

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

06 - Junho



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 **Junho** de **2026** constam dados de **275** áreas produtoras sendo:

254 áreas de concessão, **7** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **50** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **74** são áreas marítimas e **201** 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 **4,475** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **217.349** mil m³/d, respectivamente, totalizando **5,842** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

Índice

1.01) Observações sobre a Produção do Mês	4.10) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
1.02) Notas	4.11) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
2) Destaques	4.12) Variação Mensal por Instalação Marítima
3.01) Histórico de Petróleo	4.13) Paradas de Instalações Marítimas
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	



06 - Junho



2026



06/2026

Número - 190

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,475** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **4,0%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **19,1%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,4°** sendo **3,9%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **89,3%** óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **6,8%** óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **217,35** milhões m^3/d .
- Variou em **5,5%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **19,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,0%**
- Disponibilizado ao mercado **64,36** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **6,63** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **12,9%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **10,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,1%** do petróleo e **87,6%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **87,08%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,2%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6579** poços, sendo **608** marítimos e **5971** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **200** poços, foi de **3,713** milhões de bbl/d de petróleo e **173,66** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **4,805** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **4,6%** em relação ao mês anterior e uma variação de **24,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **82,3%** 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.



06 - Junho



2026



06/2026

Número - 190

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios
na Bacia de Santos
com média de produção de: 1.022 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero
na Bacia de Santos
com média de produção de: 48,73 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 841 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Búzios
na Bacia de Santos
com o total de: 70 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Almirante Tamandaré
Campo de BÚZIOS / TAMBuatá / BÚZIOS_ECO
Com total de produção de: 253.801 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: 13,36 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

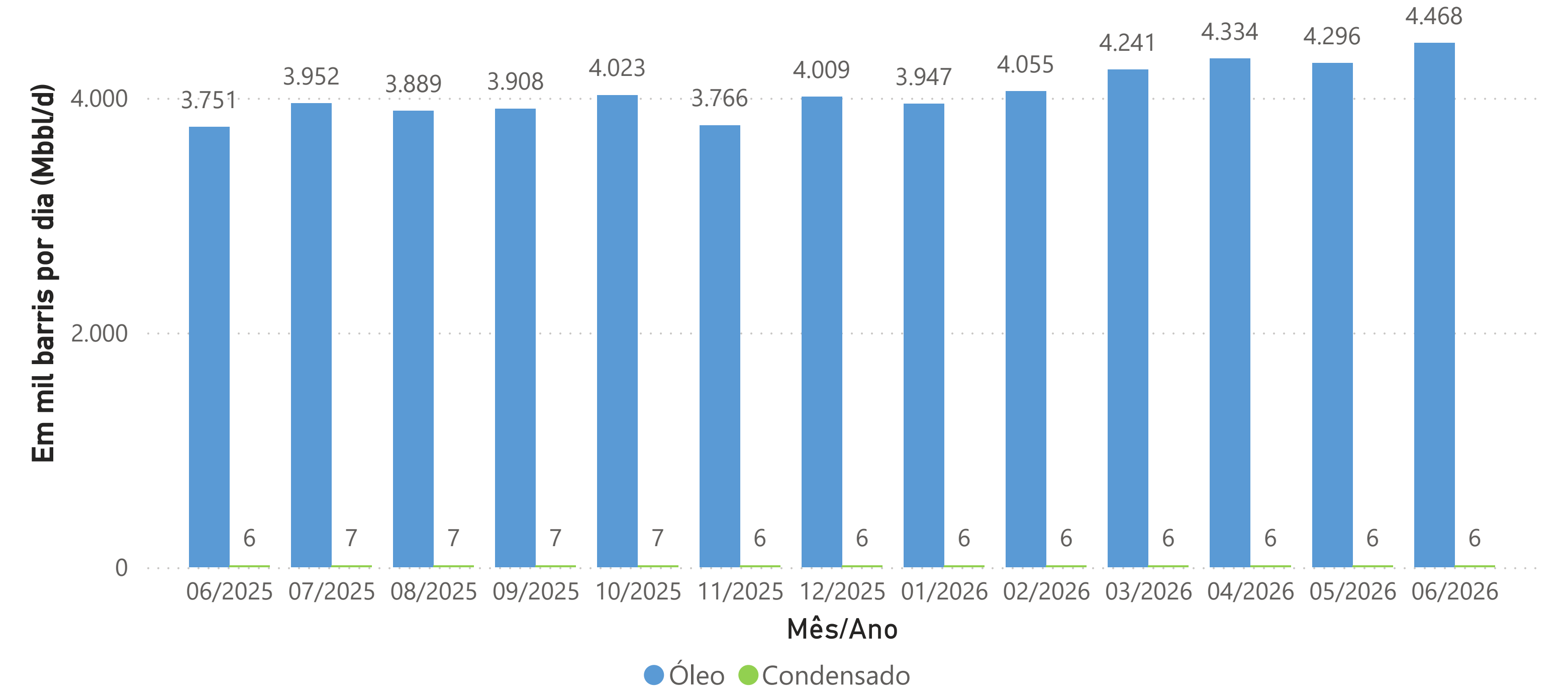
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

Data	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026
Condensado	6	7	7	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6
Óleo	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334	4.296	4.468
Petróleo	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475

*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

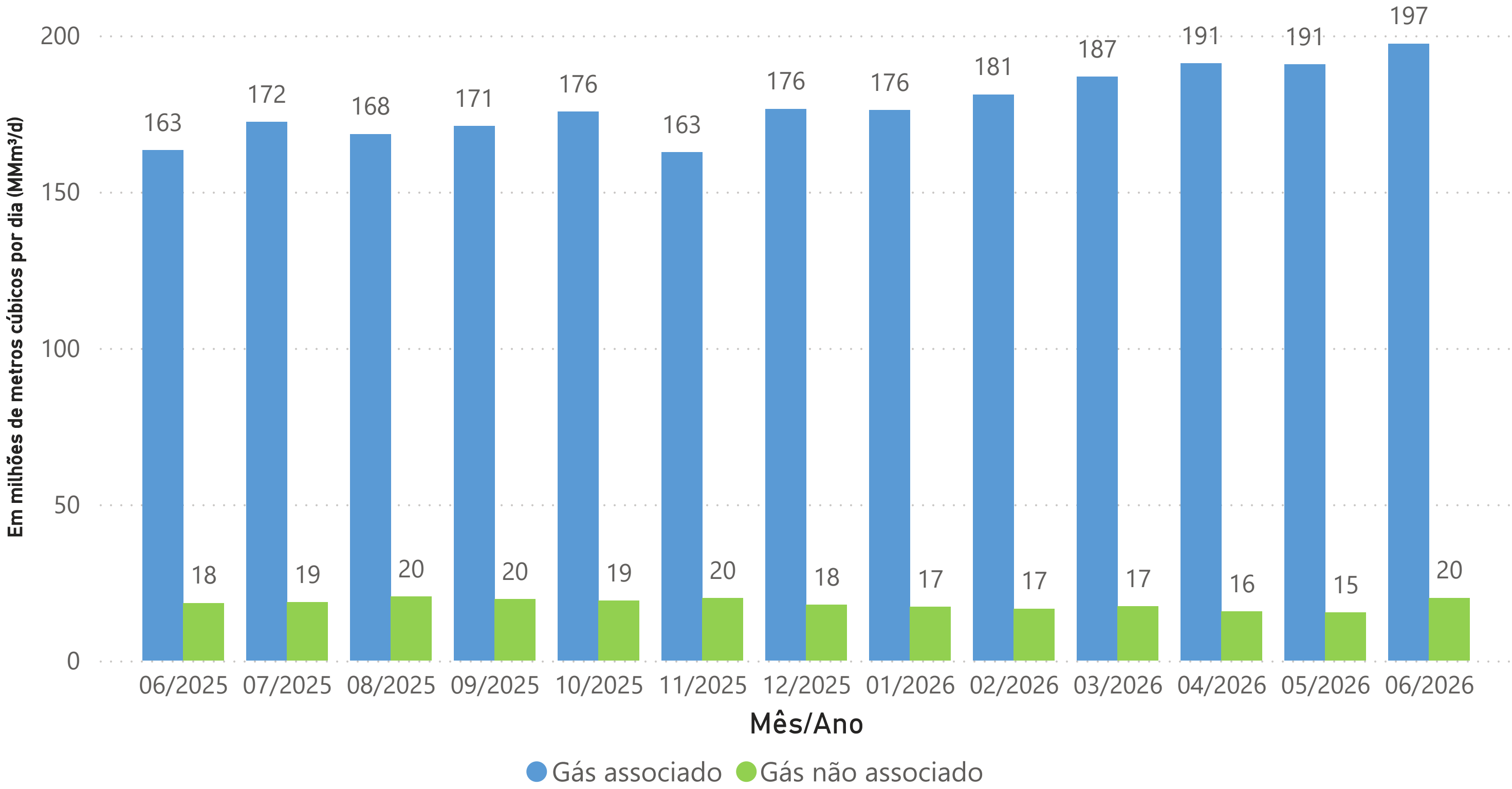
Maduro

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	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026
Gás associado	163	172	168	171	176	163	176	176	181	187	191	191	197
Gás não associado	18	19	20	20	19	20	18	17	17	17	16	15	20
Gás Total	182	191	189	191	195	183	194	193	198	204	207	206	217

