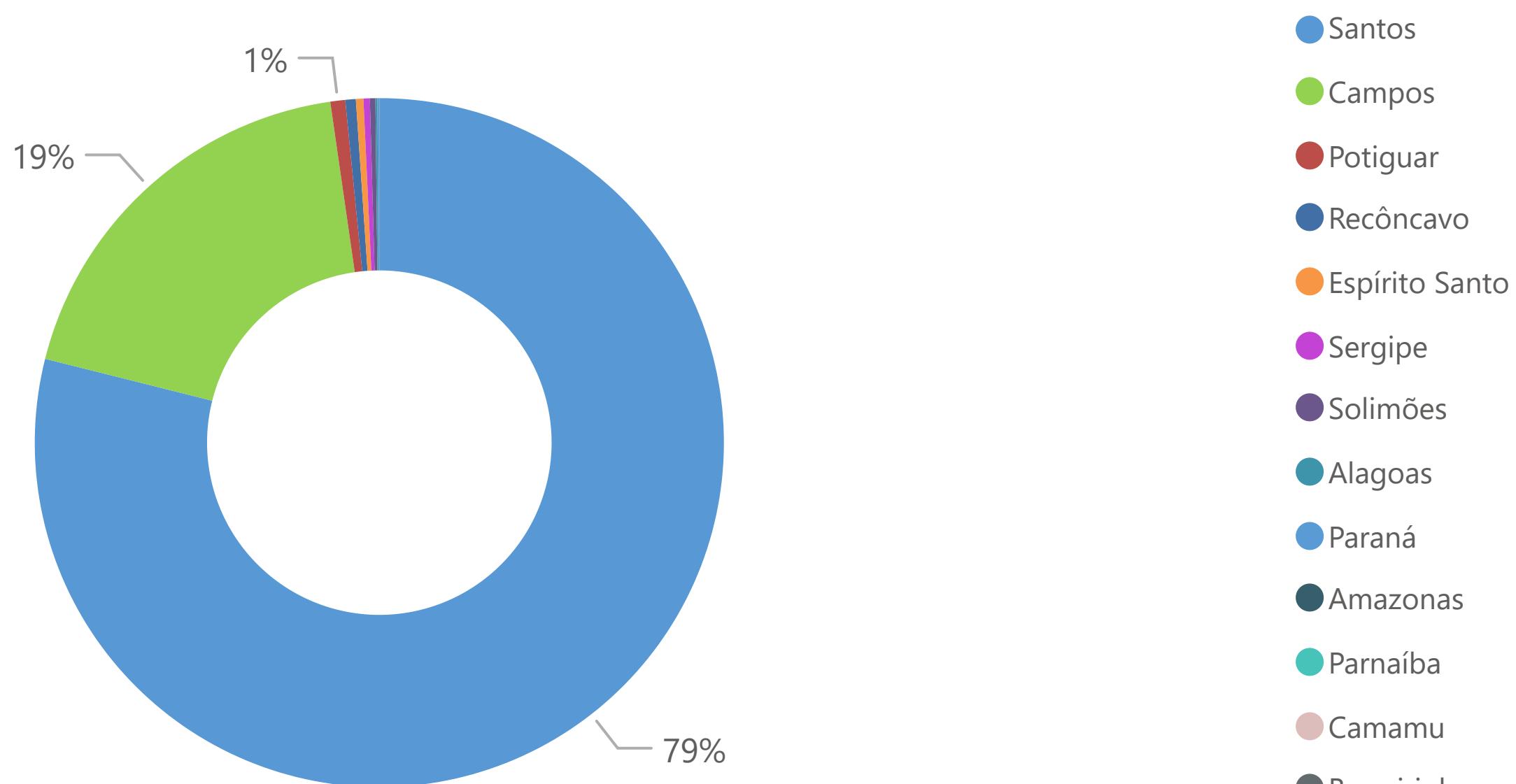
Todos

Todos

Todos

**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia**

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	3.168.214,69	152.064,95	4.124.674,33	29
Campos	755.247,09	14.401,44	845.829,39	33
Solimões	10.311,69	13.588,75	95.782,35	5
Parnaíba	118,68	6.244,62	39.396,15	7
Recôncavo	19.741,80	3.062,89	39.006,81	72
Potiguar	27.967,74	907,89	33.678,19	58
Espírito Santo	14.097,61	510,11	17.306,09	26
Alagoas	3.822,39	1.588,15	13.811,56	11
Sergipe	11.988,11	73,07	12.447,68	17
Camamu	108,97	996,90	6.379,30	1
Amazonas	213,01	697,47	4.599,99	1
Paraná	2.971,26	120,04	3.726,32	2
Tucano Sul	3,92	68,41	434,18	5
Barreirinhas	18,12	2,44	33,48	1
<b>Total</b>	<b>4.014.825,08</b>	<b>194.327,14</b>	<b>5.237.105,84</b>	<b>268</b>

**Distribuição da produção de petróleo por bacia**

Ano

2025

Mês

12 - Dezembro

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

**Filtros:**

Operador atual

Todos

Operador da época

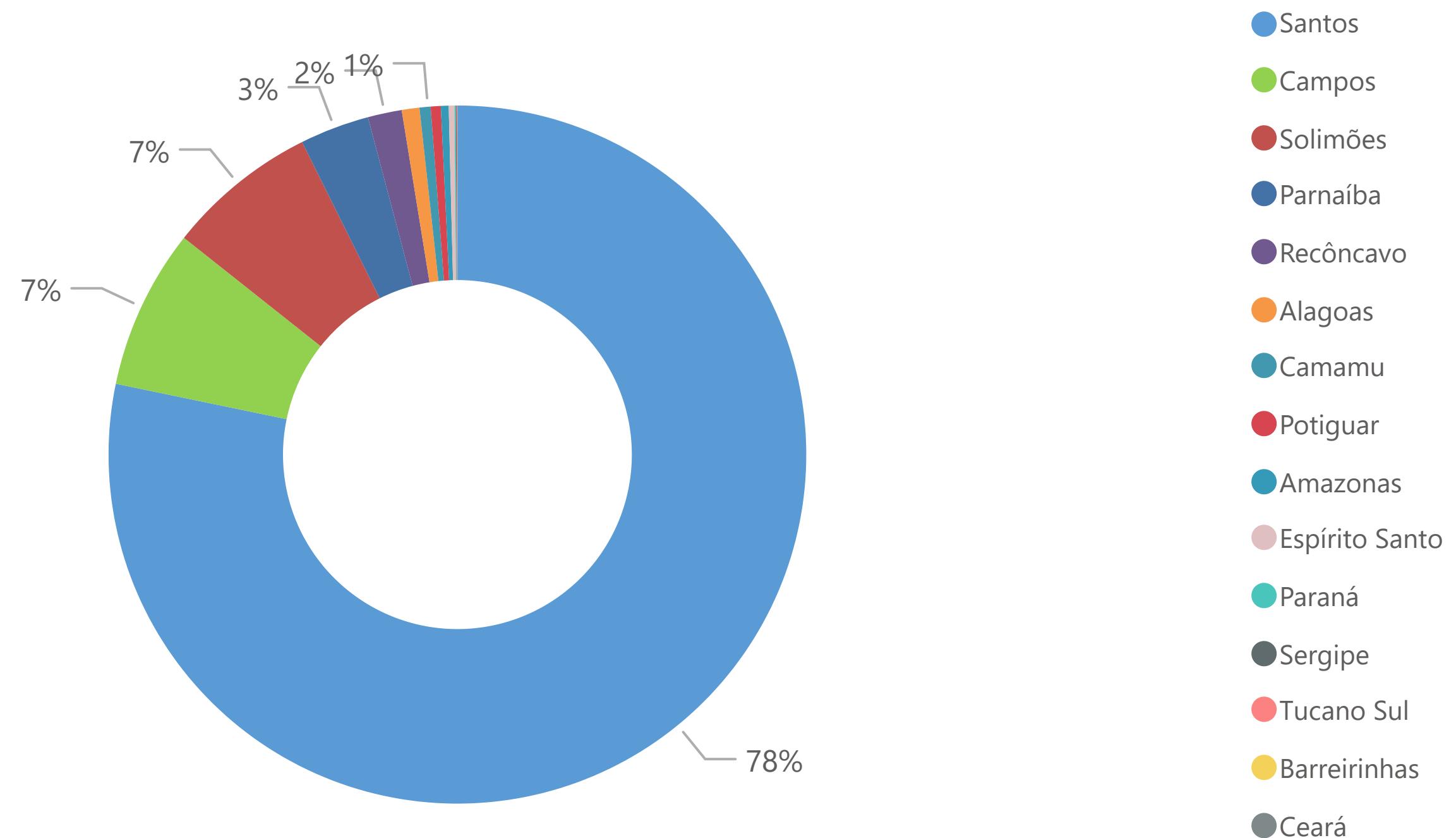
Todos

Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

**Distribuição da produção de gás natural por bacia**

Ano

Mês

Ambiente

Maduro

Bacia

**Filtros:**

2025

12 - Dezembro

Todos

Todos

Todos

Operador atual

Operador da época

Regime Contratual

Marginal

Todos

Todos

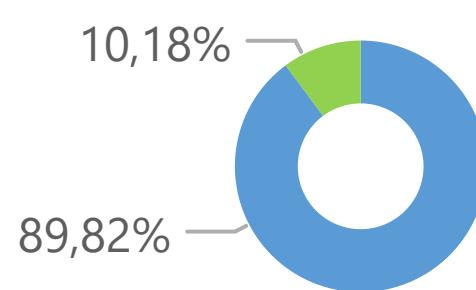
Todos

Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	3.606.173,00	176.313,53	4.715.151,59	NOVA PETRÓLEO	85,37	0,77	90,22
PRIOTIGRIS	102.769,04	220,76	104.157,59	BARRA BONITA	0,14	10,05	63,37
PRIOP	60.041,69	1.380,48	68.724,66	PERÍCIA	42,13	0,19	43,32
TOTALENERGIES EP	36.771,72	1.622,56	46.977,30	PHOENIX ÓLEO & GÁS	23,25	1,83	34,73
ENEVA	331,69	6.942,09	43.996,14	PETRO-VICTORY	18,12	2,44	33,48
ENAUTA ENERGIA	33.018,16	256,91	34.634,06	ENERGIZZI ENERGIAS	29,66	0,59	33,39
TRIDENT ENERGY	22.669,47	476,27	25.665,14	CREATIVE ENERGY	0,87	5,11	33,03
PETRORECÔNCAVO	12.055,55	1.649,20	22.428,68	GEOFLUX	24,36	0,01	24,44
3R PETROLEUM	18.998,31	452,30	21.843,22	VIPETRO	15,94	0,04	16,18
KAROON BRASIL	18.176,50	290,71	20.005,03	GUTO & CACAL	10,73	0,02	10,88
3R POTIGUAR	18.952,31	70,81	19.397,71	EPG BRASIL	2,40	0,05	2,74
EQUINOR BRASIL	12.828,13	745,92	17.519,84	TARMAR	1,62	0,00	1,64
PERENCO BRASIL	15.887,97	83,85	16.415,36	BRASIL REFINARIAS	0,99	0,00	1,00
PRIOR BRAVO	15.742,68	61,65	16.130,44	NORD	0,56	0,00	0,56
ORIGEM ALAGOAS	3.503,78	1.579,18	13.436,54				
CARMO	11.589,97	66,04	12.005,32				
3R BAHIA	3.264,38	1.004,85	9.584,67				
SEACREST NORTE CAP	6.341,81	61,08	6.725,96				
BW MAROMBA	5.559,26	68,60	5.990,72				
PARANÁ XISTO	2.971,13	109,99	3.662,95				
SPE TIÊTA	2.451,41	69,18	2.886,54				
ALVOPETRO	86,43	367,37	2.397,14				
SEACREST SPE CRICARÉ	1.395,35	44,86	1.677,49				
RECÔNCAVO ENERGIA SP	10,87	232,28	1.471,86				
SHELL BRASIL	685,37	29,14	868,63				
MANDACARU ENERGIA	588,61	2,31	603,17				
PETROSYNTERGY	404,63	12,52	483,38				
PETROM	306,72	6,19	345,65				
CAPIXABA ENERGIA	284,49	7,81	333,63				
ORIGEM	3,92	40,55	258,97				
IMETAME	225,69	2,07	238,74				
SLIM DRILLING	173,88	0,88	179,44				
NÍON ENERGIA	137,82	5,95	175,25				
PETROBORN	0,00	27,86	175,21				
BGM	167,21	0,26	168,87				

### Distribuição da produção de petróleo por operador



Petrobras

Outros

Operador	% Outros operadores de petróleo
PRIOTIGRIS	2,56%
PRIOP	1,50%
TOTALENERGIES EP	0,92%
ENAUTA ENERGIA	0,82%
TRIDENT ENERGY	0,56%
3R PETROLEUM	0,47%
3R POTIGUAR	0,47%
KAROON BRASIL	0,45%
PERENCO BRASIL	0,40%
PRIOR BRAVO	0,39%
EQUINOR BRASIL	0,32%
PETRORECÔNCAVO	0,30%
CARMO	0,29%
SEACREST NORTE CAP	0,16%
BW MAROMBA	0,14%
ORIGEM ALAGOAS	0,09%
3R BAHIA	0,08%
PARANÁ XISTO	0,07%
SPE TIÊTA	0,06%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
SHELL BRASIL	0,02%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
PETROSYNTERGY	0,01%
ENEVA	0,01%
PETROM	0,01%
Total	10,18%

Ano	Mês	Ambiente	Maduro	Empresa
<b>Filtros:</b>	2025	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Todos	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
			Todos	Bacia
			Todos	Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.459.378,85	120.650,12	3.218.245,18	RECÔNCAVO	10,87	232,28	1.471,86
SHELL BRASIL	408.135,31	22.301,29	548.406,17	ENERGIA SP			
TOTALENERGIES EP	184.960,24	11.174,42	255.245,22	GAS BRIDGE	21,79	199,38	1.275,86
PPSA	193.389,00	2.310,21	207.919,77	SHB	494,59	24,02	645,67
CNOOC PETROLEUM	109.322,38	6.633,17	151.043,76	PETROSYNERGY	404,63	12,52	483,38
PETROGAL BRASIL	103.734,28	4.840,32	134.178,98	PETROM	306,72	6,19	345,65
CNPC	79.767,54	5.330,85	113.297,61	CAPIXABA ENERGIA	284,49	7,81	333,63
PRIOR TIGRIS	82.215,23	176,61	83.326,07	3R PESCADA	63,59	42,23	329,22
PRIOR	53.223,33	1.222,24	60.910,97	MANDACARU	301,67	1,24	309,48
REPSOL SINOPEC	40.924,73	1.969,72	53.313,88	ENERGIA			
PETRONAS	41.031,02	945,69	46.979,25	ORIGEM	3,92	40,55	258,97
ENEVA	331,69	6.942,09	43.996,14	ONGC CAMPOS	185,05	7,87	234,53
ENAUTA ENERGIA	26.414,53	205,53	27.707,25	ENAUTA	157,63	6,70	199,78
EQUINOR BRASIL	25.011,21	342,52	27.165,60	NÍON ENERGIA	137,82	5,95	175,25
TRIDENT ENERGY	22.669,47	476,27	25.665,14	PETROBORN	0,00	27,86	175,21
PETRORECONCAVO	11.853,72	1.626,43	22.083,66	IMETAME	112,84	1,04	119,37
PRIOR BRAVO	19.674,06	113,71	20.389,30	IPI	112,84	1,04	119,37
KAROON BRASIL	18.176,50	290,71	20.005,03	BGM	105,72	0,16	106,71
3R POTIGUAR	18.952,31	70,81	19.397,71	GEOPAR - GEOSOL	100,68	0,53	104,01
EQUINOR ENERGY	14.995,14	682,10	19.285,39	NOVA PETRÓLEO	85,37	0,77	90,22
QATARENERGY	14.334,26	678,10	18.599,39	SLIM DRILLING	73,21	0,35	75,43
PERENCO BRASIL	15.887,97	83,85	16.415,36	BARRA BONITA	0,14	10,05	63,37
3R PETROLEUM	11.909,68	404,66	14.454,88	CAMPO PETRÓLEO	61,48	0,11	62,16
ORIGEM ALAGOAS	3.503,78	1.579,18	13.436,54	PHOENIX ÓLEO & GÁS	23,25	1,83	34,73
CARMO	11.589,97	66,04	12.005,32	PETRO-VICTORY	18,12	2,44	33,48
3R BAHIA	3.258,56	1.004,66	9.577,71	ENERGIZZI ENERGIAS	29,66	0,59	33,39
NOVA TÉCNICA	7.088,64	47,65	7.388,33	CREATIVE ENERGY	0,87	5,11	33,03
WESTLAWN ENERGIA	6.603,63	51,38	6.926,81	ANDORINHA PETRÓLEO	21,07	0,09	21,66
SEACREST NORTE CAP	6.341,81	61,08	6.725,96	PERÍCIA	21,07	0,09	21,66
EXXONMOBIL BRASIL	4.457,40	298,37	6.334,08	VIPETRO	15,94	0,04	16,18
BW MAROMBA	5.559,26	68,60	5.990,72	RUBICAO SA	14,61	0,01	14,67
PARANÁ XISTO	2.971,13	109,99	3.662,95	GUTO & CACAL	10,73	0,02	10,88
BRAVA ENERGIA S.A.	49,04	448,61	2.870,69	GEOFLUX	9,74	0,01	9,78
SPE TIÊTA	2.431,97	68,99	2.865,91	EPG BRASIL	2,40	0,05	2,74
ALVOPETRO	86,43	367,37	2.397,14	TARMAR	1,62	0,00	1,64
SEACREST SPE CRICARÉ	1.395,35	44,86	1.677,49	BRASIL REFINARIAS	0,99	0,00	1,00
				NORD	0,56	0,00	0,56

Para PPSA, são contabilizados volumes de áreas não-contratadas e os volumes correspondentes ao percentual do "óleo-lucro" (vale para o gás) nas áreas de partilha, que vai para União. Estes volumes, nas áreas de partilha, são descontados do que é distribuído aos demais contratados.



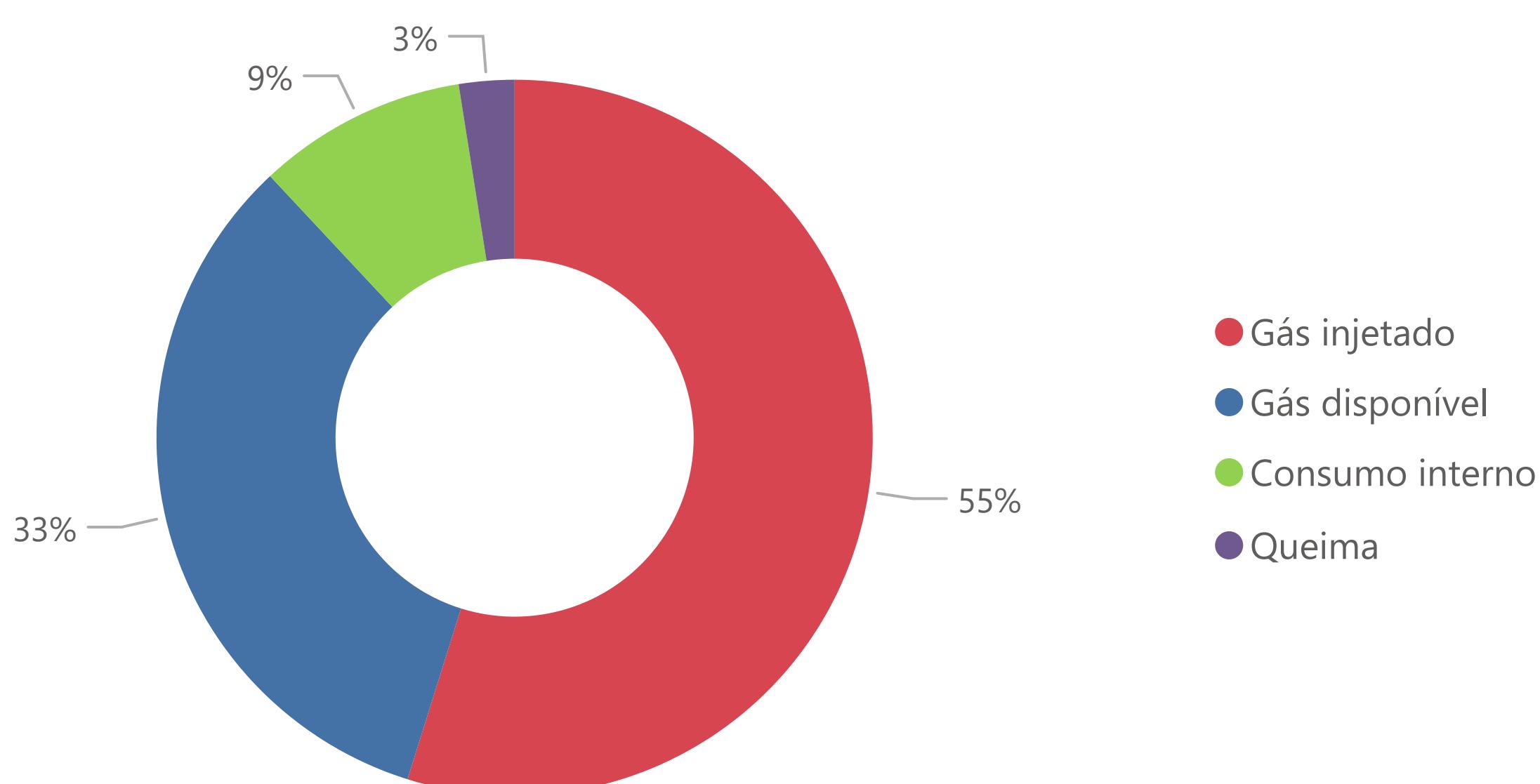
**Filtros:**

Ano 2025	Mês 12 - Dezembro	Ambiente Todos	Maduro Todos	Empresa Todos
Operador atual Todos	Operador da época Todos	Marginal Todos	Regime Contratual Todos	

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO <sub>2</sub>	Produção	Produção descontando CO <sub>2</sub>
Santos	11.934,08	3.043,82	36.849,63	100.237,43	66.872	152.064,95	114.722
Campos	5.363,07	1.541,48	7.473,99	22,90	23	14.401,44	14.113
Solimões	430,58	41,71	7.206,57	5.909,89	5.908	13.588,75	13.569
Parnaíba	63,22	11,85	6.169,55	0,00	0	6.244,62	6.245
Recôncavo	138,51	61,92	2.489,69	372,78	372	3.062,89	3.052
Alagoas	25,43	11,46	1.551,26	0,00	0	1.588,15	1.577
Camamu	27,64	2,07	967,19	0,00	0	996,90	992
Potiguar	31,09	46,64	830,15	0,00	0	907,89	904
Amazonas	2,05	4,13	691,29	0,00	0	697,47	697
Espírito Santo	288,49	41,34	180,28	0,00	0	510,11	505
Paraná	70,79	1,61	47,64	0,00	0	120,04	120
Sergipe	8,15	49,53	0,47	14,92	15	73,07	73
Tucano Sul	0,00	0,02	68,38	0,00	0	68,41	68
Barreirinhas	0,00	2,44	0,00	0,00	0	2,44	2
Total	18.383,11	4.860,03	64.526,08	106.557,92	73.190	194.327,14	156.638

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)





**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

### Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

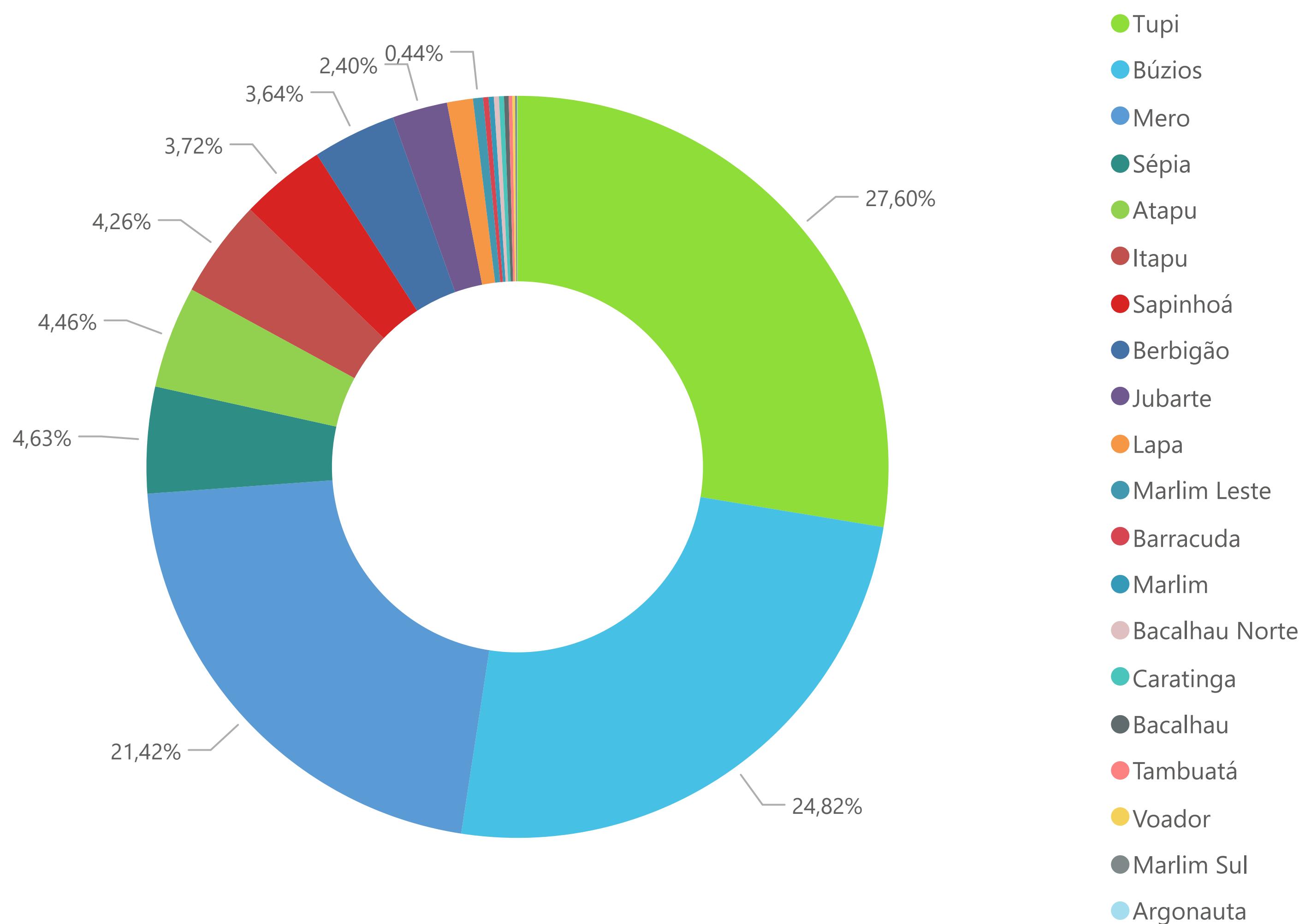
Campo	Petróleo (bbl/d) Pré Sal	Petróleo (bbl/d) Pós Sal	Gás natural (Mm³/d) Pré Sal	Gás natural (Mm³/d) Pós Sal	Produção (boe/d) Pré Sal	Produção (boe/d) Pós Sal
Tupi	875.527,49	28.467,01	43.539,67	1.291,45	1.149.383,78	36.590,00
Búzios	811.364,64	121,81	35.343,85	1,85	1.033.670,74	133,44
Mero	631.108,83	4.028,42	41.471,37	275,16	891.955,89	5.759,11
Itapu	158.254,53	0,00	3.056,69	0,00	177.480,53	0,00
Sépia	155.595,84	0,00	5.933,32	0,00	192.915,29	0,00
Atapu	151.475,75	0,00	5.419,76	0,00	185.564,99	0,00
Berbigão	126.802,12	0,00	3.923,25	0,00	151.478,60	0,00
Sapinhoá	117.762,71	0,00	5.873,78	0,00	154.707,67	0,00
Jubarte	79.008,37	81.369,52	3.358,78	1.011,71	100.134,45	87.732,99
Lapa	36.771,72	0,00	1.622,56	0,00	46.977,30	0,00
Marlim Leste	16.357,24	36.695,82	299,59	576,37	18.241,61	40.321,08
Barracuda	8.737,25	21.154,85	171,73	288,01	9.817,37	22.966,37
Marlim	8.067,40	67.311,74	224,84	1.152,10	9.481,61	74.558,23
Caratinga	8.065,16	2.023,59	158,52	25,81	9.062,19	2.185,91
Bacalhau Norte	6.670,63	0,00	387,88	0,00	9.110,32	0,00
Bacalhau	6.157,50	0,00	358,04	0,00	8.409,52	0,00
Tambuatá	5.236,87	0,79	228,12	0,01	6.671,72	0,86
Voador	4.046,72	0,00	112,78	0,00	4.756,11	0,00
Marlim Sul	3.151,73	61.192,58	46,54	1.191,45	3.444,44	68.686,59
Argonauta	685,37	0,00	29,14	0,00	868,63	0,00
<b>Total</b>	<b>3.210.847,87</b>	<b>302.366,13</b>	<b>151.560,20</b>	<b>5.813,92</b>	<b>4.164.132,75</b>	<b>338.934,59</b>



**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

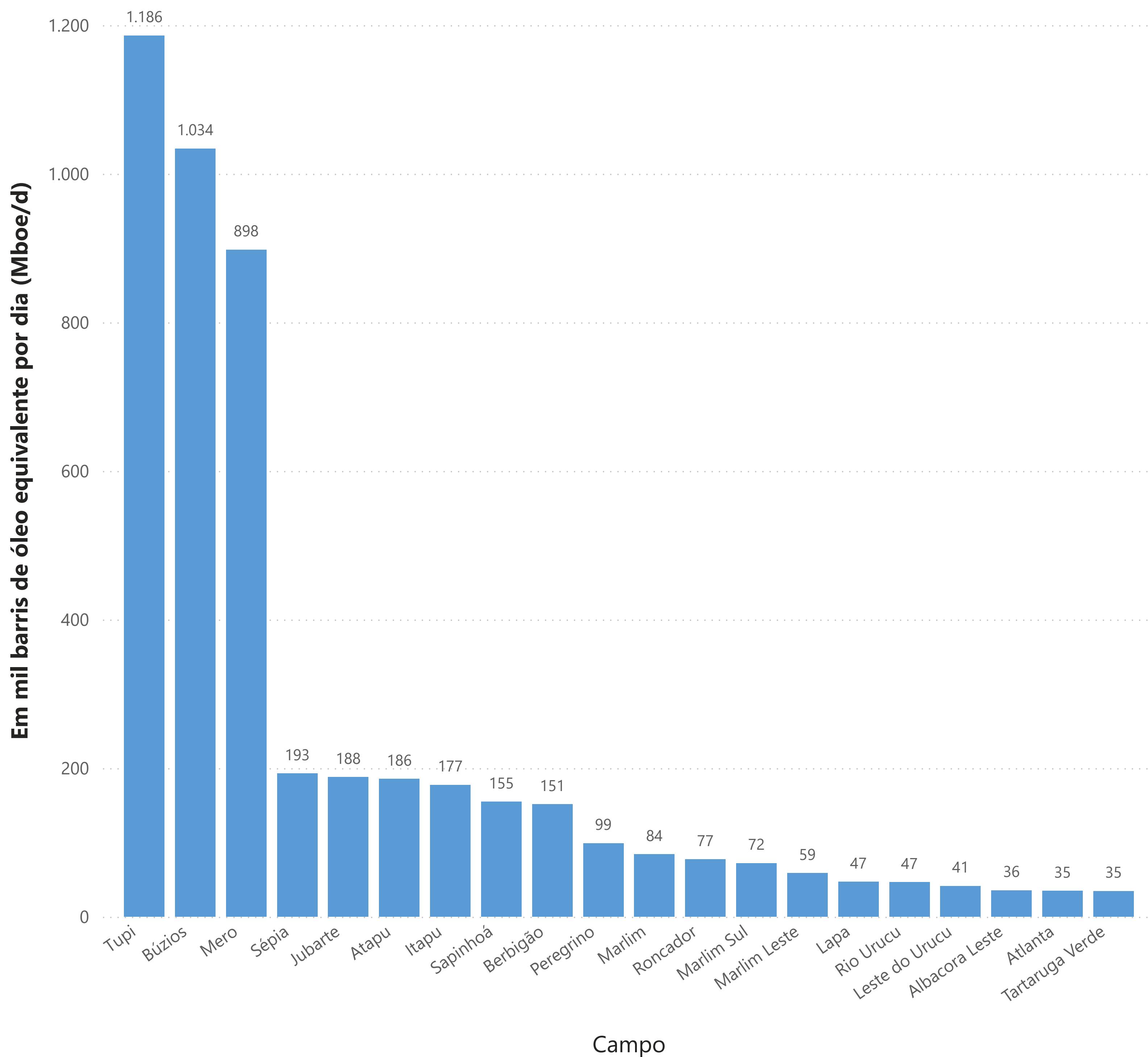
### Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



**Filtro:**

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Ambiente	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

### Os 20 campos com maior produção total (Mboe/d)





**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

### Os 30 poços com maior produção de petróleo (bbl/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.762
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.903
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.825
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.697
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.295
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.077
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.903
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.838
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.473
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.170
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.078
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.904
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.540
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.504
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.484
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.259
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.852
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.512
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.242
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.688
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.195
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.520
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.357
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.717
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.565
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.512
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.182
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	36.410
9-BUZ-41-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.694
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	33.489



**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

### Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.076
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.820
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.806
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.778
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.753
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.746
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.744
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.743
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.645
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.590
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.442
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.305
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.161
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.120
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.106
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.030
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.874
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.865
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.806
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.778
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.738
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.731
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.714
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.675
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.670
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.669
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.667
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.631
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.606
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.596

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	12 - Dezembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

### Produção total (boe/d) por poço

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.642,15
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	65.259,70
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.906,39
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.554,51
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.978,14
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.793,10
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.575,21
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.124,63
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.770,91
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	57.834,98
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.833,98
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.774,62
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.813,48
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.437,65
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.223,93
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.021,08
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.440,44
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.278,12
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.008,00
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.960,18
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.574,27
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	52.924,01
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.745,46
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.507,81
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.103,93
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.312,66
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.533,78
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.382,13
9-BUZ-41-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.751,86
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.239,22
Total				1.635.306,34



Ano

**Filtros:**

2025

Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

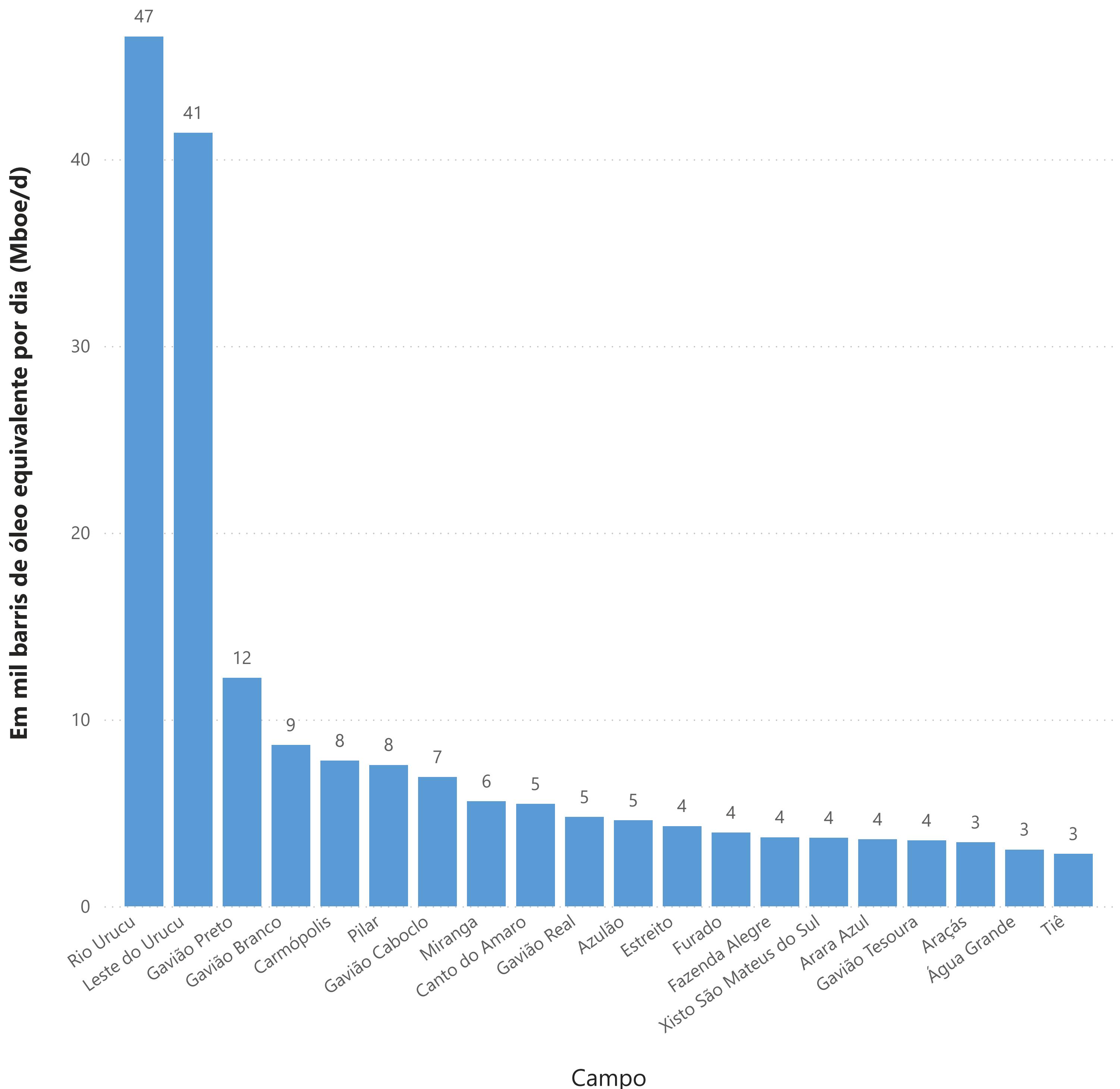
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

## Os 20 campos terrestres com maior produção (Mboe/d)



<b>Filtros:</b>	Ano 2025	Mês 12 - Dezembro	Poço Todos	Marginal Todos	Maduro Todos
	Operador atual Todos	Operador da época Todos	Bacia Todos	Regime Contratual Todos	

### Os 30 poços terrestres com maior produção de petróleo (bbl/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.118
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	683
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	620
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	476
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	439
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	393
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	360
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	342
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	318
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	297
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	286
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	281
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	280
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	279
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	251
7-FAL-149D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	249
3-ORGM-3D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	247
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	240
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	231
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	226
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	215
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	214
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	209
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	201
7-BA-462D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	197
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	196

### Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm³/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	596
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	585
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	542
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	481
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	454
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	436
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	428
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	411
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	392
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	372
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	352
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	334
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	334
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	324
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	321
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	318
7-GVP-2D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	314
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	313
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	306
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	302
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	263
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249
3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	249
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	249
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	246

**Filtros:**

Ano	Mês	Instalação
2025	12 - Dezembro	Todos

### As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	238.960	9.926	301.389,59	6	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Guanabara	184.706	12.098	260.799,09	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	179.323	11.902	254.184,64	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Marechal Duque de Caxias	177.881	11.589	250.775,50	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Barroso	160.153	6.180	199.024,50	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Carioca	155.596	5.933	192.915,29	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 70	151.476	5.420	185.564,99	4	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
Petrobras 77	146.254	6.055	184.341,61	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 71	158.255	3.057	177.480,53	5	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 67	135.651	5.598	170.864,67	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Maricá	132.424	5.584	167.548,49	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 75	115.619	6.563	156.900,14	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Saquarema	117.389	5.943	154.768,48	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 68	126.802	3.923	151.478,60	10	BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
FPSO Cidade de Mangaratiba	109.244	6.199	148.236,33	8	TUPI
FPSO Cidade de Itaguaí	103.106	6.314	142.822,34	7	TUPI
Petrobras 76	109.980	5.033	141.634,02	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 66	100.402	5.617	135.731,66	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 69	96.156	4.839	126.594,44	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Paraty	93.080	3.758	116.719,38	6	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 58	93.283	2.587	109.552,23	16	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Cidade de São Paulo	73.022	3.677	96.150,53	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Alexandre de Gusmão	46.932	3.081	66.313,62	2	AnC_MERO / MERO
FPSO Pioneiro de Libra	46.295	3.076	65.642,15	1	AnC_MERO / MERO
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	55.558	558	59.070,33	14	ESPADARTE / TARTARUGA VERDE / TARTARUGA VERDE SUDOESTE
Peregrino C	57.543	172	58.624,40	8	PEREGRINO / PITANGOLA
FPSO Cidade de Ilhabela	44.740	2.197	58.557,13	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
Petrobras 74	45.636	1.815	57.052,61	3	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Anna Nery	48.925	875	54.427,34	12	MARLIM / MARLIM SUL
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	36.772	1.623	46.977,30	3	LAPA

**Filtros:**

Ano	Mês
2025	12 - Dezembro

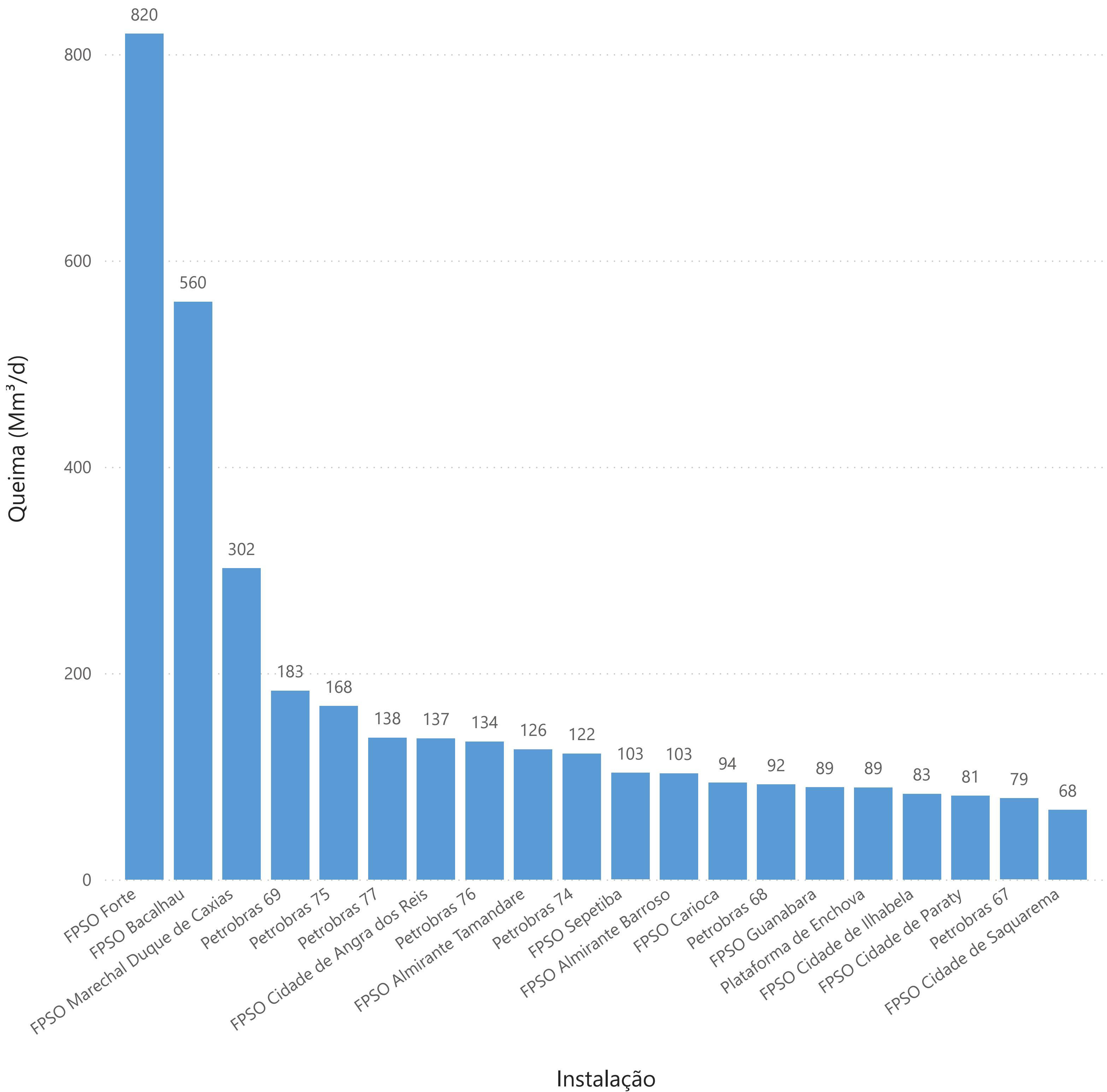
### Queima de gás por campo

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	787,53
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIOR	770,51
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	693,14
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	585,82
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	291,28
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	268,87
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	111,85
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	102,05
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	101,67
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	93,89
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	92,18
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	78,04
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	66,04
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	63,81
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	51,52
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	49,40
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	46,98
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	36,07
Bonito	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	30,80
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	28,65
<b>Total</b>				<b>4.350,10</b>

**Filtros:**

Ano	Mês	Instalação
2025	12 - Dezembro	Todos

### As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/dia)





Filtros:

Ano

 ▼

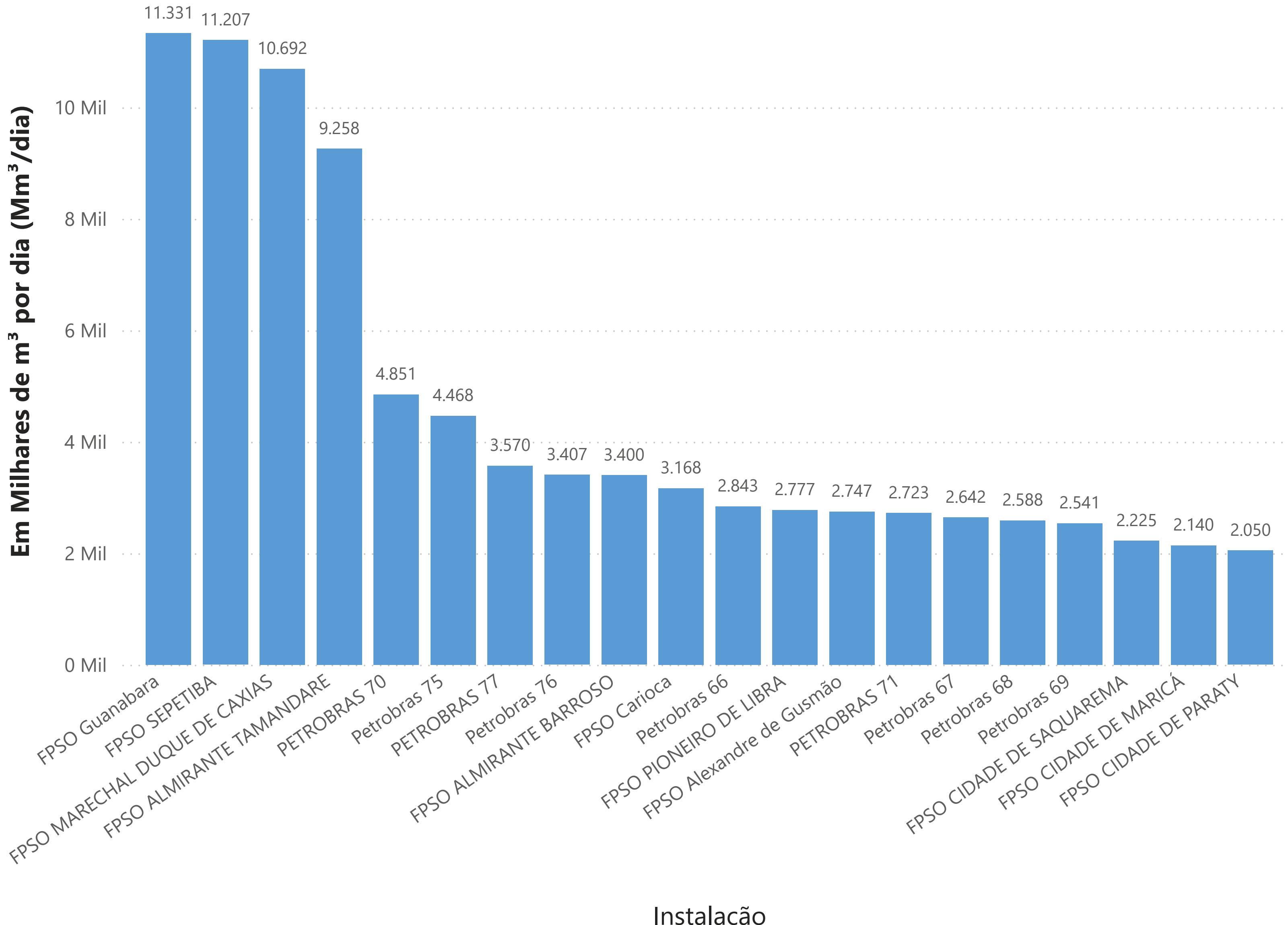
Mês

 ▼

Instalação

 ▼

## As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm<sup>3</sup>/dia)



**Filtros:**
**Ano**  
 2025

**Mês**

12 - Dezembro

**Instalação**

Todos

### **Variação de Produção por Instalação Marítima, em relação ao mês anterior**

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m <sup>3</sup> /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Alexandre de Gusmão	3.059,94	6,97%	241,95	8,52%	4.581,75	7,42%
FPSO Almirante Barroso	86.283,17	116,80%	3.343,51	117,87%	107.313,19	117,01%
FPSO Anna Nery	1.618,90	3,42%	15,36	1,79%	1.715,48	3,25%
FPSO Atlanta	10.504,52	46,66%	86,79	51,01%	11.050,38	46,86%
FPSO Bravo	635,93	7,79%	-3,49	-10,23%	613,98	7,33%
FPSO Cidade de Anchieta	262,30	1,37%	-6,08	-0,71%	224,08	0,91%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.596,23	9,02%	35,49	6,79%	4.819,47	8,88%
FPSO Cidade de Ilhabela	14.982,38	50,35%	761,28	53,04%	19.770,71	50,97%
FPSO Cidade de Itaguaí	2.053,05	2,03%	78,21	1,25%	2.544,98	1,81%
FPSO Cidade de Mangaratiba	66.263,28	154,17%	3.584,41	137,08%	88.808,55	149,44%
FPSO Cidade de Paraty	5.336,69	6,08%	61,21	1,66%	5.721,69	5,15%
FPSO Cidade de Saquarema	1.805,35	1,56%	111,27	1,91%	2.505,19	1,65%
FPSO Cidade de Vitória	1.998,64	56,13%	39,09	132,45%	2.244,49	59,91%
FPSO Forte	1.736,12	6,02%	-207,39	-15,51%	431,67	1,16%
FPSO Frade	430,56	1,40%	-8,54	-2,61%	376,84	1,15%
FPSO Guanabara	2.953,59	1,63%	178,21	1,50%	4.074,50	1,59%
FPSO Pioneiro de Libra	9.706,67	26,53%	650,15	26,80%	13.795,97	26,61%
Peregrino A	577,03	1,47%	5,09	12,76%	609,05	1,54%
Peregrino B	611,13	12,78%	0,93	31,68%	617,01	12,85%
Petrobras 51	1.439,70	7,10%	-6,79	-2,36%	1.397,00	6,33%
Petrobras 55	3.687,69	23,09%	70,65	15,22%	4.132,07	21,87%
Petrobras 56	2.524,39	16,54%	118,27	34,76%	3.268,31	18,79%
Petrobras 57	390,95	1,19%	-14,07	-4,30%	302,48	0,87%
Petrobras 58	12.443,38	15,39%	497,93	23,84%	15.575,26	16,57%
Petrobras 62	-1.575,08	-7,37%	556,44	39,85%	1.924,81	6,38%
Petrobras 66	5.959,68	6,31%	619,53	12,40%	9.856,39	7,83%
Petrobras 67	3.867,90	2,94%	317,00	6,00%	5.861,77	3,55%
Petrobras 68	255,91	0,20%	86,81	2,26%	801,96	0,53%
Petrobras 69	92.583,06	2591,51%	4.658,88	2580,93%	121.886,51	2588,96%
Petrobras 71	20.057,46	14,51%	568,50	22,85%	23.633,20	15,36%
Petrobras 74	22.015,21	93,20%	783,15	75,89%	26.941,09	89,47%
Petrobras 78	122,59	-	1,86	-	134,30	-
Plataforma 3R-2	5.465,99	63,66%	21,23	40,75%	5.599,54	62,82%
Plataforma 3R-3	1.983,98	69,20%	28,57	113,63%	2.163,70	71,52%
Plataforma de Enchova	8.133,50	-	305,91	-	10.057,63	-
Plataforma de Pampo 1	1.457,10	39,71%	-17,72	-24,89%	1.345,62	32,68%
Plataforma de Pargo 1A	336,39	13,29%	1,91	18,13%	348,43	13,41%
Plataforma de Vermelho 3	240,38	22,12%	1,50	20,80%	249,79	22,06%
Polvo A	1.124,13	19,33%	-1,10	-3,43%	1.117,21	18,57%



<b>Filtros:</b>	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2025	12 - Dezembro	Todos	Todos

### Paradas iniciadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Bacalhau	13/12/2025	19/12/2025	6	Não-programada	Bacalhau Norte/Bacalhau
FPSO Cidade de Angra dos Reis	11/12/2025	18/12/2025	7	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO Cidade de Angra dos Reis	24/12/2025	28/12/2025	4	Extraordinária	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO Cidade de Vitória	24/12/2025	30/12/2025	6	Não-programada	Golfinho
FPSO Maria Quitéria	11/12/2025			Não-programada	Anc_Jubarte_Sudoeste/Anc_Jubarte_Nordeste/Jubarte/Argonauta
Petrobras 40	18/12/2025	20/12/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul/Marlim/Marlim Leste
Petrobras 54	06/12/2025	08/12/2025	2	Não-programada	Roncador
Petrobras 76	08/12/2025	10/12/2025	2	Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Plataforma de Arabaiana 1	20/12/2025	24/12/2025	4	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Manati	20/12/2025	08/01/2026	19	Não-programada	Manati
Plataforma de Pampo 1	16/12/2025	21/12/2025	5	Não-programada	Linguado/Pampo
Plataforma de Pescada 1B	20/12/2025	21/12/2025	1	Não-programada	Pescada
Plataforma de Pescada 2	20/12/2025	24/12/2025	4	Não-programada	Pescada

### Paradas terminadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Plataforma de Enchova	13/10/2025	01/12/2025	49	Não-programada	Enchova/Enchova Oeste/Bonito
FPSO Bacalhau	25/11/2025	02/12/2025	7	Não-programada	Bacalhau Norte/Bacalhau
Petrobras 69	01/11/2025	02/12/2025	31	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
Petrobras 54	06/12/2025	08/12/2025	2	Não-programada	Roncador
Petrobras 76	08/12/2025	10/12/2025	2	Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Petrobras 74	07/11/2025	12/12/2025	35	Programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
FPSO Cidade de Angra dos Reis	11/12/2025	18/12/2025	7	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO Bacalhau	13/12/2025	19/12/2025	6	Não-programada	Bacalhau Norte/Bacalhau
Petrobras 40	18/12/2025	20/12/2025	2	Extraordinária	Marlim Sul/Marlim/Marlim Leste
Plataforma de Pampo 1	16/12/2025	21/12/2025	5	Não-programada	Linguado/Pampo
Plataforma de Pescada 1B	20/12/2025	21/12/2025	1	Não-programada	Pescada
Plataforma de Arabaiana 1	20/12/2025	24/12/2025	4	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Pescada 2	20/12/2025	24/12/2025	4	Não-programada	Pescada
FPSO Cidade de Angra dos Reis	24/12/2025	28/12/2025	4	Extraordinária	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO Cidade de Vitória	24/12/2025	30/12/2025	6	Não-programada	Golfinho