

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

06 - Junho



2025



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

INTRODUÇÃO

O Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural tem como objetivo fornecer informações mensalmente atualizadas sobre a produção brasileira extraída de reservatórios portadores de hidrocarbonetos.

Nesta edição de Junho de 2025 constam dados de **272** áreas produtoras sendo:

256 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **49** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **66** são áreas marítimas e **206** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **17** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,757** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **181.636** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,900** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

1.01) Observações sobre a Produção do...	4.12) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas
1.02) Notas	4.13) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima
2) Destaques	4.14) Variação Mensal por Instalação Marítima
3.01) Histórico de Petróleo	
3.02) Histórico de Gás Natural	
3.03) Histórico Disponibilidade Gás Natural	
3.04) Histórico Barris de Óleo Equivalente	
3.05) Evolução da Produção por Ambiente	
3.06) Produção por Estado	
3.07) Produção por Bacia	
3.08) Produção de Gás Natural por Bacia	
3.09) Produção por Operador	
3.10) Produção por Consorciado	
3.11) Movimentação de Gás Natural	
3.12) Distribuição Produção Pré-sal	
3.13) Gráfico Distribuição Produção Pré-sal	
4.01) Ranking Produção Petróleo e Gás por Campo	
4.02) Ranking Produção Total por Campo	
4.03) Ranking Produção Petróleo por Poço	
4.04) Ranking Produção Gás Natural por Poço	
4.05) Ranking Produção Total por Poço	
4.06) Ranking Produção Terrestre por Campo	
4.07) Ranking Produção Terrestre Campos Não Operados pela Petrobras	
4.08) Ranking Produção Terrestre por Poço	
4.09) Ranking Produção por Instalação	
4.10) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural	
4.11) Ranking Média Produção Anual por Campo	



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,757** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **10,1%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **1,8%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **91,3%** óleo médio ($\geq 22^\circ\text{API}$ e $< 31^\circ\text{API}$) e **6,9%** óleo pesado ($< 22^\circ\text{API}$).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **181,64** milhões m^3/d .
- Variou em **5,4%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **20,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,7%**
- Disponibilizado ao mercado **61,76** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **6,02** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **40,3%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **97,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **85,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,35%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **21,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.555** poços, sendo **536** marítimos e **6.019** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **162** poços, foi de **2,981** milhões de bbl/d de petróleo e **139,79** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **3,860** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **1,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **12,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,8%** do total produzido no Brasil.



Notas

Ao longo deste relatório, a classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal considera o último enquadramento vigente quando da atualização dos dados.

Em função dos filtros aplicados nas páginas que contêm "rankings", podem ser retornados menos registros do que o informado no título.

Búzios - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

Atapu – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

Sépia – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

A produção de gás descontando-se a parcela de 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.

A partir do boletim referente ao mês de abril/2024, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) passa a constar da tabela "Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado", representando o volume de petróleo e gás natural apropriado à União conforme contratos de partilha da produção. Tal volume não é contabilizado nos valores atribuídos aos demais contratados, nestes casos.



06 - Junho



2025



06/2025

Número - 178

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 794,60 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 40,19 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 812 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 58 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 183.787 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 12,08 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

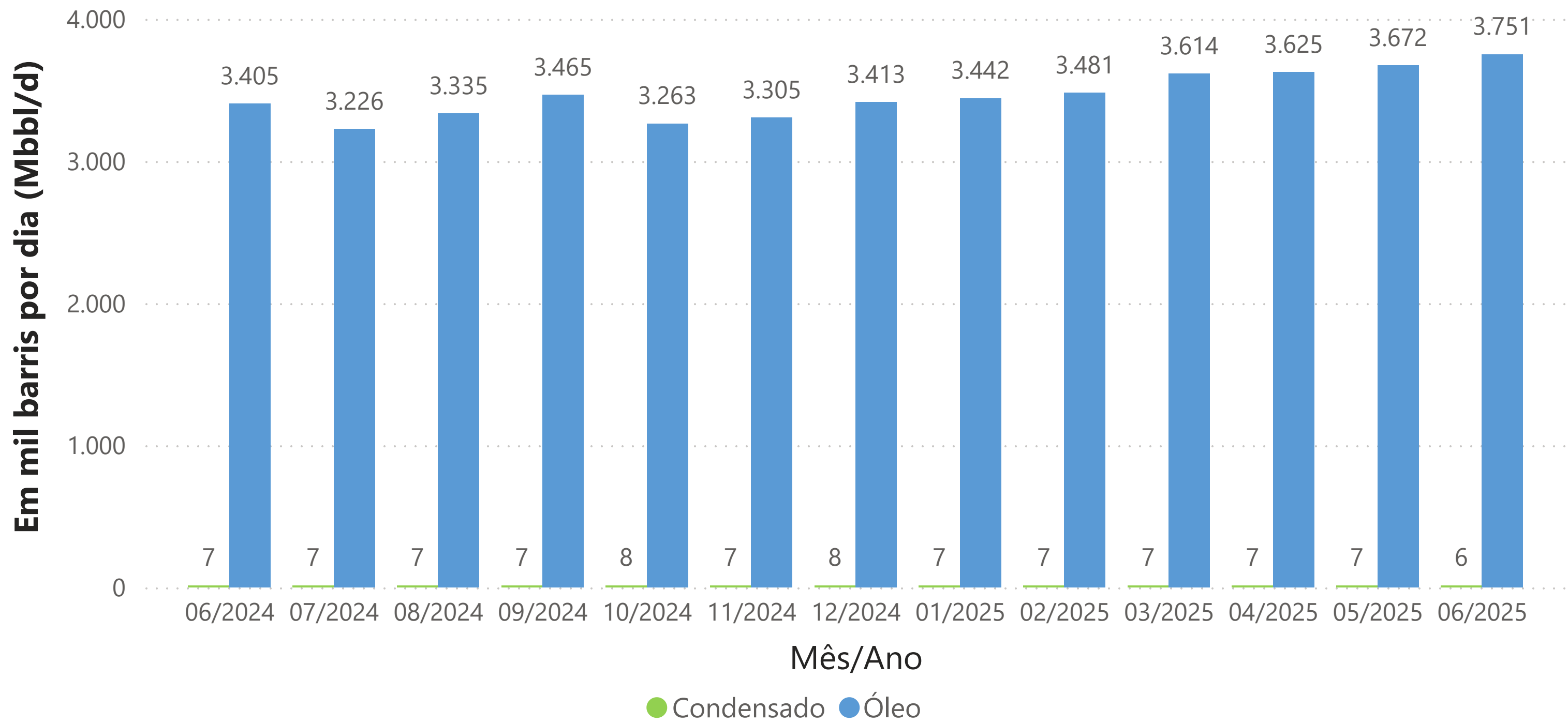
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



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

	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025
Condensado	7	7	7	7	8	7	8	7	7	7	7	7	6
Óleo	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413	3.442	3.481	3.614	3.625	3.672	3.751
Petróleo	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757

*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

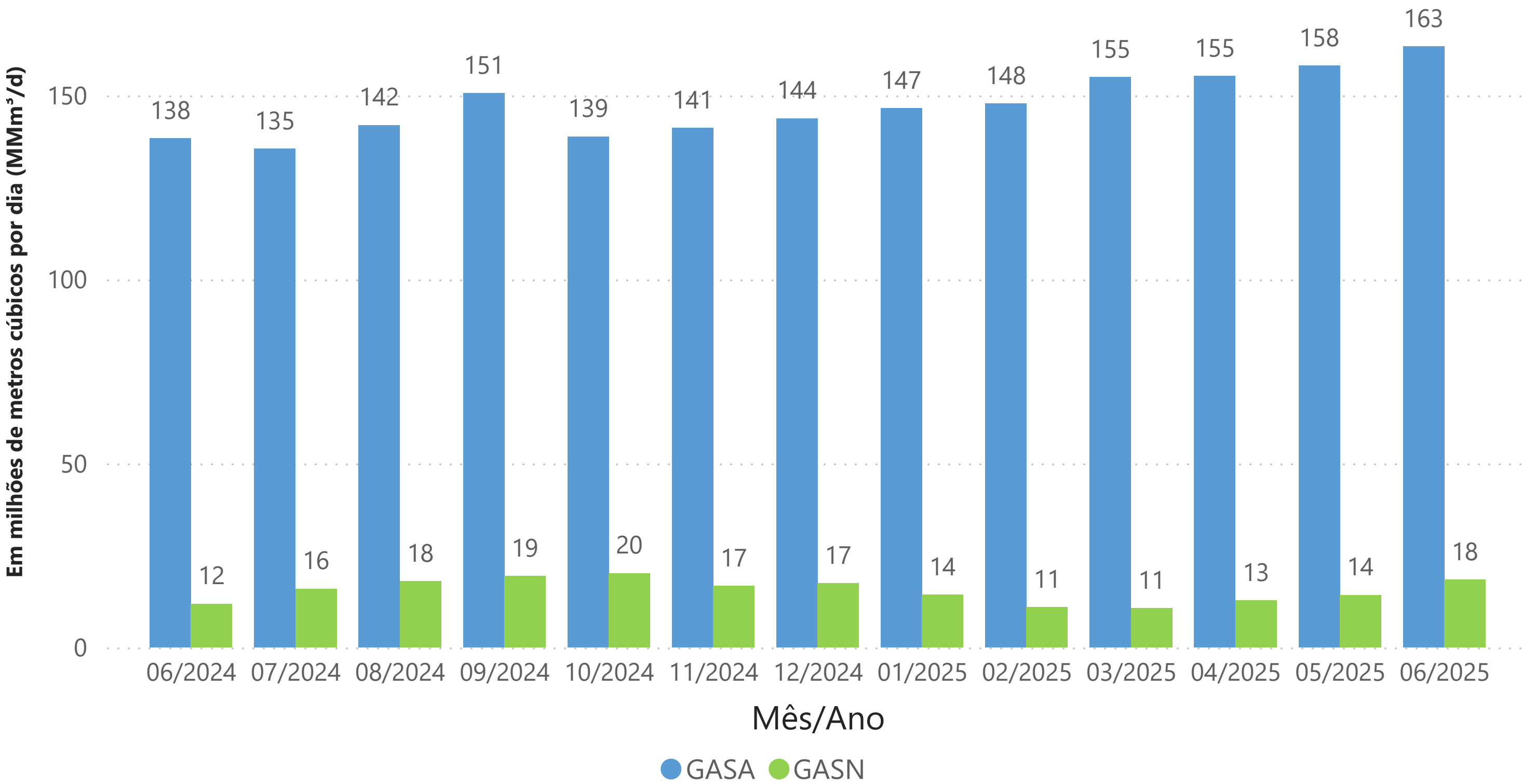
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025
GASA	138	135	142	151	139	141	144	147	148	155	155	158	163
GASN	12	16	18	19	20	17	17	14	11	11	13	14	18
Gás Total	150	151	160	170	159	158	161	161	159	166	168	172	182

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

▼

Campo

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

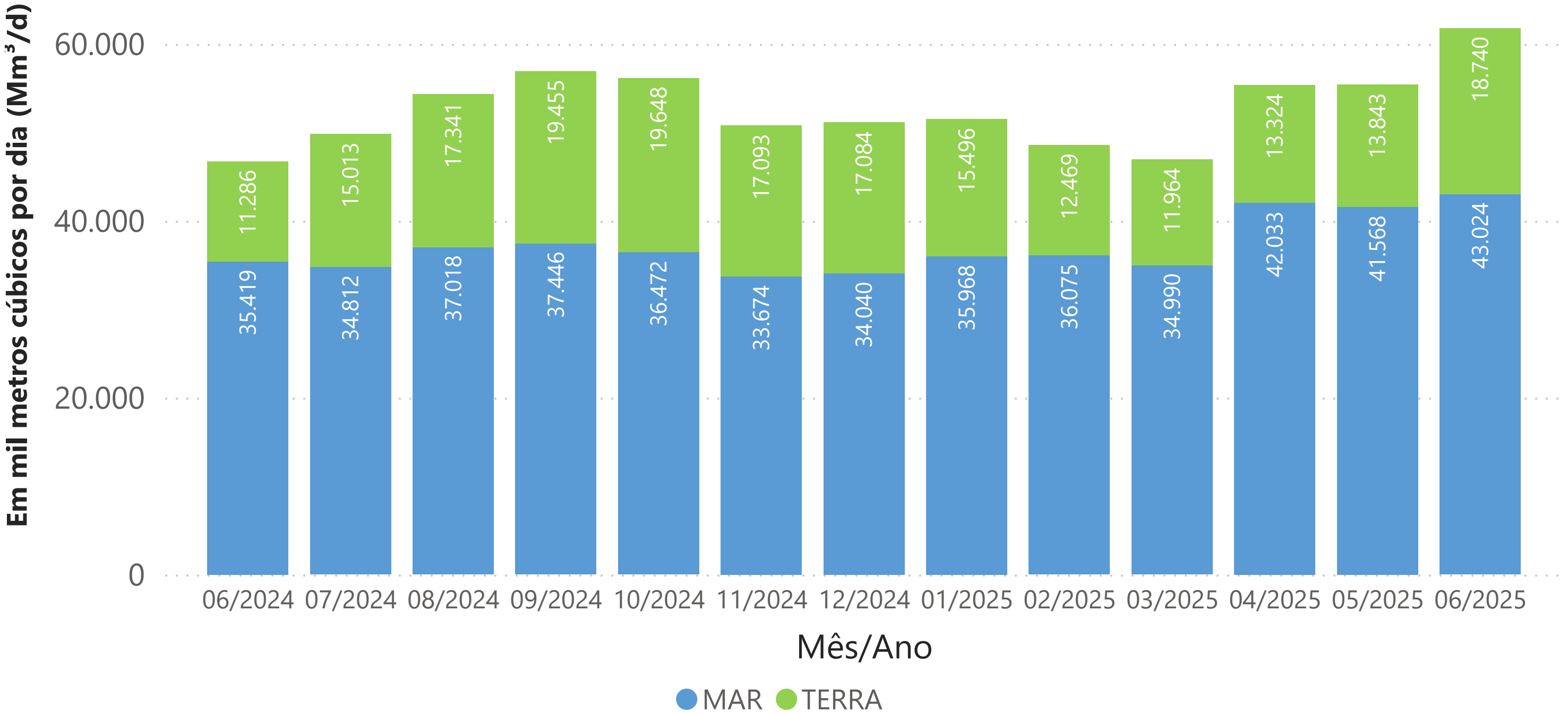
▼

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
06/2024	16.173	3.052	84.245	46.705	150.175	98,0%	63.585	125.026
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	62.675	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	65.378	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	68.265	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	60.402	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	60.729	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	62.821	131.849
01/2025	17.034	4.475	87.787	51.464	160.761	97,2%	62.396	130.972
02/2025	17.045	4.908	88.267	48.543	158.764	96,9%	62.430	128.636
03/2025	17.582	5.765	95.226	46.954	165.528	96,5%	67.729	133.794
04/2025	17.078	4.982	90.590	55.357	168.007	97,1%	63.990	136.287
05/2025	17.098	4.288	95.499	55.412	172.296	97,5%	66.917	139.306
06/2025	17.568	6.018	96.287	61.764	181.636	96,7%	67.539	147.566

* 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

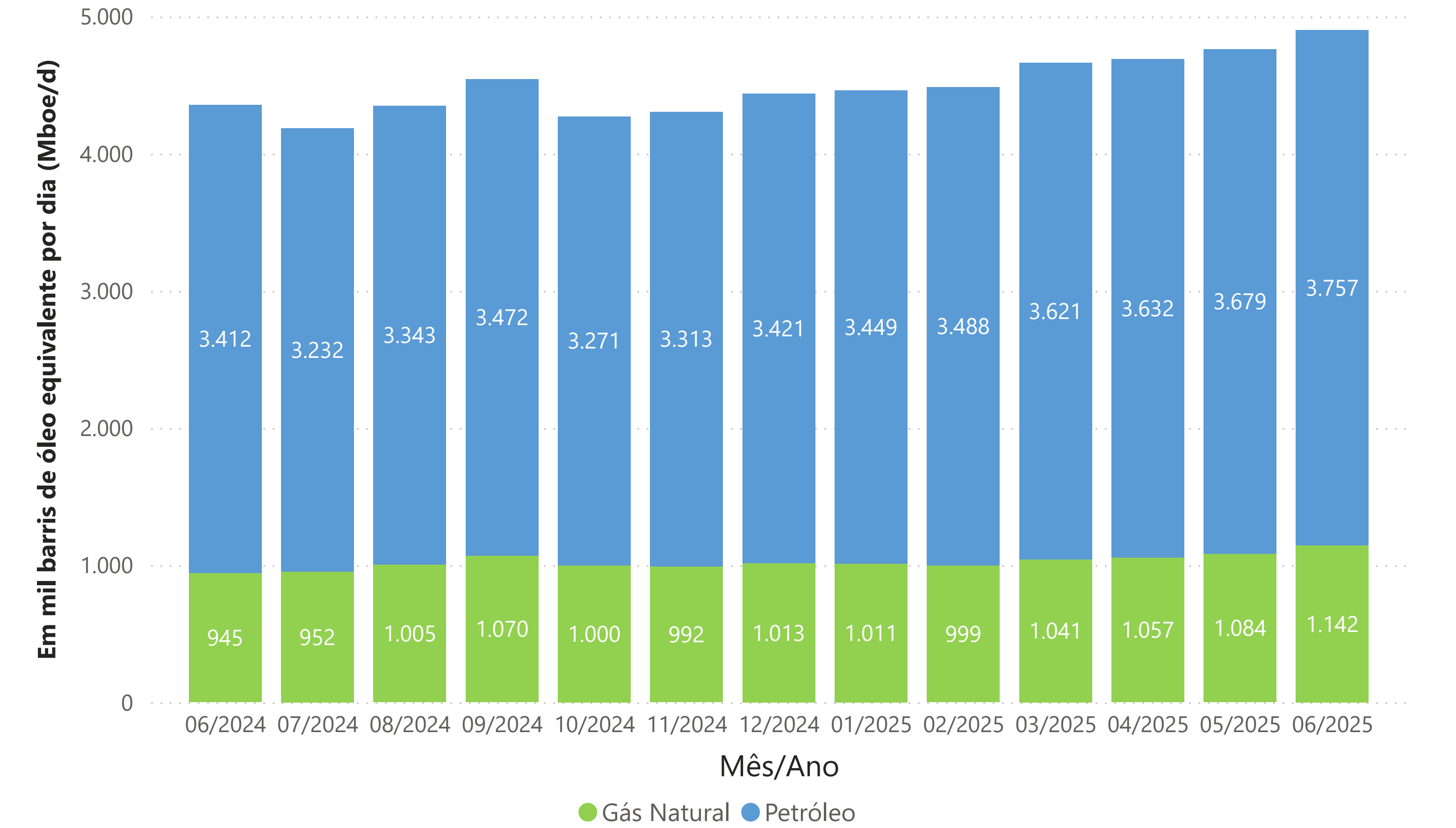
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



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

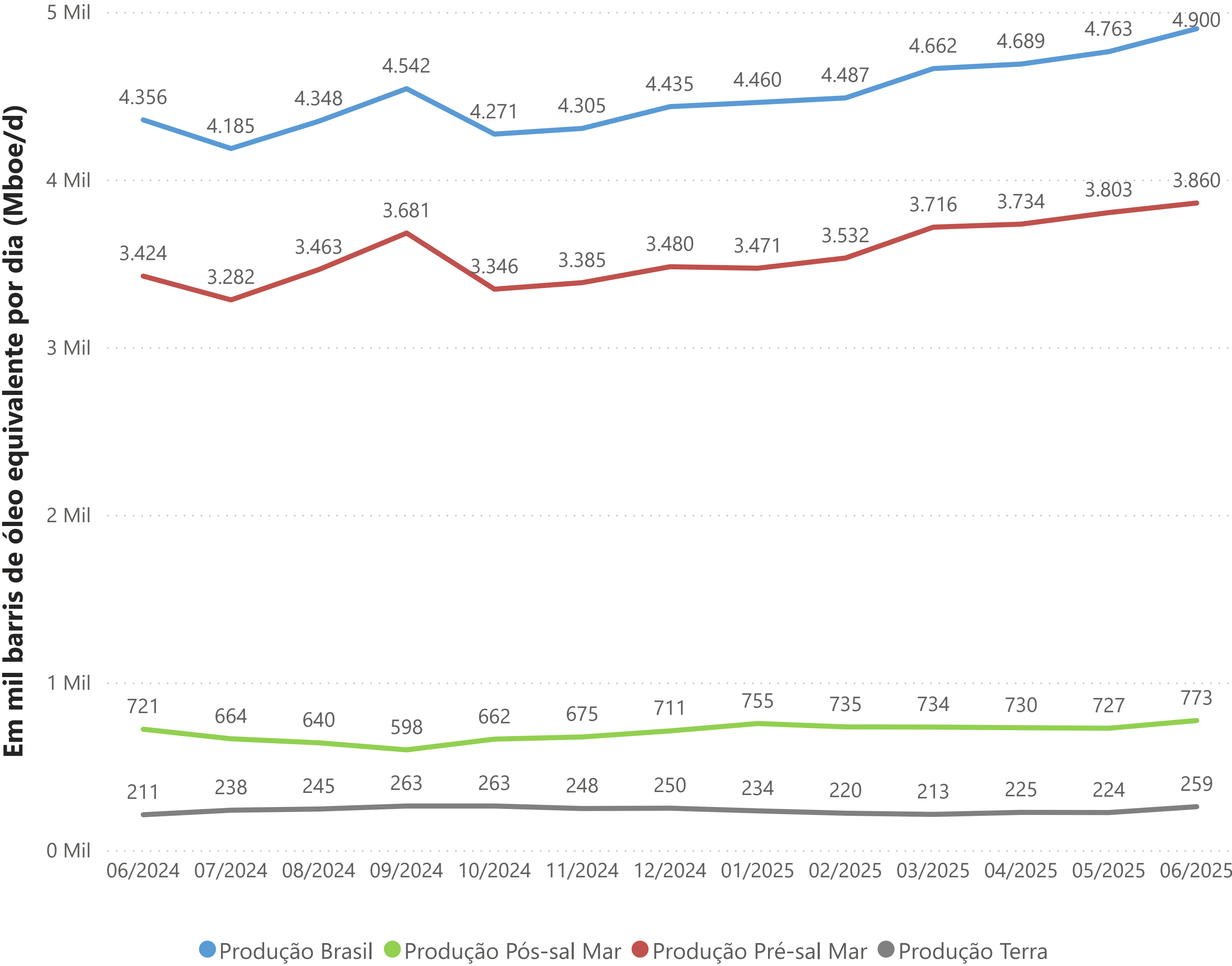
	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025
Petróleo	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757
Gás Natural	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013	1.011	999	1.041	1.057	1.084	1.142
Produção Total	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435	4.460	4.487	4.662	4.689	4.763	4.900



Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

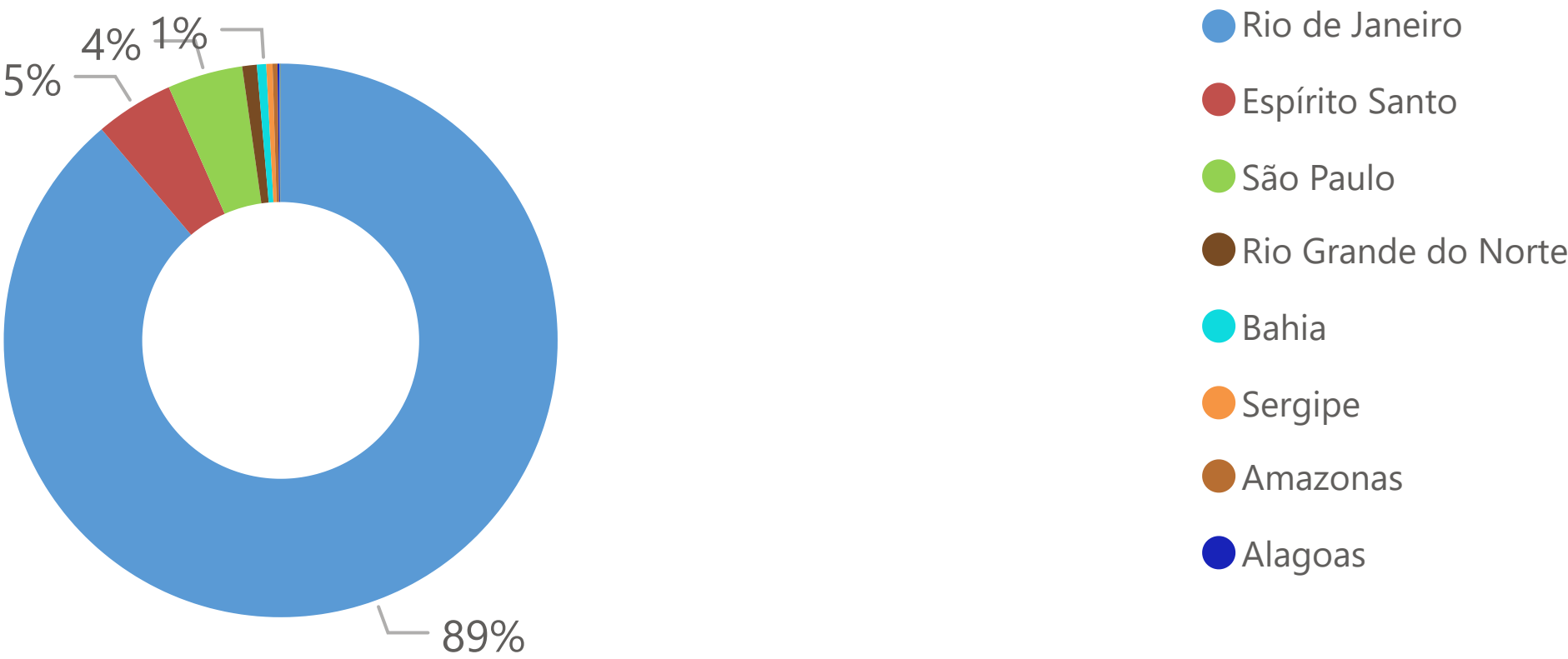
Regime Contratual

Todos

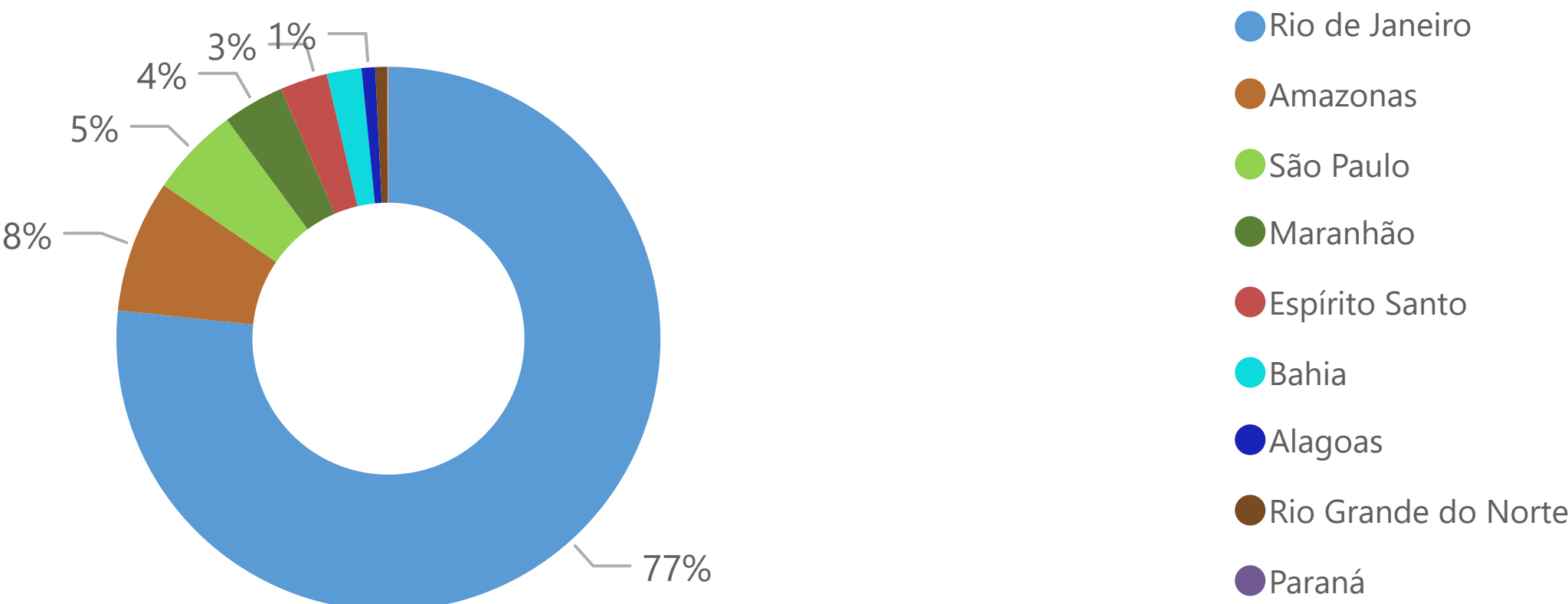
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.336.858	139.240,78	4.212.656	48
São Paulo	165.042	9.713,01	226.135	7
Espírito Santo	171.952	5.125,20	204.188	28
Amazonas	10.833	14.318,15	100.892	6
Bahia	20.405	3.740,46	43.932	71
Maranhão	190	6.622,94	41.847	8
Rio Grande do Norte	31.960	1.265,85	39.922	69
Sergipe	13.621	72,94	14.080	17
Alagoas	3.912	1.461,16	13.103	12
Paraná	1.729	73,11	2.189	2
Ceará	904	1,13	911	2
Total	3.757.488	181.636,07	4.899.944	272