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

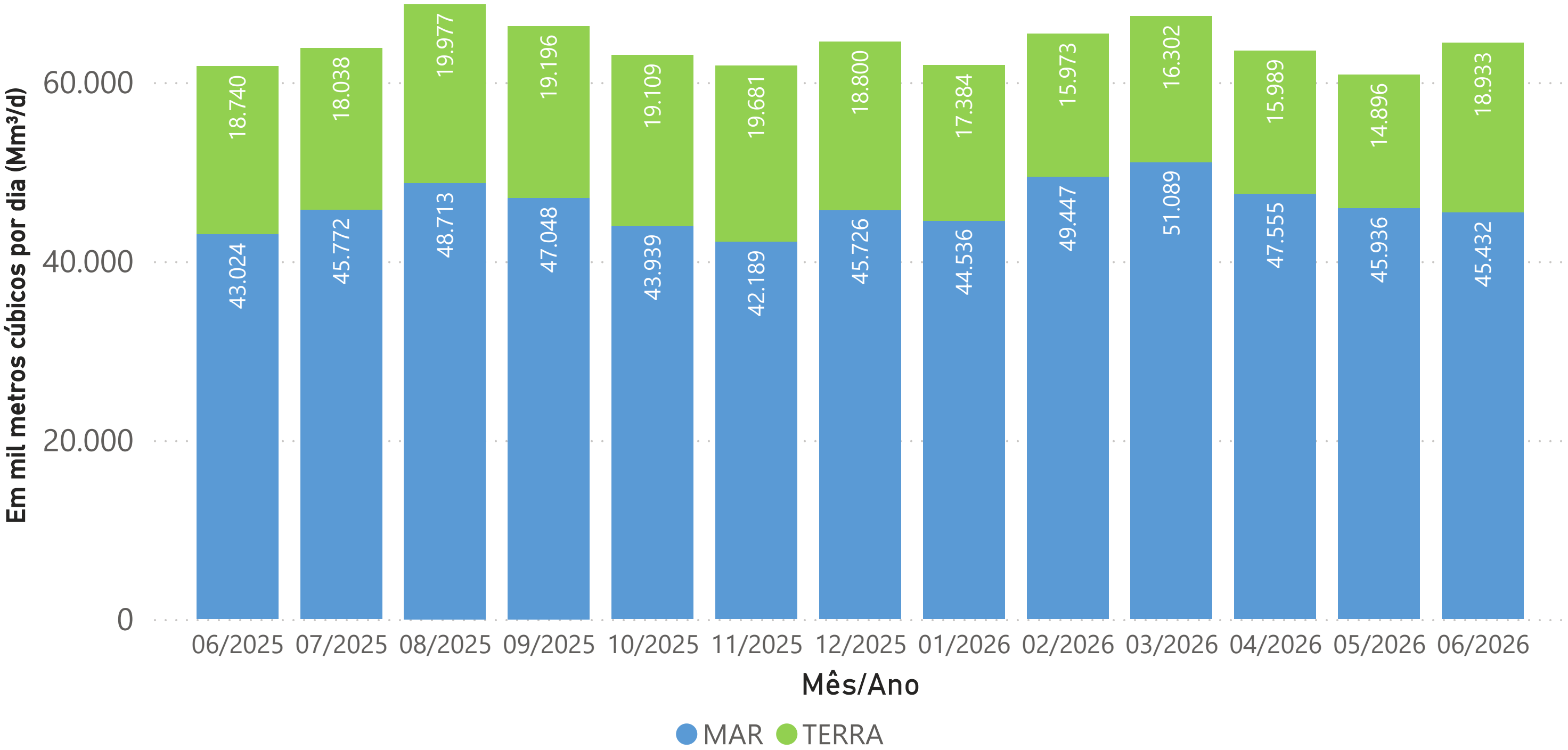
Maduro

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
06/2026	20.137,82	6.627,47	126.219,29	64.364,52	217.349,11	96,95%	85.941,84	174.124,06
05/2026	19.228,80	5.872,22	120.129,01	60.832,18	206.062,21	97,15%	82.110,47	164.870,33
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

* 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

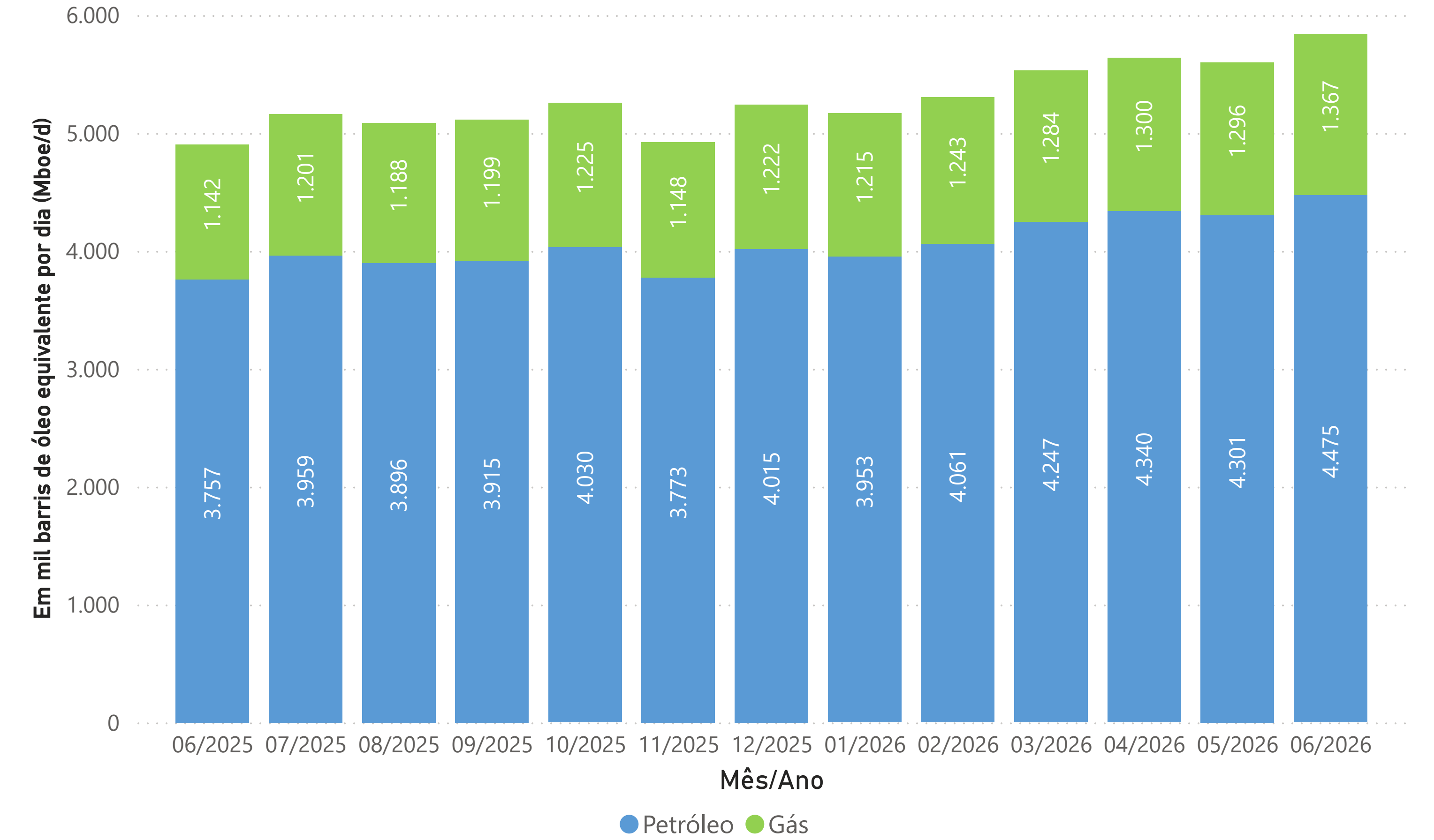
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



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

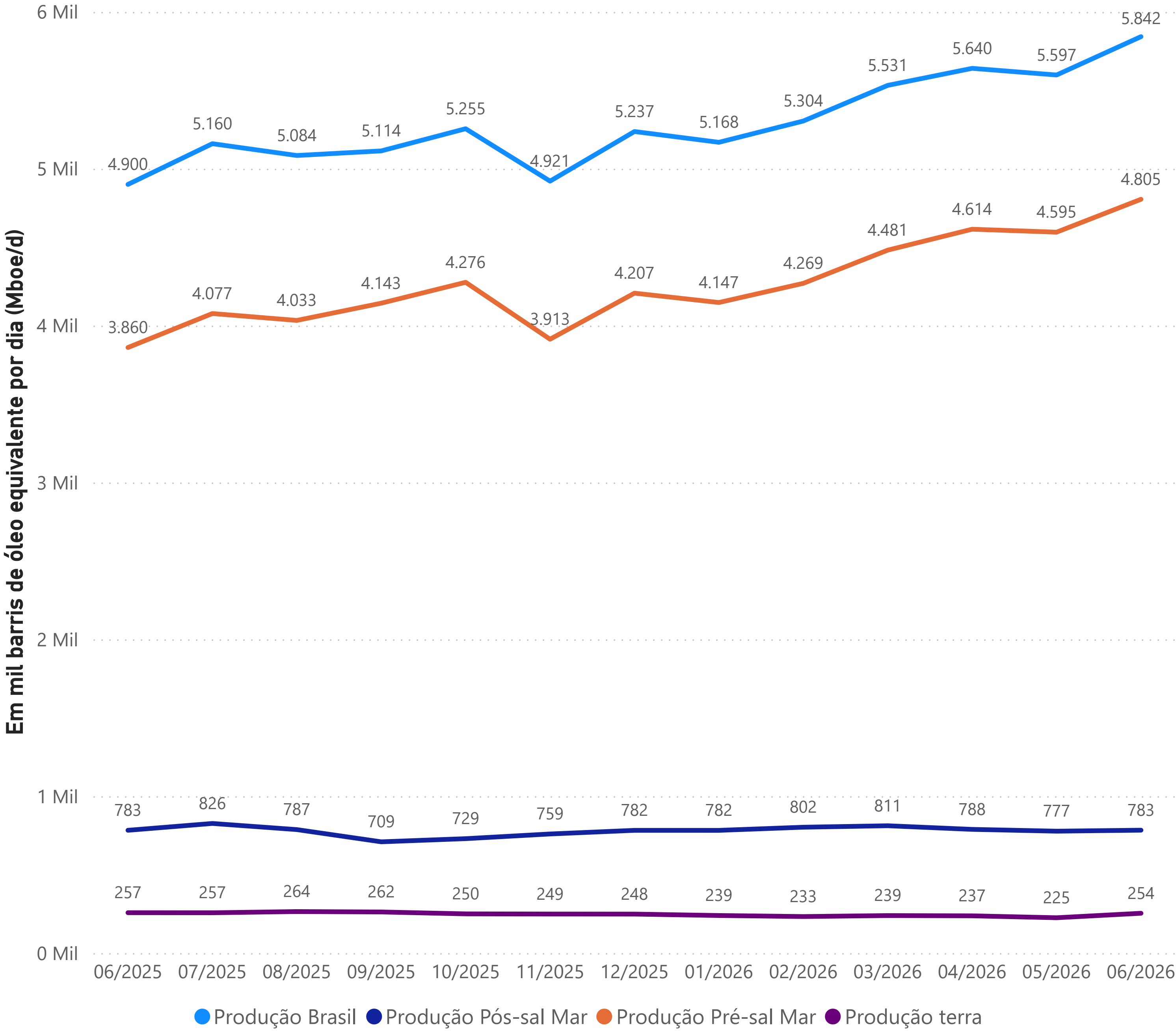
Data	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026
Gás natural	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300	1.296	1.367
Petróleo	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475
Produção Total	4.900	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921	5.237	5.168	5.304	5.531	5.640	5.597	5.842



ANO, MES

Filtros: Seleções múltiplas

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

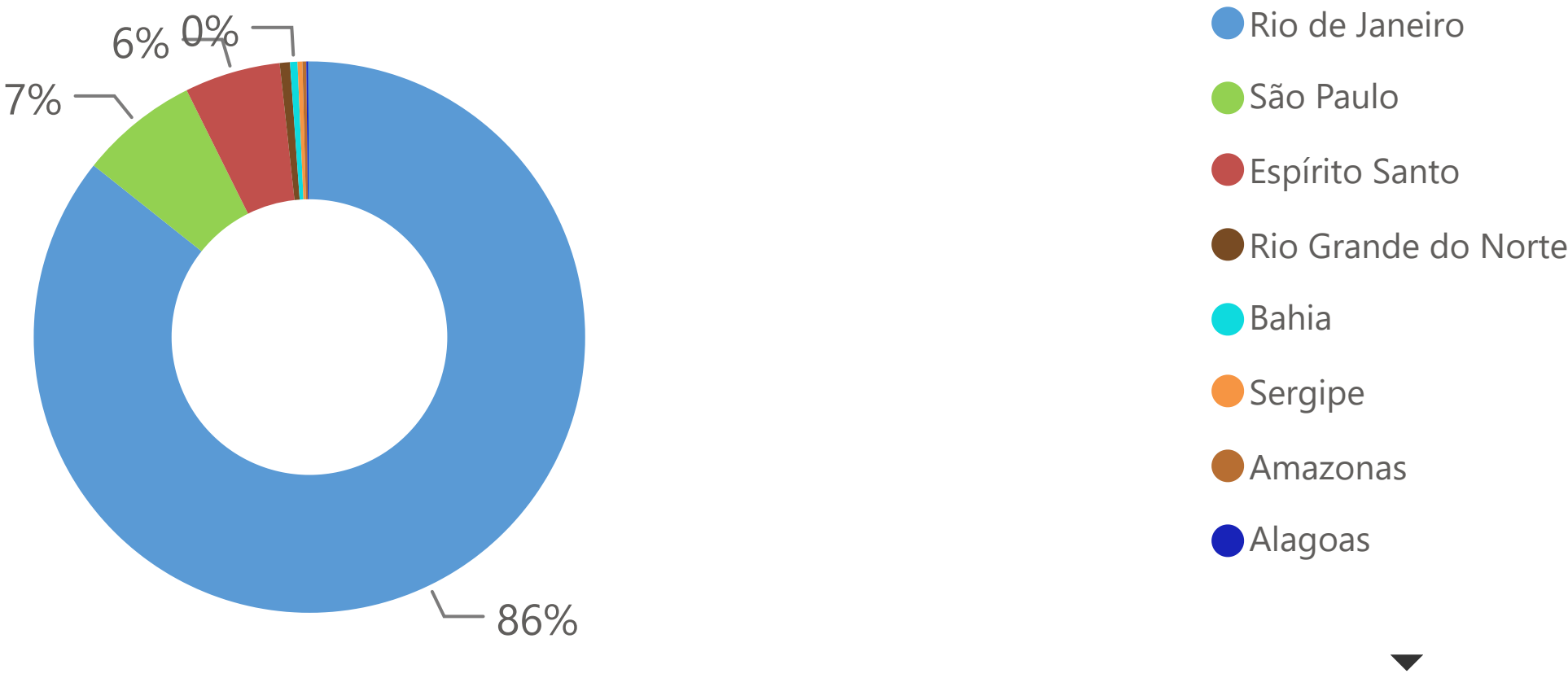
Regime Contratual

Todos

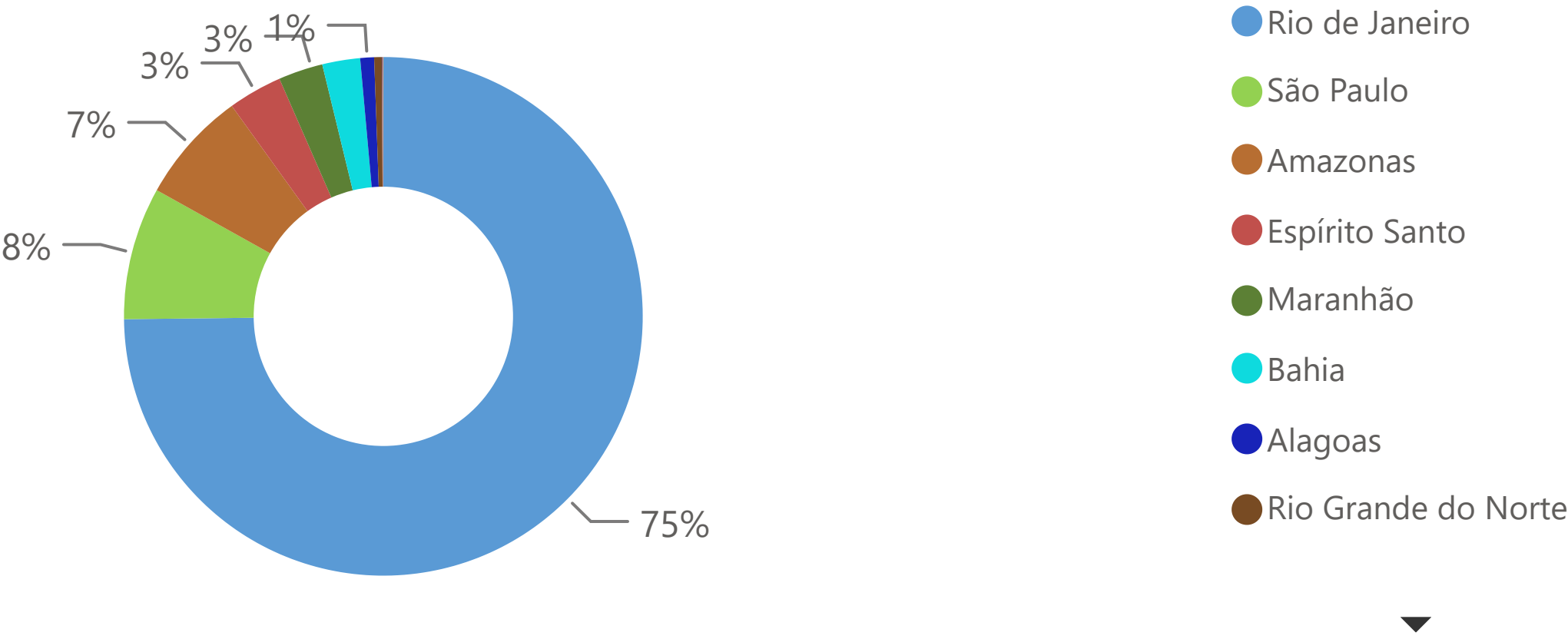
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.834.770,17	162.632,03	4.857.694,73	49
São Paulo	311.405,10	17.959,14	424.364,70	9
Espírito Santo	251.435,15	7.328,34	297.529,02	36
Amazonas	10.194,28	15.166,38	105.587,92	6
Bahia	19.406,69	5.130,31	51.675,34	72
Maranhão	103,22	6.029,67	38.028,67	9
Rio Grande do Norte	26.916,19	1.023,63	33.354,62	62
Alagoas	4.988,93	1.870,86	16.756,30	11
Sergipe	12.673,50	72,05	13.126,66	18
Paraná	2.292,76	135,92	3.147,67	2
Ceará	620,24	0,79	625,21	1
Total	4.474.806,24	217.349,11	5.841.890,85	275

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

06 - Junho

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Regime Contratual

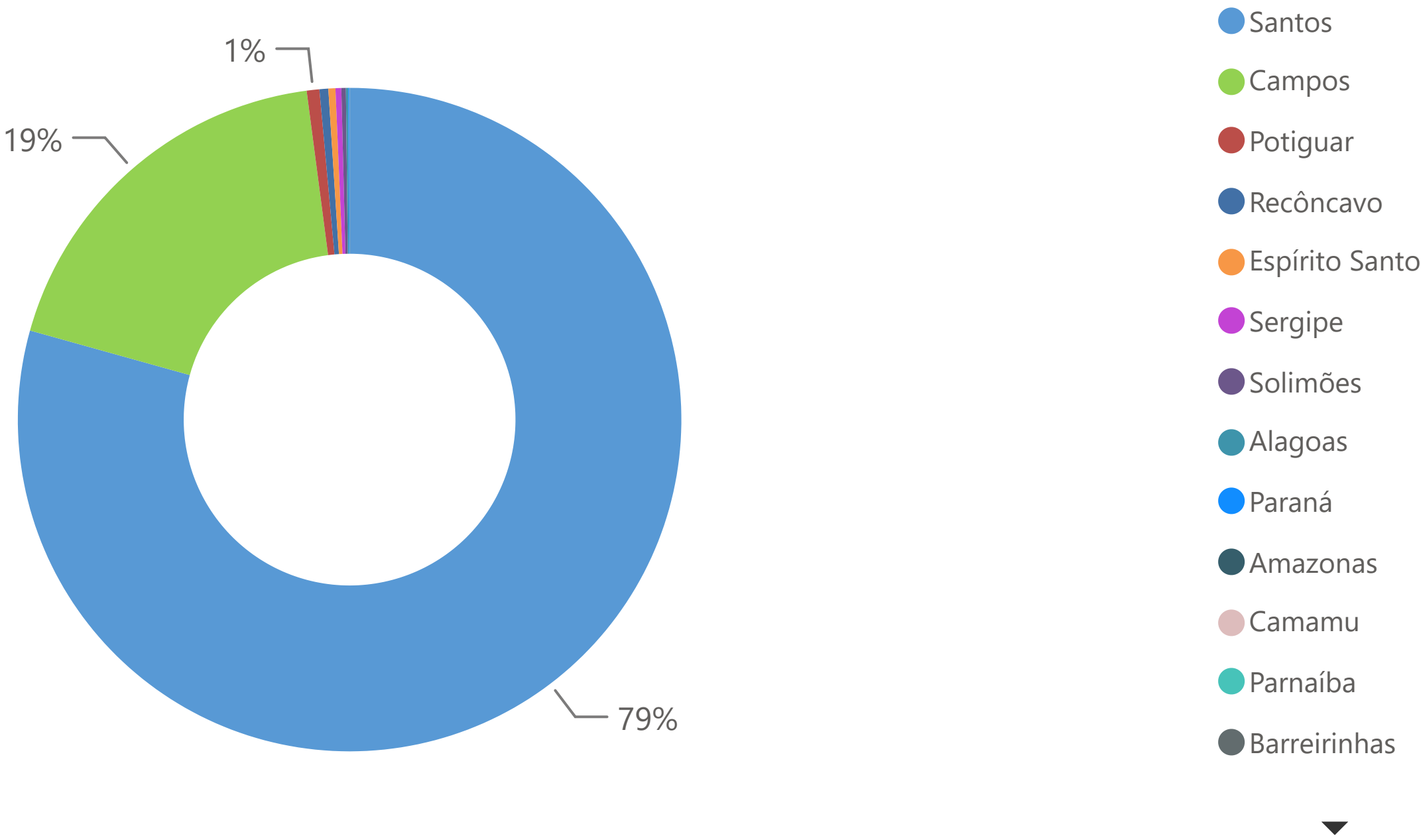
Todos

▼

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	3.549.776,67	170.491,87	4.622.138,13	30
Campos	832.515,72	16.777,30	938.041,73	37
Solimões	9.875,44	13.912,03	97.379,47	5
Parnaíba	99,32	6.028,92	38.020,05	8
Recôncavo	19.224,68	2.737,29	36.441,74	67
Potiguar	27.536,43	1.024,42	33.979,83	63
Espírito Santo	15.318,03	650,35	19.408,59	27
Alagoas	4.988,93	1.870,86	16.756,30	11
Camamu	181,06	2.335,17	14.868,86	1
Sergipe	12.673,50	72,05	13.126,66	18
Amazonas	318,84	1.254,35	8.208,44	1
Paraná	2.292,76	135,92	3.147,67	2
Tucano Sul	0,95	57,84	364,74	4
Barreirinhas	3,90	0,75	8,61	1
Total	4.474.806,24	217.349,11	5.841.890,85	275

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

06 - Junho

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

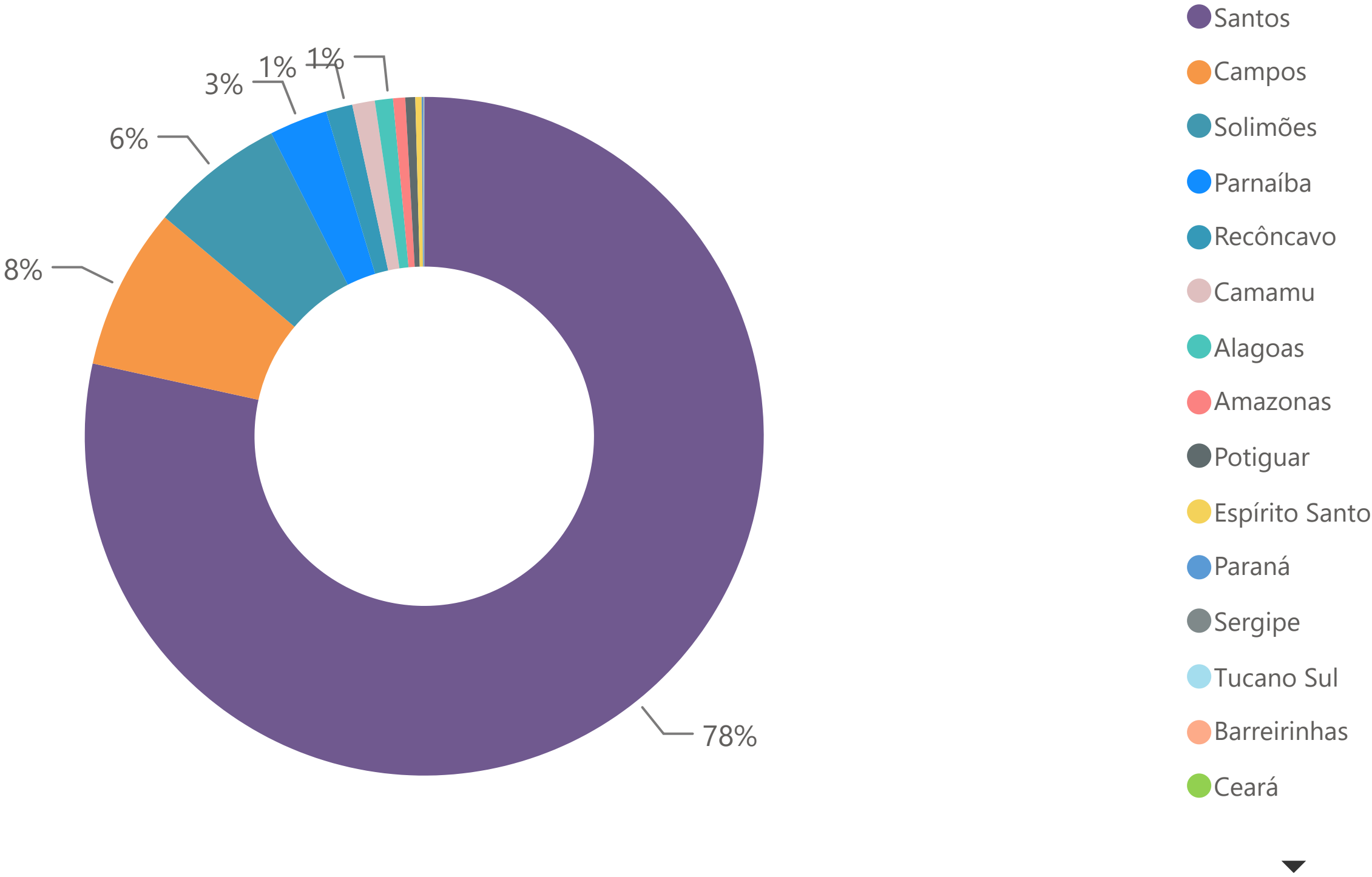
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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	3.881.033,27	191.711,89	5.086.864,61
EQUINOR BRASIL	108.719,75	5.977,78	146.318,83
PRIO TIGRIS	98.112,70	203,43	99.392,26
PRIO FORTE S.A	82.029,63	1.729,61	92.908,54
TOTALENERGIES EP	73.981,03	2.671,58	90.784,78
ENEVA	418,16	7.283,26	46.228,50
SHELL BRASIL	33.073,01	507,94	36.267,84
TRIDENT ENERGY	29.216,22	420,79	31.862,92
BRAVA ENERGIA S.A.	28.671,85	214,10	30.018,52
3R PETROLEUM	20.586,22	598,37	24.349,83
PETRORECÔNCAVO	11.663,18	1.583,50	21.623,11
3R POTIGUAR	18.926,15	228,23	20.361,65
PERENCO BRASIL	18.632,64	90,67	19.202,92
ORIGEM ALAGOAS	4.706,83	1.863,92	16.430,54
PRIO BRAVO	14.691,03	61,49	15.077,82
KAROON BRASIL	13.664,84	186,29	14.836,60
CARMO	12.303,47	64,53	12.709,38
3R BAHIA	2.722,43	979,05	8.880,46
BW MAROMBA	6.814,30	62,06	7.204,65
SEACREST NORTE CAP	5.831,75	46,80	6.126,13
PARANÁ XISTO	2.291,91	103,90	2.945,43
SPE TIÊTA	2.539,37	35,11	2.760,22
ALVOPETRO	67,90	332,26	2.157,75
SEACREST SPE CRICARÉ	1.534,33	48,70	1.840,65
RECÔNCAVO ENERG SPE	7,69	208,53	1.319,31
CAPIXABA ENERGIA	505,30	13,26	588,70
MANDACARU ENERGIA	540,67	2,12	553,98
PETROSYNERGY	371,54	8,66	426,01
BGM	373,03	0,64	377,08
PETROM	208,81	5,18	241,36
ORIGEM	0,95	37,25	235,26
BARRA BONITA	0,86	32,02	202,24
IMETAME	163,29	3,31	184,12

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
NÍON ENERGIA	120,05	3,33	141,01
PETROBORN	0,00	20,59	129,49
NOVA PETRÓLEO	62,87	0,49	65,96
SHELL BRASIL	53,03	0,68	57,28
SLIM DRILLING	39,63	0,20	40,86
CREATIVE ENERGY	0,00	5,45	34,28
PHOENIX ÓLEO & GÁS	28,60	0,77	33,43
PERÍCIA	29,46	0,13	30,26
ENERGIZZI ENERGIAS	16,78	0,30	18,69
VIPETRO	13,58	0,03	13,78
PETROIL	13,24	0,08	13,77
GEOFLUX	10,25	0,01	10,29
PETRO-VICTORY	3,90	0,75	8,61
NORD	2,94	0,01	2,97
TARMAR	2,52	0,00	2,54
EPG BRASIL	2,24	0,04	2,52
GUTO & CACAL	1,95	0,00	1,98
BRASIL REFINARIAS	1,09	0,01	1,12

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,43%
PRIO TIGRIS	2,19%
PRIO FORTE S.A	1,83%
TOTALENERGIES EP	1,65%
SHELL BRASIL	0,74%
TRIDENT ENERGY	0,65%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,64%
3R PETROLEUM	0,46%
3R POTIGUAR	0,42%
PERENCO BRASIL	0,42%
PRIO BRAVO	0,33%
KAROON BRASIL	0,31%
CARMO	0,27%
PETRORECÔNCAVO	0,26%
BW MAROMBA	0,15%
SEACREST NORTE CAP	0,13%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
3R BAHIA	0,06%
SPE TIÊTA	0,06%
PARANÁ XISTO	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
ENEVA	0,01%
Total	13,27%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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	2.618.480,89	130.205,05	3.437.445,92
SHELL BRASIL	412.079,72	23.768,35	561.578,10
PPSA	342.097,26	2.480,31	357.697,97
TOTALENERGIES EP	197.243,19	13.416,59	281.630,96
CNOOC PETROLEUM	124.589,59	8.044,80	175.189,86
PETROGAL BRASIL	112.542,39	5.543,82	147.412,00
CNPC	87.361,68	6.458,66	127.985,45
PRIO TIGRIS	78.490,16	162,75	79.513,81
PRIO FORTE S.A	64.493,37	1.340,26	72.923,34
EQUINOR BRASIL	57.544,75	2.431,80	72.840,30
REPSOL SINOPEC	48.527,06	2.227,12	62.535,22
EXXONMOBIL BRASIL	37.922,21	2.391,11	52.961,85
ENEVA	418,16	7.283,26	46.228,50
PETRONAS	34.338,97	875,86	39.847,94
TRIDENT ENERGY	29.216,22	420,79	31.862,92
BRAVA ENERGIA S.A.	23.018,95	1.222,11	30.705,81
PETRORECÔNCAVO	11.514,95	1.563,00	21.345,92
EQUINOR ENERGY	16.327,89	710,95	20.799,60
3R POTIGUAR	18.926,15	228,23	20.361,65
PERENCO BRASIL	18.632,64	90,67	19.202,92
PRIO BRAVO	17.339,00	107,39	18.014,44
QATARENERGY	13.162,35	637,03	17.169,14
ORIGEM ALAGOAS	4.706,83	1.863,92	16.430,54
3R PETROLEUM	12.892,22	552,25	16.365,77
KAROON BRASIL	13.664,84	186,29	14.836,60
IBV BRASIL PETRÓLEO	12.533,43	276,26	14.271,07
CARMO	12.303,47	64,53	12.709,38
ONGC CAMPOS	8.929,71	137,14	9.792,32
3R BAHIA	2.717,86	978,91	8.874,99
ENAUTA	7.606,79	116,83	8.341,60
NOVA TÉCNICA	7.694,00	46,12	7.984,06
BW MAROMBA	6.814,30	62,06	7.204,65
SEACREST NORTE CAP	5.831,75	46,80	6.126,13
WESTLAWN ENERGIA	5.734,37	42,82	6.003,70
GAS BRIDGE	36,21	467,03	2.973,77
PARANÁ XISTO	2.291,91	103,90	2.945,43
SPE TIÊTA	2.504,16	34,56	2.721,55
ALVOPETRO	67,90	332,26	2.157,75
SEACREST SPE CRICARÉ	1.534,33	48,70	1.840,65

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO	7,69	208,53	1.319,31
ENERG SPE			
CAPIXABA ENERGIA	505,30	13,26	588,70
SHB	415,45	21,62	551,44
PETROSYNERGY	371,54	8,66	426,01
MANDACARU	278,02	1,14	285,21
ENERGIA			
PETROM	208,81	5,18	241,36
ORIGEM	0,95	37,25	235,26
BGM	217,70	0,36	219,99
BARRA BONITA	0,86	32,02	202,24
CAMPO PETRÓLEO	155,33	0,28	157,09
NÍON ENERGIA	120,05	3,33	141,01
PETROBORN	0,00	20,59	129,49
3R PESCADA	0,56	15,01	94,98
IMETAME	81,64	1,66	92,06
IPI	81,64	1,66	92,06
NOVA PETRÓLEO	62,87	0,49	65,96
CREATIVE ENERGY	0,00	5,45	34,28
PHOENIX ÓLEO & GÁS	28,60	0,77	33,43
GEOPAR - GEOSOL	22,15	0,12	22,89
ENERGIZZI	16,78	0,30	18,69
ENERGIAS			
SLIM DRILLING	17,47	0,08	17,97
ANDORINHA	14,73	0,06	15,13
PETRÓLEO			
PERÍCIA	14,73	0,06	15,13
VIPETRO	13,58	0,03	13,78
PETROIL	13,24	0,08	13,77
PETRO-VICTORY	3,90	0,75	8,61
RUBICÃO	6,15	0,00	6,17
GEOFLUX	4,10	0,00	4,12
NORD	2,94	0,01	2,97
TARMAR	2,52	0,00	2,54
EPG BRASIL	2,24	0,04	2,52
GUTO & CACAL	1,95	0,00	1,98
BRASIL REFINARIAS	1,09	0,01	1,12

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

06 - Junho

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

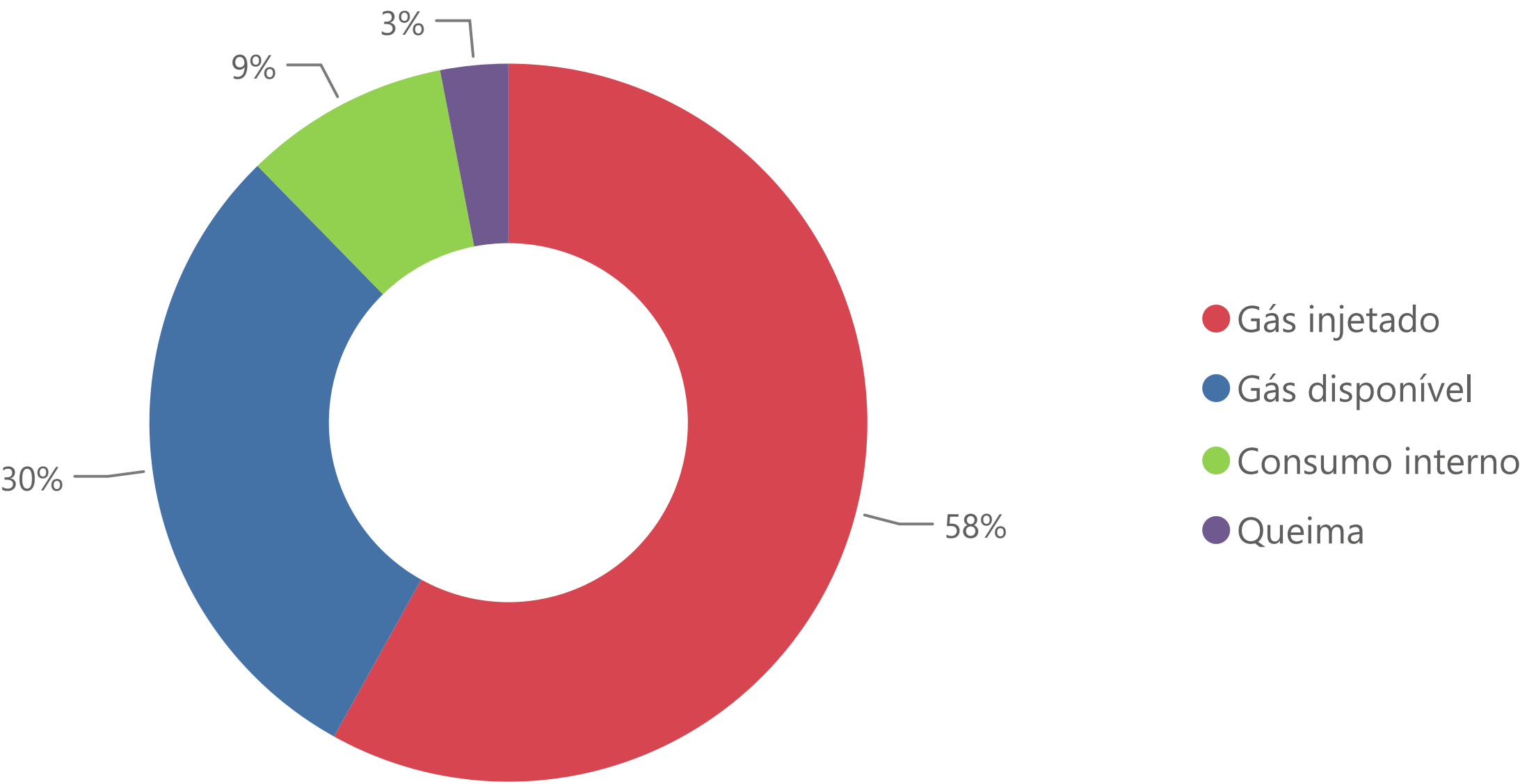
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	13.364,77	4.447,96	32.841,33	119.837,80	79.562	170.491,87	127.725
Campos	5.521,05	1.417,45	9.838,80	0,00	0	16.777,30	16.399
Solimões	432,94	45,85	7.407,37	6.025,88	6.025	13.912,03	13.890
Parnaíba	72,68	11,19	5.945,05	0,00	0	6.028,92	6.029
Recôncavo	136,42	63,79	2.195,74	341,34	340	2.737,29	2.720
Camamu	64,34	2,60	2.268,23	0,00	0	2.335,17	2.324
Alagoas	29,54	20,65	1.820,67	0,00	0	1.870,86	1.855
Amazonas	5,82	46,79	1.201,73	0,00	0	1.254,35	1.254
Potiguar	169,90	467,88	386,64	0,00	0	1.024,42	1.020
Espírito Santo	270,69	50,84	328,82	0,00	0	650,35	642
Paraná	62,66	1,67	71,59	0,00	0	135,92	136
Sergipe	7,01	49,97	0,79	14,28	14	72,05	72
Tucano Sul	0,00	0,08	57,76	0,00	0	57,84	58
Barreirinhas	0,00	0,75	0,00	0,00	0	0,75	1
Total	20.137,82	6.627,47	64.364,52	126.219,29	85.942	217.349,11	174.124

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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
+ Búzios	1.022.245,34	0,00	43.026,84	0,00	1.292.876,01	0,00
+ Tupi	837.019,06	0,00	41.207,88	0,00	1.096.208,81	0,00
+ Mero	761.700,33	0,00	50.492,51	0,00	1.079.288,64	0,00
+ Itapu	156.065,52	0,00	2.487,10	0,00	171.708,88	0,00
+ Sépia	148.337,95	0,00	5.329,05	0,00	181.856,63	0,00
+ Atapu	147.720,43	0,00	5.711,45	0,00	183.644,39	0,00
+ Berbigão	130.013,13	0,00	3.786,07	0,00	153.826,82	0,00
+ Jubarte	116.770,80	48.855,27	4.826,92	542,54	147.131,20	52.267,75
+ Sapinhoá	113.206,22	0,00	6.015,43	0,00	151.042,10	0,00
+ Lapa	73.981,03	0,00	2.671,58	0,00	90.784,78	0,00
+ Bacalhau Norte	56.534,27	0,00	3.108,44	0,00	76.085,79	0,00
+ Bacalhau	52.185,48	0,00	2.869,33	0,00	70.233,04	0,00
+ Wahoo	35.097,82	0,00	773,63	0,00	39.963,78	0,00
+ Marlim Leste	19.184,74	35.029,55	339,94	459,53	21.322,92	37.919,92
+ Barracuda	10.020,33	23.874,41	149,99	407,63	10.963,72	26.438,30
+ Caratinga	9.249,53	3.631,99	138,45	61,58	10.120,36	4.019,32
+ Marlim	8.876,17	73.425,85	236,53	1.281,10	10.363,92	81.483,76
+ Tambuatá	6.597,97	0,00	277,71	0,00	8.344,73	0,00
+ Voador	4.452,41	0,00	118,65	0,00	5.198,69	0,00
+ Marlim Sul	2.572,57	63.865,91	52,71	1.551,77	2.904,11	73.626,27
+ Argonauta	1.012,94	22.849,48	41,87	219,99	1.276,30	24.233,15
Total	3.712.844,02	271.532,46	173.662,10	4.524,15	4.805.145,61	299.988,48

Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

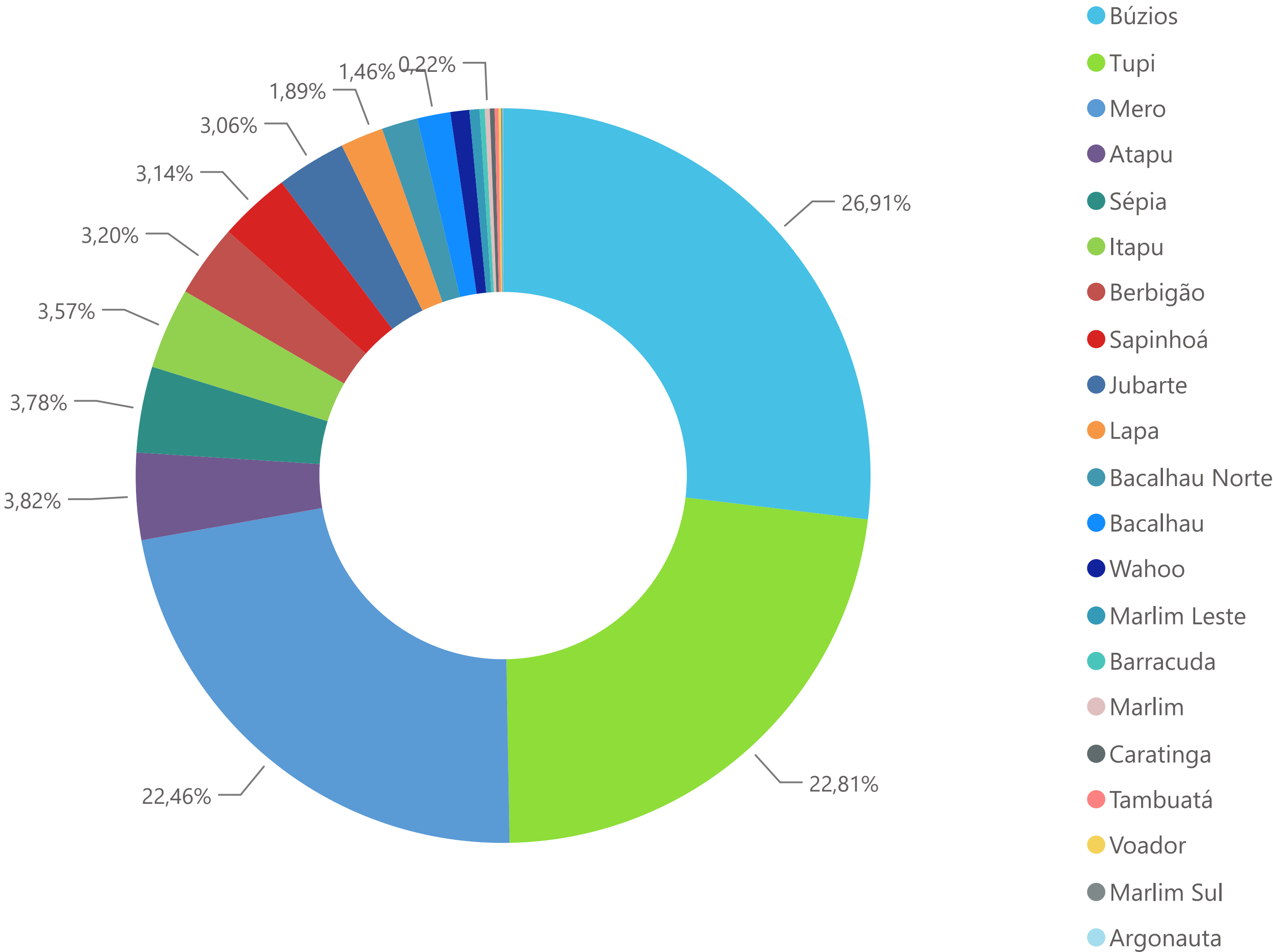
Marginal

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtro:

Ano

2026

▼

Mês

06 - Junho

▼

Campo

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Regime Contratual

Todos

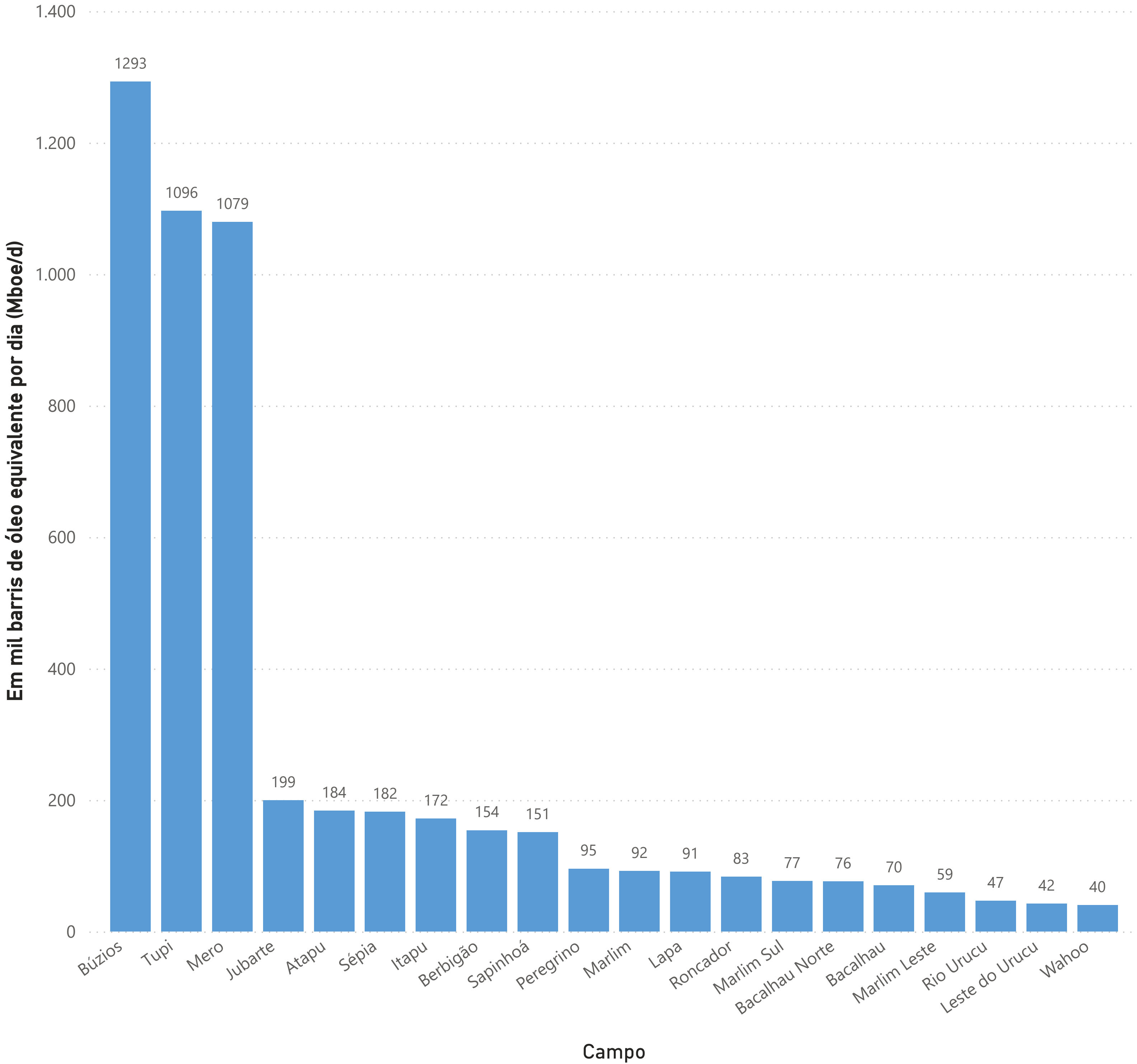
▼

Bacia

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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)
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	48.436
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.650
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.604
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.478
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.975
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.149
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.341
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.318
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	44.312
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	44.296
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.108
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.895
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.703
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.375
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.187
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.694
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.500
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.991
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.685
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.211
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.085
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.045
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.741
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.654
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.604
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.169
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.779
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.401
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.653
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.475

Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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	3.163
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.158
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.936
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.915
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.874
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.862
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.759
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.701
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.684
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.673
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.668
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.566
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.553
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.521
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.413
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.399
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.239
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.216
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.164
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	2.041
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.994
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.975
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.954
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.888
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.881
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.828
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.807
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.737
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.700
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.691

Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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	67.516,46
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.497,85
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	65.248,13
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.654,23
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.577,47
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.968,62
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.376,25
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.584,29
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	59.404,26
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.676,05
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.440,69
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.849,64
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.948,47
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.797,94
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.793,49
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.775,26
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.790,29
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.554,78
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.033,34
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.678,23
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.506,47
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.639,43
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.138,50
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.920,00
7-BUZ-90D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.590,87
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.117,77
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.135,68
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.510,33
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.400,24
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.216,50
Total				1.706.341,53

Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

Campo

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

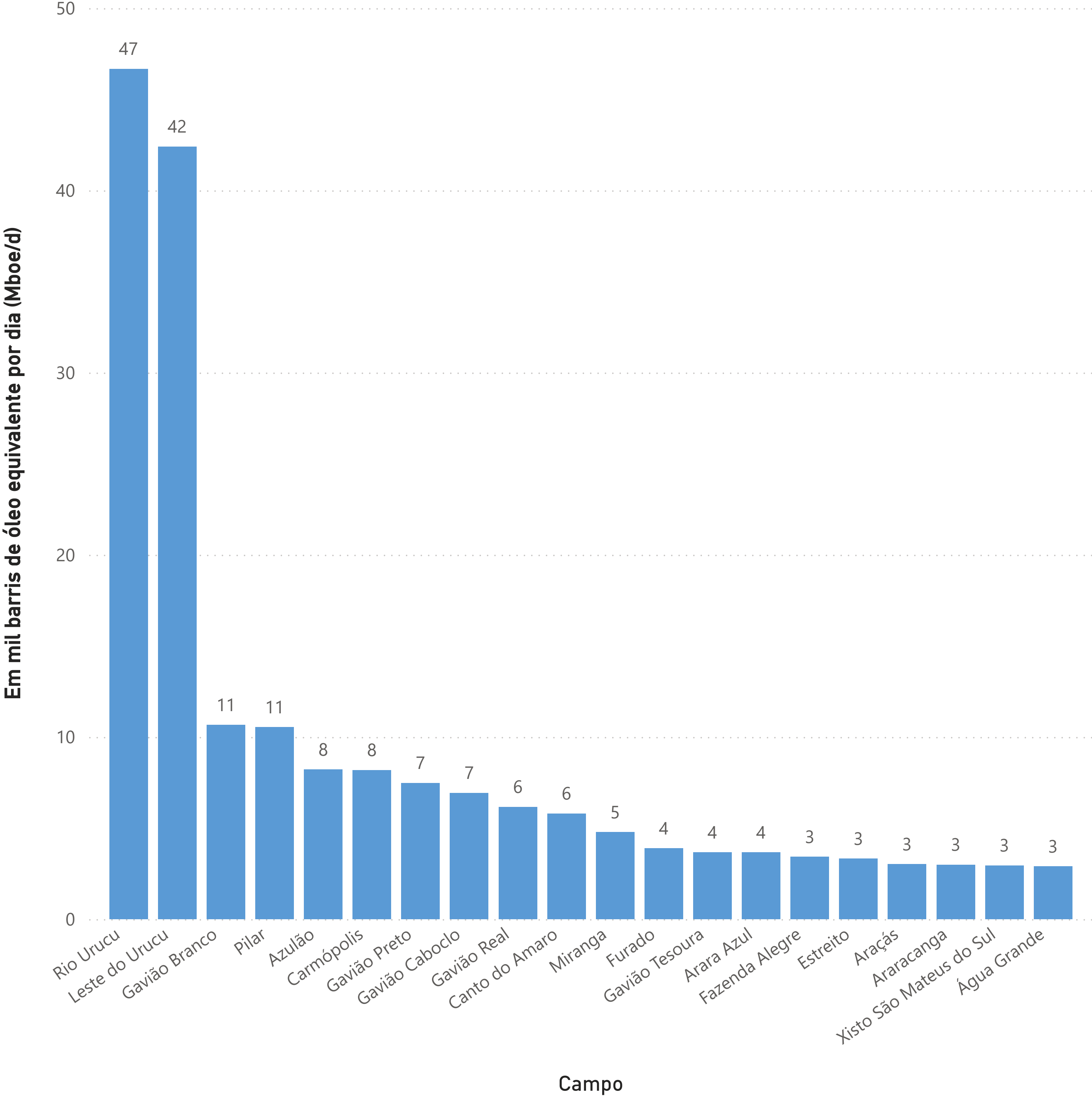
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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	1.087,40
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	769,54
3-ORGM-23D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	650,66
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	618,40
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	493,37
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	464,93
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	438,35
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	433,98
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	411,37
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	403,25
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	381,24
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	358,98
7-LV-23-RN	Livramento	Potiguar	Terra	312,50
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	287,33
7-ROU-36D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	273,92
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267,34
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263,66
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	256,12
7-CNC-7-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	254,10
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250,14
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	241,60
3-ORGM-19D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	237,73
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232,66
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	231,39
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227,22
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227,20
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213,23
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	205,50
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	204,73
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204,32

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	640,12
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	582,82
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	566,64
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	506,04
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	429,27
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	408,82
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	390,94
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	389,65
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	372,60
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	365,82
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	358,23
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	336,34
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	327,71
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	313,42
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300,22
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	296,86
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281,79
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279,03
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	277,30
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	275,80
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275,20
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271,12
7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	269,54
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	267,59
3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	261,19
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	257,47
7-GVR-25D-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	251,00
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	250,85
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250,71
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249,53

Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

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)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	253.800,54	10.846,66	322.023,96	8	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Marechal Duque de Caxias	196.741,60	13.363,55	280.795,81	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	182.902,56	12.091,97	258.958,75	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Sepetiba	180.867,19	11.710,43	254.523,60	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Alexandre de Gusmão	153.585,01	10.163,68	217.512,62	4	AnC_MERO / MERO
FPSO Almirante Barroso	165.261,25	6.330,76	205.080,52	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 70	147.720,43	5.711,45	183.644,39	5	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
FPSO Carioca	148.337,95	5.329,05	181.856,63	5	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
Petrobras 77	145.516,35	5.760,01	181.745,71	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 71	156.065,52	2.487,10	171.708,88	6	ITAPU / ITAPU_ECO
FPSO Cidade de Maricá	132.667,13	5.834,98	169.368,03	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 74	129.678,33	5.590,30	164.840,29	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 75	123.858,07	5.654,61	159.424,49	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 68	130.013,13	3.786,07	153.826,82	10	BERBIGÃO / NORTE DE BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
Petrobras 76	113.045,45	5.361,85	146.770,45	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Bacalhau	108.719,75	5.977,78	146.318,83	3	BACALHAU / BACALHAU NORTE
Petrobras 69	109.601,47	5.388,07	143.491,39	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Saquarema	107.303,24	5.468,42	141.698,55	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 67	105.962,56	4.769,92	135.964,48	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Paraty	105.096,59	4.161,20	131.269,76	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 66	91.549,50	5.064,73	123.405,71	8	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Itaguaí	84.573,87	4.986,82	115.940,04	6	TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	73.267,23	4.080,69	98.933,98	8	TUPI
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	73.981,03	2.671,58	90.784,78	5	LAPA
FPSO Maria Quitéria	71.131,29	3.103,54	90.651,95	5	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
FPSO Cidade de São Paulo	60.915,48	3.394,22	82.264,46	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
Petrobras 78	56.638,00	2.083,76	69.744,45	3	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Cidade de Ilhabela	52.290,74	2.621,21	68.777,64	7	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ
FPSO Pioneiro de Libra	47.603,97	3.162,87	67.497,85	1	AnC_MERO / MERO
FPSO Frade	58.480,97	1.057,65	65.133,41	12	FRADE / WAHOO

Filtros:

Ano

2026

▼

Mês

06 - Junho

▼

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	2.530,74
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	766,03
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	669,47
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	419,58
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	206,68
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	137,95
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	133,23
Lorena	Potiguar	Terra	PETRORECÔNCAVO	127,47
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	122,47
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	98,61
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	91,03
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	87,10
Livramento	Potiguar	Terra	PETRORECÔNCAVO	71,27
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	66,89
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	64,93
Cachoeirinha	Potiguar	Terra	PETRORECÔNCAVO	63,94
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	46,79
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	45,88
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	PETRORECÔNCAVO	40,09
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	38,56
Total				5.828,73

Filtros:

Ano

2026

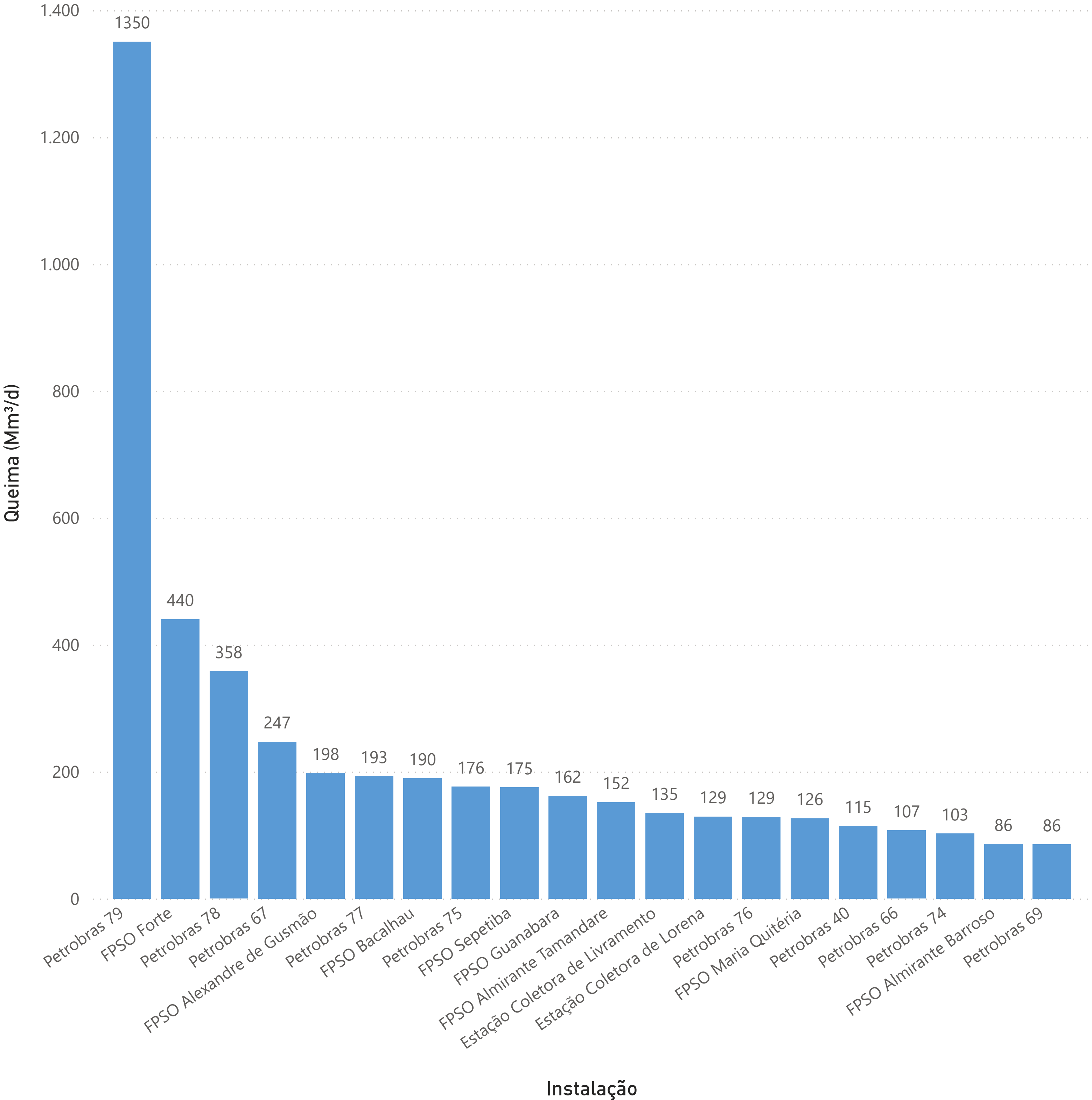
Mês

06 - Junho

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2026

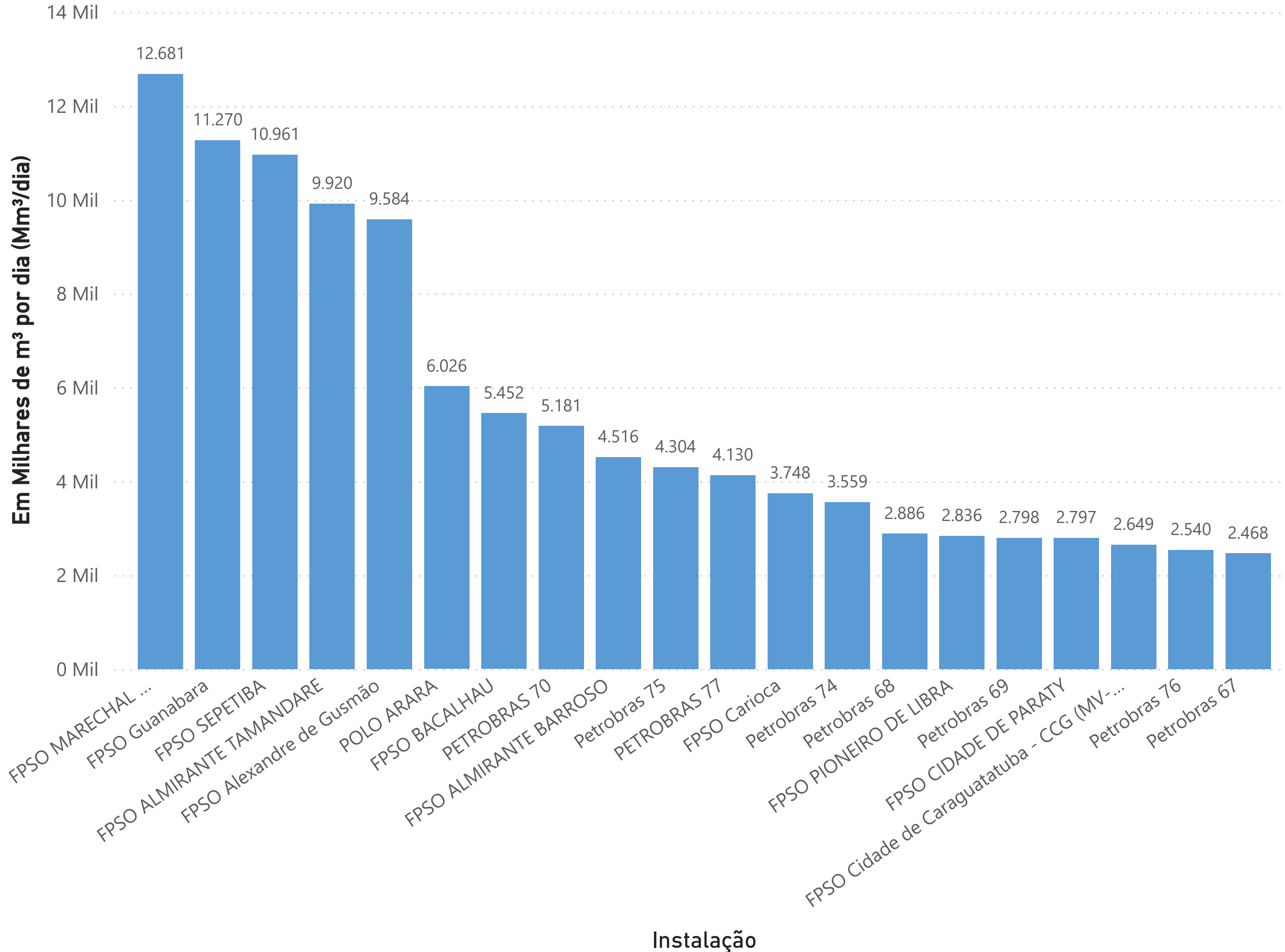
Mês

06 - Junho

Instalação

Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação			
	2026	06 - Junho	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
FPSO Alexandre de Gusmão	26.471,72	20,83%	1.771,83	21,11%	37.616,17	20,91%
FPSO Almirante Barroso	5.200,45	3,25%	149,92	2,43%	6.143,43	3,09%
FPSO Almirante Tamandare	6.153,57	2,48%	340,47	3,24%	8.295,07	2,64%
FPSO Anita Garibaldi	-3.352,69	-8,42%	-28,67	-3,89%	-3.533,00	-7,94%
FPSO Anna Nery	321,85	0,63%	7,74	0,83%	370,54	0,66%
FPSO Atlanta	-2.747,70	-8,75%	-23,91	-10,05%	-2.898,10	-8,80%
FPSO Bacalhau	13.086,44	13,68%	851,64	16,61%	18.443,09	14,42%
FPSO Bravo	719,75	9,74%	-0,81	-2,66%	714,62	9,43%
FPSO Carioca	-6.041,56	-3,91%	-564,93	-9,58%	-9.594,87	-5,01%
FPSO Cidade de Anchieta	357,52	1,97%	10,66	1,41%	424,57	1,86%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	-7.417,33	-21,55%	-247,90	-14,57%	-8.976,58	-19,90%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	-6.954,61	-13,58%	-49,22	-8,93%	-7.264,18	-13,29%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	24,90	0,03%	14,08	0,53%	113,48	0,13%
FPSO Cidade de Ilhabela	1.068,27	2,09%	117,72	4,70%	1.808,73	2,70%
FPSO Cidade de Itaguaí	-23.366,89	-21,65%	-1.528,00	-23,45%	-32.977,71	-22,14%
FPSO Cidade de Itajaí	7.276,92	113,92%	126,37	210,88%	8.071,77	119,32%
FPSO Cidade de Mangaratiba	-29.100,59	-28,43%	-1.953,84	-32,38%	-41.389,86	-29,50%
FPSO Cidade de Maricá	-264,90	-0,20%	45,65	0,79%	22,25	0,01%
FPSO Cidade de Paraty	0,20	0,00%	65,76	1,61%	413,82	0,32%
FPSO Cidade de São Paulo	-4.406,26	-6,75%	-234,21	-6,45%	-5.879,39	-6,67%
FPSO Cidade de Saquarema	-8,77	-0,01%	38,61	0,71%	234,06	0,17%
FPSO Cidade de Vitória	-173,95	-2,49%	-4,44	-6,68%	-201,91	-2,73%
FPSO Espírito Santo	5.076,48	18,78%	167,49	55,97%	6.129,96	21,20%
FPSO Forte	-1.349,74	-5,17%	47,29	7,18%	-1.052,28	-3,48%
FPSO Frade	6.835,40	13,24%	155,68	17,26%	7.814,60	13,63%
FPSO Guanabara	17,81	0,01%	6,15	0,05%	56,49	0,02%
FPSO Marechal Duque de Caxias	3.356,16	1,74%	282,71	2,16%	5.134,35	1,86%
FPSO Maria Quitéria	-464,28	-0,65%	260,28	9,15%	1.172,83	1,31%
FPSO Pioneiro de Libra	178,59	0,38%	1,28	0,04%	186,65	0,28%
FPSO Sepetiba	-2.612,87	-1,42%	-484,56	-3,97%	-5.660,64	-2,18%
Peregrino A	6.980,87	18,99%	8,21	17,50%	7.032,51	18,98%
Peregrino B	934,12	10,94%	1,83	20,32%	945,65	11,00%
Peregrino C	-967,28	-2,11%	2,16	1,60%	-953,70	-2,04%
Petrobras 25	3.330,90	-	66,50	-	3.749,16	-
Petrobras 40	-975,52	-1,94%	-93,07	-8,76%	-1.560,90	-2,74%
Petrobras 43	1.869,31	7,63%	70,82	18,72%	2.314,76	8,61%
Petrobras 48	-2.207,19	-9,77%	-131,65	-29,91%	-3.035,28	-11,96%
Petrobras 51	-1.772,50	-13,98%	-25,77	-14,88%	-1.934,61	-14,05%
Petrobras 53	5.270,55	14,16%	-54,63	-8,41%	4.926,92	11,93%
Petrobras 54	620,79	3,26%	-12,17	-5,42%	544,22	2,66%
Petrobras 55	-1.282,85	-4,76%	-16,57	-3,18%	-1.387,04	-4,59%



Filtros:

Ano

2026

Mês

06 - Junho

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Atlanta	05/06/2026	06/06/2026	1	Extraordinária	Atlanta
FPSO Cidade de Angra dos Reis	05/06/2026	07/06/2026	2	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO Cidade de Angra dos Reis	23/06/2026	10/07/2026	17	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
Petrobras 25	03/06/2026	11/06/2026	8	Extraordinária	Albacora
Petrobras 25	20/06/2026	22/06/2026	2	Não-programada	Albacora
Petrobras 51	26/06/2026	22/08/2026	57	Programada	Marlim Sul
Petrobras 62	06/06/2026	07/06/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 62	21/06/2026	22/06/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 76	12/06/2026	13/06/2026	1	Não-programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Plataforma de Arabaiana 1	21/06/2026	23/06/2026	2	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Arabaiana 1	25/06/2026			Não-programada	Arabaiana

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 25	29/05/2023	01/06/2026	1099	Programada	Albacora
Petrobras 67	07/05/2026	01/06/2026	25	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
Petrobras 78	28/04/2026	05/06/2026	38	Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
FPSO Atlanta	05/06/2026	06/06/2026	1	Extraordinária	Atlanta
FPSO Cidade de Angra dos Reis	05/06/2026	07/06/2026	2	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
Petrobras 62	06/06/2026	07/06/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 58	30/05/2026	10/06/2026	11	Não-programada	Argonauta/Anc_Jubarte_Sudoeste/ Anc_Jubarte_Nordeste/Baleia Anã/Jubarte
Petrobras 25	03/06/2026	11/06/2026	8	Extraordinária	Albacora
Petrobras 76	12/06/2026	13/06/2026	1	Não-programada	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
Plataforma de Pescada 1B	30/05/2026	19/06/2026	20	Não-programada	Pescada
Plataforma de Pescada 2	30/05/2026	19/06/2026	20	Não-programada	Pescada
Plataforma de Arabaiana 1	30/05/2026	20/06/2026	21	Não-programada	Arabaiana
Petrobras 25	20/06/2026	22/06/2026	2	Não-programada	Albacora
Petrobras 62	21/06/2026	22/06/2026	1	Extraordinária	Roncador