

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

11 - Novembro ∨

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 **Novembro** de **2025** constam dados de **262** áreas produtoras sendo:

243 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **48** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **194** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **19** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,773** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **182.570** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,921** 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 **3,773** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-6,4%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **13,9%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,1°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ\text{API}$), **91,1%** 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 **182,57** milhões m^3/d .
- Variou em **-6,3%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **15,7%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,9%**
- Disponibilizado ao mercado **61,87** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,71** milhões de m^3/d .
- A queima variou em **5,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-8,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **85,7%** 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 **24,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.082** poços, sendo **539** marítimos e **5.543** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **178** poços, foi de **3,024** milhões de bbl/d de petróleo e **141,27** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **3,913** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-8,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **15,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **79,6%** 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.



11 - Novembro

2025

11/2025

Número - 183

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Búzios
na Bacia de Santos
com média de produção de: 744,30 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Mero
na Bacia de Santos
com média de produção de: 40,80 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 783 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 / Búzios Eco / Tambuatá
Com total de produção de: 239.453 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Marechal Duque de Caxias
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 12,83 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

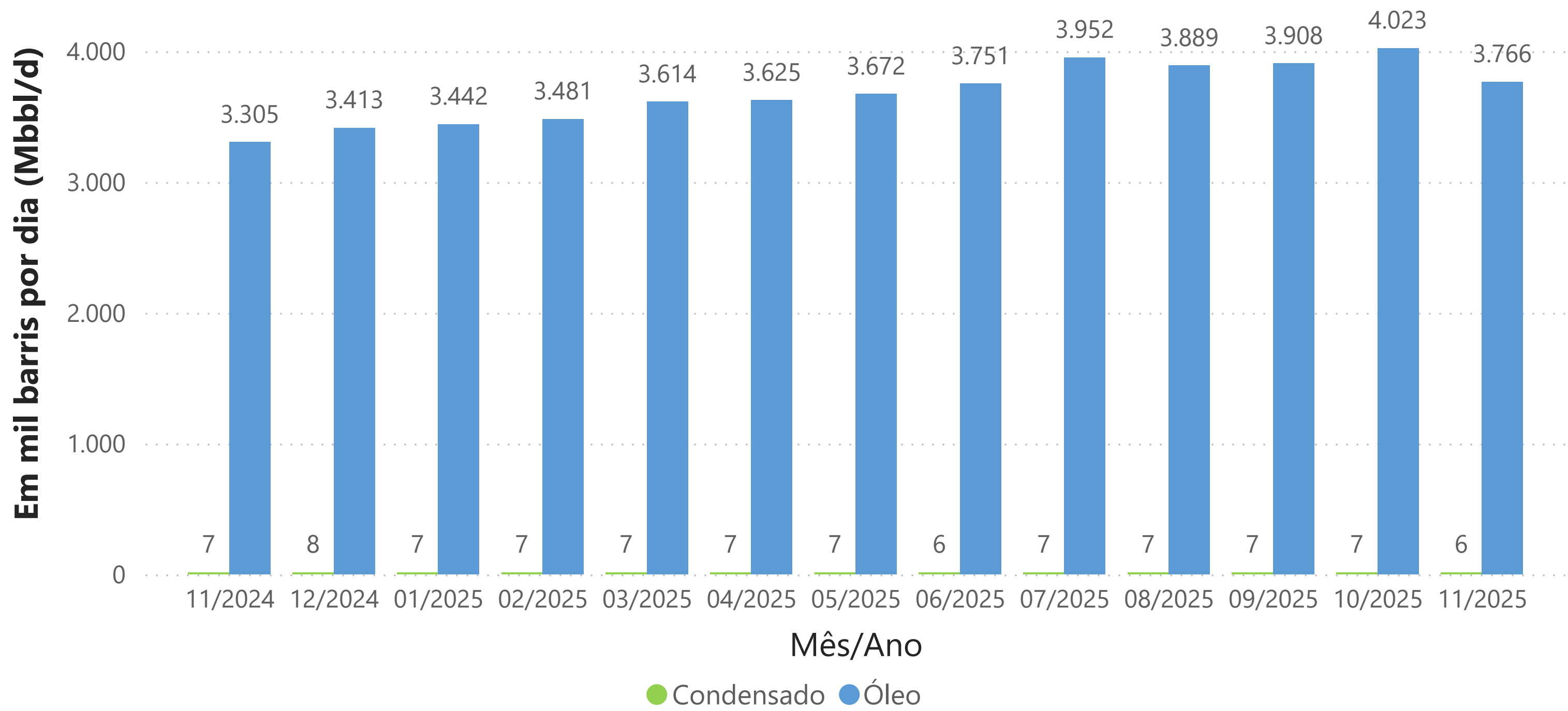
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbl/d)



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

	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025
Condensado	7	8	7	7	7	7	7	6	7	7	7	7	6
Óleo	3.305	3.413	3.442	3.481	3.614	3.625	3.672	3.751	3.952	3.889	3.908	4.023	3.766
Petróleo	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773

*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

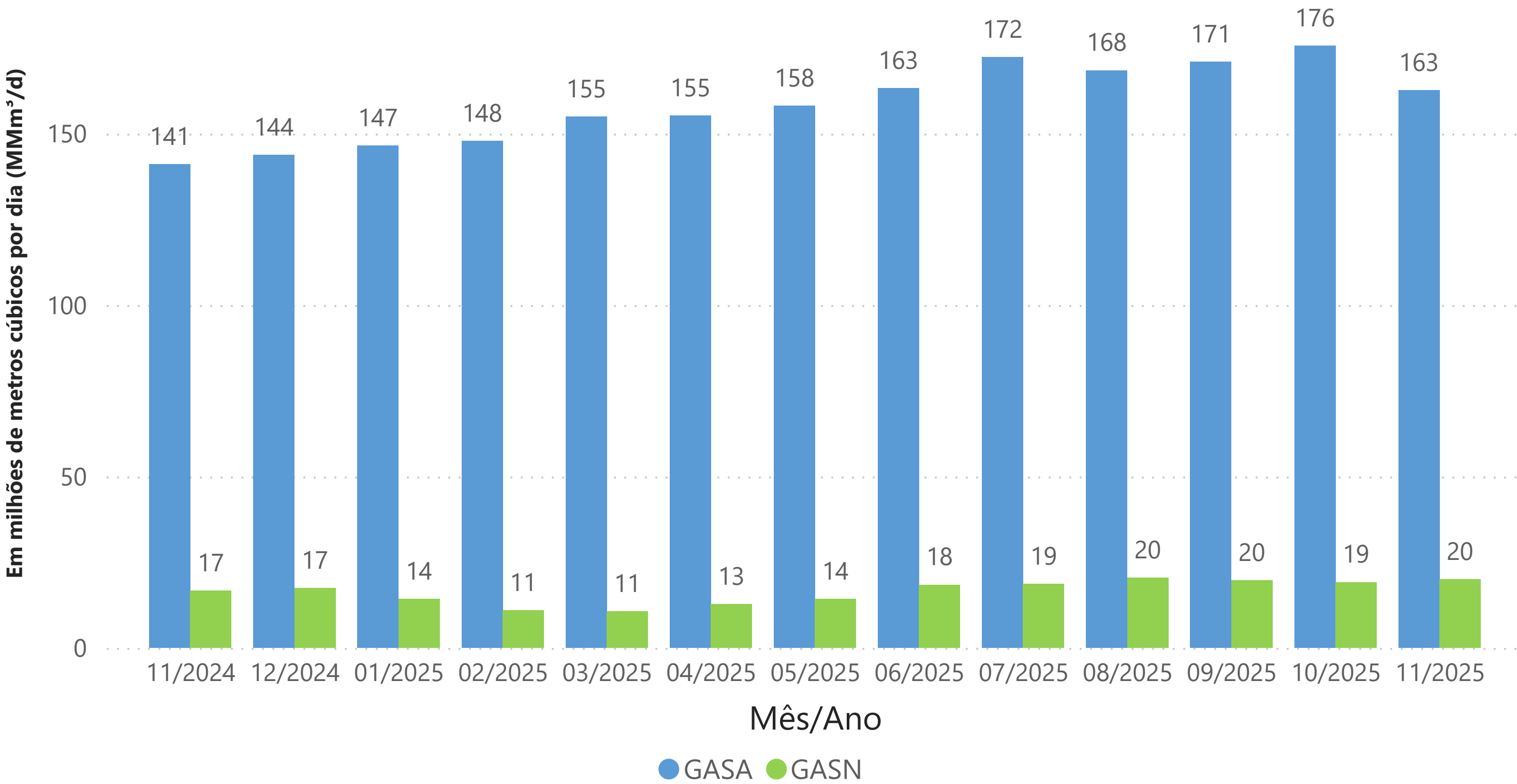
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025
GASA	141	144	147	148	155	155	158	163	172	168	171	176	163
GASN	17	17	14	11	11	13	14	18	19	20	20	19	20
Gás Total	158	161	161	159	166	168	172	182	191	189	191	195	183

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

▼

Campo

Todos

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

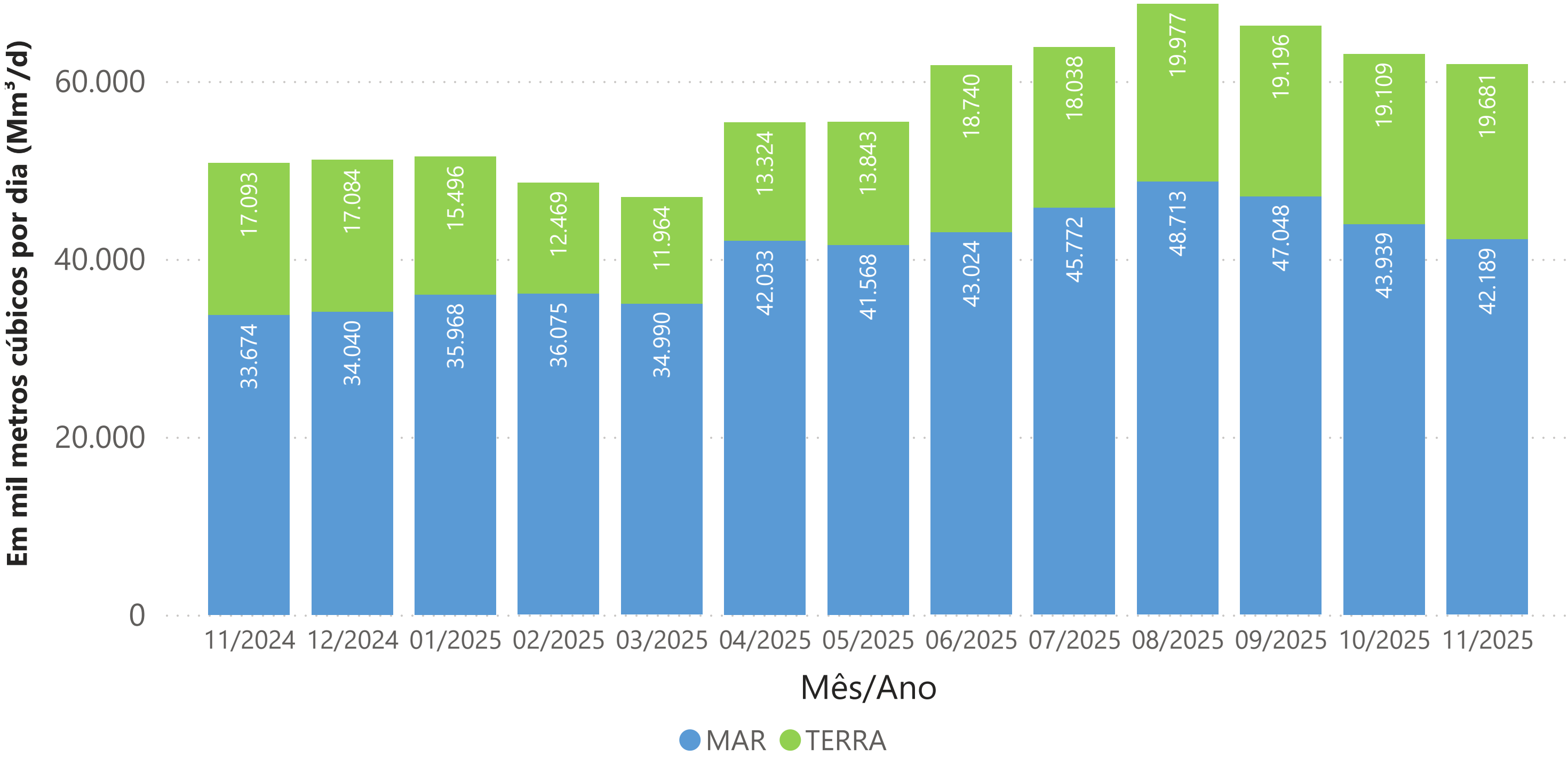
▼

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
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
07/2025	18.657	5.479	102.944	63.809	190.888	97,1%	72.358	154.227
08/2025	18.279	4.881	97.052	68.690	188.902	97,4%	67.529	154.098
09/2025	18.018	4.094	102.238	66.245	190.594	97,9%	70.049	153.859
10/2025	17.962	5.434	108.337	63.047	194.780	97,2%	73.761	156.048
11/2025	16.654	5.707	98.338	61.870	182.570	96,9%	65.983	146.253

* 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

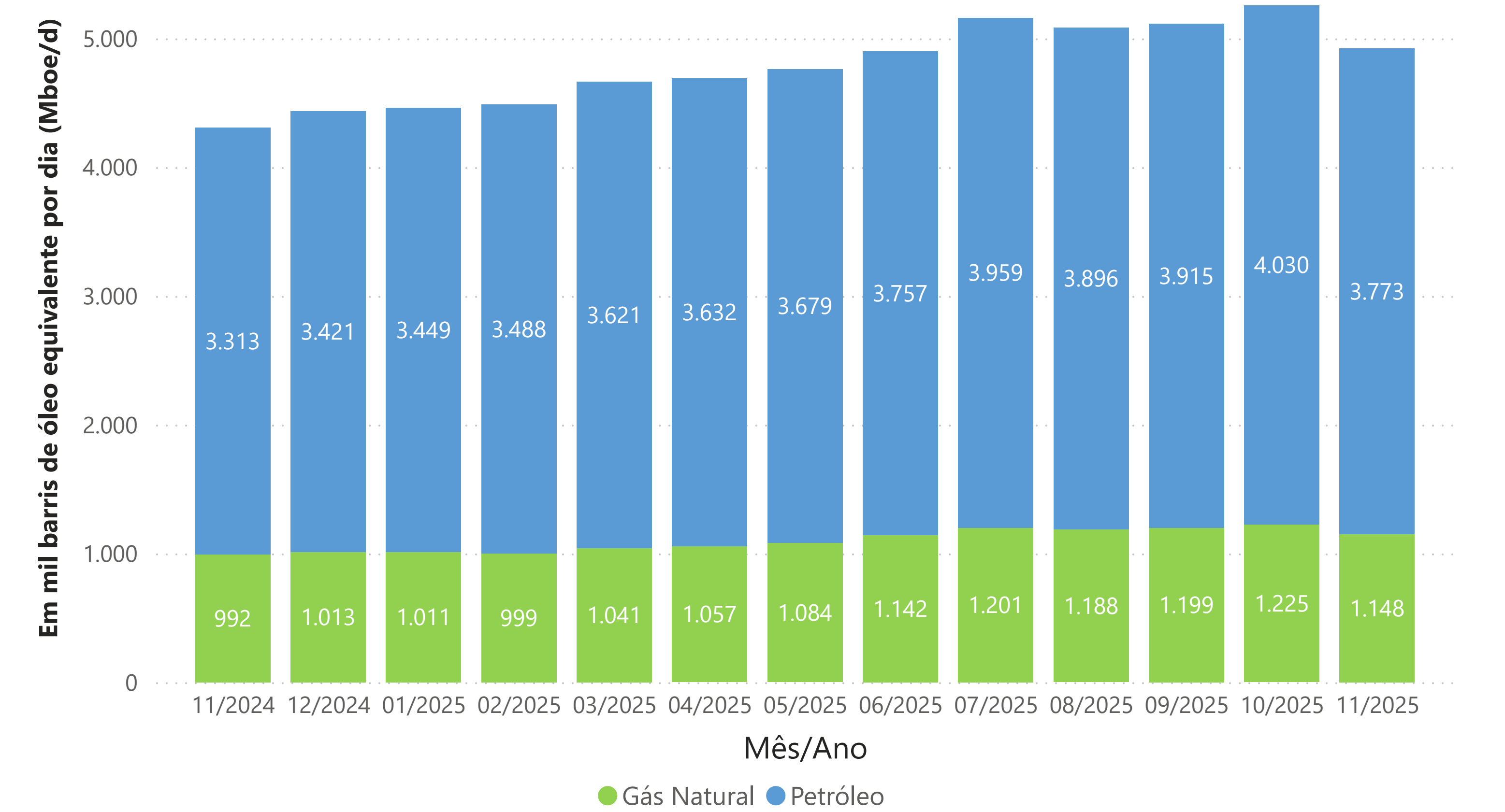
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



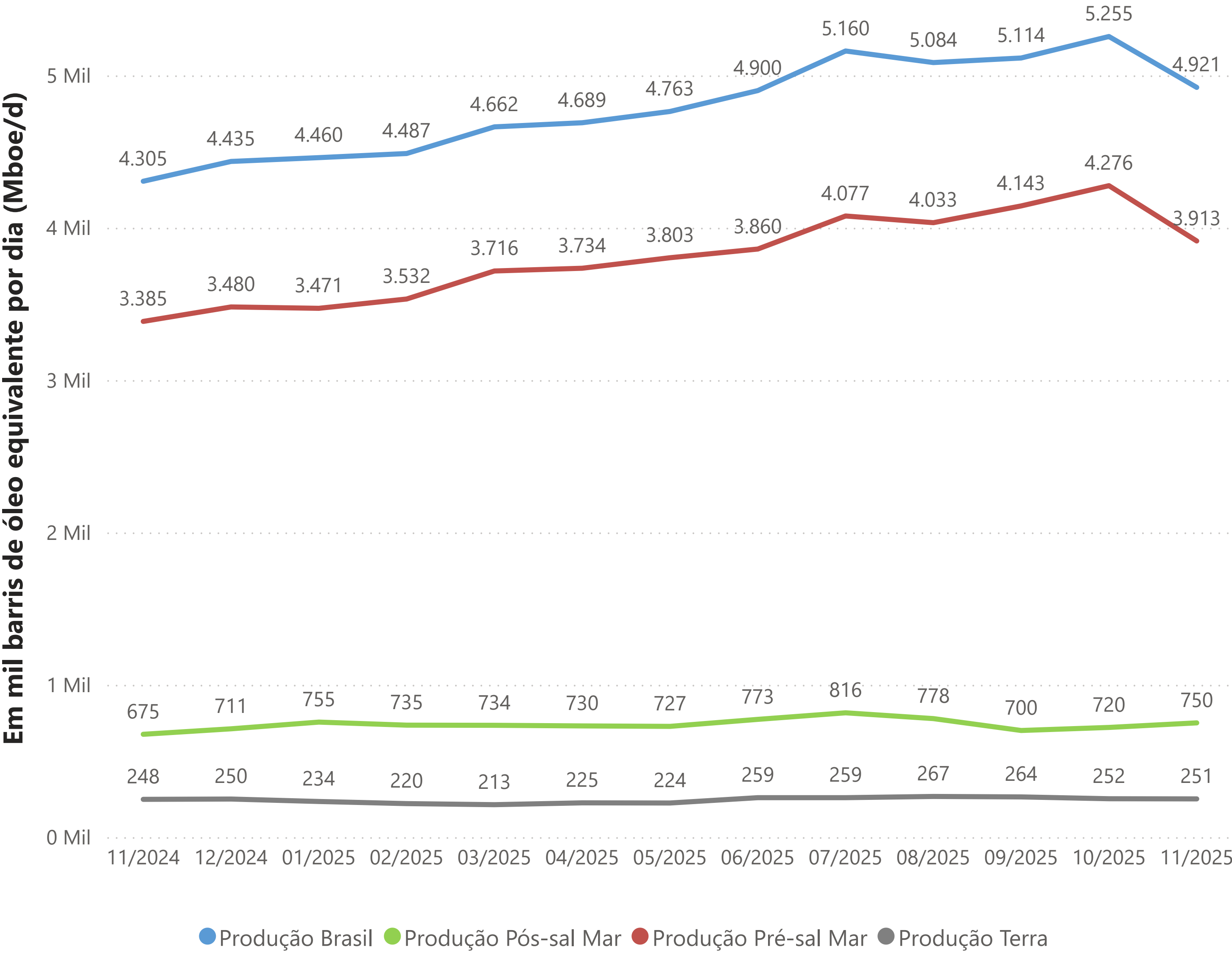
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	11/2024	12/2024	01/2025	02/2025	03/2025	04/2025	05/2025	06/2025	07/2025	08/2025	09/2025	10/2025	11/2025
Petróleo	3.313	3.421	3.449	3.488	3.621	3.632	3.679	3.757	3.959	3.896	3.915	4.030	3.773
Gás Natural	992	1.013	1.011	999	1.041	1.057	1.084	1.142	1.201	1.188	1.199	1.225	1.148
Produção Total	4.305	4.435	4.460	4.487	4.662	4.689	4.763	4.900	5.160	5.084	5.114	5.255	4.921

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Estado

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Bacia

Todos

Maduro

Todos

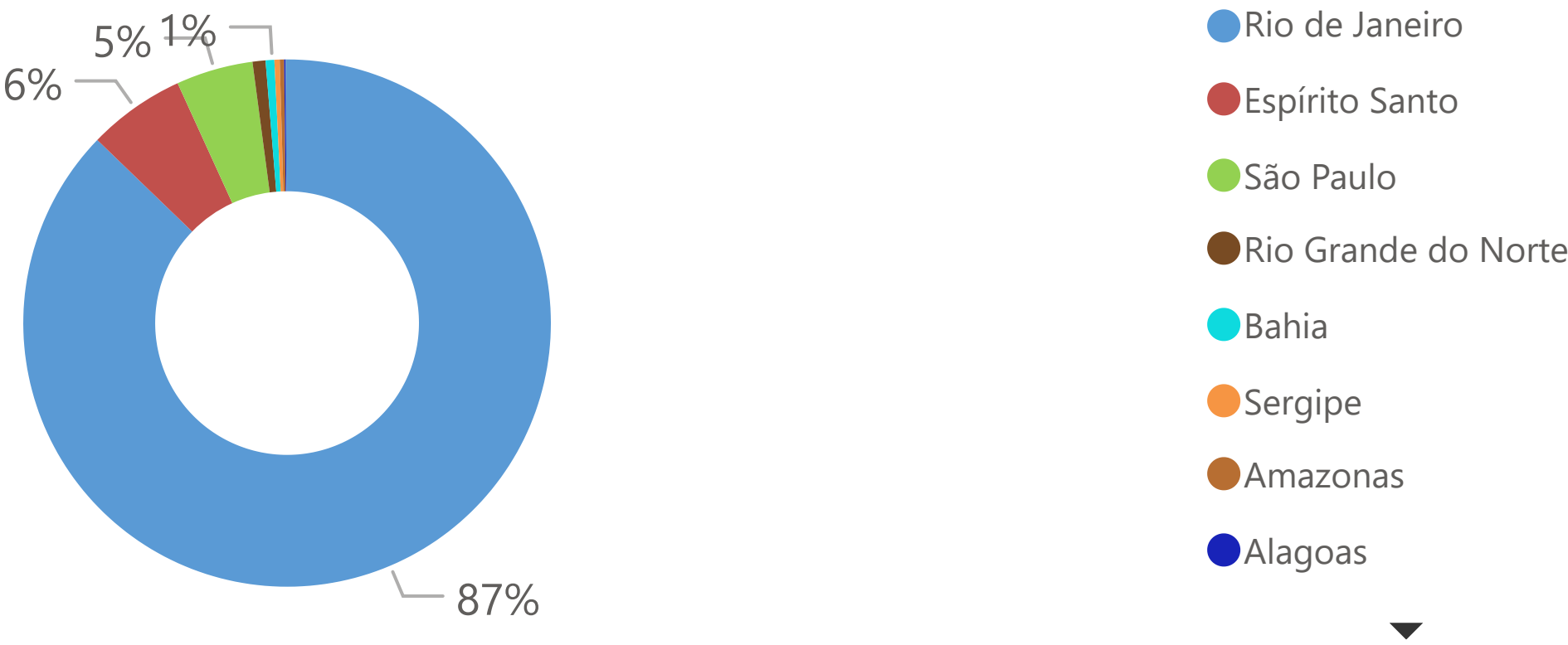
Regime Contratual

Todos

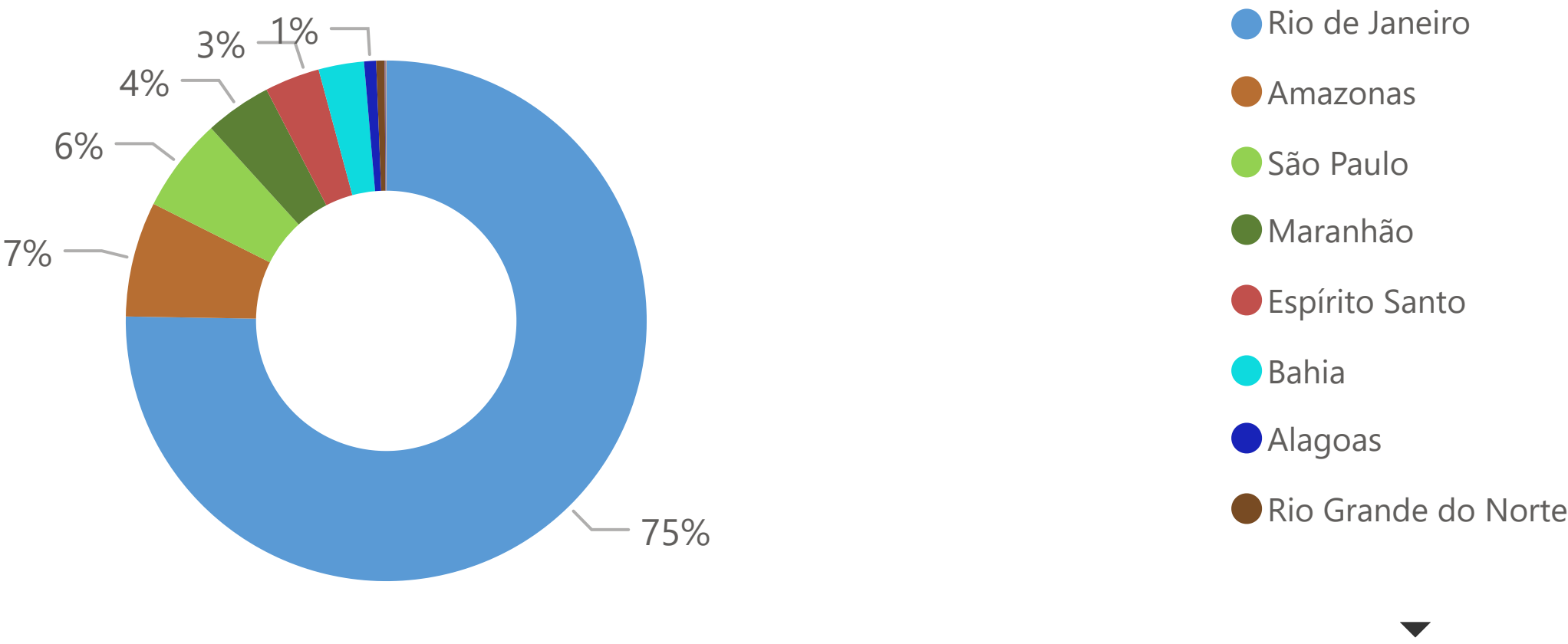
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.290.398	137.415,11	4.154.713	45
Espírito Santo	225.268	6.239,52	264.514	31
São Paulo	177.796	10.670,72	244.913	9
Amazonas	10.026	13.053,80	92.132	6
Bahia	20.122	5.150,42	52.518	74
Maranhão	136	7.550,77	47.629	8
Rio Grande do Norte	29.979	949,43	35.951	59
Sergipe	12.268	61,99	12.658	17
Alagoas	3.656	1.359,12	12.205	11
Paraná	2.898	119,43	3.649	2
Total	3.772.548	182.570,33	4.920.880	262

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Bacia

Todos

Ambiente

Todos

Marginal

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Maduro

Todos

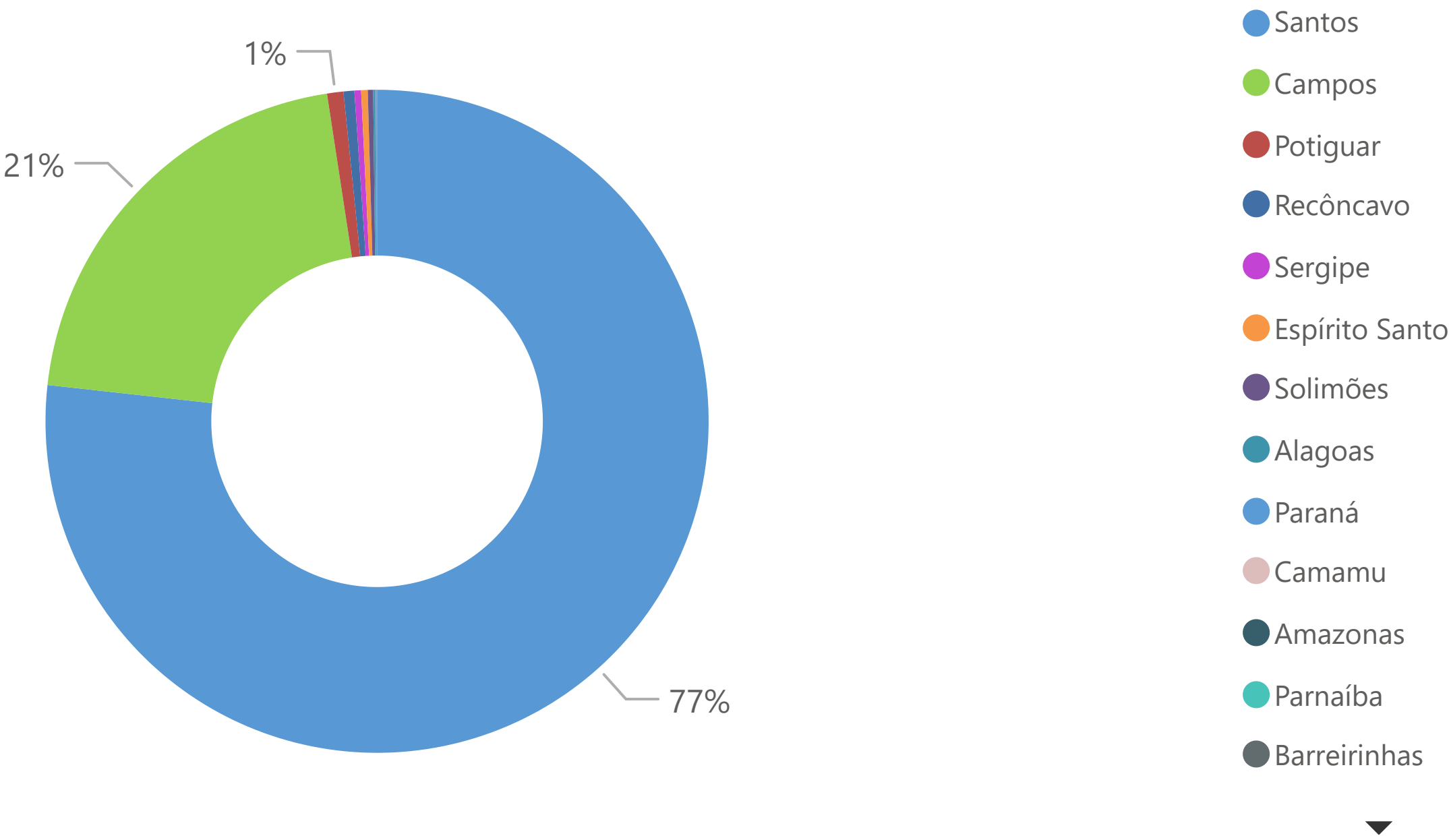
Regime Contratual

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	2.895.337	138.890	3.768.927	29
Campos	786.110	14.965	880.235	32
Solimões	9.846	12.470	88.279	5
Parnaíba	118	7.549	47.600	7
Recôncavo	19.917	3.042	39.052	70
Potiguar	29.979	949	35.951	59
Espírito Santo	12.016	471	14.978	24
Camamu	203	2.045	13.067	1
Sergipe	12.268	62	12.658	17
Alagoas	3.656	1.359	12.205	11
Amazonas	180	584	3.854	1
Paraná	2.898	119	3.649	2
Tucano Sul	2	63	398	3
Barreirinhas	18	2	29	1
Total	3.772.548	182.570	4.920.880	262

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

11 - Novembro

▼

Bacia

Todos

▼

Ambiente

Todos

▼

Marginal

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Maduro

Todos

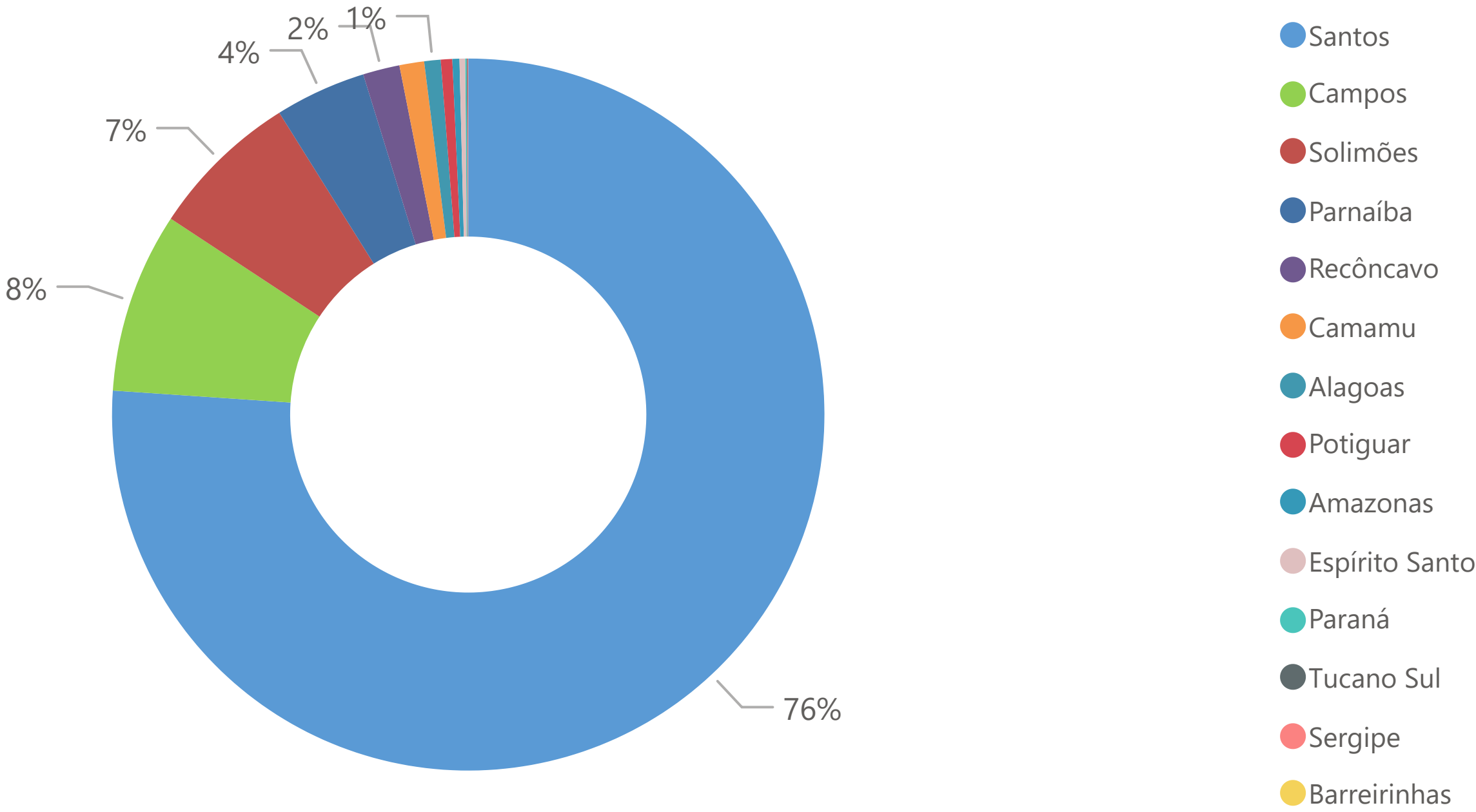
▼

Regime Contratual

Todos

▼

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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	3.368.467	163.520,18	4.396.978
PRIO TIGRIS	105.157	223,54	106.563
PETRO RIO JAGUAR	57.966	1.583,34	67.925
ENEVA	299	8.133,02	51.454
TOTALENERGIES EP	37.892	1.597,51	47.940
ENAUTA ENERGIA	22.514	170,12	23.584
PETRORECÔNCAVO	12.220	1.639,00	22.529
3R POTIGUAR	20.746	84,39	21.277
SHELL BRASIL	19.223	313,64	21.195
EQUINOR BRASIL	15.938	829,52	21.155
KAROON BRASIL	18.623	286,48	20.425
PERENCO BRASIL	16.257	77,94	16.747
TRIDENT ENERGY	14.065	190,71	15.265
PRIO BRAVO	13.983	66,24	14.399
3R PETROLEUM	11.521	412,68	14.117
CARMO	12.003	56,32	12.357
ORIGEM ALAGOAS	3.413	1.349,21	11.899
3R BAHIA	3.272	991,84	9.510
SEACREST NORTE CAP	6.400	55,82	6.751
BW MAROMBA	3.561	29,51	3.746
PARANÁ XISTO	2.897	106,29	3.566
SPE TIÊTA	2.498	74,92	2.969
ALVOPETRO	94	375,00	2.453
SEACREST SPE CRICARÉ	1.391	42,77	1.660
RECÔNCAVO ENERGIA SP	14	239,17	1.519
MANDACARU ENERGIA	581	2,61	597
PETROSYNERGY	328	13,07	410
CAPIXABA ENERGIA	261	6,29	301
IMETAME	208	0,84	213
ORIGEM	2	33,62	213
PETROM	162	4,85	193
PETROBORN	0	29,38	185
NÍON ENERGIA	138	6,53	179

