

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

01 - Janeiro



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 Janeiro de 2024 constam dados de **281** áreas produtoras sendo:

265 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **53** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **213** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **18** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,519** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **153.927** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,487** 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 **3,519** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-1,8%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **7,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,9°** sendo **2,3%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **89,2%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **8,5%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **153,93** milhões m³/d.
- Variou em **-1,7%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **7,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **52,36** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,55** milhões de m³/d.
- A queima variou em **33,9%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **13,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior. O incremento na queima é comum quando há comissionamento de novas plataformas, o que ocorreu no mês, com início da operação da FPSO Sepetiba, no Campo de Mero.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,5%** do petróleo e **84,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,01%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6639** poços, sendo **537** marítimos e **6102** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **148** poços, foi de **2,670** milhões de bbl/d de petróleo e **114,32** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,389** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-2,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **7,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **75,5%** 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.



01 - Janeiro

2024

01/2024

Número - 161

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 751,31 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 37,09 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 858 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 59 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara
Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 179.144 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 11,47 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

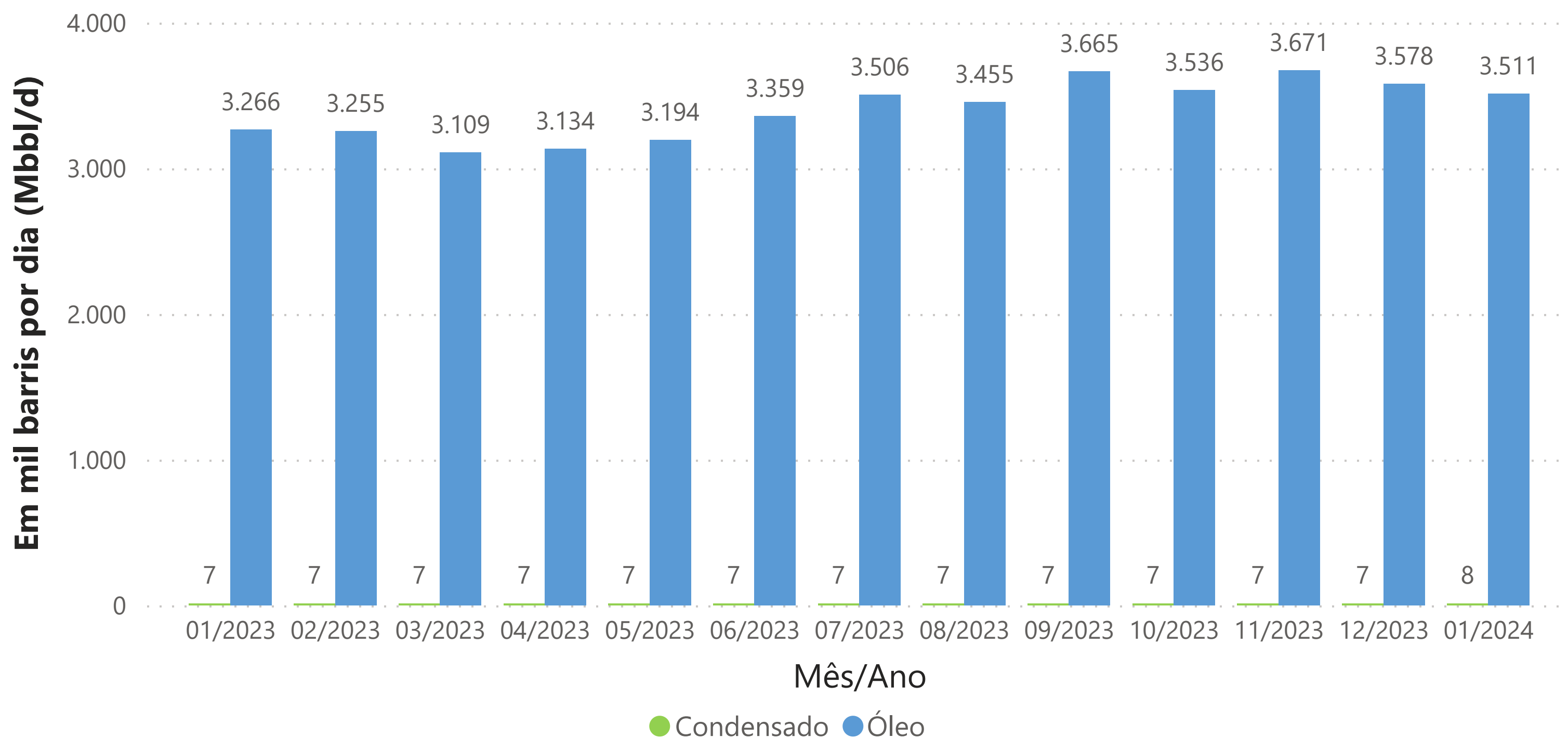
Operador atual: Todos

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)

	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024
Óleo	3.266	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	8
Petróleo	3.273	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519

*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

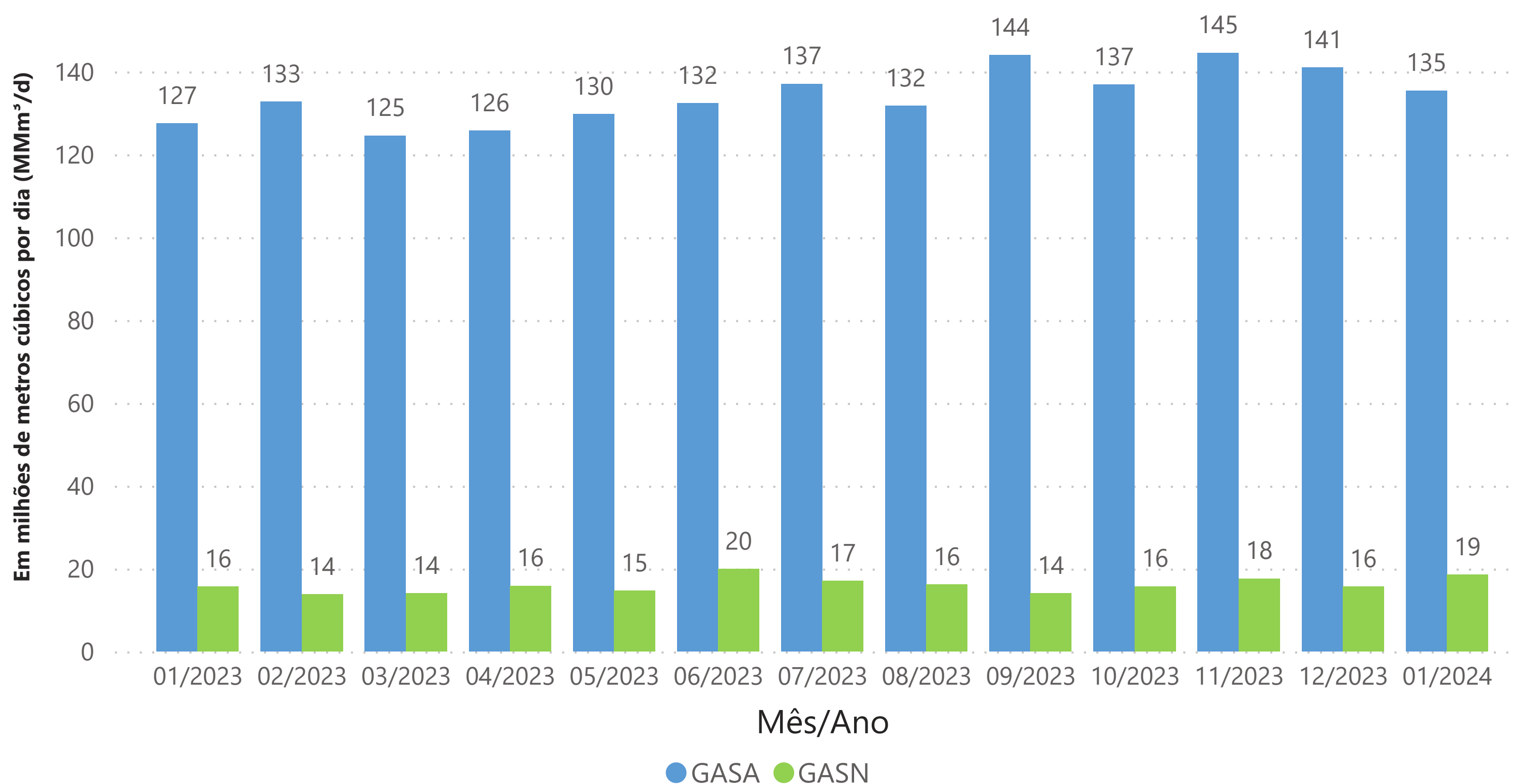
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024
GASA	127	133	125	126	130	132	137	132	144	137	145	141	135
GASN	16	14	14	16	15	20	17	16	14	16	18	16	19
Gás Total	143	147	139	142	144	152	154	148	158	153	162	157	154

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

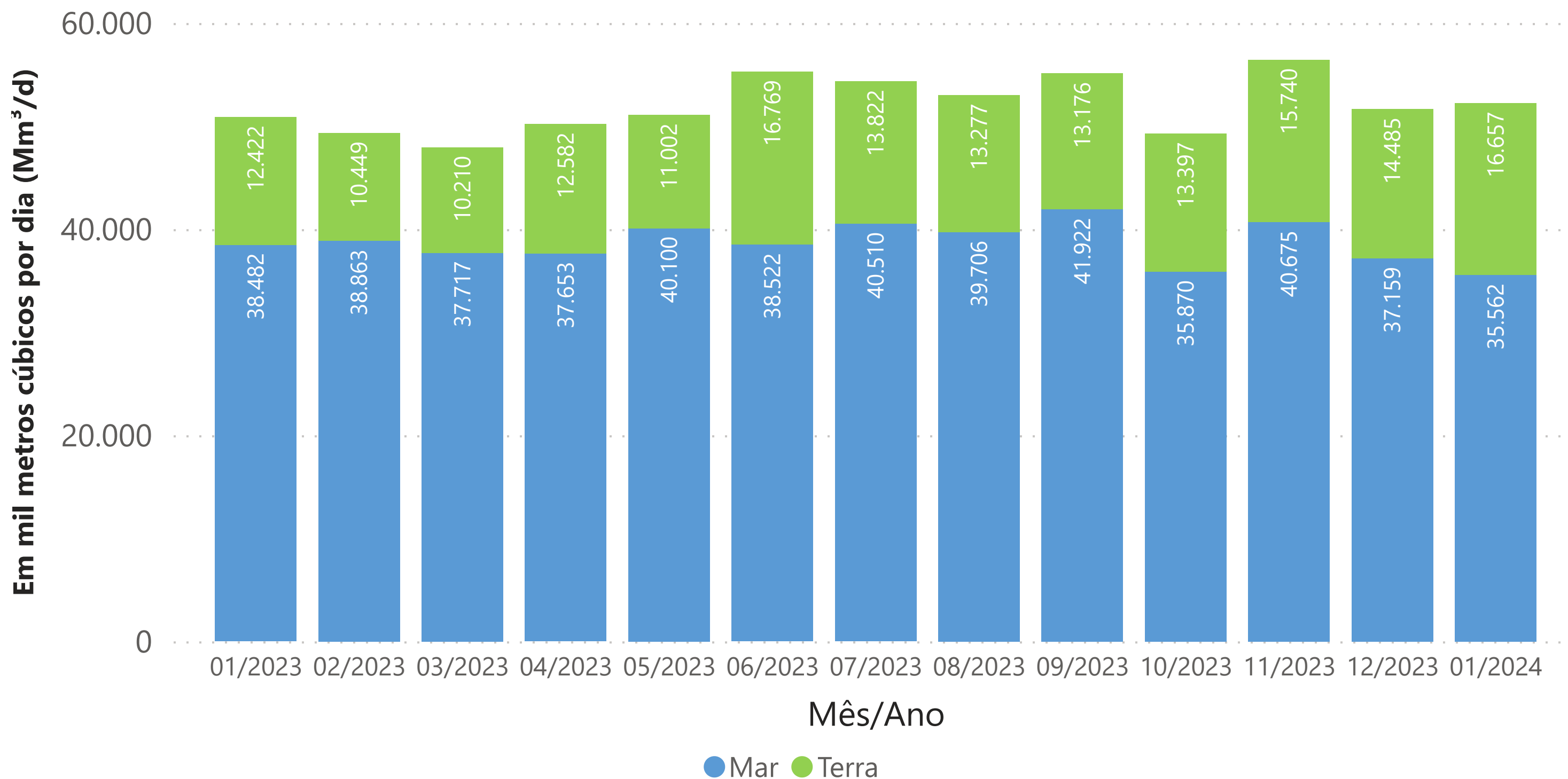
Operador atual: Todos

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
01/2023	15.085	4.024	73.415	50.598	143.122	97,2%	54.345	120.265
02/2023	15.150	3.810	78.757	48.822	146.540	97,4%	58.062	122.755
03/2023	14.562	3.600	72.853	47.516	138.531	97,4%	55.317	118.022
04/2023	14.754	3.869	73.113	49.864	141.601	97,3%	55.369	120.404
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.685	144.410	97,1%	55.798	121.161
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.658	152.258	97,0%	57.924	128.571
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.657	154.076	97,2%	59.388	130.134
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.254	147.860	97,5%	54.800	123.884
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388	157.989	97,9%	61.586	132.985
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.624	152.505	97,6%	63.283	128.899
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

* 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, MÊS: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

