

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

02 - Fevereiro

2026



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 **2026** constam dados de **268** áreas produtoras sendo:

248 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **49** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **72** são áreas marítimas e **196** 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 **4,061** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **197.627** mil m³/d, respectivamente, totalizando **5,304** 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



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,061** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,7%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **16,4%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **2,6%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,2%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,3%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **197,63** milhões m³/d.
- Variou em **2,3%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **24,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **65,42** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,82** milhões de m³/d.
- A queima variou em **2,4%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **18,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,0%** do petróleo e **87,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,46%** 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 **6079** poços, sendo **582** marítimos e **5497** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **181** poços, foi de **3,264** milhões de bbl/d de petróleo e **155,56** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **4,243** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **2,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **20,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **80,0%** 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 CO₂ 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.



02 - Fevereiro

2026

02/2026

Número - 186

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 865,98 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 42,87 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 791 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 BÚZIOS / TAMBUATÁ / BÚZIOS_ECO
Com total de produção de: 197.903 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Marechal Duque de Caxias
No Campo de MERO / AnC_MERO
Com total de produção de: 12,37 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

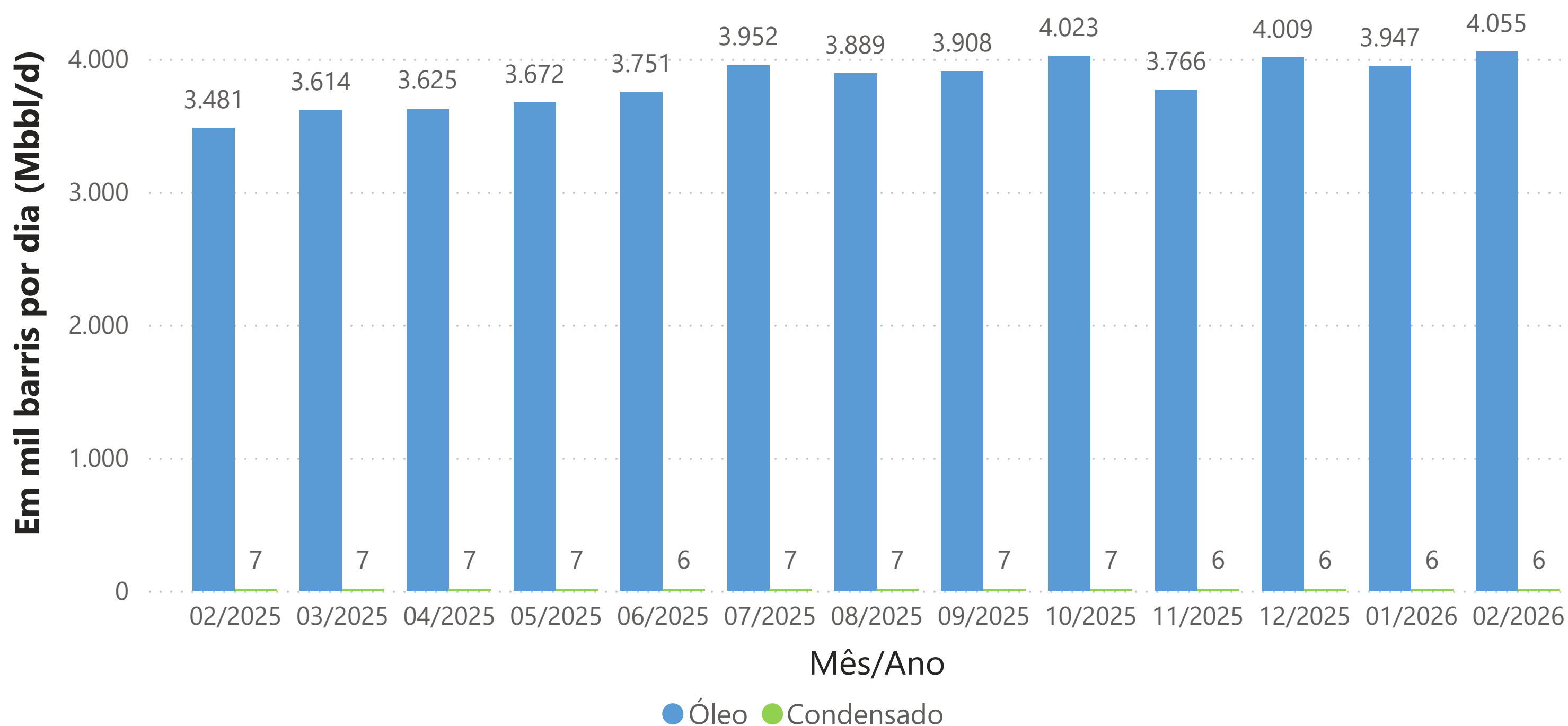
Operador atual: Todos

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)

Data	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026
Condensado	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6	6	6	6
Óleo	3.481	3.614	3.625	3.672	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055
Petróleo	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061

*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

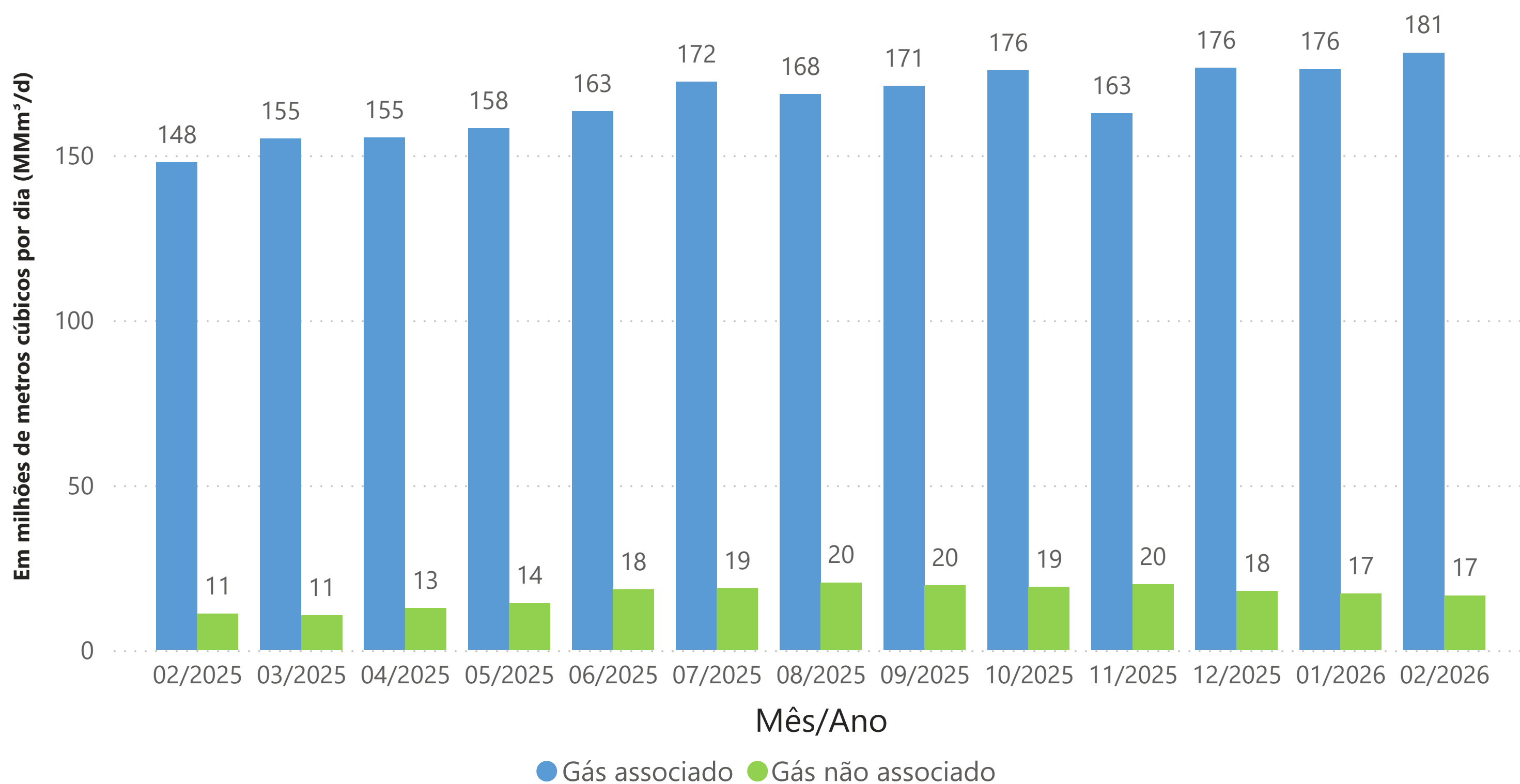
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



Histórico de produção de gás natural – gás associado e não associado (MMm³/d)

Data	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026
Gás associado	148	155	155	158	163	172	168	171	176	163	176	176	181
Gás não associado	11	11	13	14	18	19	20	20	19	20	18	17	17
Gás Total	159	166	168	172	182	191	189	191	195	183	194	193	198

