

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

01 - Janeiro



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 Janeiro de 2025 constam dados de **266** áreas produtoras sendo:

**250** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **201** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **18** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,449** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **160.761** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,460** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



# Índice

- 1.01) Observações sobre a Produção do...
- 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 Campos Não Operados pela Petrobras
- 4.08) Ranking Produção Terrestre por Poço
- 4.09) Ranking Produção por Instalação
- 4.10) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural
- 4.11) Ranking Média Produção Anual por Campo
- 4.12) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
- 4.13) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
- 4.14) Variação Mensal por Instalação Marítima



## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,449** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **0,8%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-2,0%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **87,7%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **10,2%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **160,76** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **-0,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **4,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,2%**
- Disponibilizado ao mercado **51,46** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,48** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-20,8%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-1,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **85,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,56%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **21,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.499** poços, sendo **533** marítimos e **5.966** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **160** poços, foi de **2,685** milhões de bbl/d de petróleo e **124,97** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,471** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-0,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **2,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **77,9%** 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.

A partir do boletim referente ao mês de abril/2024, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) passa a constar da tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", representando 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.



01 - Janeiro

2025

01/2025

Número - 173

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 788,49 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 40,49 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: 788 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 62 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara  
Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 184.791 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 12,16 milhões de m<sup>3</sup>/d

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

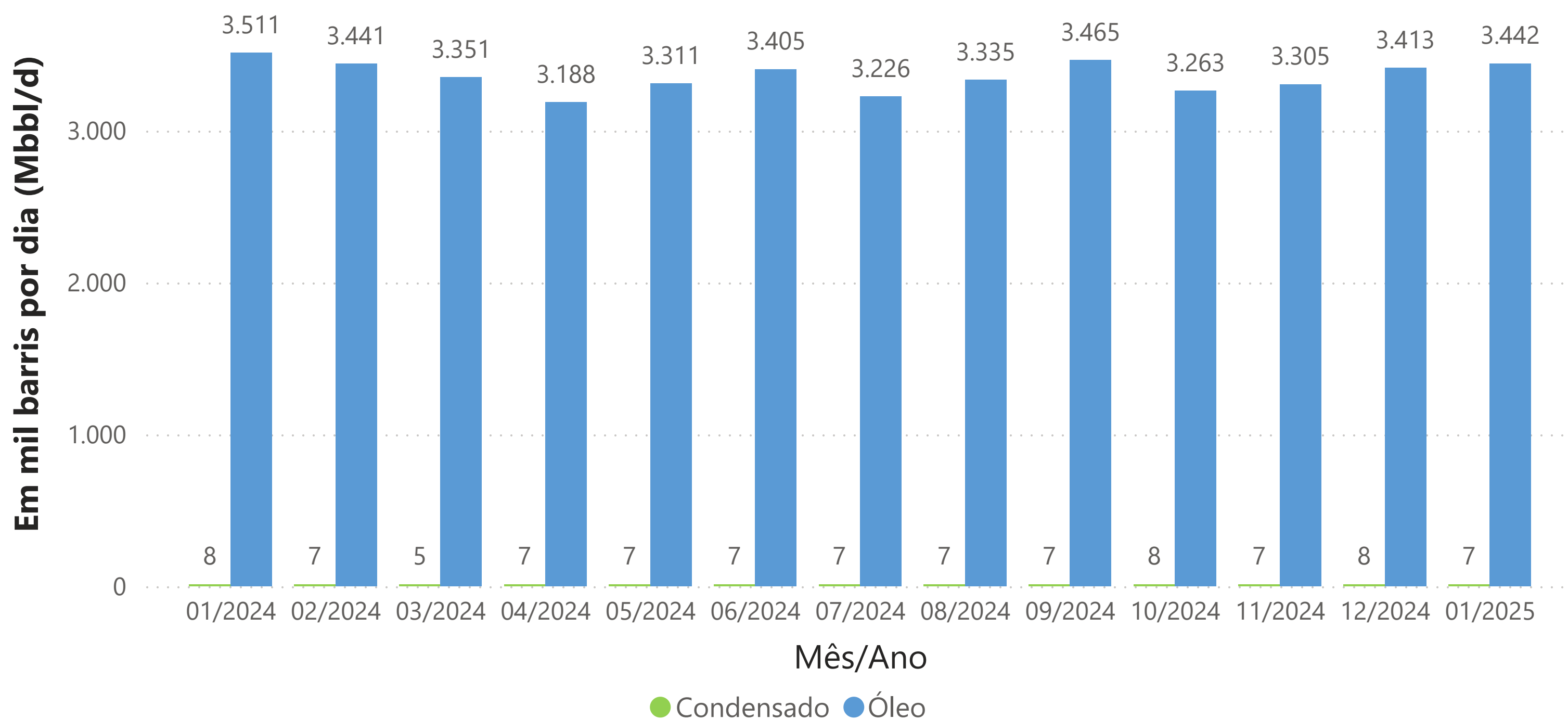
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



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

	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025
Condensado	8	7	5	7	7	7	7	7	7	8	7	8	7
Óleo	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442
<b>Petróleo</b>	<b>3.519</b>	<b>3.448</b>	<b>3.356</b>	<b>3.194</b>	<b>3.318</b>	<b>3.412</b>	<b>3.232</b>	<b>3.343</b>	<b>3.472</b>	<b>3.271</b>	<b>3.313</b>	<b>3.421</b>	<b>3.449</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

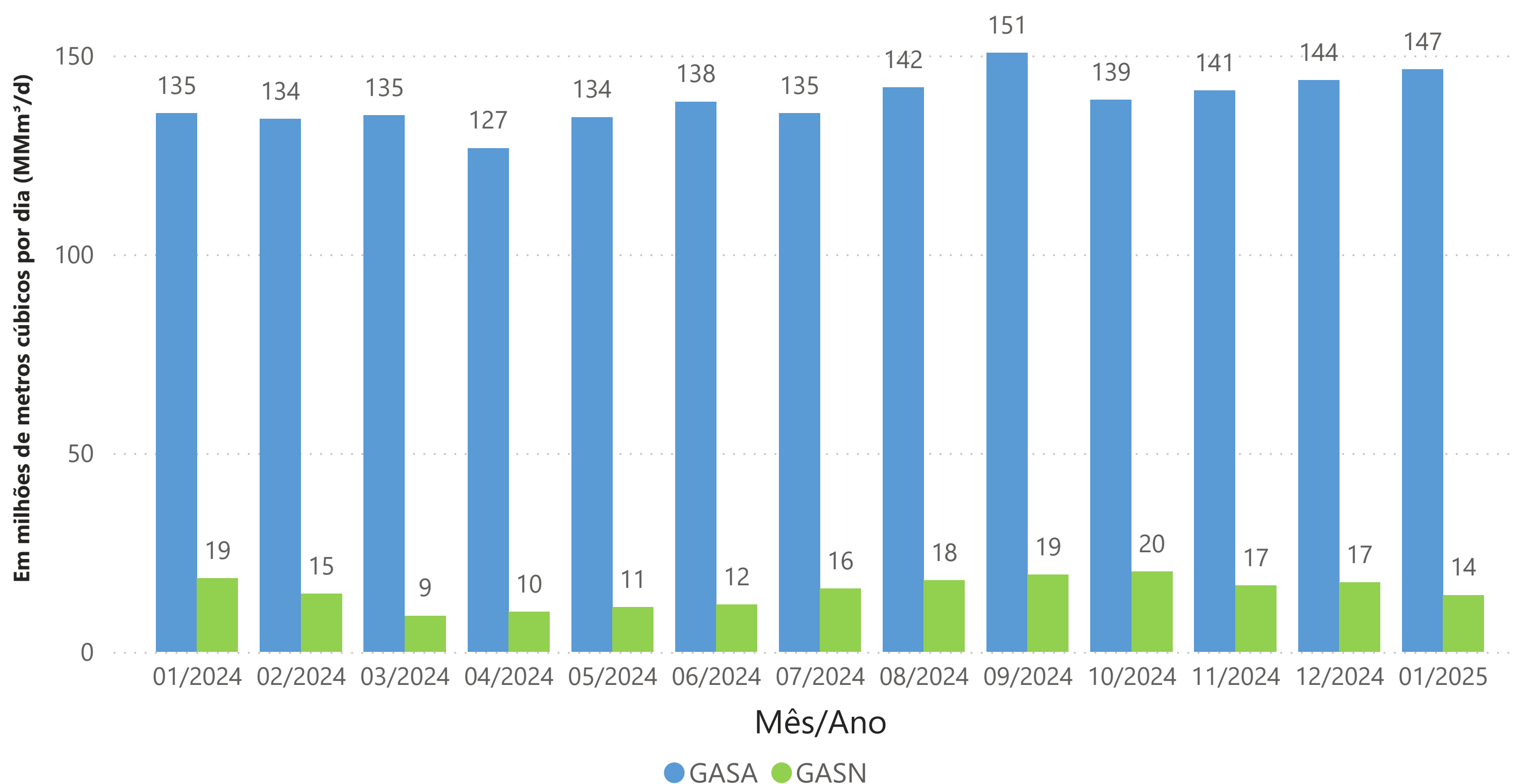
Operador atual: Todos

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 – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025
GASA	135	134	135	127	134	138	135	142	151	139	141	144	147
GASN	19	15	9	10	11	12	16	18	19	20	17	17	14
<b>Gás Total</b>	<b>154</b>	<b>149</b>	<b>144</b>	<b>137</b>	<b>146</b>	<b>150</b>	<b>151</b>	<b>160</b>	<b>170</b>	<b>159</b>	<b>158</b>	<b>161</b>	<b>161</b>

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

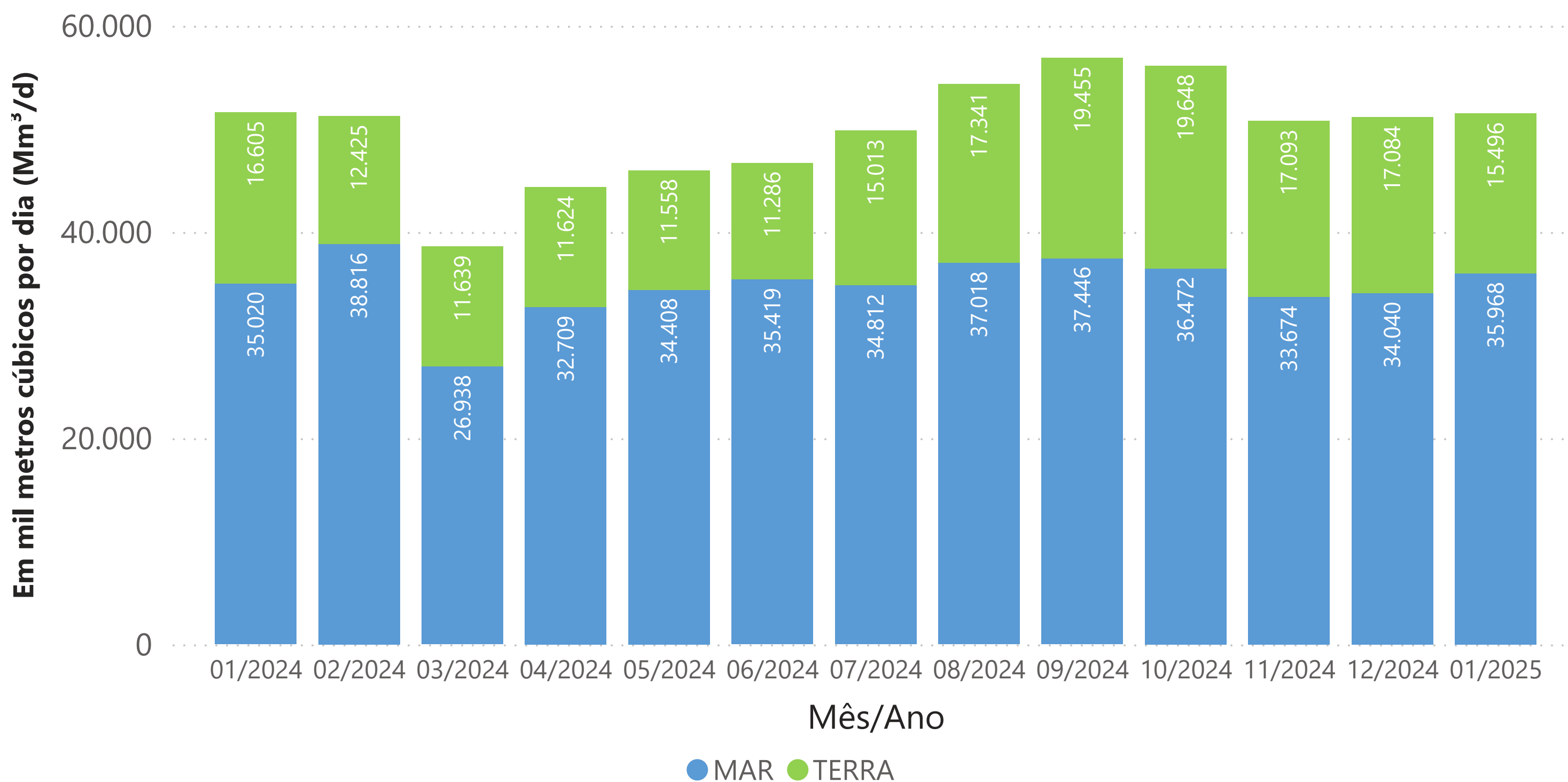
Operador atual: Todos

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
01/2024	16.452	4.546	81.304	51.625	153.927	97,1%	81.283	129.528
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	75.630	124.393
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	83.854	119.402
04/2024	15.144	3.971	73.277	44.333	136.725	97,1%	73.257	115.152
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	80.260	120.891
06/2024	16.173	3.052	84.245	46.705	150.175	98,0%	84.224	125.026
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	82.526	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	86.562	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	93.476	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	83.814	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	85.095	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	87.764	131.849
01/2025	17.034	4.475	87.787	51.464	160.761	97,2%	87.766	131.270

\* O índice percentual de Aproveitamento de GN = (GN Consumo Interno + GN Disponível + GN Injeção) / GN total produzido, onde GN total produzido = GN Consumo Interno + GN Queima + GN Disponível + GN Injeção, GN = Gás Natural



**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

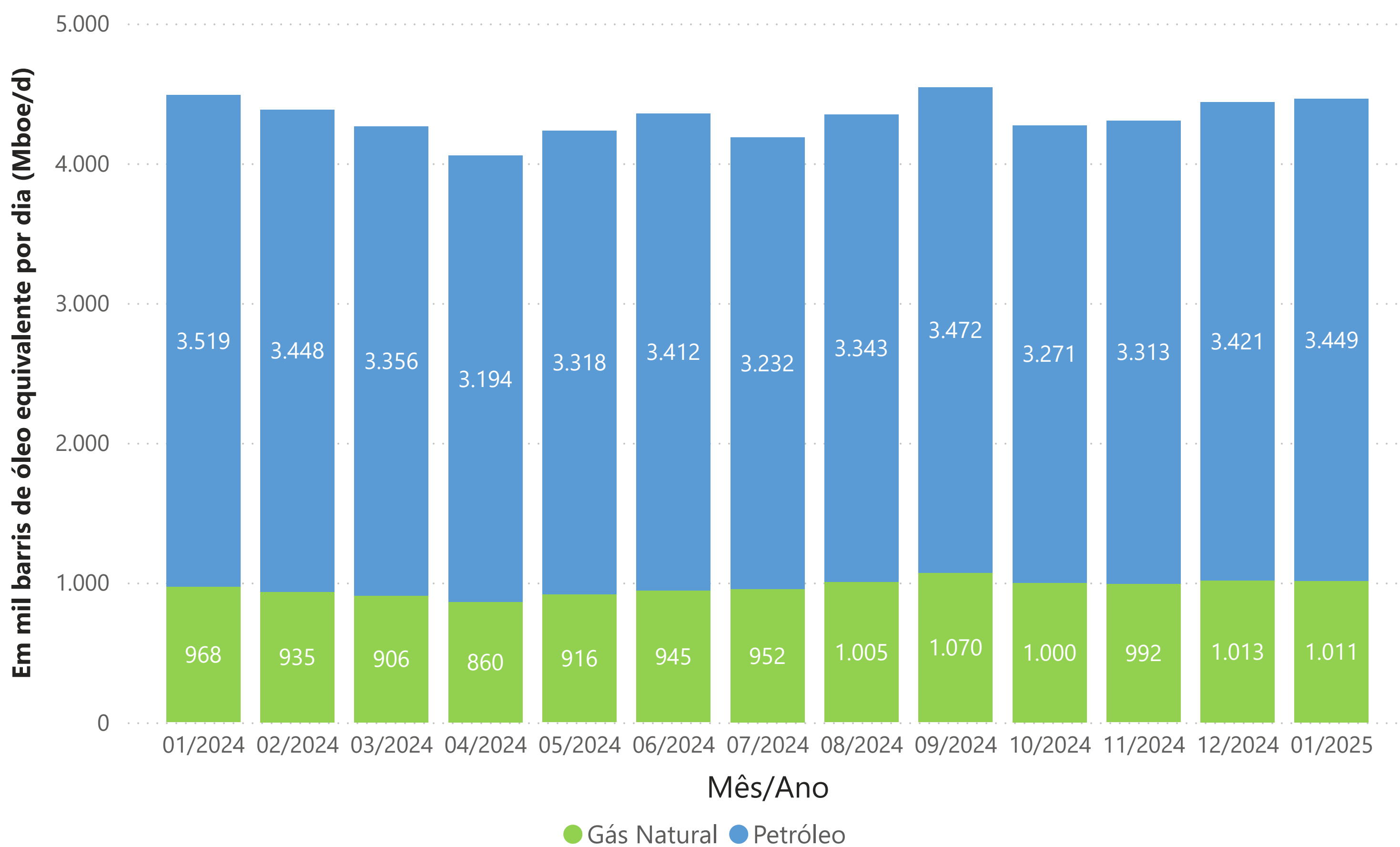
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



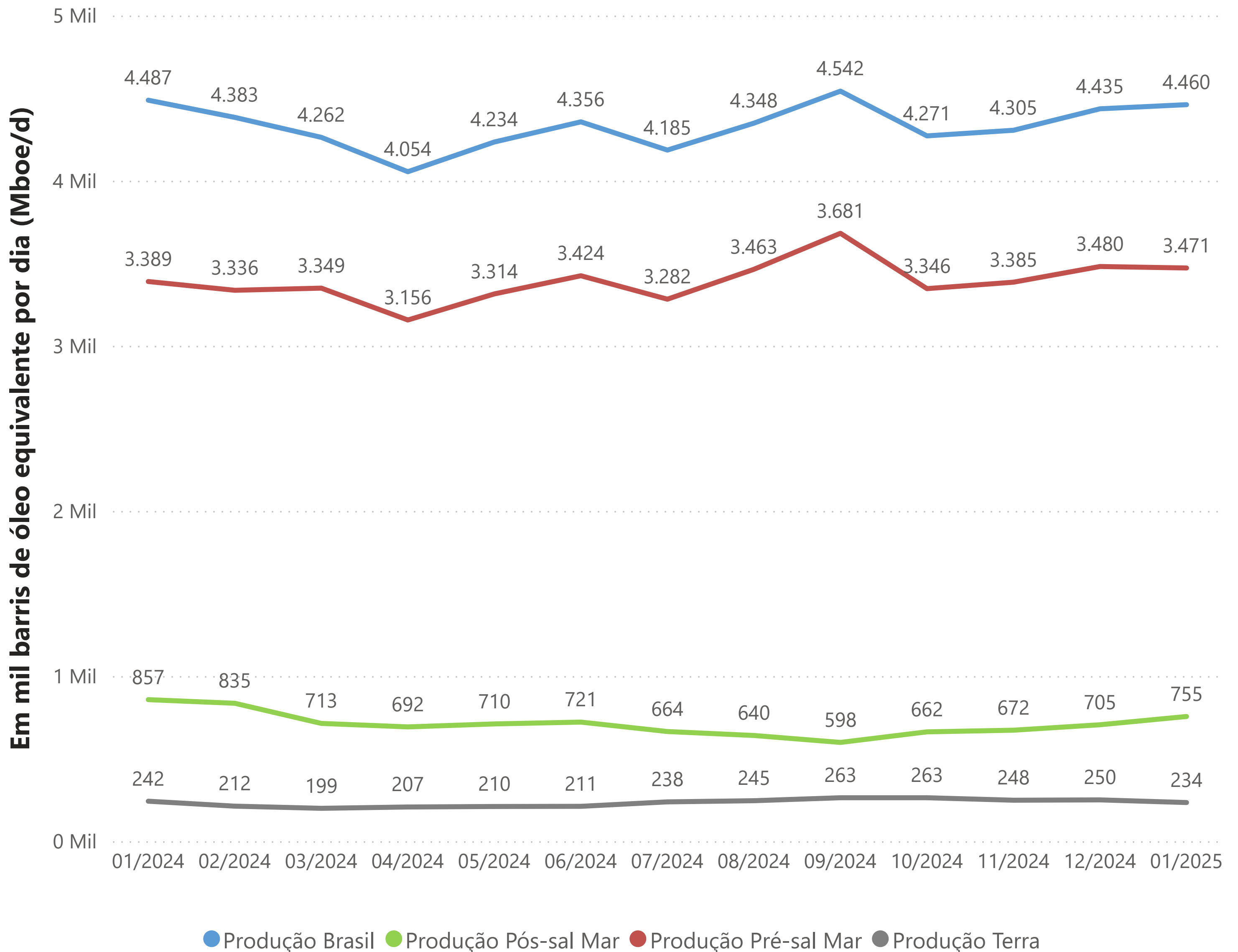
### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025
Petróleo	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449
Gás Natural	968	935	906	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011
<b>Produção Total</b>	<b>4.487</b>	<b>4.383</b>	<b>4.262</b>	<b>4.054</b>	<b>4.234</b>	<b>4.356</b>	<b>4.185</b>	<b>4.348</b>	<b>4.542</b>	<b>4.271</b>	<b>4.305</b>	<b>4.435</b>	<b>4.460</b>

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▾

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



**Filtros:**

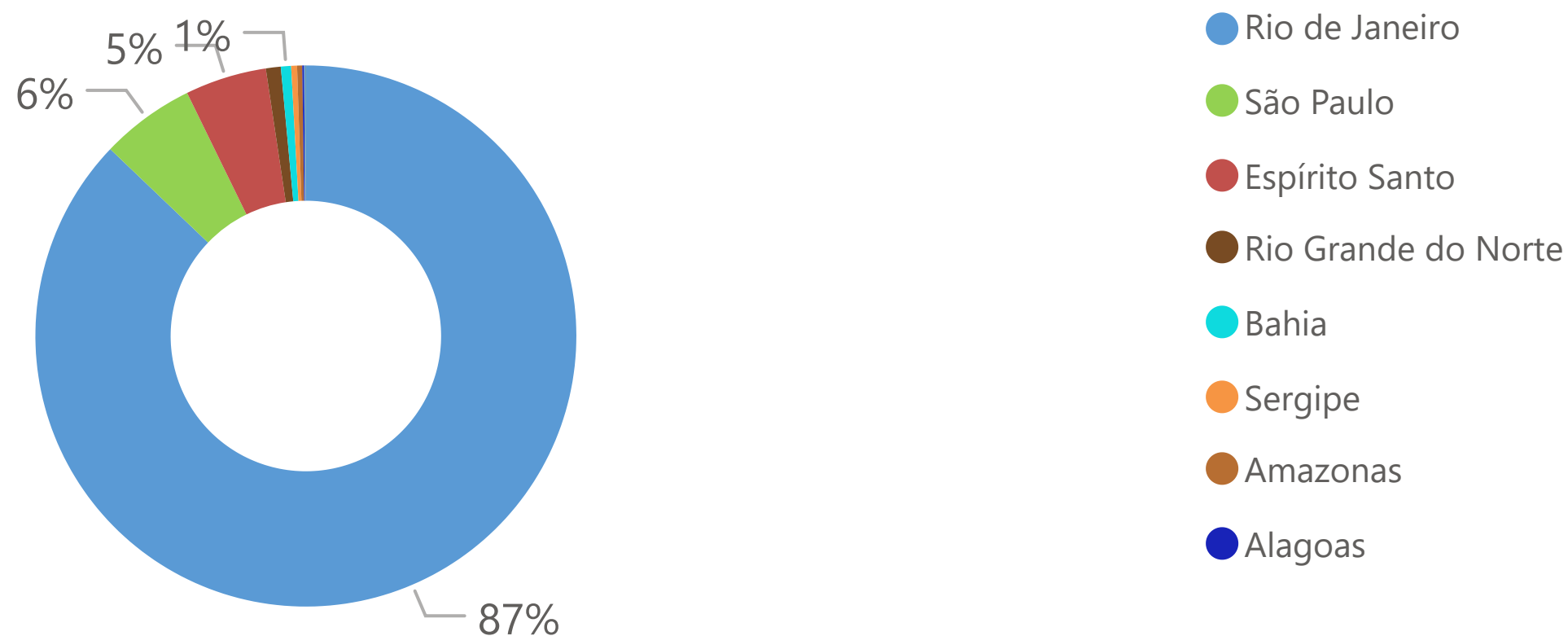
Ano: 2025 | Mês: 01 - Janeiro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Bacia: Todos | Maduro: Todos | Regime Contratual: Todos

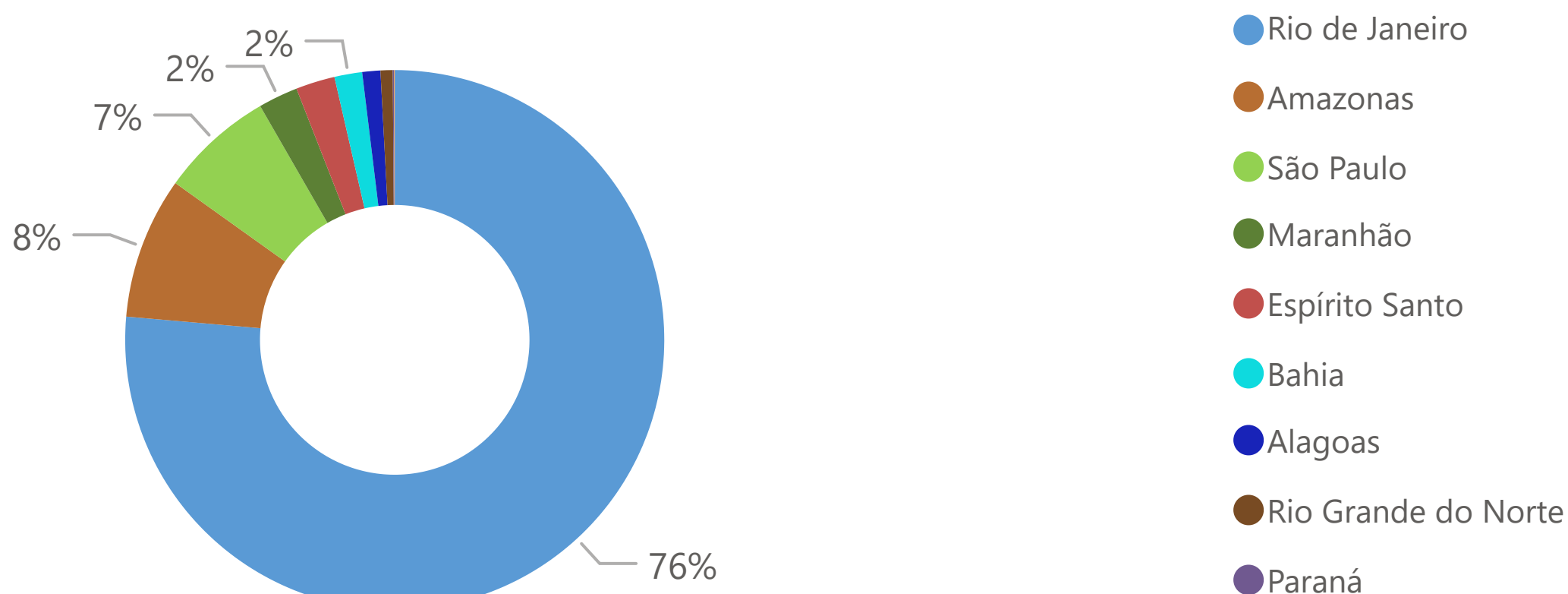
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.004.927	122.779,09	3.777.185	48
São Paulo	194.158	10.952,12	263.045	7
Espírito Santo	167.812	3.772,17	191.539	24
Rio Grande do Norte	30.687	1.172,00	38.059	68
Bahia	21.052	2.672,38	37.861	73
Sergipe	12.083	64,94	12.491	17
Amazonas	10.612	13.658,06	96.518	6
Alagoas	3.621	1.743,99	14.591	11
Paraná	2.855	123,13	3.629	2
Ceará	732	0,91	737	2
Maranhão	107	3.822,02	24.146	8
<b>Total</b>	<b>3.448.646</b>	<b>160.760,81</b>	<b>4.459.801</b>	<b>266</b>

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



**Filtros:**

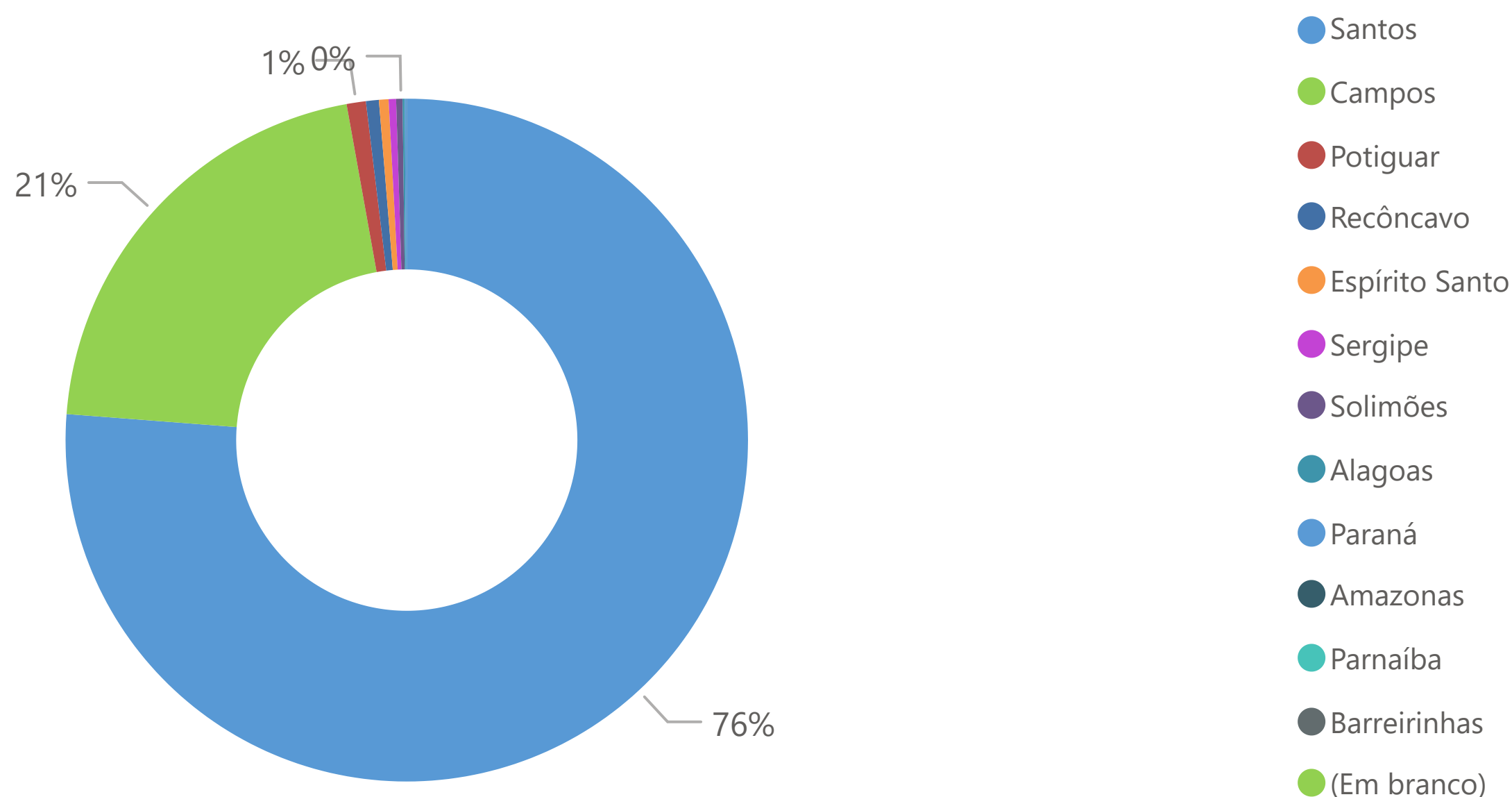
Ano: 2025 | Mês: 01 - Janeiro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Maduro: Todos | Regime Contratual: 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	2.628.439	125.726	3.419.230	27
Campos	722.750	11.188	793.122	32
Potiguar	31.419	1.173	38.796	70
Recôncavo	21.052	2.651	37.725	72
Espírito Santo	15.709	589	19.415	20
Sergipe	12.083	65	12.491	17
Solimões	10.402	13.002	92.184	5
Alagoas	3.621	1.744	14.591	11
Paraná	2.855	123	3.629	2
Amazonas	209	656	4.335	1
Parnaíba	80	3.819	24.100	7
Barreirinhas	27	3	46	1
Tucano Sul	0	22	137	1
<b>Total</b>	<b>3.448.646</b>	<b>160.761</b>	<b>4.459.801</b>	<b>266</b>

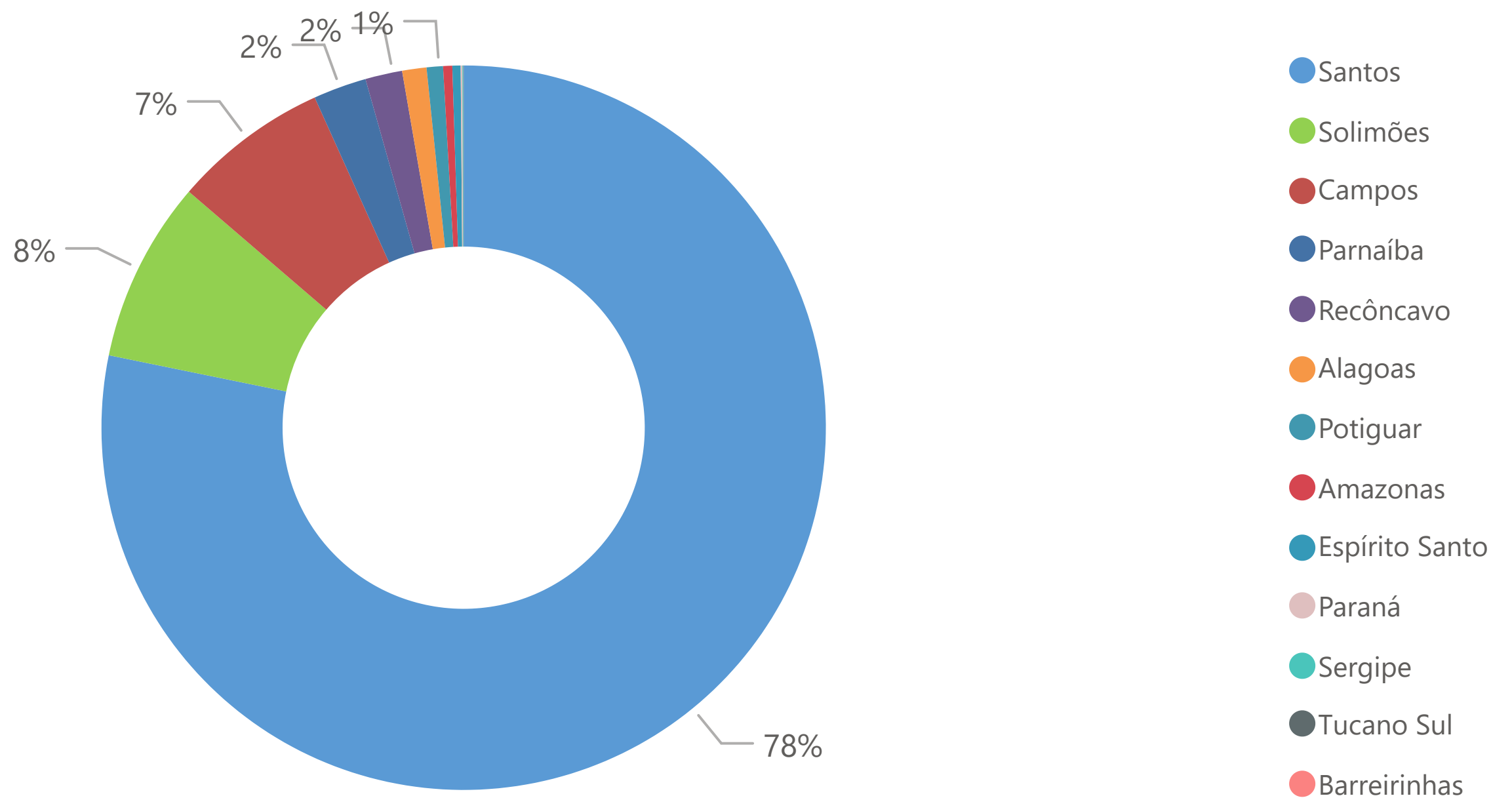
### Distribuição da produção de petróleo por bacia



**Filtros:**

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2025	01 - Janeiro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

### Distribuição da produção de gás natural por bacia



**Filtros:**

Ano: 2025 | Mês: 01 - Janeiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Regime Contratual: Todos | Marginal: Todos

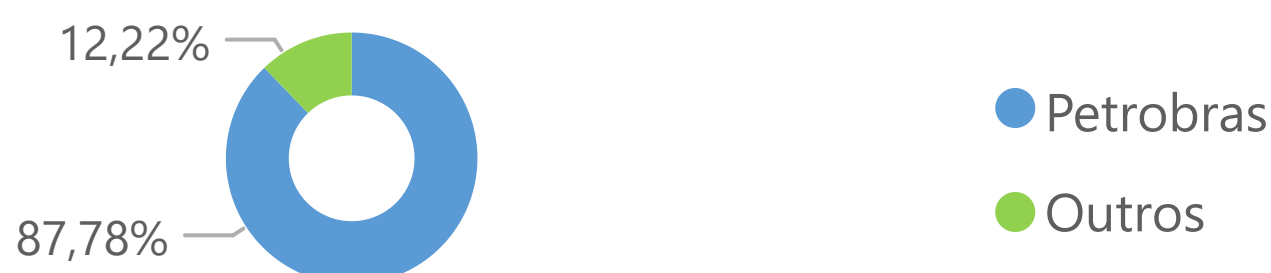
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
+ PETROBRAS	3.027.392	146.621,79	3.949.615
+ ENEVA	289	4.474,72	28.435
+ ORIGEM ALAGOAS	3.350	1.739,44	14.290
+ TOTALENERGIES EP	44.696	1.512,71	54.211
+ 3R BAHIA	3.310	895,74	8.944
+ PETRO RIO JAGUAR	65.175	804,90	70.237
+ POTIGUAR E&P S.A.	8.481	783,45	13.409
+ SPE MIRANGA	1.467	754,31	6.211
+ 3R PETROLEUM OFF	13.593	539,87	16.989
+ TRIDENT ENERGY	22.699	395,12	25.184
+ SHELL BRASIL	28.404	304,44	30.319
+ ALVOPETRO	62	257,67	1.683
+ EQUINOR BRASIL	96.944	221,62	98.338
+ KAROON BRASIL	23.946	197,54	25.189
+ 3R RNCE	6.815	191,69	8.020
+ RECÔNCAVO ENERGIA SP	9	149,02	946
+ ENAUTA ENERGIA	20.039	148,61	20.974
+ SPE TIÊTA	4.165	109,11	4.852
+ PARANÁ XISTO	2.854	102,42	3.498
+ BW MAROMBA	7.807	99,52	8.433
+ 3R POTIGUAR	15.457	78,32	15.950
+ PERENCO BRASIL	17.096	77,35	17.583
+ PETRORECÔNCAVO	2.066	69,14	2.501
+ CARMO	11.723	58,50	12.091
+ PRIO BRAVO	11.652	45,66	11.940
+ SEACREST NORTE CAP	6.232	42,69	6.501
+ SEACREST SPE CRICARÉ	1.033	8,10	1.083
+ CAPIXABA ENERGIA	314	7,69	362
+ PETROSYNERGY	339	6,88	382
+ PETROM	230	4,75	260
+ NÍON ENERGIA	139	4,73	169
+ MANDACARU ENERGIA	272	0,49	275

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
+ BGM	157	0,24	158
+ PETROBORN	0	21,73	137
+ BARRA BONITA	1	20,71	131
+ NOVA PETRÓLEO	95	0,71	100
+ SLIM DRILLING	95	0,45	98
+ IMETAME	53	1,04	60
+ PETRO-VICTORY	32	3,16	51
+ PERÍCIA	48	0,21	50
+ ENERGIZZI ENERGIAS	28	0,56	32
+ NTF	23	0,01	23
+ CREATIVE ENERGY	0	3,47	22
+ PHOENIX ÓLEO & GÁS	20	0,07	20
+ RECÔNCAVO E&P	17	0,33	19
+ GUTO & CACAL	10	0,02	10
+ VIPETRO	8	0,02	8
+ EPG BRASIL	5	0,08	5
+ NORD	1	0,00	1
+ BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,81%
PETRO RIO JAGUAR	1,89%
TOTALENERGIES EP	1,30%
SHELL BRASIL	0,82%
KAROON BRASIL	0,69%
TRIDENT ENERGY	0,66%
ENAUTA ENERGIA	0,58%
PERENCO BRASIL	0,50%
3R POTIGUAR	0,45%
3R PETROLEUM OFF	0,39%
CARMO	0,34%
PRIO BRAVO	0,34%
POTIGUAR E&P S.A.	0,25%
BW MAROMBA	0,23%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,18%
SPE TIÊTA	0,12%
ORIGEM ALAGOAS	0,10%
3R BAHIA	0,10%
PARANÁ XISTO	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
SPE MIRANGA	0,04%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROSYNERGY	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
<b>Total</b>	<b>12,22%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano: 2025 | Mês: 01 - Janeiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Marginal: Todos | Regime Contratual: Todos | Bacia: Todos

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

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
WESTLAWN ENERGIA	4.007,81	29,72	4.194,75
TRIDENT ENERGY	22.698,86	395,12	25.184,07
TOTALENERGIES EP	133.751,05	8.092,43	184.650,91
SPE TIÊTA	4.137,12	108,71	4.820,87
SPE MIRANGA	1.466,92	754,31	6.211,40
SHELL BRASIL	360.793,73	19.065,84	480.714,22
SEACREST SPE CRICARÉ	1.032,54	8,10	1.083,46
SEACREST NORTE CAP	6.232,49	42,69	6.501,03
REPSOL SINOPEC	44.297,91	1.877,41	56.106,44
QATARENERGY	12.934,11	691,55	17.283,80
PRIO TIGRIS	38.777,57	88,65	39.335,15
PRIO BRAVO	17.594,02	115,37	18.319,66
PRIO	1.041,16	2,32	1.055,74
PPSA	122.042,62	375,05	124.401,60
POTIGUAR E&P S.A.	8.001,70	754,99	12.750,42
PETRORECÔNCAVO	2.066,26	69,14	2.501,16
PETRONAS	38.505,28	984,96	44.700,48
PETROGAL BRASIL	89.067,80	4.369,27	116.549,66
PETROBRAS	2.104.662,44	102.272,79	2.747.938,89
PETRO RIO JAGUAR	55.498,51	691,83	59.849,96
PERENCO BRASIL	17.096,14	77,35	17.582,69
PARANÁ XISTO	2.854,20	102,42	3.498,39
ORIGEM ALAGOAS	3.349,60	1.739,44	14.290,32
ONGC CAMPOS	7.669,03	82,20	8.186,03
NOVA TÉCNICA	5.063,17	41,28	5.322,79
KAROON BRASIL	23.946,09	197,54	25.188,56
EQUINOR ENERGY	23.491,45	574,20	27.103,08
EQUINOR BRASIL	58.166,36	132,97	59.002,73
ENEVA	289,34	4.474,72	28.434,50
ENAUTA ENERGIA	16.031,24	118,89	16.779,01
ENAUTA	6.532,87	70,02	6.973,29
CNOOC PETROLEUM	81.541,94	4.905,49	112.396,55
CNODC BRASIL	57.777,71	3.856,04	82.031,46
CARMO	11.723,05	58,50	12.090,99
BW MAROMBA	7.806,55	99,52	8.432,53
ALVOPETRO	61,89	257,67	1.682,59
3R RNCE	6.814,75	191,69	8.020,46
3R POTIGUAR	15.457,13	78,32	15.949,73
3R PETROLEUM OFF	8.530,31	498,59	11.666,37
3R BAHIA	3.304,36	895,56	8.937,23

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	8,81	149,02	946,11
ENERGIA SP			
SHB	606,35	28,61	786,32
PETROSYNERGY	339,17	6,88	382,44
CAPIXABA ENERGIA	313,75	7,69	362,14
3R PESCADA	80,30	39,97	331,67
PETROM	230,35	4,75	260,20
NÍON ENERGIA	139,46	4,73	169,24
MANDACARU	144,85	0,34	147,01
ENERGIA			
PETROBORN	0,00	21,73	136,70
BARRA BONITA	0,58	20,71	130,87
BGM	103,63	0,15	104,55
NOVA PETRÓLEO	95,41	0,71	99,87
CAMPO PETRÓLEO	53,02	0,09	53,61
GEOPAR - GEOSOL	50,90	0,27	52,59
PETRO-VICTORY	31,61	3,16	51,47
SLIM DRILLING	44,41	0,18	45,53
ENERGIZZI	28,19	0,56	31,73
ENERGIAS			
IMETAME	26,75	0,52	30,02
IPI	26,75	0,52	30,02
ANDORINHA	24,22	0,11	24,89
PETRÓLEO			
PERÍCIA	24,22	0,11	24,89
CREATIVE ENERGY	0,00	3,47	21,82
PHOENIX ÓLEO & GÁS	19,71	0,07	20,18
RECÔNCAVO E&P	17,35	0,33	19,40
NTF	11,49	0,00	11,51
GUTO & CACAL	9,80	0,02	9,93
VIPETRO	8,01	0,02	8,13
SONANGOL	5,88	0,18	7,04
GUANAMBI			
GEOFLUX	5,75	0,00	5,76
NEWO	5,75	0,00	5,76
EPG BRASIL	4,94	0,08	5,46
NORD	1,12	0,00	1,13
BRASIL REFINARIAS	1,07	0,00	1,09

#### Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
20.065,67	1.223,18	27.759,22

**Filtros:**

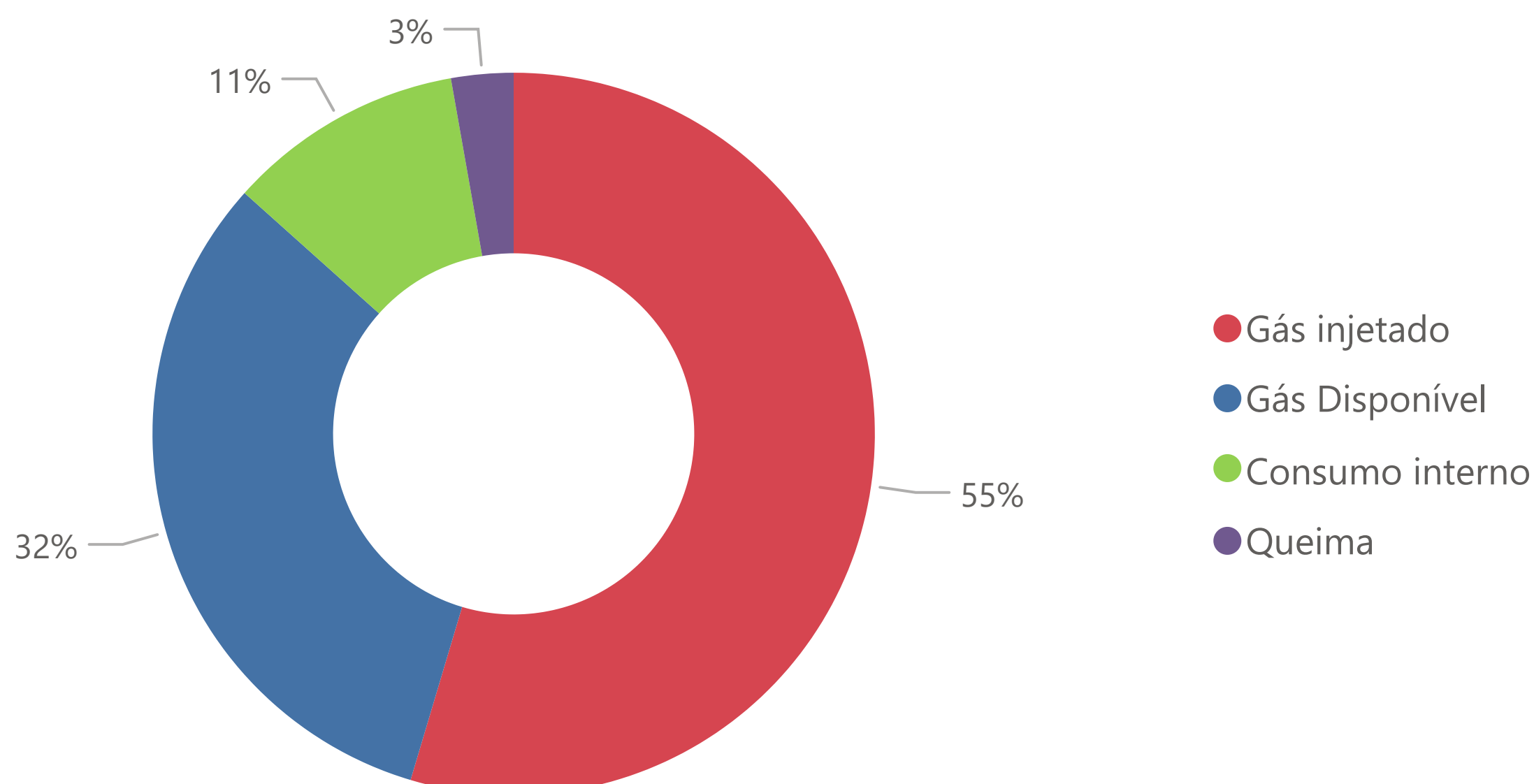
Ano: 2025 | Mês: 01 - Janeiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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 CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.484	2.582	30.913	81.746	81.725	125.726	96.494
Solimões	412	111	6.768	5.712	5.712	13.002	12.979
Campos	5.222	1.426	4.540	0	0	11.188	10.996
Parnaíba	58	23	3.738	0	0	3.819	3.819
Recôncavo	117	95	2.123	316	316	2.651	2.633
Alagoas	22	11	1.711	0	0	1.744	1.731
Potiguar	378	118	677	0	0	1.173	1.169
Amazonas	1	6	649	0	0	656	656
Espírito Santo	271	50	268	0	0	589	582
Paraná	67	2	55	0	0	123	123
Sergipe	3	48	1	13	13	65	65
Tucano Sul			22	0	0	22	22
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>17.034</b>	<b>4.475</b>	<b>51.464</b>	<b>87.787</b>	<b>87.766</b>	<b>160.761</b>	<b>131.270</b>

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





**Filtros:**

Ano: 2025

Mês: 01 - Janeiro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

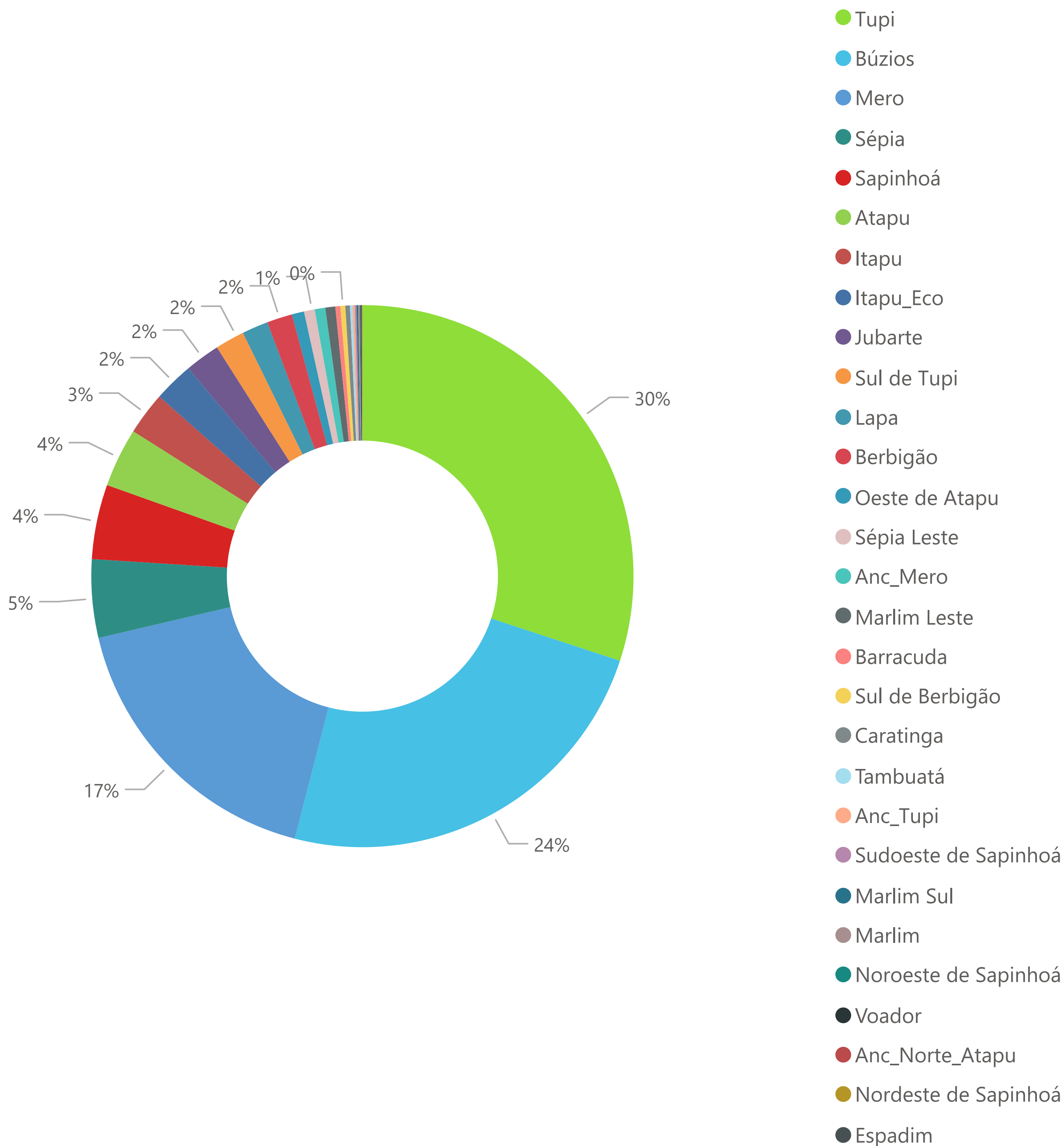
### Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	788.490	0	40.492	0	1.043.176	0
+ Búzios	652.442	0	28.473	0	831.534	0
+ Mero	424.480	0	28.066	0	601.009	0
+ Sépia	129.224	0	5.229	0	162.110	0
+ Sapinhoá	118.936	0	5.645	0	154.442	0
+ Atapu	99.935	0	3.521	0	122.081	0
+ Itapu	81.508	0	1.118	0	88.539	0
+ Itapu_Eco	76.123	0	1.044	0	82.690	0
+ Jubarte	58.629	65.071	2.165	714	72.246	69.559
+ Sul de Tupi	46.886	0	2.195	0	60.695	0
+ Lapa	44.696	0	1.513	0	54.211	0
+ Berbigão	45.955	0	1.034	0	52.460	0
+ Oeste de Atapu	20.753	0	731	0	25.352	0
+ Sépia Leste	17.740	0	718	0	22.255	0
+ Anc_Mero	15.396	0	1.018	0	21.798	0
+ Marlim Leste	18.598	35.380	325	598	20.644	39.138
+ Barracuda	9.225	10.198	165	239	10.262	11.700
+ Sul de Berbigão	6.430	0	597	0	10.186	0
+ Caratinga	8.516	1.682	152	39	9.473	1.925
+ Tambuatá	4.211	0	184	0	5.367	0
+ Anc_Tupi	3.512	0	164	0	4.547	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	2.684	0	127	0	3.485	0
+ Marlim Sul	3.121	71.314	54	1.257	3.461	79.222
+ Marlim	2.635	31.548	69	484	3.066	34.589
+ Noroeste de Sapinhoá	1.561	0	74	0	2.027	0
+ Voador	1.369	0	36	0	1.594	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.158	0	41	0	1.414	0
+ Nordeste de Sapinhoá	325	0	15	0	422	0
+ Espadim	95	0	2	0	111	0
<b>Total</b>	<b>2.684.633</b>	<b>215.192</b>	<b>124.968</b>	<b>3.330</b>	<b>3.470.655</b>	<b>236.134</b>

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2025	01 - Janeiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

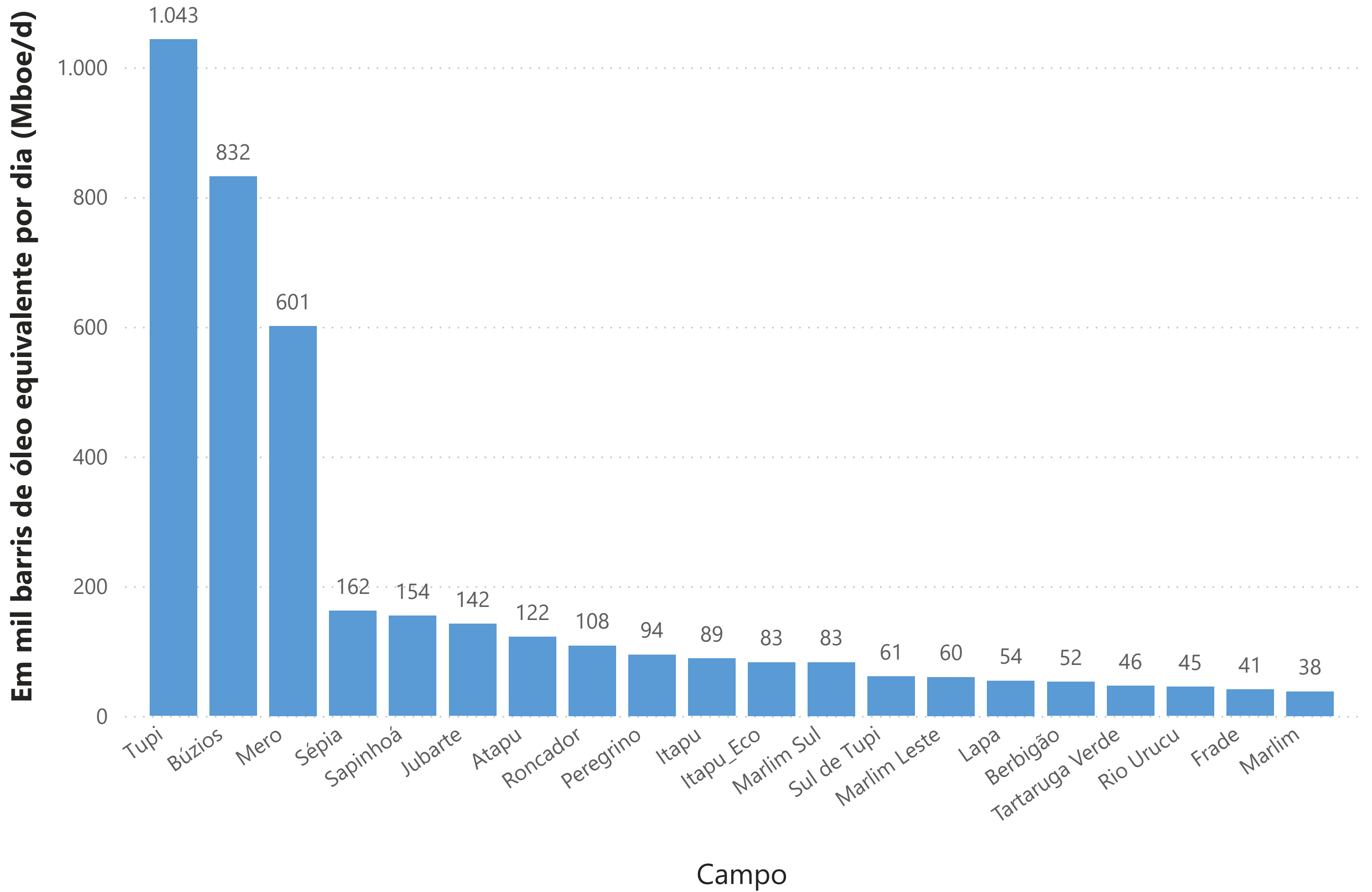
### Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2025	01 - Janeiro	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	01 - Janeiro	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)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.666
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.560
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.889
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.806
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.144
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.117
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.105
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.606
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.772
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.022
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.834
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.405
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.629
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.475
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	38.450
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.788
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.085
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.896
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.749
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.142
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.827
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.529
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.148
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.079
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	31.659
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.544
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.416
7-ITP-4-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	30.165
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.675
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	29.093