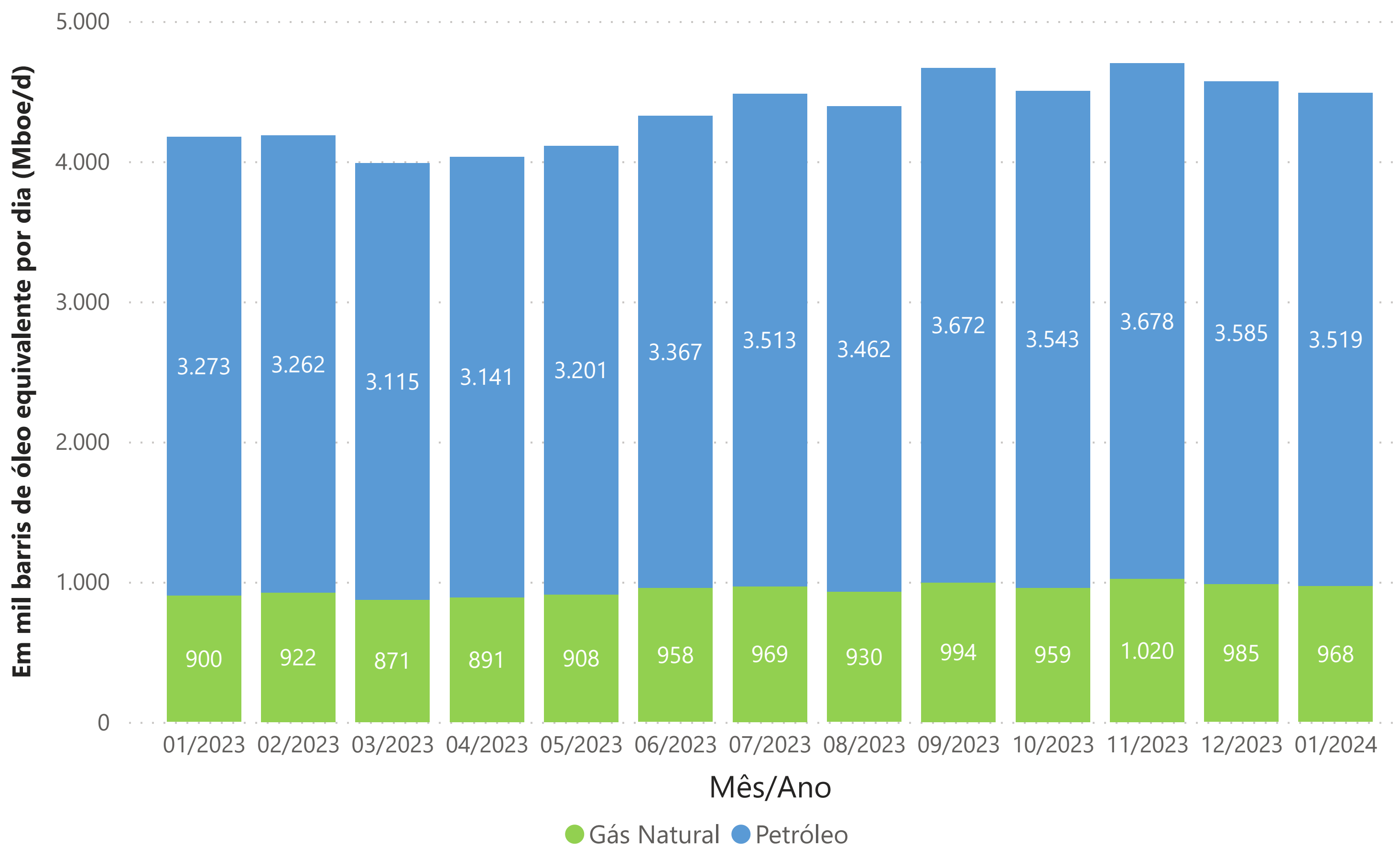
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



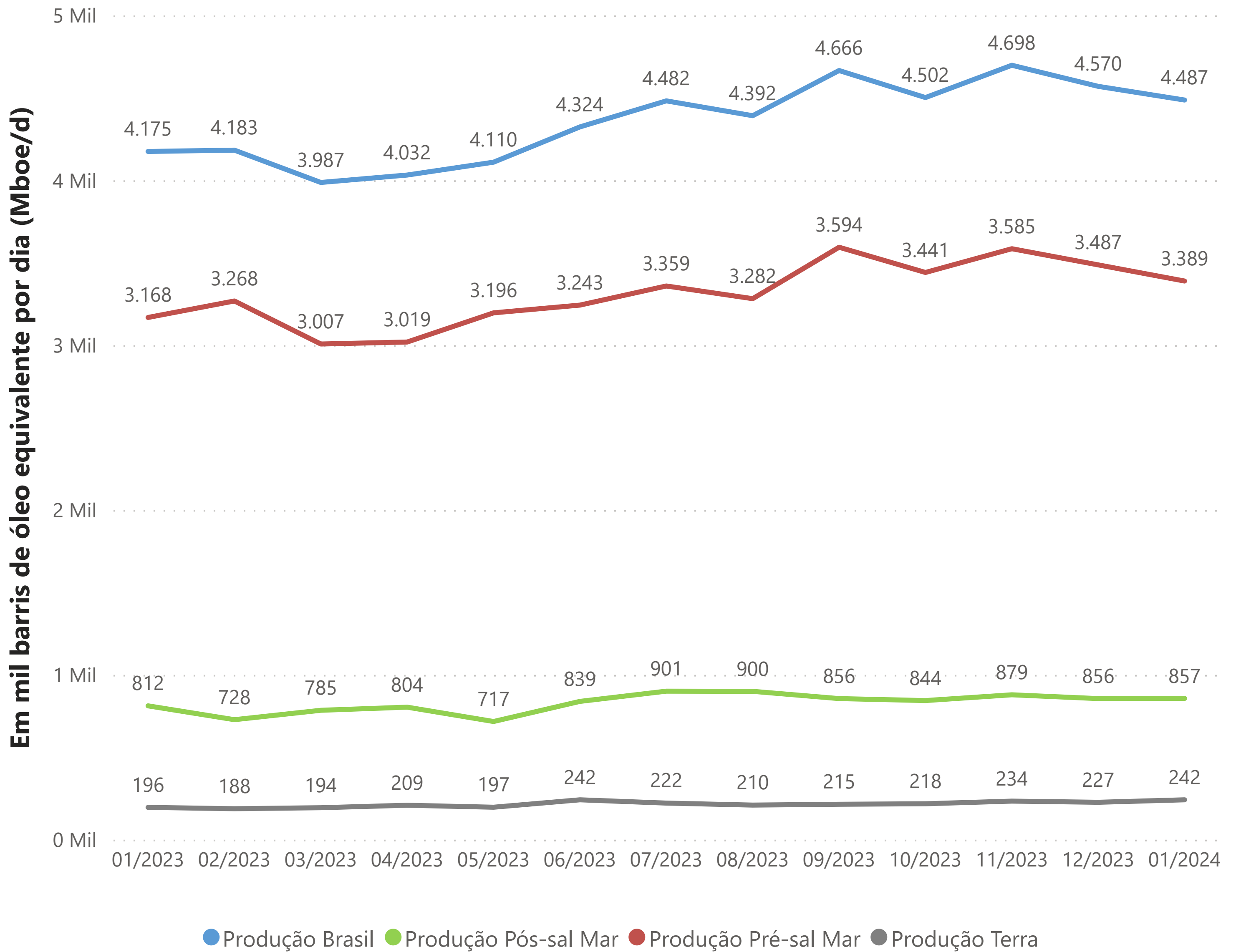
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024
Petróleo	3.273	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519
Gás Natural	900	922	871	891	908	958	969	930	994	959	1.020	985	968
Produção Total	4.173	4.183	3.987	4.032	4.110	4.324	4.482	4.392	4.666	4.502	4.698	4.570	4.487

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

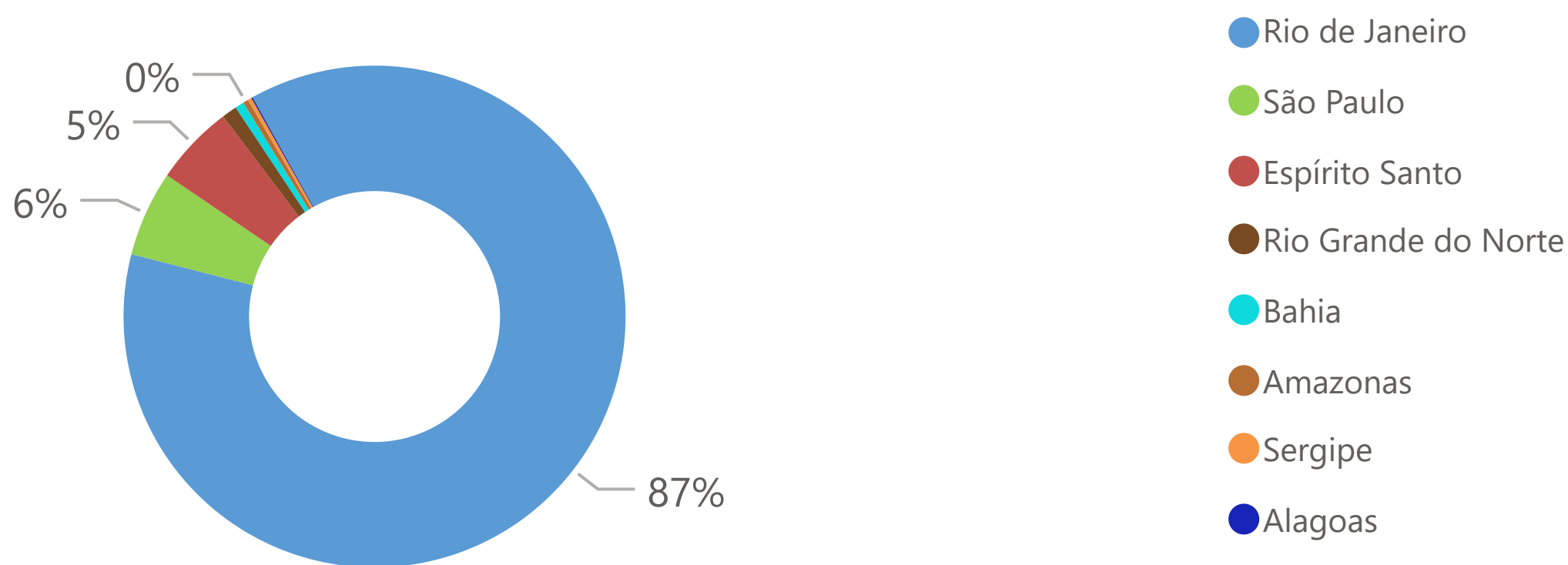
Ano: 2024 | Mês: 01 - Janeiro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

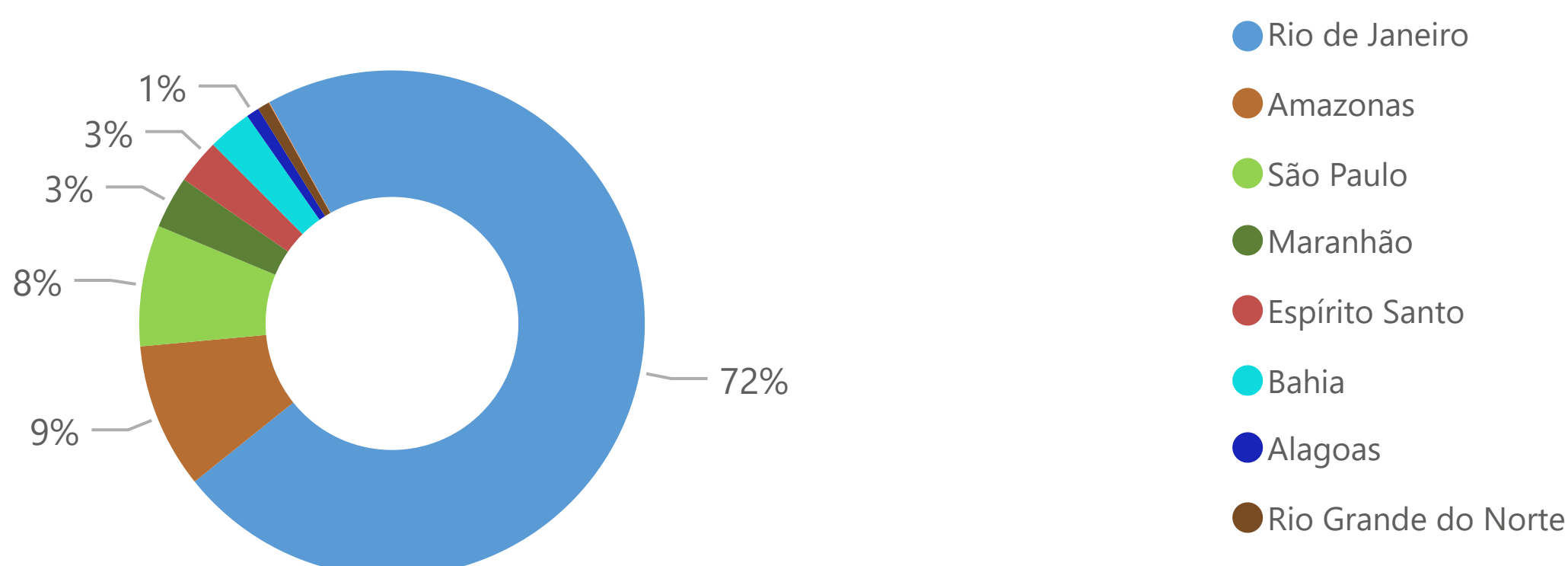
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.063.678	111.307,65	3.763.782	50
São Paulo	194.051	11.909,95	268.963	7
Espírito Santo	182.213	4.401,04	209.895	28
Amazonas	11.878	14.307,89	101.872	8
Bahia	20.106	4.319,50	47.275	84
Rio Grande do Norte	34.411	1.182,10	41.846	65
Maranhão	102	5.141,63	32.442	8
Alagoas	3.035	1.274,52	11.052	10
Sergipe	8.828	59,79	9.204	18
Ceará	803	1,03	810	2
Paraná	0	22,33	140	1
Total	3.519.107	153.927,43	4.487.281	281

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

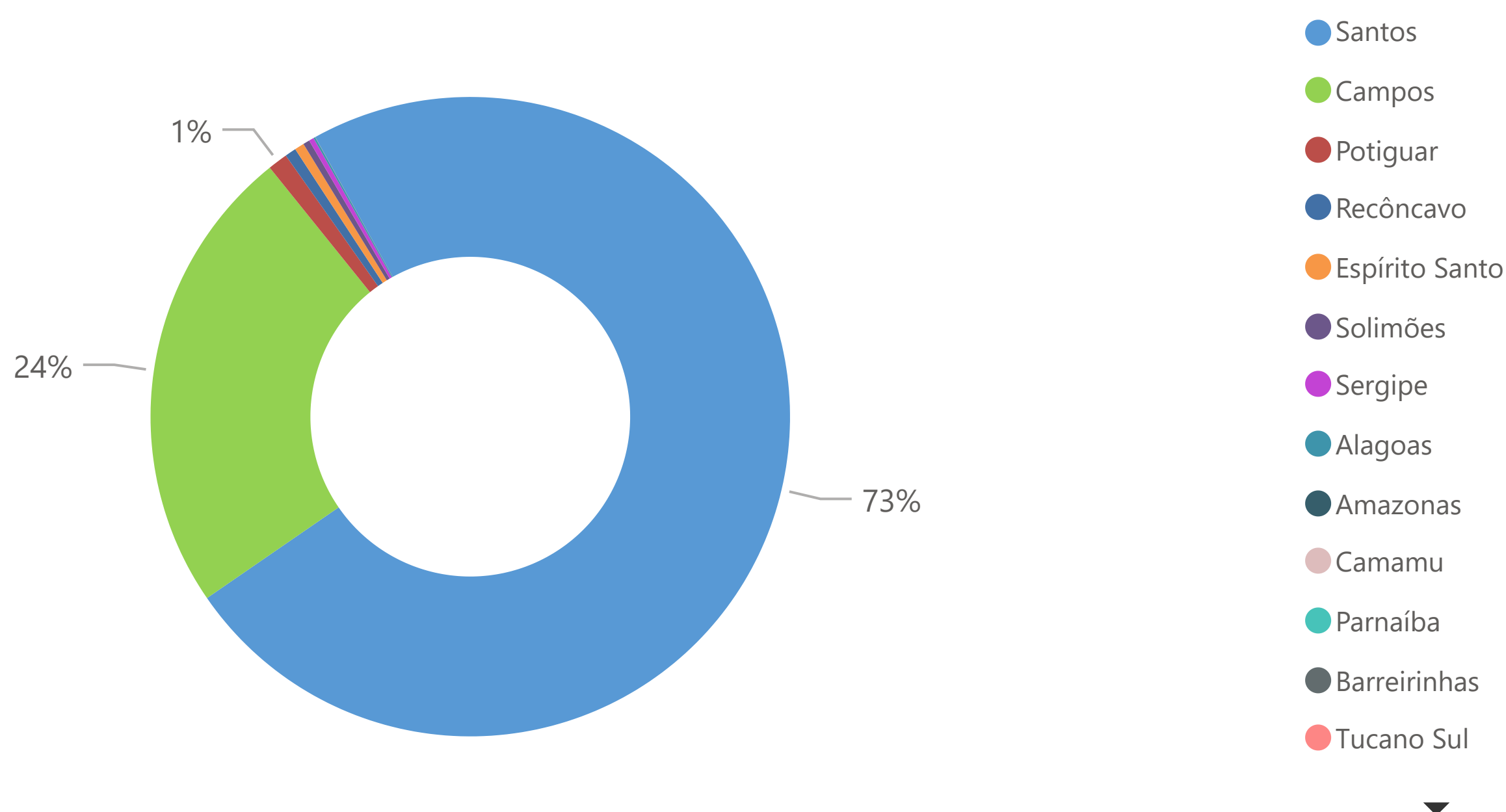
Ano: 2024 | Mês: 01 - Janeiro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.584.892	114.861	3.307.346	29
Campos	838.007	11.997	913.463	31
Solimões	11.642	13.584	97.085	7
Potiguar	35.214	1.183	42.656	67
Recôncavo	19.953	2.688	36.858	76
Parnaíba	87	5.142	32.426	7
Espírito Santo	17.044	761	21.831	25
Alagoas	3.035	1.275	11.052	10
Camamu	149	1.516	9.684	2
Sergipe	8.828	60	9.204	18
Amazonas	236	724	4.788	1
Tucano Sul	4	116	733	6
Paraná	0	22	140	1
Barreirinhas	16	0	16	1
Total	3.519.107	153.927	4.487.281	281

