

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

02 - Fevereiro



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 **Fevereiro** 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 **3,488** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **158.764** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,487** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



# Índice

1.01) Observações sobre a Produção do...	4.12) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
1.02) Notas	4.13) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
2) Destaques	4.14) Variação Mensal por Instalação Marítima
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	



## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,488** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **1,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **1,2%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ\text{API}$ ), **88,6%** óleo médio ( $\geq 22^\circ\text{API}$  e  $< 31^\circ\text{API}$ ) e **9,3%** óleo pesado ( $< 22^\circ\text{API}$ ).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **158,76** milhões  $\text{m}^3/\text{d}$ .
- Variou em **-1,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **6,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,9%**
- Disponibilizado ao mercado **48,54** milhões de  $\text{m}^3/\text{d}$  de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,91** milhões de  $\text{m}^3/\text{d}$ .
- A queima variou em **9,7%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-7,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **87,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,26%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,8%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.479** poços, sendo **527** marítimos e **5.952** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **162** poços, foi de **2,740** milhões de bbl/d de petróleo e **126,02** milhões de  $\text{m}^3/\text{d}$  de gás natural, totalizando **3,532** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **1,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **5,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **78,8%** 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.





02 - Fevereiro

2025

02/2025

Número - 174

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 760,73 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 38,17 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: 796 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 61 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara  
Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 183.584 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 12,03 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

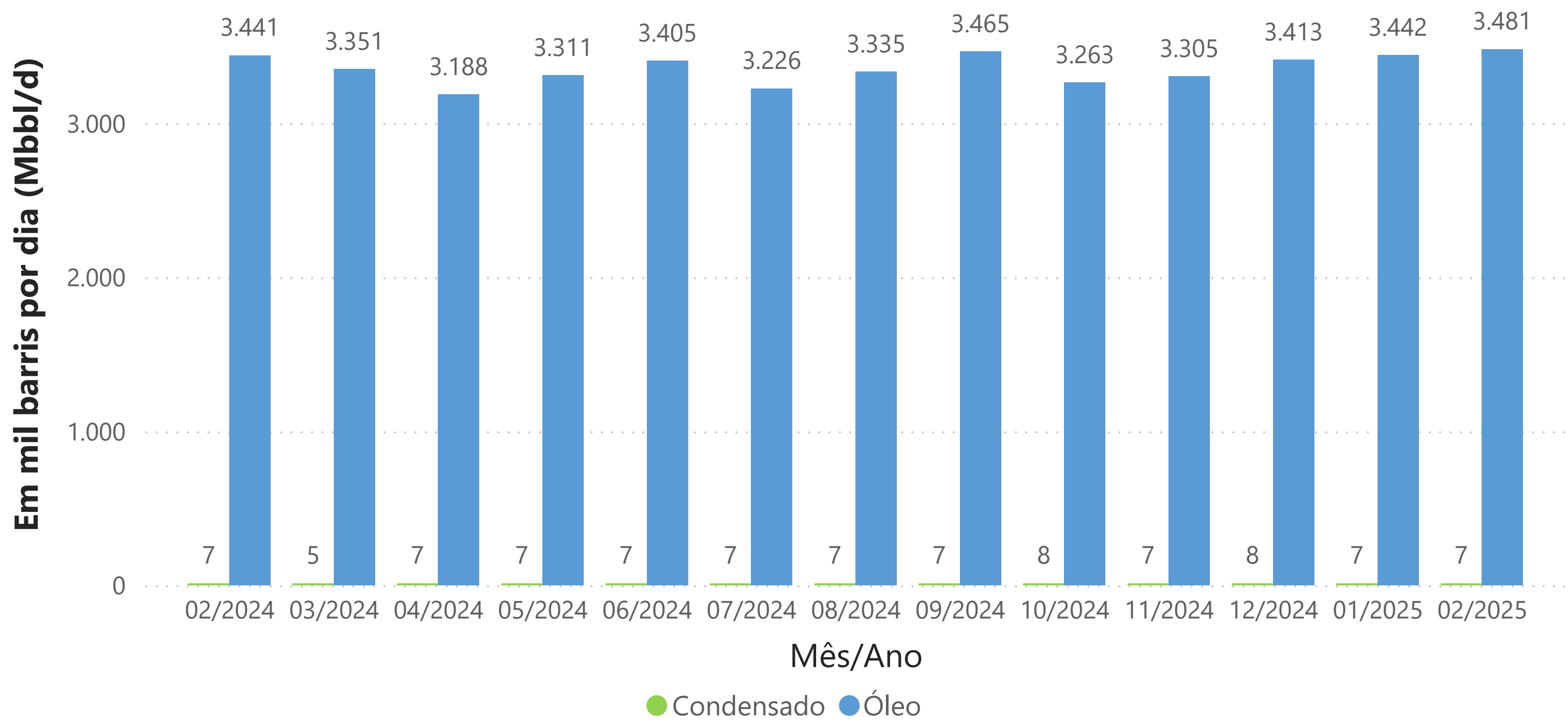
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
Condensado	7	5	7	7	7	7	7	7	8	7	8	7	7
Óleo	3.441	3.351	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481
Petróleo	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488

\*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

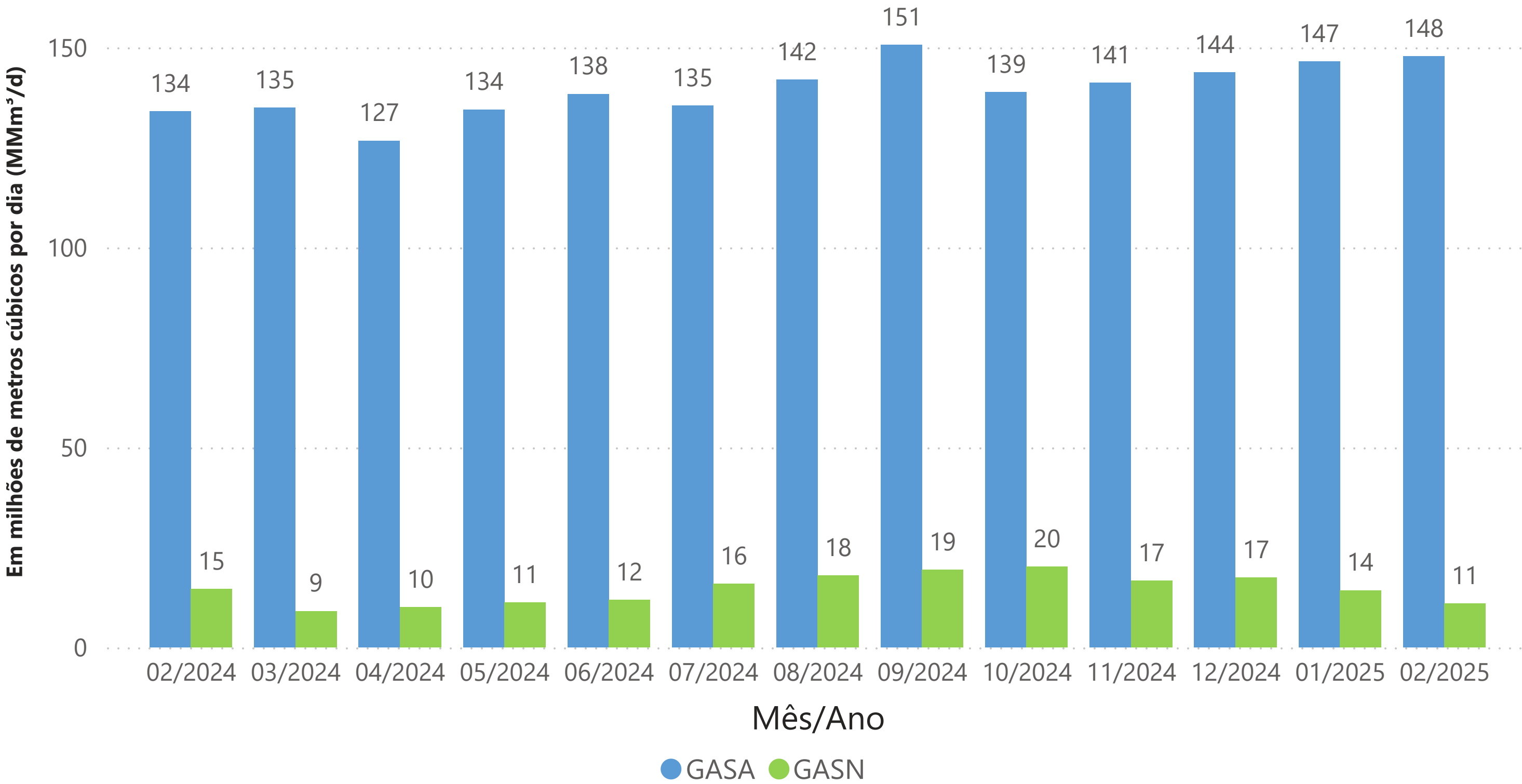
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm³/d)

	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
GASA	134	135	127	134	138	135	142	151	139	141	144	147	148
GASN	15	9	10	11	12	16	18	19	20	17	17	14	11
Gás Total	149	144	137	146	150	151	160	170	159	158	161	161	159