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Maduro

Todos

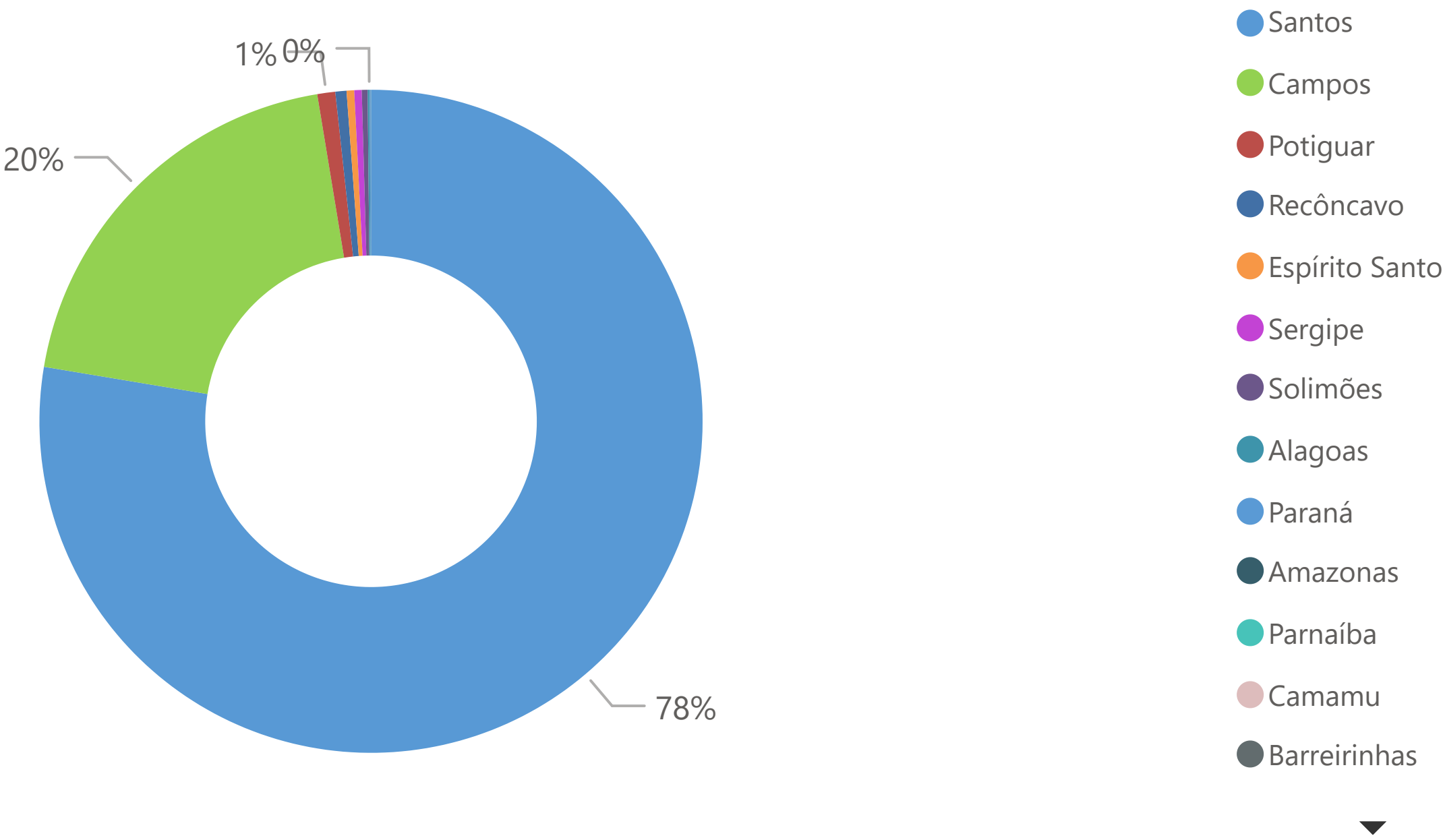
Regime Contratual

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	2.916.909	138.858	3.790.299	27
Campos	743.058	14.652	835.215	32
Solimões	10.635	13.646	96.465	5
Parnaíba	170	6.620	41.812	7
Potiguar	32.865	1.267	40.834	71
Recôncavo	20.396	2.922	38.775	68
Espírito Santo	13.887	569	17.467	25
Sergipe	13.621	73	14.080	17
Alagoas	3.912	1.461	13.103	12
Camamu	86	764	4.889	1
Amazonas	198	672	4.427	1
Paraná	1.729	73	2.189	2
Tucano Sul	2	56	354	3
Barreirinhas	19	2	35	1
Total	3.757.488	181.636	4.899.944	272

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

06 - Junho

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

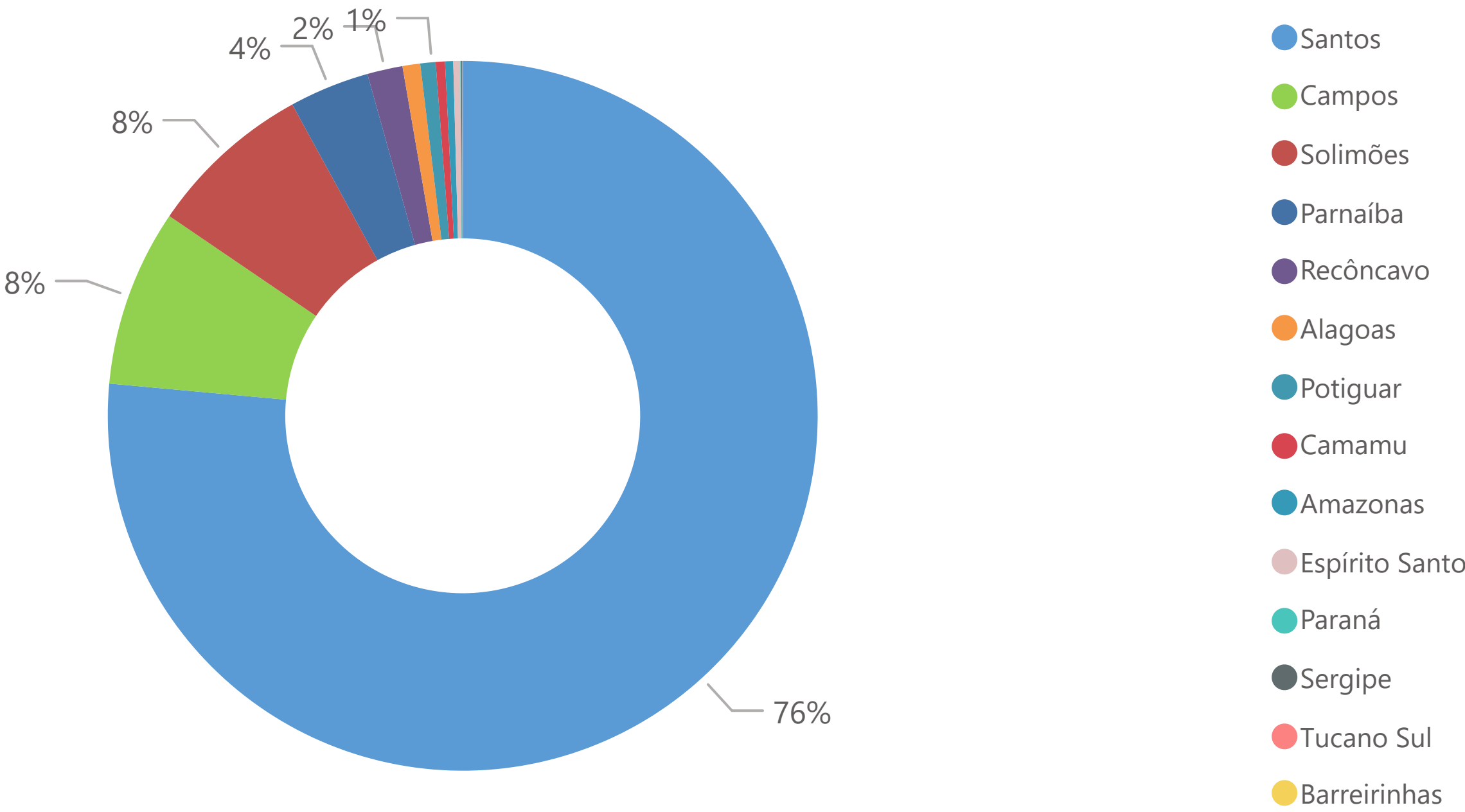
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2025

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	3.342.161	164.738,02	4.378.332
EQUINOR BRASIL	96.926	190,74	98.126
PETRO RIO JAGUAR	61.408	1.011,39	67.769
ENEVA	369	7.292,76	46.239
ENAUTA ENERGIA	33.360	294,88	35.214
SHELL BRASIL	30.217	511,39	33.434
TRIDENT ENERGY	29.383	506,16	32.566
KAROON BRASIL	25.055	230,90	26.507
3R PETROLEUM OFF	21.103	501,42	24.257
TOTALENERGIES EP	19.097	772,82	23.957
PETRORECÔNCAVO	13.071	1.616,88	23.241
3R POTIGUAR	15.955	104,75	16.614
CARMO	13.234	67,94	13.661
ORIGEM ALAGOAS	3.593	1.451,89	12.725
PRIO BRAVO	11.253	40,16	11.505
PERENCO BRASIL	10.483	54,43	10.825
3R BAHIA	3.234	961,14	9.279
3R RNCE	6.962	224,80	8.376
SEACREST NORTE CAP	6.359	47,27	6.656
BW MAROMBA	5.372	84,47	5.903
SPE TIÊTA	3.453	144,33	4.361
PARANÁ XISTO	1.729	66,45	2.147
ALVOPETRO	28	285,09	1.822
RECÔNCAVO ENERGIA SP	5	283,40	1.788
SEACREST SPE CRICARÉ	1.306	43,06	1.577
PETROSYNERGY	404	12,54	483
CAPIXABA ENERGIA	329	7,77	378
MANDACARU ENERGIA	348	0,69	352
IMETAME	282	6,82	325
PETROM	272	3,85	296
ORIGEM	2	33,83	215
NÍON ENERGIA	140	5,91	177

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
BGM	158	0,22	159
SLIM DRILLING	140	0,70	144
PETROBORN	0	22,19	140
VULTUR OIL	79	1,32	87
NOVA PETRÓLEO	60	0,54	64
BARRA BONITA	0	6,67	42
PERÍCIA	40	0,18	42
PETRO-VICTORY	24	2,51	40
NTF	27	0,01	27
ENERGIZZI ENERGIAS	22	0,54	25
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21	0,09	22
CREATIVE ENERGY	0	3,08	19
GUTO & CACAL	11	0,02	11
VIPETRO	7	0,02	7
EPG BRASIL	3	0,06	4
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
NORD	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,58%
PETRO RIO JAGUAR	1,63%
ENAUTA ENERGIA	0,89%
SHELL BRASIL	0,80%
TRIDENT ENERGY	0,78%
KAROON BRASIL	0,67%
3R PETROLEUM OFF	0,56%
TOTALENERGIES EP	0,51%
3R POTIGUAR	0,42%
CARMO	0,35%
PETRORECÔNCAVO	0,35%
PRIO BRAVO	0,30%
PERENCO BRASIL	0,28%
3R RNCE	0,19%
SEACREST NORTE CAP	0,17%
BW MAROMBA	0,14%
ORIGEM ALAGOAS	0,10%
SPE TIÊTA	0,09%
3R BAHIA	0,09%
PARANÁ XISTO	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROSYNERGY	0,01%
ENEVA	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	11,05%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2025

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	2.286.861,63	113.858,26	3.003.008,48
SHELL BRASIL	392.600,05	20.720,32	522.926,94
TOTALENERGIES EP	165.089,87	9.645,51	225.758,28
CNOOC PETROLEUM	96.668,30	5.873,54	133.611,75
PPSA	126.685,17	120,53	127.443,29
PETROGAL BRASIL	97.361,84	4.528,53	125.845,41
CNPC BRASIL	69.548,41	4.667,75	98.907,64
EQUINOR BRASIL	58.155,77	114,44	58.875,60
PETRO RIO JAGUAR	52.619,25	884,28	58.181,17
PETRONAS	45.981,71	1.041,63	52.533,36
REPSOL SINOPEC	37.027,47	1.707,19	47.765,35
ENEVA	368,64	7.292,76	46.238,69
PRIO TIGRIS	38.770,52	76,30	39.250,40
TRIDENT ENERGY	29.382,65	506,16	32.566,27
ENAUTA ENERGIA	26.726,14	579,58	30.371,61
KAROON BRASIL	25.055,13	230,90	26.507,46
EQUINOR ENERGY	19.551,98	910,70	25.280,12
PETRORECÔNCAVO	12.631,15	1.590,80	22.637,00
QATARENERGY	17.904,58	748,84	22.614,63
3R POTIGUAR	15.955,43	104,75	16.614,29
PRIO BRAVO	15.804,06	93,54	16.392,42
3R PETROLEUM OFF	13.213,41	455,67	16.079,50
CARMO	13.233,58	67,94	13.660,90
ORIGEM ALAGOAS	3.593,01	1.451,89	12.725,13
PERENCO BRASIL	10.483,10	54,43	10.825,48
3R BAHIA	3.229,78	961,00	9.274,30
ONGC CAMPOS	8.158,60	138,07	9.027,06
3R RNCE	6.962,02	224,80	8.375,96
NOVA TÉCNICA	7.889,98	45,75	8.177,73
ENAUTA	6.949,92	117,62	7.689,72
WESTLAWN ENERGIA	6.671,90	58,98	7.042,85
SEACREST NORTE CAP	6.358,56	47,27	6.655,90
BW MAROMBA	5.371,77	84,47	5.903,07
SPE TIÊTA	3.427,95	144,06	4.334,06
PARANÁ XISTO	1.729,24	66,45	2.147,16
ALVOPETRO	28,46	285,09	1.821,62
RECÔNCAVO ENERGIA SP	5,11	283,40	1.787,63
SEACREST SPE CRICARÉ	1.305,93	43,06	1.576,79

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PRIO	1.302,25	4,03	1.327,62
SHB	610,07	26,47	776,59
GAS BRIDGE	8,56	76,37	488,94
GEOPARK BRASIL	8,56	76,37	488,94
PETROSYNERGY	404,32	12,54	483,19
CAPIXABA ENERGIA	329,21	7,77	378,07
3R PESCADA	66,13	47,31	363,68
PETROM	271,78	3,85	295,97
ORIGEM	1,91	33,83	214,70
MANDACARU ENERGIA	181,81	0,43	184,54
NÍON ENERGIA	139,84	5,91	177,00
IMETAME	141,11	3,41	162,56
IPI	141,11	3,41	162,56
PETROBORN	0,00	22,19	139,59
BGM	106,76	0,14	107,63
VULTUR OIL	78,61	1,32	86,93
GEOPAR - GEOSOL	79,83	0,42	82,47
NOVA PETRÓLEO	60,49	0,54	63,88
SLIM DRILLING	60,09	0,28	61,85
CAMPO PETRÓLEO	51,03	0,08	51,56
BARRA BONITA	0,16	6,67	42,09
PETRO-VICTORY	24,49	2,51	40,25
ENERGIZZI ENERGIAS	21,53	0,54	24,94
PHOENIX ÓLEO & GÁS	21,28	0,09	21,84
ANDORINHA PETRÓLEO	20,24	0,09	20,79
PERÍCIA	20,24	0,09	20,79
CREATIVE ENERGY	0,13	3,08	19,49
NTF	13,63	0,00	13,65
GUTO & CACAL	11,10	0,02	11,24
VIPETRO	6,90	0,02	7,01
GEOFLUX	6,81	0,00	6,83
NEWO	6,81	0,00	6,83
EPG BRASIL	3,26	0,06	3,61
BRASIL REFINARIAS	1,07	0,00	1,08
NORD	0,94	0,00	0,95

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
23.923,79	1.469,97	33.169,60

Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

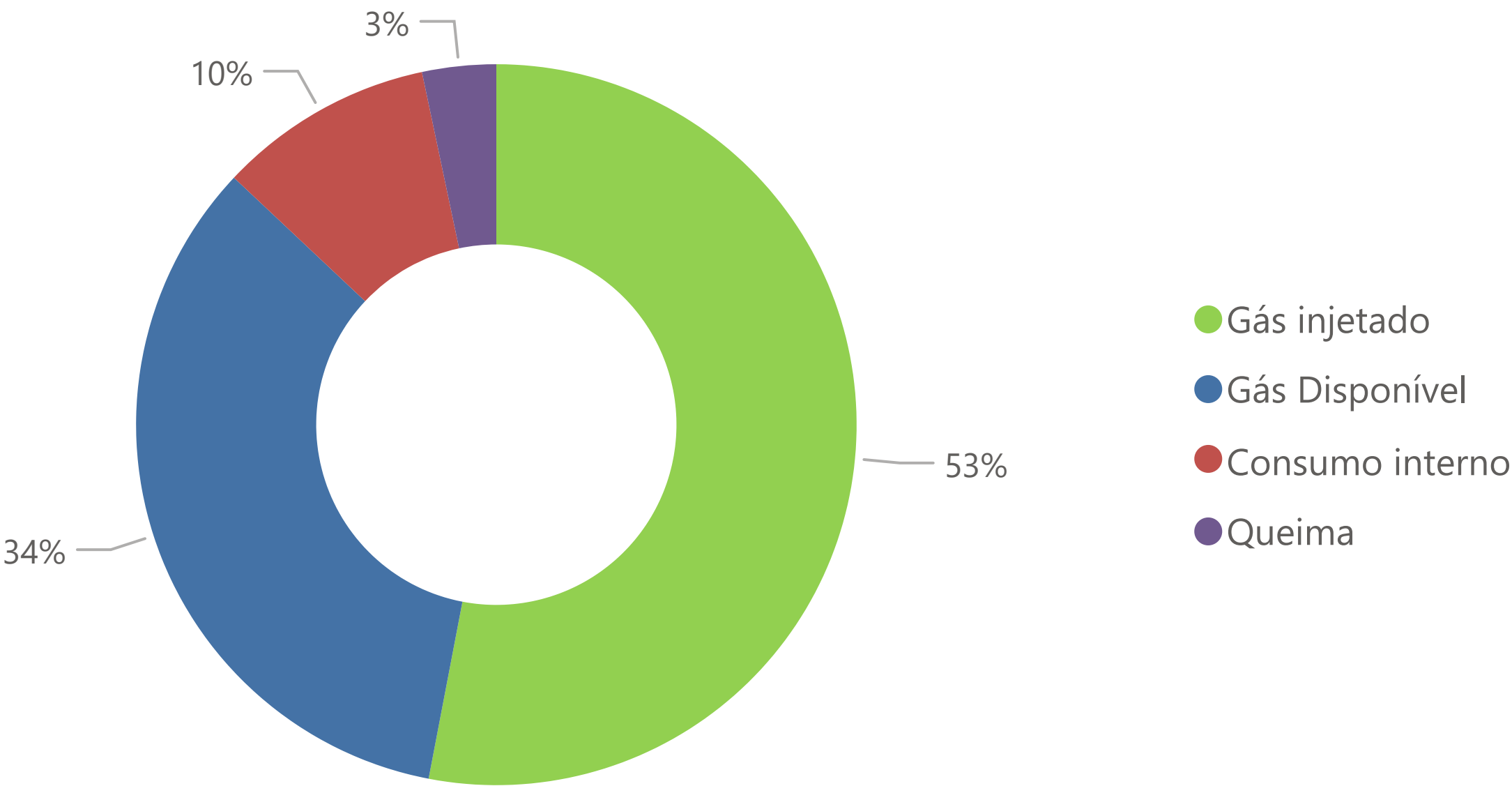
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	11.112	4.443	33.511	89.791	61.046	138.858	105.150
Campos	5.110	1.235	8.307	0	0	14.652	14.354
Solimões	425	51	7.024	6.146	6.144	13.646	13.623
Parnaíba	68	19	6.534	0	0	6.620	6.620
Recôncavo	119	78	2.390	335	335	2.922	2.905
Alagoas	22	11	1.428	0	0	1.461	1.452
Potiguar	316	73	879	0	0	1.267	1.262
Camamu	22	2	740	0	0	764	760
Amazonas	1	4	667	0	0	672	672
Espírito Santo	322	45	202	0	0	569	563
Paraná	44	2	28	0	0	73	73
Sergipe	6	53	0	14	14	73	73
Tucano Sul	2	0	54	0	0	56	56
Barreirinhas		2	0	0	0	2	2
Ceará			0	0	0		0
Total	17.568	6.018	61.764	96.287	67.539	181.636	147.566

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2025

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) Pré Sal	Petróleo (bbl/d) Pós Sal	Gás natural (Mm³/d) Pré Sal	Gás natural (Mm³/d) Pós Sal	Produção (boe/d) Pré Sal	Produção (boe/d) Pós Sal
<input type="checkbox"/> Tupi	794.598	0	40.190	0	1.047.386	0
<input type="checkbox"/> Búzios	744.648	0	32.741	0	950.583	0
<input type="checkbox"/> Mero	524.923	0	34.620	0	742.673	0
<input type="checkbox"/> Sépia	126.784	0	5.217	0	159.601	0
<input type="checkbox"/> Sapinhoá	114.744	0	5.591	0	149.911	0
<input type="checkbox"/> Atapu	114.630	0	4.050	0	140.103	0
<input type="checkbox"/> Berbigão	120.406	0	2.822	0	138.154	0
<input type="checkbox"/> Jubarte	89.840	38.010	3.591	454	112.424	40.866
<input type="checkbox"/> Itapu	82.484	0	1.325	0	90.818	0
<input type="checkbox"/> Itapu_Eco	77.034	0	1.237	0	84.818	0
<input type="checkbox"/> Sul de Tupi	47.486	0	2.235	0	61.543	0
<input type="checkbox"/> Oeste de Atapu	23.804	0	841	0	29.094	0
<input type="checkbox"/> Anc_Mero	19.039	0	1.256	0	26.936	0
<input type="checkbox"/> Lapa	19.097	0	773	0	23.957	0
<input type="checkbox"/> Marlim Leste	21.161	46.679	372	536	23.504	50.048
<input type="checkbox"/> Sul de Berbigão	15.575	0	1.174	0	22.962	0
<input type="checkbox"/> Sépia Leste	17.405	0	716	0	21.910	0
<input type="checkbox"/> Marlim	8.488	56.527	256	947	10.096	62.484
<input type="checkbox"/> Tambuatá	4.806	0	211	0	6.135	0
<input type="checkbox"/> Voador	4.412	0	133	0	5.248	0
<input type="checkbox"/> Anc_Tupi	3.557	0	167	0	4.610	0
<input type="checkbox"/> Sudoeste de Sapinhoá	2.589	0	126	0	3.383	0
<input type="checkbox"/> Noroeste de Sapinhoá	1.506	0	73	0	1.968	0
<input type="checkbox"/> Anc_Norte_Atapu	1.328	0	47	0	1.623	0
<input type="checkbox"/> Nordeste de Sapinhoá	313	0	15	0	409	0
<input type="checkbox"/> Espadim	307	0	9	0	365	0
Total	2.980.964	141.215	139.790	1.937	3.860.215	153.398



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

06 - Junho

▼

Ambiente

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Marginal

Todos

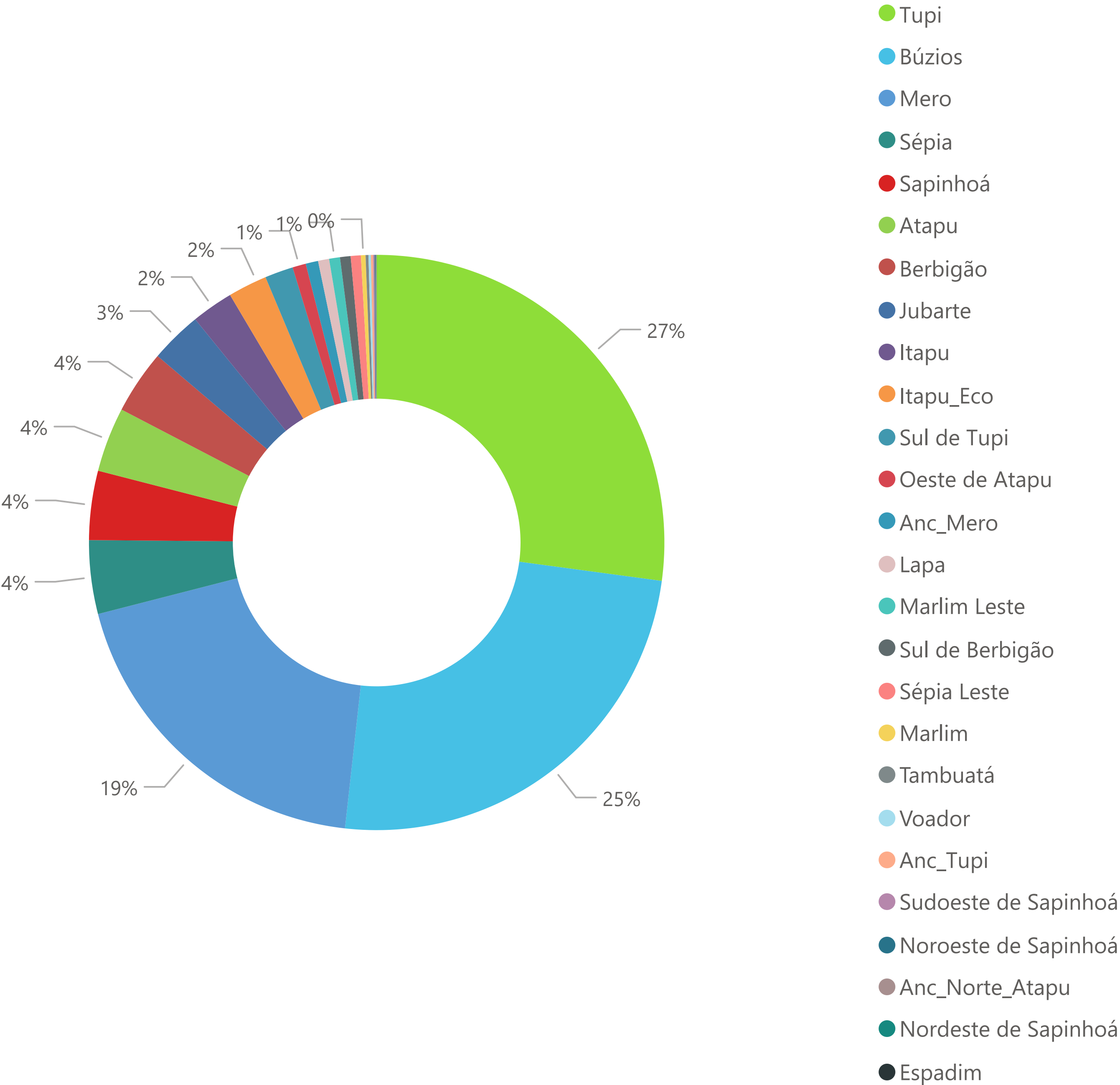
▼

Regime Contratual

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

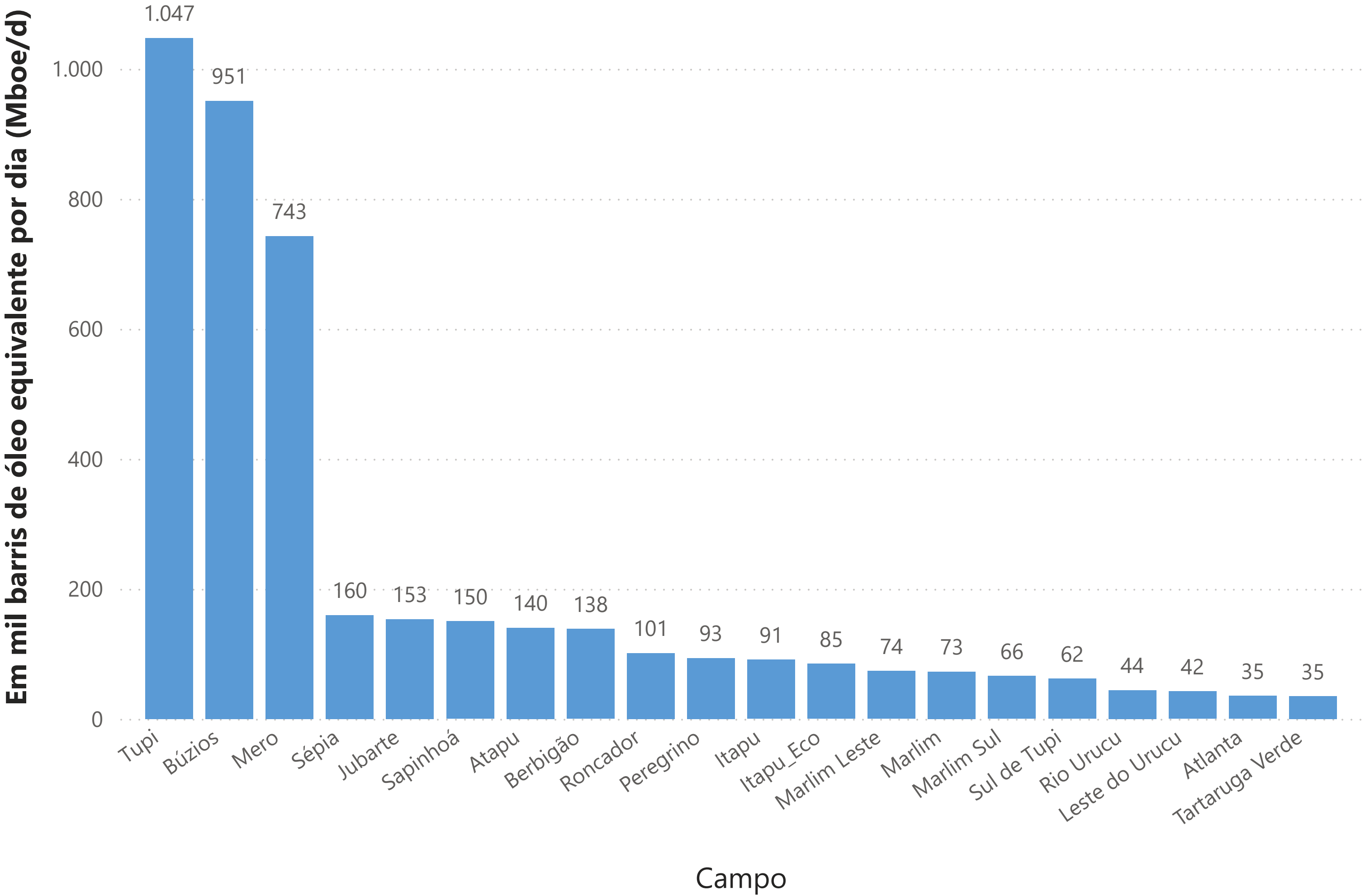
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

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-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.542
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.621
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.347
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.060
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.551
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.822
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.334
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.217
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.739
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	42.315
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.116
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.925
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.838
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.836
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.996
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.908
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.578
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.623
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.456
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.868
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.589
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	33.095
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.040
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.495
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.329
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	31.721
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.189
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.645
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.825
7-ITP-4-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	29.715

Filtros:

Ano

2025

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	2.924
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.870
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.800
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.650
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.641
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.542
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.362
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.275
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.127
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	2.018
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.007
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.997
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.936
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.918
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.914
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.909
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.856
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.840
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.840
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.831
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.812
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.784
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.741
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.726
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.697
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.692
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.622
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.585
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.570
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.552

Filtros:

Ano

2025

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 total (boe/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	63.168
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.212
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.383
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.351
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.682
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.623
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.127
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.610
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.573
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.987
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.611
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.515
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.479
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.031
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.764
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.799
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.444
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.548
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.070
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.099
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.663
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.466
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	44.047
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.735
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.657
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.638
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.401
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.949
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.411
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.213

Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Campo

Todos

Marginal

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

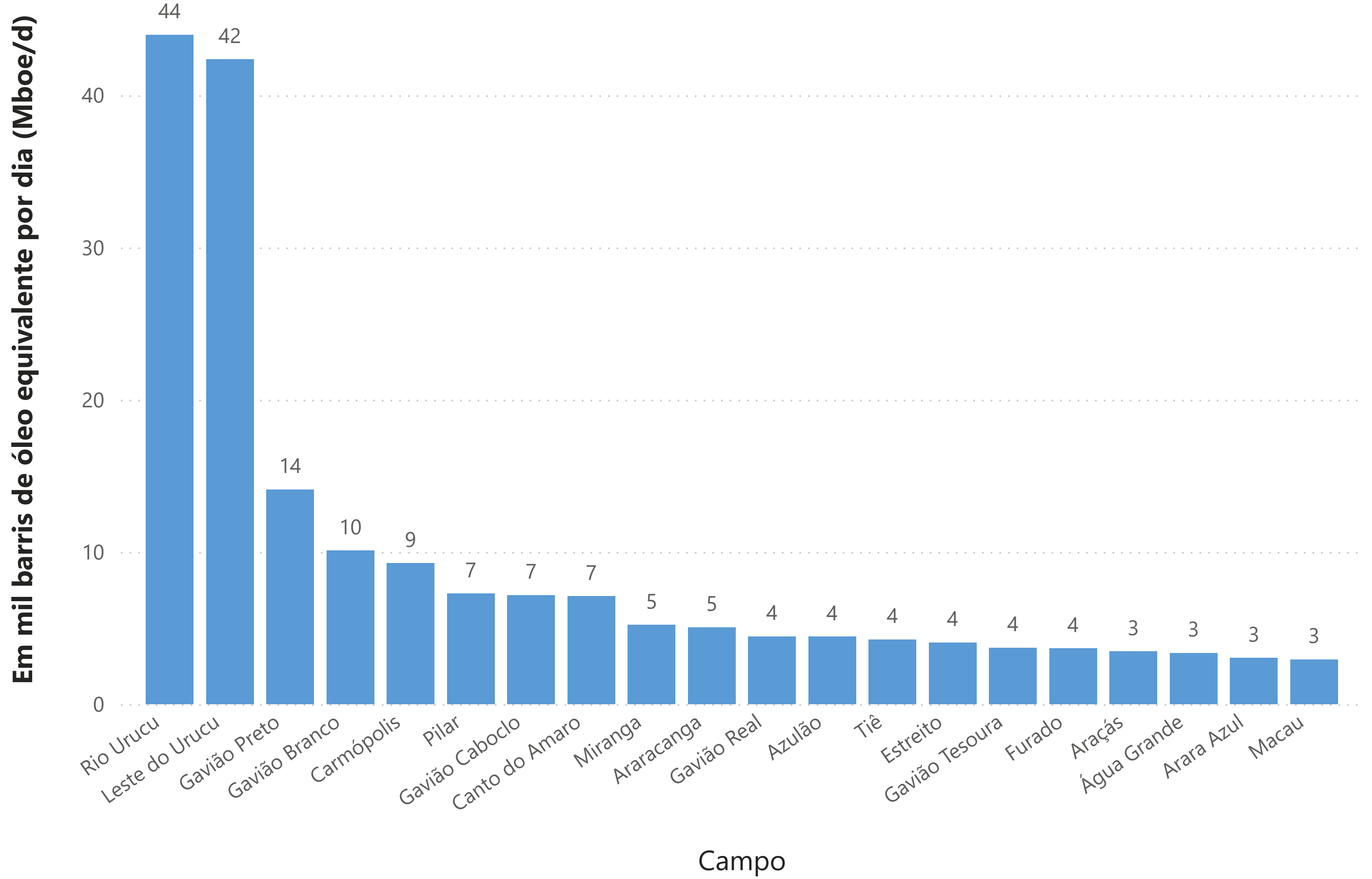
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

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)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.010
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	932
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	891
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	642
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	540
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	516
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	491
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	457
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	406
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	328
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	322
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	316
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	274
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	274
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	250
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240
7-RIP-6-ES	Rio Ipiranga	Espírito Santo	Terra	227
7-LV-59-RN	Livramento	Potiguar	Terra	226
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	216
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	214
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	213
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	212
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	210
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	208
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	208
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	203

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	580
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	543
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	494
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	416
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	404
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	369
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	360
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	356
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	345
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	334
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	327
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	326
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	323
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	317
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	311
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	283
7-GVP-2D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	274
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	272
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	272
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	270
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	266
7-RUC-79HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
7-GVP-5D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	253
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	253
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	250
3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	250

Filtros:

Ano

2025

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)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	183.787	12.083	259.784	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	177.882	11.790	252.039	6	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	157.000	6.763	199.536	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	144.189	5.934	181.511	5	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
FPSO Almirante Barroso	145.738	5.644	181.235	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	159.518	2.563	175.636	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 70	139.762	4.938	170.820	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	126.878	5.875	163.830	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	135.981	3.996	161.116	10	Berbigão / Sul De Berbigão
Petrobras 67 (P-67)	126.409	5.232	159.315	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	115.510	6.293	155.089	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	121.797	4.960	152.998	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Marechal Duque de Caxias	106.750	6.952	150.475	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Itaguaí	102.940	6.496	143.797	7	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	104.600	5.774	140.917	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	106.163	4.407	133.881	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Mangaratiba	97.075	5.710	132.993	8	Tupi
Petrobras 66 (P-66)	99.108	5.299	132.439	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	98.531	4.887	129.268	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Almirante Tamandaré	98.164	3.972	123.147	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Paraty	95.181	4.234	121.812	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	64.202	2.823	81.958	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	67.935	2.093	81.098	13	Jubarte
FPSO Cidade de Ilha Bela	54.951	2.983	73.713	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	58.435	608	62.262	14	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	43.822	2.924	62.212	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 53	54.615	678	58.881	9	Marlim Leste
Polo Arara	5.613	7.708	54.097	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Peregrino C	51.240	146	52.160	8	Peregrino / Pitangola
FPSO Alexandre de Gusmão	31.721	2.127	45.099	1	Anc_Mero / Mero

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

06 - Junho

▼

Instalação

Todos

▼

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	2.448
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	692
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	530
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	382
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	269
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	133
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	121
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	107
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	104
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	98
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	89
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	88
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	84
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	55
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	44
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	39
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	37
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	34
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	33
Lapa	Santos	Mar	TOTALENERGIES EP	33
Total				5.418

Filtros:

Ano

2025

▼

Nome Mes

06 - Junho

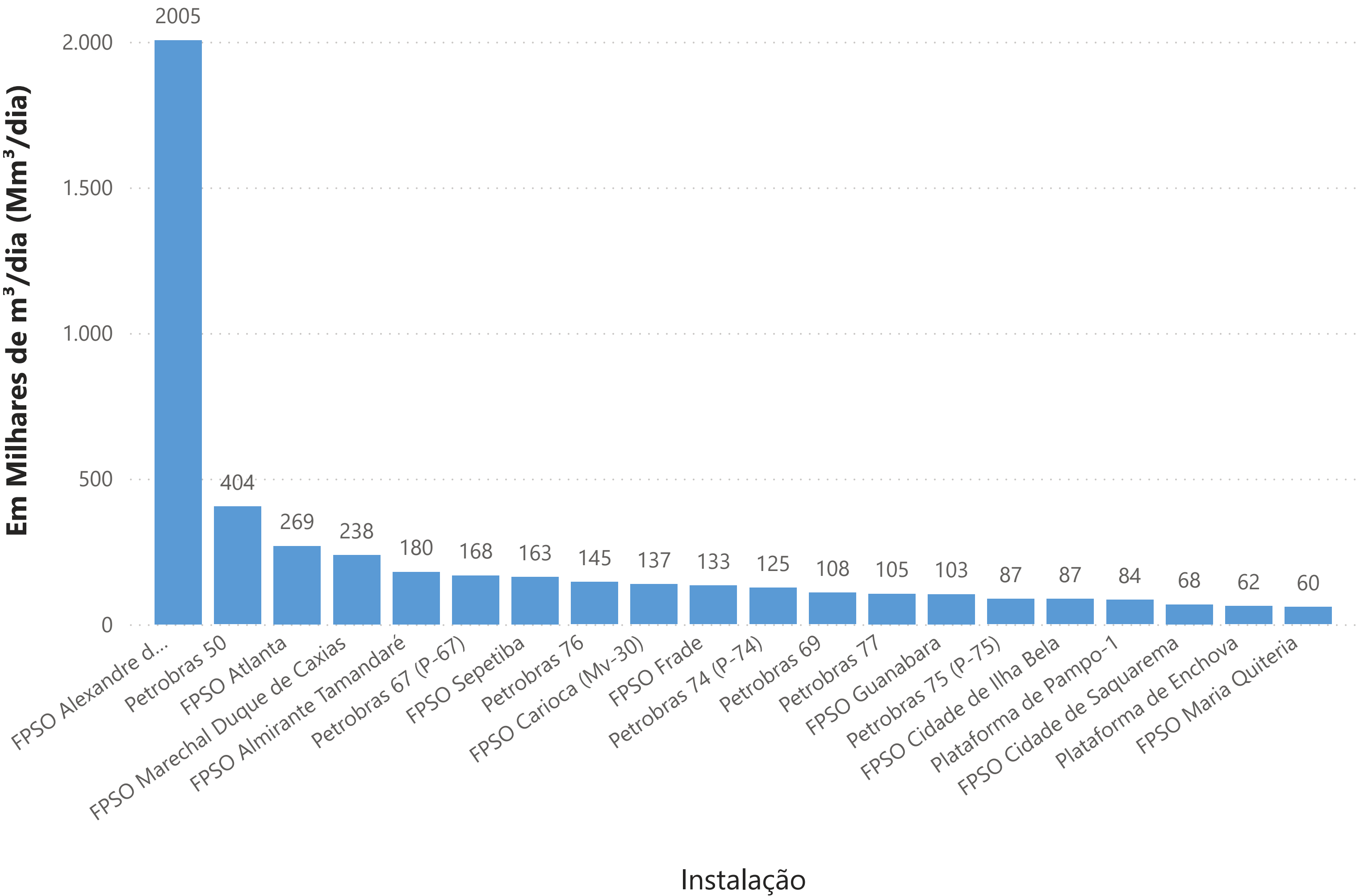
▼

Instalação

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

06 - Junho

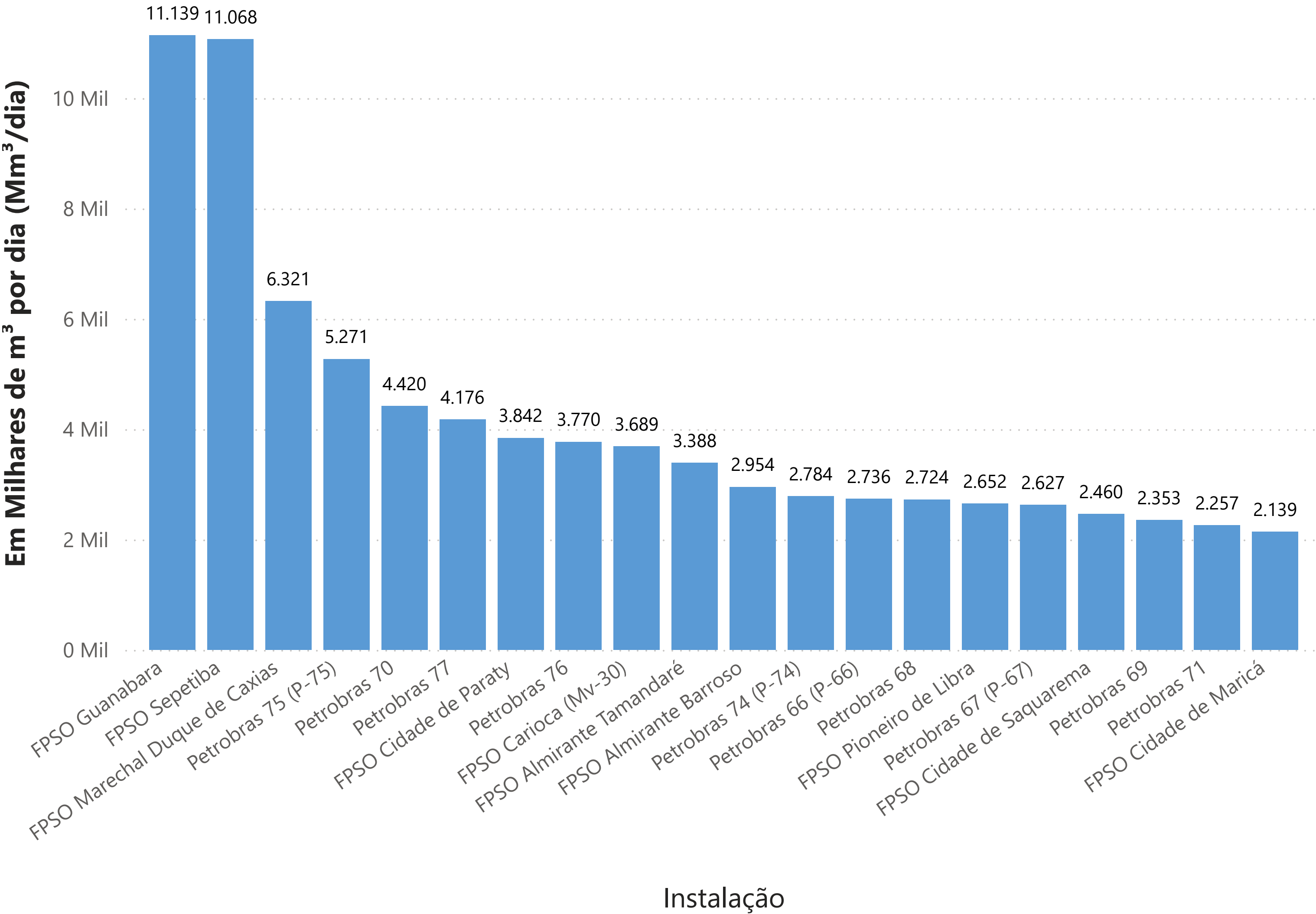
▼

Instalação

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

06 - Junho

▼

Instalação

Todos

▼

Campo

Todos

▼

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m³/d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Petrobras 53	52.318,11	2278,20%	637,70	1571,25 %	56.329,14	2207,48%
FPSO Alexandre de Gusmão	28.002,08	753,04%	1.837,31	634,15%	39.558,40	713,94%
Plataforma de Manati 1	85,63	-	362,54	90,37%	2.365,96	93,76%
Petrobras 51	5.082,37	54,87%	102,27	71,75%	5.725,61	56,36%
FPSO Frade	10.644,10	49,71%	88,22	39,00%	11.199,01	49,04%
FPSO Almirante Tamandaré	29.462,07	42,88%	1.094,42	38,03%	36.345,75	41,87%
FPSO_Osx3	1.633,93	33,50%	11,73	138,91%	1.707,69	34,64%
Plataforma de Carapeba-li	591,46	31,45%	3,73	39,16%	614,95	31,68%
Petrobras 77	31.591,96	25,19%	1.449,62	27,28%	40.709,77	25,63%
FPSO Anna Nery	6.329,31	20,39%	101,68	18,38%	6.968,83	20,18%
Plataforma de Carapeba-lII	584,51	17,91%	4,06	22,71%	610,03	18,07%
FPSO Cidade de Ilha Bela	8.662,83	18,72%	307,28	11,48%	10.595,55	16,79%
Petrobras 61	2.555,70	17,64%	-3,68	-3,41%	2.532,54	16,70%
Petrobras 55	3.197,53	16,40%	58,24	9,11%	3.563,84	15,15%
FPSO Cidade de Paraty	9.642,02	11,27%	689,74	19,46%	13.980,37	12,96%
Petrobras 08	1.334,03	14,85%	-15,13	-13,01%	1.238,83	12,75%
FPSO Maria Quiteria	2.960,28	11,33%	102,91	11,26%	3.607,54	11,32%
FPSO Espirito Santo	2.099,42	7,47%	159,99	45,53%	3.105,70	10,24%
Petrobras 58	2.814,63	4,32%	318,74	17,97%	4.819,47	6,32%
FPSO Cidade de São Paulo	2.971,12	4,85%	79,64	2,90%	3.472,06	4,42%
Petrobras 75 (P-75)	4.347,32	3,91%	269,72	4,48%	6.043,82	4,06%
Petrobras 50	279,96	0,91%	174,08	30,86%	1.374,90	4,00%
Petrobras 62	-737,62	-3,82%	311,79	15,75%	1.223,47	3,85%
Petrobras 71	3.825,18	2,46%	306,55	13,59%	5.753,35	3,39%
FPSO Cidade de Vitória	87,01	1,65%	13,92	19,73%	174,56	3,05%
Petrobras 66 (P-66)	2.069,95	2,13%	226,70	4,47%	3.495,86	2,71%
Plataforma de Pampo-1	468,30	5,11%	-32,39	-18,05%	264,60	2,57%
FPSO Carioca (Mv-30)	3.548,97	2,52%	131,63	2,27%	4.376,87	2,47%
Peroa	-26,82	-29,71%	10,73	2,91%	40,66	1,69%
FPSO Cidade de Anchieta	-58,65	-0,30%	67,41	8,80%	365,36	1,49%
Plataforma de Carapeba-I	-0,28	-0,20%	0,38	24,78%	2,14	1,45%
FPSO Sepetiba	2.279,43	1,30%	142,10	1,22%	3.173,19	1,28%
FPSO Cidade de Itajaí	109,27	0,44%	26,12	12,75%	273,55	1,04%
FPSO Cidade de Saquarema	60,62	0,06%	92,40	1,63%	641,80	0,46%
Petrobras 40	84,99	0,22%	13,12	1,87%	167,52	0,39%
Petrobras 68	692,69	0,51%	-75,75	-1,86%	216,21	0,13%
Total	219.593,40	12,96%	9.069,52	13,31%	276.638,94	13,03%

Filtros:

Ano

2025

Mês

06 - Junho

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Cidade de Caraguatatuba - CCG (MV-27)	05/06/2025	21/06/2025	16	Programada	Lapa
Petrobras 76	09/06/2025	11/06/2025	2	Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
PLATAFORMA DE MANATI	13/06/2025	20/06/2025	7	Não-programada	Manati
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	15/06/2025	19/06/2025	4	Extraordinária	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 69	19/06/2025	22/06/2025	3	Não-programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
Polvo A	19/06/2025	21/06/2025	2	Não-programada	Polvo
Polvo A	27/06/2025	07/03/2025	-112	Extraordinária	Polvo
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	28/06/2025	30/06/2025	2	Extraordinária	Mero/Anc_Mero

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 55	28/05/2025	01/06/2025	4	Programada	Roncador
Petrobras 76	09/06/2025	11/06/2025	2	Extraordinária	Búzios/Tambuatá/Búzios_Eco
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	15/06/2025	19/06/2025	4	Extraordinária	Espadarte/Tartaruga Verde/Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 57	25/05/2025	19/06/2025	25	Programada	Jubarte
PLATAFORMA DE MANATI	13/06/2025	20/06/2025	7	Não-programada	Manati
FPSO Cidade de Caraguatatuba - CCG (MV-27)	05/06/2025	21/06/2025	16	Programada	Lapa
Polvo A	19/06/2025	21/06/2025	2	Não-programada	Polvo
Petrobras 69	19/06/2025	22/06/2025	3	Não-programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	28/06/2025	30/06/2025	2	Extraordinária	Mero/Anc_Mero