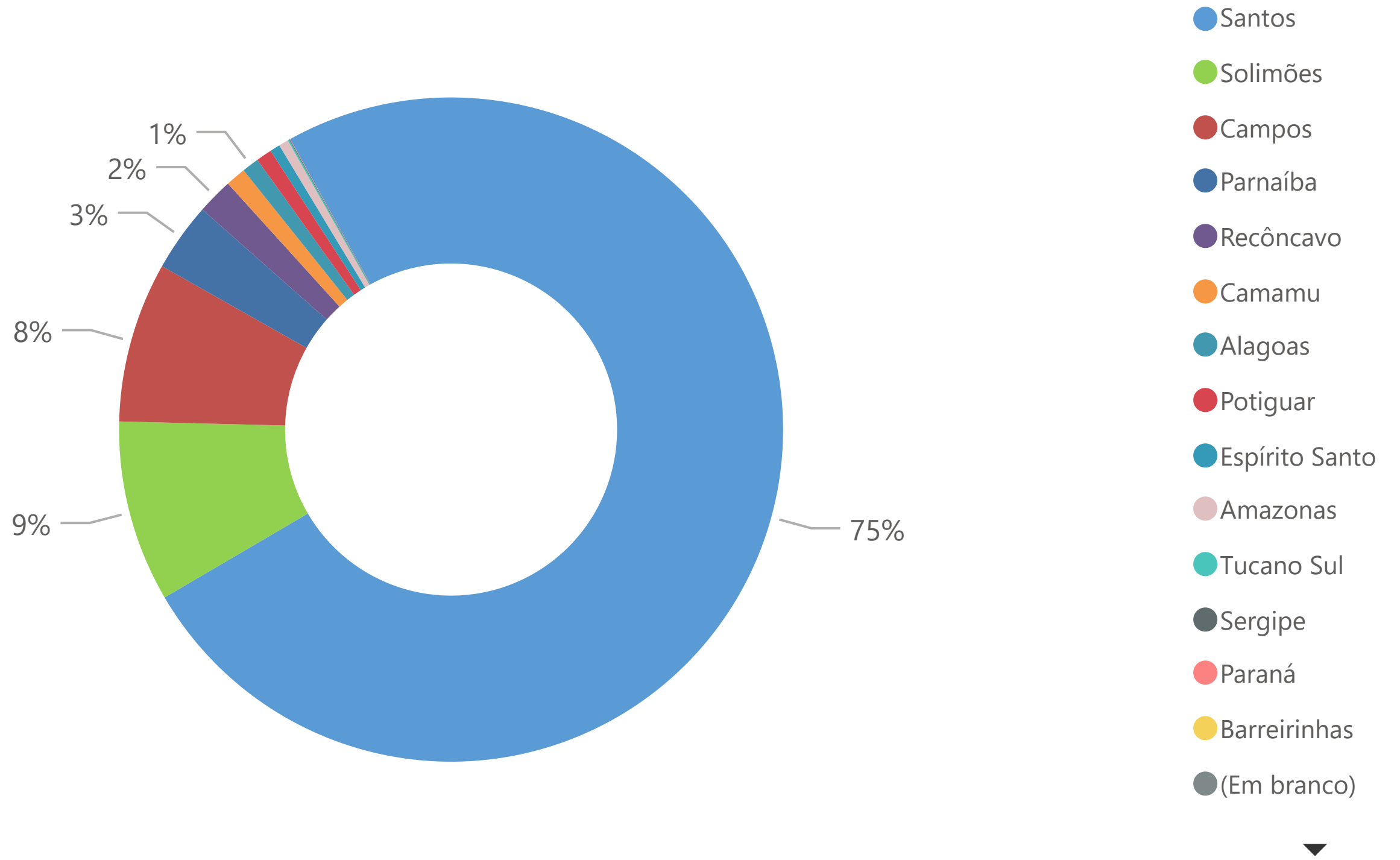
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	01 - Janeiro	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: 01 - Janeiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Regime Contratual: Todos | Marginal: Todos

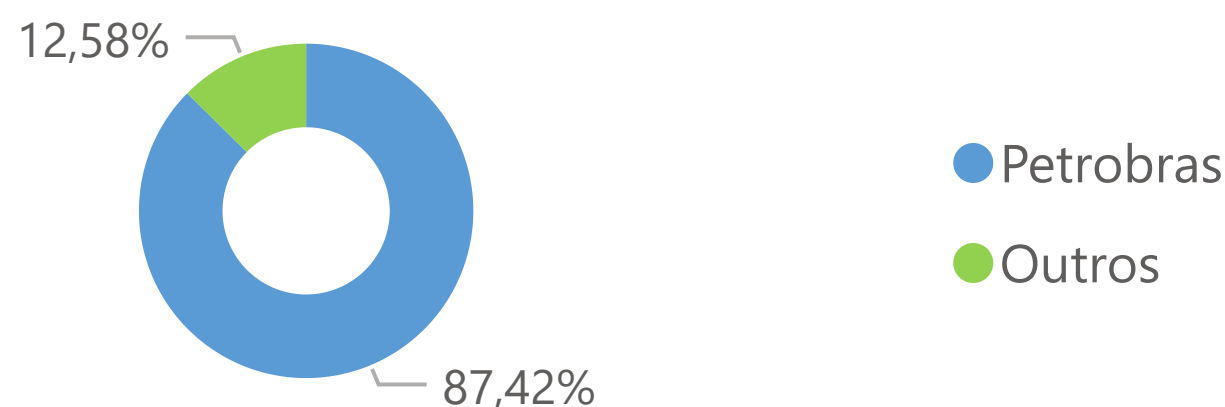
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBRAS	3.076.262	138.774,45	3.949.127
+	EQUINOR BRASIL	101.270	246,34	102.820
+	PETRO RIO JAGUAR	80.480	944,64	86.422
+	TOTALENERGIES EP	33.203	1.214,27	40.841
+	ENEVA	323	5.865,16	37.214
+	TRIDENT ENERGY	28.865	513,50	32.094
+	SHELL BRASIL	29.258	317,04	31.252
+	KAROON BRASIL	23.656	178,13	24.777
+	3R PETROLEUM OFF	19.411	643,86	23.460
+	ENAUTA ENERGIA	20.472	137,90	21.339
+	3R POTIGUAR	16.878	52,59	17.209
+	PRIO BRAVO	15.947	55,32	16.295
+	PERENCO BRASIL	15.616	63,92	16.018
+	POTIGUAR E&P S.A.	10.403	769,83	15.245
+	ORIGEM ALAGOAS	2.779	1.267,69	10.752
+	BW MAROMBA	8.750	102,70	9.396
+	CARMO	8.469	54,45	8.811
+	SPE MIRANGA	1.929	872,70	7.418
+	3R MACAU	5.894	227,44	7.325
+	SEACREST NORTE CAP	6.442	50,02	6.757
+	3R BAHIA	2.034	505,10	5.211
+	3R RIO VENTURA	1.865	324,48	3.906
+	PETRORECÔNCAVO	2.414	90,46	2.983
+	SPE TIÊTA	1.886	77,11	2.372
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.144	70,42	1.587
+	ALVOPETRO	47	212,87	1.386
+	3R FAZENDA BELÉM	803	1,03	810
+	RECÔNCAVO ENERGIA	0	115,00	724
+	3R RNCE	527	0,48	530
+	CAPIXABA ENERGIA	395	9,25	453
+	PETROSYNERGY	371	8,64	425
+	ORIGEM	3	54,49	346
+	IMETAME	96	34,50	313
+	MANDACARU ENERGIA	311	0,11	311
+	PETROM	187	2,68	204
+	NÍON ENERGIA	144	7,35	190
+	PETROBORN	0	29,18	184
+	SLIM DRILLING	169	0,88	174

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	BARRA BONITA	0	22,33	140
+	NOVA PETRÓLEO	90	0,92	96
+	BGM	93	0,15	94
+	RECÔNCAVO E&P	66	1,03	73
+	NTF	26	5,50	61
+	ENERGIZZI ENERGIAS	41	1,15	48
+	PETRO-VICTORY	25	0,13	26
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	23	0,10	23
+	VIPETRO	14	0,03	14
+	GUTO & CACAL	7	0,02	7
+	PETROIL	6	0,04	7
+	EPG BRASIL	5	0,06	5
+	NORD	2	0,00	2
+	TARMAR	2	0,00	2
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,88%
PETRO RIO JAGUAR	2,29%
TOTALENERGIES EP	0,94%
SHELL BRASIL	0,83%
TRIDENT ENERGY	0,82%
KAROON BRASIL	0,67%
ENAUTA ENERGIA	0,58%
3R PETROLEUM OFF	0,55%
3R POTIGUAR	0,48%
PRIO BRAVO	0,45%
PERENCO BRASIL	0,44%
POTIGUAR E&P S.A.	0,30%
BW MAROMBA	0,25%
CARMO	0,24%
SEACREST NORTE CAP	0,18%
3R MACAU	0,17%
Total	12,08%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 01 - Janeiro | 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	2.245.010,62	100.479,61	2.877.008,29
SHELL BRASIL	361.419,66	16.735,15	466.680,61
TOTALENERGIES EP	143.634,44	6.299,64	183.257,95
PETROGAL BRASIL	95.318,82	4.295,88	122.339,08
CNOOC PETROLEUM	75.661,16	3.717,17	99.041,45
PETRO RIO JAGUAR	68.300,74	810,09	73.396,07
CNODC BRASIL	49.837,01	2.640,40	66.444,62
EQUINOR BRASIL	60.762,29	147,80	61.691,95
PETRONAS	51.295,70	1.067,80	58.011,95
REPSOL SINOPEC	45.002,76	1.970,46	57.396,55
SINOCEM	40.508,19	98,54	41.127,97
PETRÓLEO			
ENEVA	323,02	5.865,16	37.213,74
TRIDENT ENERGY	28.864,66	513,50	32.094,49
QATARENERGY	26.331,73	781,79	31.249,05
EQUINOR ENERGY	26.766,69	476,85	29.766,01
ENAUTA ENERGIA	20.538,75	820,08	25.696,88
KAROON BRASIL	23.656,42	178,13	24.776,86
PRIO BRAVO	23.107,51	138,28	23.977,29
3R POTIGUAR	16.877,91	52,59	17.208,69
PERENCO BRASIL	15.616,04	63,92	16.018,07
3R PETROLEUM OFF	12.165,27	599,69	15.937,22
POTIGUAR E&P S.A.	9.775,88	743,38	14.451,58
ORIGEM ALAGOAS	2.778,86	1.267,69	10.752,37
BW MAROMBA	8.750,27	102,70	9.396,21
CARMO	8.468,58	54,45	8.811,06
ONGC CAMPOS	7.899,69	85,60	8.438,09
NOVA TÉCNICA	7.245,36	44,17	7.523,16
SPE MIRANGA	1.929,37	872,70	7.418,48
3R MACAU	5.894,02	227,44	7.324,60
SEACREST NORTE	6.442,31	50,02	6.756,94
CAP			
3R BAHIA	2.028,40	504,91	5.204,21
3R RIO VENTURA	1.865,38	324,48	3.906,30
PETRORECÔNCAVO	2.413,59	90,46	2.982,55
SPE TIÊTA	1.848,58	76,47	2.329,58
PRIO	1.972,62	5,65	2.008,13
SEACREST SPE	1.144,36	70,42	1.587,27
CRICARÉ			
ALVOPETRO	46,78	212,87	1.385,71

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
GAS BRIDGE	14,91	151,59	968,41
GEOPARK BRASIL	14,91	151,59	968,41
SHB	772,27	26,47	938,74
3R FAZENDA BELÉM	803,28	1,03	809,75
RECÔNCAVO	0,44	115,00	723,74
ENERGIA			
3R RNCE	526,81	0,48	529,86
CAPIXABA ENERGIA	395,22	9,25	453,38
PETROSYNERGY	371,03	8,64	425,40
3R PESCADA	80,34	43,45	353,66
ORIGEM	3,25	54,49	345,99
PETROM	187,46	2,68	204,30
NÍON ENERGIA	143,84	7,35	190,08
PETROBORN	0,00	29,18	183,54
MANDACARU	165,79	0,09	166,38
ENERGIA			
ENERGY PARANÁ	0,58	22,53	142,32
BARRA BONITA	0,00	22,33	140,44
IMETAME	47,72	10,81	115,73
GEOPAR - GEOSOL	100,73	0,53	104,07
NOVA PETRÓLEO	89,84	0,92	95,62
RECÔNCAVO E&P	66,46	1,03	72,93
SLIM DRILLING	67,87	0,35	70,09
BGM	60,44	0,09	60,99
IPI	47,47	1,16	54,74
ENERGIZZI	41,17	1,15	48,43
ENERGIAS			
CAMPO PETRÓLEO	32,89	0,06	33,25
NTF	13,06	2,75	30,35
PETRO-VICTORY	25,49	0,15	26,41
PHOENIX ÓLEO & GÁS	22,77	0,10	23,38
GEOFLUX	6,53	1,37	15,17
NEWO	6,53	1,37	15,17
VIPETRO	14,11	0,03	14,33
GUTO & CACAL	7,08	0,02	7,18
SONANGOL	5,87	0,18	7,03
GUANAMBI			
EPG BRASIL	4,07	0,04	4,35
OIL GROUP	3,17	0,02	3,30
PETROIL	3,17	0,02	3,30
NORD	1,83	0,00	1,84
TARMAR	1,62	0,00	1,64
BRASIL REFINARIAS	1,24	0,00	1,26

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
13.452,36	773,16	18.315,38

Filtros:

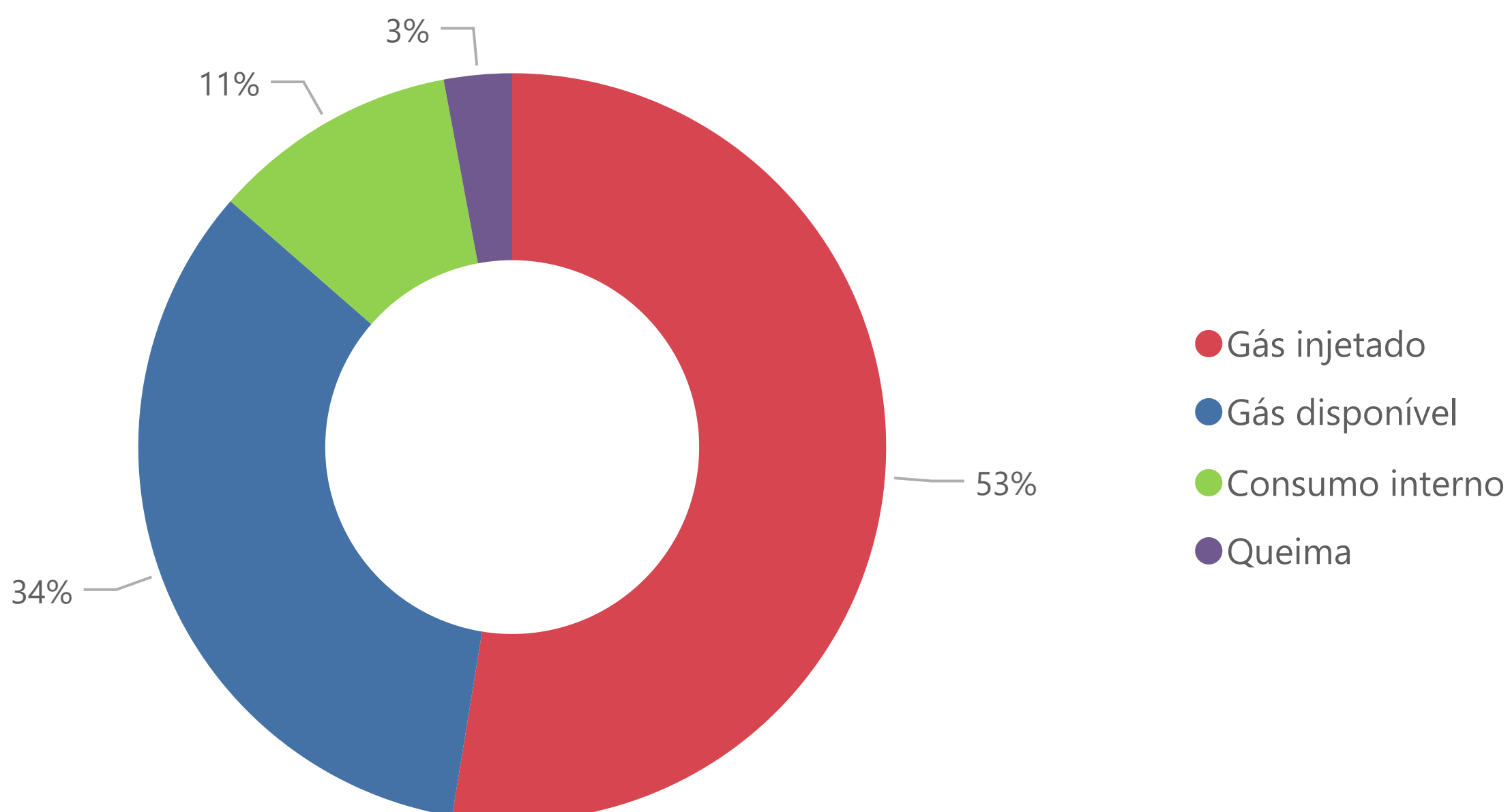
Ano: 2024 | Mês: 01 - Janeiro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	9.834	3.236	27.525	74.539	53.941	114.861	90.752
Solimões	415	73	6.729	6.367	6.367	13.584	13.563
Campos	5.391	901	5.787	3	3	11.997	11.779
Parnaíba	19	6	5.116	0	0	5.142	5.142
Recôncavo	114	65	2.141	375	374	2.688	2.667
Camamu	42	4	1.471	0	0	1.516	1.509
Alagoas	27	15	1.258	0	0	1.275	1.268
Potiguar	232	87	1.022	0	0	1.183	1.176
Espírito Santo	364	58	524	0	0	761	752
Amazonas	2	72	649	0	0	724	724
Tucano Sul	2	0	114	0	0	116	116
Sergipe	11	28	1	20	20	60	60
Paraná	0	0	22	0	0	22	22
Total	16.452	4.546	52.358	81.304	60.705	153.927	129.528

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 01 - Janeiro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

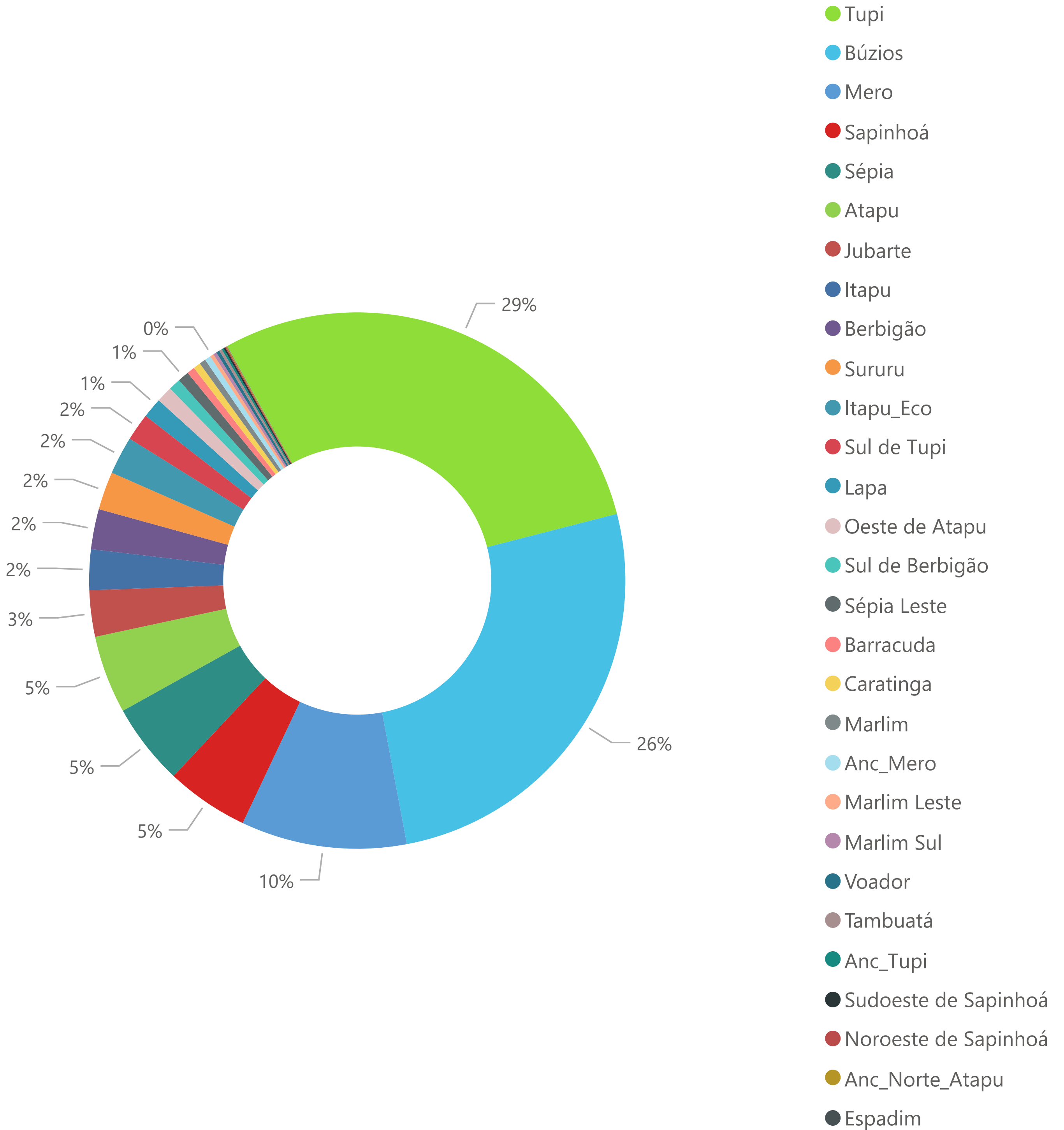
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	751.311	0	37.090	0	984.597	0
+ Búzios	699.088	0	29.149	0	882.433	0
+ Mero	240.129	0	15.636	0	338.478	0
+ Sapinhoá	129.641	0	6.244	0	168.914	0
+ Sépia	135.871	0	4.913	0	166.776	0
+ Atapu	128.572	0	4.876	0	159.242	0
+ Jubarte	77.437	58.475	2.730	593	94.609	62.203
+ Itapu	76.486	0	1.008	0	82.825	0
+ Berbigão	73.929	0	1.301	0	82.110	0
+ Sururu	63.945	0	2.207	0	77.824	0
+ Itapu_Eco	71.434	0	941	0	77.354	0
+ Sul de Tupi	43.433	0	1.996	0	55.990	0
+ Lapa	33.203	0	1.214	0	40.841	0
+ Oeste de Atapu	26.700	0	1.013	0	33.069	0
+ Sul de Berbigão	18.452	0	938	0	24.350	0
+ Sépia Leste	18.653	0	675	0	22.895	0
+ Barracuda	14.459	24.149	258	351	16.080	26.357
+ Caratinga	13.347	4.403	238	71	14.843	4.851
+ Marlim	10.901	41.199	335	669	13.011	45.407
+ Anc_Mero	8.709	0	567	0	12.276	0
+ Marlim Leste	7.026	34.909	124	528	7.807	38.231
+ Marlim Sul	6.708	71.727	46	912	6.999	77.461
+ Voador	5.666	0	174	0	6.762	0
+ Tambuatá	4.512	0	188	0	5.696	0
+ Anc_Tupi	3.254	0	150	0	4.195	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	2.925	0	141	0	3.812	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.702	0	82	0	2.217	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.489	0	56	0	1.844	0
+ Espadim	394	0	12	0	471	0
+ Nordeste de Sapinhoá	354	0	17	0	461	0
Total	2.669.729	234.863	114.320	3.124	3.388.781	254.509

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 01 - Janeiro
 Ambiente: Todos
 Maduro: Todos

Operador atual: Todos
 Operador da época: Todos
 Marginal: Todos
 Regime Contratual: Todos

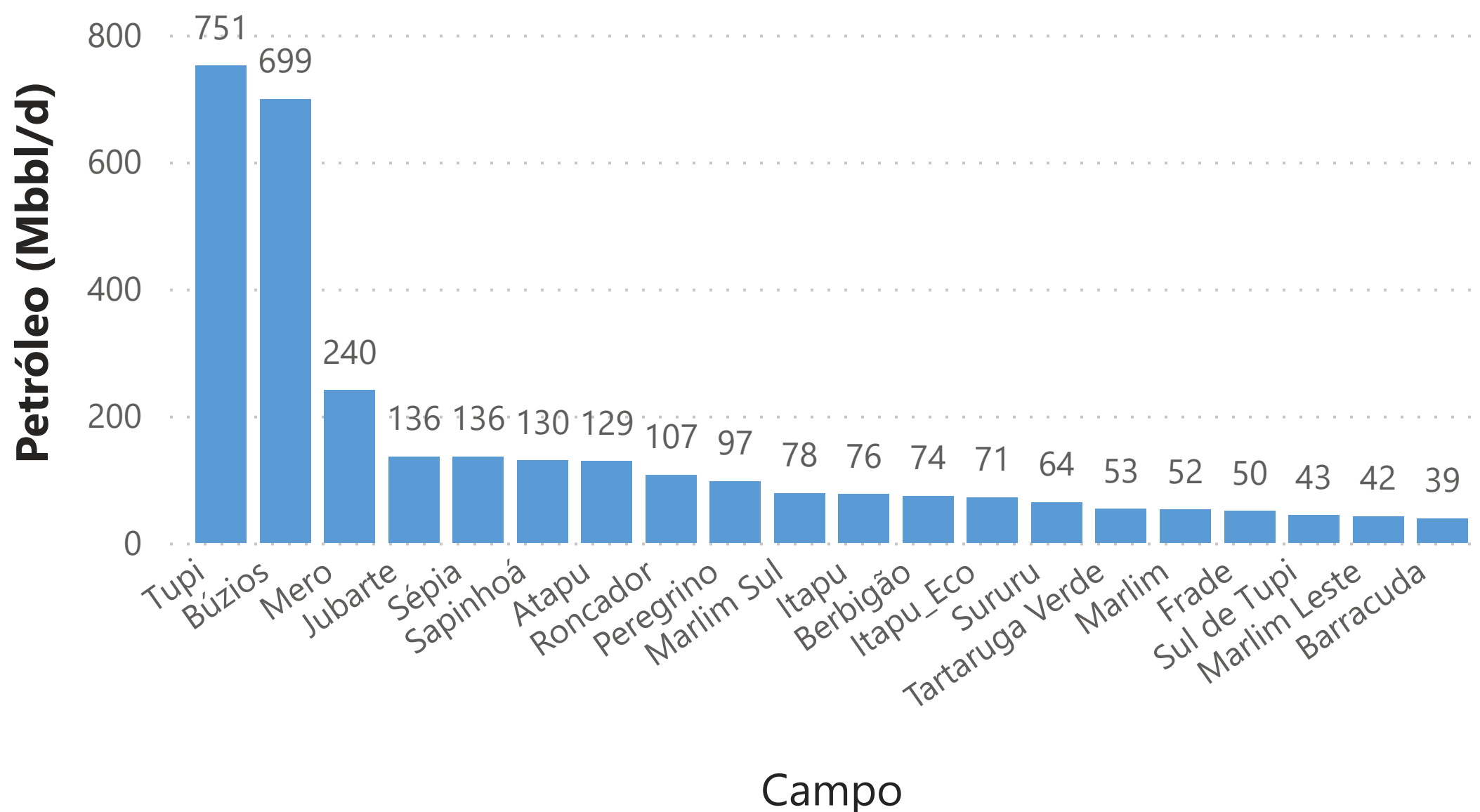
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



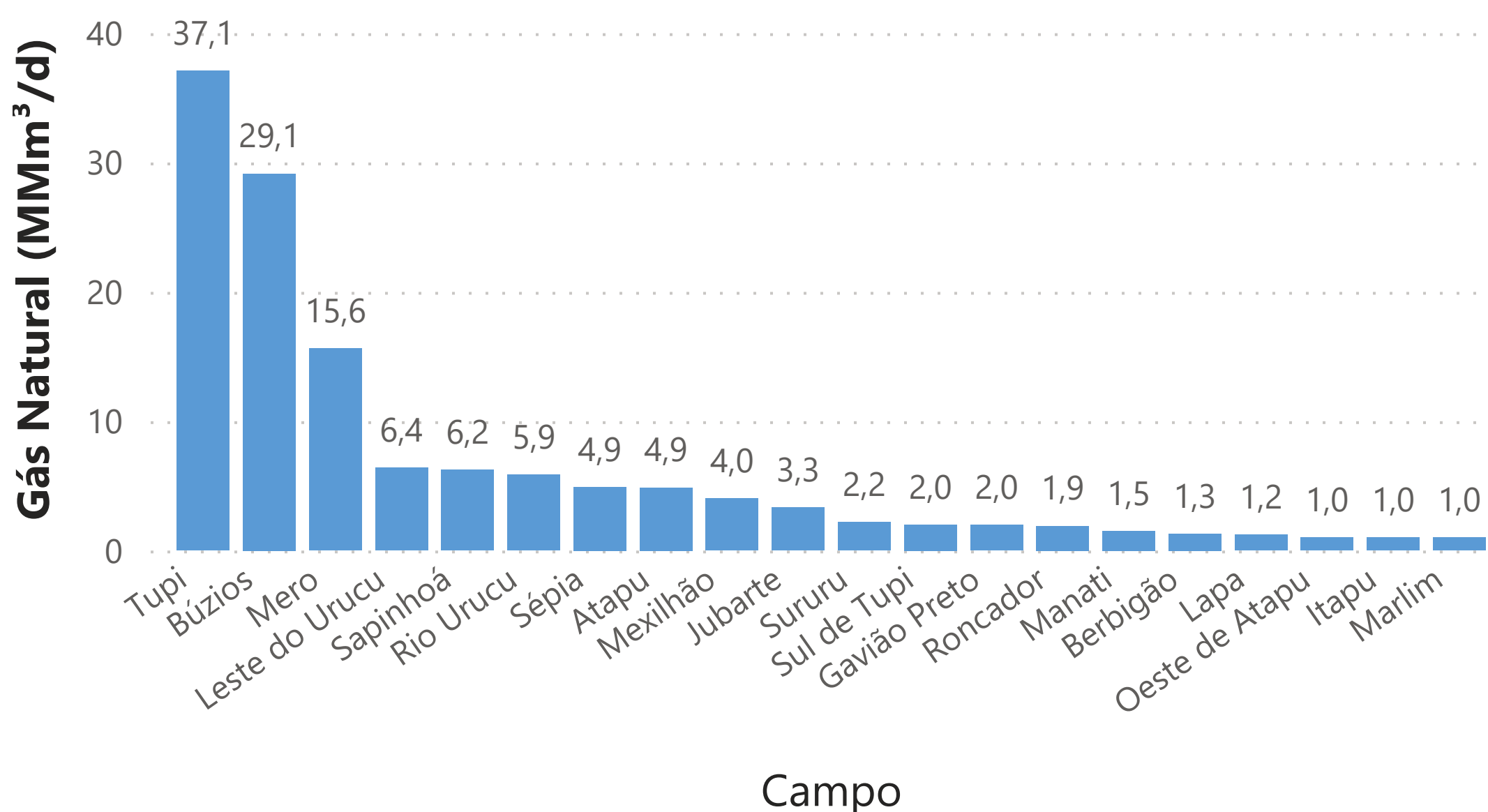
Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	01 - Janeiro	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Ambiente	Regime Contratual	Bacia
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos

Os 20 campos que mais produziram petróleo (Mbbbl/d)



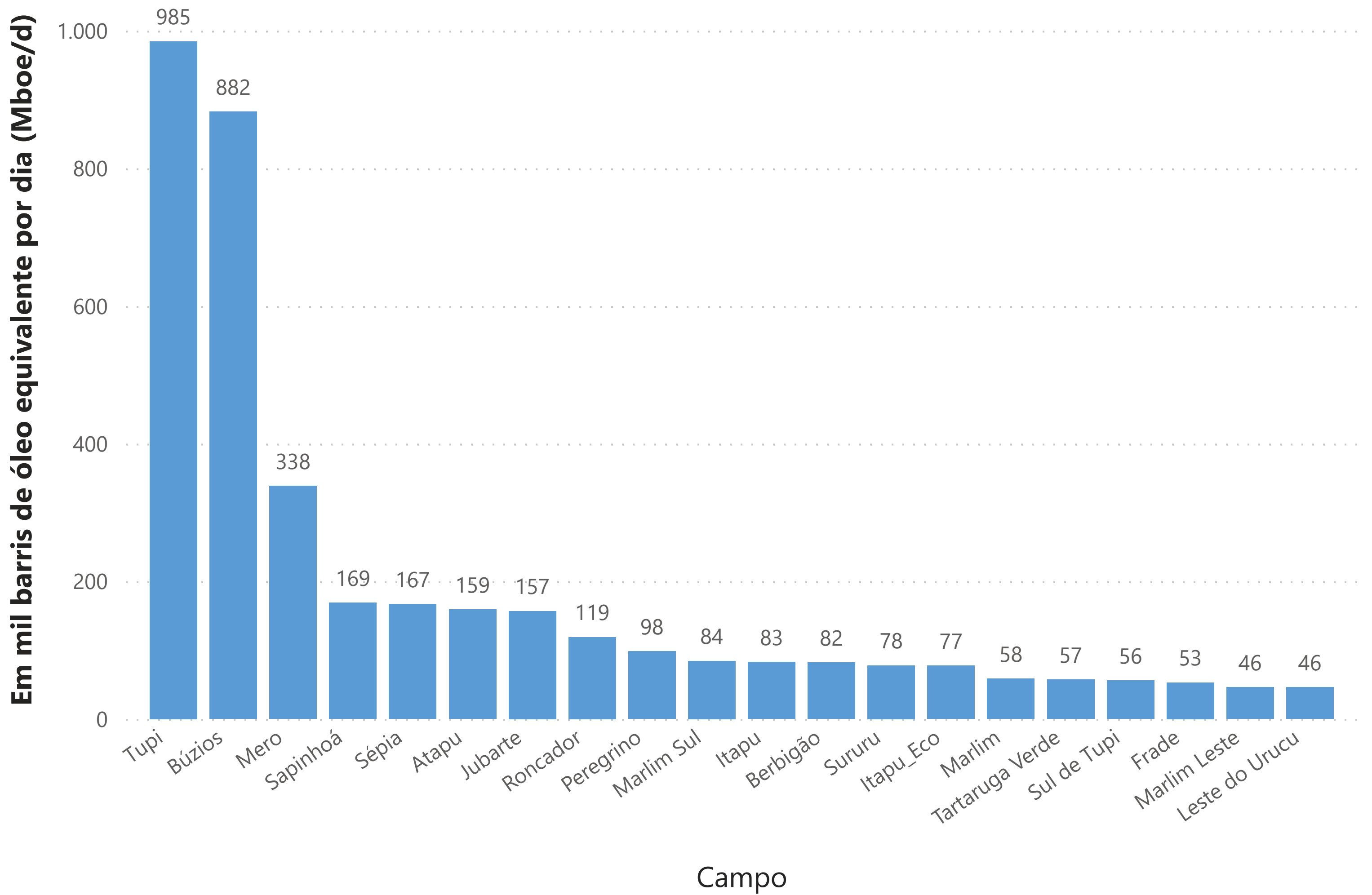
Os 20 campos que produziram gás natural (MMm³/d)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	01 - Janeiro	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	01 - Janeiro	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	51.918
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.690
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.540
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	49.354
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.366
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.240
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.949
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.913
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.059
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.805
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.453
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.329
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.103
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.936
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.812
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.829
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	40.948
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.312
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.772
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.209
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.760
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.278
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.898
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.867
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	31.185
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	30.777
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.734
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.251
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.663
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.238

Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 01 - Janeiro | 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 (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.429
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.136
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.051
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.446
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.113
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.943
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.888
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.852
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.826
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.805
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.794
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.787
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.753
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.749
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.730
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.599
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.583
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.538
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.529
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.507
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.484
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.466
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.463
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.385
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.305
7-SLL-5-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.270
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.202
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.196
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.187
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.181

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	01 - Janeiro	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)

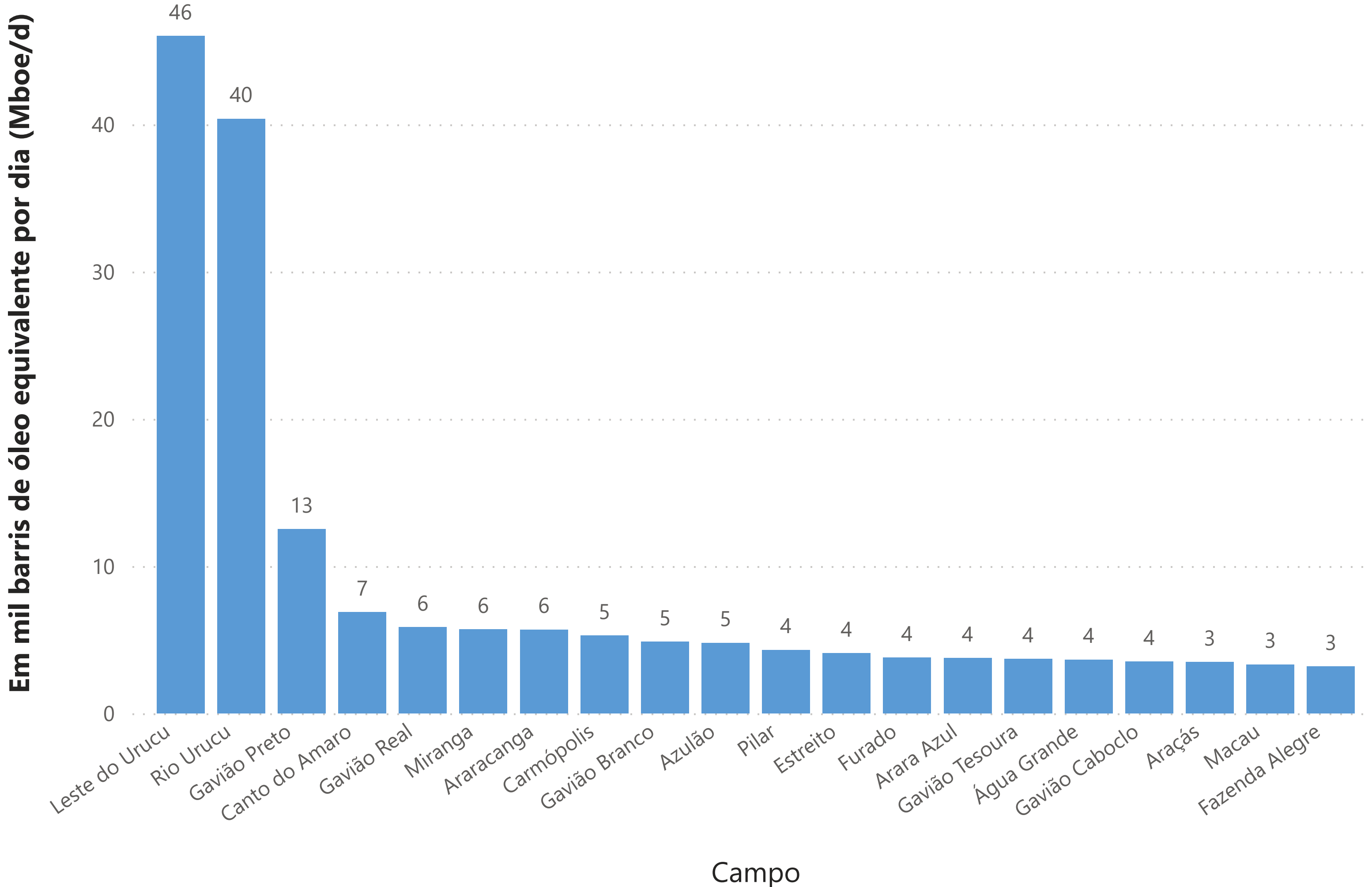
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	71.260
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.266
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.428
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	63.565
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.240
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.433
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.301
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.086
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.453
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.113
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.167
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	54.158
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.981
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	53.457
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	52.894
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.806
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.534
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.447
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.429
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.475
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.304
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.294
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.957
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	41.200
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	37.713
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.334
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.706
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.116
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.775
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.799
Total				1.528.692

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 01 - Janeiro
 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)

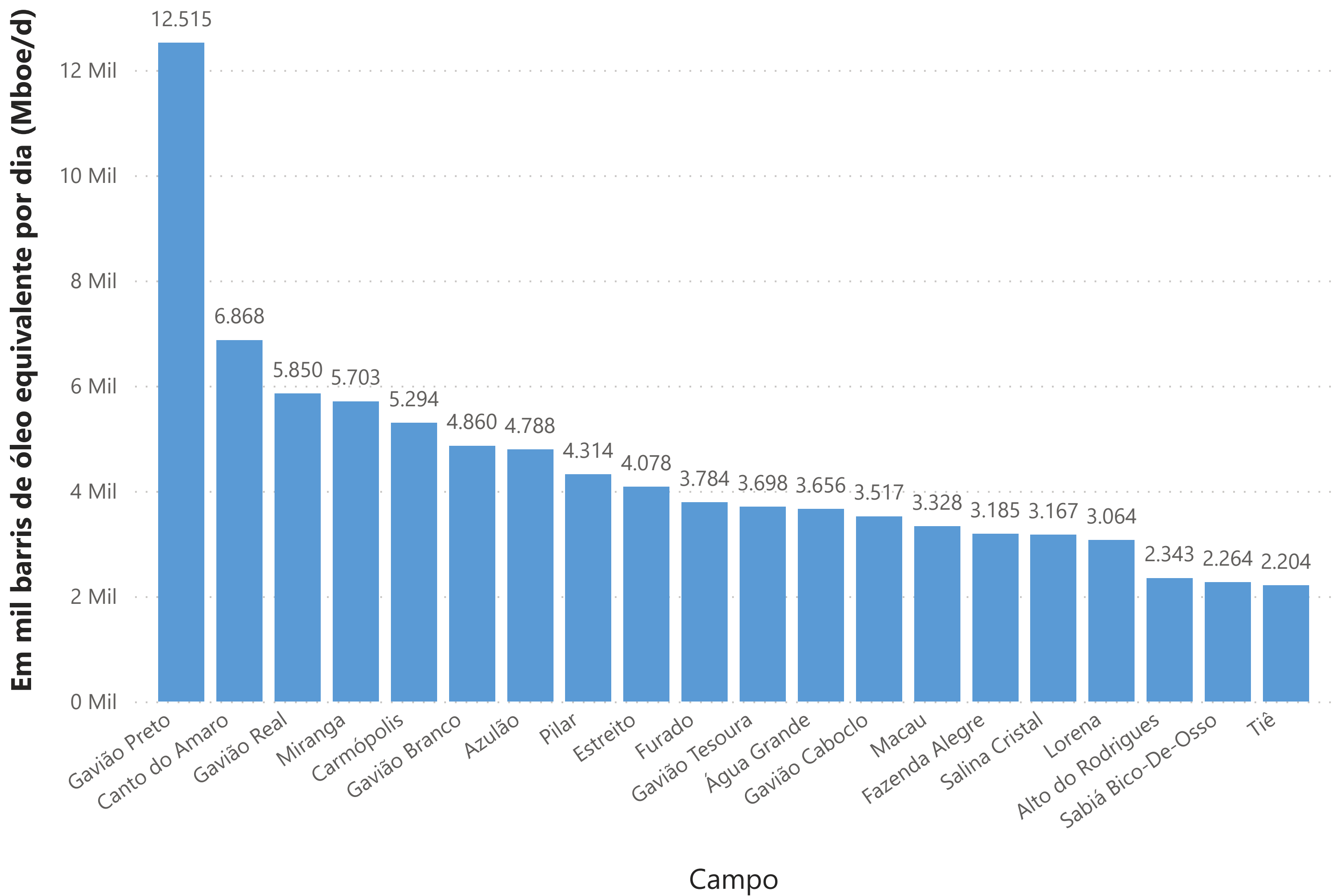


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 01 - Janeiro
 Campo: Todos
 Maduro: Todos

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

Os 20 campos terrestres não operados pela Petrobras com maior produção (boe/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)
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	1.224
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	719
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	555
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	528
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	401
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	366
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	365
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	356
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	324
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	295
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	277
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	229
7-ANB-13D-AL	Anambé	Alagoas	Terra	220
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	218
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	211
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	211
7-BR-47-RN	Brejinho Rn	Potiguar	Terra	207
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	206
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	201
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	198
7-LV-17-RN	Livramento	Potiguar	Terra	198
7-PIR-76-AL	Pilar	Alagoas	Terra	197
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	196

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	584
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	584
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	491
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	450
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	429
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	419
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	407
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	403
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	391
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	389
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	371
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	329
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	318
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	316
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	285
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	276
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	271
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	265
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	264
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	246
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	244
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	241

Filtros:

Ano

2024

Mês

01 - Janeiro

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	179.144	11.469	251.284	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	157.894	6.322	197.656	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	156.761	5.945	194.155	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	154.524	5.588	189.671	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 68	156.325	4.445	184.284	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 76	145.195	6.065	183.344	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	142.231	5.469	176.628	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	131.866	6.304	171.520	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	147.920	1.949	160.179	4	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 74 (P-74)	126.414	5.178	158.980	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Itaguaí	110.550	6.599	152.059	8	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	111.370	5.551	146.287	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	96.920	5.493	131.469	8	Tupi
Petrobras 66 (P-66)	91.238	4.889	121.986	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	93.300	4.272	120.169	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	93.803	4.013	119.046	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	86.879	3.672	109.975	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	77.713	3.943	102.513	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Maricá	76.247	2.830	94.047	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 58	70.435	1.969	82.821	13	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	56.909	2.541	72.891	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	67.648	762	72.438	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Pioneiro de Libra	49.690	3.429	71.260	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	54.144	1.054	60.771	15	Roncador
FPSO Frade	50.015	485	53.067	11	Frade
Polo Arara	5.899	7.182	51.071	38	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Cidade de Angra dos Reis	37.690	1.917	49.744	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Peregrino C	48.349	189	49.536	6	Peregrino / Pitangola
Peregrino A	42.755	48	43.055	13	Peregrino
Petrobras 53	37.471	555	40.964	9	Marlim Leste

Filtros:

Ano

2024

Mês

01 - Janeiro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

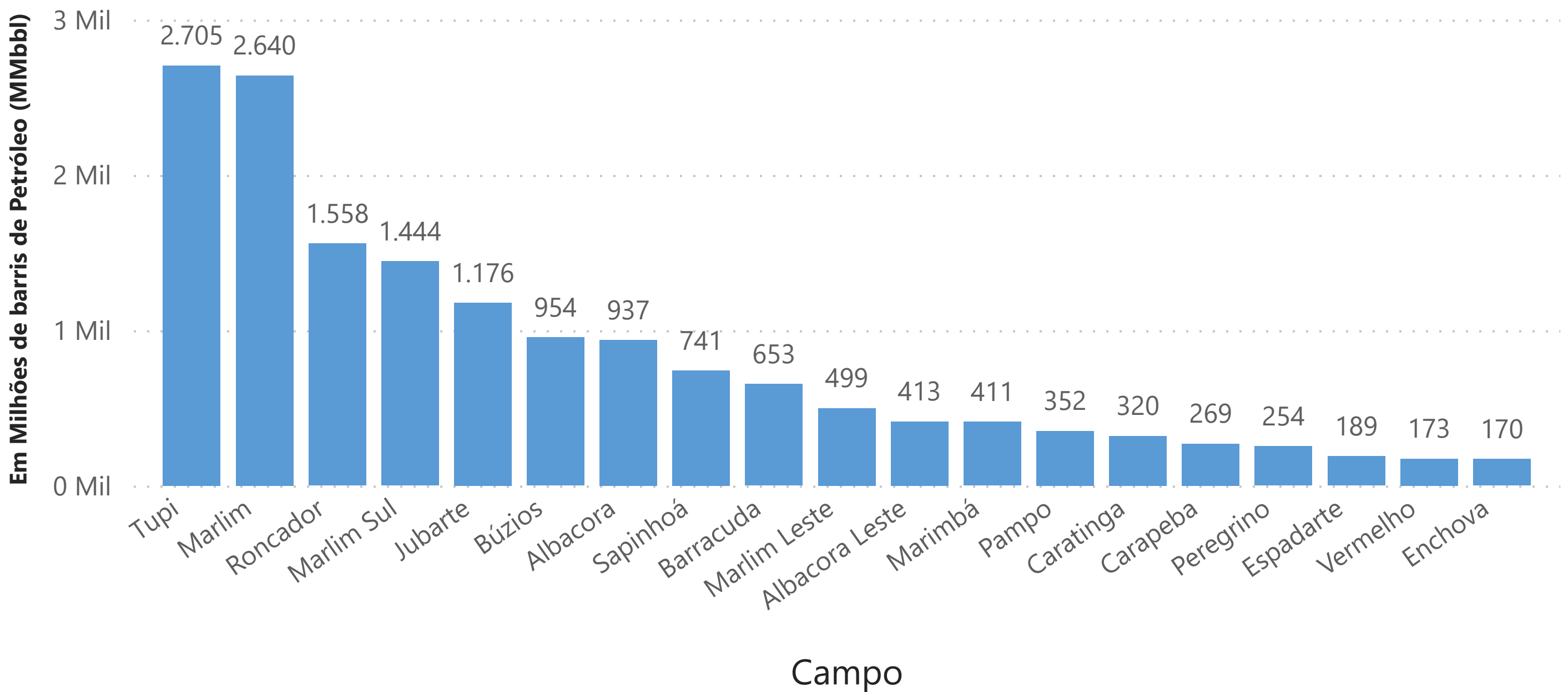
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	1.441
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	683
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	544
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	155
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	114
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	110
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	102
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	90
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	89
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	83
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	72
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	60
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	52
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	52
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	42
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	40
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	39
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	38
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	38
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	35
Total				3.881

Filtros:

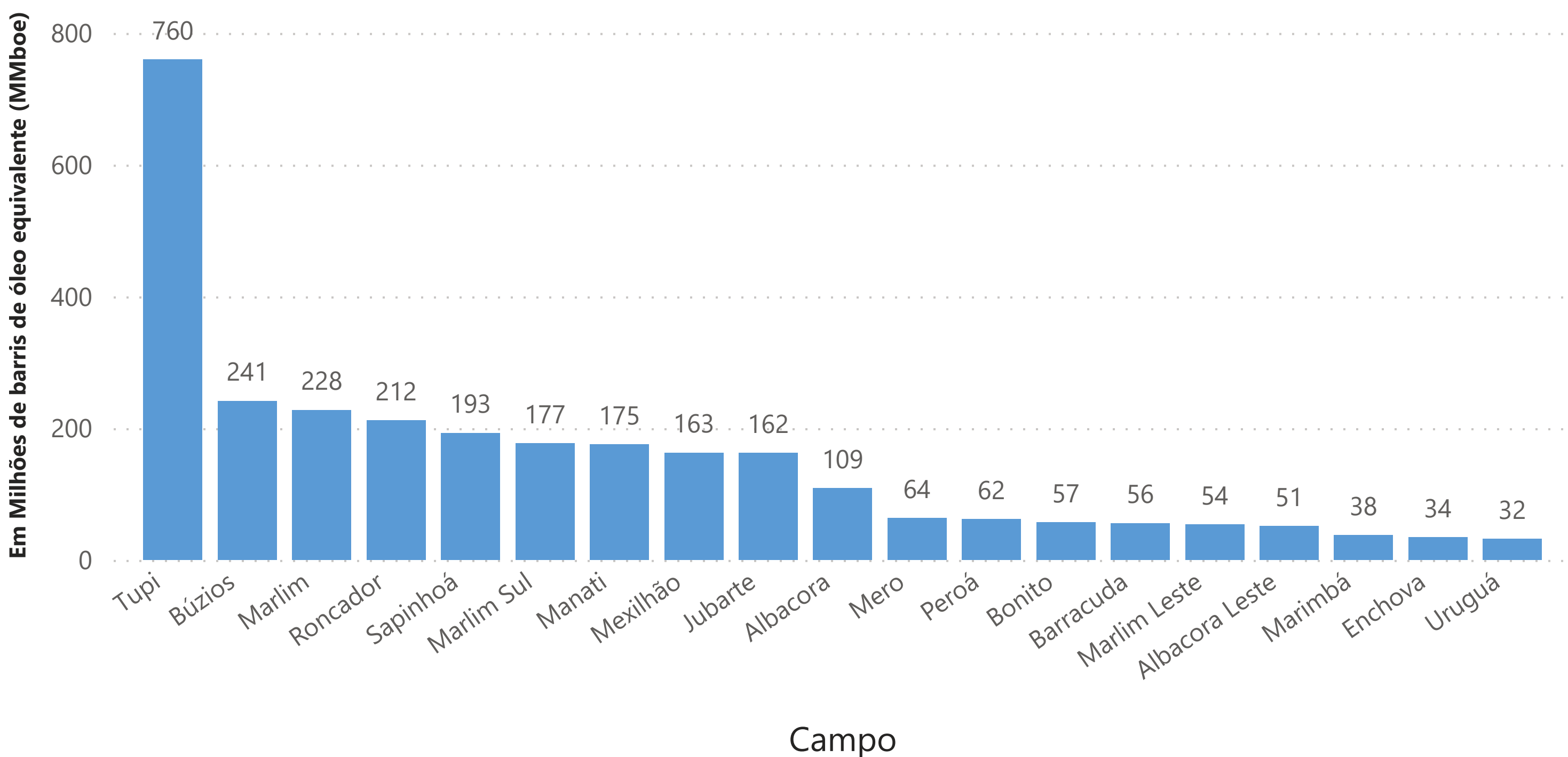
Ano: 2024
 Mês: 01 - Janeiro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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)

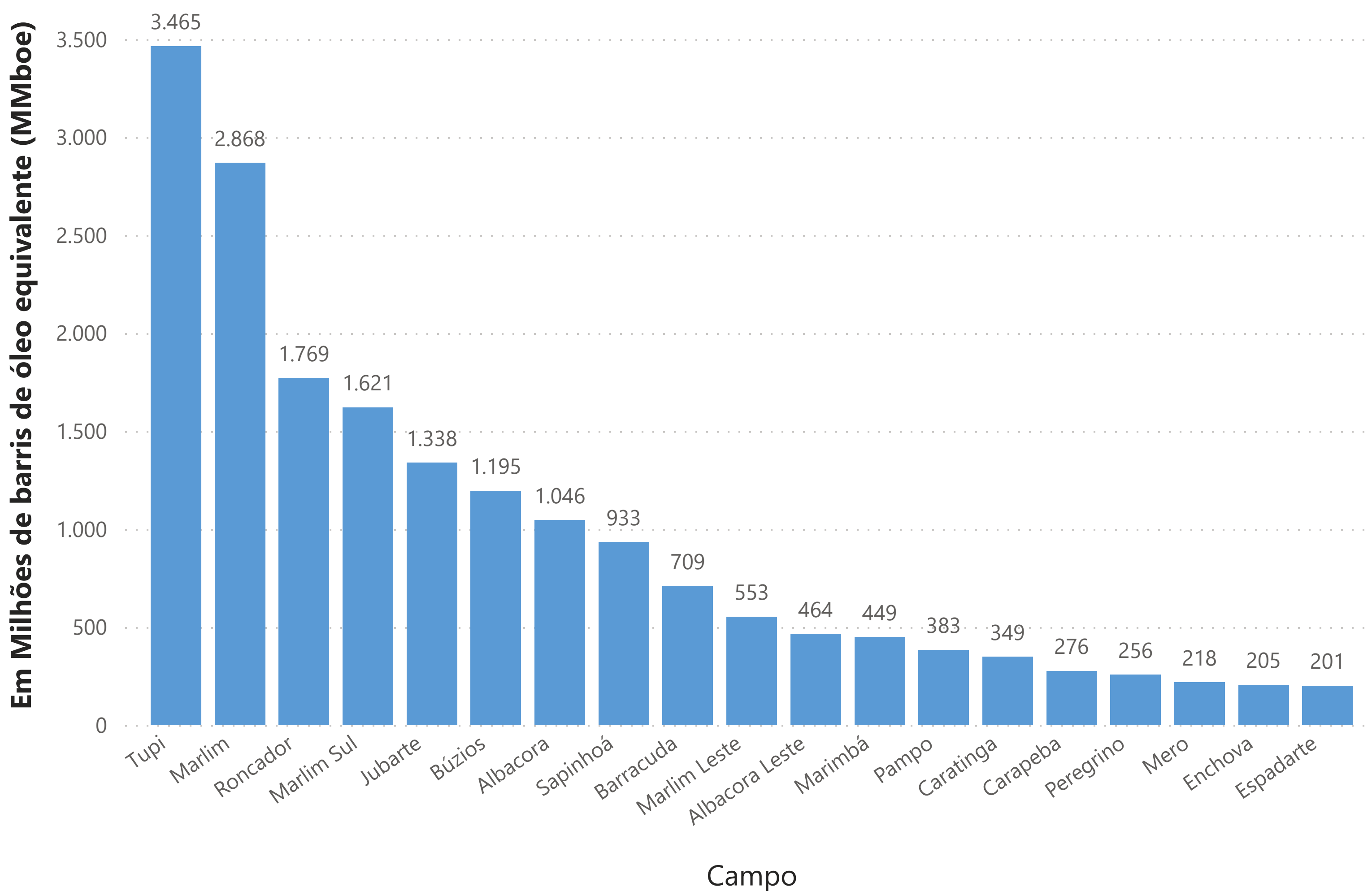


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 01 - Janeiro
 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)

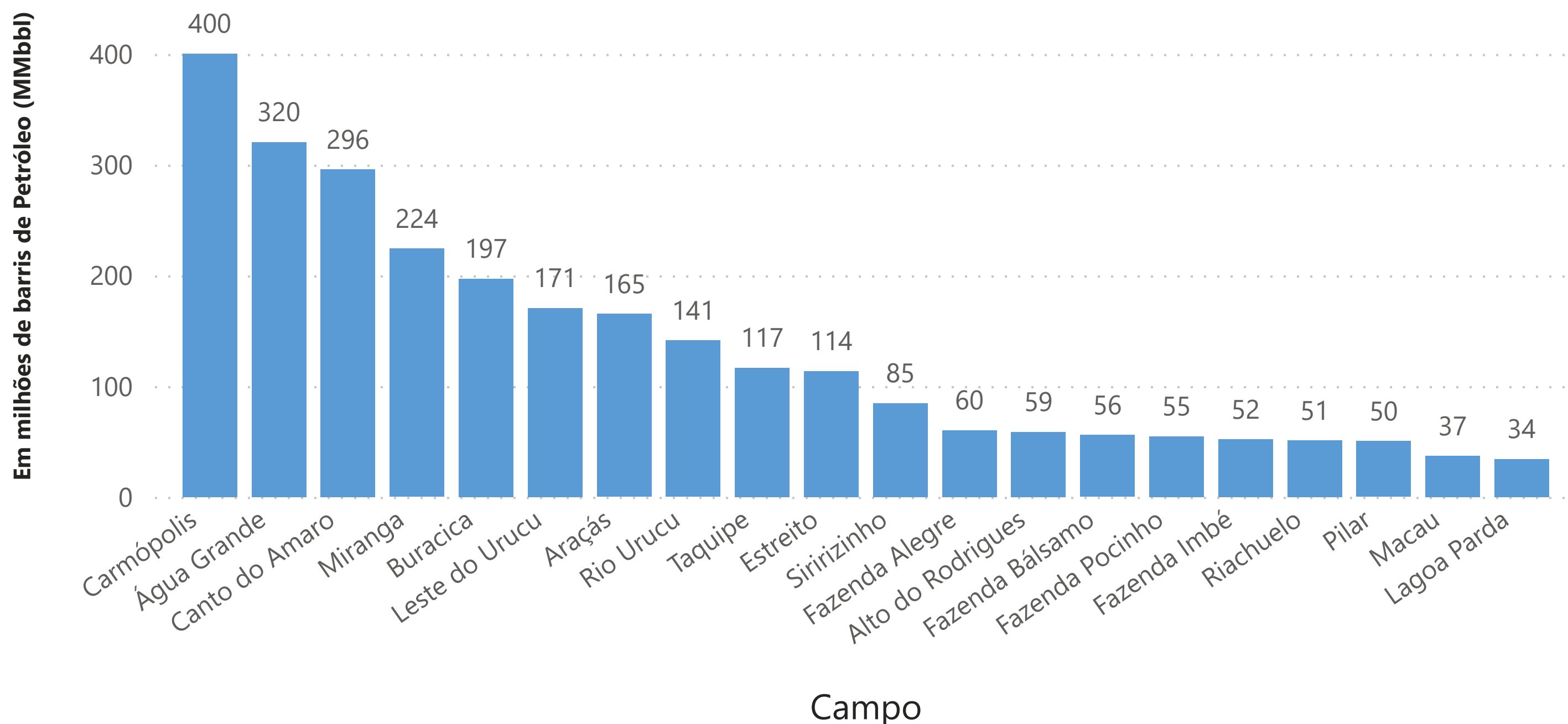


Filtros:

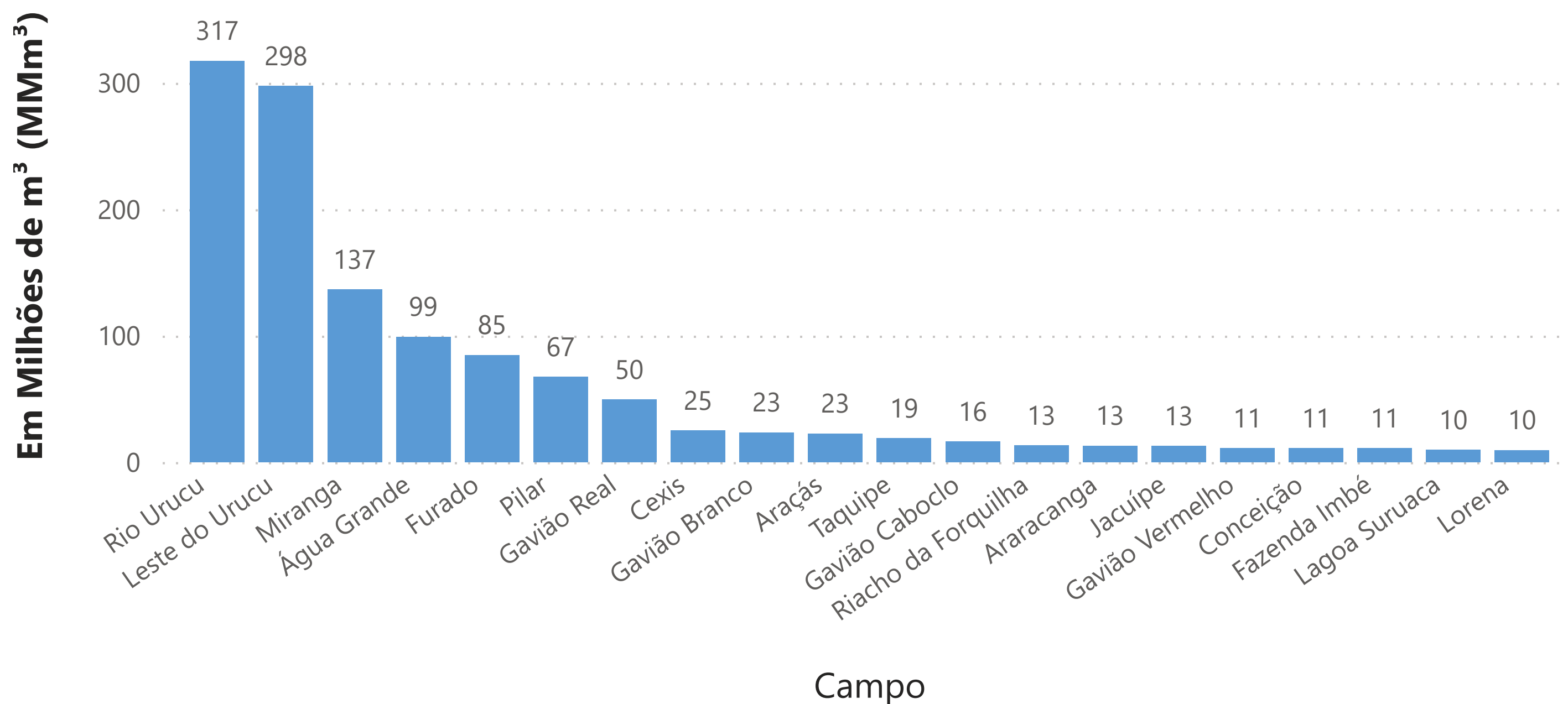
Ano: | Mês: | Campo: | Regime Contratual:

Operador atual: | Operador da época: | Maduro: | Marginal:

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



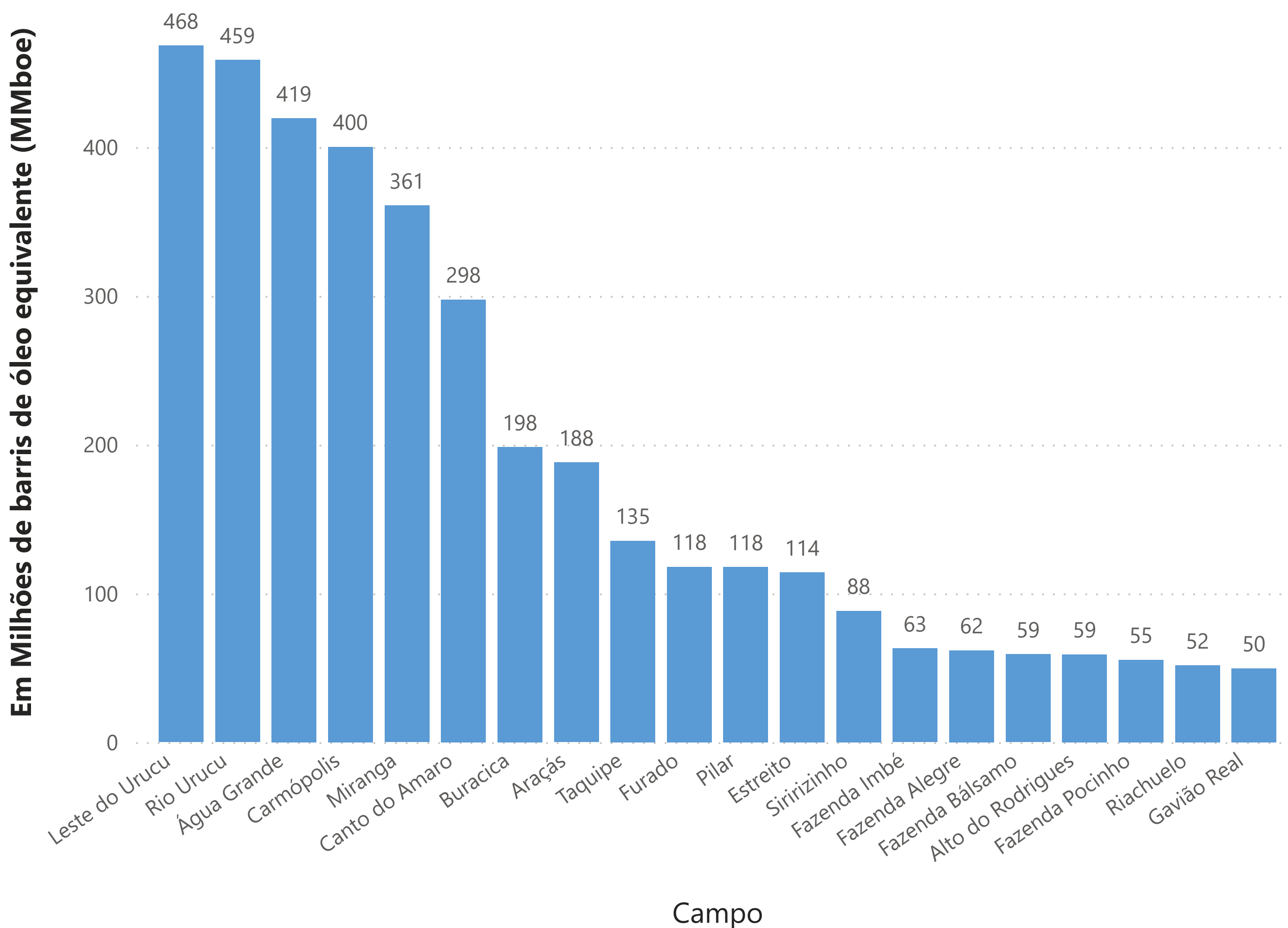
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	01 - Janeiro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

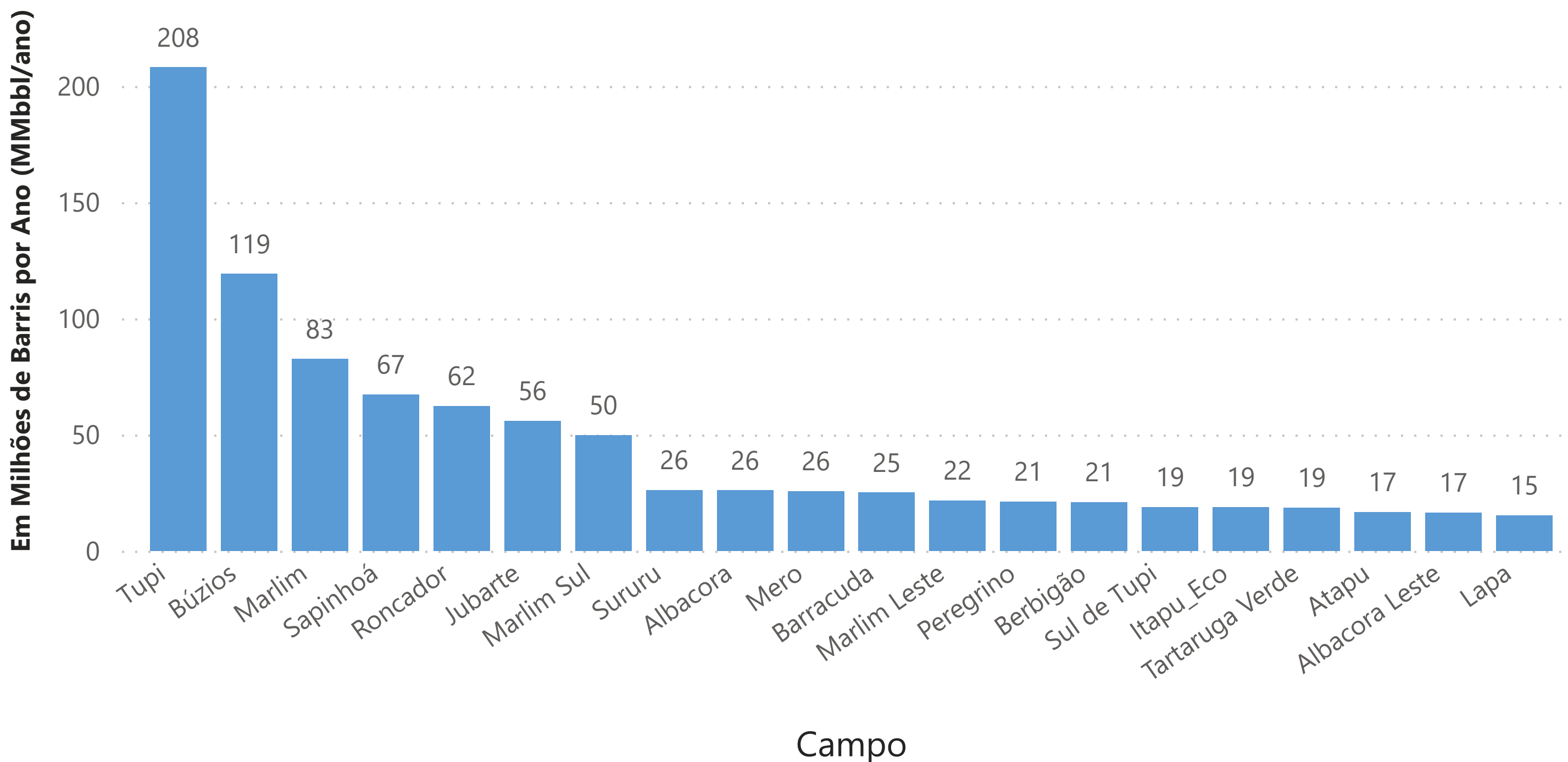
Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe)



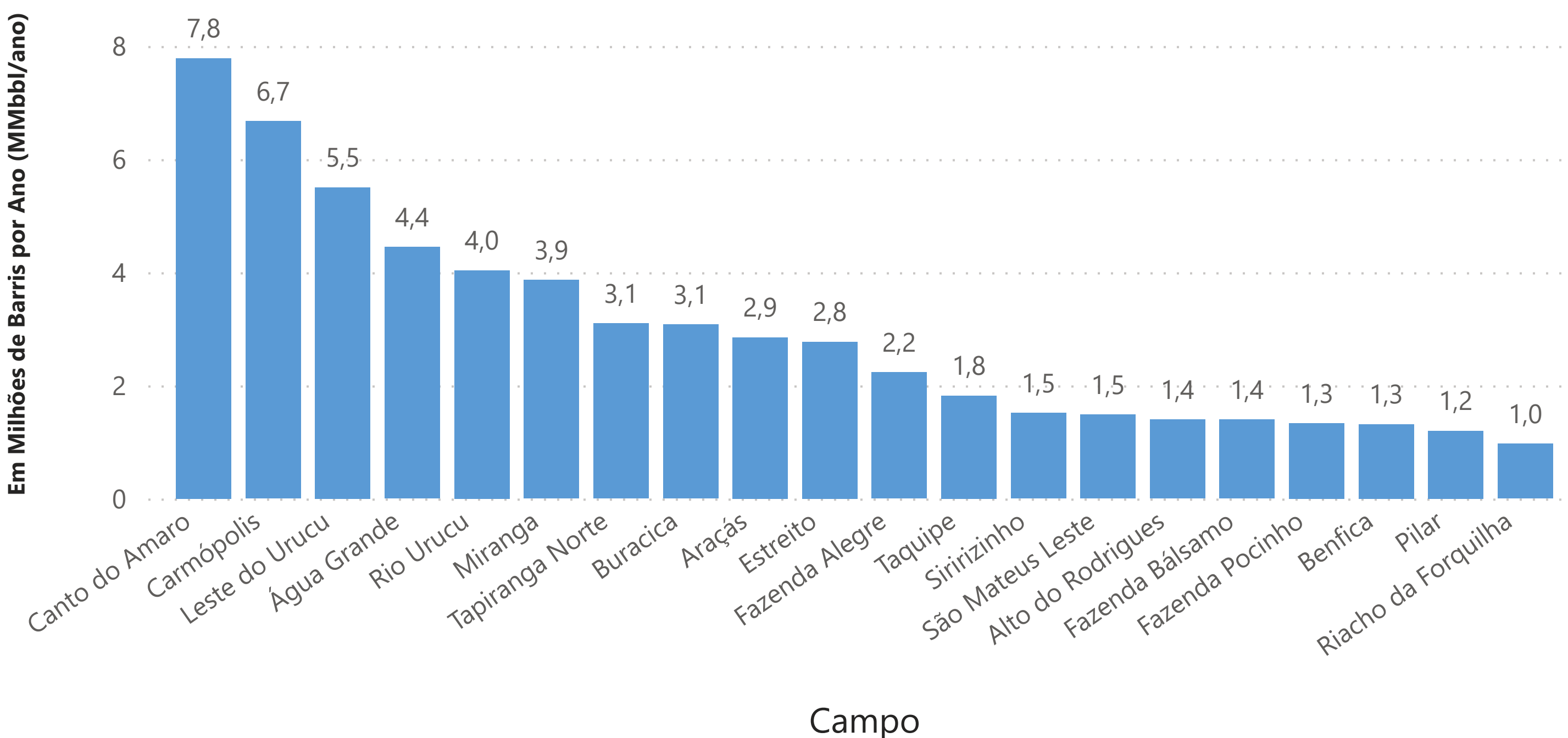
Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	01 - Janeiro	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

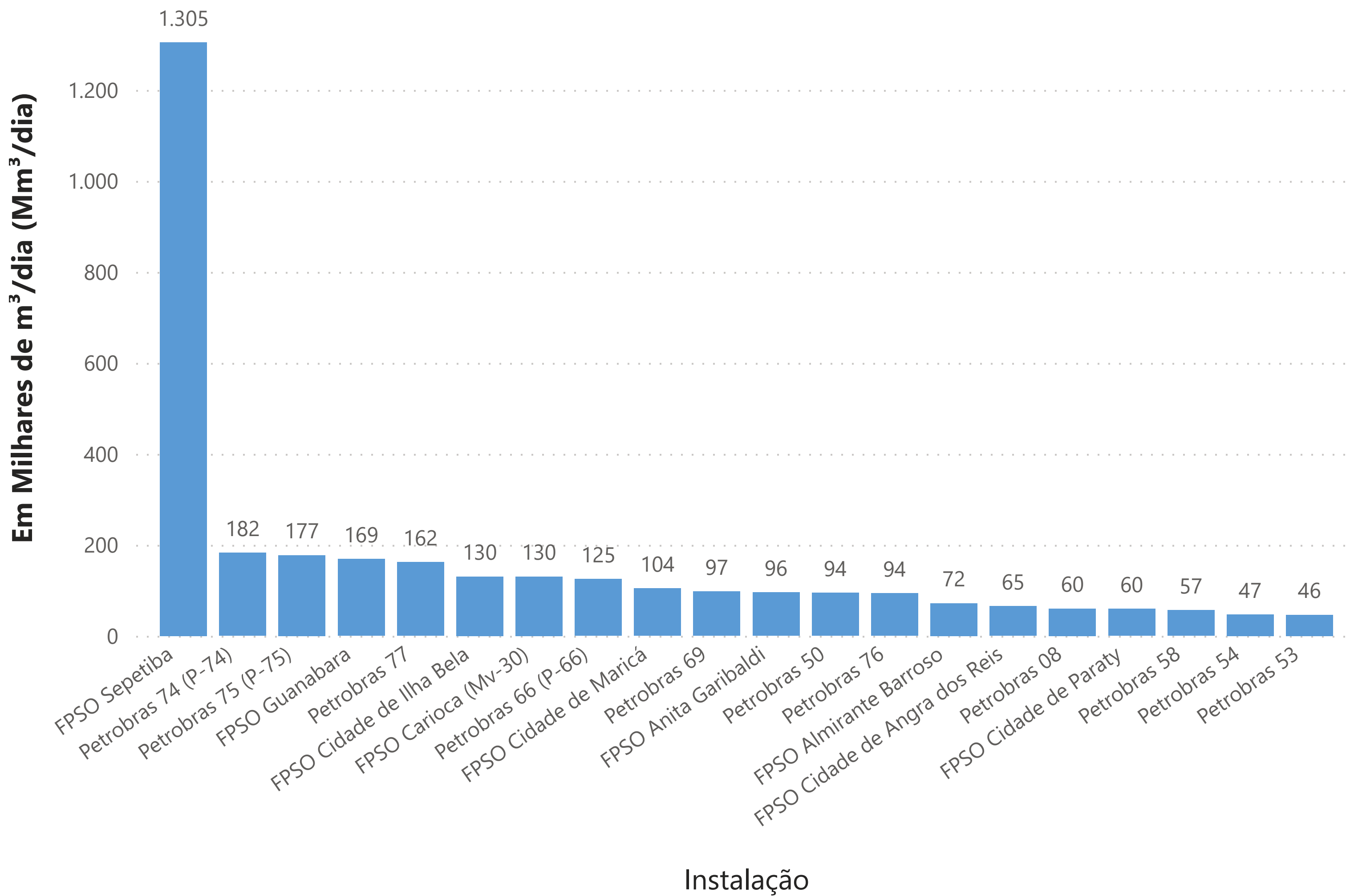
Nome Mes

01 - Janeiro

Instalação

Todos

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



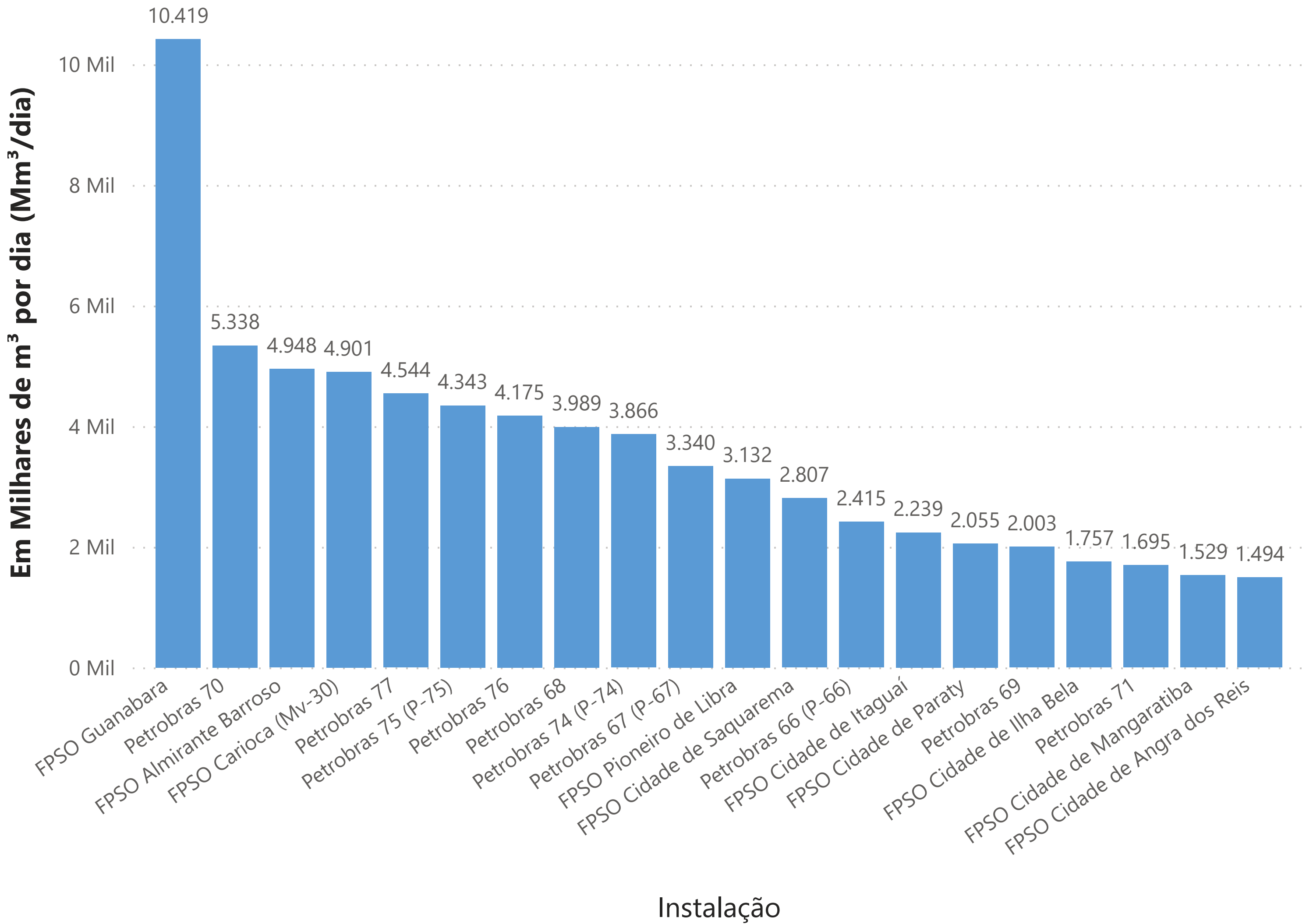
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2024	01 - Janeiro	Todos	Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Sepetiba	20.004,14	-	1.301,92	47453,78 %	28.192,96	163376,83%
Plataforma de Arabaiana 1	19,22	1465,40%	26,18	414,06%	183,88	447,63%
Petrobras 69	56.553,55	153,90%	2.728,52	176,81%	73.715,42	158,69%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	37.027,31	120,92%	401,06	111,24%	39.549,88	120,26%
Plataforma de Pescada 2	26,98	156,23%	6,02	54,95%	64,81	75,25%
Petrobras 56	8.007,99	50,33%	94,66	43,58%	8.603,38	49,79%
Peregrino B	3.181,13	45,54%	4,13	69,92%	3.207,14	45,67%
FPSO Anita Garibaldi	7.320,13	45,98%	102,31	20,39%	7.963,65	41,75%
Plataforma de Mexilhão	607,58	30,96%	837,98	26,22%	5.878,31	26,64%
Plataforma de Pargo-1A	582,24	19,83%	3,05	32,24%	601,45	20,07%
Petrobras 52	7.080,42	15,04%	138,36	15,12%	7.950,70	15,05%
FPSO Cidade de Anchieta	3.327,13	13,08%	114,49	12,70%	4.047,24	13,01%
Petrobras 54	2.307,82	12,55%	37,19	19,23%	2.541,71	12,97%
Petrobras 71	16.982,41	12,97%	99,89	5,40%	17.610,71	12,35%
Petrobras 51	2.317,14	12,01%	20,08	6,83%	2.443,42	11,56%
Plataforma de Pescada 1B	60,25	57,64%	-0,25	-0,34%	58,65	10,18%
Petrobras 77	13.668,29	9,48%	580,74	10,12%	17.321,04	9,60%
Petrojarl 1	1.717,64	9,16%	9,15	7,10%	1.775,17	9,07%
Peregrino C	3.628,69	8,11%	15,59	9,01%	3.726,77	8,14%
Petrobras 68	9.175,24	6,24%	190,60	4,48%	10.374,06	5,97%
FPSO Pioneiro de Libra	2.423,40	5,13%	181,27	5,58%	3.563,58	5,26%
Plataforma de Carapeba-li	121,47	4,40%	0,96	7,45%	127,54	4,49%
Petrobras 57	1.406,57	3,98%	-6,35	-1,85%	1.366,61	3,65%
Petrobras 63	189,64	3,32%	-1,11	-3,44%	182,64	3,09%
Petrobras 48	193,17	0,68%	46,47	9,56%	485,44	1,54%
Petrobras 61	111,80	0,84%	4,83	5,91%	142,18	1,03%
Total	198.041,37	23,58%	6.937,72	28,22%	241.678,33	24,30%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PETROBRAS 75	04/01/2024	06/01/2024	2	Não-programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 1A	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	
PLATAFORMA DE PESCADA 2	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	Pescada
PETROBRAS 67	21/01/2024	23/02/2024	33	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	22/01/2024	23/01/2024	1	Não-programada	Arabaiana
FPSO CIDADE DE MARICÁ	23/01/2024	31/01/2024	8	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	23/01/2024	07/02/2024	15	Programada	Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	26/01/2024	28/01/2024	2	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE MANATI	26/01/2024	03/02/2024	8	Não-programada	Manati

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE MANATI	29/12/2023	03/01/2024	5	Programada	Manati
FPSO CIDADE DE SANTOS	30/08/2023	04/01/2024	127	Extraordinária	Uruguá
PETROBRAS 75	04/01/2024	06/01/2024	2	Não-programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuata
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 1A	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	
PLATAFORMA DE PESCADA 2	15/01/2024	17/01/2024	2	Extraordinária	Pescada
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	22/01/2024	23/01/2024	1	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	26/01/2024	28/01/2024	2	Não-programada	Arabaiana
FPSO CIDADE DE MARICÁ	23/01/2024	31/01/2024	8	Programada	Anc_Tupi/Tupi/Sul de Tupi