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	01 - Janeiro	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-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.957
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.924
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.844
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.810
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.788
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.708
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.532
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.275
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.099
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.081
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.076
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.040
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.991
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.876
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.714
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.712
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.706
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.699
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.637
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.577
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.535
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.528
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.477
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.437
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.413
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.413
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.376
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.351
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.337
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.319

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2025	01 - Janeiro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

### Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

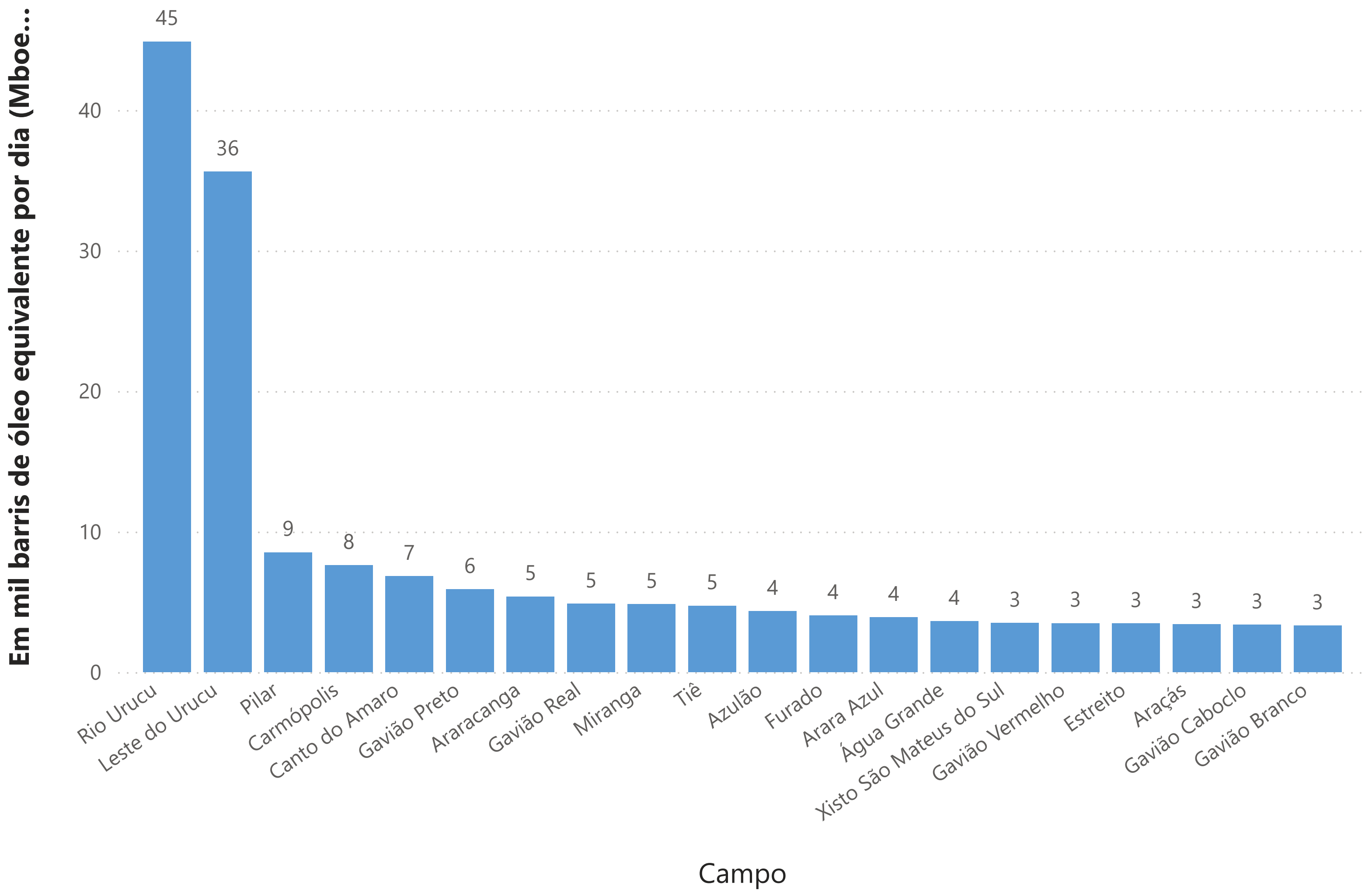
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.408
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.533
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.006
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.283
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.081
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.560
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.091
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.864
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.702
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.873
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.401
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.589
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.059
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.840
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.949
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.970
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	45.372
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.358
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.717
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.636
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.550
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.836
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.120
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	41.868
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.660
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.464
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.289
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.875
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.075
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.199

**Filtros:**

Ano: 2025  
 Mês: 01 - Janeiro  
 Campo: Todos  
 Marginal: Todos  
 Bacia: Todos

Operador atual: Todos  
 Operador da época: Todos  
 Maduro: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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



**Filtros:**

Ano: 2025

Mês: 01 - Janeiro

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)
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.222
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.213
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.159
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	905
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	481
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	436
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	435
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	414
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	410
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	364
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	339
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	318
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	298
1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	274
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	269
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	233
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	227
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	215
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	211
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	208
7-SUC-6D-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	203
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	199

### 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	571
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	492
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	428
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	422
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	398
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	398
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	397
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	372
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	368
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	360
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	353
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	353
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	347
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	347
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	344
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	328
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	300
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	234
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	232
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	224
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	221
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	212



**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

### 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)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	184.791	12.157	261.256	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	172.465	11.471	244.618	6	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	156.719	6.500	197.605	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	156.280	6.041	194.276	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	145.013	6.431	185.464	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	146.964	5.946	184.365	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 71	157.631	2.162	171.229	5	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Itaguaí	113.324	7.611	161.193	8	Tupi
Petrobras 67 (P-67)	121.735	4.837	152.157	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 70	121.845	4.293	148.847	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Cidade de Saquarema	106.663	5.856	143.499	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	99.299	5.372	133.088	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Paraty	99.588	4.432	127.464	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	99.342	4.313	126.468	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Mangaratiba	88.089	5.393	122.009	7	Tupi
Petrobras 69	94.142	4.210	120.622	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	90.067	4.626	119.162	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	81.331	3.250	101.774	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	72.312	3.458	94.063	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	61.826	1.472	71.086	14	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	51.194	2.404	66.313	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 68	52.385	1.631	62.646	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Pioneiro de Libra	44.144	2.924	62.533	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Angra dos Reis	43.951	2.637	60.537	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	54.449	611	58.295	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Polo Arara	6.276	7.996	56.570	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Marechal Duque de Caxias	38.475	2.532	54.401	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Caraguatatuba	44.696	1.513	54.211	3	Lapa
Petrobras 53	43.743	751	48.464	8	Marlim Leste
Peregrino C	46.073	167	47.122	8	Peregrino / Pitangola

**Filtros:**

Ano

2025

Mês

01 - Janeiro

Instalação

Todos

**Os 20 campos com maior queima neste mês**

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	810
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	711
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	498
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	497
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	210
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	154
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	149
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	143
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	111
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	79
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	65
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	64
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	52
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	51
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	50
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	46
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	45
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	43
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	35
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	35
<b>Total</b>				<b>3.849</b>

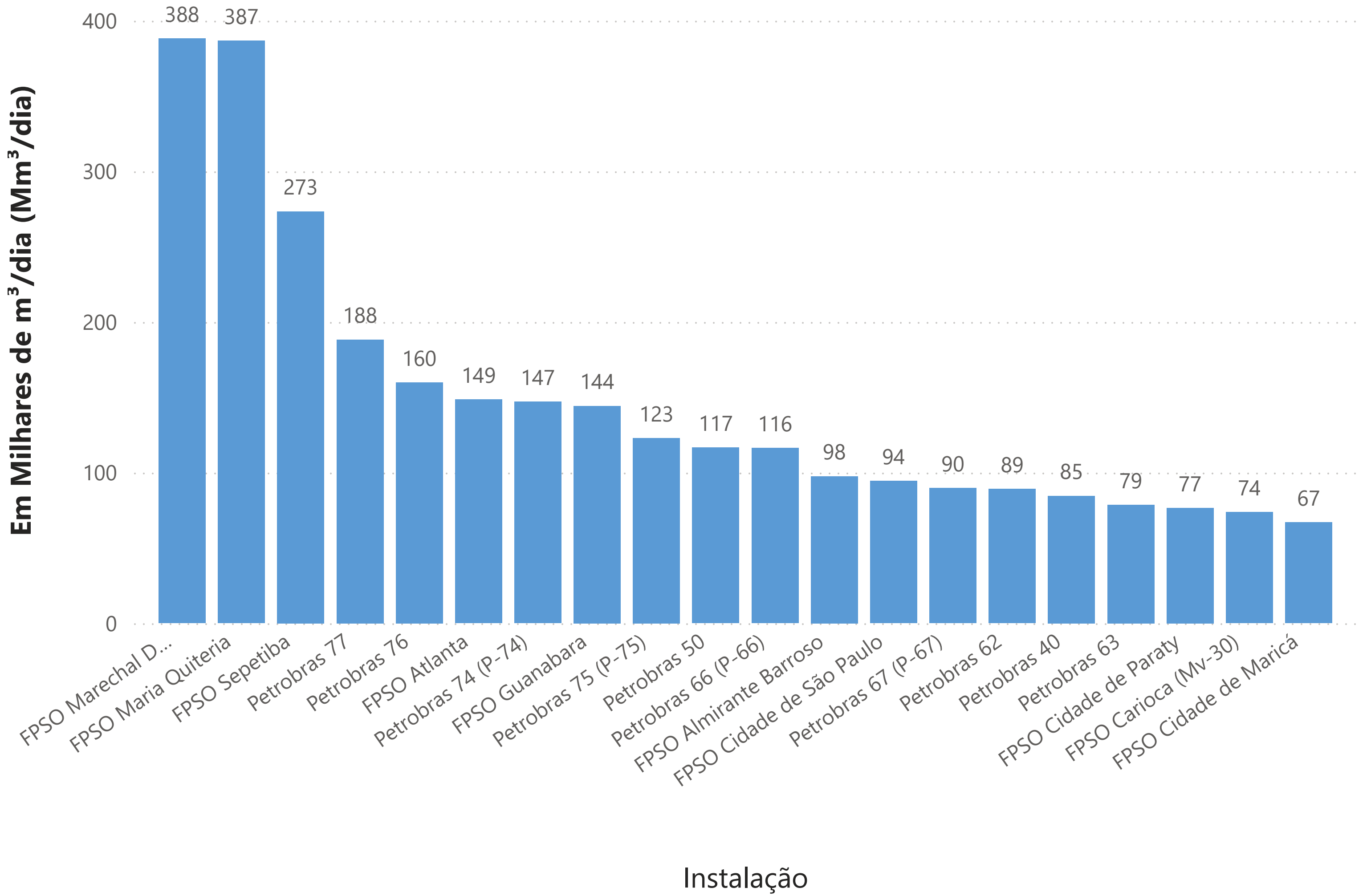
**Filtros:**

Ano:

Nome Mes:

Instalação:

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



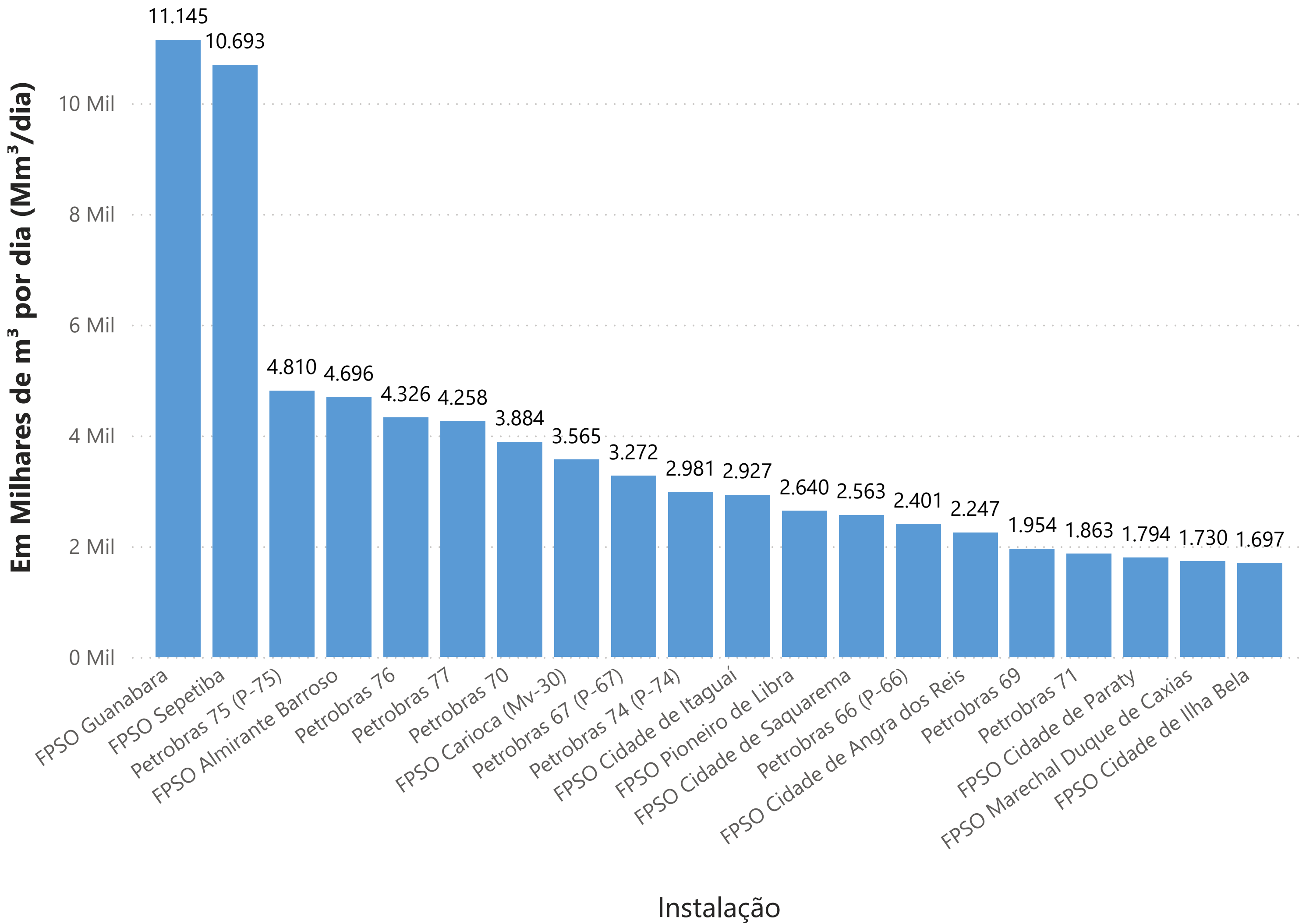
**Filtros:**

Ano: 2025

Mês: 01 - Janeiro

Instalação: Todos

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



<b>Filtros:</b>	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2025	01 - Janeiro	Todos	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 Atlanta	20.002,20	54273,82%	148,46	101237,73%	20.935,99	55420,51%
Petrobras 63	5.712,22	1636,51%	42,09	10001,93%	5.976,93	1699,46%
Petrobras 61	6.646,67	837,28%	64,42	2049,33%	7.051,87	866,73%
Petrobras 75 (P-75)	69.044,10	228,21%	3.728,64	226,89%	92.496,51	227,87%
FPSO Cidade de São Paulo	23.116,87	82,33%	1.132,89	89,15%	30.242,50	83,84%
Petrobras 53	19.550,84	80,82%	397,32	112,45%	22.049,93	83,48%
Petrobras 58	26.240,08	73,74%	635,65	75,99%	30.238,18	74,03%
FPSO Cidade de Itajaí	8.532,21	55,35%	72,50	57,98%	8.988,20	55,48%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	13.316,71	43,47%	1.026,67	63,76%	19.774,25	48,51%
Petrobras 74 (P-74)	31.150,13	45,68%	1.560,80	56,72%	40.967,29	47,91%
FPSO Cidade de Vitória	2.416,70	44,84%	44,90	82,19%	2.699,09	47,08%
Plataforma de Pargo-1A	910,52	30,75%	2,31	59,66%	925,02	30,99%
Petrobras 55	4.233,81	19,92%	257,69	44,42%	5.854,64	23,51%
Plataforma de Carapeba-iii	525,91	19,97%	7,81	22,68%	575,06	20,18%
FPSO Marechal Duque de Caxias	5.544,21	16,84%	363,98	16,79%	7.833,57	16,82%
Plataforma de Vermelho-iii	216,86	16,12%	1,31	49,31%	225,07	16,53%
Petrobras 50	3.356,04	13,39%	38,37	9,71%	3.597,39	13,06%
Peregrino C	4.223,71	10,09%	10,36	6,62%	4.288,90	10,01%
Petrobras 48	1.732,82	10,48%	6,00	1,85%	1.770,55	9,53%
Plataforma de Carapeba-I	33,72	9,25%	-0,92	-35,62%	27,92	7,33%
Petrobras 56	2.198,88	12,92%	-134,22	-28,20%	1.354,65	6,77%
Petrobras 08	564,33	7,68%	-10,44	-10,63%	498,65	6,26%
Petrobras 43	655,91	6,13%	17,02	6,89%	762,97	6,23%
FPSO Cidade de Itaguaí	5.715,52	5,31%	545,81	7,73%	9.148,58	6,02%
Plataforma de Enchova	543,07	8,53%	-20,98	-10,57%	411,10	5,40%
FPSO Cidade de Ilha Bela	2.933,48	4,23%	110,60	3,30%	3.629,16	4,01%
Plataforma de Mexilhão	-26,57	-1,30%	89,44	2,72%	536,00	2,36%
FPSO Cidade de Saquarema	2.265,98	2,17%	140,21	2,45%	3.147,87	2,24%
Polvo A	116,38	1,84%	1,24	3,79%	124,19	1,90%
Peregrino A	636,92	1,52%	1,69	3,62%	647,55	1,54%
FPSO Guanabara	2.644,39	1,45%	135,46	1,13%	3.496,42	1,36%
FPSO Almirante Barroso	1.883,67	1,22%	106,01	1,79%	2.550,44	1,33%
<b>Total</b>	<b>268.035,00</b>	<b>15,92%</b>	<b>10.795,54</b>	<b>13,59%</b>	<b>335.936,88</b>	<b>15,39%</b>

**Filtros:**

Ano

2025

Mês

01 - Janeiro

Instalação

Todos

Campo

Todos

### Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	04/01/2025	06/01/2024	-364	Extraordinária	Sapinhoá/Sudoeste de Sapi
PETROBRAS 70	07/01/2025	13/01/2025	6	Não-programada	Oeste de Atapu/Atapu/Anc_
Petrobras 74	08/01/2025	12/01/2025	4	Não-programada	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzio
Petrobras 68	13/01/2025	14/02/2025	32	Programada	Berbigão/Sul de Berbigão
Petrobras 62	14/01/2025	16/01/2025	2	Extraordinária	Roncador
FPSO CIDADE DE MARICÁ	20/01/2025	30/01/2025	10	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi
Petrobras 69	24/01/2025	27/01/2025	3	Não-programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi
Plataforma 3R-2	25/01/2025	26/01/2025	1	Extraordinária	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	25/01/2025	26/01/2025	1	Extraordinária	Papa-Terra
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26/01/2025	28/01/2025	2	Programada	Anc_Mero/Mero
Petrobras 54	27/01/2025	02/02/2025	6	Programada	Roncador

### Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 53	31/12/2024	02/01/2025	2	Extraordinária	Marlim Leste
Petrobras 74	08/01/2025	12/01/2025	4	Não-programada	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzios
PETROBRAS 70	07/01/2025	13/01/2025	6	Não-programada	Oeste de Atapu/Atapu/Anc_Nort
Petrobras 62	14/01/2025	16/01/2025	2	Extraordinária	Roncador
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	08/11/2024	22/01/2025	75	Não-programada	Arabaiana
Plataforma 3R-2	25/01/2025	26/01/2025	1	Extraordinária	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	25/01/2025	26/01/2025	1	Extraordinária	Papa-Terra
Petrobras 69	24/01/2025	27/01/2025	3	Não-programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26/01/2025	28/01/2025	2	Programada	Anc_Mero/Mero
FPSO CIDADE DE MARICÁ	20/01/2025	30/01/2025	10	Programada	Sul de Tupi/Anc_Tupi/Tupi