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

▼

Campo

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

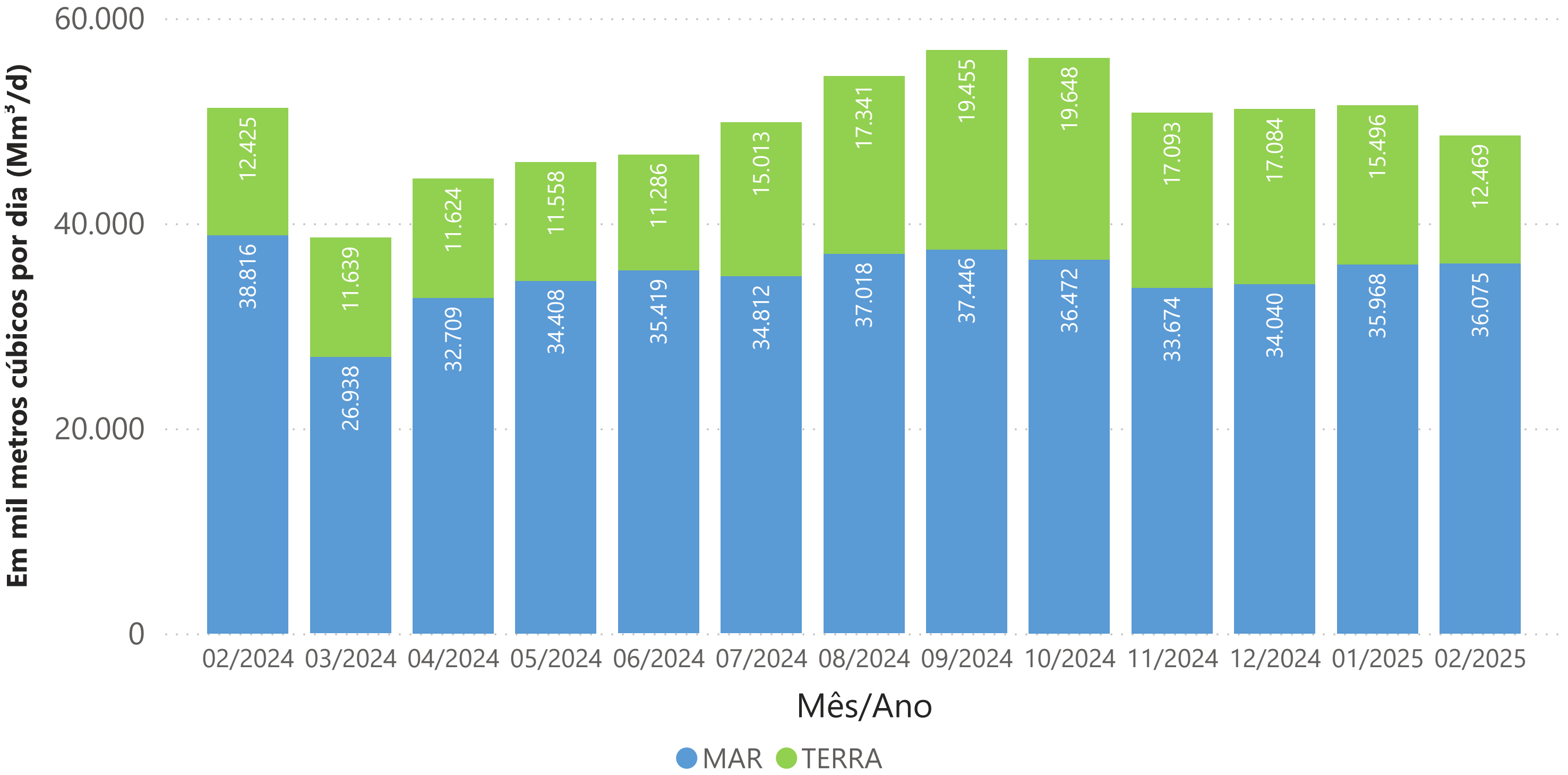
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
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	130.972
02/2025	17.045	4.908	88.267	48.543	158.764	96,9%	88.242	128.636

\* 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

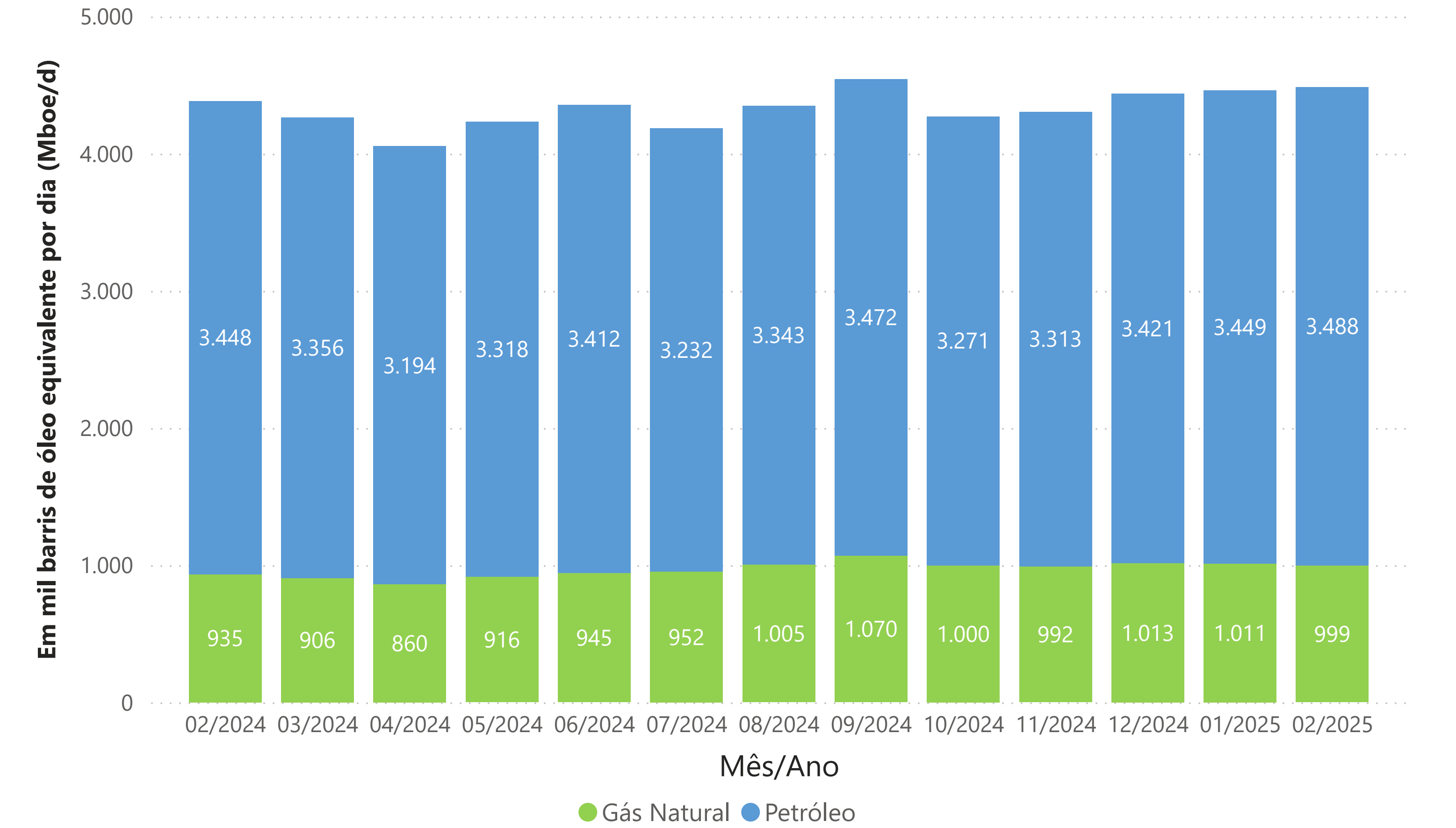
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



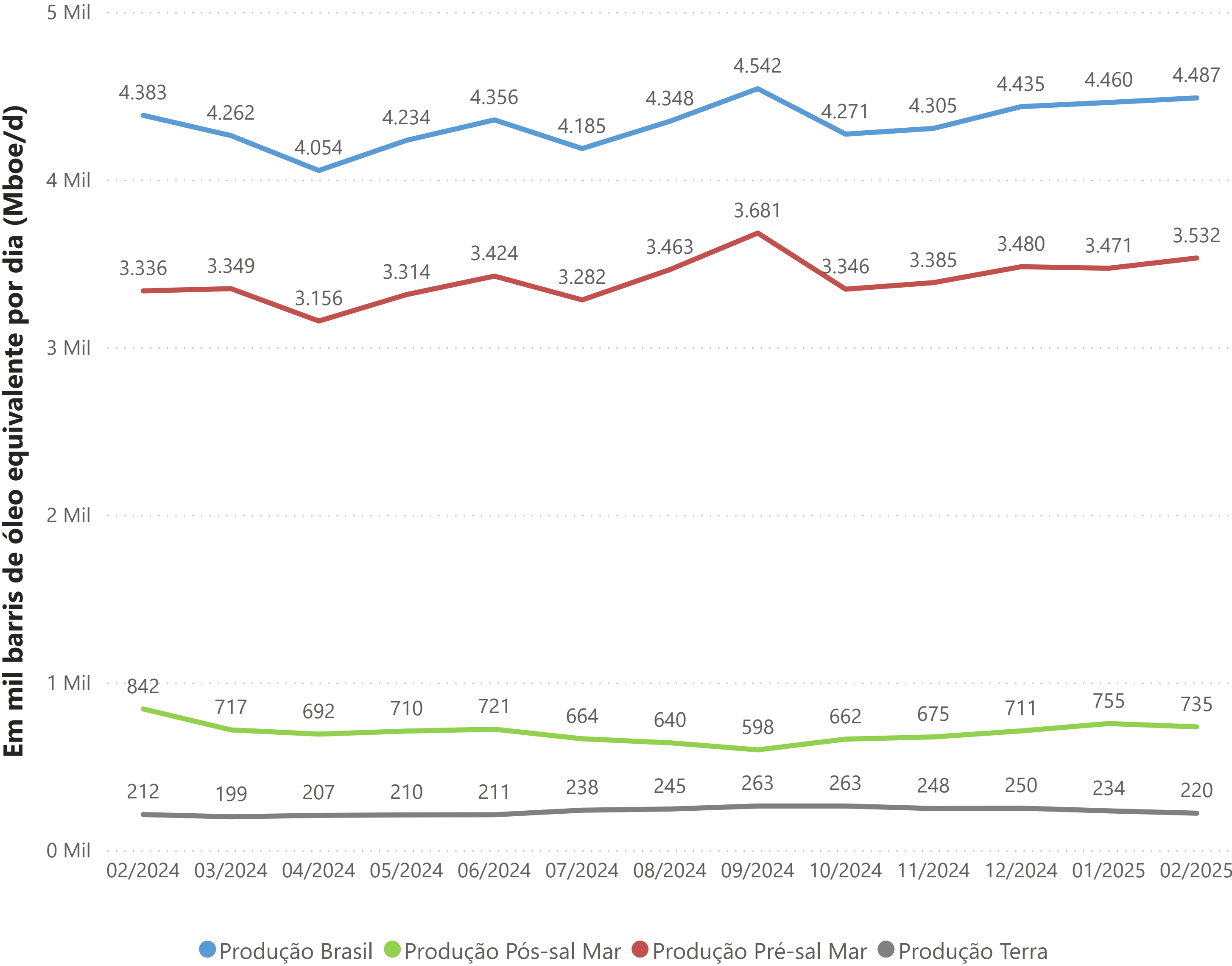
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025
Petróleo	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488
Gás Natural	935	906	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999
Produção Total	4.383	4.262	4.054	4.234	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435	4.460	4.487

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

02 - Fevereiro

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

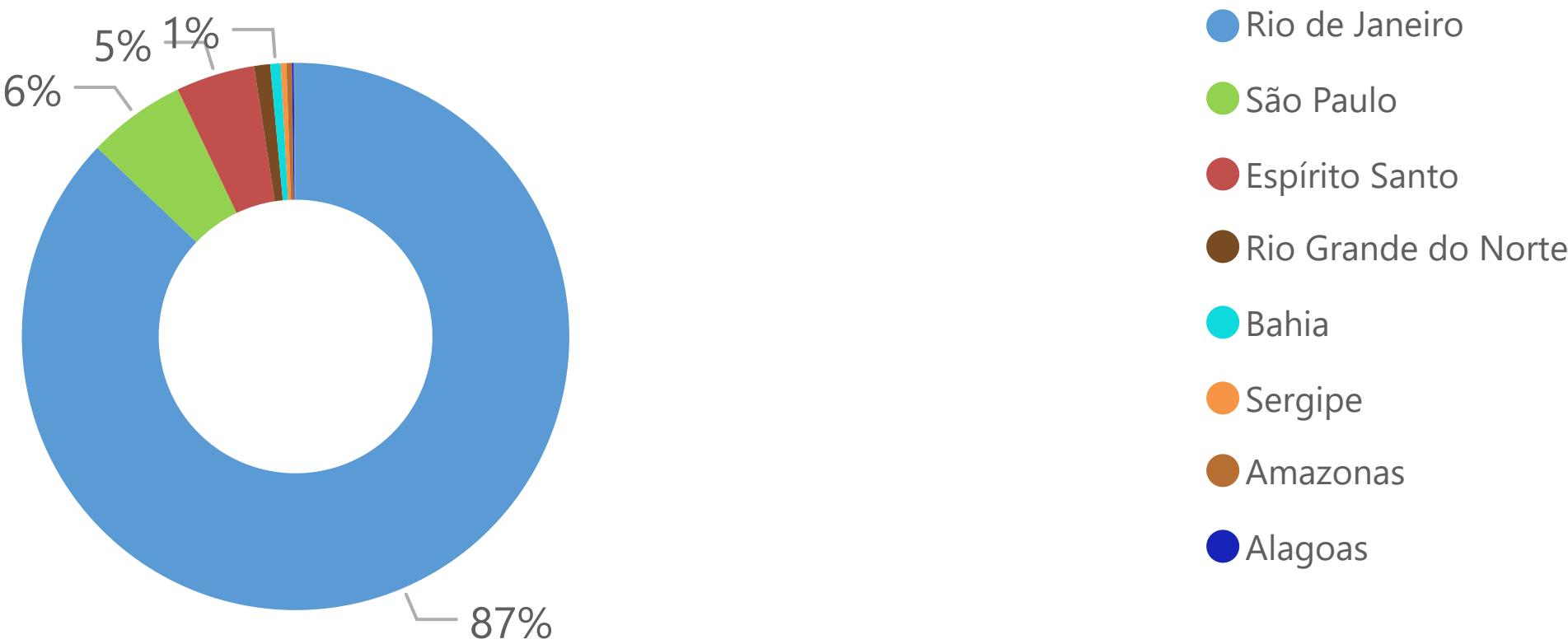
Regime Contratual

Todos

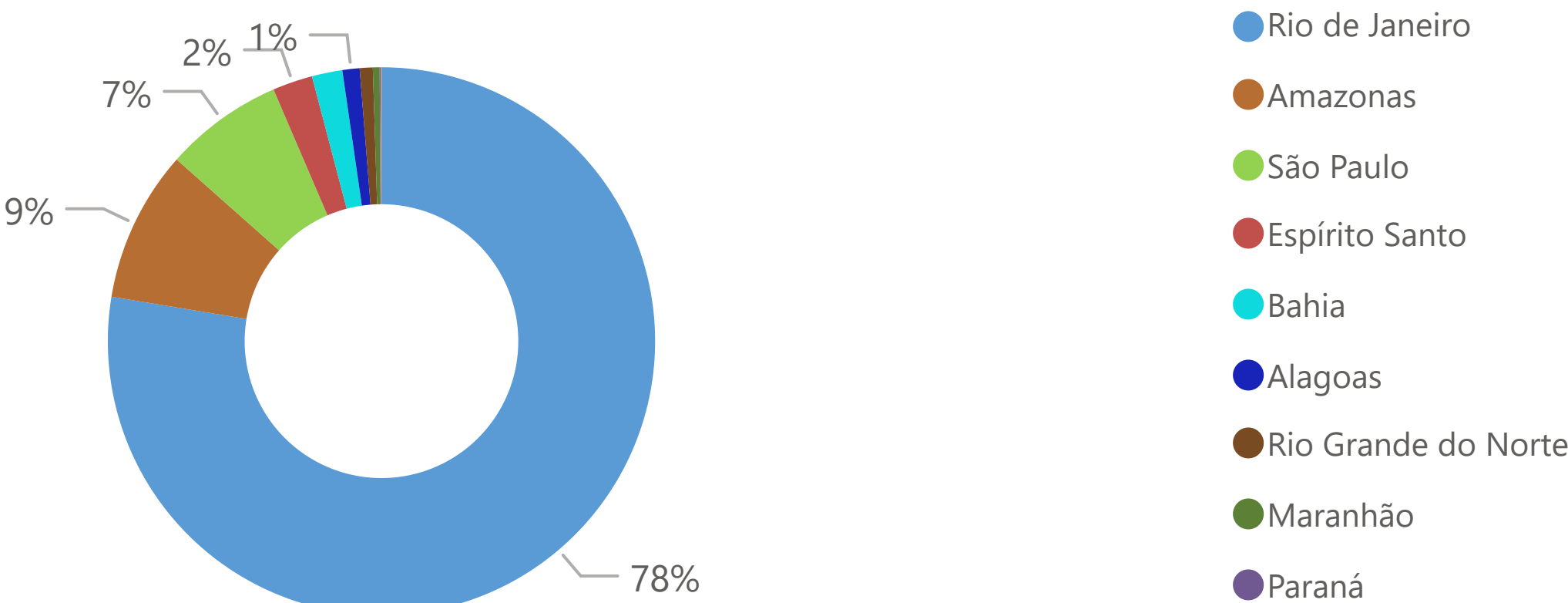
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.038.630	123.188,65	3.813.463	48
São Paulo	202.358	11.122,21	272.315	7
Espírito Santo	162.325	3.754,09	185.937	24
Rio Grande do Norte	33.158	1.218,87	40.825	69
Bahia	21.316	2.859,64	39.302	73
Sergipe	11.640	58,69	12.009	17
Amazonas	11.264	14.205,40	100.614	6
Alagoas	3.833	1.611,83	13.971	10
Paraná	2.786	111,77	3.489	2
Ceará	747	0,94	753	2
Maranhão	42	631,42	4.014	8
Total	3.488.098	158.763,51	4.486.691	266

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Maduro

Todos

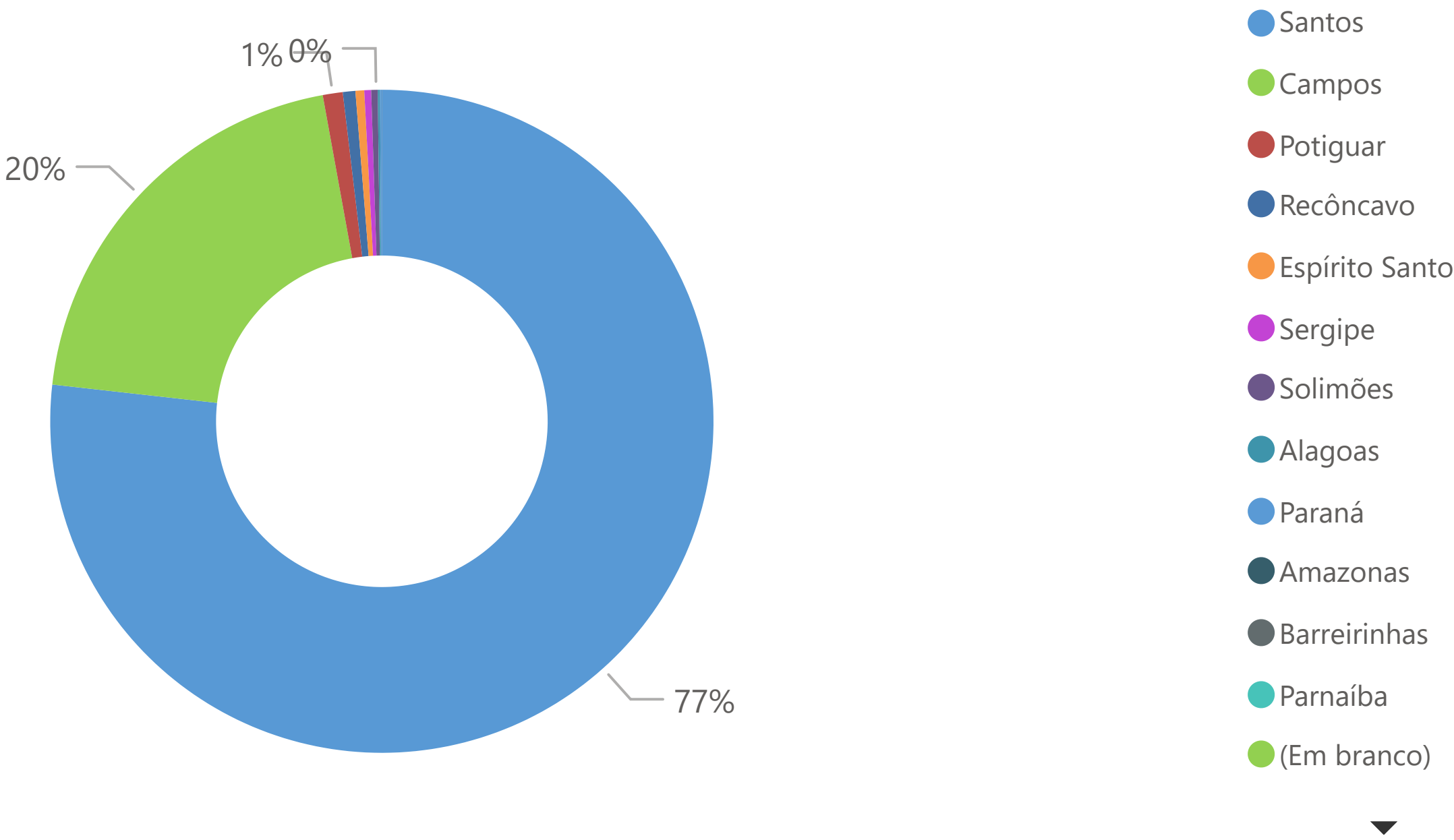
Regime Contratual

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.677.793	126.380	3.472.701	27
Campos	710.694	11.135	780.733	31
Potiguar	33.905	1.220	41.577	71
Recôncavo	21.316	2.839	39.172	72
Espírito Santo	14.826	549	18.282	21
Sergipe	11.640	59	12.009	17
Solimões	11.058	13.568	96.399	5
Alagoas	3.833	1.612	13.971	10
Paraná	2.786	112	3.489	2
Amazonas	206	637	4.215	1
Barreirinhas	24	3	42	1
Parnaíba	18	629	3.972	7
Tucano Sul	0	21	131	1
Total	3.488.098	158.764	4.486.691	266

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

02 - Fevereiro

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

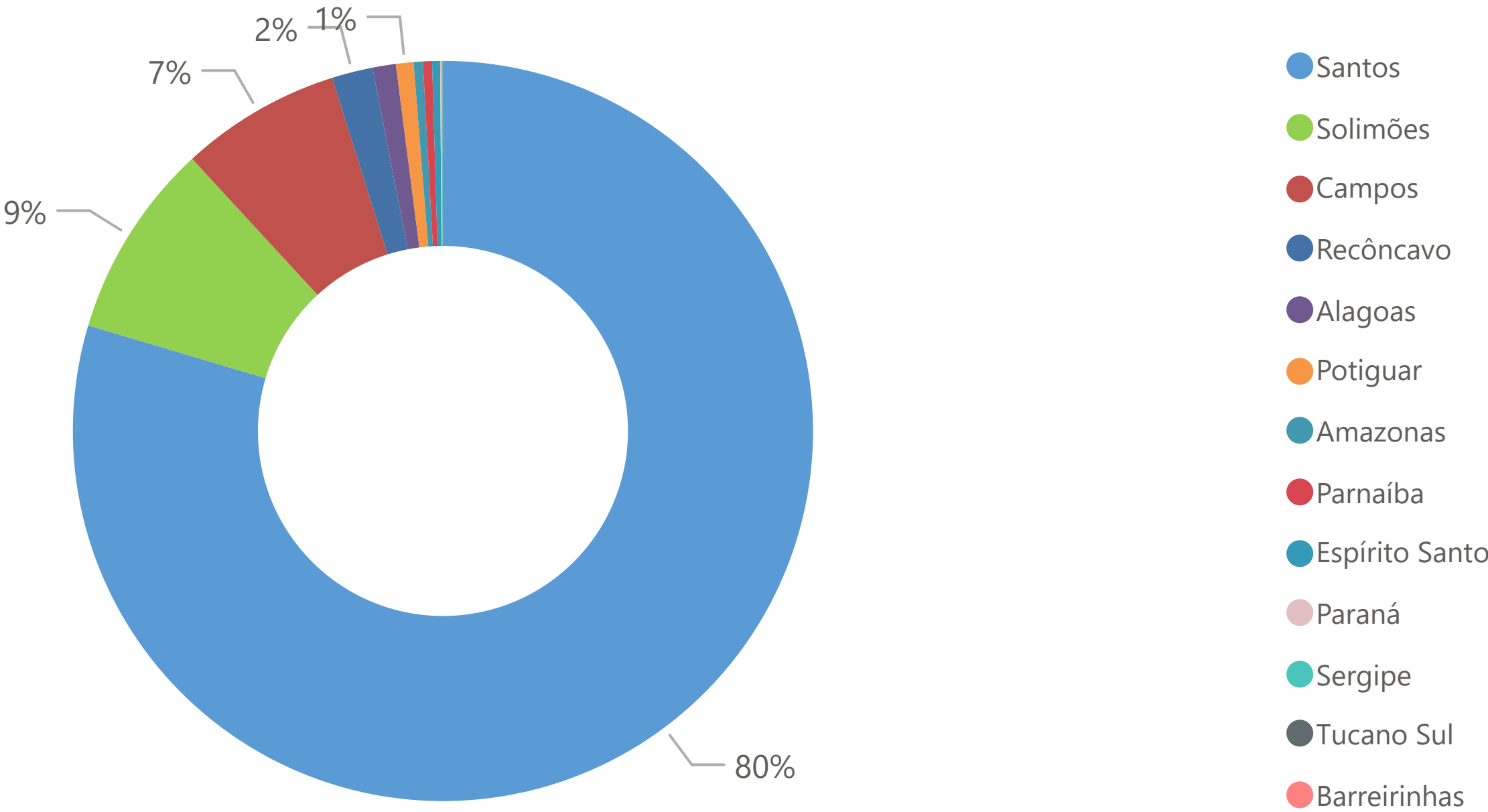
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia





Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

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)
<div>+ PETROBRAS</div>	3.075.263	147.808,98	4.004.953
<div>+ EQUINOR BRASIL</div>	94.344	217,16	95.710
<div>+ PETRO RIO JAGUAR</div>	61.741	828,32	66.951
<div>+ TOTALENERGIES EP</div>	44.671	1.521,13	54.238
<div>+ TRIDENT ENERGY</div>	24.090	470,11	27.047
<div>+ ENAUTA ENERGIA</div>	23.797	176,36	24.906
<div>+ KAROON BRASIL</div>	23.570	178,43	24.692
<div>+ SHELL BRASIL</div>	22.734	238,60	24.235
<div>+ 3R PETROLEUM OFF</div>	15.902	514,64	19.139
<div>+ 3R POTIGUAR</div>	16.823	90,09	17.389
<div>+ POTIGUAR E&amp;P S.A.</div>	9.503	786,45	14.450
<div>+ ORIGEM ALAGOAS</div>	3.552	1.607,32	13.662
<div>+ PERENCO BRASIL</div>	13.071	74,64	13.540
<div>+ CARMO</div>	11.424	54,53	11.767
<div>+ PRIO BRAVO</div>	10.269	33,51	10.480
<div>+ 3R BAHIA</div>	3.586	992,22	9.827
<div>+ BW MAROMBA</div>	8.382	77,16	8.868
<div>+ ENEVA</div>	225	1.265,84	8.186
<div>+ 3R RNCE</div>	6.898	202,64	8.173
<div>+ SPE MIRANGA</div>	1.453	769,46	6.292
<div>+ SPE TIÊTA</div>	4.171	157,15	5.160
<div>+ SEACREST NORTE CAP</div>	4.681	41,08	4.939
<div>+ PARANÁ XISTO</div>	2.786	106,94	3.458
<div>+ PETRORECÔNCAVO</div>	2.052	68,12	2.480
<div>+ ALVOPETRO</div>	50	237,17	1.541
<div>+ SEACREST SPE CRICARÉ</div>	1.048	12,18	1.124
<div>+ RECÔNCAVO ENERGIA SP</div>	5	172,89	1.092
<div>+ PETROSYNERGY</div>	362	7,38	408
<div>+ CAPIXABA ENERGIA</div>	330	7,62	378
<div>+ MANDACARU ENERGIA</div>	287	0,49	290
<div>+ PETROM</div>	164	3,57	187
<div>+ NÍON ENERGIA</div>	143	5,06	175
<div>+ SLIM DRILLING</div>	168	0,85	174

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
<div>+ BGM</div>	147	0,23	148
<div>+ PETROBORN</div>	0	20,80	131
<div>+ NOVA PETRÓLEO</div>	87	0,67	91
<div>+ IMETAME</div>	82	0,47	85
<div>+ PERÍCIA</div>	50	0,22	51
<div>+ PETRO-VICTORY</div>	30	2,87	48
<div>+ RECÔNCAVO E&amp;P</div>	40	0,86	45
<div>+ ENERGIZZI ENERGIAS</div>	39	0,83	44
<div>+ BARRA BONITA</div>	0	4,84	30
<div>+ CREATIVE ENERGY</div>	6	3,40	27
<div>+ NTF</div>	24	0,01	24
<div>+ PHOENIX ÓLEO &amp; GÁS</div>	20	0,08	21
<div>+ GUTO &amp; CACAL</div>	13	0,03	13
<div>+ VIPETRO</div>	8	0,02	8
<div>+ EPG BRASIL</div>	4	0,08	4
<div>+ BRASIL REFINARIAS</div>	1	0,00	1
<div>+ NORD</div>	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,70%
PETRO RIO JAGUAR	1,77%
TOTALENERGIES EP	1,28%
TRIDENT ENERGY	0,69%
ENAUTA ENERGIA	0,68%
KAROON BRASIL	0,68%
SHELL BRASIL	0,65%
3R POTIGUAR	0,48%
3R PETROLEUM OFF	0,46%
PERENCO BRASIL	0,37%
CARMO	0,33%
PRIO BRAVO	0,29%
POTIGUAR E&P S.A.	0,27%
BW MAROMBA	0,24%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,13%
SPE TIÊTA	0,12%
3R BAHIA	0,10%
ORIGEM ALAGOAS	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%
Total	11,84%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

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)
PETROBRAS	2.142.112,00	103.453,35	2.792.813,89
SHELL BRASIL	358.644,10	18.786,25	476.806,07
TOTALENERGIES EP	139.494,95	8.367,67	192.126,04
PPSA	118.723,04	181,58	119.865,15
CNOOC PETROLEUM	85.507,27	5.061,66	117.344,14
PETROGAL BRASIL	86.368,56	4.152,86	112.489,24
CNODC BRASIL	59.978,70	3.946,37	84.800,59
REPSOL SINOPEC	46.070,00	1.952,72	58.352,23
EQUINOR BRASIL	56.606,55	130,29	57.426,07
PETRO RIO JAGUAR	52.504,65	713,41	56.991,88
PETRONAS	38.358,20	1.006,77	44.690,56
PRIO TIGRIS	37.737,70	86,86	38.284,05
EQUINOR ENERGY	24.382,80	580,78	28.035,76
TRIDENT ENERGY	24.090,20	470,11	27.047,09
KAROON BRASIL	23.570,13	178,43	24.692,43
ENAUTA ENERGIA	19.037,55	141,09	19.924,99
QATARENERGY	13.657,88	724,53	18.215,01
3R POTIGUAR	16.822,64	90,09	17.389,26
PRIO BRAVO	16.011,47	102,44	16.655,78
POTIGUAR E&P S.A.	9.059,31	758,67	13.831,19
ORIGEM ALAGOAS	3.552,43	1.607,32	13.662,19
PERENCO BRASIL	13.071,03	74,64	13.540,50
3R PETROLEUM OFF	9.989,10	475,56	12.980,29
CARMO	11.424,05	54,53	11.767,04
3R BAHIA	3.581,32	992,06	9.821,17
BW MAROMBA	8.382,35	77,16	8.867,69
ENEVA	224,59	1.265,84	8.186,49
3R RNCE	6.898,13	202,64	8.172,71
ONGC CAMPOS	6.138,22	64,42	6.543,42
SPE MIRANGA	1.452,59	769,46	6.292,38
NOVA TÉCNICA	5.912,79	39,07	6.158,56
ENAUTA	5.228,85	54,88	5.574,03
SPE TIÊTA	4.163,00	157,03	5.150,72
WESTLAWN ENERGIA	4.759,39	35,27	4.981,25
SEACREST NORTE CAP	4.680,89	41,08	4.939,29
PARANÁ XISTO	2.785,70	106,94	3.458,31
PETRORECÔNCAVO	2.052,03	68,12	2.480,49
ALVOPETRO	49,55	237,17	1.541,32

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SEACREST SPE	1.047,72	12,18	1.124,34
CRICARÉ			
RECÔNCAVO	5,04	172,89	1.092,48
ENERGIA SP			
PRIO	1.027,63	1,99	1.040,15
SHB	579,06	27,94	754,79
PETROSYNERGY	361,68	7,38	408,08
CAPIXABA ENERGIA	330,47	7,62	378,42
3R PESCADA	78,79	47,26	376,04
PETROM	164,10	3,57	186,58
NÍON ENERGIA	143,17	5,06	174,97
MANDACARU	152,25	0,34	154,39
ENERGIA			
PETROBORN	0,00	20,80	130,84
GEOPAR - GEOSOL	97,24	0,51	100,46
BGM	96,47	0,14	97,33
NOVA PETRÓLEO	87,06	0,67	91,25
SLIM DRILLING	70,91	0,34	73,06
CAMPO PETRÓLEO	50,40	0,09	50,97
PETRO-VICTORY	29,80	2,87	47,82
RECÔNCAVO E&P	39,75	0,86	45,17
ENERGIZZI ENERGIAS	39,12	0,83	44,35
IMETAME	41,10	0,23	42,56
IPI	41,10	0,23	42,56
BARRA BONITA	0,02	4,84	30,45
CREATIVE ENERGY	5,53	3,40	26,91
ANDORINHA	25,04	0,11	25,73
PETRÓLEO			
PERÍCIA	25,04	0,11	25,73
PHOENIX ÓLEO & GÁS	20,36	0,08	20,87
GUTO & CACAL	12,59	0,03	12,75
NTF	12,15	0,00	12,17
VIPETRO	8,24	0,02	8,37
SONANGOL	5,16	0,16	6,18
GUANAMBI			
GEOFLUX	6,07	0,00	6,08
NEWO	6,07	0,00	6,08
EPG BRASIL	3,91	0,08	4,41
BRASIL REFINARIAS	1,15	0,00	1,17
NORD	1,12	0,00	1,13

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
20.399,31	1.231,74	28.146,72

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

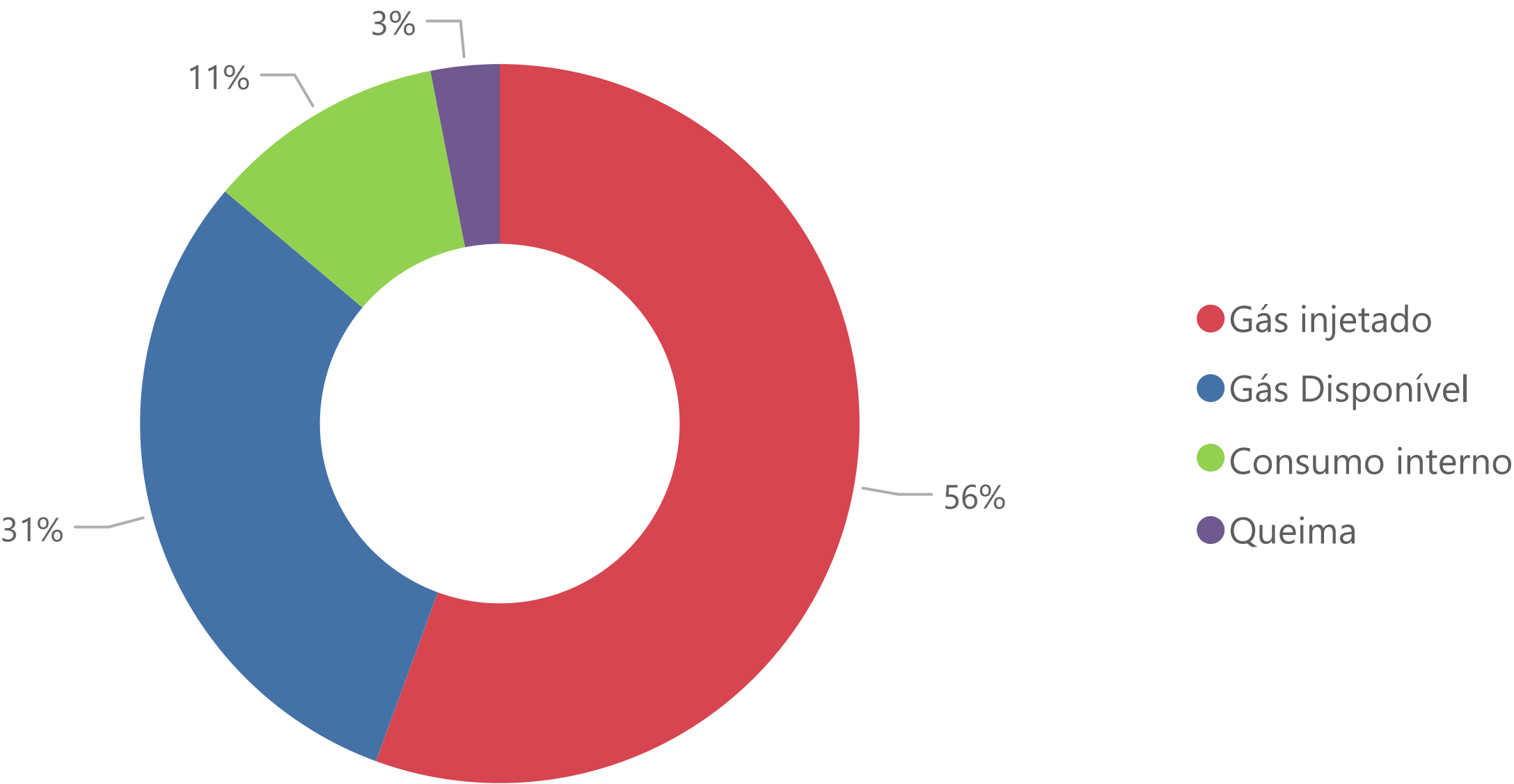
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.484	3.301	31.000	81.595	81.571	126.380	96.514
Solimões	413	50	6.787	6.318	6.318	13.568	13.545
Campos	5.284	1.265	4.586	0	0	11.135	10.936
Recôncavo	128	75	2.295	341	341	2.839	2.821
Alagoas	23	11	1.578	0	0	1.612	1.601
Potiguar	334	105	781	0	0	1.220	1.215
Amazonas	1	4	632	0	0	637	637
Parnaíba	9	25	595	0	0	629	629
Espírito Santo	296	26	228	0	0	549	543
Paraná	69	2	41	0	0	112	112
Sergipe	4	41	0	14	14	59	59
Tucano Sul			21	0	0	21	21
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0		0
Ceará			0	0	0		0
Total	17.045	4.908	48.543	88.267	88.242	158.764	128.636

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)





Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

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 (Mm³/d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
<input type="checkbox"/> Tupi	760.734	0	38.169	0	1.000.807	0
<input type="checkbox"/> Búzios	700.822	0	30.259	0	891.144	0
<input type="checkbox"/> Mero	429.199	0	28.311	0	607.268	0
<input type="checkbox"/> Sapinhoá	127.263	0	5.930	0	164.561	0
<input type="checkbox"/> Sépia	126.941	0	5.151	0	159.337	0
<input type="checkbox"/> Atapu	126.929	0	4.534	0	155.446	0
<input type="checkbox"/> Itapu	75.519	0	1.036	0	82.037	0
<input type="checkbox"/> Jubarte	63.255	61.509	2.327	639	77.890	65.530
<input type="checkbox"/> Itapu_Eco	70.530	0	968	0	76.617	0
<input type="checkbox"/> Sul de Tupi	44.881	0	2.034	0	57.678	0
<input type="checkbox"/> Lapa	44.671	0	1.521	0	54.238	0
<input type="checkbox"/> Berbigão	41.740	0	1.004	0	48.057	0
<input type="checkbox"/> Oeste de Atapu	26.358	0	941	0	32.280	0
<input type="checkbox"/> Marlim Leste	22.127	52.430	413	678	24.727	56.692
<input type="checkbox"/> Anc_Mero	15.567	0	1.027	0	22.025	0
<input type="checkbox"/> Sépia Leste	17.427	0	707	0	21.874	0
<input type="checkbox"/> Barracuda	9.754	9.848	180	256	10.887	11.457
<input type="checkbox"/> Caratinga	9.004	1.942	166	46	10.049	2.233
<input type="checkbox"/> Sul de Berbigão	5.634	0	541	0	9.036	0
<input type="checkbox"/> Tambuatá	4.523	0	195	0	5.752	0
<input type="checkbox"/> Anc_Tupi	3.362	0	152	0	4.321	0
<input type="checkbox"/> Marlim	3.471	21.400	92	334	4.050	23.501
<input type="checkbox"/> Sudoeste de Sapinhoá	2.872	0	134	0	3.713	0
<input type="checkbox"/> Noroeste de Sapinhoá	1.670	0	78	0	2.160	0
<input type="checkbox"/> Voador	1.804	0	48	0	2.105	0
<input type="checkbox"/> Marlim Sul	1.665	58.945	34	1.014	1.876	65.325
<input type="checkbox"/> Anc_Norte_Atapu	1.470	0	53	0	1.801	0
<input type="checkbox"/> Nordeste de Sapinhoá	348	0	16	0	449	0
<input type="checkbox"/> Espadim	126	0	3	0	147	0
Total	2.739.667	206.073	126.024	2.968	3.532.333	224.739

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

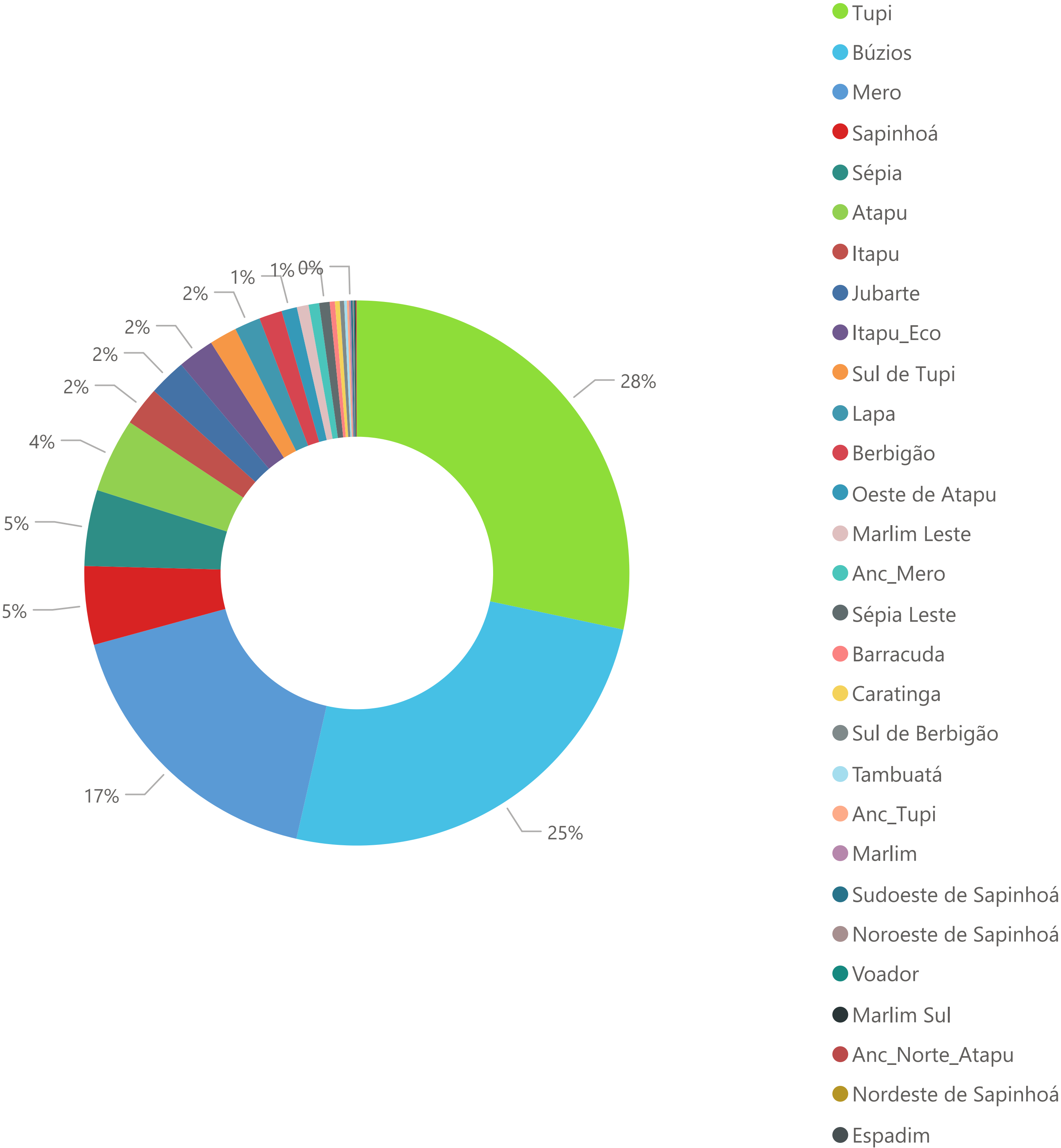
Marginal

Todos

Regime Contratual

Todos

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





Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

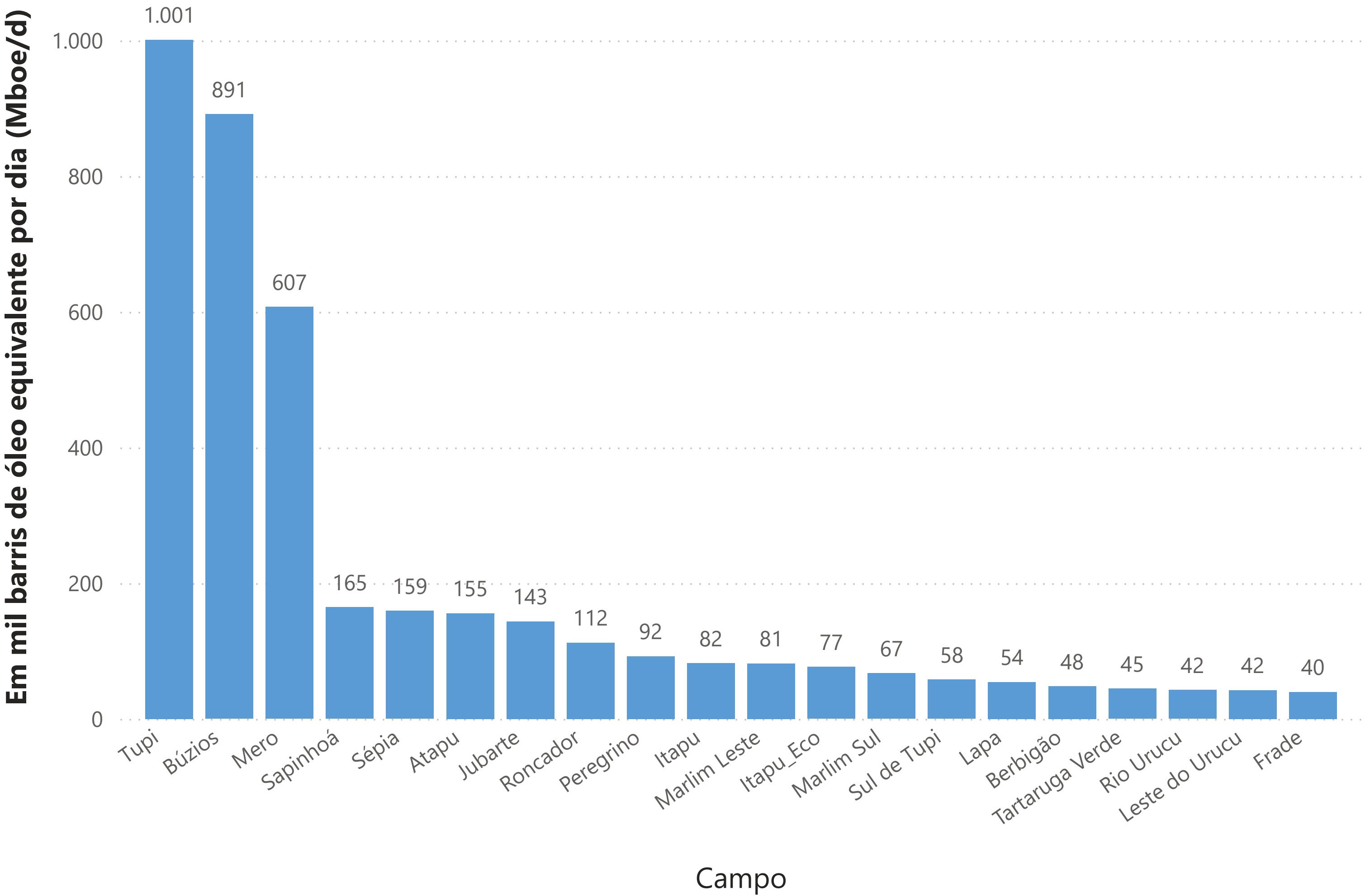
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.299
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	48.253
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.947
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.303
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.008
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.787
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.638
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.821
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.978
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.312
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.052
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	38.841
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.283
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.238
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.237
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.873
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.063
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.897
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.307
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.986
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.072
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.179
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.009
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.304
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	31.767
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.727
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.491
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.253
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.847
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.596

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm³/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.237
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.116
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.052
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.553
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.551
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.399
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.388
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.311
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.084
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.046
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.014
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.944
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.867
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.822
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.768
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.703
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.699
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.688
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.663
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.655
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.622
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.611
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.603
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.602
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.549
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.533
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.522
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.458
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.392
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.384

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Poço

Todos

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.659
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.904
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.205
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	59.375
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.245
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.712
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	56.703
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.643
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.023
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.294
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.286
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.989
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.763
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.446
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.326
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.609
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.808
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.283
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.456
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.115
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.385
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.191
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.469
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.852
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.336
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.211
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.913
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	38.872
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.790
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.282



Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Campo

Todos

Marginal

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

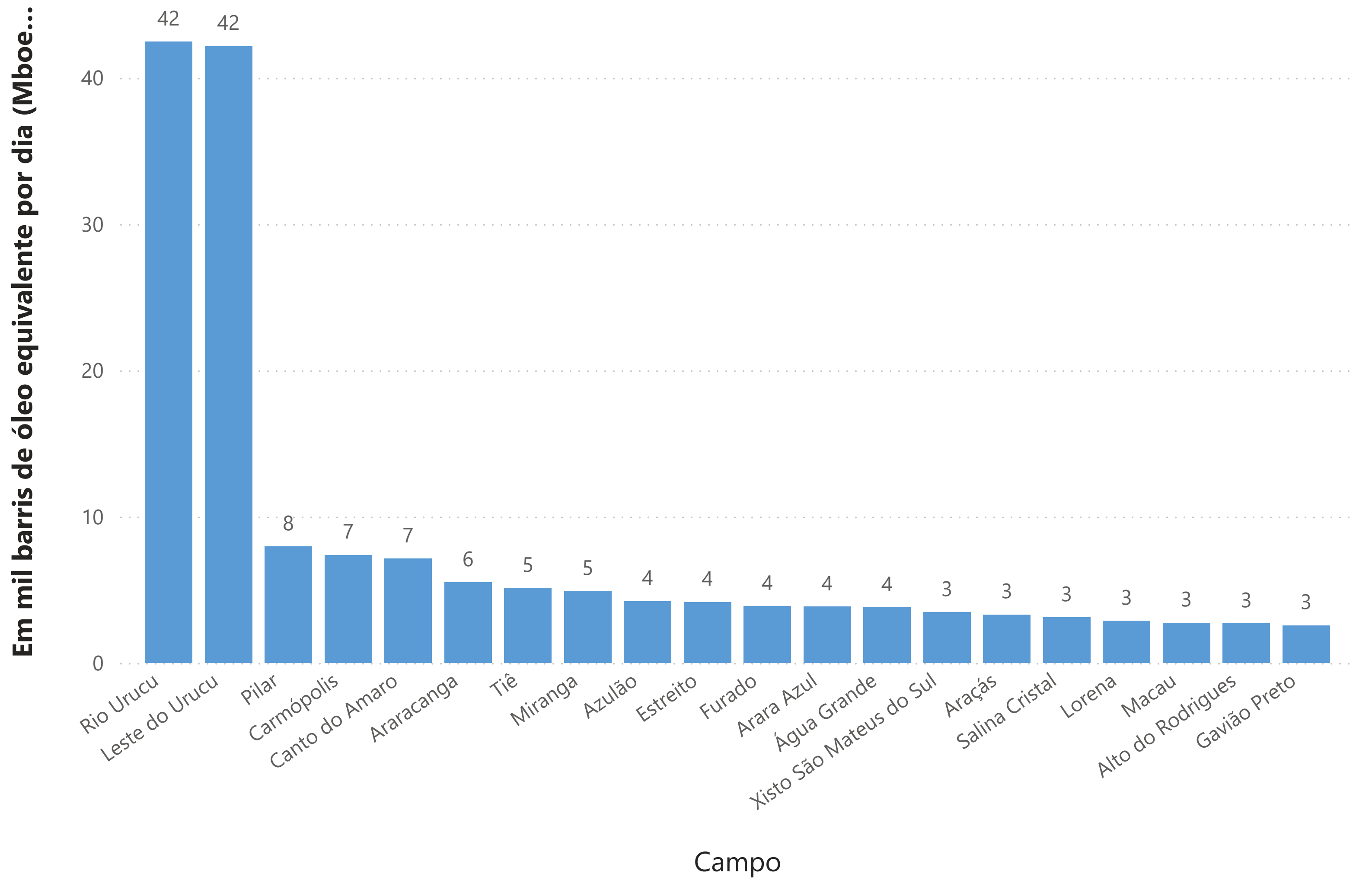
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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







Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

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-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.550
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.208
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.174
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	937
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	522
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	484
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	429
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	422
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	371
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	363
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	344
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	338
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	309
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	296
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
7-LV-15-RN	Livramento	Potiguar	Terra	263
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	260
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	238
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	225
7-SUC-6D-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	220
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	215
1-SUC-1-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	210
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	572
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	518
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	476
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	425
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	411
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	395
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	389
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	377
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	363
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	358
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	347
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	328
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	309
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	245
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	231

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	183.584	12.029	259.247	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	151.314	10.070	214.654	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	162.264	6.781	204.914	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	159.279	5.972	196.844	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	154.758	5.528	189.527	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	144.367	5.858	181.212	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 67 (P-67)	137.976	5.632	173.402	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	131.615	5.199	164.314	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 76	128.014	5.528	162.781	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Itaguaí	114.624	7.641	162.682	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	127.756	5.310	161.155	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	146.050	2.004	158.654	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 75 (P-75)	110.487	6.099	148.846	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	106.297	5.803	142.799	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	109.111	5.034	140.773	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	100.780	4.594	129.675	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	84.138	5.054	115.924	7	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	70.971	3.381	92.236	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Marechal Duque de Caxias	61.569	4.001	86.733	2	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de São Paulo	61.182	2.777	78.648	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	65.211	1.734	76.117	14	Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	48.299	3.237	68.659	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 53	61.012	807	66.089	9	Marlim Leste
Petrobras 68	47.373	1.545	57.093	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	52.525	590	56.236	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	44.671	1.521	54.238	3	Lapa
Polo Arara	6.097	7.654	54.238	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Peregrino A	42.542	48	42.846	14	Peregrino
Peregrino C	41.837	160	42.843	8	Peregrino / Pitangola
Petrobras 40	35.532	691	39.876	7	Marlim Leste / Marlim Sul

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

02 - Fevereiro

▼

Instalação

Todos

▼

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.436
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	869
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	416
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	369
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	176
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	171
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	138
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	123
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	71
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	71
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	68
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	56
Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	55
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	51
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	50
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	32
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	29
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	28
Total				4.297

Filtros:

Ano

2025

▼

Nome Mes

02 - Fevereiro

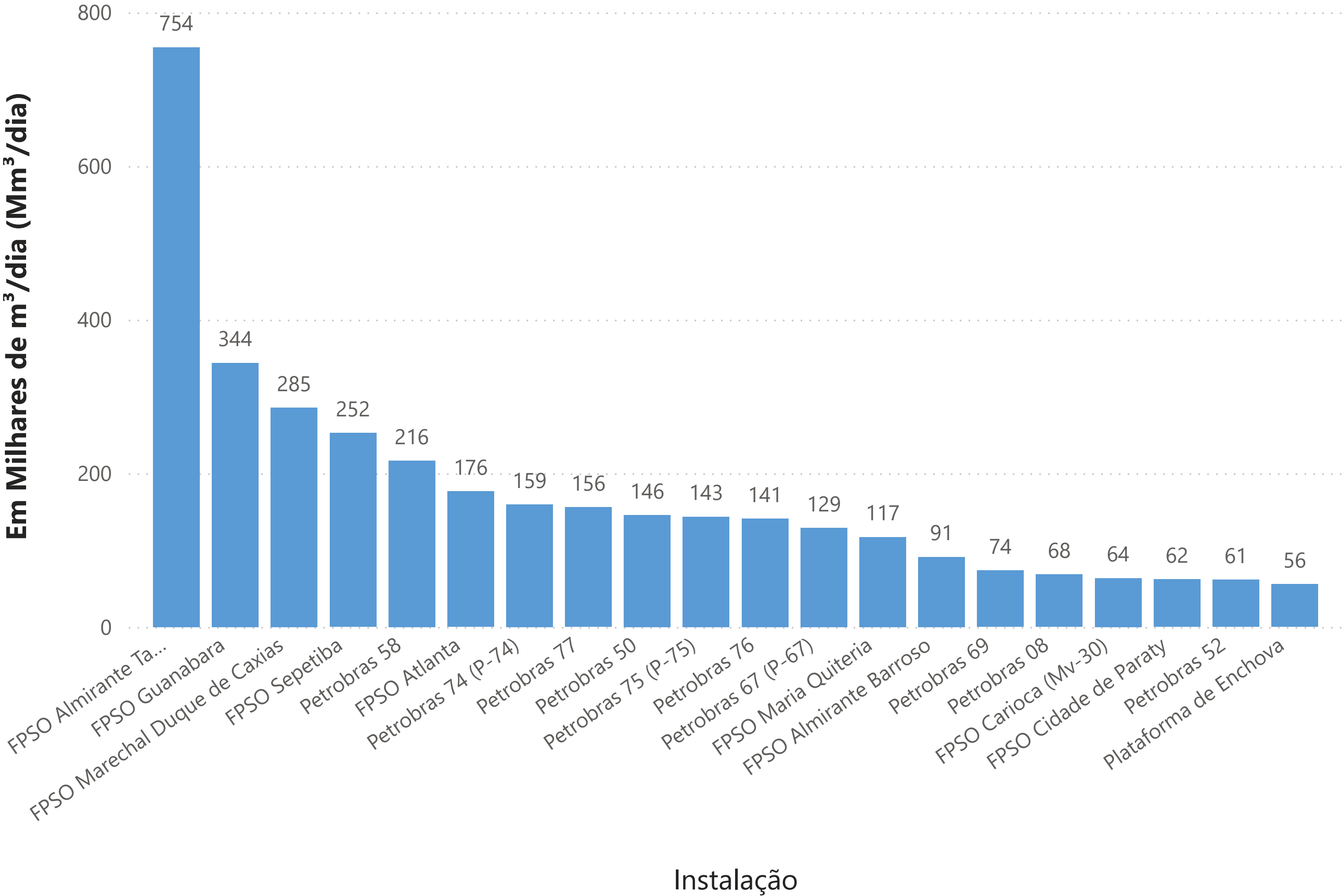
▼

Instalação

Todos

▼

As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm³/dia)





Filtros:

Ano

2025

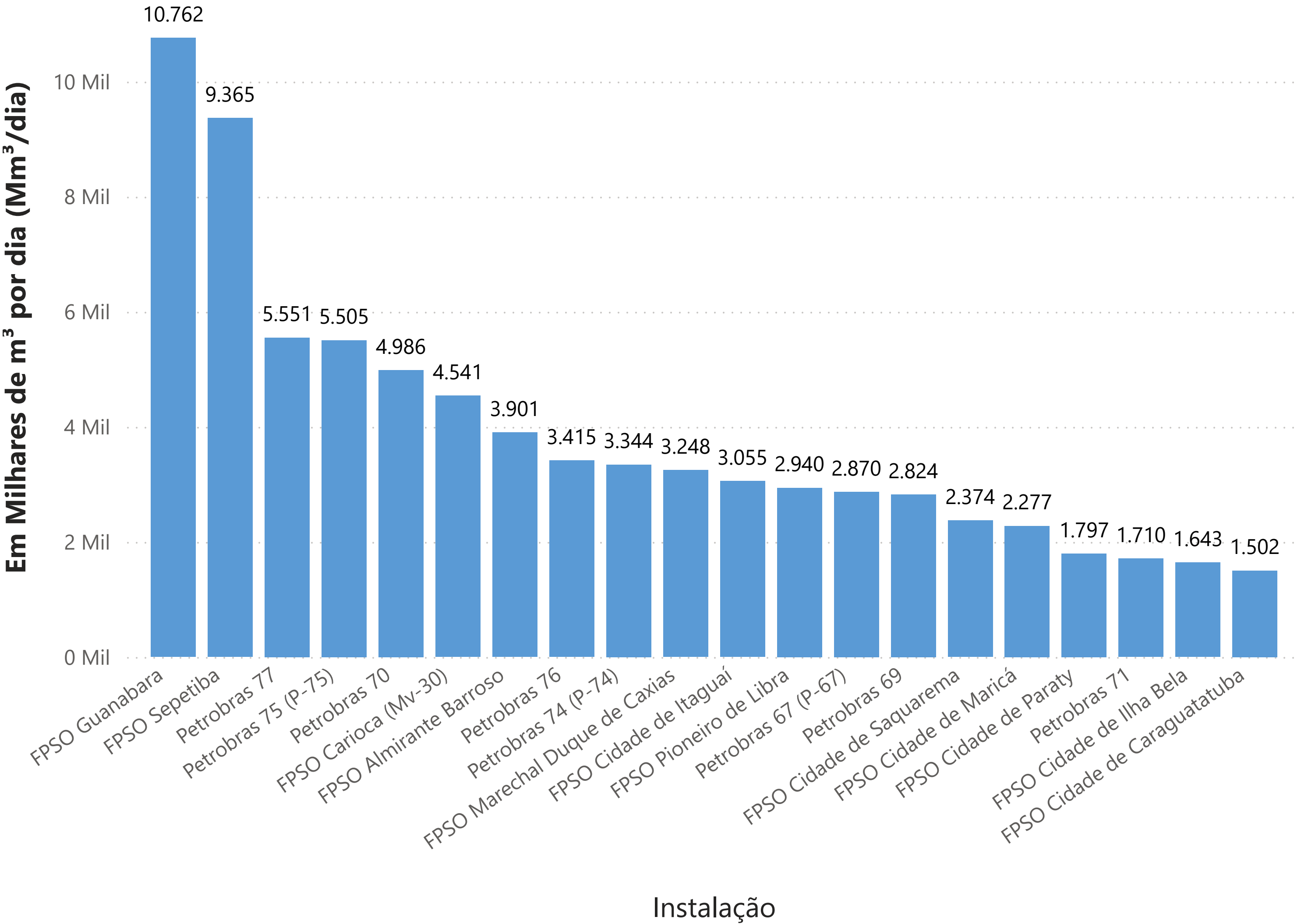
Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm³/dia)





Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

Campo

Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m³/d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Plataforma de Arabaiana 1	47,21	202,94%	34,85	245,32%	266,41	236,56%
Petrobras 61	5.395,02	72,51%	17,86	26,43%	5.507,35	70,02%
FPSO Cidade de Maricá	50.284,63	61,83%	1.948,35	59,94%	62.539,41	61,45%
FPSO Marechal Duque de Caxias	23.093,74	60,02%	1.468,90	58,01%	32.332,83	59,43%
Petrobras 53	17.269,13	39,48%	56,54	7,53%	17.624,76	36,37%
Petrobras 62	4.074,78	35,58%	204,94	36,87%	5.363,81	35,88%
Petrobras 74 (P-74)	28.414,30	28,60%	997,31	23,13%	34.687,18	27,43%
Petrobras 70	32.912,50	27,01%	1.234,96	28,77%	40.680,16	27,33%
FPSO Cidade de Anchieta	3.656,48	21,50%	132,05	21,47%	4.487,07	21,50%
FPSO Atlanta	3.757,89	18,75%	27,76	18,68%	3.932,48	18,75%
FPSO Cidade de São Paulo	9.987,42	19,51%	373,20	15,53%	12.334,78	18,60%
Peregrino B	1.518,20	17,97%	2,38	37,14%	1.533,17	18,06%
Petrobras 69	14.969,18	15,90%	823,91	19,57%	20.151,43	16,71%
Plataforma de Pargo-1A	542,70	14,02%	9,98	161,77%	605,48	15,48%
Petrobras 67 (P-67)	16.241,61	13,34%	795,44	16,45%	21.244,76	13,96%
Plataforma de Pampo-1	1.245,70	15,81%	-13,82	-10,65%	1.158,80	13,33%
Petrobras 75 (P-75)	11.188,13	11,27%	726,51	13,52%	15.757,75	11,84%
FPSO Pioneiro de Libra	4.155,23	9,41%	313,46	10,72%	6.126,85	9,80%
Petrobras 54	1.832,89	9,41%	22,41	10,99%	1.973,84	9,51%
Plataforma de Enchova	87,19	1,26%	101,53	57,17%	725,82	9,04%
Petrobras 58	3.384,67	5,47%	261,74	17,78%	5.030,96	7,08%
Petrobras 48	1.183,66	6,48%	31,42	9,51%	1.381,31	6,79%
FPSO Cidade de Vitória	575,80	7,38%	-22,36	-22,47%	435,16	5,16%
Petrobras 77	5.544,81	3,54%	280,47	4,31%	7.308,92	3,70%
FPSO Cidade de Paraty	1.191,42	1,20%	162,15	3,66%	2.211,32	1,73%
FPSO Almirante Barroso	2.999,21	1,92%	-68,61	-1,14%	2.567,67	1,32%
FPSO Cidade de Itaguaí	1.299,96	1,15%	30,00	0,39%	1.488,68	0,92%
Peregrino A	117,61	0,28%	0,01	0,02%	117,67	0,28%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	-25,60	-0,06%	8,42	0,56%	27,34	0,05%
Total	246.945,48	15,45%	9.961,78	15,36%	309.603,15	15,43%

Filtros:

Ano

2025

Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO ANITA GARIBALDI	01/02/2025	05/02/2025	4	Programada	Marlim Sul/Marlim/Vc
Petrobras 66	02/02/2025	06/03/2025	32	Programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_
Polvo A	05/02/2025	06/02/2025	1	Não-programada	Polvo
FPSO SEPETIBA	10/02/2025	12/02/2025	2	Programada	Mero/Anc_Mero
PETROBRAS 71	10/02/2025	12/02/2024	-364	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
FPSO Maria Quitéria	11/02/2025			Não-programada	Jubarte
FPSO ANNA NERY	13/02/2025	22/02/2025	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	15/02/2025			Não-programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_
FPSO ATLANTA	23/02/2025	25/02/2025	2	Extraordinária	Atlanta

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 54	27/01/2025	02/02/2025	6	Programada	Roncador
FPSO ANITA GARIBALDI	01/02/2025	05/02/2025	4	Programada	Marlim Sul/Marlim/Voador/Espadim
Polvo A	05/02/2025	06/02/2025	1	Não-programada	Polvo
FPSO SEPETIBA	10/02/2025	12/02/2025	2	Programada	Mero/Anc_Mero
Petrobras 68	13/01/2025	14/02/2025	32	Programada	Sul de Berbigão/Berbigão
FPSO ANNA NERY	13/02/2025	22/02/2025	9	Programada	Marlim Sul/Marlim
FPSO ATLANTA	23/02/2025	25/02/2025	2	Extraordinária	Atlanta