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
BGM	112	0,17	113
SLIM DRILLING	101	0,46	104
NOVA PETRÓLEO	85	0,67	89
BARRA BONITA	0	13,14	83
PHOENIX ÓLEO & GÁS	25	1,98	38
ENERGIZZI ENERGIAS	33	0,71	38
PERÍCIA	35	0,16	36
CREATIVE ENERGY	1	4,83	31
PETRO-VICTORY	18	1,77	29
NTF	25	0,01	26
GUTO & CACAL	12	0,02	12
VIPETRO	4	0,01	4
EPG BRASIL	2	0,04	3
BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1
NORD	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
PRIO TIGRIS	2,79%
PETRO RIO JAGUAR	1,54%
TOTALENERGIES EP	1,00%
ENAUTA ENERGIA	0,60%
3R POTIGUAR	0,55%
SHELL BRASIL	0,51%
KAROON BRASIL	0,49%
PERENCO BRASIL	0,43%
EQUINOR BRASIL	0,42%
TRIDENT ENERGY	0,37%
PRIO BRAVO	0,37%
PETRORECÔNCAVO	0,32%
CARMO	0,32%
3R PETROLEUM	0,31%
SEACREST NORTE CAP	0,17%
BW MAROMBA	0,09%
ORIGEM ALAGOAS	0,09%
3R BAHIA	0,09%
PARANÁ XISTO	0,08%
SPE TIÊTA	0,07%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
MANDACARU ENERGIA	0,02%
PETROSYNERGY	0,01%
ENEVA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	10,71%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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	2.292.577,70	110.854,64	2.989.832,32
SHELL BRASIL	376.835,00	20.238,43	504.130,90
TOTALENERGIES EP	187.337,38	11.237,41	258.018,57
PPSA	157.074,49	391,06	159.534,17
CNOOC PETROLEUM	105.022,31	6.466,15	145.693,18
PETROGAL BRASIL	88.592,81	4.013,58	113.837,48
CNPC	77.914,62	5.273,30	111.082,66
PRIO TIGRIS	84.125,37	178,83	85.250,20
PETRO RIO JAGUAR	49.630,14	1.397,98	58.423,14
ENEVA	298,75	8.133,02	51.453,88
REPSOL SINOPEC	37.693,38	1.784,34	48.916,57
PETRONAS	39.858,28	943,76	45.794,34
EQUINOR BRASIL	26.581,36	376,52	28.949,57
ENAUTA ENERGIA	18.102,39	1.056,46	24.747,32
PETRORECÔNCAVO	11.993,85	1.615,93	22.157,76
3R POTIGUAR	20.746,49	84,39	21.277,30
KAROON BRASIL	18.622,78	286,48	20.424,68
QATARENERGY	15.577,15	695,02	19.948,68
EQUINOR ENERGY	15.424,39	527,68	18.743,41
PRIO BRAVO	17.962,57	119,17	18.712,09
PERENCO BRASIL	16.256,91	77,94	16.747,13
TRIDENT ENERGY	14.065,37	190,71	15.264,93
CARMO	12.002,57	56,32	12.356,79
ORIGEM ALAGOAS	3.412,94	1.349,21	11.899,24
3R PETROLEUM	7.226,54	383,71	9.639,99
3R BAHIA	3.265,83	991,65	9.503,15
EXXONMOBIL BRASIL	5.550,01	331,81	7.637,02
SEACREST NORTE CAP	6.399,63	55,82	6.750,75
ONGC CAMPOS	5.190,09	84,68	5.722,73
ENAUTA	4.421,19	72,14	4.874,92
WESTLAWN ENERGIA	4.502,73	34,02	4.716,74
NOVA TÉCNICA	4.294,90	28,97	4.477,12
BW MAROMBA	3.560,62	29,51	3.746,24
PARANÁ XISTO	2.897,39	106,29	3.565,93
SPE TIÊTA	2.475,86	74,73	2.945,89
ALVOPETRO	94,27	375,00	2.452,94
PRIO	1.633,42	6,82	1.676,35
SEACREST SPE CRICARÉ	1.391,19	42,77	1.660,21
RECÔNCAVO ENERGIA SP	14,17	239,17	1.518,52

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
GAS BRIDGE	20,33	204,52	1.306,75
GEOPARK BRASIL	20,33	204,52	1.306,75
SHB	515,06	24,48	669,00
PETROSYNERGY	328,28	13,07	410,48
3R PESCADA	84,75	45,75	372,51
MANDACARU ENERGIA	297,76	1,39	306,51
CAPIXABA ENERGIA	260,98	6,29	300,55
ORIGEM	1,76	33,62	213,20
PETROM	162,40	4,85	192,90
PETROBORN	0,00	29,38	184,80
NÍON ENERGIA	137,99	6,53	179,08
IMETAME	104,08	0,42	106,73
IPI	104,08	0,42	106,73
NOVA PETRÓLEO	84,58	0,67	88,80
BARRA BONITA	0,28	13,14	82,93
BGM	77,08	0,10	77,73
GEOPAR - GEOSOL	52,21	0,27	53,93
SLIM DRILLING	48,43	0,18	49,58
PHOENIX ÓLEO & GÁS	25,42	1,98	37,89
ENERGIZZI ENERGIAS	33,17	0,71	37,65
CAMPO PETRÓLEO	35,03	0,06	35,43
CREATIVE ENERGY	1,05	4,83	31,43
PETRO-VICTORY	17,71	1,77	28,84
ANDORINHA PETRÓLEO	17,69	0,08	18,18
PERÍCIA	17,69	0,08	18,18
NTF	12,72	0,01	12,76
GUTO & CACAL	11,63	0,02	11,77
GEOFLUX	6,36	0,00	6,38
NEWO	6,36	0,00	6,38
VIPETRO	3,68	0,01	3,73
EPG BRASIL	2,43	0,04	2,71
BRASIL REFINARIAS	1,09	0,00	1,10
NORD	0,63	0,00	0,63

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
27.177,88	1.678,00	37.732,21

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Ambiente

Todos

Maduro

Todos

Empresa

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Marginal

Todos

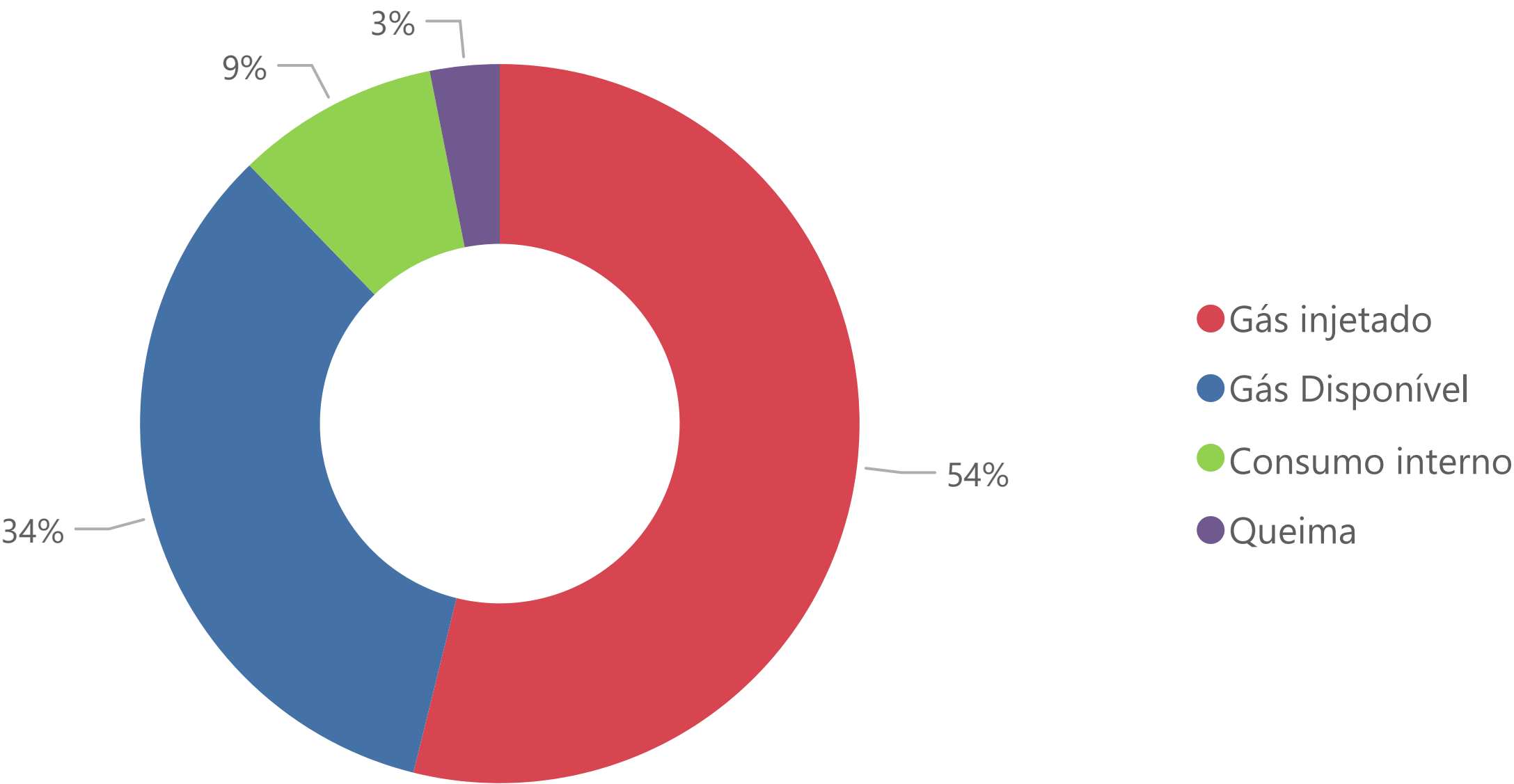
Regime Contratual

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.506	3.458	31.833	93.093	60.740	138.890	102.974
Campos	5.161	1.939	7.865	0	0	14.965	14.622
Solimões	396	83	7.133	4.858	4.857	12.470	12.452
Parnaíba	72	11	7.466	0	0	7.549	7.549
Recôncavo	140	68	2.457	377	376	3.042	3.031
Camamu	56	3	1.986	0	0	2.045	2.036
Alagoas	6	10	1.344	0	0	1.359	1.349
Potiguar	31	57	861	0	0	949	946
Amazonas	2	3	579	0	0	584	584
Espírito Santo	206	29	236	0	0	471	466
Paraná	71	2	47	0	0	119	119
Tucano Sul		0	63	0	0	63	63
Sergipe	7	44	0	11	11	62	62
Barreirinhas		2	0	0	0	2	2
Total	16.654	5.707	61.870	98.338	65.983	182.570	146.253

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	(Mm³/d) Pré Sal	(Mm³/d) Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Búzios	744.298	0	32.386	0	948.000	0
+ Tupi	681.678	0	33.361	0	891.513	0
+ Mero	620.636	0	40.804	0	877.288	0
+ Sépia	138.454	0	5.248	0	171.462	0
+ Atapu	125.275	0	4.438	0	153.191	0
+ Jubarte	115.772	71.072	4.511	800	144.145	76.106
+ Berbigão	112.471	0	2.753	0	129.787	0
+ Sapinhoá	99.224	0	4.851	0	129.734	0
+ Itapu	71.459	0	1.287	0	79.551	0
+ Itapu_Eco	66.738	0	1.202	0	74.296	0
+ Sul de Tupi	42.938	0	1.957	0	55.251	0
+ Lapa	37.892	0	1.598	0	47.940	0
+ Anc_Mero	22.510	0	1.480	0	31.819	0
+ Oeste de Atapu	26.015	0	922	0	31.812	0
+ Sépia Leste	19.007	0	720	0	23.539	0
+ Sul de Berbigão	14.075	0	1.083	0	20.889	0
+ Marlim Leste	18.483	36.504	321	550	20.505	39.962
+ Bacalhau Norte	8.288	0	431	0	11.001	0
+ Barracuda	9.304	15.569	178	255	10.421	17.170
+ Bacalhau	7.650	0	398	0	10.155	0
+ Marlim	8.105	66.824	244	1.136	9.643	73.970
+ Caratinga	8.589	1.298	164	19	9.620	1.419
+ Tambuatá	4.804	0	209	0	6.119	0
+ Voador	4.213	0	127	0	5.012	0
+ Marlim Sul	4.041	60.363	54	1.110	4.381	67.346
+ Anc_Tupi	3.217	0	147	0	4.139	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.771	0	87	0	2.316	0
+ Anc_Jubarte_Sudoeste	1.833	0	71	0	2.283	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	1.425	0	70	0	1.863	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.451	0	51	0	1.774	0
+ Nordeste de Sapinhoá	1.151	0	56	0	1.504	0
+ Argonauta	1.024	13.905	40	136	1.275	14.759
+ Anc_Jubarte_Nordeste	417	0	16	0	519	0
+ Espadim	293	0	9	0	349	0
Total	3.024.501	265.535	141.275	4.006	3.913.093	290.731

Filtros:

Ano

2025

▼

Mês

11 - Novembro

▼

Ambiente

Todos

▼

Maduro

Todos

▼

Operador atual

Todos

▼

Operador da época

Todos

▼

Marginal

Todos

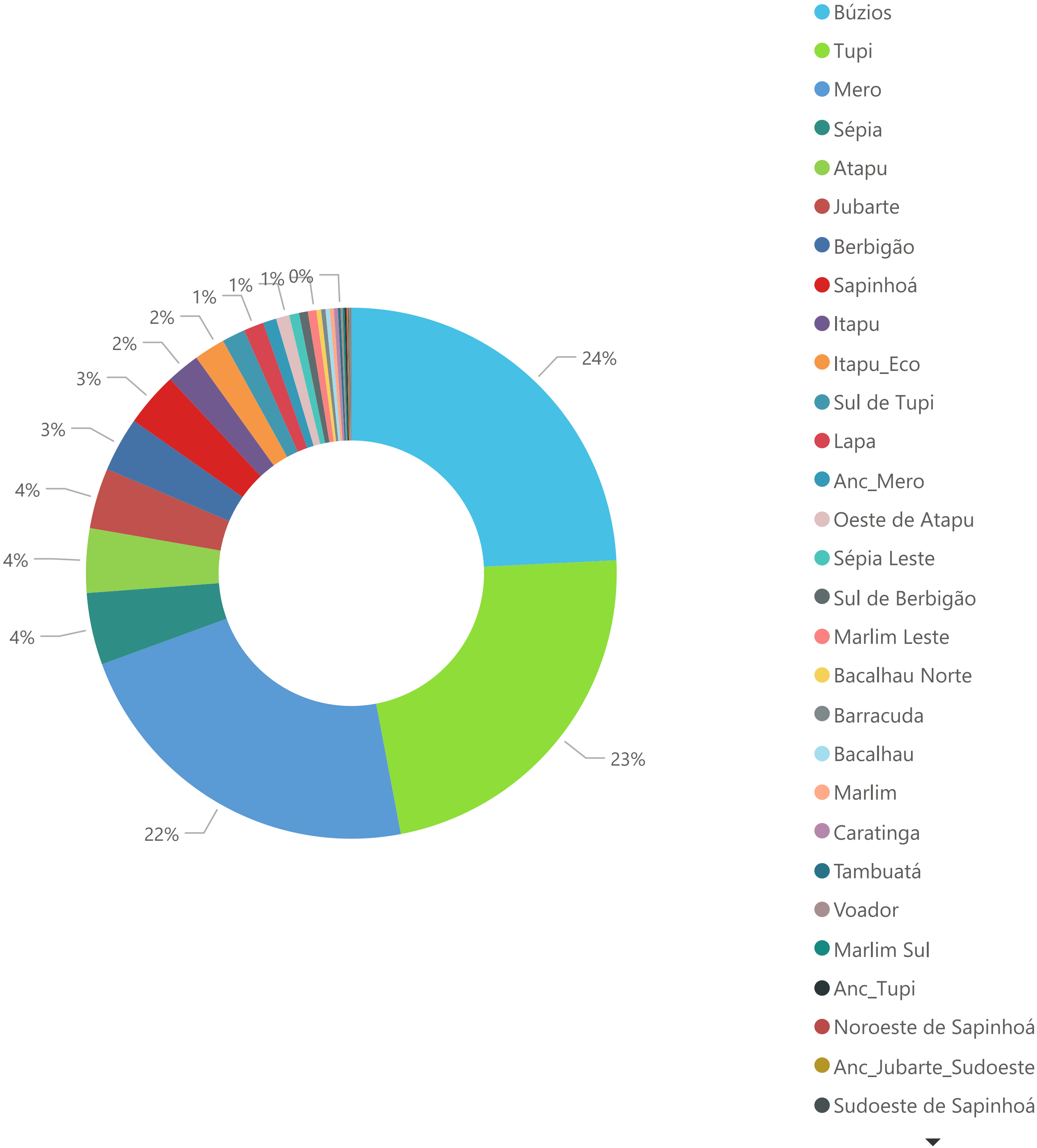
▼

Regime Contratual

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Campo

Todos

Marginal

Todos

Maduro

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

Ambiente

Todos

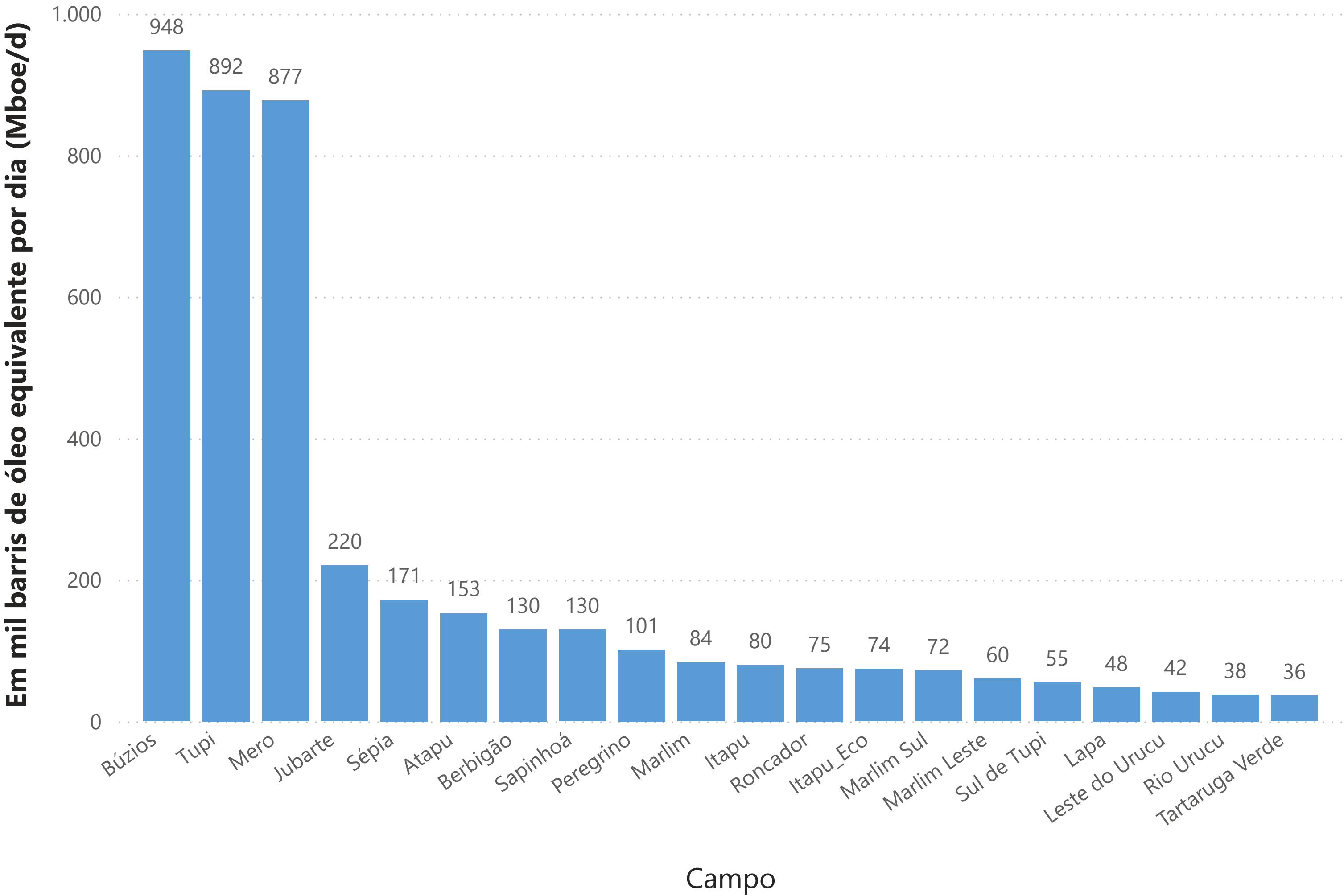
Regime Contratual

Todos

Bacia

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.887
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	47.675
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.308
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.002
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.828
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.435
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.647
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.965
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.854
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.793
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.695
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.959
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.878
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.872
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.543
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.538
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.099
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.527
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.466
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.206
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.950
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.588
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.550
9-BUZ-41-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.235
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.811
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.954
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	33.672
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.168
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	33.059
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.105

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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)
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.033
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.964
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.947
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.869
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.867
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.862
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.839
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.818
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.504
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.426
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.321
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.287
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.179
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.177
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.170
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.995
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.956
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.895
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.855
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.829
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.788
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.765
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.759
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.750
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.734
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.725
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.653
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.607
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.592
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.588

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.385
7-BUZ-70D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	65.272
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.502
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.437
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.879
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.732
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.590
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.132
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.190
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	58.680
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.355
9-BRSA-1197-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.313
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.998
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.687
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.101
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.374
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.073
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.808
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.937
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	53.696
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.314
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.846
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.147
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.605
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.862
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.765
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.724
9-BUZ-41-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.409
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.829
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.459

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Campo

Todos

Marginal

Todos

Bacia

Todos

Operador atual

Todos

Operador da época

Todos

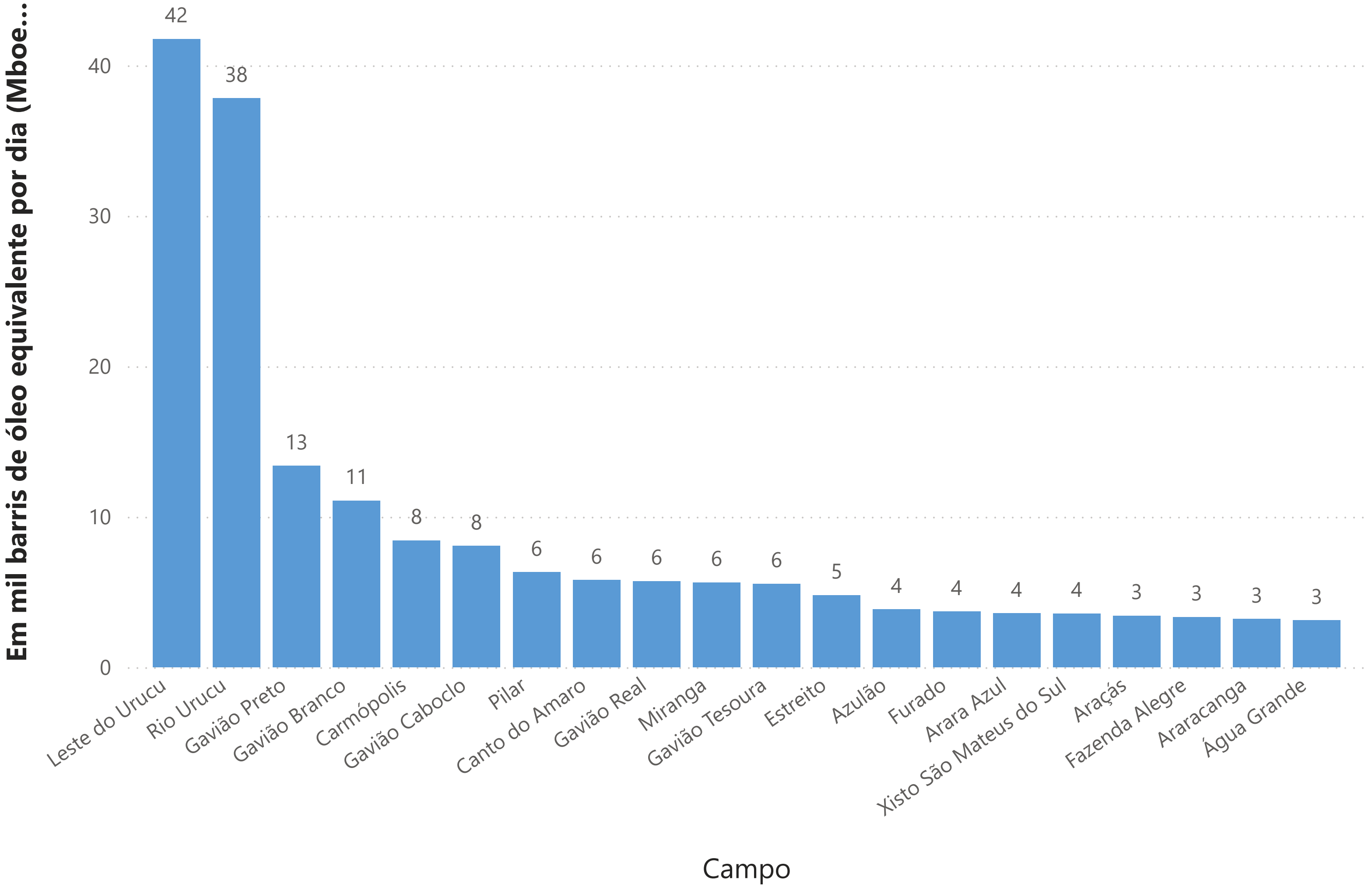
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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





Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.089
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	707
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	670
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	561
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	447
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	399
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	365
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	359
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	331
3-ORGM-3D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	304
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	276
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	273
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	257
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	253
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	244
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243
7-LV-27-RN	Livramento	Potiguar	Terra	234
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	224
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	222
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	212
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	196
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	189
7-MA-37D-RN	Macau	Potiguar	Terra	182
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	177

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	493
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	413
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	408
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	396
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	384
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	361
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	358
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	353
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	352
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-GVP-3D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	329
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	320
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	312
7-GVP-2D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	310
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	309
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	306
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	301
3-PGN-4-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	301
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	301
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	296
7-GVTE-2D-MA	Gavião Tesoura	Parnaíba	Terra	295
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	294
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	293
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	274
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	272
7-GVP-1-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	269
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-GVP-5D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	254

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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 Almirante Tamandare	239.453	9.855	301.441	6	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Marechal Duque de Caxias	197.344	12.831	278.050	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	183.589	12.268	260.754	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Guanabara	181.753	11.920	256.725	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca	157.461	5.968	195.001	5	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 77	149.260	6.110	187.691	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	152.741	5.411	186.777	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 76	133.870	6.199	172.863	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75	129.028	6.562	170.300	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	132.744	5.556	167.689	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67	131.783	5.281	165.003	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	138.197	2.488	153.847	5	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Saquarema	115.584	5.832	152.263	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	126.546	3.836	150.677	10	Berbigão / Sul De Berbigão
FPSO Cidade de Itaguaí	101.053	6.236	140.277	8	Tupi
Petrobras 66	94.443	4.997	125.875	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	87.743	3.697	110.998	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	73.813	3.628	96.631	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	80.840	2.089	93.977	16	Argonauta / Anc_Jubarte_Nordeste / Anc_Jubarte_Sudoeste / Baleia Anã / Jubarte
FPSO Almirante Barroso	73.870	2.837	91.711	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Maria Quitéria	62.240	2.222	76.219	4	Argonauta / Anc_Jubarte_Nordeste / Anc_Jubarte_Sudoeste / Jubarte
Peregrino C	61.119	181	62.256	8	Peregrino / Pitangola
FPSO Alexandre de Gusmão	43.872	2.839	61.732	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Mangaratiba	42.981	2.615	59.428	8	Tupi
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	50.962	523	54.251	13	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Anna Nery	47.306	859	52.712	13	Marlim / Marlim Sul
FPSO Pioneiro de Libra	36.588	2.426	51.846	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	37.892	1.598	47.940	3	Lapa
Polo Arara	5.121	6.583	46.527	37	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 53	42.352	646	46.417	10	Marlim Leste

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm³/d)
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	1.069
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	786
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	655
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	608
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	429
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	396
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	179
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	156
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	114
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	97
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	95
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	88
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	69
Atlanta	Santos	Mar	ENAUTA ENERGIA	63
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Pargo	Campos	Mar	PERENCO BRASIL	44
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	44
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	43
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Itapu_Eco	Santos	Mar	PETROBRAS	38
Total				5.061

Filtros:

Ano

2025

▼

Nome Mes

11 - Novembro

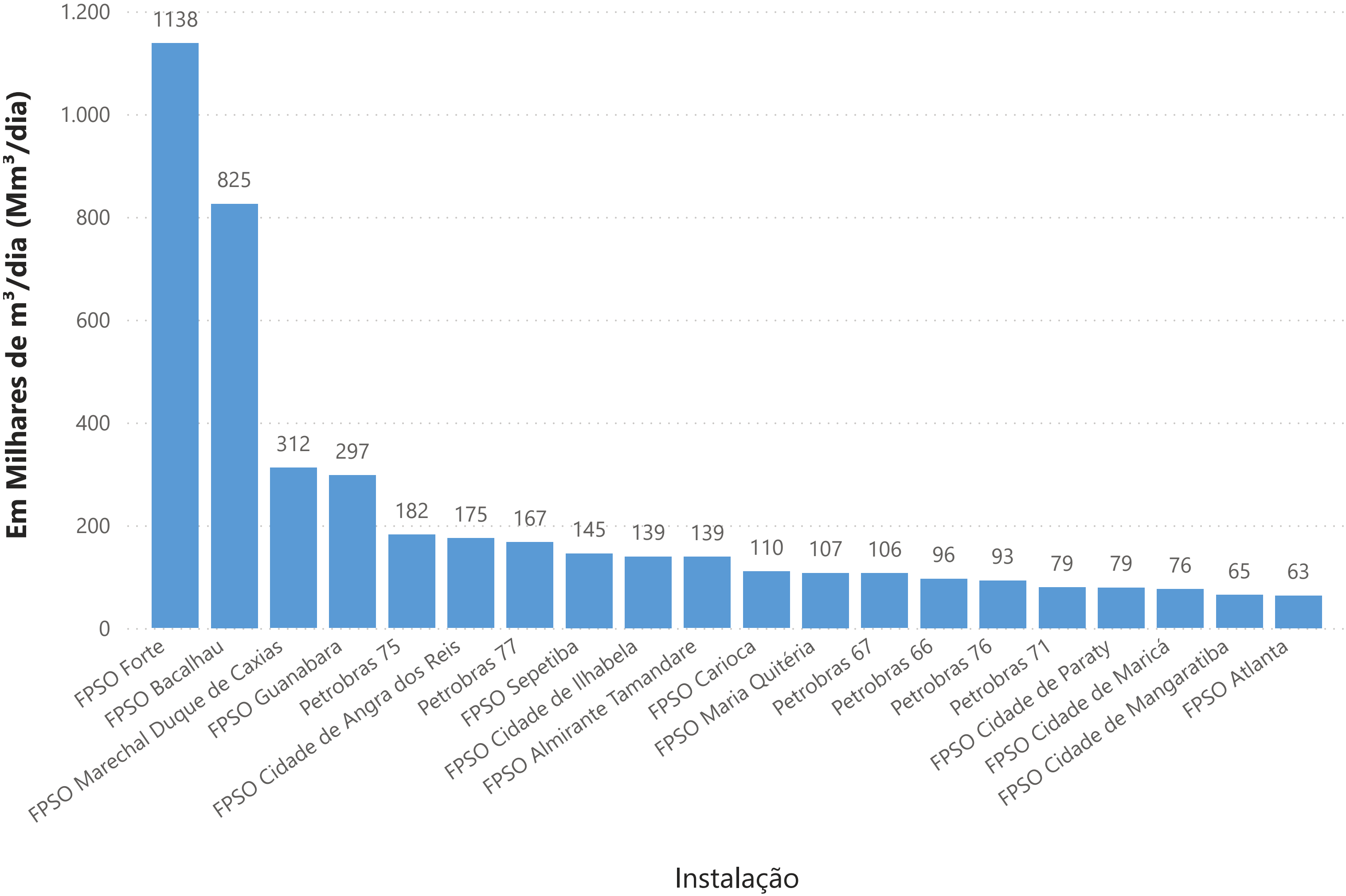
▼

Instalação

Todos

▼

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



Filtros:

Ano

2025

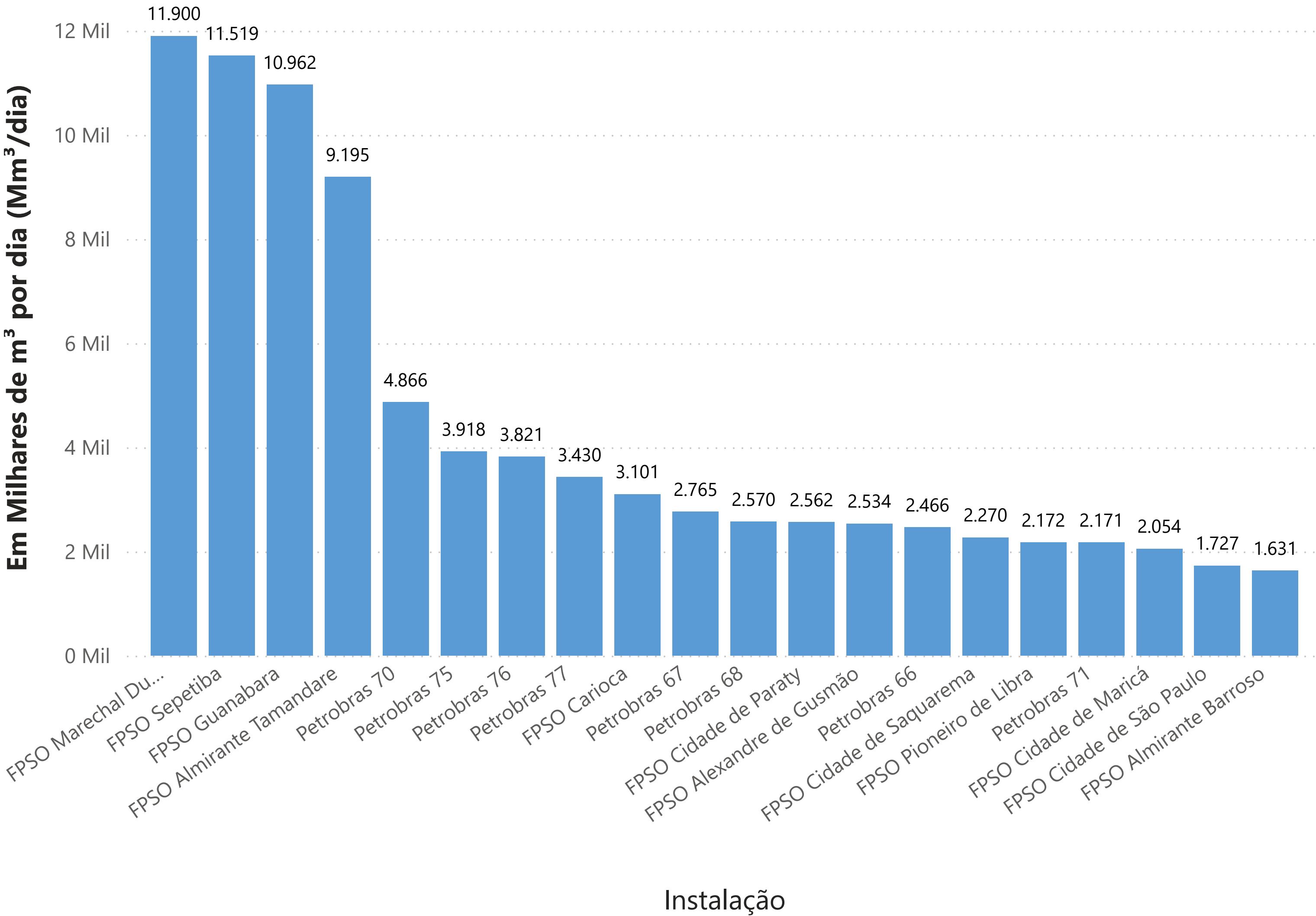
Mês

11 - Novembro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

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
FPSO Alexandre de Gusmão	255,24	0,59%	22,42	0,80%	396,27	0,65%
FPSO Almirante Tamandare	6.513,46	2,80%	115,38	1,18%	7.239,15	2,46%
FPSO Anita Garibaldi	1.183,33	3,70%	-8,24	-1,21%	1.131,48	3,12%
FPSO Anna Nery	5.658,57	13,59%	144,97	20,29%	6.570,42	14,24%
FPSO Bacalhau	1.901,73	13,55%	9,68	1,18%	1.962,64	10,23%
FPSO Carioca	2.053,47	1,32%	96,80	1,65%	2.662,35	1,38%
FPSO Cidade de Anchieta	252,17	1,33%	-2,89	-0,34%	233,98	0,96%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	5.540,28	44,72%	369,93	52,80%	7.867,08	46,84%
FPSO Cidade de Mangaratiba	251,23	0,59%	41,35	1,61%	511,29	0,87%
FPSO Cidade de São Paulo	1.955,02	2,72%	215,28	6,31%	3.309,06	3,55%
FPSO Marechal Duque de Caxias	2.745,31	1,41%	128,88	1,01%	3.555,93	1,30%
FPSO Sepetiba	-161,03	-0,09%	102,24	0,84%	482,04	0,19%
Peregrino A	20.817,92	112,91%	22,03	123,16%	20.956,46	112,97%
Peregrino B	3.038,49	174,28%	1,83	163,32%	3.050,00	174,24%
Peregrino C	35.138,73	135,25%	106,90	144,89%	35.811,13	135,42%
Petrobras 40	4.796,24	13,44%	53,86	7,79%	5.135,02	12,83%
Petrobras 43	2.329,38	16,02%	9,17	3,47%	2.387,06	14,73%
Petrobras 54	4.612,53	23,37%	26,93	12,06%	4.781,90	22,62%
Petrobras 57	1.666,66	5,35%	12,00	3,81%	1.742,16	5,26%
Petrobras 58	4.977,34	6,56%	114,92	5,82%	5.700,15	6,46%
Petrobras 62	15.483,96	262,78%	768,18	122,30%	20.315,65	206,39%
Petrobras 66	10.194,48	12,10%	560,37	12,63%	13.719,13	12,23%
Petrobras 75	31.679,00	32,54%	1.939,10	41,95%	43.875,56	34,70%
Petrobras 76	4.978,66	3,86%	256,67	4,32%	6.593,09	3,97%
Petrobras 77	5.854,49	4,08%	-13,61	-0,22%	5.768,86	3,17%
Plataforma 08	988,80	10,51%	11,93	11,09%	1.063,86	10,55%
Plataforma de Arabaiana 1	13,49	45,45%	12,67	56,39%	93,16	54,49%
Plataforma de Carapeba 1	726,53	173,22%	1,78	32,77%	737,73	162,63%
Plataforma de Carapeba 2	452,28	26,28%	-2,14	-18,86%	438,79	24,48%
Plataforma de Carapeba 3	1.050,79	38,18%	-0,76	-4,52%	1.046,00	36,59%
Plataforma de Manati	91,68	82,14%	501,25	32,46%	3.244,43	33,03%
Plataforma de Pargo 1A	48,23	1,94%	-5,63	-34,77%	12,82	0,50%
Plataforma de Vermelho 1	1.562,07	39,50%	1,86	7,21%	1.573,77	38,23%
Plataforma de Vermelho 3	531,89	95,84%	1,69	30,78%	542,55	92,02%
Total	179.182,41	10,25%	5.616,80	7,01%	214.510,98	9,52%

Filtros:

Ano

2025

Mês

11 - Novembro

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 69	01/11/2025	02/12/2025	31	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	05/11/2025	16/11/2025	11	Extraordinária	Tupi
Petrobras 74	07/11/2025	12/12/2025	35	Programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
Petrobras 55	11/11/2025	16/11/2025	5	Não-programada	Roncador
Plataforma 3R-2	12/11/2025			Não-programada	Papa-Terra
FPSO Almirante Barroso	14/11/2025	30/11/2025	16	Programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
FPSO Cidade de Angra dos Reis	16/11/2025	23/11/2025	7	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO Espírito Santo	17/11/2025			Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
FPSO Cidade de Ilhabela	18/11/2025	26/11/2025	8	Programada	Sudoeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá
FPSO Pioneiro de Libra	19/11/2025	25/11/2025	6	Programada	Mero/Anc_Mero
Plataforma de Pampo 1	24/11/2025	26/11/2025	2	Não-programada	Pampo/Linguado
FPSO Bacalhau	25/11/2025	02/12/2025	7	Não-programada	Bacalhau Norte/Bacalhau

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Plataforma de Pampo 1	31/10/2025	08/11/2025	8	Extraordinária	Pampo/Linguado
FPSO Cidade de Vitória	25/09/2025	13/11/2025	49	Programada	Golfinho
FPSO Cidade de Mangaratiba	05/11/2025	16/11/2025	11	Extraordinária	Tupi
Petrobras 55	11/11/2025	16/11/2025	5	Não-programada	Roncador
FPSO Cidade de Angra dos Reis	16/11/2025	23/11/2025	7	Não-programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
FPSO Pioneiro de Libra	19/11/2025	25/11/2025	6	Programada	Mero/Anc_Mero
FPSO Cidade de Ilhabela	18/11/2025	26/11/2025	8	Programada	Sudoeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá
Plataforma de Pampo 1	24/11/2025	26/11/2025	2	Não-programada	Pampo/Linguado
FPSO Almirante Barroso	14/11/2025	30/11/2025	16	Programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco