

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

11 - Novembro ▾

2024 ▾



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 **2024** constam dados de **262** áreas produtoras sendo:

245 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **49** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **197** 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 **3,310** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **157.636** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,301** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).



Índice

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



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,310** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **1,3%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-10,0%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,3°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,0%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,6%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **157,64** milhões m³/d.
- Variou em **-0,8%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **-2,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,1%**
- Disponibilizado ao mercado **50,73** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **6,21** milhões de m³/d.
- A queima variou em **73,4%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **69,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **83,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,24%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **21,3%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.432** poços, sendo **501** marítimos e **5.931** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **154** poços, foi de **2,631** milhões de bbl/d de petróleo e **119,87** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,385** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **1,2%** em relação ao mês anterior e uma variação de **-5,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,7%** 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 ▾

2024 ▾

11/2024

Número - 171

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 775,54 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 38,66 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 785 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 61 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 184.263 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 12,04 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

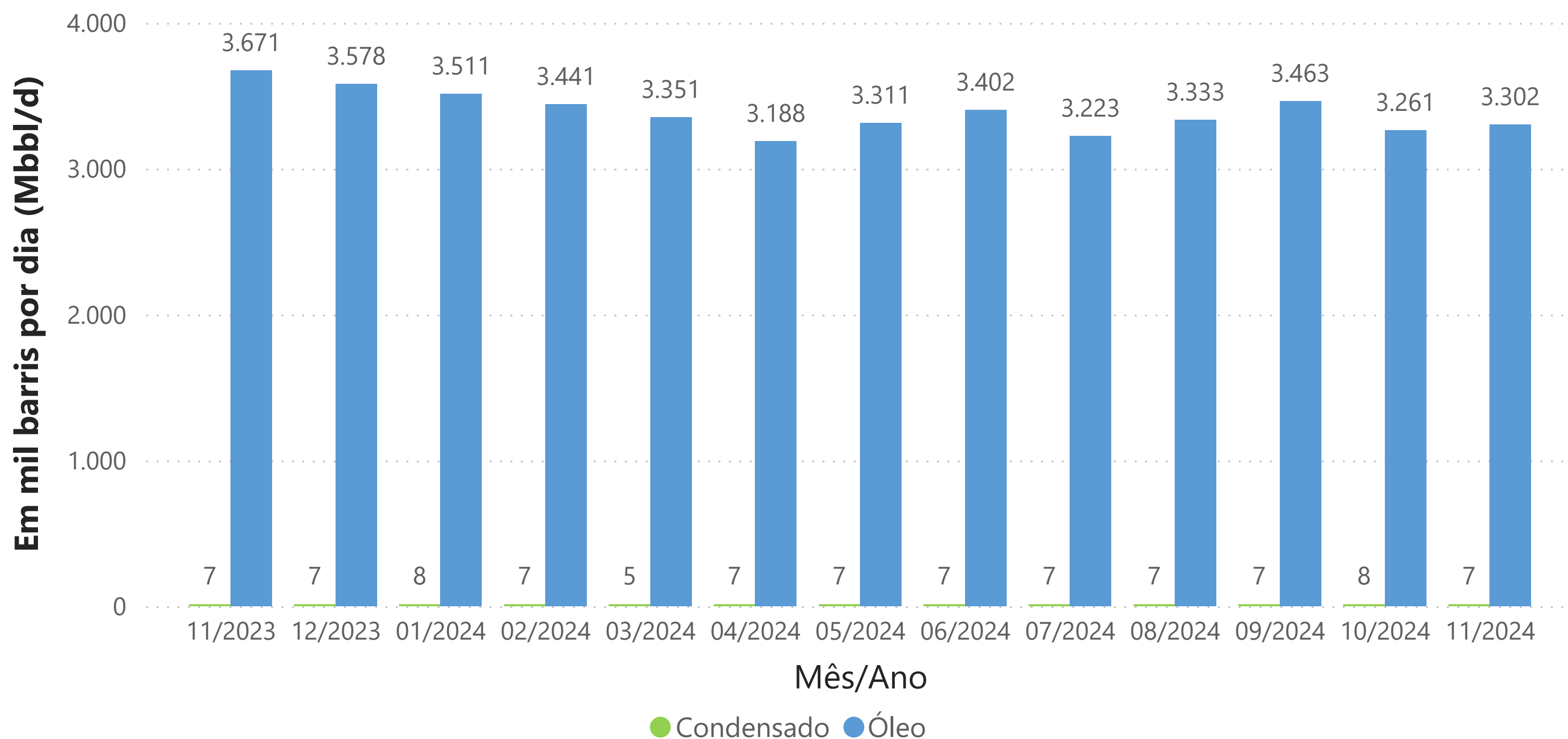
Operador atual: Todos

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)

	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024
Condensado	7	7	8	7	5	7	7	7	7	7	7	8	7
Óleo	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.402	3.223	3.333	3.463	3.261	3.302
Petróleo	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340	3.470	3.269	3.310

*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

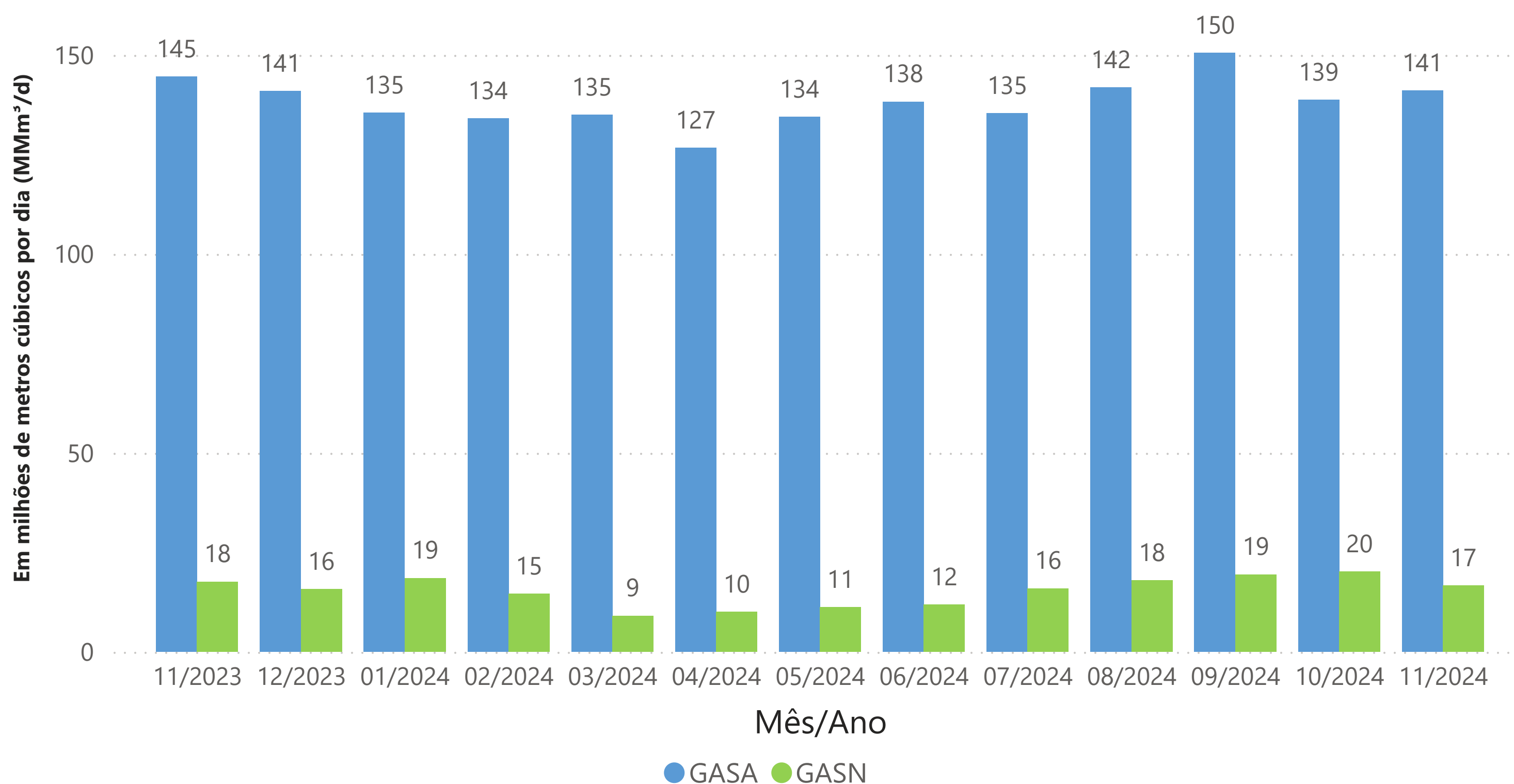
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024
GASA	145	141	135	134	135	127	134	138	135	142	150	139	141
GASN	18	16	19	15	9	10	11	12	16	18	19	20	17
Gás Total	162	157	154	149	144	137	146	150	151	160	170	159	158

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

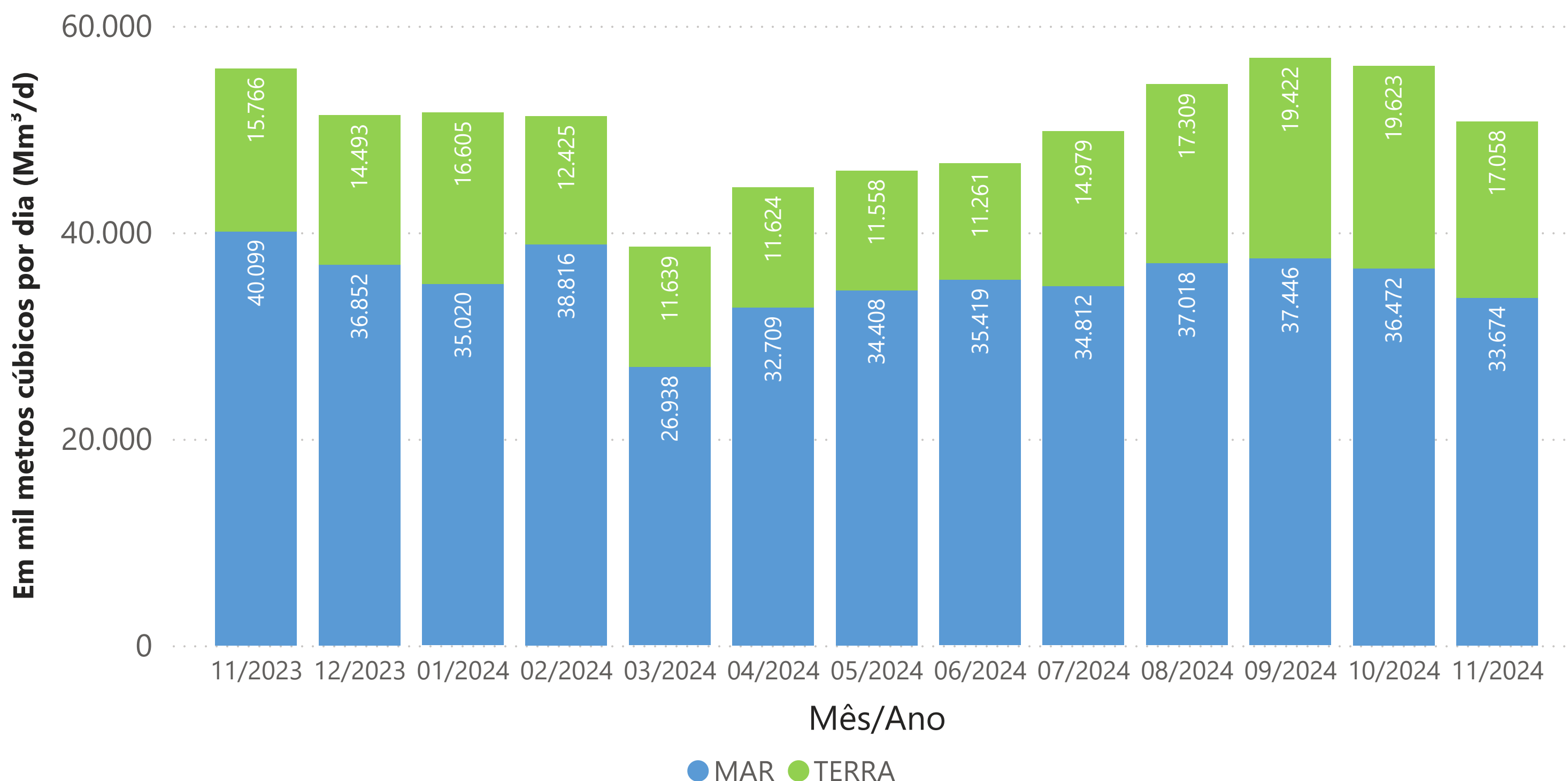
Operador atual: Todos

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
11/2023	16.807	3.663	85.787	55.866	162.123	97,8%	63.807	137.259
12/2023	16.273	3.396	85.617	51.345	156.630	97,8%	63.822	132.064
01/2024	16.452	4.546	81.304	51.625	153.927	97,1%	60.705	129.528
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	55.956	124.393
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	63.468	119.402
04/2024	15.144	3.922	73.277	44.333	136.676	97,1%	56.827	115.103
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	60.138	120.891
06/2024	16.099	3.051	84.245	46.679	150.074	98,0%	63.585	124.925
07/2024	15.564	3.378	82.543	49.792	151.277	97,8%	62.675	125.670
08/2024	15.189	3.608	86.579	54.327	159.703	97,8%	65.378	132.423
09/2024	15.924	3.631	93.497	56.868	169.920	97,9%	68.265	140.158
10/2024	15.353	3.579	83.834	56.096	158.861	97,8%	60.402	131.500
11/2024	15.581	6.206	85.117	50.732	157.636	96,1%	60.729	128.705