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

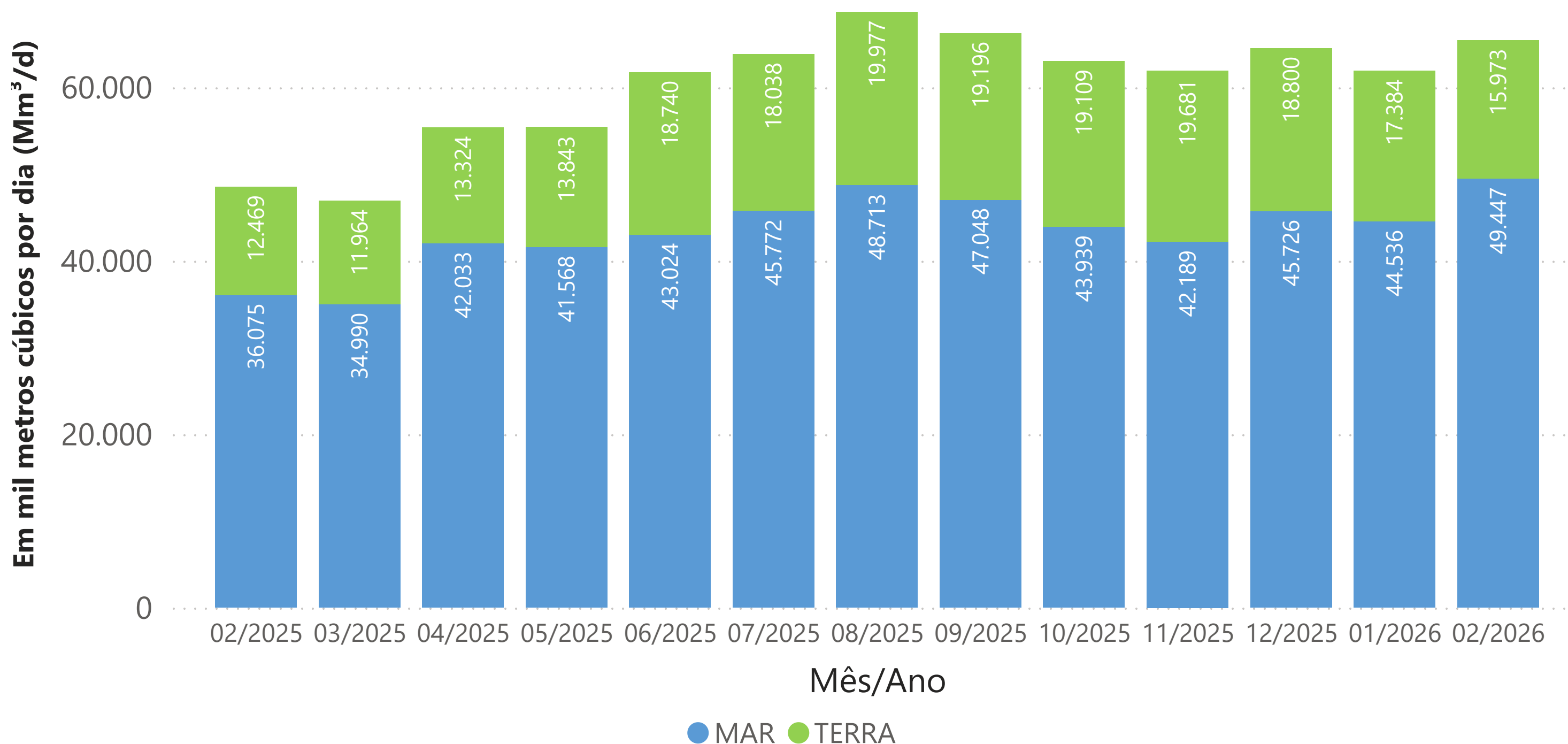
Operador atual: Todos

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
02/2026	18.613,46	5.821,36	107.771,82	65.420,15	197.626,78	97,05%	74.966,45	159.878,62
01/2026	17.790,17	5.682,97	107.774,03	61.919,71	193.166,89	97,06%	74.246,02	155.746,22
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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
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

* 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

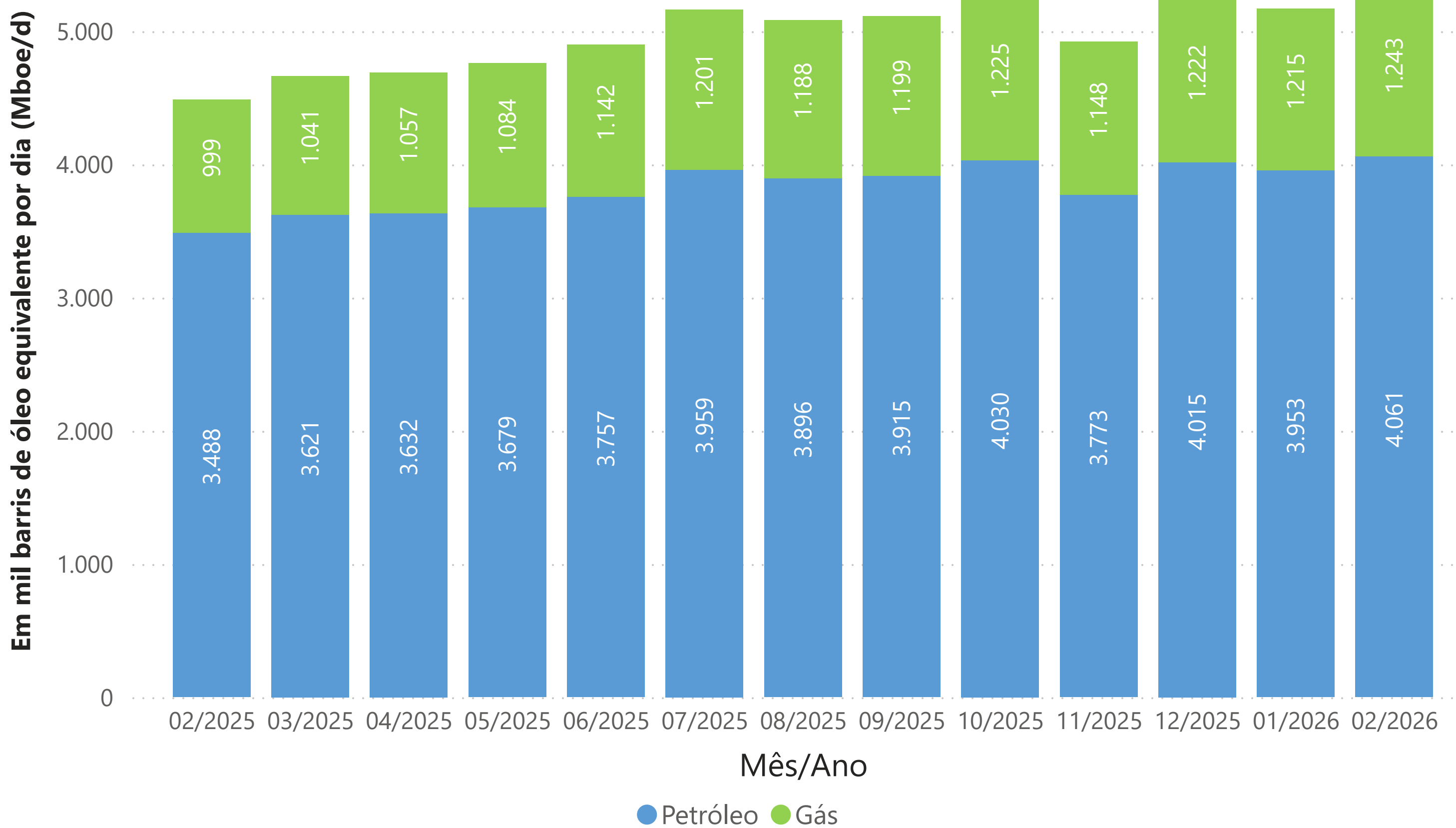
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



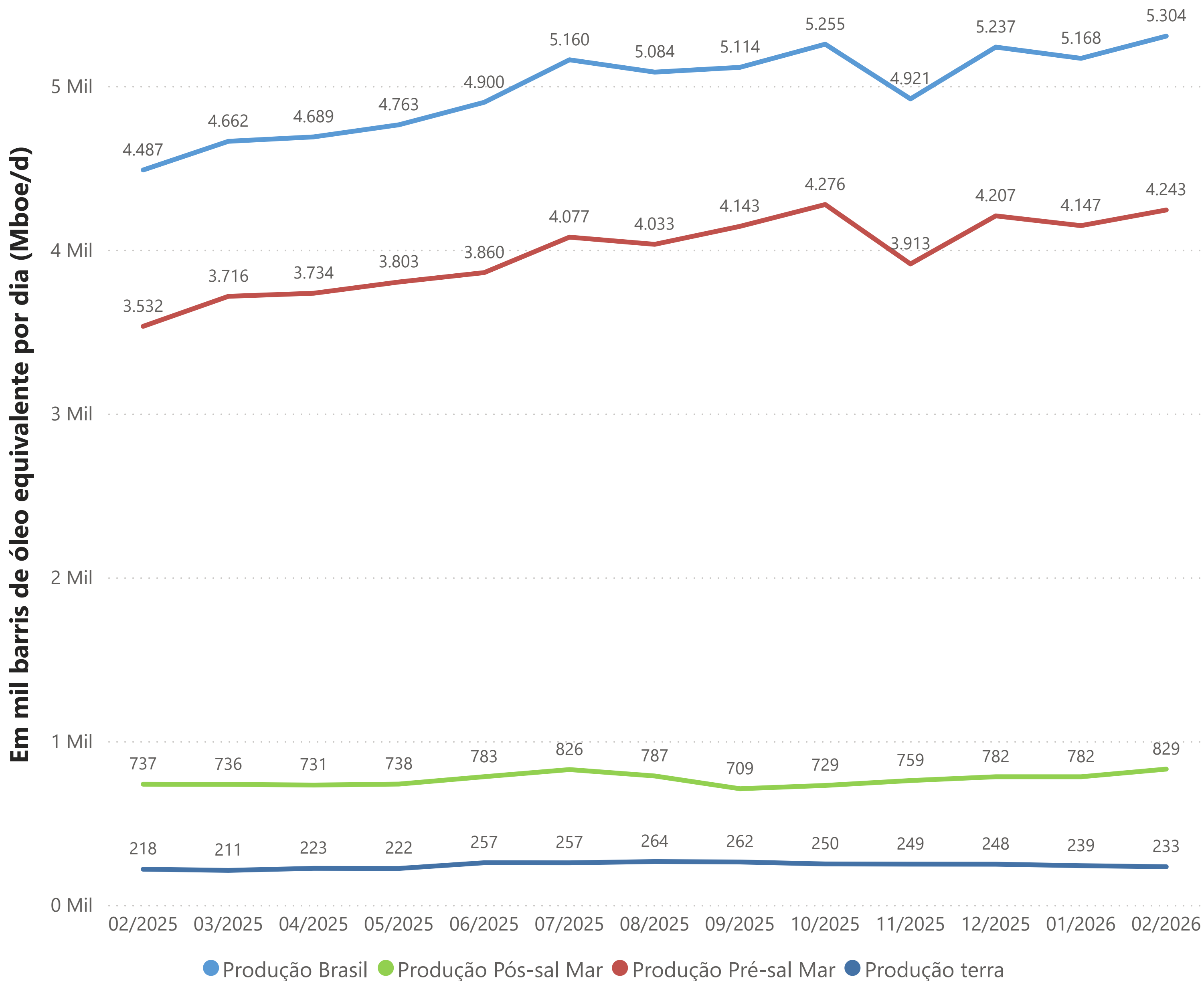
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

Data	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026
Gás natural	999	1.041	1.057	1.084	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243
Petróleo	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061
Produção Total	4.487	4.662	4.689	4.763	4.900	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237	5.168	5.304

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal¹ x “Pós-sal²” (Mboe/d)



Filtros:

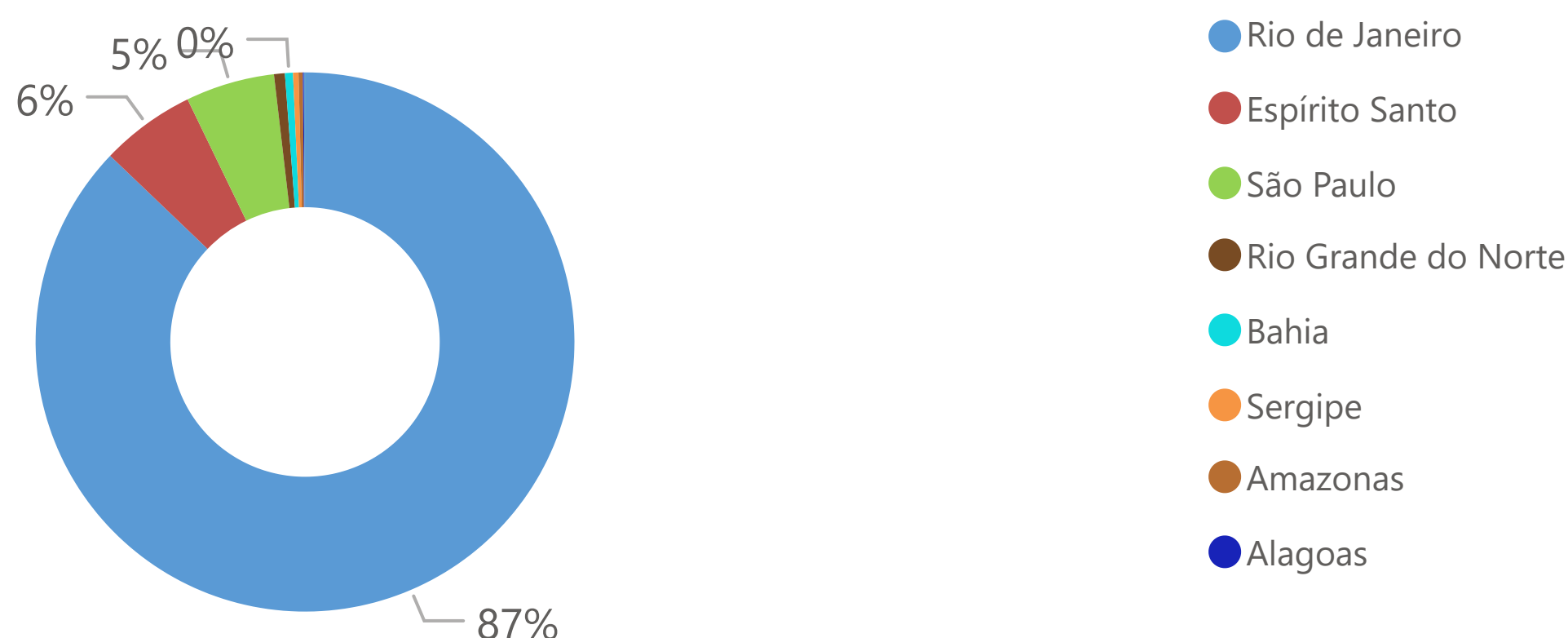
Ano: 2026 | Mês: 02 - Fevereiro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

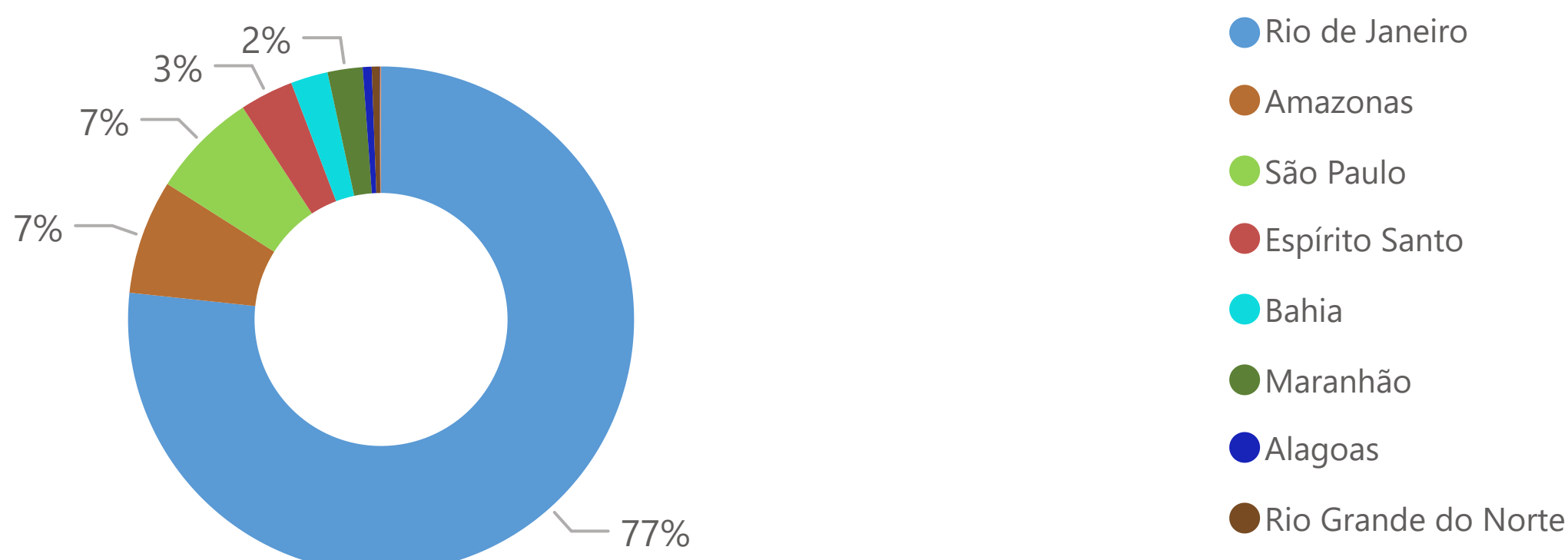
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.538.501,28	151.558,91	4.491.778,04	48
São Paulo	216.728,54	13.443,96	301.288,48	9
Espírito Santo	231.071,98	6.774,92	273.684,91	34
Amazonas	10.264,83	14.444,85	101.120,21	6
Bahia	19.476,50	4.687,97	48.962,91	76
Rio Grande do Norte	26.355,01	975,49	32.490,68	57
Maranhão	81,98	4.423,51	27.904,99	8
Sergipe	13.380,79	79,93	13.883,55	18
Alagoas	2.623,92	1.125,15	9.700,90	10
Paraná	2.575,78	112,09	3.280,82	2
Total	4.061.060,61	197.626,78	5.304.095,51	268

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

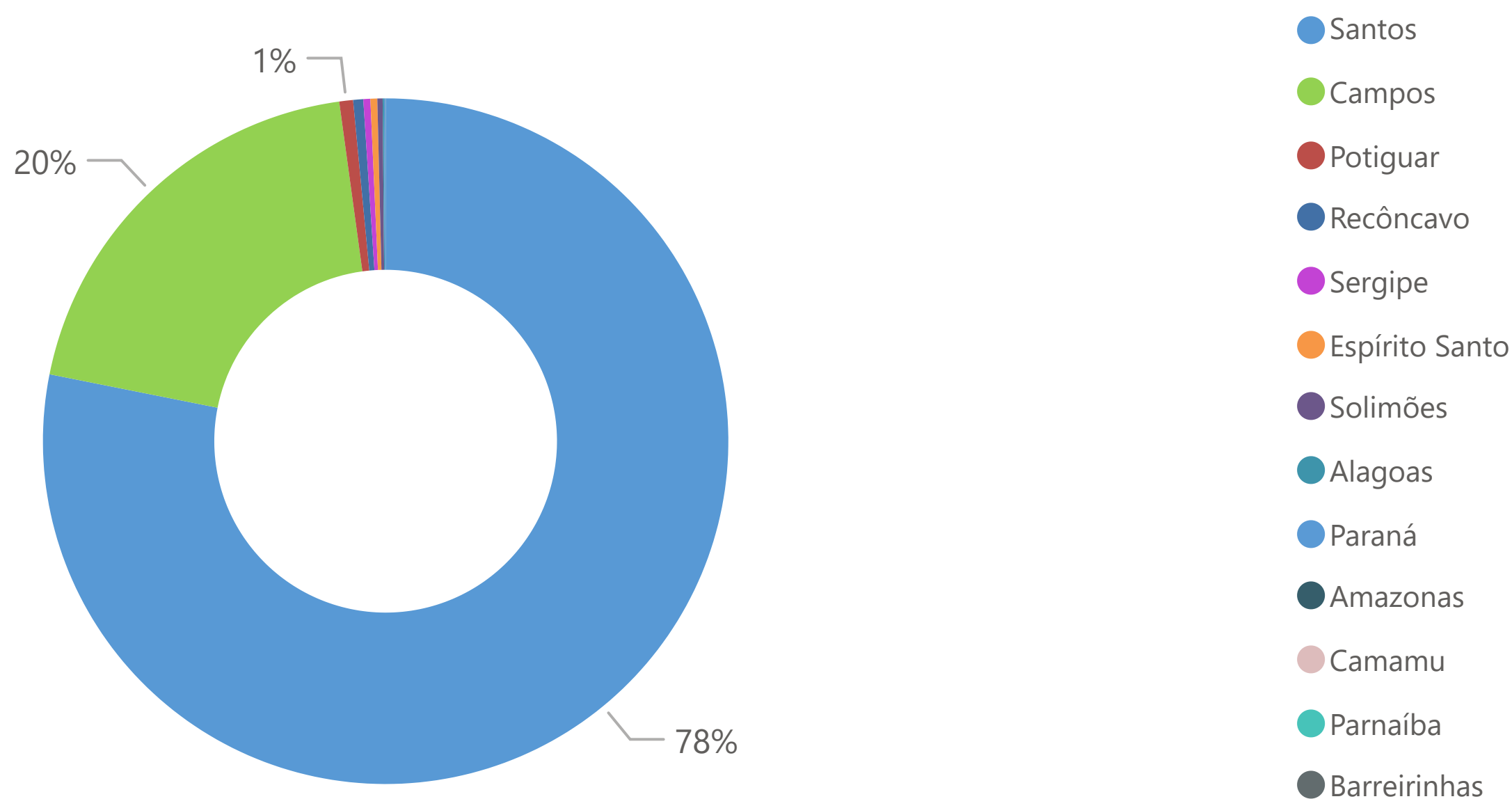
Ano: 2026 | Mês: 02 - Fevereiro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	3.172.852,64	154.131,62	4.142.311,23	29
Campos	800.310,51	17.144,40	908.145,53	36
Solimões	10.064,94	13.788,56	96.792,36	5
Recôncavo	19.299,73	2.990,02	38.106,38	70
Potiguar	26.355,01	975,49	32.490,68	57
Parnaíba	72,77	4.422,19	27.887,49	7
Espírito Santo	13.138,65	501,77	16.294,67	26
Sergipe	13.380,79	79,93	13.883,55	18
Camamu	174,43	1.633,84	10.450,97	1
Alagoas	2.623,92	1.125,15	9.700,90	10
Amazonas	199,89	656,29	4.327,86	1
Paraná	2.575,78	112,09	3.280,82	2
Tucano Sul	2,35	64,11	405,56	5
Barreirinhas	9,21	1,32	17,51	1
Total	4.061.060,61	197.626,78	5.304.095,51	268

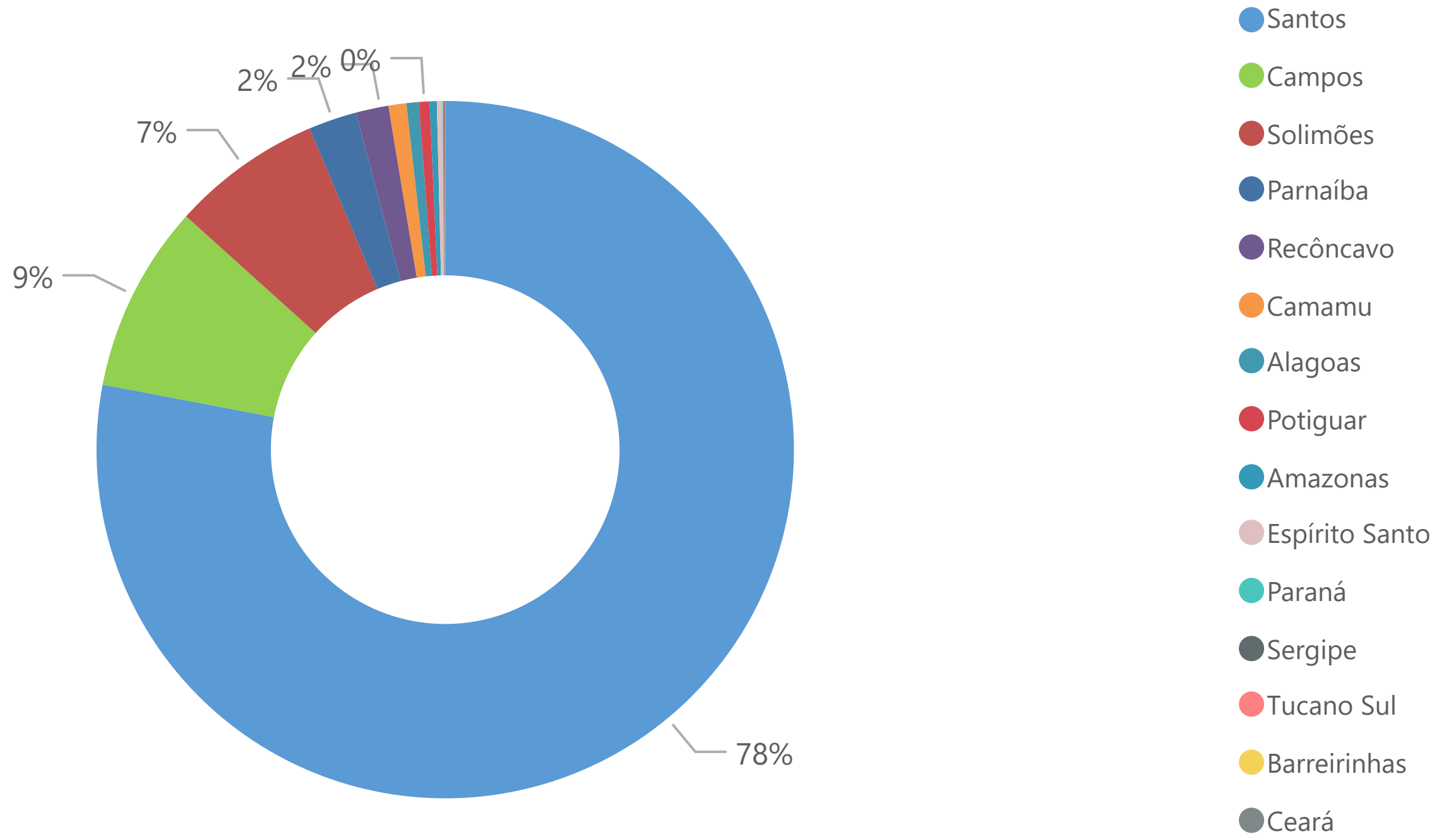
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2026	02 - Fevereiro	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: 2026 | 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)	
+	PETROBRAS	3.614.156,40	179.786,88	4.744.981,71
+	PRIO TIGRIS	97.512,58	201,17	98.777,93
+	EQUINOR BRASIL	48.280,01	3.037,59	67.385,85
+	PRIO	57.370,36	1.232,88	65.124,96
+	TOTALENERGIES EP	32.145,87	1.396,84	40.931,71
+	BRAVA ENERGIA S.A.	31.804,86	236,37	33.291,58
+	ENEVA	272,66	5.078,48	32.215,34
+	SHELL BRASIL	27.971,97	352,06	30.186,35
+	TRIDENT ENERGY	23.418,72	396,77	25.914,30
+	PETRORECÔNCAVO	11.595,00	1.643,18	21.930,27
+	3R PETROLEUM	18.009,40	472,47	20.981,13
+	KAROON BRASIL	17.276,49	333,02	19.371,10
+	3R POTIGUAR	17.685,27	63,50	18.084,67
+	PRIO BRAVO	15.430,74	64,97	15.839,37
+	CARMO	13.023,45	72,93	13.482,14
+	PERENCO BRASIL	9.937,98	62,39	10.330,42
+	ORIGEM ALAGOAS	2.363,48	1.120,01	9.408,11
+	3R BAHIA	2.997,08	938,80	8.901,94
+	SEACREST NORTE CAP	6.390,49	53,57	6.727,41
+	BW MAROMBA	4.548,22	46,02	4.837,68
+	PARANÁ XISTO	2.575,62	106,67	3.246,57
+	SPE TIÊTA	2.386,16	65,12	2.795,75
+	ALVOPETRO	74,66	412,70	2.670,45
+	RECÔNCAVO ENERGIA SP	3,77	295,17	1.860,32
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.417,63	42,08	1.682,30
+	MANDACARU ENERGIA	583,15	2,21	597,06
+	PETROSYNERGY	338,86	7,75	387,57
+	CAPIXABA ENERGIA	301,86	8,03	352,38
+	PETROM	264,94	6,20	303,93
+	ORIGEM	2,35	37,09	235,66
+	IMETAME	209,34	2,82	227,10
+	BGM	173,89	0,28	175,62
+	PETROBORN	0,00	27,01	169,91

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	NÍON ENERGIA	127,72	4,82	158,01
+	SLIM DRILLING	119,27	0,60	123,03
+	NOVA PETRÓLEO	80,46	0,61	84,29
+	SHELL BRASIL	52,60	0,61	56,42
+	CREATIVE ENERGY	1,05	7,69	49,45
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	27,23	1,79	38,49
+	PERÍCIA	34,22	0,15	35,17
+	ENERGIZZI ENERGIAS	30,44	0,63	34,37
+	BARRA BONITA	0,16	5,42	34,26
+	GEOFLUX	25,56	0,01	25,65
+	PETRO-VICTORY	9,21	1,32	17,51
+	VIPETRO	14,67	0,03	14,89
+	GUTO & CACAL	8,12	0,02	8,22
+	EPG BRASIL	3,11	0,08	3,59
+	TARMAR	1,57	0,00	1,57
+	BRASIL REFINARIAS	1,05	0,01	1,08
+	NORD	0,90	0,00	0,90

Operador	% Outros operadores de petróleo
PRIO TIGRIS	2,40%
PRIO	1,41%
EQUINOR BRASIL	1,19%
TOTALENERGIES EP	0,79%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,78%
SHELL BRASIL	0,69%
TRIDENT ENERGY	0,58%
3R PETROLEUM	0,44%
3R POTIGUAR	0,44%
KAROON BRASIL	0,43%
PRIO BRAVO	0,38%
CARMO	0,32%
PETRORECÔNCAVO	0,29%
PERENCO BRASIL	0,24%
SEACREST NORTE CAP	0,16%
BW MAROMBA	0,11%
3R BAHIA	0,07%
PARANÁ XISTO	0,06%
SPE TIÊTA	0,06%
ORIGEM ALAGOAS	0,06%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
ENEVA	0,01%
Total	11,00%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2026
 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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.459.413,60	122.710,63	3.231.240,17
SHELL BRASIL	420.136,31	22.767,44	563.339,16
TOTALENERGIES EP	183.017,66	11.289,81	254.028,42
PPSA	195.622,54	2.056,54	208.557,76
CNOOC PETROLEUM	108.164,34	6.745,14	150.589,99
PETROGAL BRASIL	112.009,81	5.381,41	145.857,86
CNPC	79.547,42	5.491,40	114.087,31
PRIO TIGRIS	78.010,06	160,94	79.022,34
PRIO	50.930,93	1.092,15	57.800,33
REPSOL SINOPEC	39.916,86	1.902,36	51.882,36
PETRONAS	44.775,69	1.013,90	51.152,95
EQUINOR BRASIL	36.406,03	1.255,27	44.301,43
ENEVA	272,66	5.078,48	32.215,34
BRAVA ENERGIA S.A.	25.522,38	924,32	31.336,20
TRIDENT ENERGY	23.418,72	396,77	25.914,30
EXXONMOBIL BRASIL	16.903,51	1.215,03	24.545,84
QATARENERGY	19.393,78	749,35	24.107,02
PETRORECÔNCAVO	11.408,75	1.621,17	21.605,61
EQUINOR ENERGY	15.507,59	848,15	20.842,28
PRIO BRAVO	19.004,28	111,20	19.703,74
KAROON BRASIL	17.276,49	333,02	19.371,10
3R POTIGUAR	17.685,27	63,50	18.084,67
3R PETROLEUM	11.282,21	426,09	13.962,24
CARMO	13.023,45	72,93	13.482,14
PERENCO BRASIL	9.937,98	62,39	10.330,42
ORIGEM ALAGOAS	2.363,48	1.120,01	9.408,11
3R BAHIA	2.992,78	938,66	8.896,79
ONGC CAMPOS	7.552,43	95,06	8.150,32
NOVA TÉCNICA	6.727,19	46,38	7.018,89
ENAUTA	6.433,55	80,97	6.942,86
SEACREST NORTE CAP	6.390,49	53,57	6.727,41
WESTLAWN ENERGIA	6.360,97	47,27	6.658,32
BW MAROMBA	4.548,22	46,02	4.837,68
PARANÁ XISTO	2.575,62	106,67	3.246,57
SPE TIÊTA	2.366,09	64,95	2.774,61
ALVOPETRO	74,66	412,70	2.670,45
GAS BRIDGE	34,89	326,77	2.090,19
RECÔNCAVO ENERGIA SP	3,77	295,17	1.860,32
SEACREST SPE CRICARÉ	1.417,63	42,08	1.682,30

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SHB	474,94	23,15	620,54
PETROSYNERGY	338,86	7,75	387,57
CAPIXABA ENERGIA	301,86	8,03	352,38
MANDACARU ENERGIA	298,76	1,19	306,22
PETROM	264,94	6,20	303,93
NÍON ENERGIA	127,72	4,82	158,01
BGM	110,86	0,16	111,89
IMETAME	104,67	1,41	113,55
IPI	104,67	1,41	113,55
3R PESCADA	80,84	44,41	360,15
NOVA PETRÓLEO	80,46	0,61	84,29
GEOPAR - GEOSOL	67,87	0,36	70,12
CAMPO PETRÓLEO	63,03	0,11	63,74
SLIM DRILLING	51,40	0,24	52,91
ENERGIZZI ENERGIAS	30,44	0,63	34,37
PHOENIX ÓLEO & GÁS	27,23	1,79	38,49
ANDORINHA PETRÓLEO	17,11	0,08	17,58
PERÍCIA	17,11	0,08	17,58
RUBICÃO	15,34	0,01	15,39
VIPETRO	14,67	0,03	14,89
GEOFLUX	10,22	0,01	10,26
PETRO-VICTORY	9,21	1,32	17,51
GUTO & CACAL	8,12	0,02	8,22
EPG BRASIL	3,11	0,08	3,59
ORIGEM	2,35	37,09	235,66
TARMAR	1,57	0,00	1,57
CREATIVE ENERGY	1,05	7,69	49,45
BRASIL REFINARIAS	1,05	0,01	1,08
NORD	0,90	0,00	0,90
BARRA BONITA	0,16	5,42	34,26
CENTRO OESTE	0,00	0,02	0,11
PETROBORN	0,00	27,01	169,91

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:

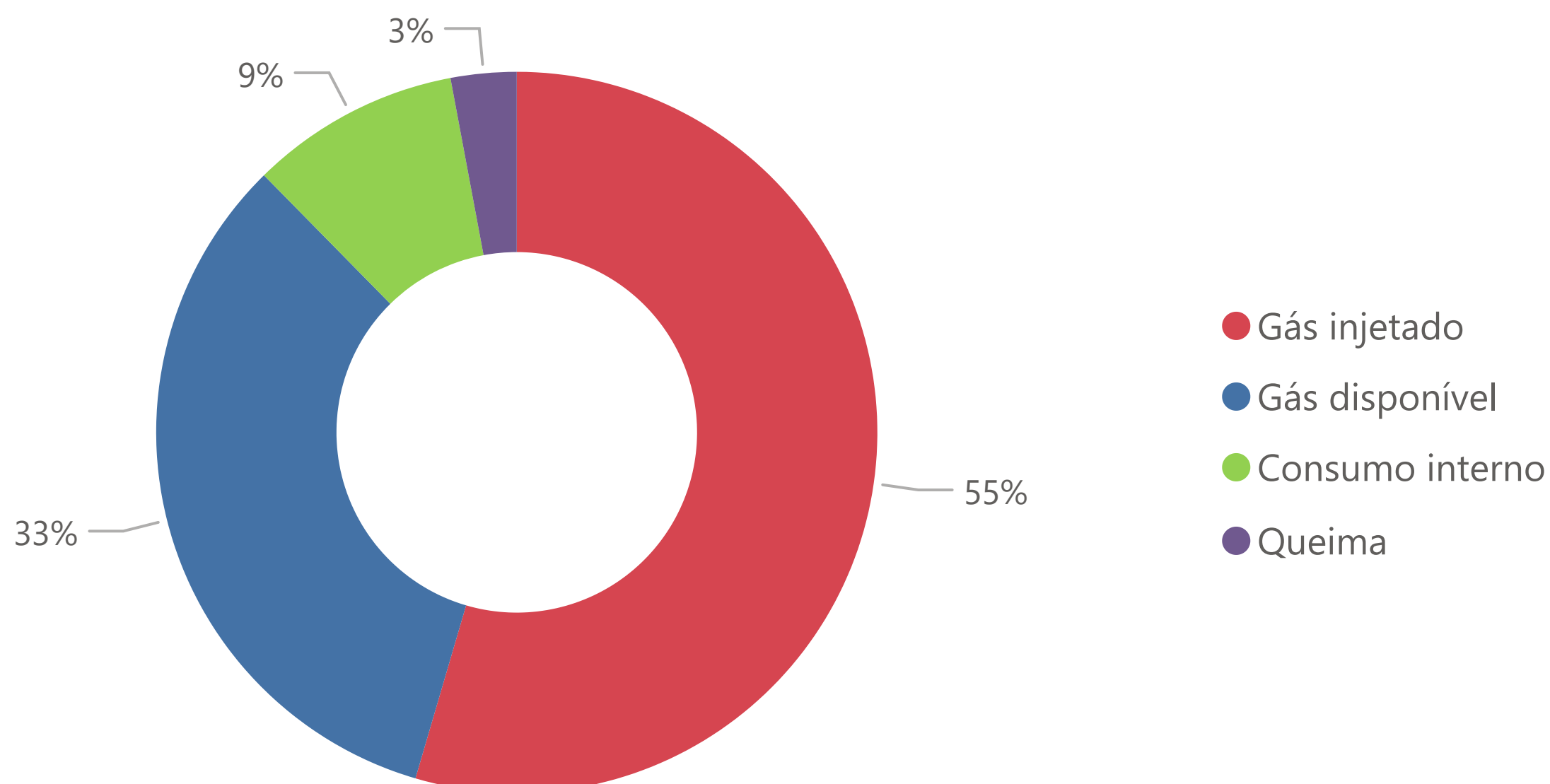
Ano: 2026
 Mês: 02 - Fevereiro
 Ambiente: Todos
 Maduro: Todos
 Empresa: Todos

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	11.960,49	3.990,71	37.486,96	100.693,46	67.891	154.131,62	116.812
Campos	5.660,39	1.515,83	9.908,22	59,95	60	17.144,40	16.780
Solimões	431,68	55,68	6.661,13	6.640,07	6.639	13.788,56	13.767
Parnaíba	53,45	13,13	4.355,60	0,00	0	4.422,19	4.422
Recôncavo	135,88	63,91	2.426,65	363,58	363	2.990,02	2.975
Camamu	44,01	2,58	1.587,25	0,00	0	1.633,84	1.626
Alagoas	20,57	18,83	1.085,75	0,00	0	1.125,15	1.116
Potiguar	35,05	50,94	889,51	0,00	0	975,49	971
Amazonas	2,09	3,18	651,03	0,00	0	656,29	656
Espírito Santo	186,46	47,62	267,69	0,00	0	501,77	496
Paraná	74,32	1,79	35,99	0,00	0	112,09	112
Sergipe	9,07	55,79	0,32	14,75	15	79,93	80
Tucano Sul	0,00	0,05	64,06	0,00	0	64,11	64
Barreirinhas	0,00	1,32	0,00	0,00	0	1,32	1
Total	18.613,46	5.821,36	65.420,15	107.771,82	74.966	197.626,78	159.879

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2026	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

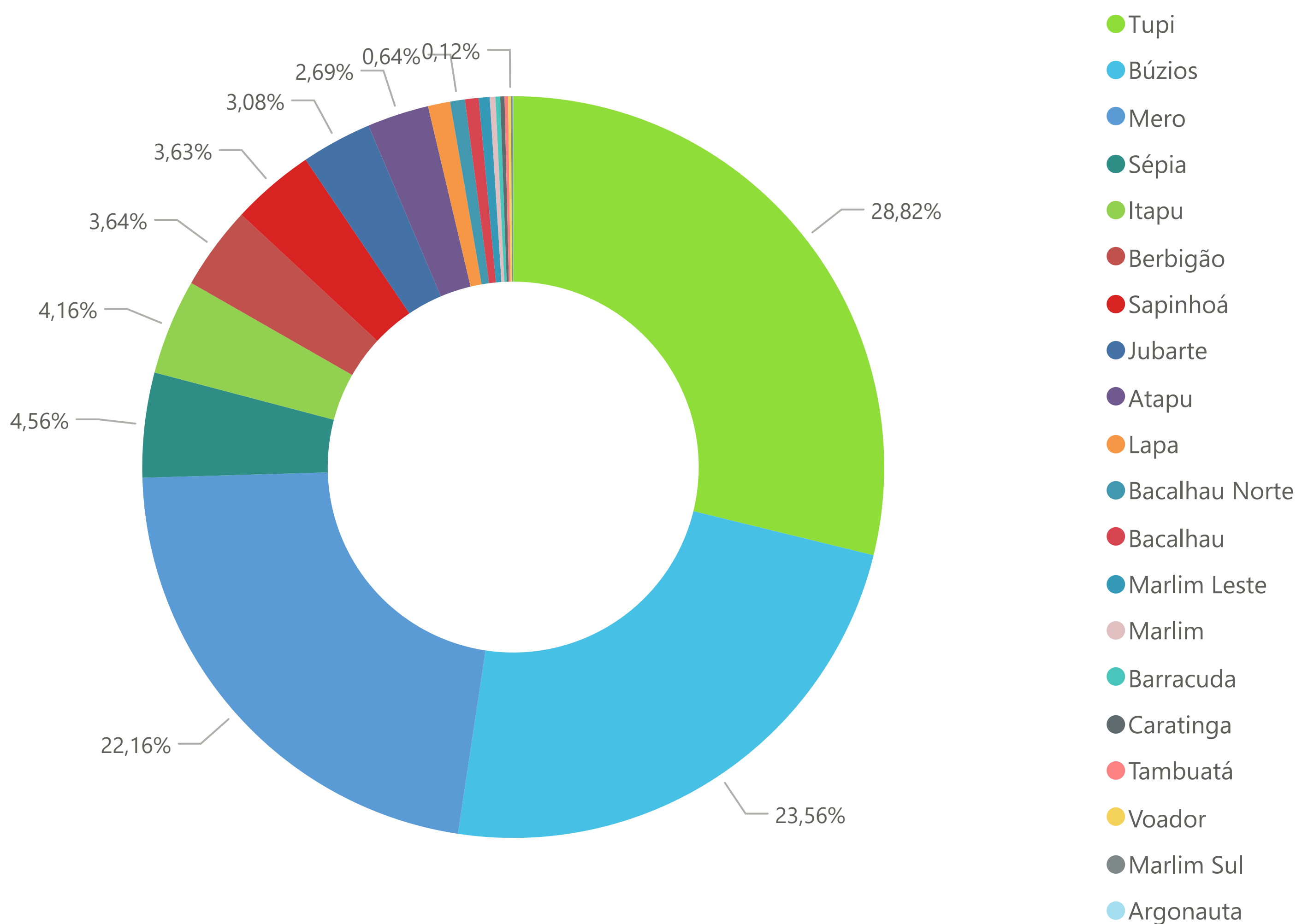
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	933.497,14	0,00	45.986,08	0,00	1.222.740,86	0,00
+ Búzios	785.665,63	0,00	34.029,87	0,00	999.707,02	0,00
+ Mero	663.822,74	0,00	43.913,66	0,00	940.031,34	0,00
+ Itapu	157.955,41	0,00	2.975,85	0,00	176.672,93	0,00
+ Sépia	156.175,46	0,00	5.955,61	0,00	193.635,14	0,00
+ Berbigão	129.148,49	0,00	4.039,29	0,00	154.554,84	0,00
+ Sapinhoá	117.328,14	0,00	5.858,74	0,00	154.178,47	0,00
+ Jubarte	102.552,69	83.384,85	4.442,76	1.407,47	130.496,80	92.237,58
+ Atapu	92.983,38	0,00	3.331,29	0,00	113.936,54	0,00
+ Lapa	32.145,87	0,00	1.396,84	0,00	40.931,71	0,00
+ Bacalhau Norte	19.670,80	5.434,81	1.222,99	356,56	27.363,16	7.677,48
+ Bacalhau	18.157,66	5.016,75	1.128,91	329,13	25.258,30	7.086,90
+ Marlim Leste	18.130,80	34.989,41	320,02	555,97	20.143,65	38.486,35
+ Marlim	9.013,99	69.950,25	234,13	1.174,25	10.486,61	77.336,09
+ Barracuda	7.649,31	19.364,73	154,07	404,14	8.618,39	21.906,72
+ Caratinga	7.060,90	2.690,46	142,22	54,88	7.955,44	3.035,62
+ Tambuatá	5.070,99	0,00	219,64	0,00	6.452,50	0,00
+ Voador	4.521,55	0,00	117,44	0,00	5.260,23	0,00
+ Marlim Sul	2.682,16	68.169,32	48,39	1.583,02	2.986,51	78.126,24
+ Argonauta	889,60	19.837,14	38,54	185,00	1.132,01	21.000,76
Total	3.264.122,71	308.837,72	155.556,33	6.050,42	4.242.542,48	346.893,73

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2026	02 - Fevereiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

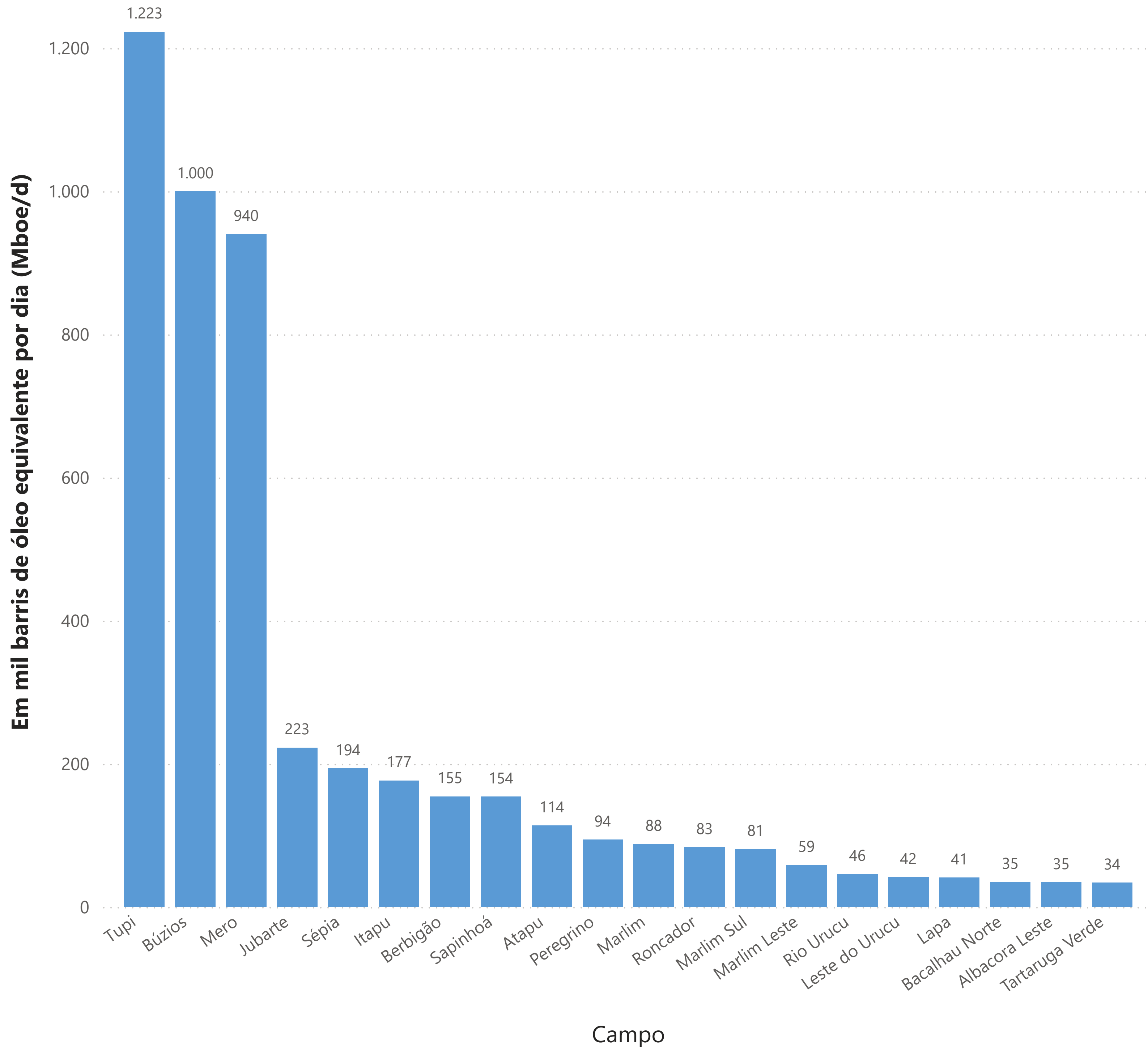
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2026	02 - Fevereiro	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
2026	02 - Fevereiro	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)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.991
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.526
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.934
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.837
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.724
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.704
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.295
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.019
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.615
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.556
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.936
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.879
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.546
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.055
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.983
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.874
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.018
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.969
7-BAC-5A-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	37.828
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.632
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.230
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.161
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.866
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	36.690
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.656
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.545
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.413
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.164
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.646
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.095

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2026	02 - Fevereiro	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 (Mm³/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.133
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.945
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.904
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.887
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.849
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.846
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.829
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.792
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.695
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.468
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.461
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.444
7-BAC-5A-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.352
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.270
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.212
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.993
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.976
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.960
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.937
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.882
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.868
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.852
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.849
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.839
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.786
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.755
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.752
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.708
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.670
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.644

Filtros:

Ano: 2026 | 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

Produção total (boe/d) por poço

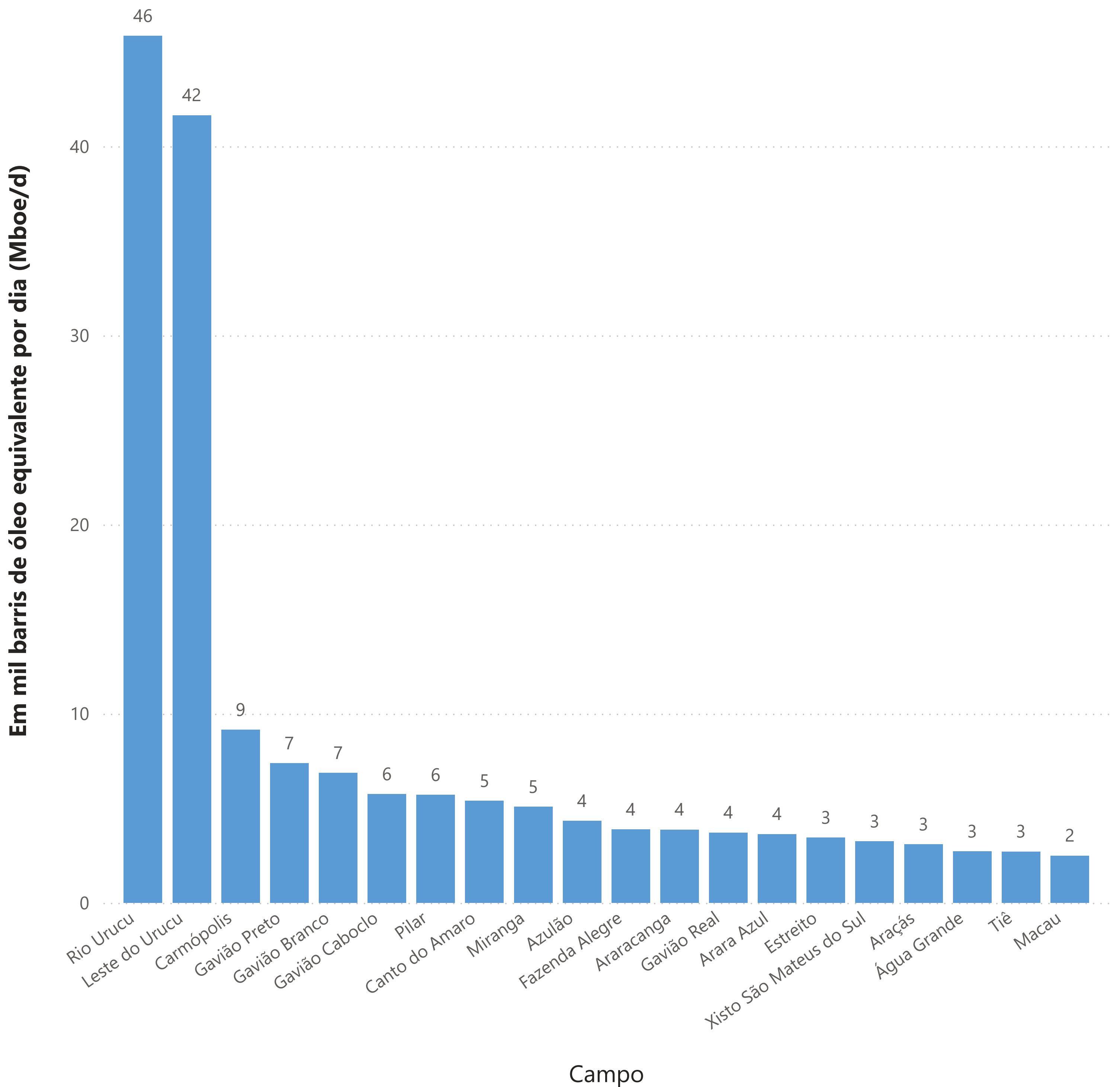
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.700,21
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.223,96
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.099,55
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.776,08
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.453,94
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.732,46
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.465,90
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.542,78
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.003,99
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.296,52
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.580,50
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.744,67
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.332,13
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.059,30
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.923,94
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	53.111,19
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	52.753,90
7-BAC-5A-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	52.621,46
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.170,93
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.097,73
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.433,69
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.365,68
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.555,67
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.270,48
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.517,68
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.753,98
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.523,84
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.795,93
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.718,90
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.907,17
Total				1.600.534,15

Filtros:

Ano:
 Mês:
 Campo:
 Maduro:

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

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



Filtros:

Ano	Mês	Poço	Marginal	Maduro
2026	02 - Fevereiro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Bacia	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

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

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.088
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	581
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	496
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	470
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	447
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	423
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	393
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	349
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	309
4-SMT-3-AM	Aracacanga	Solimões	Terra	306
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	282
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	275
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	221
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	216
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	214
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	202
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	202
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	196
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	196
7-LV-59-RN	Livramento	Potiguar	Terra	189
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	188
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	187
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	185
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	185
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	185
7-FAL-149D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	184

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm ³ /d)
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	603
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	568
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	540
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	536
4-SMT-3-AM	Aracacanga	Solimões	Terra	485
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	405
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	386
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	347
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	340
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	330
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	311
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	297
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	295
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	293
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	265
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	263
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	261
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	237
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	230
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	228

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Marechal Duque de Caxias	187.071	12.373	264.893,05	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	182.638	12.180	259.248,44	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	180.577	11.930	255.612,17	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Tamandare	197.903	8.179	249.344,60	6	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Almirante Barroso	161.304	6.278	200.791,98	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Carioca	156.175	5.956	193.635,14	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 77	143.642	6.001	181.384,91	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 71	157.955	2.976	176.672,93	6	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 75	122.759	6.210	161.816,12	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 67	125.485	5.694	161.299,09	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Maricá	128.228	5.228	161.108,42	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 68	129.148	4.039	154.554,84	10	BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
FPSO Cidade de Saquarema	116.208	5.889	153.249,64	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Itaguaí	109.572	6.666	151.499,62	6	TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	105.635	6.126	144.167,67	8	TUPI
Petrobras 66	99.869	5.625	135.247,40	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Paraty	108.187	4.187	134.523,69	6	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 74	102.697	4.906	133.555,67	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 69	100.719	4.738	130.518,43	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 70	92.983	3.331	113.936,54	6	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
Petrobras 58	82.068	2.840	99.934,12	17	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Alexandre de Gusmão	66.545	4.298	93.577,47	2	AnC_MERO / MERO
FPSO Cidade de São Paulo	63.415	3.358	84.533,36	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Cidade de Ilhabela	53.913	2.501	69.645,11	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Maria Quitéria	56.980	1.992	69.511,15	4	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Bacalhau	48.280	3.038	67.385,85	2	BACALHAU / BACALHAU NORTE
FPSO Pioneiro de Libra	46.991	3.133	66.700,21	1	AnC_MERO / MERO
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	52.809	549	56.261,67	14	ESPADARTE / TARTARUGA VERDE / TARTARUGA VERDE SUDOESTE
Peregrino C	53.864	152	54.818,10	10	PEREGRINO / PITANGOLA
Petrobras 40	46.712	947	52.668,96	13	MARLIM / MARLIM LESTE / MARLIM SUL

Filtros:

Ano

2026

Mês

02 - Fevereiro

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	1.857,26
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	806,94
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO	647,51
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	599,09
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	210,83
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	142,19
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	131,25
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	126,30
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	116,10
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	106,25
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	93,70
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	74,22
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	66,66
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	66,55
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	44,24
Pargo	Campos	Mar	PERENCO BRASIL	42,39
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	41,68
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	40,78
Carmópolis	Sergipe	Terra	CARMO	32,60
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	31,82
Total				5.278,37

Filtros:

Ano

2026

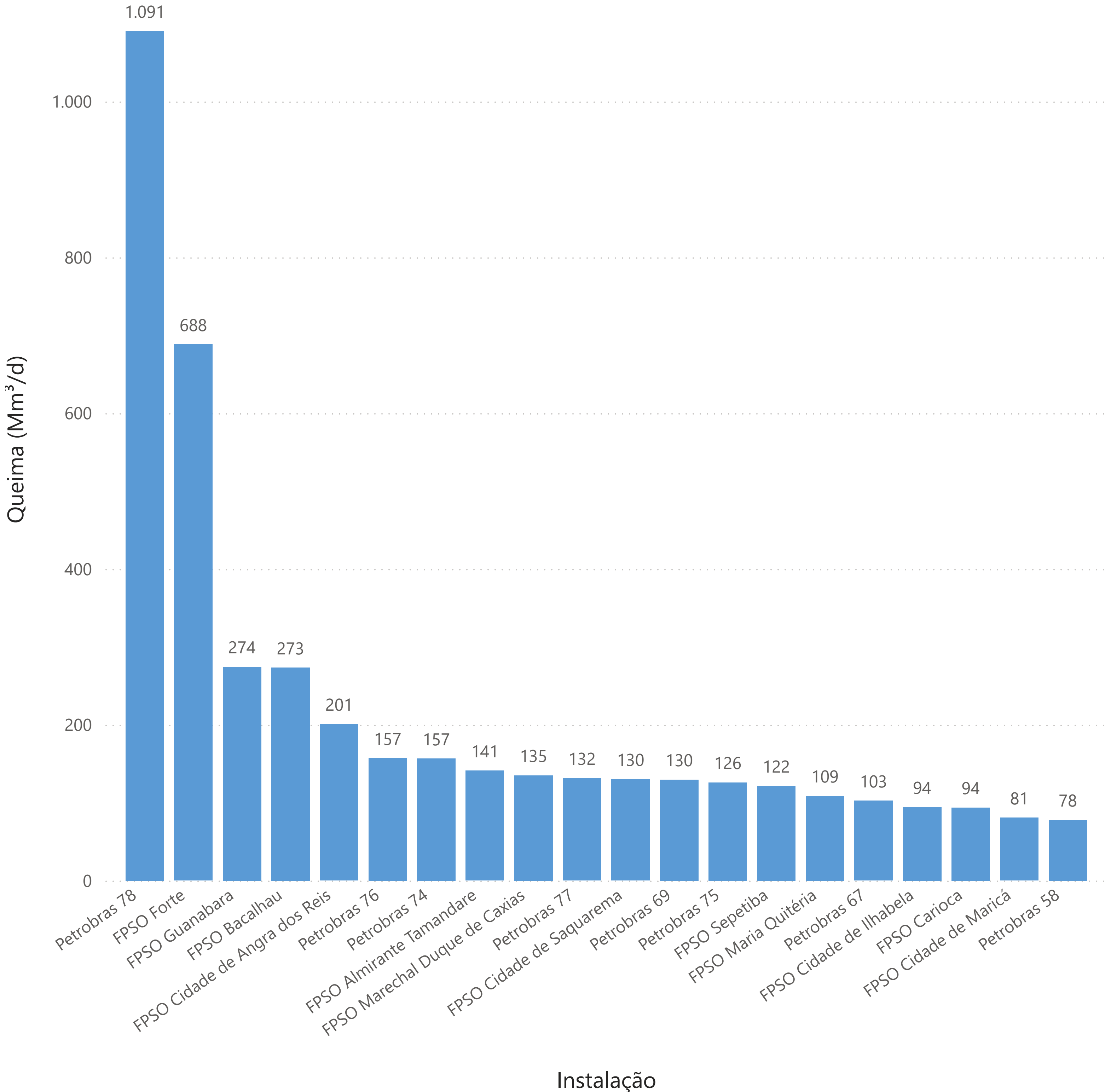
Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

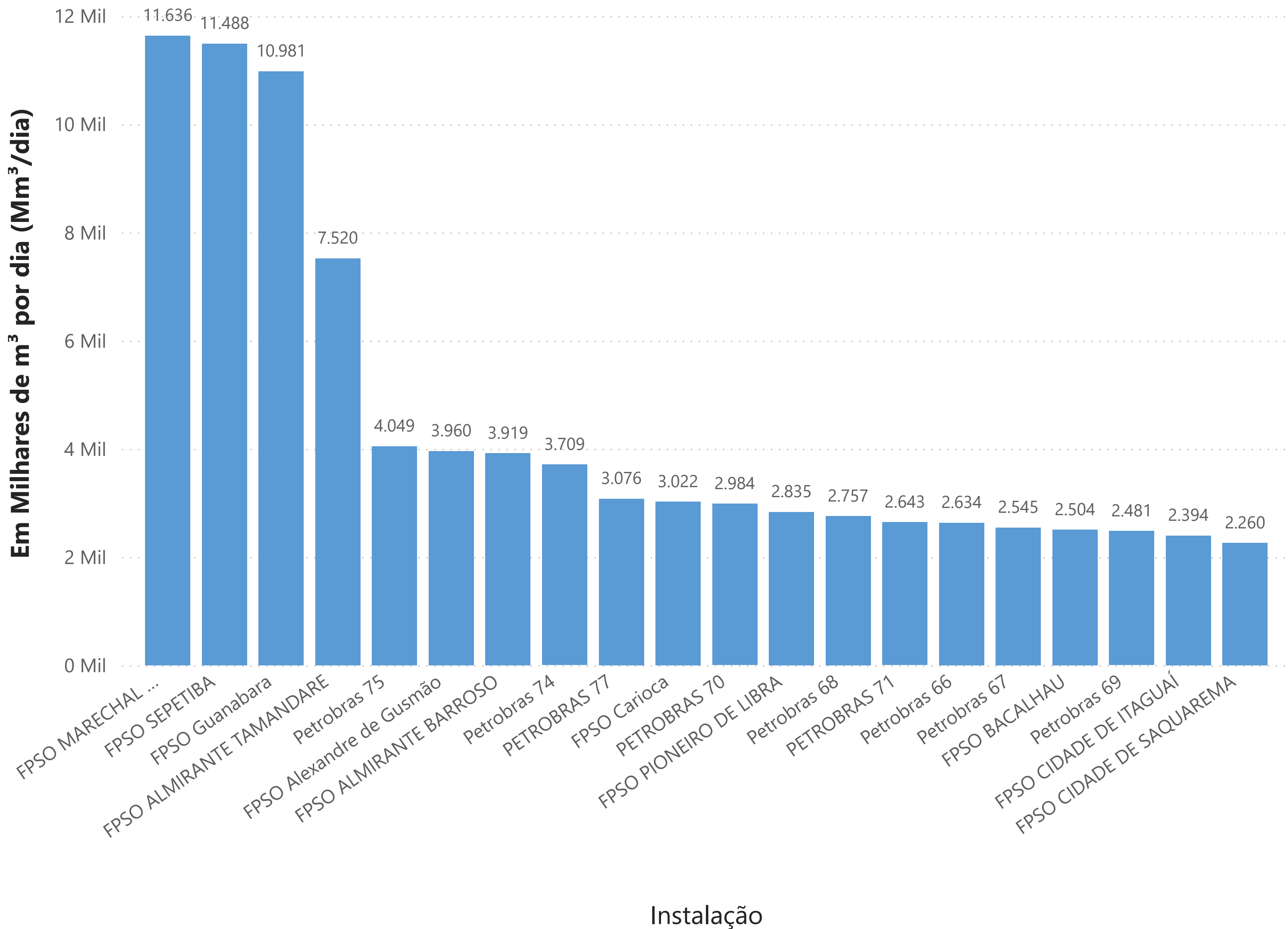
Mês

02 - Fevereiro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Carioca	80.223,42	105,62%	3.104,53	108,89%	99.750,31	106,25%
FPSO Maria Quitéria	56.980,45	-	1.992,22	-	69.511,15	-
Petrobras 70	44.014,07	89,88%	1.565,52	88,66%	53.860,92	89,66%
FPSO Cidade de Maricá	27.037,45	26,72%	976,10	22,96%	33.176,95	25,93%
Petrobras 75	22.392,25	22,31%	443,31	7,69%	25.180,56	18,43%
FPSO Espírito Santo	20.964,89	344,55%	266,33	591,97%	22.640,05	355,54%
FPSO Bacalhau	17.854,52	58,68%	1.252,08	70,12%	25.729,85	61,77%
Petrobras 62	10.227,47	92,07%	1.389,92	108,84%	18.969,81	99,11%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	9.011,68	29,47%	392,66	27,25%	11.481,46	28,96%
FPSO Pioneiro de Libra	5.899,15	14,36%	423,91	15,64%	8.565,44	14,73%
Petrobras 68	5.666,28	4,59%	141,59	3,63%	6.556,87	4,43%
Petrobras 71	5.016,26	3,28%	-135,51	-4,36%	4.163,93	2,41%
FPSO Anita Garibaldi	3.192,76	9,38%	19,21	2,82%	3.313,56	8,65%
Petrobras 53	2.022,77	5,24%	78,37	13,57%	2.515,72	5,96%
Petrobras 55	2.001,21	11,21%	10,71	2,14%	2.068,57	9,85%
Petrobras 57	1.797,42	5,80%	47,12	18,50%	2.093,77	6,43%
Petrobras 66	931,76	0,94%	176,95	3,25%	2.044,74	1,54%
FPSO Atlanta	760,11	2,45%	11,86	5,28%	834,72	2,57%
Petrobras 56	466,24	2,54%	160,41	32,27%	1.475,18	6,86%
Plataforma de Pampo 1	271,90	3,29%	11,35	9,72%	343,27	3,81%
Plataforma de Manati	49,17	39,25%	515,43	46,09%	3.291,10	45,97%
Petrobras 40	44,78	0,10%	-4,36	-0,46%	17,35	0,03%
Peregrino B	22,81	0,33%	0,26	4,62%	24,42	0,35%
Plataforma de Arabaiana 1	21,75	90,61%	12,37	53,86%	99,57	59,09%
Plataforma 3R-1	-19,45	-21,69%	34,59	11,01%	198,11	9,59%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 69	03/02/2026	05/02/2026	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
FPSO Cidade de Vitória	12/02/2026	19/02/2026	7	Não-programada	Golfinho
Petrobras 51	18/02/2026	19/02/2026	1	Extraordinária	Marlim Sul
Petrobras 78	23/02/2026	24/02/2026	1	Não-programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
FPSO Cidade de São Paulo	28/02/2026	02/03/2026	2	Extraordinária	Sudoeste de Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá
Petrobras 62	28/02/2026	04/03/2026	4	Extraordinária	Roncador

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Cidade de Maricá	24/01/2026	01/02/2026	8	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
Petrobras 62	25/12/2024	02/02/2026	404	Programada	Roncador
Petrobras 69	03/02/2026	05/02/2026	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
FPSO Maria Quitéria	11/12/2025	06/02/2026	57	Não-programada	Jubarte/Anc_Jubarte_Nordeste/Anc_Jubarte_Sudoeste/Argonauta
Plataforma de Pescada 2	31/01/2026	08/02/2026	8	Não-programada	Pescada
Petrobras 70	11/01/2026	10/02/2026	30	Programada	Anc_Norte_Atapu/Atapu_Eco/Oeste de Atapu/Atapu
Petrobras 76	20/01/2026	12/02/2026	23	Programada	Búzios/Tambuata/Búzios_Eco
Plataforma 08	26/01/2026	12/02/2026	17	Programada	Marimbá
FPSO Cidade de Vitória	12/02/2026	19/02/2026	7	Não-programada	Golfinho
Petrobras 51	18/02/2026	19/02/2026	1	Extraordinária	Marlim Sul
Petrobras 78	23/02/2026	24/02/2026	1	Não-programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata