

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

04 - Abril



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 **Abril** de **2026** constam dados de **269** áreas produtoras sendo:

249 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **73** 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 **4,340** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **206.703** mil m³/d, respectivamente, totalizando **5,640** 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 **4,340** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,2%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **19,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **2,0%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **91,1%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **6,9%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **206,70** milhões m³/d.
- Variou em **1,3%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **23,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**
- Disponibilizado ao mercado **63,54** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,52** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-17,2%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-9,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,1%** do petróleo e **88,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,98%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,5%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6118** poços, sendo **592** marítimos e **5526** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **189** poços, foi de **3,568** milhões de bbl/d de petróleo e **166,40** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **4,614** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **3,0%** em relação ao mês anterior e uma variação de **23,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **81,8%** 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 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.



04 - Abril



2026



04/2026

Número - 188

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios
na Bacia de Santos
com média de produção de: 910,10 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero
na Bacia de Santos
com média de produção de: 46,22 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 797 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 63 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Almirante Tamandaré
Campo de BÚZIOS / TAMBUATÁ / BÚZIOS_ECO
Com total de produção de: 248.587 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: 13,08 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

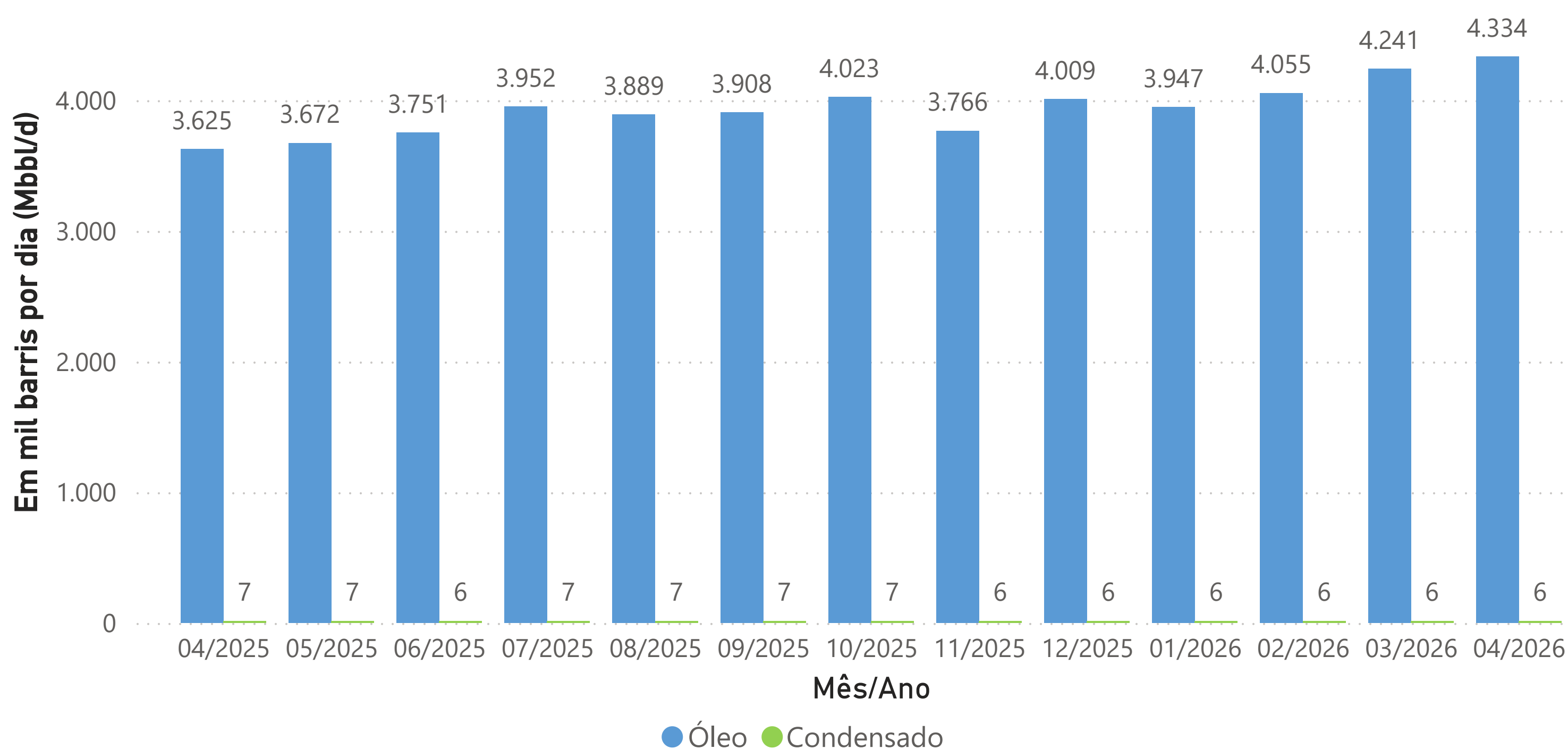
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbb/d)



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

Data	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026
Condensado	7	7	6	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6
Óleo	3.625	3.672	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334
Petróleo	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340

*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

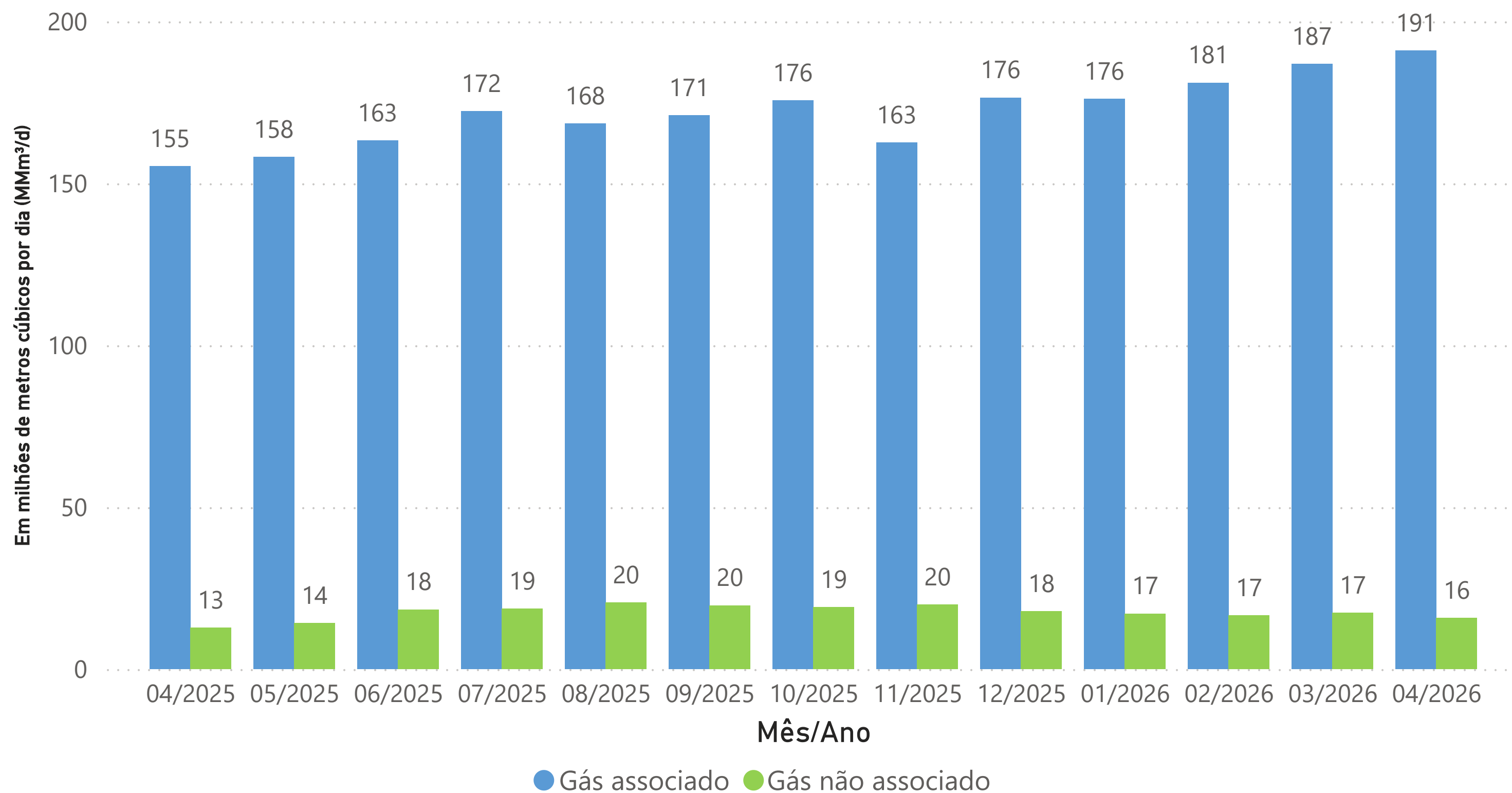
Operador atual: Todos

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	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026
Gás associado	155	158	163	172	168	171	176	163	176	176	181	187	191
Gás não associado	13	14	18	19	20	20	19	20	18	17	17	17	16
Gás Total	168	172	182	191	189	191	195	183	194	193	198	204	207

Filtros:

ANO, MES:

Campo:

Bacia:

Ambiente:

Marginal:

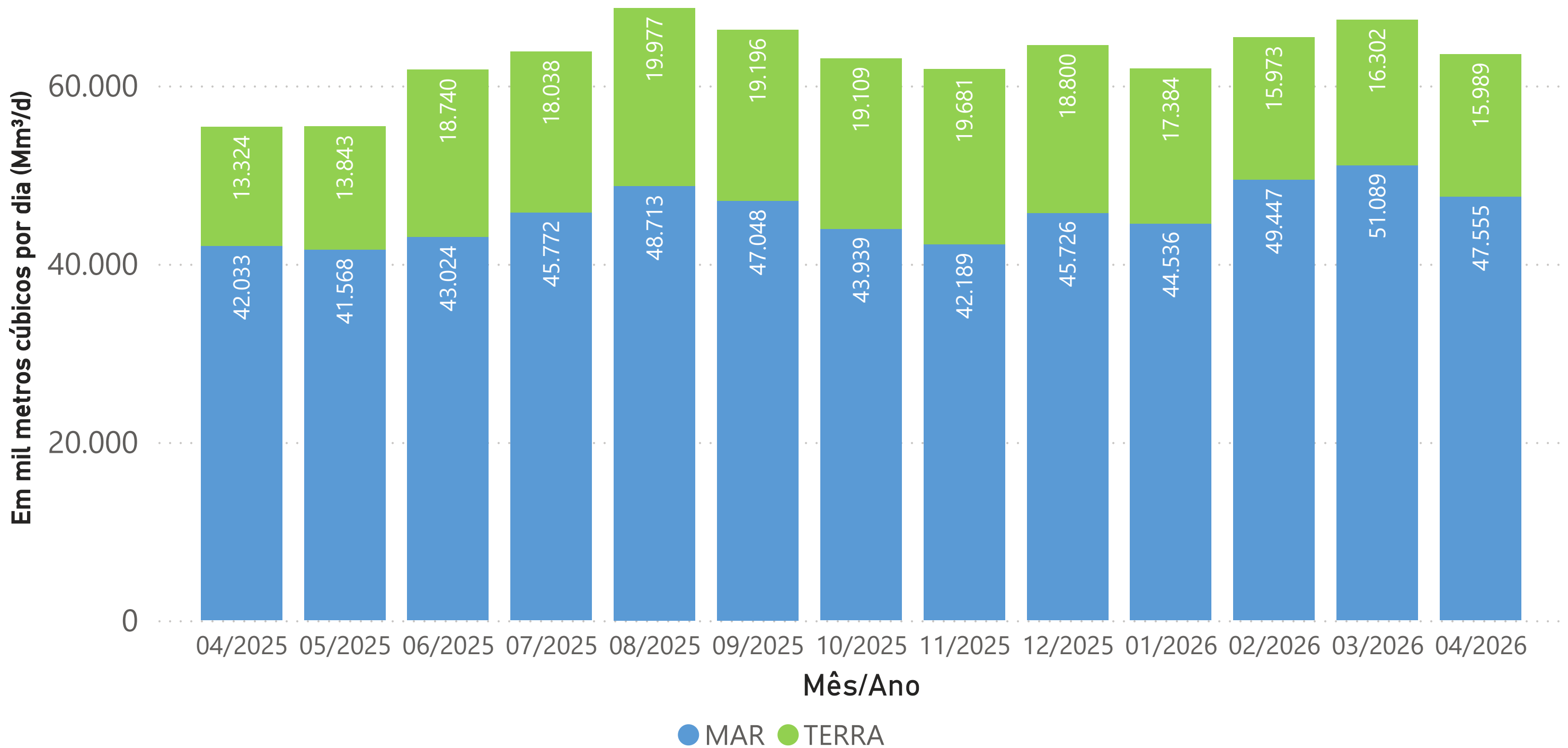
Operador atual:

Operador da época:

Maduro:

Regime Contratual:

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
04/2026	19.353,81	4.517,36	119.287,21	63.544,56	206.702,95	97,81%	81.697,44	165.669,84
03/2026	19.247,69	5.455,13	112.019,18	67.390,34	204.112,34	97,33%	77.941,57	164.892,97
02/2026	18.613,46	5.821,43	107.771,82	65.420,15	197.626,85	97,05%	74.966,45	159.878,70
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

* 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

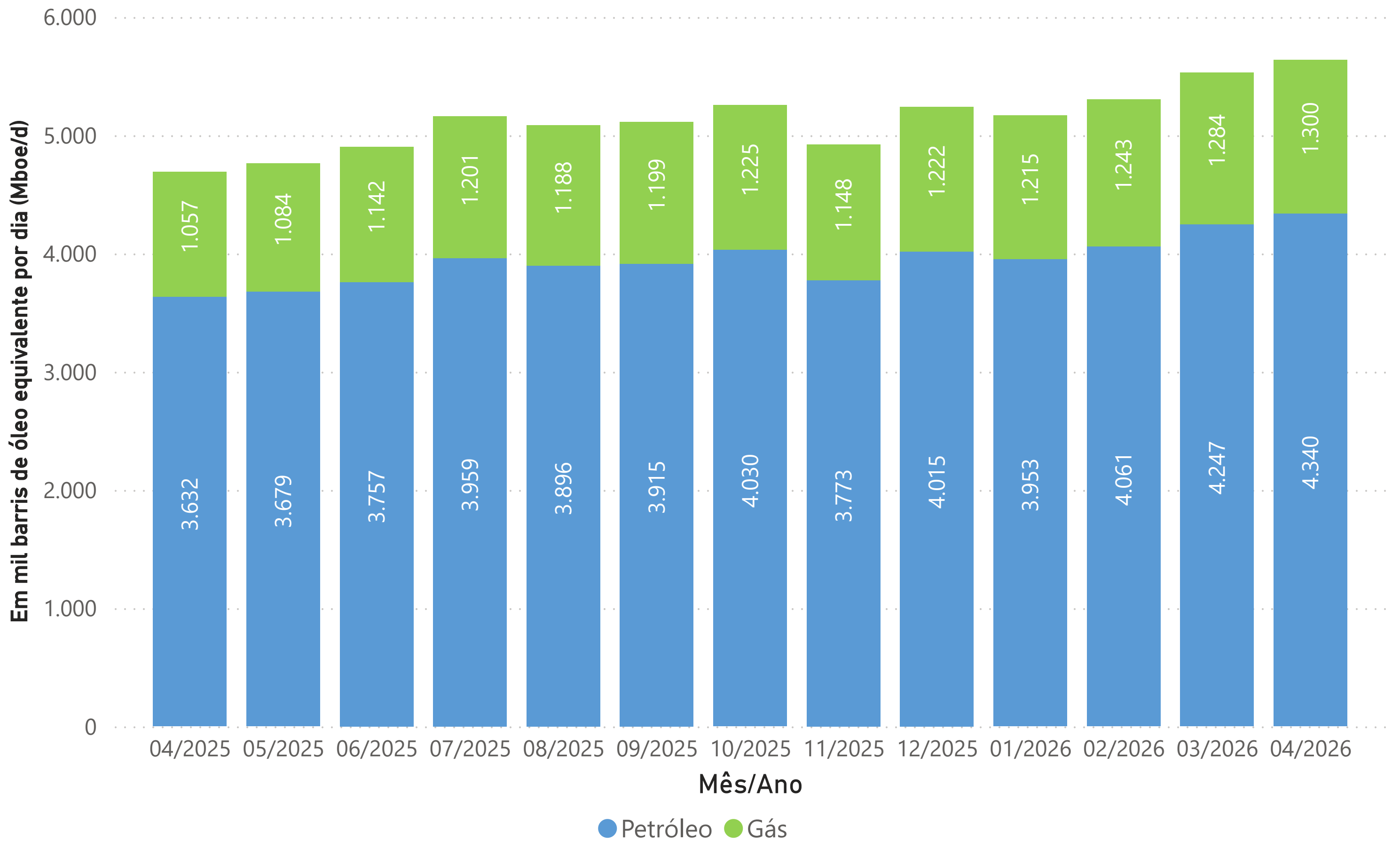
Operador atual: Todos

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)

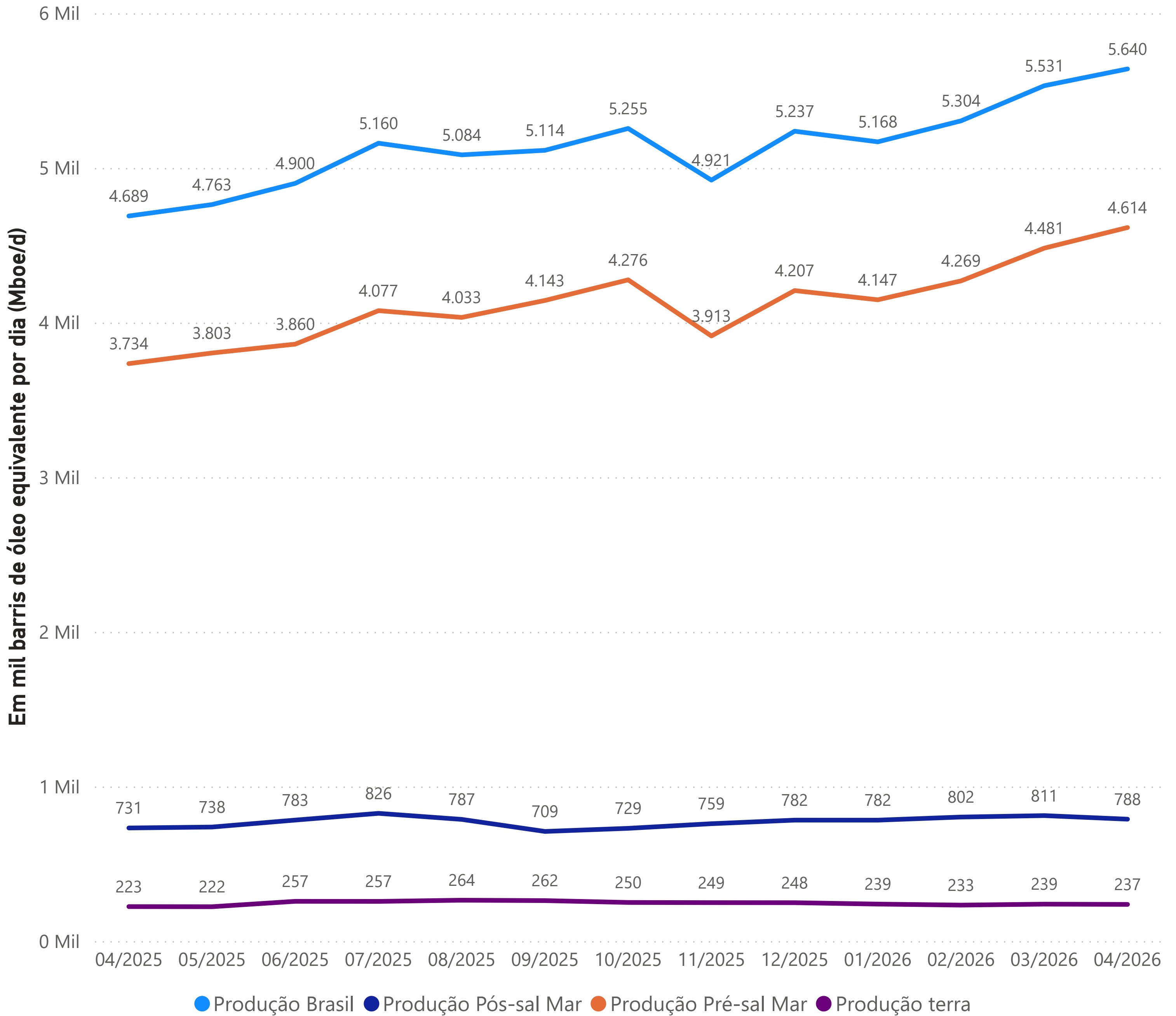
Data	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026
Gás natural	1.057	1.084	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300
Petróleo	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340
Produção Total	4.689	4.763	4.900	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237	5.168	5.304	5.531	5.640

ANO, MES

Filtros:

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

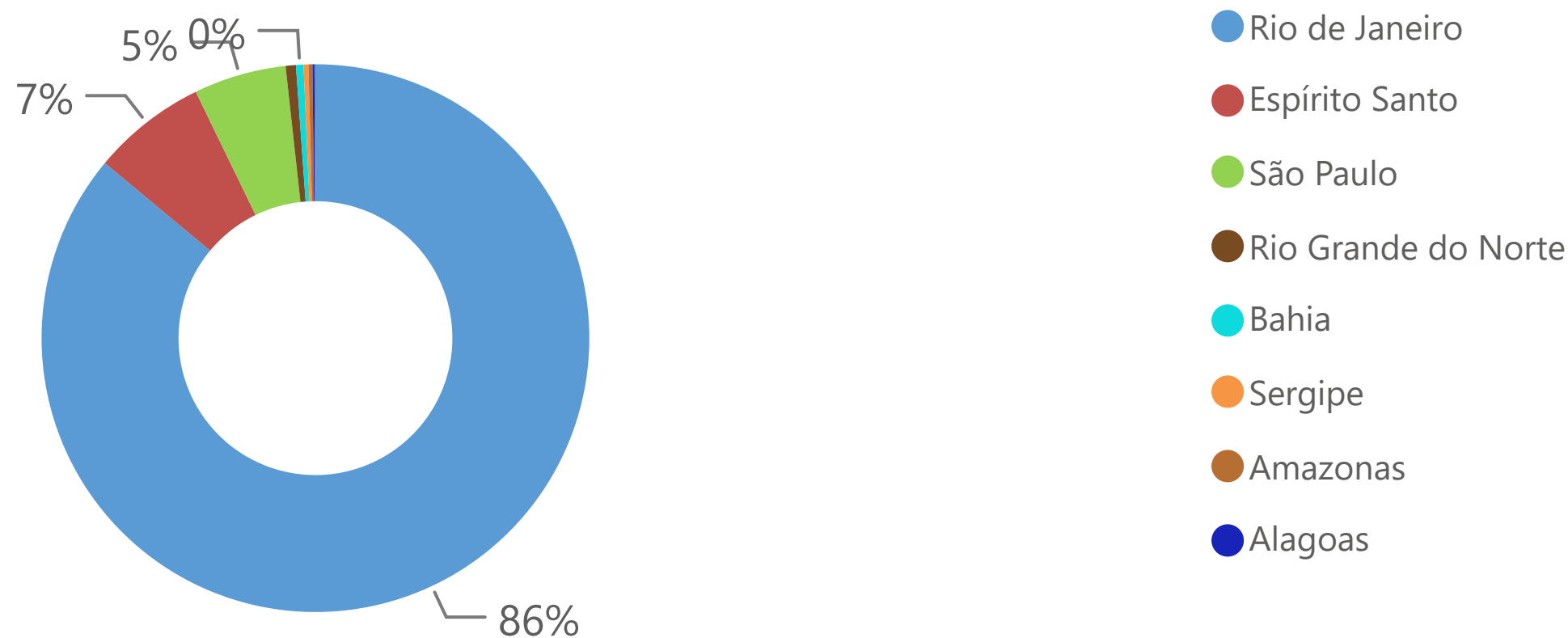
Ano: 2026
 Mês: 04 - Abril
 Estado: Todos
 Ambiente: Todos
 Marginal: Todos

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

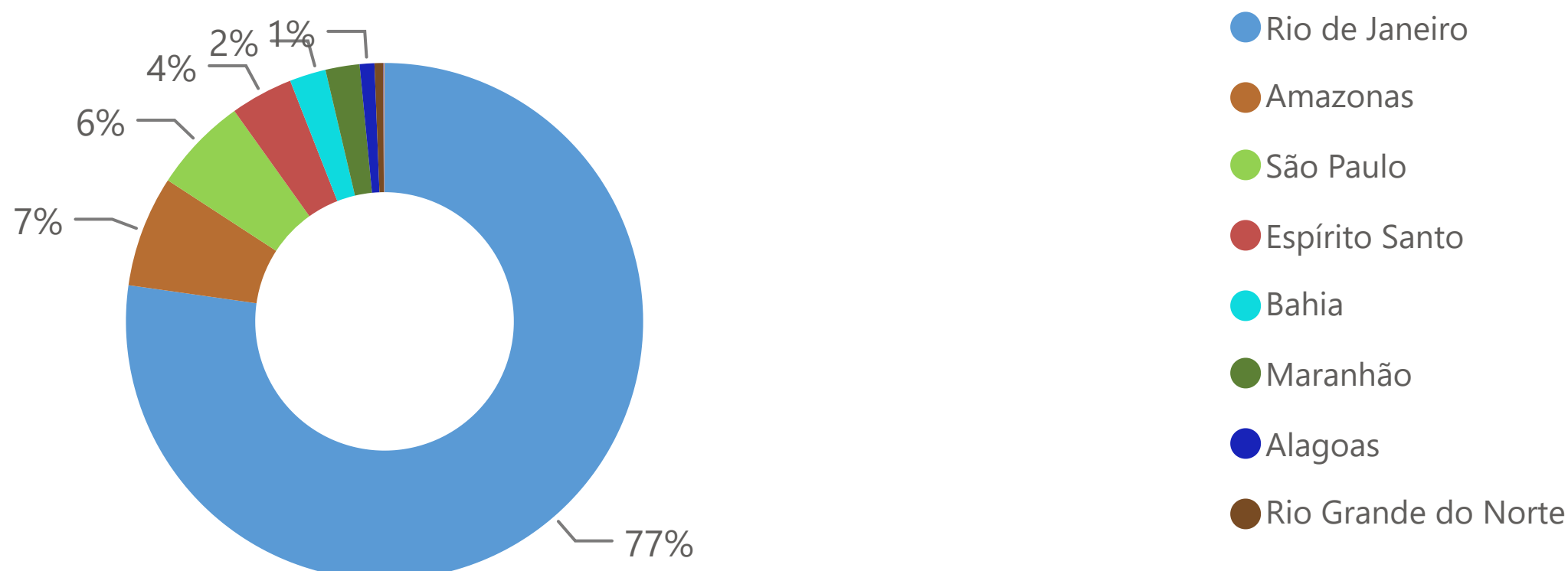
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.733.842,83	159.652,96	4.738.029,59	48
Espírito Santo	293.672,44	8.102,07	344.632,93	36
São Paulo	236.771,48	12.291,59	314.083,25	9
Amazonas	10.094,95	14.373,64	100.502,43	6
Bahia	19.190,87	4.693,53	48.712,29	76
Rio Grande do Norte	26.182,00	1.109,33	33.159,46	56
Maranhão	133,65	4.404,33	27.836,02	8
Alagoas	5.028,30	1.900,38	16.981,35	9
Sergipe	12.532,23	74,76	13.002,43	19
Paraná	2.338,03	100,36	2.969,28	2
Total	4.339.786,78	206.702,95	5.639.909,04	269

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

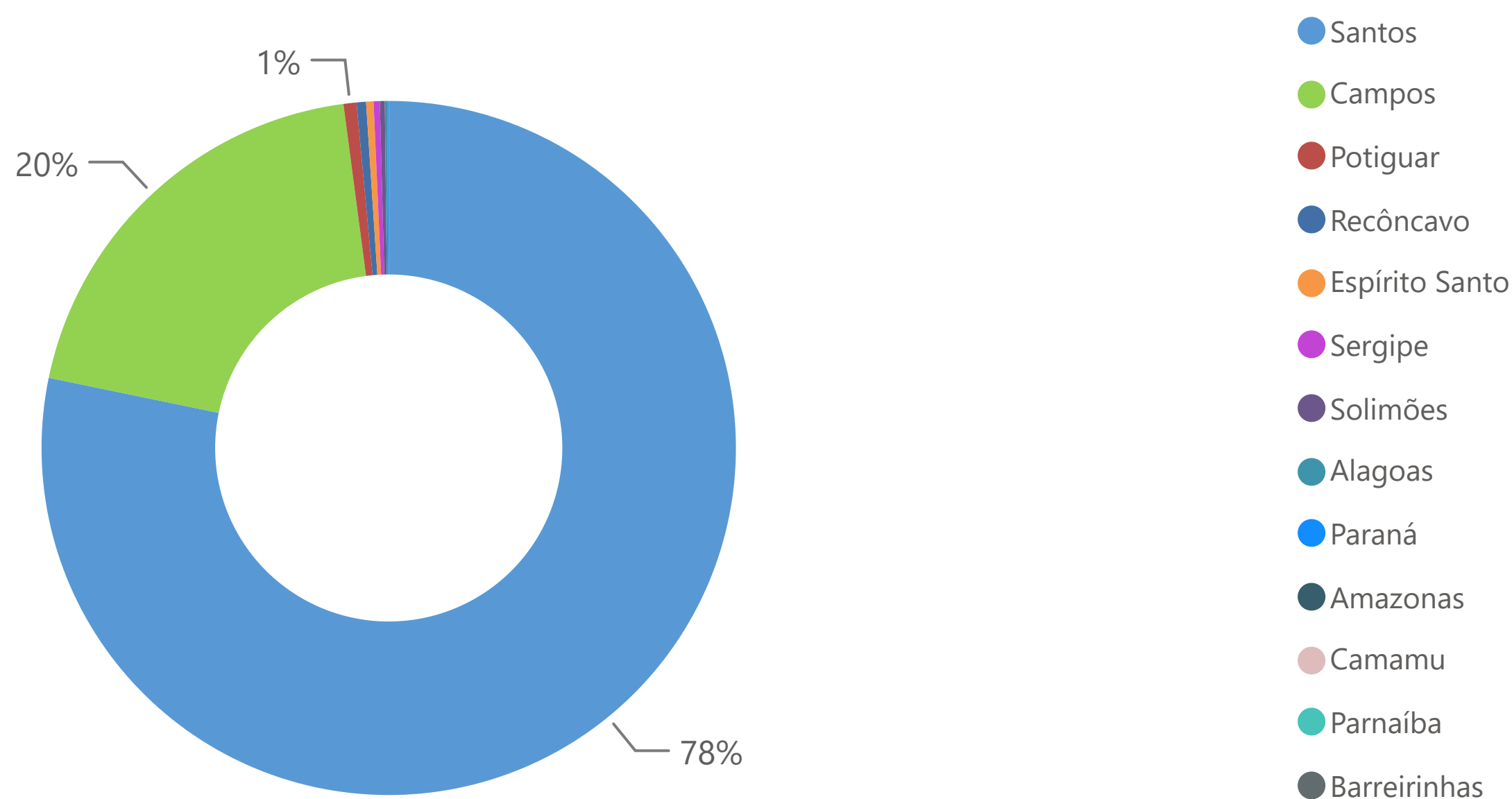
Ano: 2026 | Mês: 04 - Abril | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	3.395.593,02	161.524,26	4.411.549,94	29
Campos	853.717,64	18.016,24	967.036,35	37
Solimões	9.907,23	13.739,45	96.325,74	5
Recôncavo	19.056,50	2.869,53	37.105,29	70
Potiguar	26.182,00	1.109,33	33.159,46	56
Parnaíba	109,75	4.401,83	27.796,44	7
Espírito Santo	14.976,09	506,12	18.159,48	27
Alagoas	5.028,30	1.900,38	16.981,35	9
Sergipe	12.532,23	74,76	13.002,43	19
Camamu	134,38	1.759,18	11.199,26	1
Amazonas	187,72	634,20	4.176,70	1
Paraná	2.338,03	100,36	2.969,28	2
Tucano Sul	0,00	64,83	407,75	5
Barreirinhas	23,89	2,49	39,59	1
Total	4.339.786,78	206.702,95	5.639.909,04	269

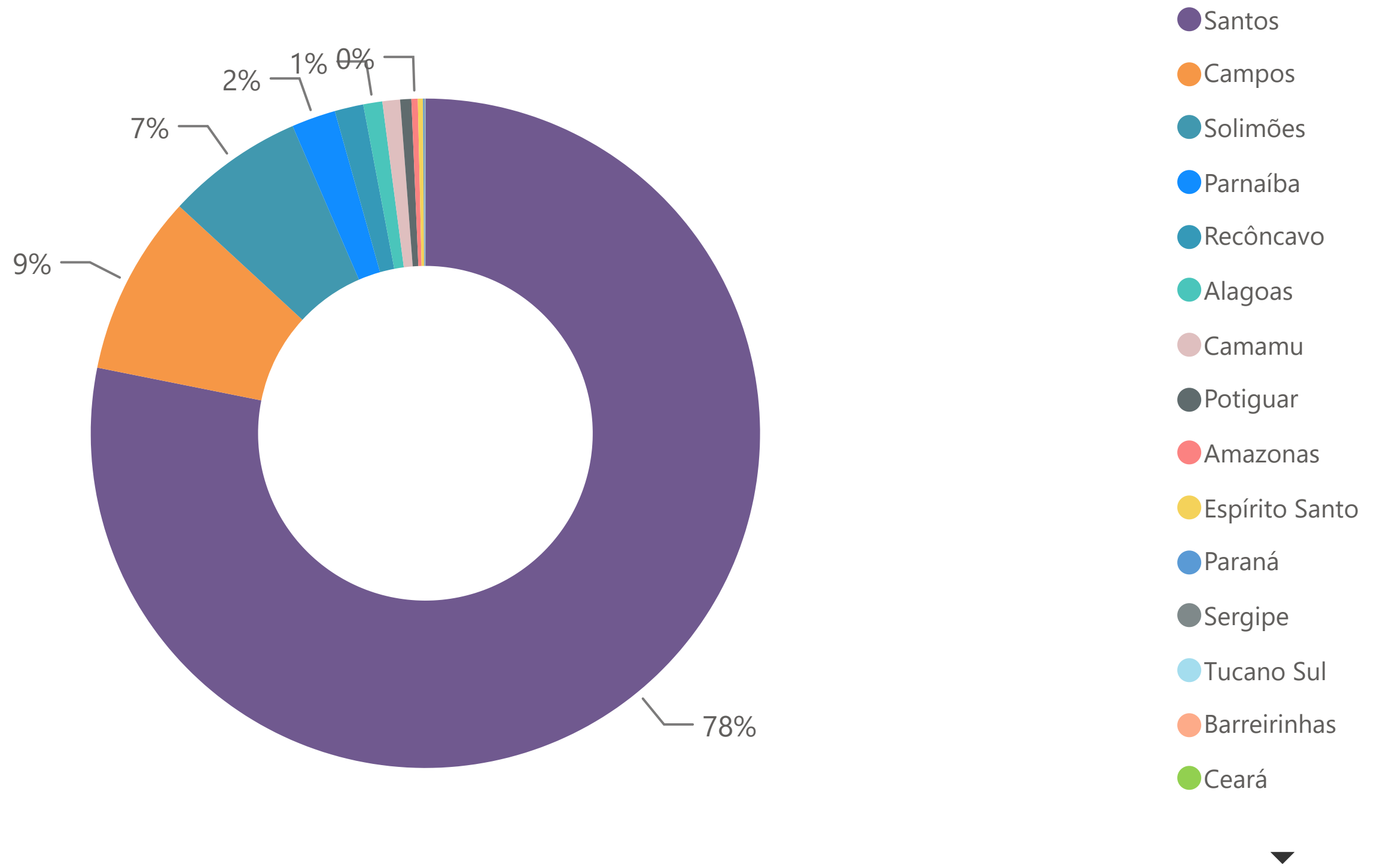
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2026	04 - Abril	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: 04 - Abril | 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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBRAS	3.838.539,66	187.540,68	5.018.134,91
+	TOTALENERGIES EP	79.181,48	2.844,49	97.072,77
+	PRIO	84.642,48	1.662,42	95.098,78
+	PRIO TIGRIS	90.001,44	180,58	91.137,28
+	EQUINOR BRASIL	31.806,79	1.677,37	42.357,16
+	SHELL BRASIL	34.726,87	499,36	37.867,72
+	ENEVA	297,47	5.036,03	31.973,13
+	TRIDENT ENERGY	28.658,33	459,63	31.549,32
+	BRAVA ENERGIA S.A.	30.089,35	220,46	31.476,00
+	PETRORECÔNCAVO	11.747,00	1.692,02	22.389,50
+	3R PETROLEUM	16.097,39	447,53	18.912,27
+	3R POTIGUAR	17.598,13	183,12	18.749,90
+	ORIGEM ALAGOAS	4.782,45	1.895,09	16.702,22
+	PRIO BRAVO	14.462,54	60,97	14.846,04
+	PERENCO BRASIL	13.482,21	81,81	13.996,81
+	CARMO	12.169,51	67,51	12.594,14
+	3R BAHIA	2.934,75	974,86	9.066,41
+	KAROON BRASIL	7.647,42	166,38	8.693,88
+	BW MAROMBA	6.559,89	66,89	6.980,62
+	SEACREST NORTE CAP	6.118,78	52,03	6.446,01
+	PARANÁ XISTO	2.337,87	98,64	2.958,31
+	ALVOPETRO	69,15	368,92	2.389,57
+	SPE TIÊTA	1.987,78	57,09	2.346,85
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.416,37	28,40	1.595,02
+	RECÔNCAVO ENERG SPE	4,91	225,84	1.425,43
+	MANDACARU ENERGIA	567,83	2,14	581,31
+	CAPIXABA ENERGIA	430,83	10,27	495,46
+	PETROSYNERGY	341,68	7,41	388,26
+	PETROM	233,55	5,78	269,91
+	ORIGEM	0,00	40,68	255,86
+	IMETAME	179,39	2,90	197,61
+	BGM	181,76	0,29	183,58

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBORN	0,00	24,15	151,89
+	NÍON ENERGIA	121,75	2,11	135,02
+	SLIM DRILLING	82,08	0,41	84,68
+	NOVA PETRÓLEO	79,43	0,63	83,41
+	SHELL BRASIL	73,51	0,91	79,20
+	CREATIVE ENERGY	2,07	11,27	72,96
+	PETRO-VICTORY	23,89	2,49	39,59
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	25,53	1,01	31,91
+	PERÍCIA	25,71	0,11	26,40
+	ENERGIZZI ENERGIAS	20,07	0,38	22,46
+	GEOFLUX	15,51	0,01	15,57
+	VIPETRO	11,71	0,03	11,89
+	BARRA BONITA	0,16	1,72	10,97
+	EPG BRASIL	4,45	0,11	5,17
+	GUTO & CACAL	1,70	0,00	1,72
+	NORD	1,57	0,00	1,58
+	TARMAR	1,36	0,00	1,37
+	BRASIL REFINARIAS	1,01	0,01	1,05
+	PETROIL	0,15	0,00	0,15

Operador	% Outros operadores de petróleo
PRIO TIGRIS	2,07%
PRIO	1,95%
TOTALENERGIES EP	1,82%
SHELL BRASIL	0,80%
EQUINOR BRASIL	0,73%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,69%
TRIDENT ENERGY	0,66%
3R POTIGUAR	0,41%
3R PETROLEUM	0,37%
PRIO BRAVO	0,33%
PERENCO BRASIL	0,31%
CARMO	0,28%
PETRORECÔNCAVO	0,27%
KAROON BRASIL	0,18%
BW MAROMBA	0,15%
SEACREST NORTE CAP	0,14%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
3R BAHIA	0,07%
PARANÁ XISTO	0,05%
SPE TIÊTA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
Total	11,55%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2026
 Mês: 04 - Abril
 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	2.621.925,12	127.148,23	3.421.663,33
SHELL BRASIL	450.894,67	24.283,96	603.636,14
TOTALENERGIES EP	220.576,44	12.969,20	302.150,22
PPSA	207.132,01	2.221,01	221.101,74
CNOOC PETROLEUM	121.765,19	7.423,86	168.459,83
PETROGAL BRASIL	108.501,60	5.088,12	140.504,92
CNPC	88.620,34	6.023,16	126.504,89
PRIO	67.358,24	1.310,95	75.603,89
PRIO TIGRIS	72.001,15	144,47	72.909,82
REPSOL SINOPEC	51.095,19	2.269,59	65.370,50
PETRONAS	42.243,65	934,85	48.123,69
EQUINOR BRASIL	29.047,95	707,07	33.495,26
ENEVA	297,47	5.036,03	31.973,13
TRIDENT ENERGY	28.658,33	459,63	31.549,32
BRAVA ENERGIA S.A.	24.131,95	968,00	30.220,46
EQUINOR ENERGY	17.076,53	822,82	22.251,89
PETRORECÔNCAVO	11.579,37	1.669,03	22.077,27
QATARENERGY	17.409,31	665,47	21.594,98
PRIO BRAVO	18.282,38	128,14	19.088,35
3R POTIGUAR	17.598,13	183,12	18.749,90
ORIGEM ALAGOAS	4.782,45	1.895,09	16.702,22
EXXONMOBIL BRASIL	11.047,66	670,95	15.267,80
PERENCO BRASIL	13.482,21	81,81	13.996,81
3R PETROLEUM	10.087,19	409,17	12.660,79
CARMO	12.169,51	67,51	12.594,14
IBV BRASIL PETRÓLEO	10.965,43	219,49	12.345,98
ONGC CAMPOS	9.376,26	134,83	10.224,28
3R BAHIA	2.930,35	974,72	9.061,14
ENAUTA	7.987,18	114,85	8.709,58
KAROON BRASIL	7.647,42	166,38	8.693,88
BW MAROMBA	6.559,89	66,89	6.980,62
SEACREST NORTE CAP	6.118,78	52,03	6.446,01
WESTLAWN ENERGIA	6.017,87	44,09	6.295,20
NOVA TÉCNICA	6.010,20	38,36	6.251,48
PARANÁ XISTO	2.337,87	98,64	2.958,31
ALVOPETRO	69,15	368,92	2.389,57
SPE TIÊTA	1.957,45	56,75	2.314,41
GAS BRIDGE	26,88	351,84	2.239,85

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SEACREST SPE	1.416,37	28,40	1.595,02
CRICARÉ			
RECÔNCAVO	4,91	225,84	1.425,43
ENERG SPE			
SHB	451,07	24,15	602,96
CAPIXABA ENERGIA	430,83	10,27	495,46
PETROSYNERGY	341,68	7,41	388,26
3R PESCADA	71,48	42,64	339,68
MANDACARU	288,80	1,12	295,86
ENERGIA			
PETROM	233,55	5,78	269,91
ORIGEM	0,00	40,68	255,86
PETROBORN	0,00	24,15	151,89
NÍON ENERGIA	121,75	2,11	135,02
BGM	118,49	0,17	119,58
IMETAME	89,70	1,45	98,80
IPI	89,70	1,45	98,80
NOVA PETRÓLEO	79,43	0,63	83,41
CREATIVE ENERGY	2,07	11,27	72,96
CAMPO PETRÓLEO	63,27	0,12	64,00
GEOPAR - GEOSOL	46,80	0,25	48,35
PETRO-VICTORY	23,89	2,49	39,59
SLIM DRILLING	35,29	0,17	36,33
PHOENIX ÓLEO & GÁS	25,53	1,01	31,91
ENERGIZZI	20,07	0,38	22,46
ENERGIAS			
ANDORINHA	12,86	0,05	13,20
PETRÓLEO			
PERÍCIA	12,86	0,05	13,20
VIPETRO	11,71	0,03	11,89
BARRA BONITA	0,16	1,72	10,97
RUBICÃO	9,31	0,01	9,34
GEOFLUX	6,21	0,00	6,23
EPG BRASIL	4,45	0,11	5,17
GUTO & CACAL	1,70	0,00	1,72
NORD	1,57	0,00	1,58
TARMAR	1,36	0,00	1,37
BRASIL REFINARIAS	1,01	0,01	1,05
PETROIL	0,15	0,00	0,15
CENTRO OESTE	0,00	0,00	0,00

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:

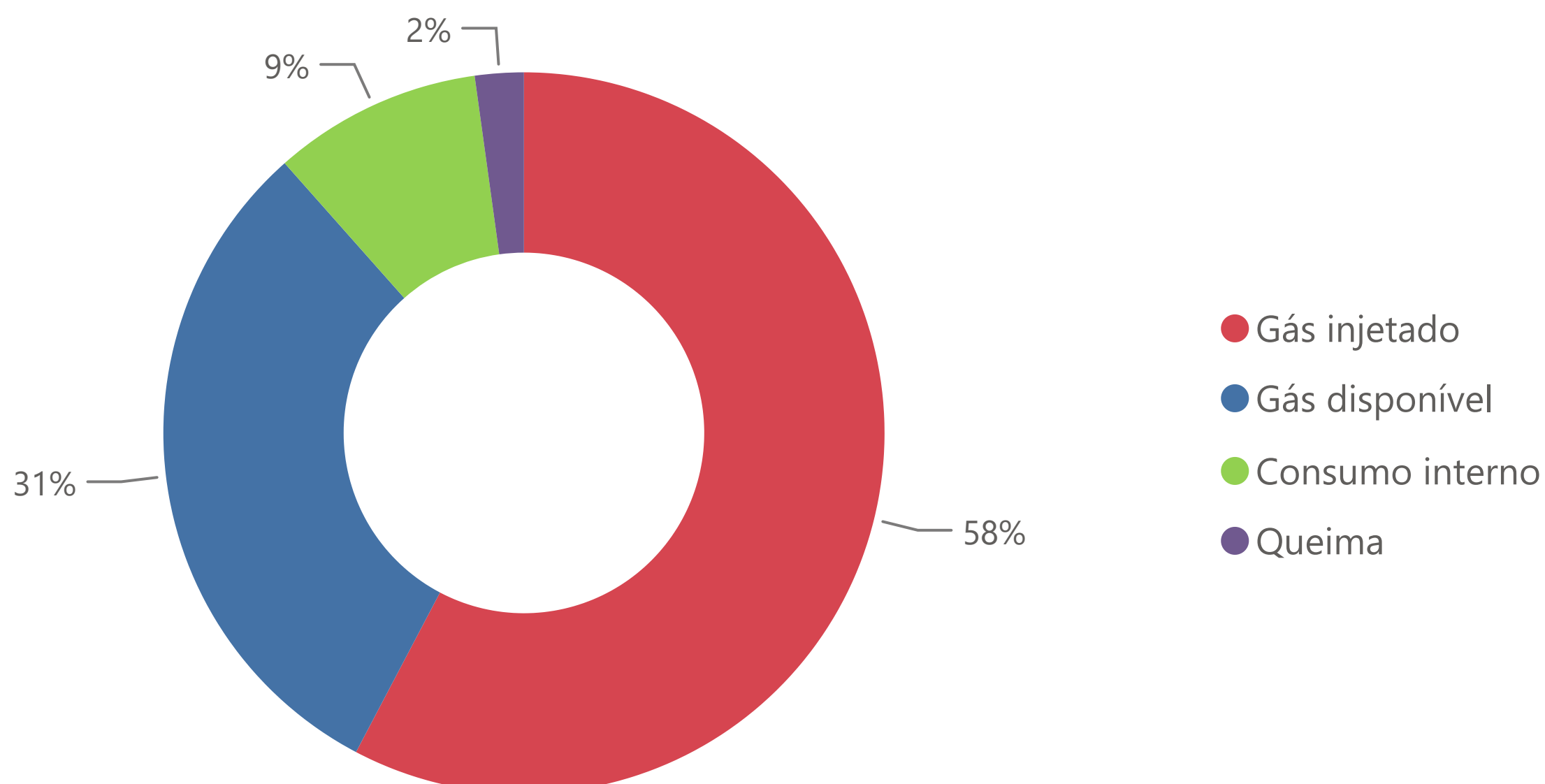
Ano: 2026
 Mês: 04 - Abril
 Ambiente: Todos
 Maduro: Todos
 Empresa: Todos

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 CO ₂	Produção	Produção descontando CO ₂
Santos	12.559,66	3.018,59	34.303,44	111.642,57	74.055	161.524,26	120.980
Campos	5.762,66	1.188,22	11.065,37	0,00	0	18.016,24	17.600
Solimões	424,72	49,02	6.006,56	7.259,15	7.258	13.739,45	13.719
Parnaíba	59,13	14,12	4.328,57	0,00	0	4.401,83	4.402
Recôncavo	119,19	66,32	2.314,37	369,65	369	2.869,53	2.852
Alagoas	28,85	14,57	1.856,96	0,00	0	1.900,38	1.885
Camamu	46,15	2,41	1.710,61	0,00	0	1.759,18	1.751
Potiguar	45,49	54,48	1.009,35	0,00	0	1.109,33	1.104
Amazonas	2,39	8,98	622,82	0,00	0	634,20	634
Espírito Santo	233,47	44,72	227,92	0,00	0	506,12	501
Paraná	65,58	1,67	33,12	0,00	0	100,36	100
Sergipe	6,53	51,70	0,69	15,84	16	74,76	75
Tucano Sul	0,00	0,05	64,78	0,00	0	64,83	65
Barreirinhas	0,00	2,49	0,00	0,00	0	2,49	2
Total	19.353,81	4.517,36	63.544,56	119.287,21	81.697	206.702,95	165.670

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano:

Mês:

Ambiente:

Maduro:

Operador atual:

Operador da época:

Marginal:

Regime Contratual:

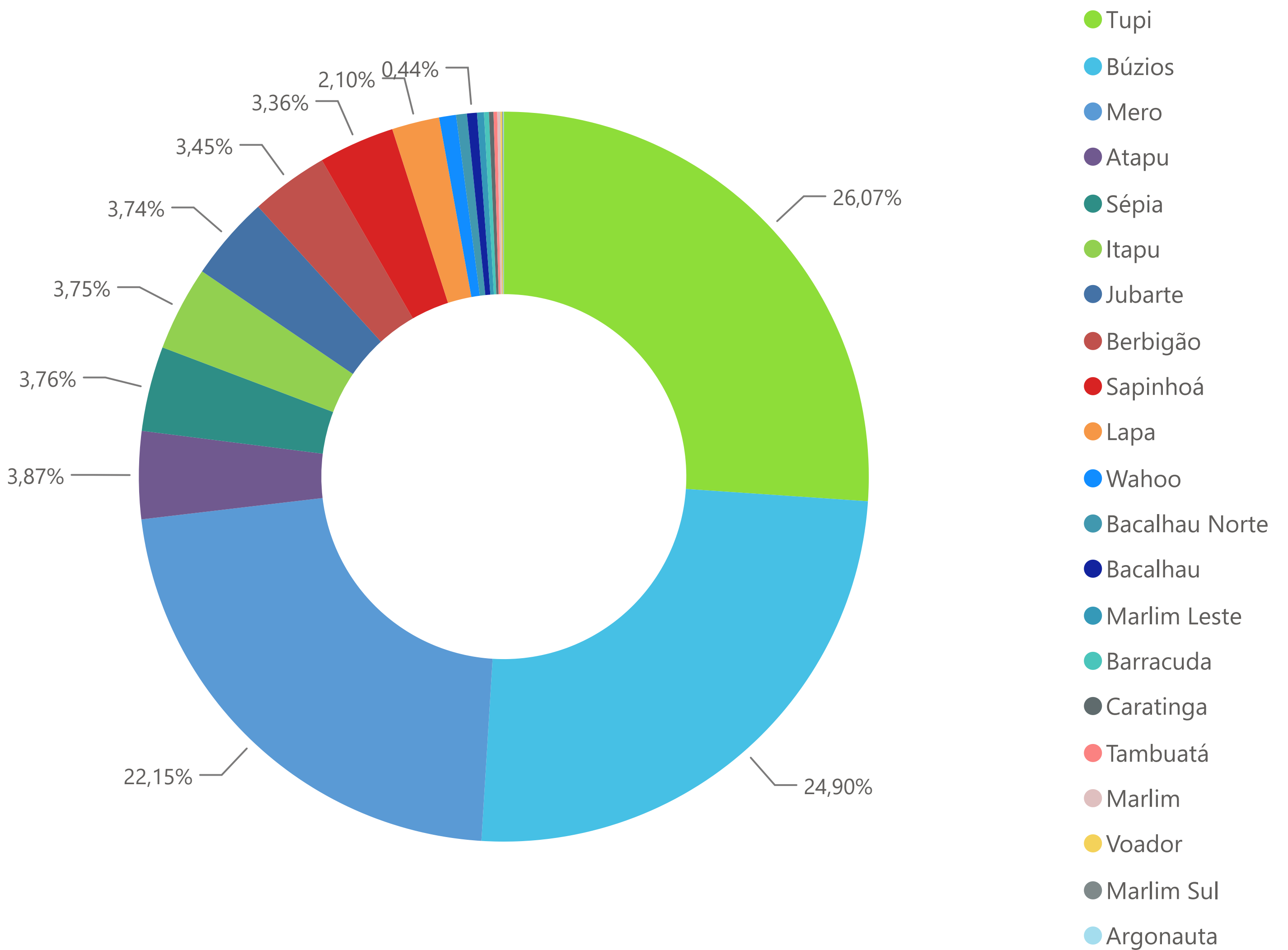
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

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	917.470,15	0,00	45.420,31	0,00	1.203.155,28	0,00
+ Búzios	910.095,72	0,00	38.010,20	0,00	1.149.172,66	0,00
+ Mero	720.855,59	0,00	47.901,24	0,00	1.022.145,29	0,00
+ Itapu	155.201,86	0,00	2.813,03	0,00	172.895,26	0,00
+ Atapu	144.971,72	0,00	5.363,08	0,00	178.704,49	0,00
+ Sépia	140.207,59	0,00	5.268,76	0,00	173.347,09	0,00
+ Jubarte	138.714,79	70.477,65	5.389,22	1.038,31	172.611,97	77.008,44
+ Berbigão	134.055,45	0,00	3.990,26	0,00	159.153,42	0,00
+ Sapinhoá	117.164,07	0,00	6.012,88	0,00	154.983,96	0,00
+ Lapa	79.181,48	0,00	2.844,49	0,00	97.072,77	0,00
+ Wahoo	30.706,89	0,00	614,65	0,00	34.572,91	0,00
+ Bacalhau Norte	16.539,53	0,00	872,23	0,00	22.025,72	0,00
+ Bacalhau	15.267,26	0,00	805,14	0,00	20.331,43	0,00
+ Marlim Leste	12.752,91	32.165,12	211,47	633,66	14.083,04	36.150,71
+ Barracuda	8.882,22	23.986,23	180,60	395,74	10.018,18	26.475,37
+ Caratinga	8.198,97	2.968,96	166,71	45,88	9.247,55	3.257,53
+ Tambuatá	5.874,11	0,00	245,33	0,00	7.417,21	0,00
+ Marlim	5.805,06	63.050,63	143,56	1.056,60	6.708,03	69.696,41
+ Voador	2.911,90	0,00	72,01	0,00	3.364,84	0,00
+ Marlim Sul	1.642,33	74.736,21	26,26	1.669,64	1.807,53	85.237,93
+ Argonauta	1.203,30	24.572,45	46,75	236,85	1.497,34	26.062,21
Total	3.567.702,91	291.957,24	166.398,20	5.076,68	4.614.315,97	323.888,60

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2026	04 - Abril	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

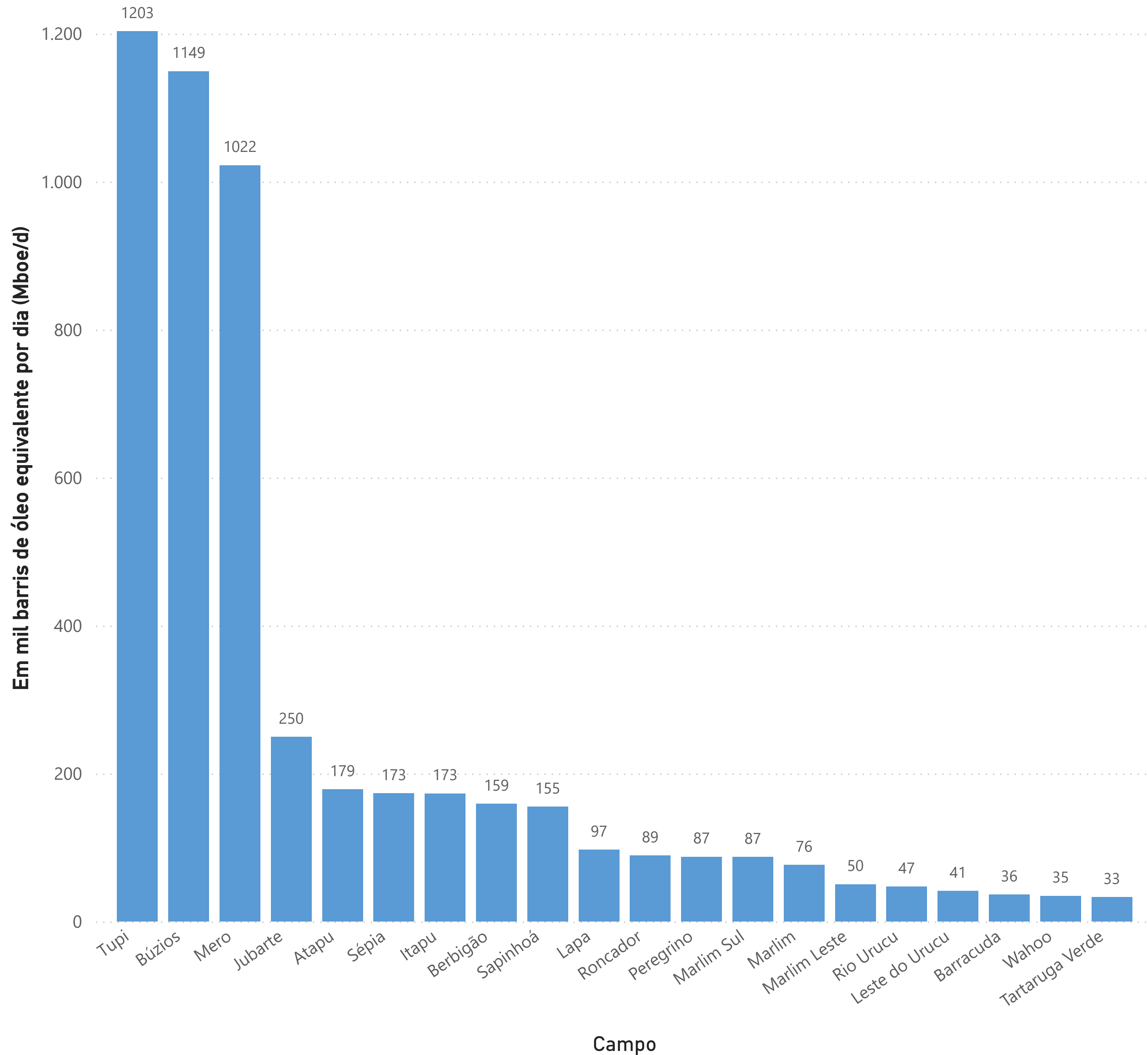
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2026	04 - Abril	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	04 - Abril	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.063
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.605
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.155
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.820
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.762
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.266
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.226
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.043
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.731
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.675
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.397
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.282
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.814
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.600
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.100
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.693
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.692
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.596
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.143
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.827
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.491
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.268
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.865
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.718
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.663
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.513
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.680
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.917
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.902
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.347

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2026	04 - Abril	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)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.213
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.136
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.048
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.841
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.834
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.833
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.832
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.798
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.797
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.752
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.684
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.630
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.582
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.384
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.222
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.149
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.010
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.010
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.956
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.950
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.941
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.877
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.826
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.816
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.767
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.723
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.711
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.693
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.687
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.674

Filtros:

Ano: 2026
 Mês: 04 - Abril
 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)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.815,31
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.542,33
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	66.303,58
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.936,26
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.641,27
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.411,99
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.970,75
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.513,58
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.288,02
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.741,70
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.360,71
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.802,34
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.147,24
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.208,05
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.875,55
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.847,55
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.566,90
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.235,22
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.201,43
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.066,34
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.040,85
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.129,65
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.180,79
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.265,33
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.744,09
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.198,37
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.571,37
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.795,38
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.835,10
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.204,60
Total				1.691.441,61

Filtros:

Ano:

Mês:

Campo:

Maduro:

Operador atual:

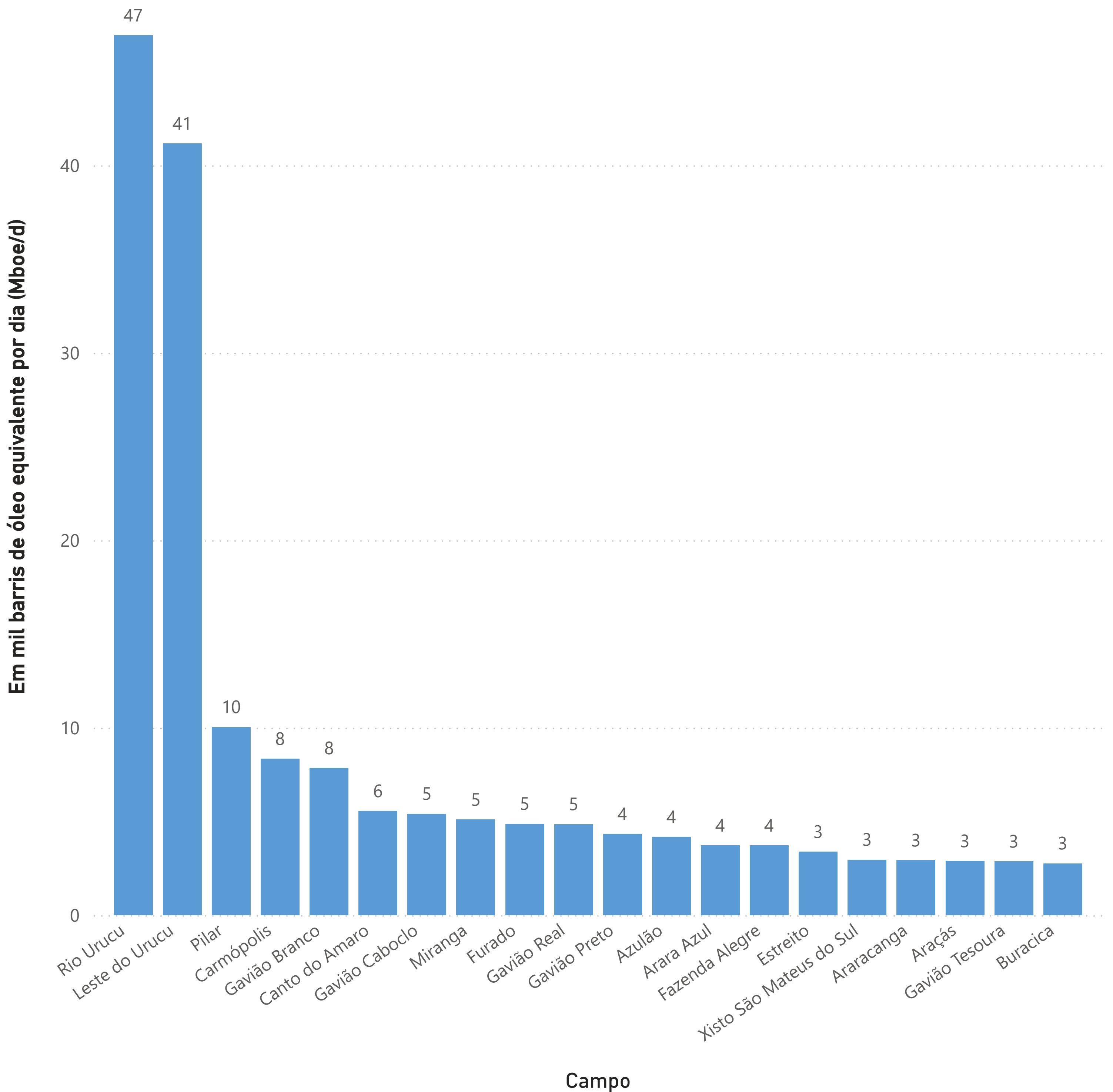
Operador da época:

Marginal:

Regime Contratual:

Bacia:

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



Filtros:

Ano: 2026
 Mês: 04 - Abril
 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)

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	1.168,99
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	779,58
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	490,58
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	488,57
3-ORGM-19D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	462,77
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	445,19
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	425,09
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	408,74
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	393,14
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	369,93
7-BA-459D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	312,36
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	304,72
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290,66
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285,66
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	274,62
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	262,13
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252,34
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	245,49
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	231,98
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217,15
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	211,08
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	205,79
7-SMC-43-AL	Furado / São Miguel Dos Campos	Alagoas	Terra	204,47
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	202,15
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199,87
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199,21
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	193,74
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	191,87
7-BA-395D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	191,34
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	187,91

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	615,05
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	614,30
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	585,60
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	453,76
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	424,71
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	406,58
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	401,62
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	376,73
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	370,25
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	348,07
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330,85
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324,98
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	315,40
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	293,94
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	291,98
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	285,47
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	284,65
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	282,29
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281,41
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	273,92
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267,92
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255,88
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251,99
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	251,65
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251,15
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249,50
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246,80
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245,25
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	243,47
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241,13

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 (Mm³/d)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	248.586,95	10.513,85	314.717,05	6	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Marechal Duque de Caxias	196.129,32	13.083,92	278.424,68	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	181.940,46	12.143,25	258.319,17	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	179.466,87	11.922,73	254.458,56	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Barroso	161.657,14	6.083,08	199.918,58	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 70	144.971,72	5.363,08	178.704,49	4	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
FPSO Carioca	140.207,59	5.268,76	173.347,09	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 71	155.201,86	2.813,03	172.895,26	6	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 75	132.713,80	5.735,15	168.786,81	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Maricá	132.853,99	5.692,52	168.658,86	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Alexandre de Gusmão	117.556,77	7.702,91	166.006,62	3	AnC_MERO / MERO
Petrobras 74	125.955,53	5.738,80	162.051,46	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 68	134.055,45	3.990,26	159.153,42	10	BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
Petrobras 67	119.730,96	5.427,30	153.867,62	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Itaguaí	109.955,90	6.779,33	152.596,62	6	TUPI
Petrobras 76	118.037,65	5.405,77	152.038,92	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 69	115.836,53	5.501,03	150.436,97	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Saquarema	111.014,13	5.721,12	146.998,90	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	104.889,90	6.246,32	144.178,09	8	TUPI
FPSO Cidade de Paraty	105.470,26	4.105,71	131.294,39	6	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 66	90.627,02	4.887,04	121.365,57	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 78	86.870,47	3.080,64	106.247,13	2	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 58	88.396,77	2.593,86	104.711,67	16	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	79.181,48	2.844,49	97.072,77	5	LAPA
FPSO Maria Quitéria	76.185,21	2.868,95	94.230,33	5	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Cidade de São Paulo	65.069,10	3.473,73	86.918,21	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Cidade de Ilhabela	52.094,97	2.539,15	68.065,75	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Frade	59.652,79	1.014,36	66.032,93	14	FRADE / WAHOO
FPSO Pioneiro de Libra	45.762,17	3.048,44	64.936,26	1	AnC_MERO / MERO
Petrobras 40	50.777,91	884,32	56.340,12	14	MARLIM / MARLIM LESTE / MARLIM SUL

Filtros:

Ano

2026

Mês

04 - Abril

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	676,65
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	663,39
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	579,82
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	371,62
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO	354,13
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	343,03
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	179,91
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	99,53
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	93,37
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	88,07
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	76,90
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	75,87
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	67,51
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	62,18
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	54,22
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	49,24
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	32,85
Carmópolis	Sergipe	Terra	CARMO	31,43
Wahoo	Campos	Mar	PRIO	30,30
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	28,44
Total				3.958,44

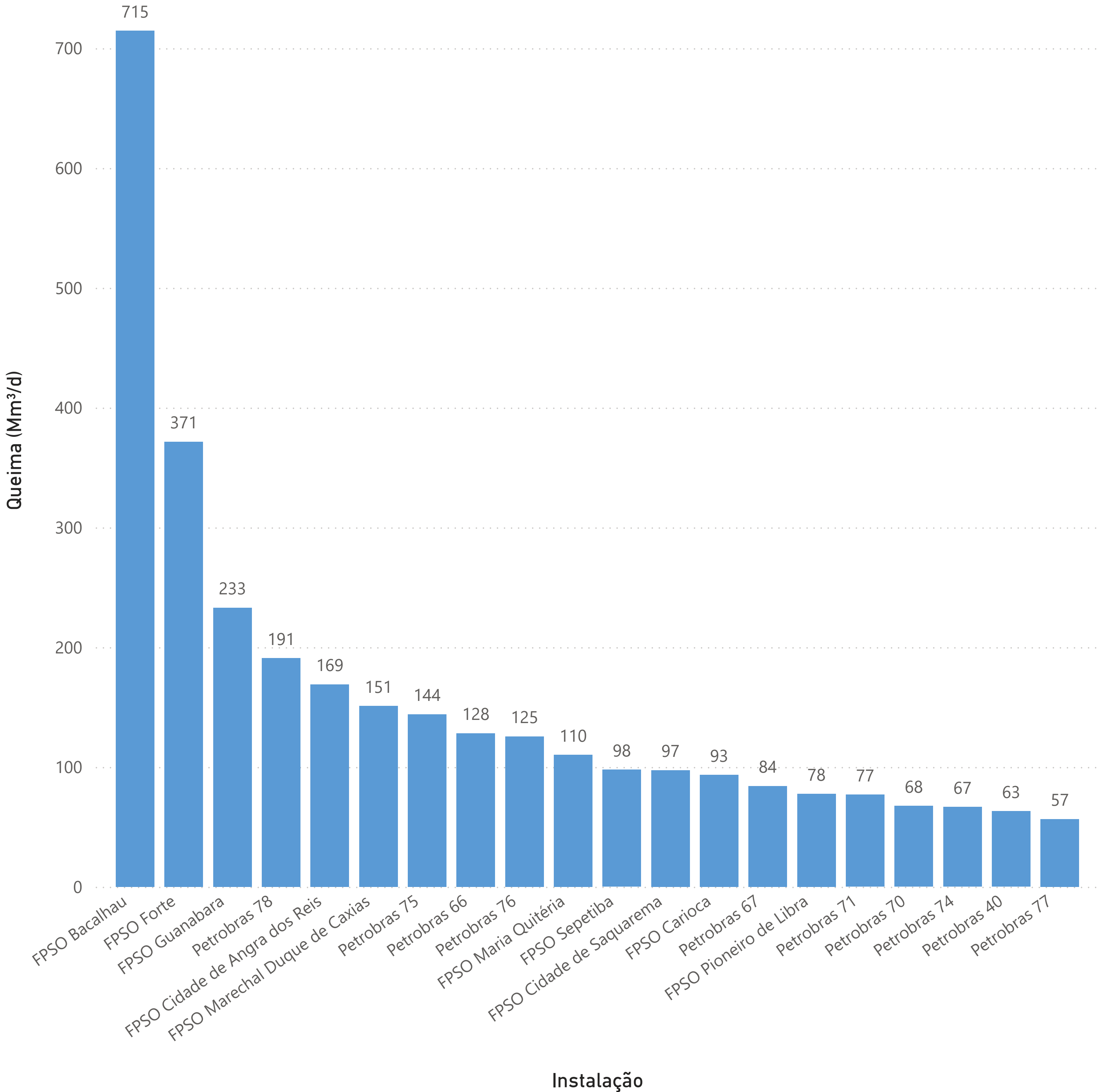
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



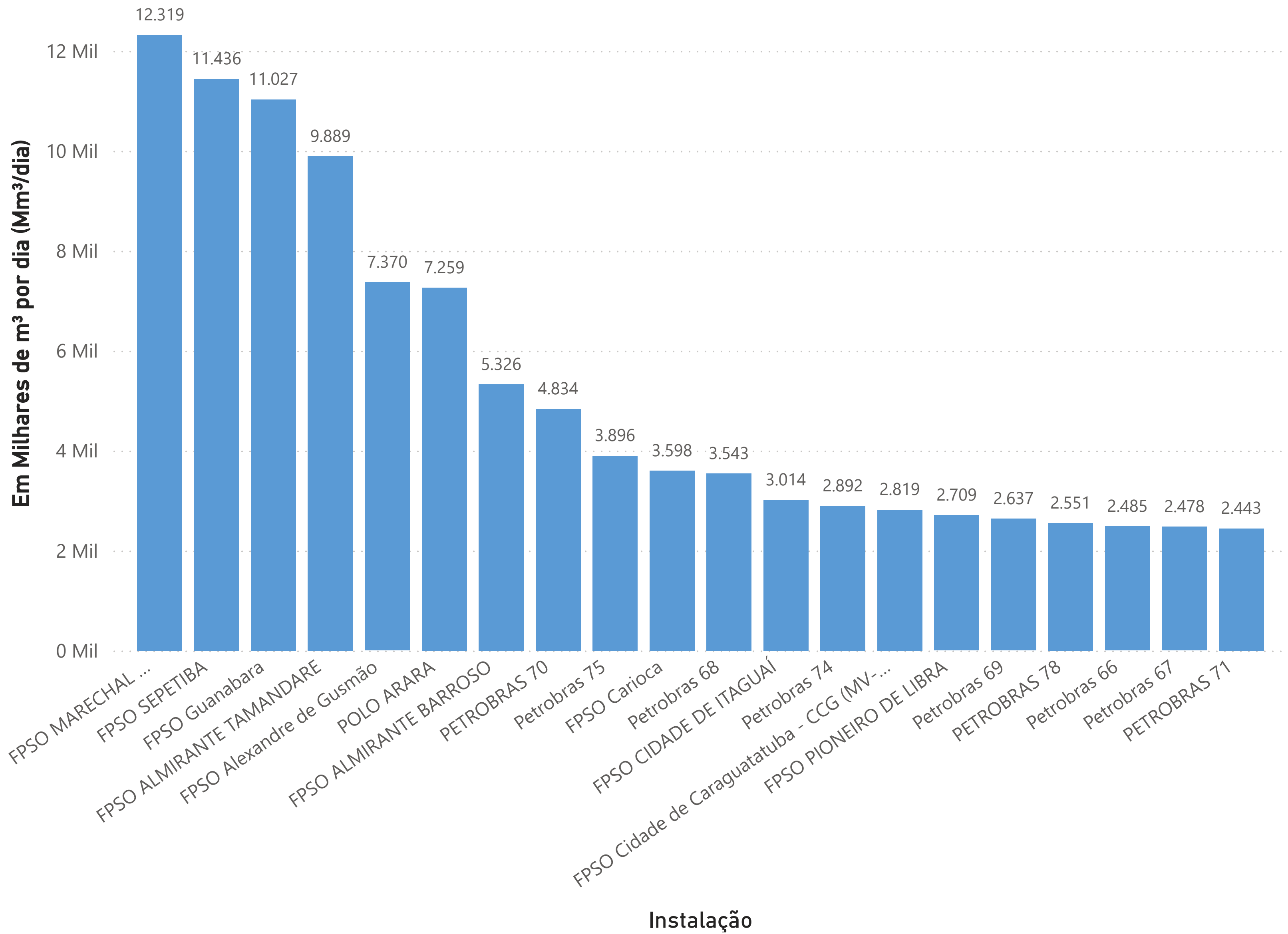
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

04 - Abril

Instalação

Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Alexandre de Gusmão	34.299,64	41,20%	2.277,65	41,98%	48.625,64	41,43%
FPSO Almirante Barroso	4.121,25	2,62%	28,71	0,47%	4.301,85	2,20%
FPSO Almirante Tamandare	62.498,55	33,59%	2.697,18	34,51%	79.463,29	33,78%
FPSO Anita Garibaldi	-1.856,35	-6,34%	-70,13	-13,07%	-2.297,47	-7,03%
FPSO Anna Nery	-1.706,80	-3,65%	-44,03	-5,13%	-1.983,76	-3,81%
FPSO Atlanta	5.819,29	23,98%	36,13	19,60%	6.046,57	23,78%
FPSO Bacalhau	-39.398,02	-55,33%	-2.083,07	-55,39%	-52.500,14	-55,35%
FPSO Bravo	-728,79	-9,05%	-1,79	-5,78%	-740,03	-8,97%
FPSO Carioca	-16.502,00	-10,53%	-720,35	-12,03%	-21.032,86	-10,82%
FPSO Cidade de Anchieta	-354,04	-1,88%	-26,11	-3,23%	-518,27	-2,17%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	-6.964,96	-20,45%	-293,89	-21,71%	-8.813,47	-20,70%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	-1.038,38	-1,97%	-1,04	-0,18%	-1.044,90	-1,86%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	20.729,47	35,46%	654,25	29,87%	24.844,59	34,40%
FPSO Cidade de Ilhabela	643,61	1,25%	162,29	6,83%	1.664,38	2,51%
FPSO Cidade de Itaguaí	1.772,97	1,64%	240,82	3,68%	3.287,67	2,20%
FPSO Cidade de Itajaí	-8.547,95	-52,78%	-174,67	-51,22%	-9.646,62	-52,60%
FPSO Cidade de Mangaratiba	9.336,70	9,77%	783,18	14,34%	14.262,73	10,98%
FPSO Cidade de Maricá	-896,10	-0,67%	-57,55	-1,00%	-1.258,06	-0,74%
FPSO Cidade de Paraty	736,40	0,70%	49,62	1,22%	1.048,50	0,81%
FPSO Cidade de São Paulo	19.008,94	41,27%	943,61	37,29%	24.944,06	40,25%
FPSO Cidade de Saquarema	-1.340,36	-1,19%	-107,33	-1,84%	-2.015,42	-1,35%
FPSO Cidade de Vitória	-1.712,23	-20,70%	-23,64	-26,11%	-1.860,89	-21,05%
FPSO Espírito Santo	-403,60	-1,19%	-6,87	-1,49%	-446,80	-1,21%
FPSO Forte	-4.323,19	-14,09%	-128,05	-15,85%	-5.128,58	-14,34%
FPSO Frade	22.304,13	59,72%	547,29	117,18%	25.746,50	63,91%
FPSO Guanabara	-2.423,99	-1,33%	-161,10	-1,33%	-3.437,28	-1,33%
FPSO Marechal Duque de Caxias	26.882,73	15,88%	1.804,53	16,00%	38.232,86	15,92%
FPSO Maria Quitéria	3.678,08	5,07%	227,79	8,62%	5.110,85	5,73%
FPSO Pioneiro de Libra	647,32	1,43%	45,48	1,51%	933,39	1,46%
FPSO Sepetiba	4.792,27	2,71%	350,27	2,97%	6.995,41	2,78%
Peregrino A	-1.188,24	-3,13%	-0,98	-2,07%	-1.194,41	-3,13%
Peregrino B	1.191,92	15,50%	2,29	33,01%	1.206,35	15,60%
Peregrino C	-10.426,28	-19,02%	-28,55	-18,60%	-10.605,85	-19,01%
Petrobras 40	1.686,60	3,44%	-112,95	-11,33%	976,14	1,76%
Petrobras 43	4.752,53	21,68%	3,15	0,73%	4.772,35	19,36%
Petrobras 48	-2.750,81	-13,68%	-12,74	-3,49%	-2.830,96	-12,63%
Petrobras 51	2.859,77	18,22%	113,89	97,81%	3.576,11	21,77%
Petrobras 53	-7.817,03	-18,90%	-51,25	-7,21%	-8.139,36	-17,76%
Petrobras 54	1.405,01	6,63%	-21,23	-8,86%	1.271,47	5,60%
Petrobras 55	3.040,60	15,94%	10,17	2,22%	3.104,56	14,14%
Petrobras 56	400,68	2,31%	68,04	9,86%	828,63	3,82%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Carioca	03/04/2026	05/04/2026	2	Não-programada	Sépia Leste/Sépia/Sépia_Eco
FPSO Cidade de Angra dos Reis	08/04/2026	13/04/2026	5	Não-programada	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
FPSO Cidade de Itajaí	14/04/2026	14/05/2026	30	Programada	Baúna
Petrobras 77	09/04/2026	07/05/2026	28	Programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Petrobras 78	28/04/2026			Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Plataforma de Arabaiana 1	26/04/2026	27/04/2026	1	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Mexilhão	18/04/2026	10/05/2026	22	Programada	Mexilhão
Plataforma de Pampo 1	24/04/2026	25/04/2026	1	Extraordinária	Pampo/Linguado

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Carioca	03/04/2026	05/04/2026	2	Não-programada	Sépia Leste/Sépia/Sépia_Eco
FPSO Anita Garibaldi	26/03/2026	10/04/2026	15	Programada	Voador/Espadim/Marlim Sul/Marlim
FPSO Cidade de Angra dos Reis	08/04/2026	13/04/2026	5	Não-programada	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
Plataforma de Pampo 1	24/04/2026	25/04/2026	1	Extraordinária	Linguado/Pampo
Plataforma de Arabaiana 1	26/04/2026	27/04/2026	1	Não-programada	Arabaiana