* 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

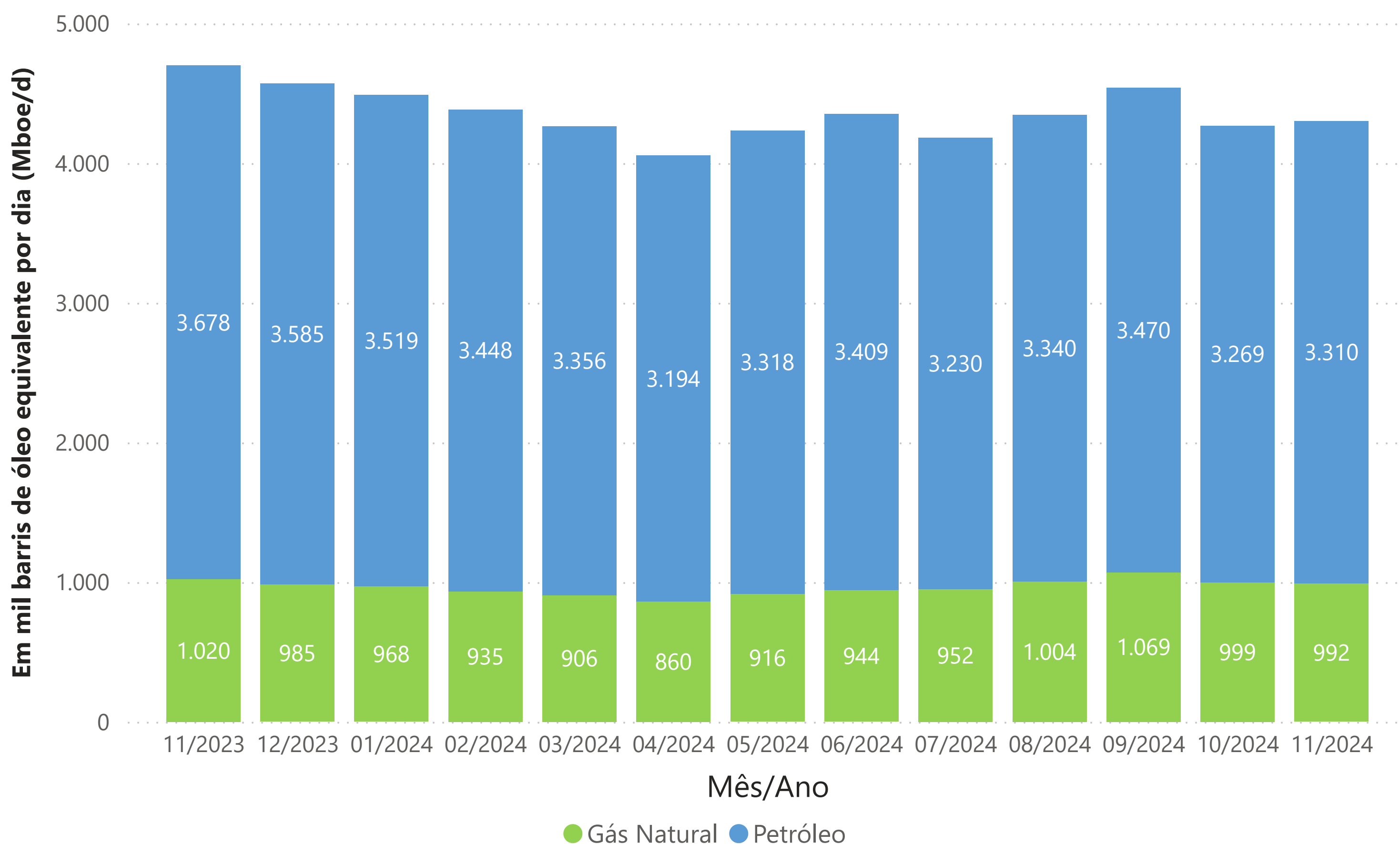
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



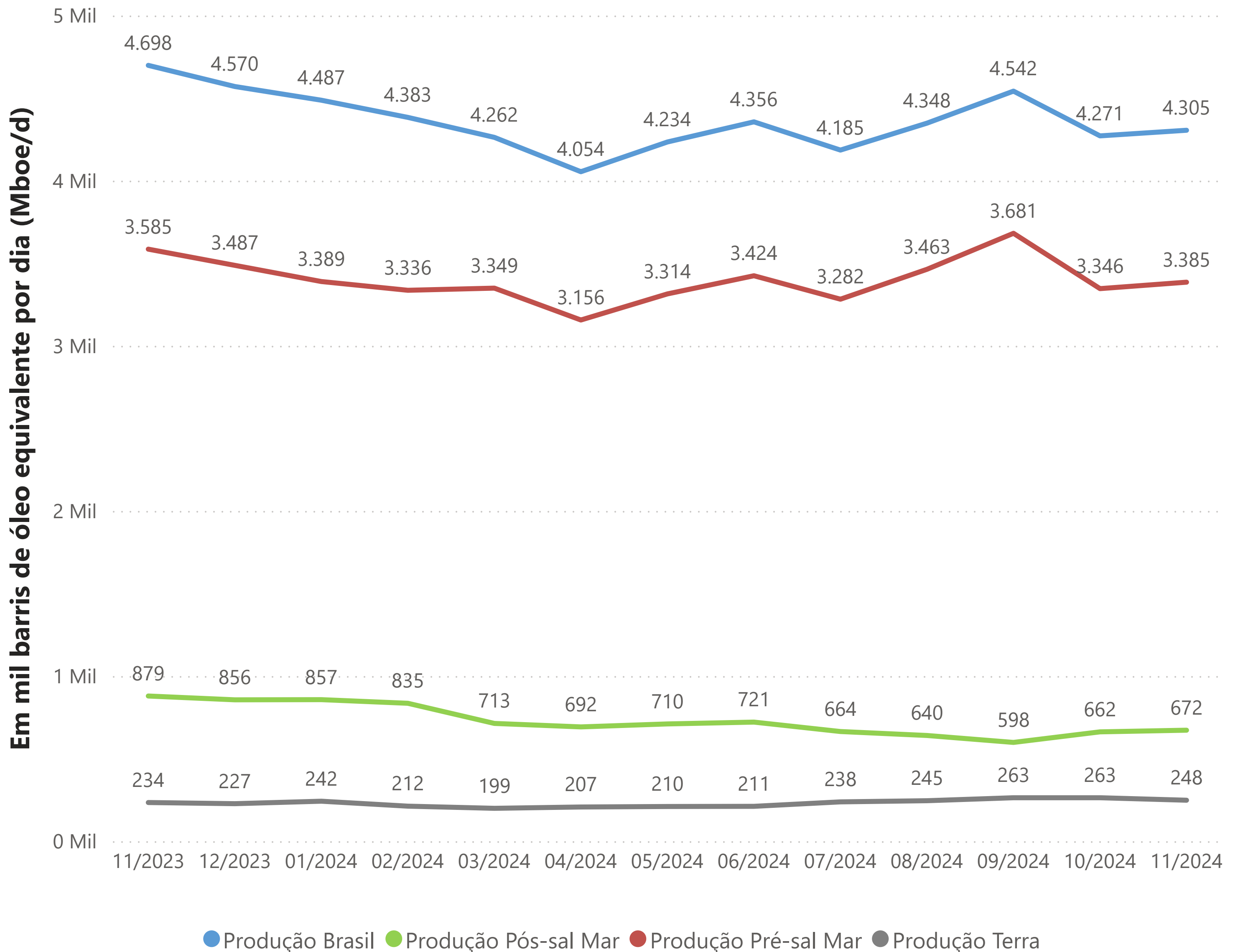
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024
Petróleo	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340	3.470	3.269	3.310
Gás Natural	1.020	985	968	935	906	860	916	944	952	1.004	1.069	999	992
Produção Total	4.698	4.570	4.487	4.383	4.262	4.054	4.234	4.353	4.181	4.345	4.539	4.268	4.301

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

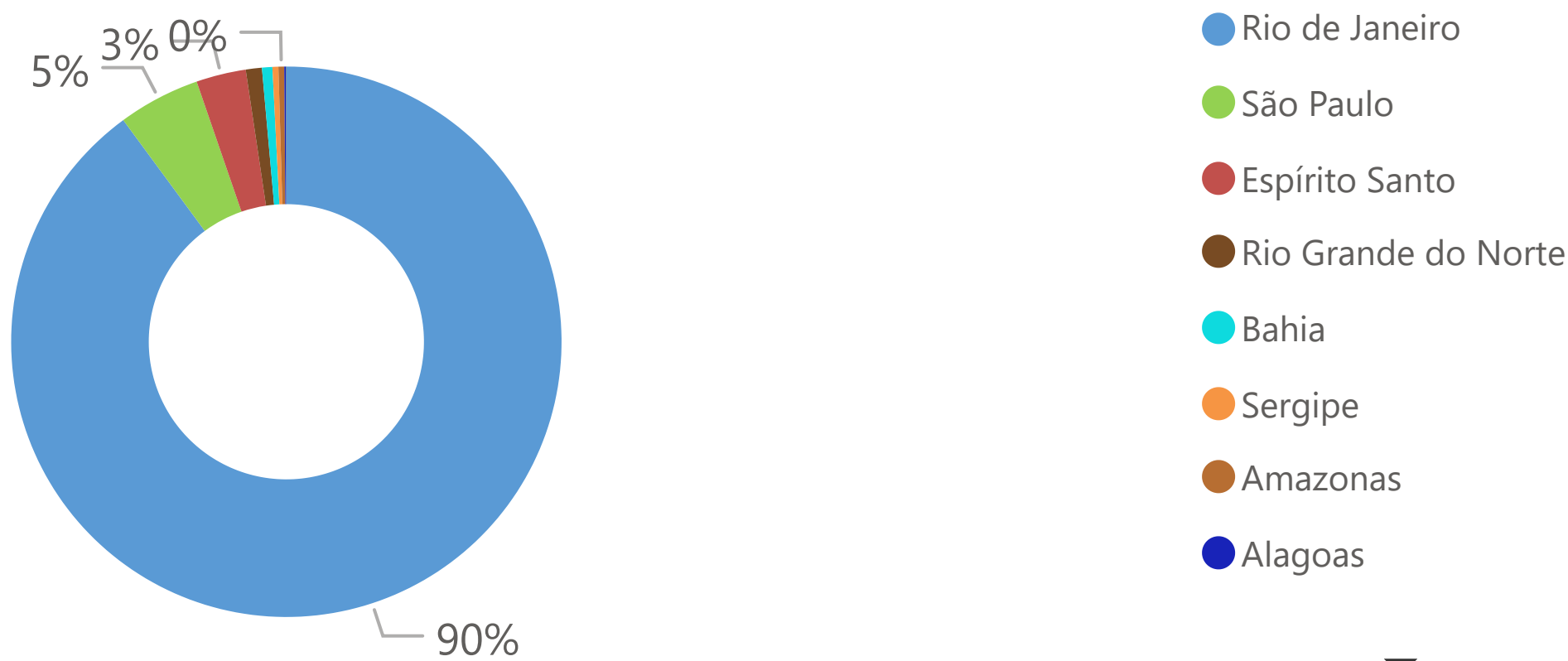
Ano: 2024 | Mês: 11 - Novembro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

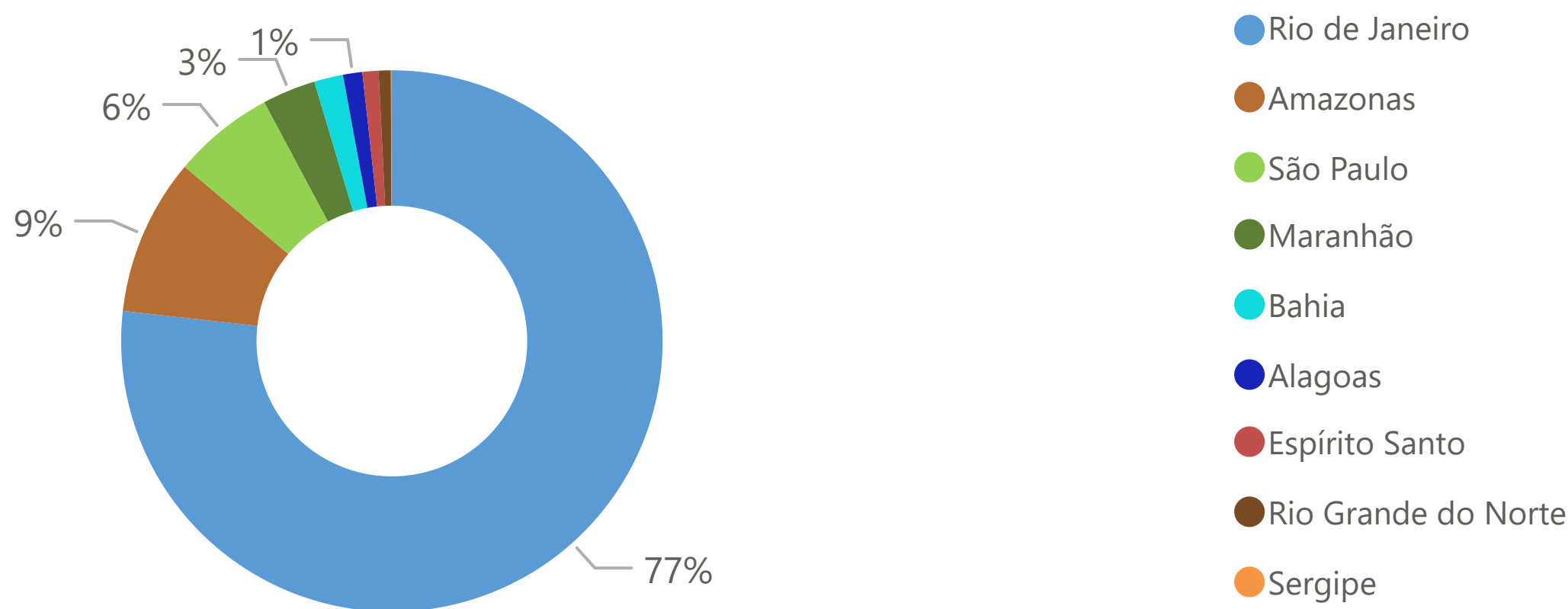
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.975.715	121.026,15	3.736.946	49
São Paulo	159.217	9.561,46	219.357	7
Espírito Santo	96.736	1.509,61	106.231	23
Amazonas	11.254	14.735,56	103.938	6
Rio Grande do Norte	31.281	1.143,42	38.473	65
Bahia	20.145	2.723,07	37.273	73
Maranhão	76	5.021,77	31.662	8
Alagoas	3.163	1.818,67	14.602	11
Sergipe	11.503	62,94	11.898	17
Ceará	779	0,97	785	2
Paraná	1	32,33	204	1
Total	3.309.869	157.635,94	4.301.370	262

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

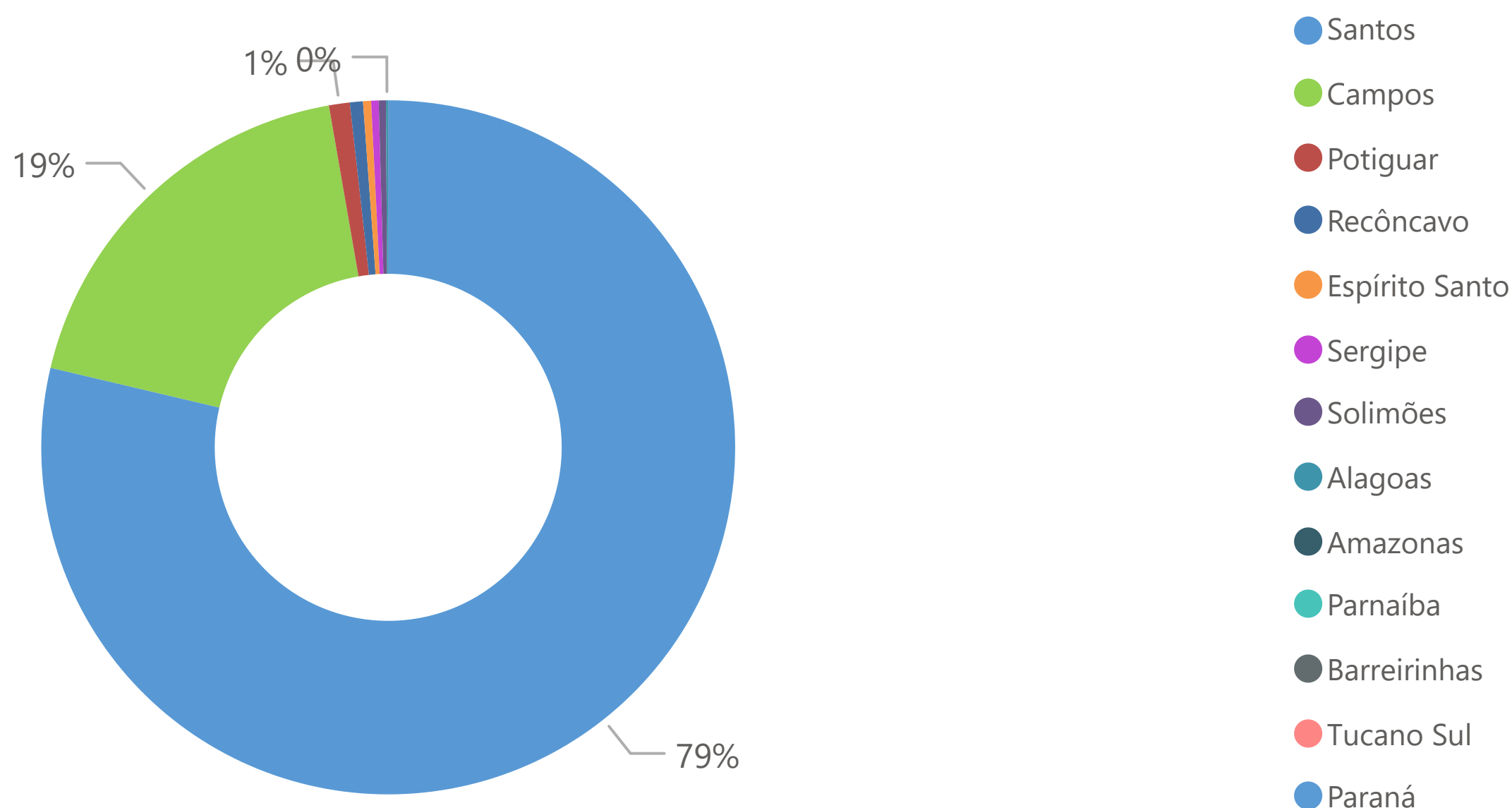
Ano: 2024 | Mês: 11 - Novembro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.604.361	122.410	3.374.299	29
Campos	614.925	9.446	674.340	30
Solimões	11.043	14.082	99.614	5
Potiguar	32.060	1.144	39.258	67
Recôncavo	20.139	2.650	36.809	68
Parnaíba	57	5.020	31.629	7
Alagoas	3.163	1.819	14.602	11
Espírito Santo	12.382	240	13.894	20
Sergipe	11.503	63	11.898	17
Amazonas	211	654	4.324	1
Tucano Sul	6	73	464	5
Paraná	1	32	204	1
Barreirinhas	20	2	33	1
Total	3.309.869	157.636	4.301.370	262

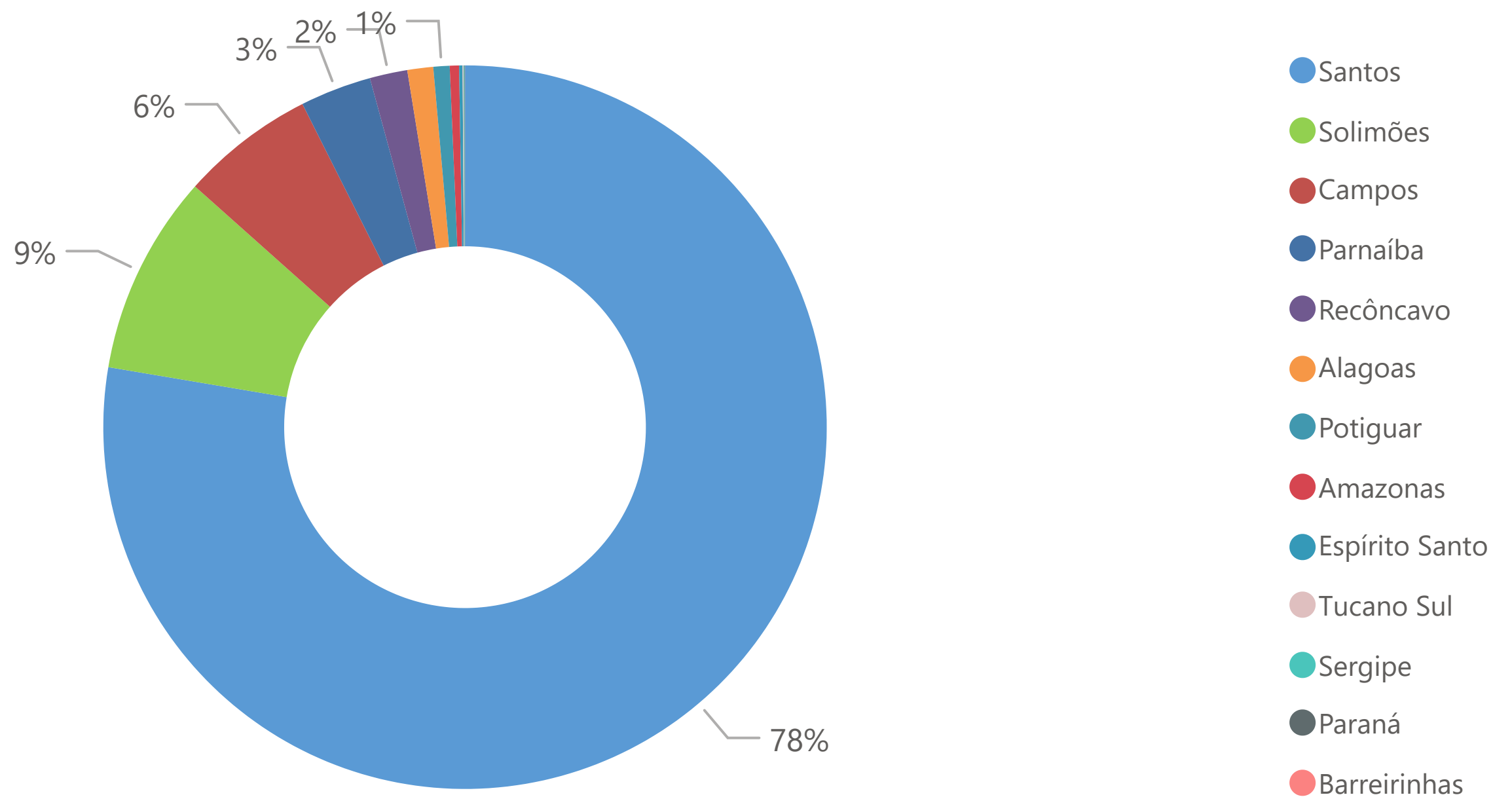
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	11 - Novembro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano: 2024 | 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	2.939.938	142.875,32	3.838.597
+	EQUINOR BRASIL	94.191	230,69	95.642
+	PETRO RIO JAGUAR	66.078	811,28	71.181
+	TOTALENERGIES EP	42.213	1.548,37	51.952
+	ENEVA	268	5.673,62	35.954
+	SHELL BRASIL	26.256	281,26	28.025
+	KAROON BRASIL	22.461	194,35	23.684
+	TRIDENT ENERGY	20.501	388,08	22.941
+	PERENCO BRASIL	16.580	63,59	16.980
+	3R POTIGUAR	15.943	74,47	16.411
+	ORIGEM ALAGOAS	2.878	1.812,07	14.275
+	POTIGUAR E&P S.A.	8.860	797,41	13.875
+	PRIO BRAVO	11.839	44,28	12.118
+	CARMO	11.162	57,06	11.521
+	3R BAHIA	3.277	974,16	9.404
+	3R RNCE	6.567	193,99	7.787
+	SPE MIRANGA	1.673	760,19	6.454
+	BW MAROMBA	5.353	49,55	5.664
+	SEACREST NORTE CAP	5.407	24,01	5.558
+	SPE TIÊTA	3.159	106,01	3.826
+	PETRORECÔNCAVO	2.187	71,55	2.637
+	ALVOPETRO	57	184,08	1.214
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.028	8,64	1.083
+	3R PETROLEUM OFF	45	148,01	976
+	RECÔNCAVO ENERGIA SPE	3	121,37	766
+	PETROSYNERGY	343	8,95	400
+	CAPIXABA ENERGIA	325	9,08	383
+	ORIGEM	6	50,28	323
+	MANDACARU ENERGIA	301	0,14	302
+	PETROM	207	3,77	231
+	BARRA BONITA	1	32,33	204
+	NÍON ENERGIA	143	5,02	174

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	SLIM DRILLING	149	0,77	153
+	PETROBORN	0	22,54	142
+	BGM	128	0,19	129
+	NOVA PETRÓLEO	95	0,69	99
+	IMETAME	70	0,85	75
+	PERÍCIA	53	0,24	55
+	PETRO-VICTORY	26	2,11	39
+	ENERGIZZI ENERGIAS	34	0,76	39
+	CREATIVE ENERGY	0	4,63	29
+	NTF	25	0,01	25
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	19	0,07	20
+	VIPETRO	8	0,02	8
+	EPG BRASIL	6	0,08	7
+	GUTO & CACAL	2	0,00	2
+	TARMAR	2	0,00	2
+	NORD	1	0,00	1
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,85%
PETRO RIO JAGUAR	2,00%
TOTALENERGIES EP	1,28%
SHELL BRASIL	0,79%
KAROON BRASIL	0,68%
TRIDENT ENERGY	0,62%
PERENCO BRASIL	0,50%
3R POTIGUAR	0,48%
PRIO BRAVO	0,36%
CARMO	0,34%
POTIGUAR E&P S.A.	0,27%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,16%
BW MAROMBA	0,16%
3R BAHIA	0,10%
SPE TIÊTA	0,10%
ORIGEM ALAGOAS	0,09%
PETRORECÔNCAVO	0,07%
SPE MIRANGA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROSYNERGY	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
ENEVA	0,01%
PETROM	0,01%
Total	11,18%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | 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	2.006.983,96	99.391,03	2.632.134,65
SHELL BRASIL	364.628,62	18.611,95	481.694,24
TOTALENERGIES EP	156.916,18	8.611,51	211.080,96
PETROGAL BRASIL	94.856,37	4.385,13	122.437,98
CNOOC PETROLEUM	76.494,46	4.586,48	105.342,56
PPSA	96.409,10	90,44	96.977,96
CNODC BRASIL	54.756,14	3.657,59	77.761,68
PETRO RIO JAGUAR	56.267,93	698,56	60.661,74
EQUINOR BRASIL	56.514,81	138,41	57.385,41
PETRONAS	45.425,39	1.072,31	52.169,99
REPSOL SINOPEC	35.927,84	1.504,42	45.390,38
SINOCHEM PETRÓLEO	37.676,54	92,28	38.256,94
ENEVA	267,96	5.673,62	35.953,97
EQUINOR ENERGY	26.596,76	700,64	31.003,65
QATARENERGY	25.025,13	830,65	30.249,74
KAROON BRASIL	22.461,16	194,35	23.683,58
TRIDENT ENERGY	20.500,55	388,08	22.941,47
PRIO BRAVO	17.863,89	111,87	18.567,55
PERENCO BRASIL	16.580,15	63,59	16.980,09
3R POTIGUAR	15.942,72	74,47	16.411,14
ORIGEM ALAGOAS	2.877,60	1.812,07	14.275,18
POTIGUAR E&P S.A.	8.398,45	769,26	13.236,93
CARMO	11.161,89	57,06	11.520,81
3R BAHIA	3.271,86	973,99	9.398,09
3R RNCE	6.567,24	193,99	7.787,39
ONGC CAMPOS	7.089,22	75,94	7.566,87
SPE MIRANGA	1.672,76	760,19	6.454,24
BW MAROMBA	5.352,76	49,55	5.664,40
SEACREST NORTE CAP	5.407,12	24,01	5.558,17
SPE TIÊTA	3.127,97	105,51	3.791,58
PETRORECÔNCAVO	2.186,79	71,55	2.636,83
ALVOPETRO	56,53	184,08	1.214,37
SEACREST SPE CRICARÉ	1.028,39	8,64	1.082,74
PRIO	1.054,60	2,24	1.068,67

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
3R PETROLEUM OFF	45,17	148,01	976,15
SHB	601,88	28,16	779,02
RECÔNCAVO ENERGIA SPE	3,10	121,37	766,47
PETROSYNERGY	343,30	8,95	399,62
CAPIXABA ENERGIA	325,38	9,08	382,52
ORIGEM	6,27	50,28	322,50
3R PESCADA	78,69	25,66	240,09
PETROM	207,49	3,77	231,22
BARRA BONITA	0,70	32,33	204,03
NÍON ENERGIA	142,95	5,02	174,50
MANDACARU ENERGIA	160,17	0,13	161,01
PETROBORN	0,00	22,54	141,79
NOVA PETRÓLEO	94,82	0,69	99,18
GEOPAR - GEOSOL	87,60	0,46	90,50
BGM	88,78	0,12	89,53
SLIM DRILLING	60,92	0,31	62,85
CAMPO PETRÓLEO	39,42	0,07	39,86
PETRO-VICTORY	25,93	2,11	39,21
ENERGIZZI ENERGIAS	34,25	0,76	39,00
IMETAME	34,77	0,42	37,44
IPI	34,77	0,42	37,44
CREATIVE ENERGY	0,00	4,63	29,09
ANDORINHA PETRÓLEO	26,64	0,12	27,38
PERÍCIA	26,64	0,12	27,38
PHOENIX ÓLEO & GÁS	19,13	0,07	19,56
NTF	12,63	0,00	12,65
VIPETRO	7,59	0,02	7,70
EPG BRASIL	6,06	0,08	6,55
SONANGOL GUANAMBI	5,31	0,17	6,35
GEOFLUX	6,31	0,00	6,32
NEWO	6,31	0,00	6,32
GUTO & CACAL	1,75	0,00	1,77
TARMAR	1,62	0,00	1,64
NORD	1,36	0,00	1,38
BRASIL REFINARIAS	0,94	0,00	0,96

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
19.981,87	1.204,60	27.558,55

Filtros:

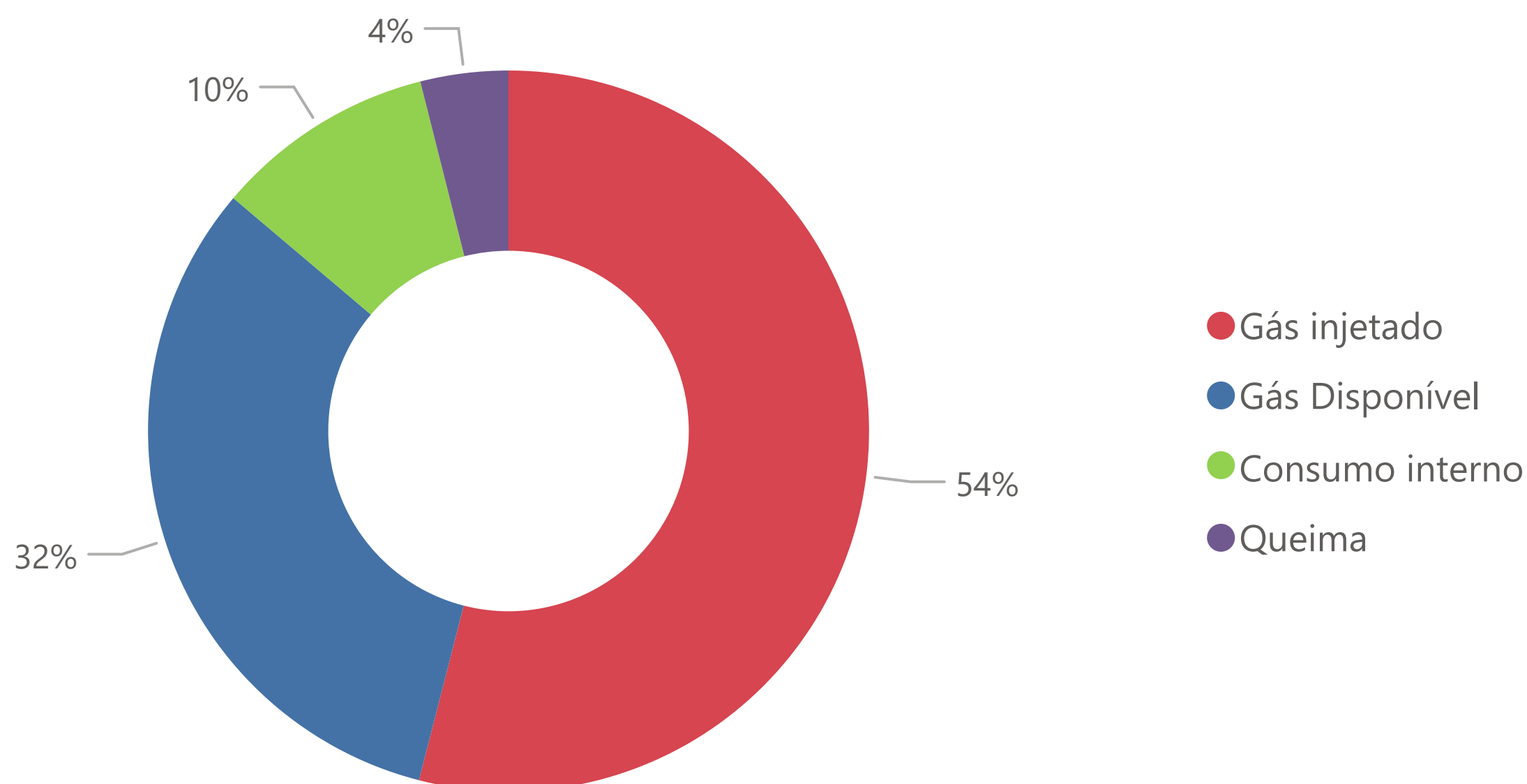
Ano: 2024 | Mês: 11 - Novembro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	10.010	4.521	29.669	78.211	53.824	122.410	93.702
Solimões	422	79	7.005	6.576	6.576	14.082	14.058
Campos	4.497	1.246	3.704	0	0	9.446	9.283
Parnaíba	66	53	4.900	0	0	5.020	5.020
Recôncavo	121	73	2.136	319	319	2.650	2.631
Alagoas	28	12	1.779	0	0	1.819	1.807
Potiguar	315	127	702	0	0	1.144	1.140
Amazonas	1	5	647	0	0	654	654
Espírito Santo	115	40	86	0	0	240	240
Tucano Sul	2	0	70	0	0	73	73
Sergipe	3	48	2	10	10	63	63
Paraná			32	0	0	32	32
Barreirinhas		2	0	0	0	2	2
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
Total	15.581	6.206	50.732	85.117	60.729	157.636	128.705

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 11 - Novembro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

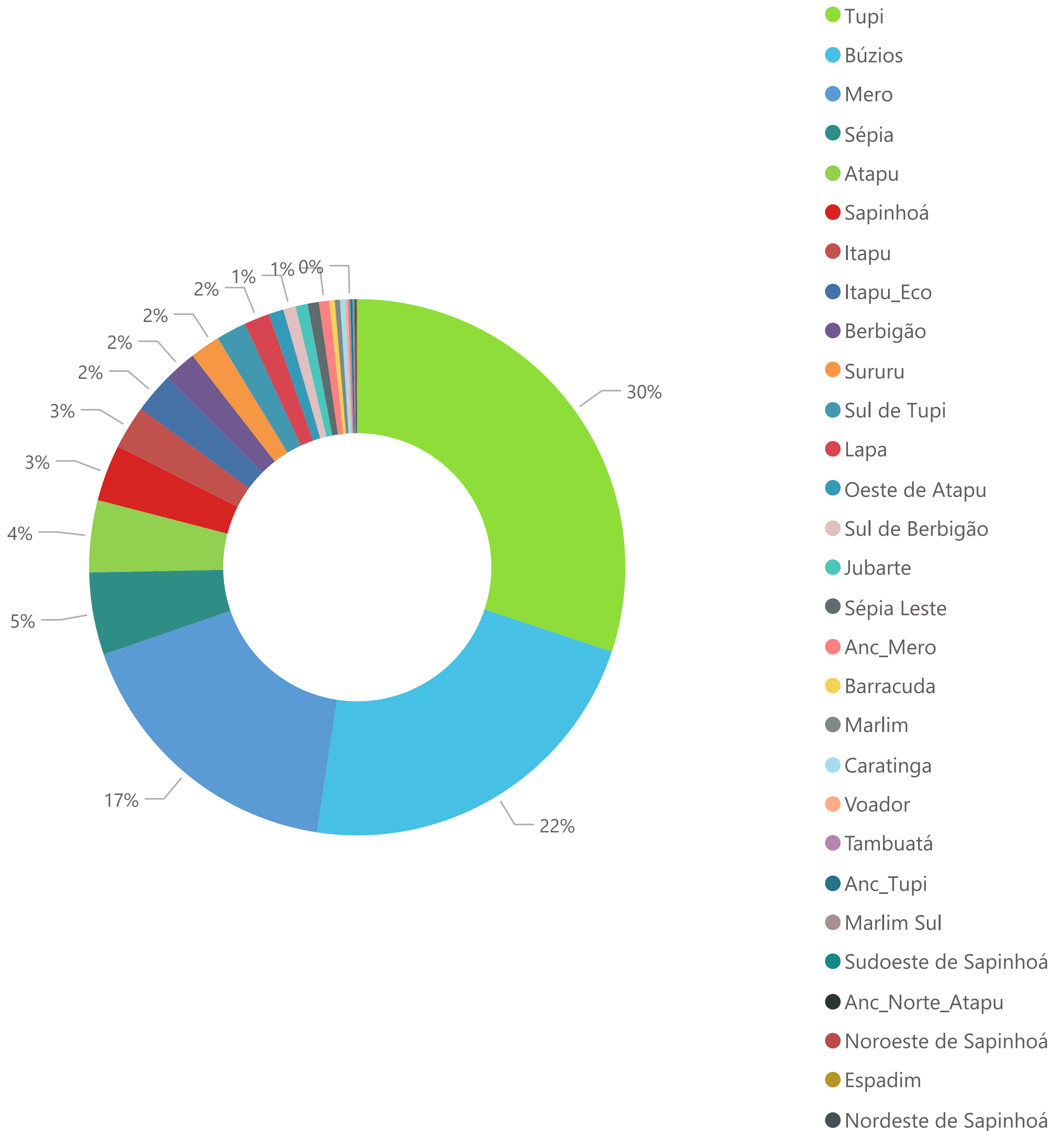
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)		
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	
+	Tupi	775.537	0	38.658	0	1.018.687	0
+	Búzios	596.844	0	25.199	0	755.339	0
+	Mero	414.409	0	27.287	0	586.039	0
+	Sépia	134.447	0	5.339	0	168.025	0
+	Atapu	119.302	0	4.388	0	146.902	0
+	Sapinhoá	88.989	0	4.169	0	115.210	0
+	Itapu	81.623	0	1.076	0	88.392	0
+	Itapu_Eco	76.231	0	1.005	0	82.552	0
+	Berbigão	60.155	0	1.106	0	67.114	0
+	Sururu	51.183	0	1.710	0	61.939	0
+	Sul de Tupi	47.649	0	2.190	0	61.426	0
+	Lapa	42.213	0	1.548	0	51.952	0
+	Oeste de Atapu	24.774	0	911	0	30.506	0
+	Sul de Berbigão	16.061	0	1.538	0	25.736	0
+	Jubarte	20.152	37.946	644	344	24.199	40.112
+	Sépia Leste	18.457	0	733	0	23.067	0
+	Anc_Mero	15.030	0	990	0	21.255	0
+	Barracuda	9.810	9.430	184	229	10.970	10.871
+	Marlim	8.970	43.345	278	711	10.719	47.818
+	Caratinga	9.056	2.007	170	33	10.126	2.216
+	Voador	4.662	0	145	0	5.571	0
+	Tambuatá	3.852	0	163	0	4.875	0
+	Anc_Tupi	3.570	0	164	0	4.602	0
+	Marlim Sul	2.721	66.566	43	1.362	2.989	75.135
+	Sudoeste de Sapinhoá	2.008	0	94	0	2.600	0
+	Anc_Norte_Atapu	1.382	0	51	0	1.702	0
+	Noroeste de Sapinhoá	1.168	0	55	0	1.512	0
+	Espadim	324	0	10	0	388	0
+	Nordeste de Sapinhoá	243	0	11	0	315	0
Total		2.630.823	159.294	119.858	2.680	3.384.709	176.152

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	11 - Novembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

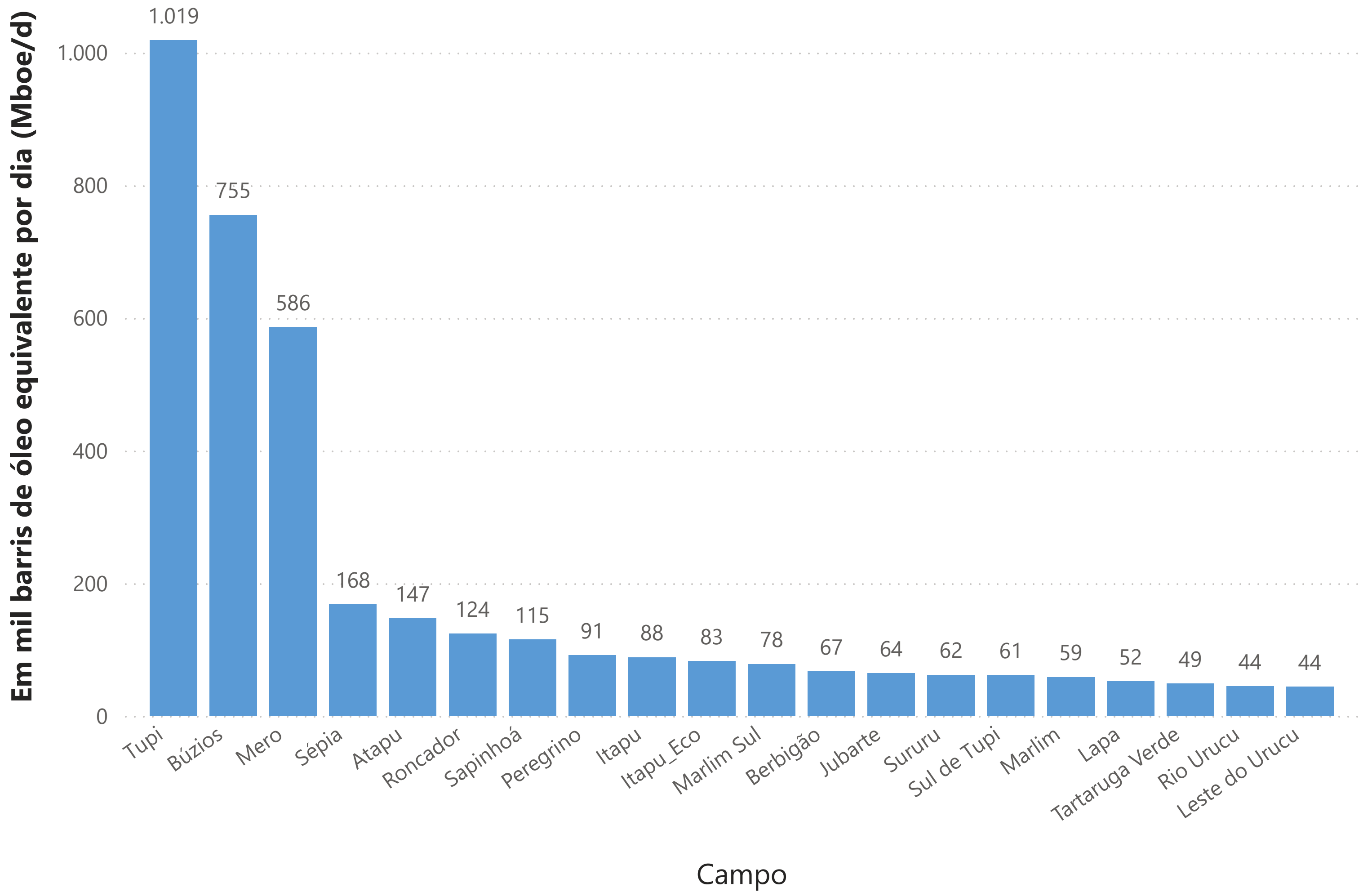
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	11 - Novembro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Ambiente	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

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



Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	11 - Novembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	50.348
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.844
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.050
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.536
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.551
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.962
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.270
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.839
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.555
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.295
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.819
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.720
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.009
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.469
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.816
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.477
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.912
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.877
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.510
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	34.702
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.299
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.442
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.283
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.129
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.310
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	29.563
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.293
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.427
7-ITP-4-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	27.479
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	26.752

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	11 - Novembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.139
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.117
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.919
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.837
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.795
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.711
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.573
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.173
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.018
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.966
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.930
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.803
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.779
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.712
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.711
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.641
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.614
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.566
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Brsa1146Rjs_Iara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.538
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.512
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.488
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.455
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.448
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.433
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.426
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.402
3-BRSA-1305A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.400
7-LL-106DA-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.242
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.225
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.222

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	11 - Novembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

Os 30 poços com maior produção total (boe/d)

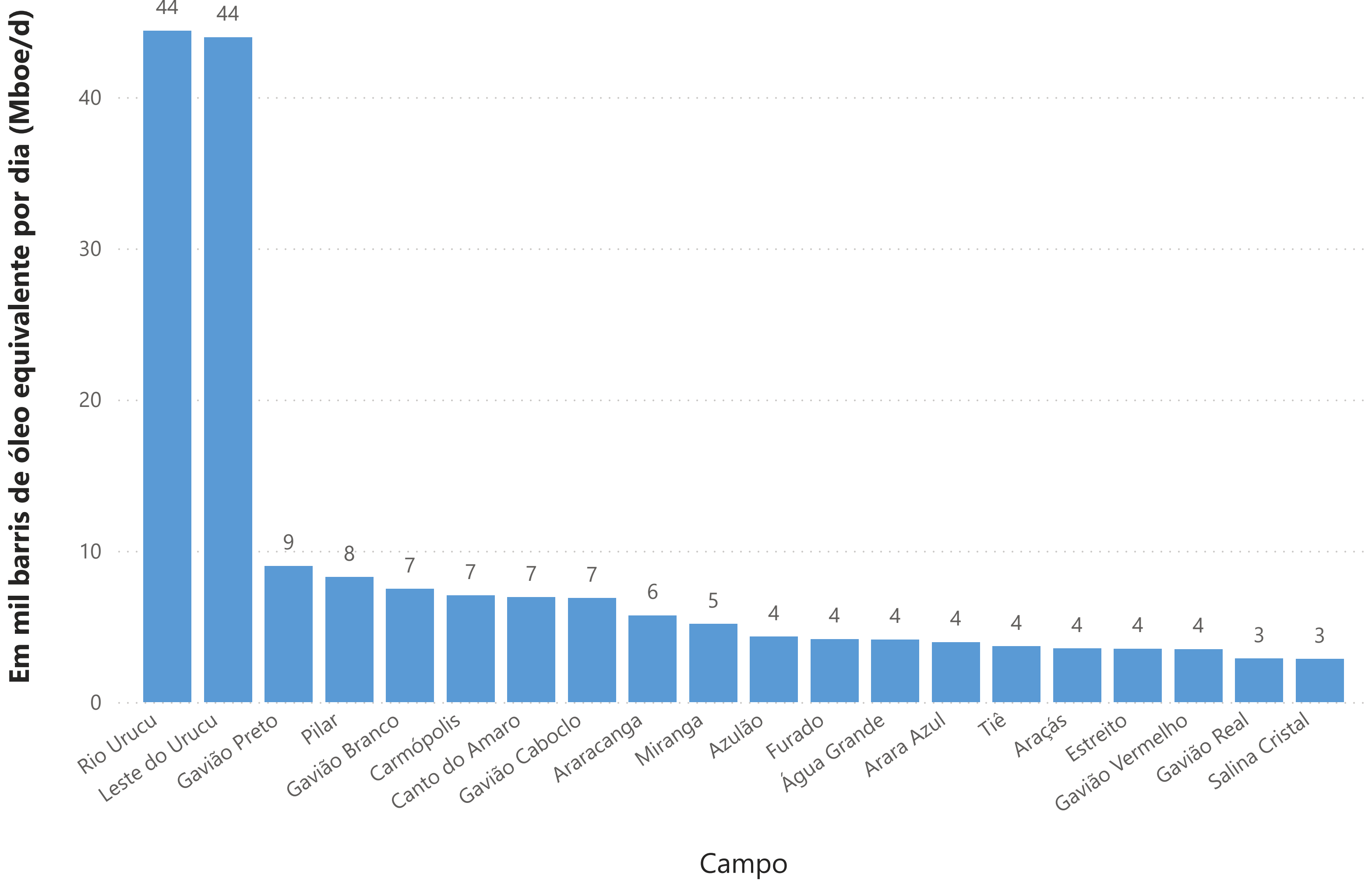
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.794
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.142
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	63.319
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	61.689
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.402
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.875
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	58.203
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.869
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.743
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.960
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.001
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.616
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.571
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.789
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	46.342
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.112
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.022
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.888
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.328
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.060
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.285
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	42.319
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.463
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.117
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.099
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.213
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	36.752
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.310
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.047
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.584

Filtros:

Ano: 2024
 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:

Mês:

Poço:

Marginal:

Maduro:

Operador atual:

Operador da época:

Bacia:

Regime Contratual:

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	1.330
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.214
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	581
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	535
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	518
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	460
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	383
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	379
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	368
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	366
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	296
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	284
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	283
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	268
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	263
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	252
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	244
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	228
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	214
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	214
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	213
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	207
7-CNC-48-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	207
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	199

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	598
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	570
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	505
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	496
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	438
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	423
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	420
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	404
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	401
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	382
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	365
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	350
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	344
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	339
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	331
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	327
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	309
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304
7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	297
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	289
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	283
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	257
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	251
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	249
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	237

Filtros:

Ano

2024

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 (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	184.263	12.039	259.984	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	165.199	10.947	234.056	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	165.154	6.790	207.863	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	159.396	6.050	197.452	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	152.904	6.071	191.092	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	145.458	5.350	179.110	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 71	157.854	2.081	170.944	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 67 (P-67)	129.596	5.443	163.831	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	130.191	5.256	163.254	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	127.399	4.355	154.790	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	106.614	6.984	150.544	8	Tupi
Petrobras 75 (P-75)	113.017	5.659	148.611	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	105.325	5.623	140.692	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	102.744	4.657	132.038	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	90.573	4.060	116.112	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 76	82.759	3.565	105.185	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 74 (P-74)	80.370	3.297	101.104	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Mangaratiba	72.297	4.248	99.016	6	Tupi
Petrobras 66 (P-66)	63.809	3.361	84.948	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	58.359	2.672	75.165	5	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Pioneiro de Libra	47.536	3.117	67.142	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	56.342	637	60.351	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Polo Arara	5.917	7.907	55.649	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Caraguatatuba	42.213	1.548	51.952	3	Lapa
Petrobras 52	44.761	878	50.281	15	Roncador
Peregrino C	45.652	177	46.767	7	Peregrino / Pitangola
FPSO Marechal Duque de Caxias	32.442	2.173	46.112	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Ilha Bela	34.049	1.657	44.471	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Frade	38.770	382	41.176	11	Frade
Petrobras 57	33.933	294	35.785	16	Jubarte

Filtros:

Ano

2024

Mês

11 - Novembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

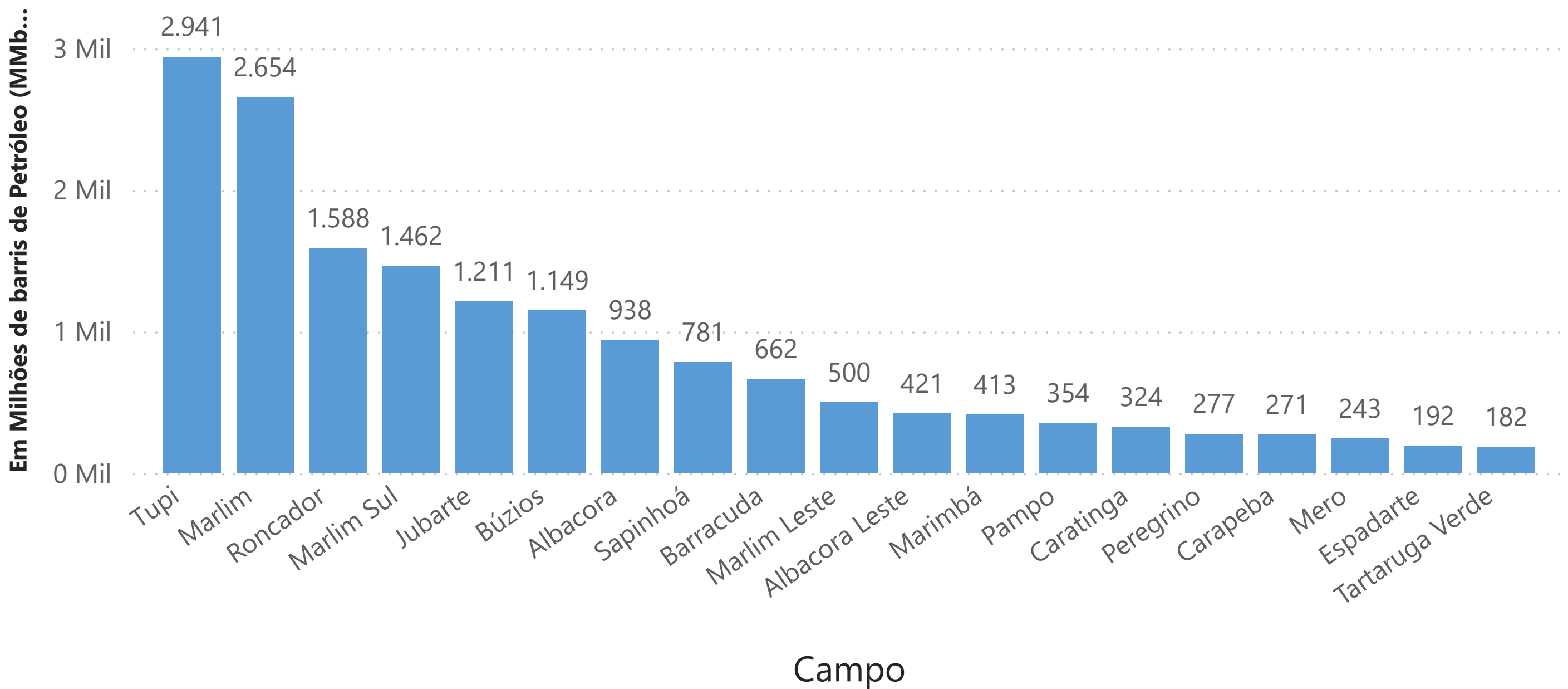
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	2.440
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	758
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	722
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	420
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	176
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	158
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	140
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	116
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	89
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	53
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	50
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	50
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	46
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	43
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	41
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	41
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	41
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	37
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	37
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Total				5.496

Filtros:

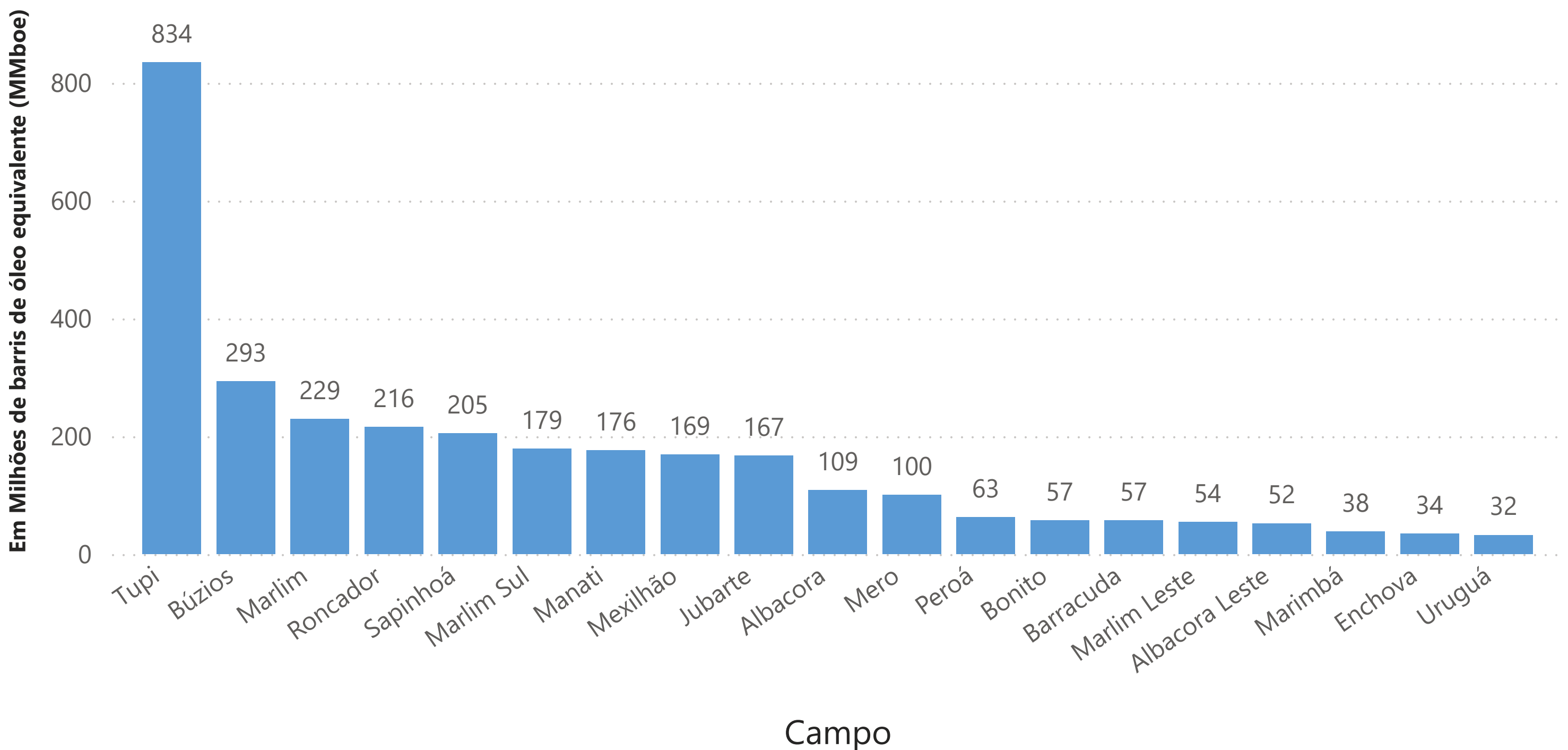
Ano: 2024
 Mês: 11 - Novembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

20 campos marítimos com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl).



20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)

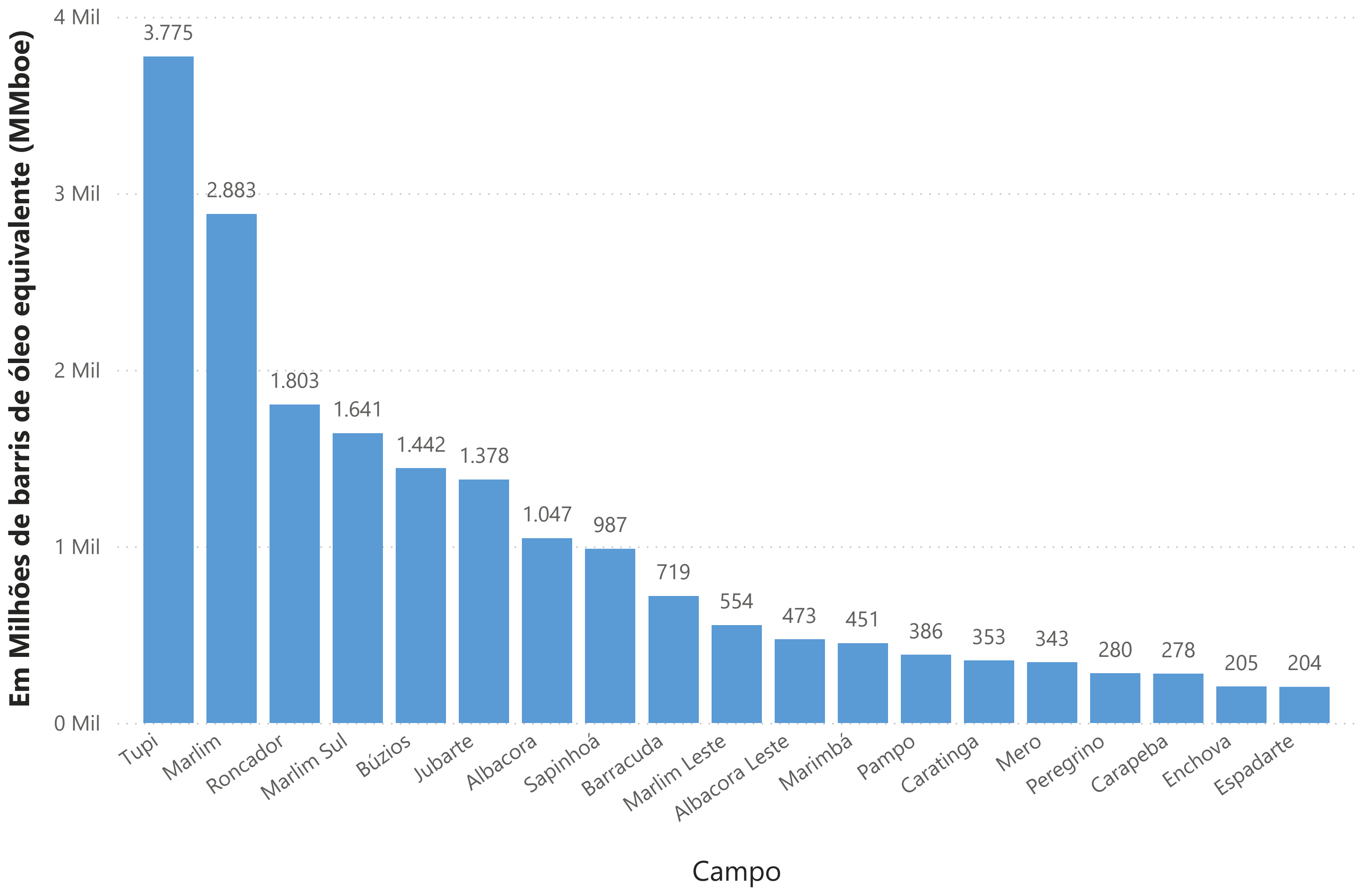


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 11 - Novembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada em Milhões de barris de óleo equivalente (MMboe)

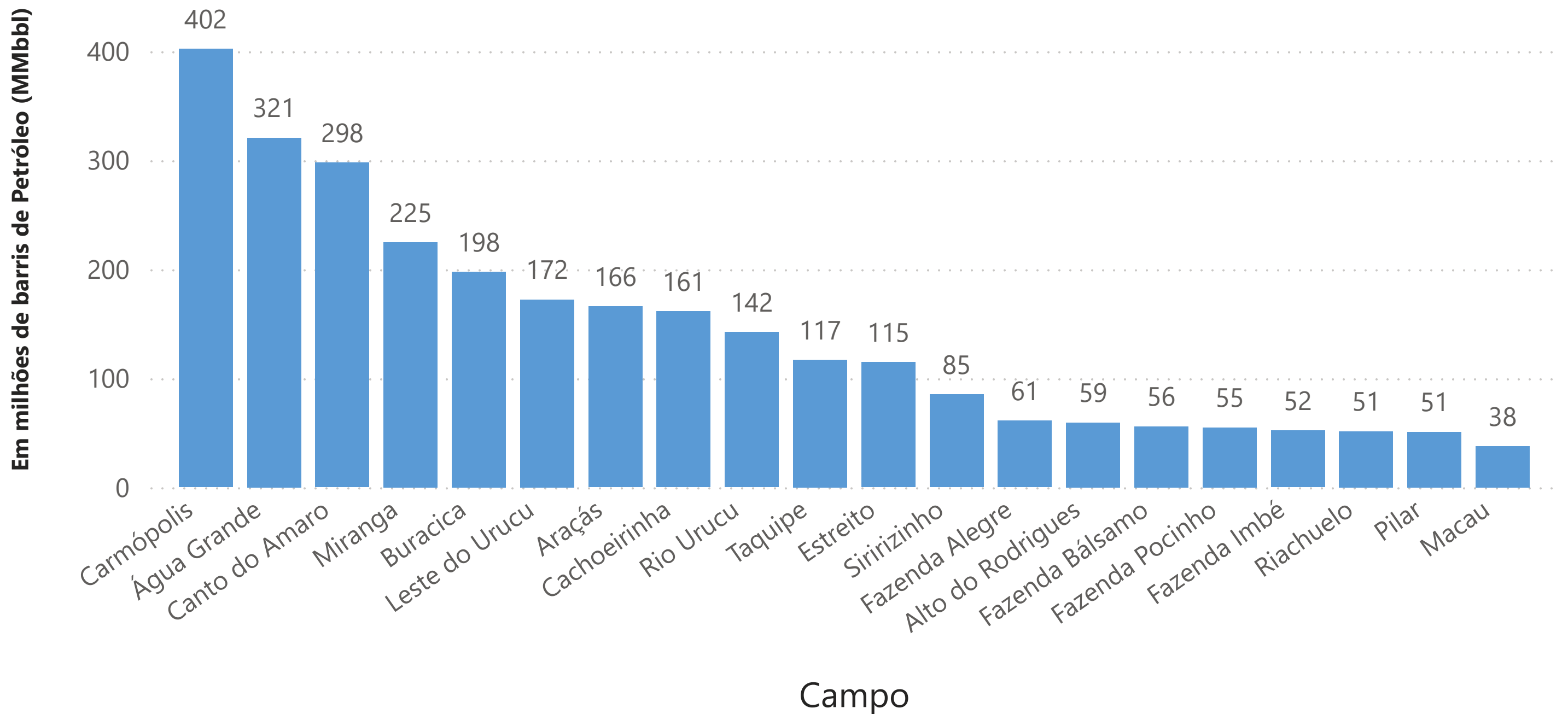


Filtros:

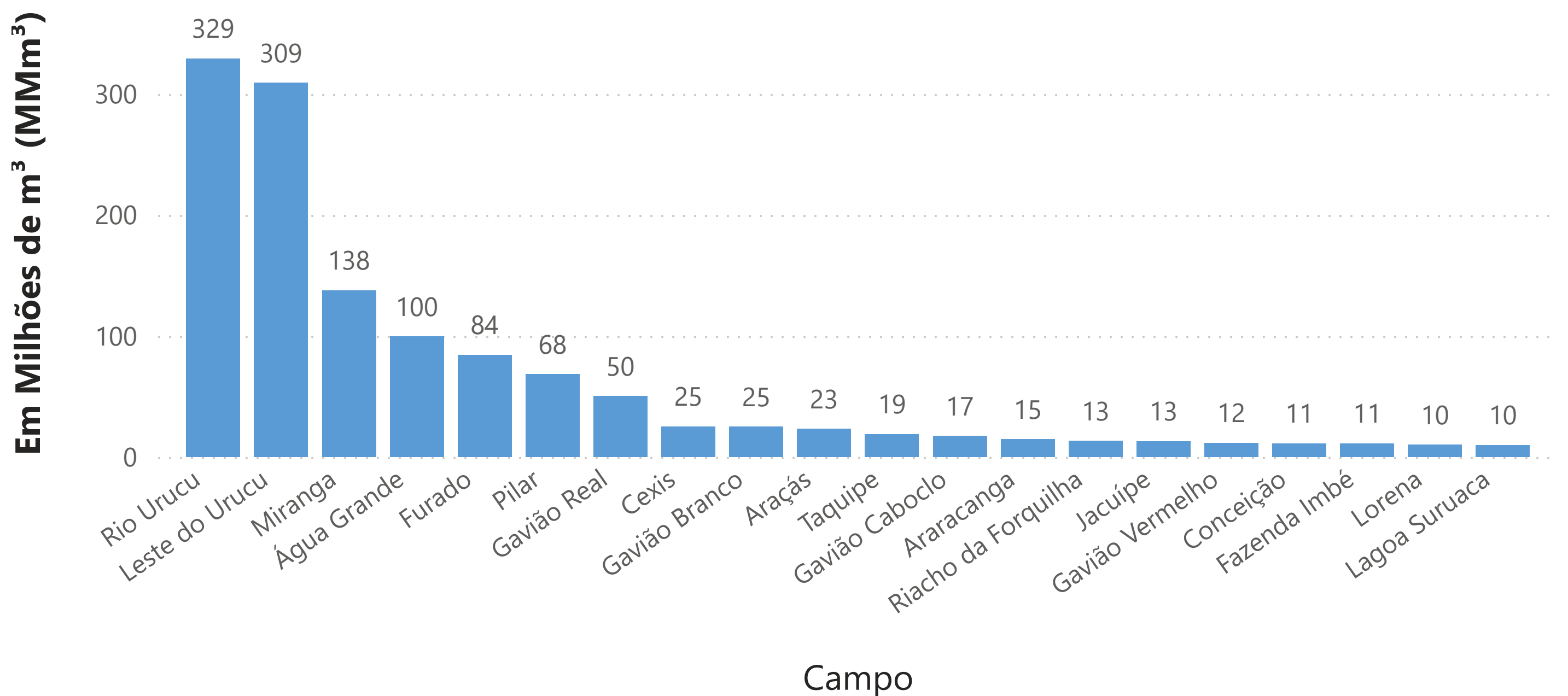
Ano: 2024
 Mês: 11 - Novembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Maduro: Todos
 Marginal: Todos

20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo (MMbbl)



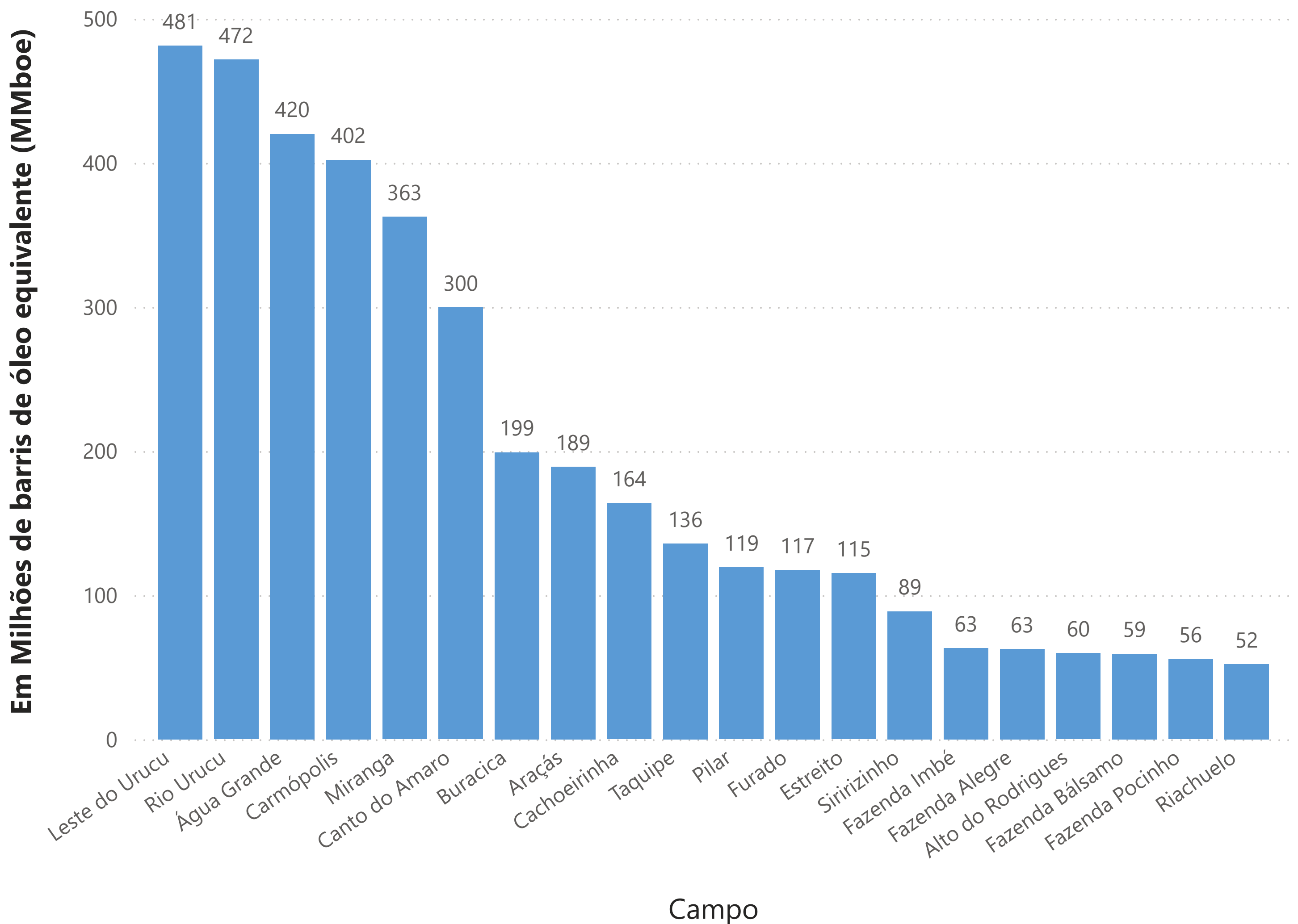
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	11 - Novembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

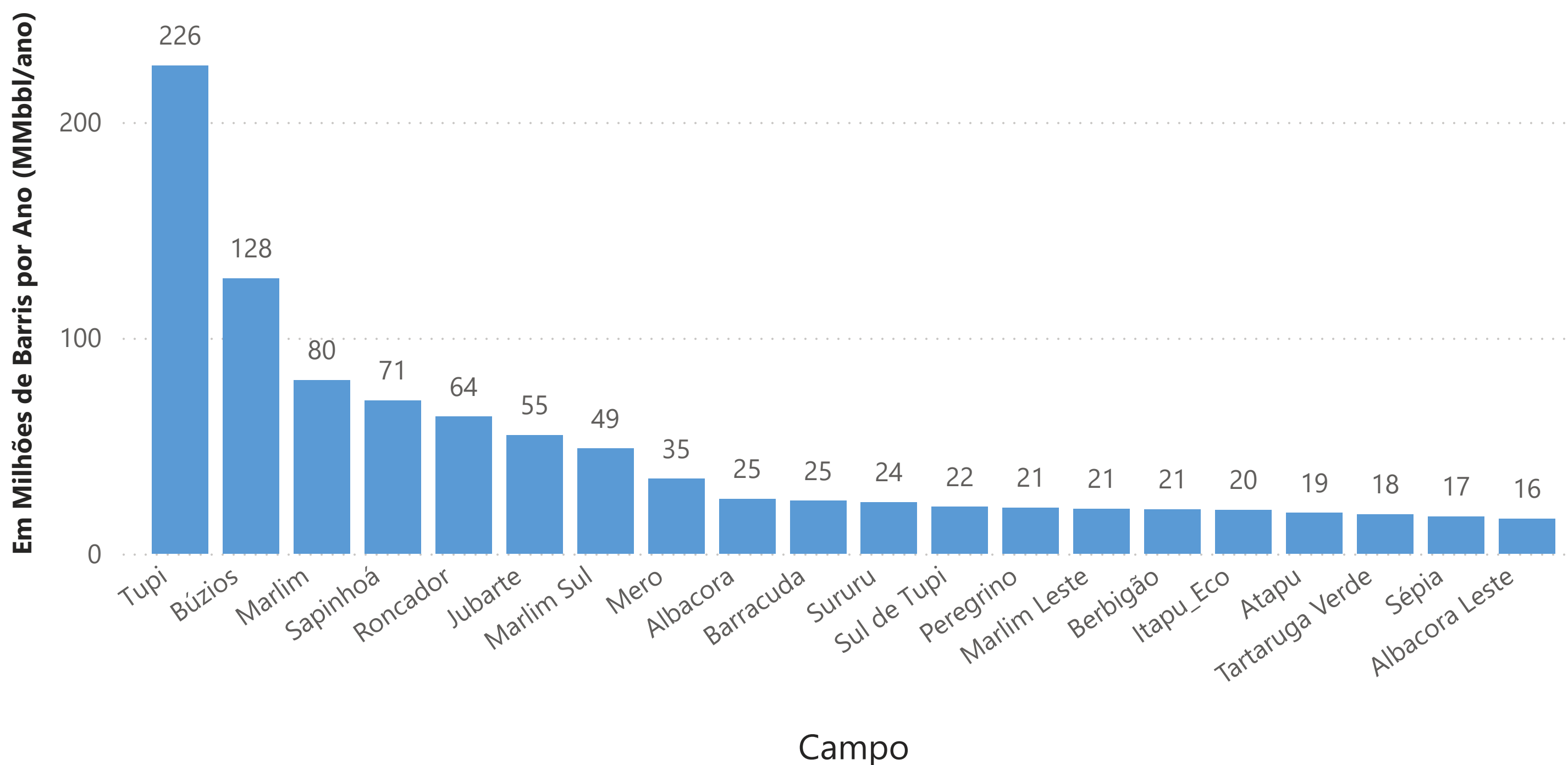
Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe)



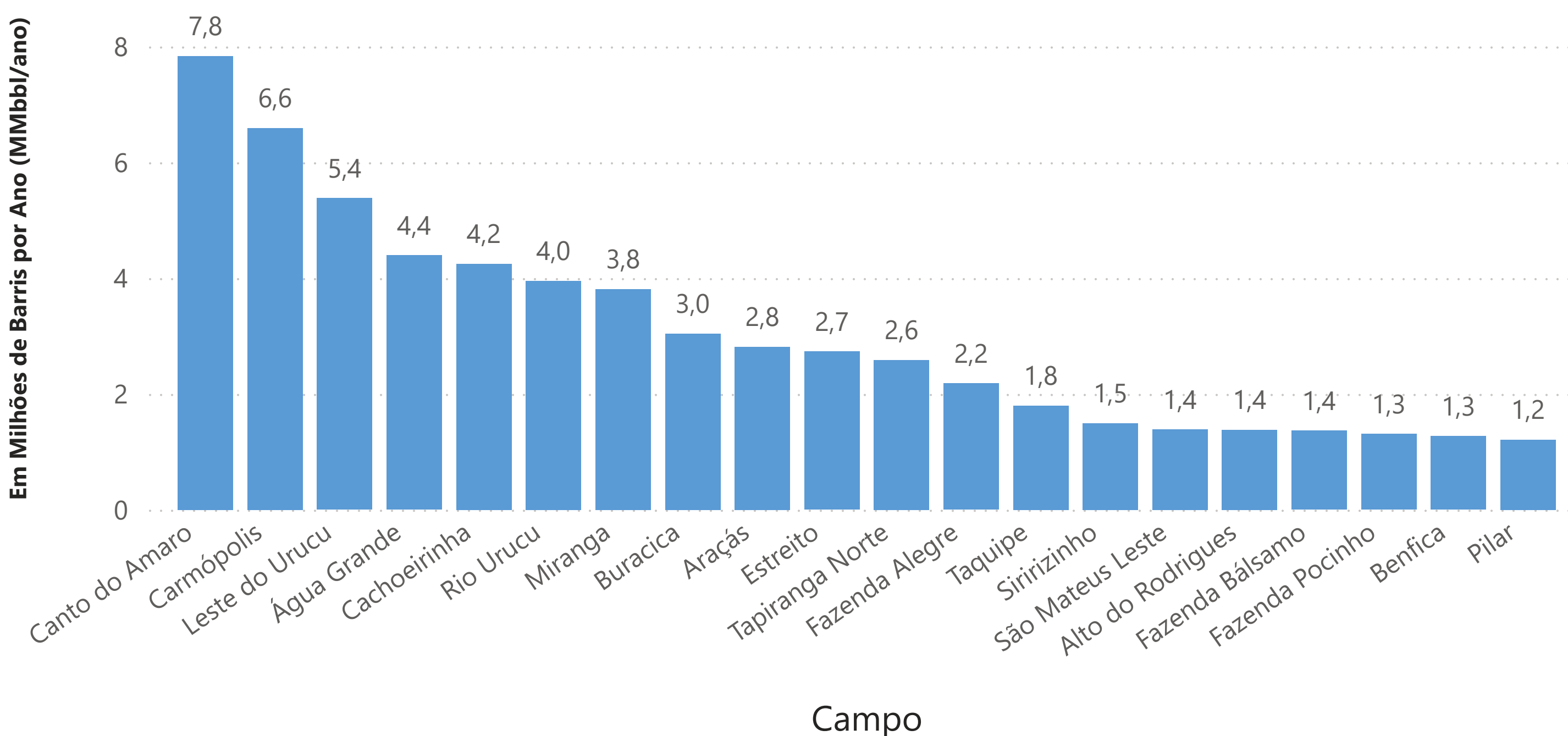
Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	11 - Novembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

Os 20 campos marítimos com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



* Média histórica anual de produção = produção total acumulada de petróleo (MMbbl) / período total de produção do campo (ano).

Filtros:

Ano

2024

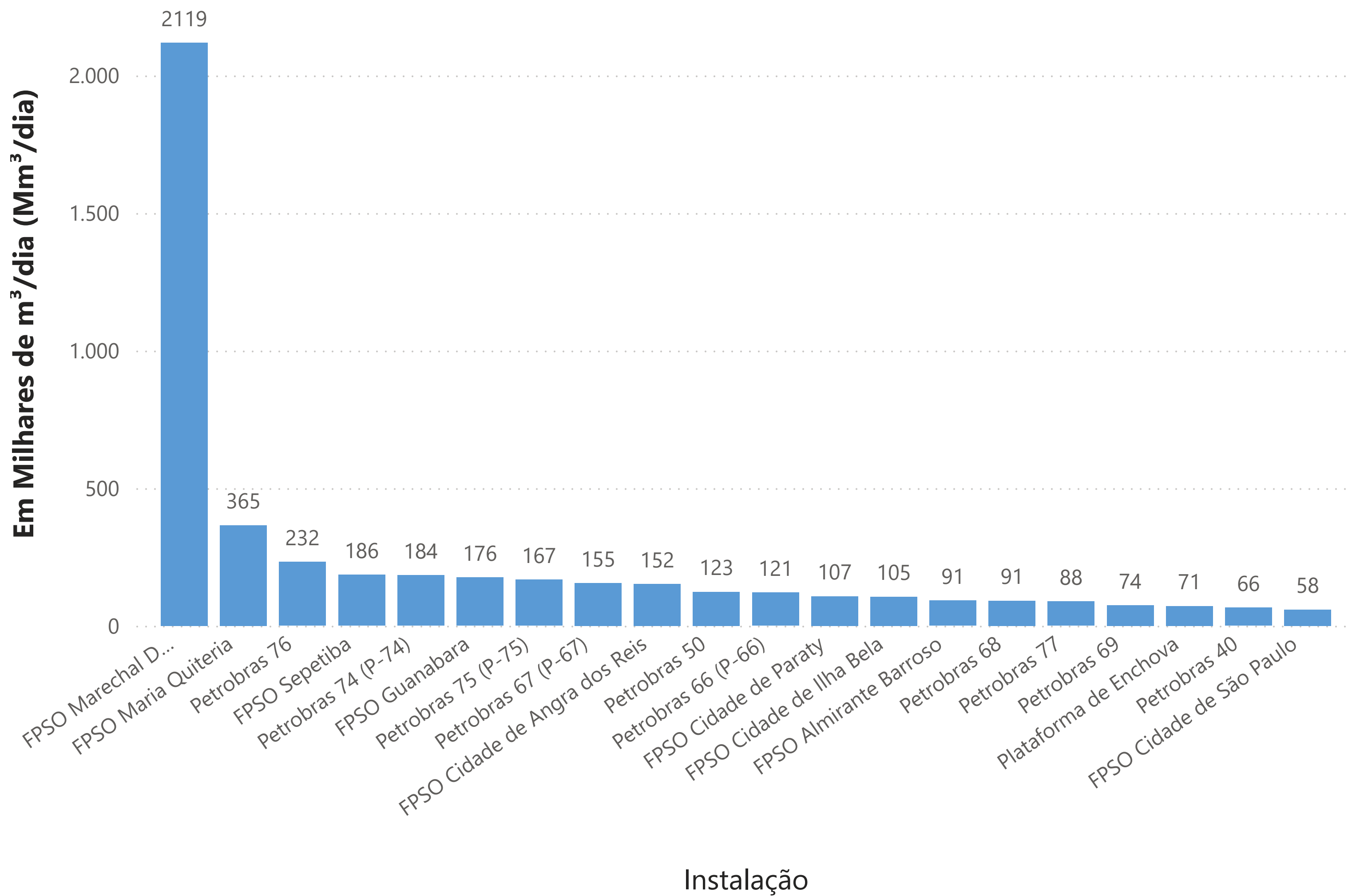
Nome Mes

11 - Novembro

Instalação

Todos

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



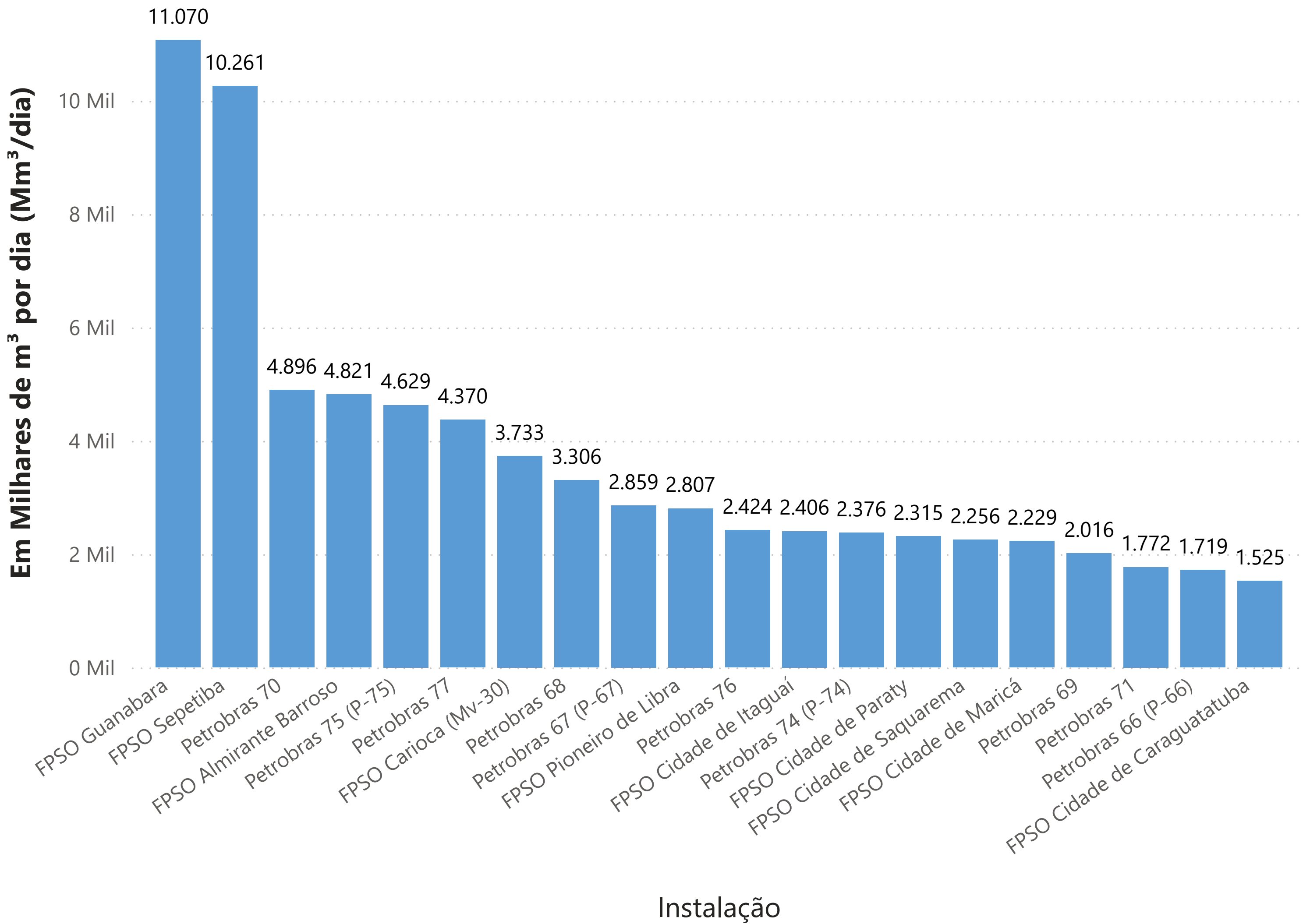
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:

Ano	Mês	Instalação	Campo
2024	11 - Novembro	Todos	Todos

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

Instalação	Varição Absoluta Petróleo (bbl/d)	Varição Petróleo	Varição Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Varição Gás	Varição Absoluta OE (bbl/d)	Varição OE
FPSO Marechal Duque de Caxias	32.441,81	-	2.152,99	10533,05 %	45.983,68	35766,72%
Petrobras 56	14.433,53	413,68%	434,81	1979,64 %	17.168,43	473,33%
Petrobras 40	20.764,65	190,94%	326,08	153,34%	22.815,65	186,83%
FPSO Maria Quitéria	7.368,32	162,17%	179,28	96,57%	8.495,94	148,76%
FPSO Almirante Barroso	78.636,34	97,37%	2.991,81	97,82%	97.454,28	97,46%
Plataforma de Vermelho-iii	595,42	57,10%	1,82	82,07%	606,89	57,43%
FPSO Anita Garibaldi	7.199,13	37,79%	102,89	19,43%	7.846,28	35,06%
Plataforma de Pampo-1	2.017,30	26,67%	29,75	29,45%	2.204,40	26,89%
Petrobras 68	23.748,51	22,91%	800,86	22,53%	28.785,79	22,85%
Petrobras 76	15.430,70	22,92%	503,20	16,43%	18.595,73	21,48%
Petrobras 48	3.302,24	19,96%	89,61	32,38%	3.865,84	21,14%
Petrobras 67 (P-67)	23.689,50	22,37%	490,74	9,91%	26.776,14	19,54%
Plataforma de Vermelho-i	933,33	18,03%	7,70	38,99%	981,74	18,52%
FPSO Espírito Santo	3.982,15	17,88%	43,17	18,13%	4.253,65	17,89%
Petrobras 62	1.720,86	11,87%	241,23	29,44%	3.238,12	16,48%
Peregrino A	4.004,29	12,74%	6,00	16,78%	4.042,06	12,77%
Peregrino B	1.469,21	12,63%	1,76	17,75%	1.480,26	12,66%
Plataforma de Pargo-1A	241,02	12,48%	-0,25	-5,29%	239,43	12,21%
FPSO Sepetiba	15.114,86	10,07%	1.023,55	10,31%	21.552,77	10,14%
Petrobras 77	10.242,43	6,61%	576,06	9,27%	13.865,76	7,15%
Plataforma de Carapeba-i	22,88	5,16%	0,68	28,05%	27,15	5,92%
Plataforma de Carapeba-ii	130,75	5,00%	2,83	37,27%	148,56	5,58%
Plataforma de Carapeba-iii	165,99	5,06%	2,56	22,26%	182,08	5,43%
Petrobras 71	7.320,59	4,86%	47,71	2,35%	7.620,67	4,67%
Peregrino C	1.780,09	4,06%	10,91	6,56%	1.848,69	4,12%
FPSO Anna Nery	1.161,43	3,83%	-31,15	-5,73%	965,47	2,86%
FPSO Cidade de Maricá	3.235,33	2,55%	110,16	2,14%	3.928,25	2,47%
FPSO Guanabara	2.376,87	1,31%	169,85	1,43%	3.445,22	1,34%
FPSO Pioneiro de Libra	905,78	1,94%	-48,50	-1,53%	600,73	0,90%
Petrobras 52	-72,82	-0,16%	62,56	7,68%	320,66	0,64%
Total	284.362,50	19,69%	10.330,65	18,12%	349.340,31	19,38%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 66	01/11/2024	09/11/2024	8	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/
PLATAFORMA DE PESCADA 2	03/11/2024	04/11/2024	1	Não-programada	Pescada
FPSO SEPETIBA	06/11/2024	07/11/2024	1	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
Petrobras 58	08/11/2024	11/12/2024	33	Programada	Jubarte
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	08/11/2024			Não-programada	Arabaiana
Plataforma 3R-1	12/11/2024	01/12/2024	19	Programada	Peroá
FPSO CIDADE DE ILHABELA	13/11/2024	26/11/2024	13	Programada	Nordeste de Sapinhoá
Plataforma 08	13/11/2024	24/11/2024	11	Não-programada	Marimbá
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	13/11/2024	23/11/2024	10	Programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 2	13/11/2024	27/11/2024	14	Programada	Pescada
Petrobras 69	14/11/2024	17/11/2024	3	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/
FPSO CIDADE DE SANTOS	15/11/2024	18/11/2024	3	Extraordinária	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	28/11/2024	30/11/2024	2	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	30/11/2024	16/12/2024	16	Programada	Nordeste de Sapinhoá

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Maria Quitéria	30/10/2024	01/11/2024	2	Programada	Jubarte
PLATAFORMA DE PESCADA 2	03/11/2024	04/11/2024	1	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE SANTOS	26/10/2024	05/11/2024	10	Programada	Tambaú/Uruguá
FPSO SEPETIBA	06/11/2024	07/11/2024	1	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
Petrobras 66	01/11/2024	09/11/2024	8	Programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
Petrobras 76	15/10/2024	10/11/2024	26	Programada	Búzios_Eco/Tambuatá/Búzios
Petrobras 69	14/11/2024	17/11/2024	3	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE SANTOS	15/11/2024	18/11/2024	3	Extraordinária	Tambaú/Uruguá
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	13/11/2024	23/11/2024	10	Programada	Pescada
Plataforma 08	13/11/2024	24/11/2024	11	Não-programada	Marimbá
FPSO CIDADE DE ILHABELA	13/11/2024	26/11/2024	13	Programada	Nordeste de Sapinhoá/Sapinh
PLATAFORMA DE PESCADA 2	13/11/2024	27/11/2024	14	Programada	Pescada
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	28/11/2024	30/11/2024	2	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi