

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

08 - Agosto 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 Agosto de 2024 constam dados de **271** áreas produtoras sendo:

255 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **54** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **69** são áreas marítimas e **202** 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 **3,340** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **159.703** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,345** 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 **3,340** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **3,4%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-3,5%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,2%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,7%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,1%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **159,70** milhões m³/d.
- Variou em **5,6%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **8,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**
- Disponibilizado ao mercado **54,33** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,61** milhões de m³/d.
- A queima variou em **6,8%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-4,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **83,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,21%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,4%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.432** poços, sendo **493** marítimos e **5.939** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **148** poços, foi de **2,694** milhões de bbl/d de petróleo e **122,25** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,463** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **5,5%** em relação ao mês anterior e uma variação de **5,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **79,7%** 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.



08 - Agosto

2024

08/2024

Número - 168

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 832,60 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 43,19 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 771 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 Carioca (Mv-30)
Campo de Sépia / Sépia Leste / Sépia Eco
Com total de produção de: 160.720 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 10,19 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

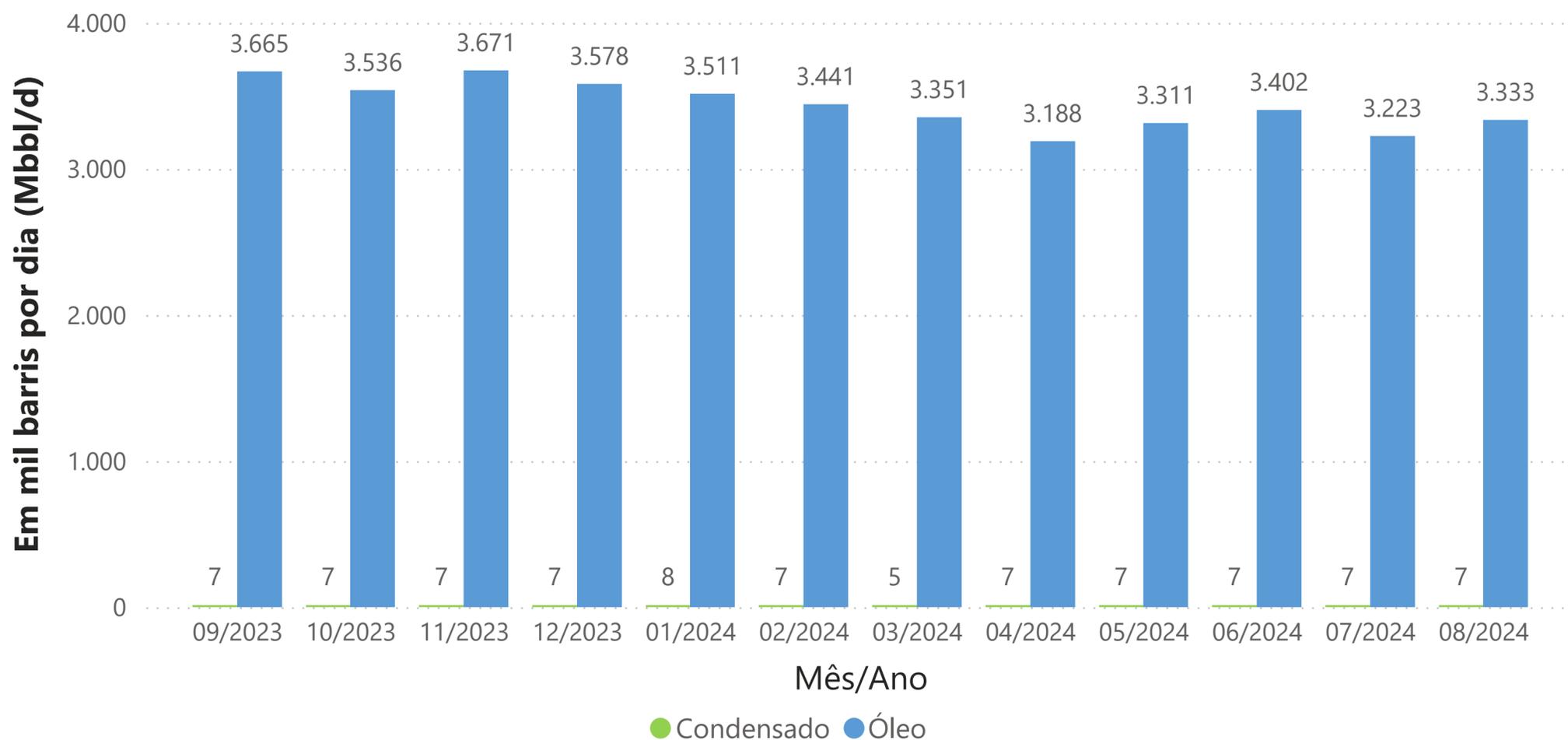
Operador atual: Todos

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)

	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024
Condensado	7	7	7	7	8	7	5	7	7	7	7	7
Óleo	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.402	3.223	3.333
Petróleo	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340

*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

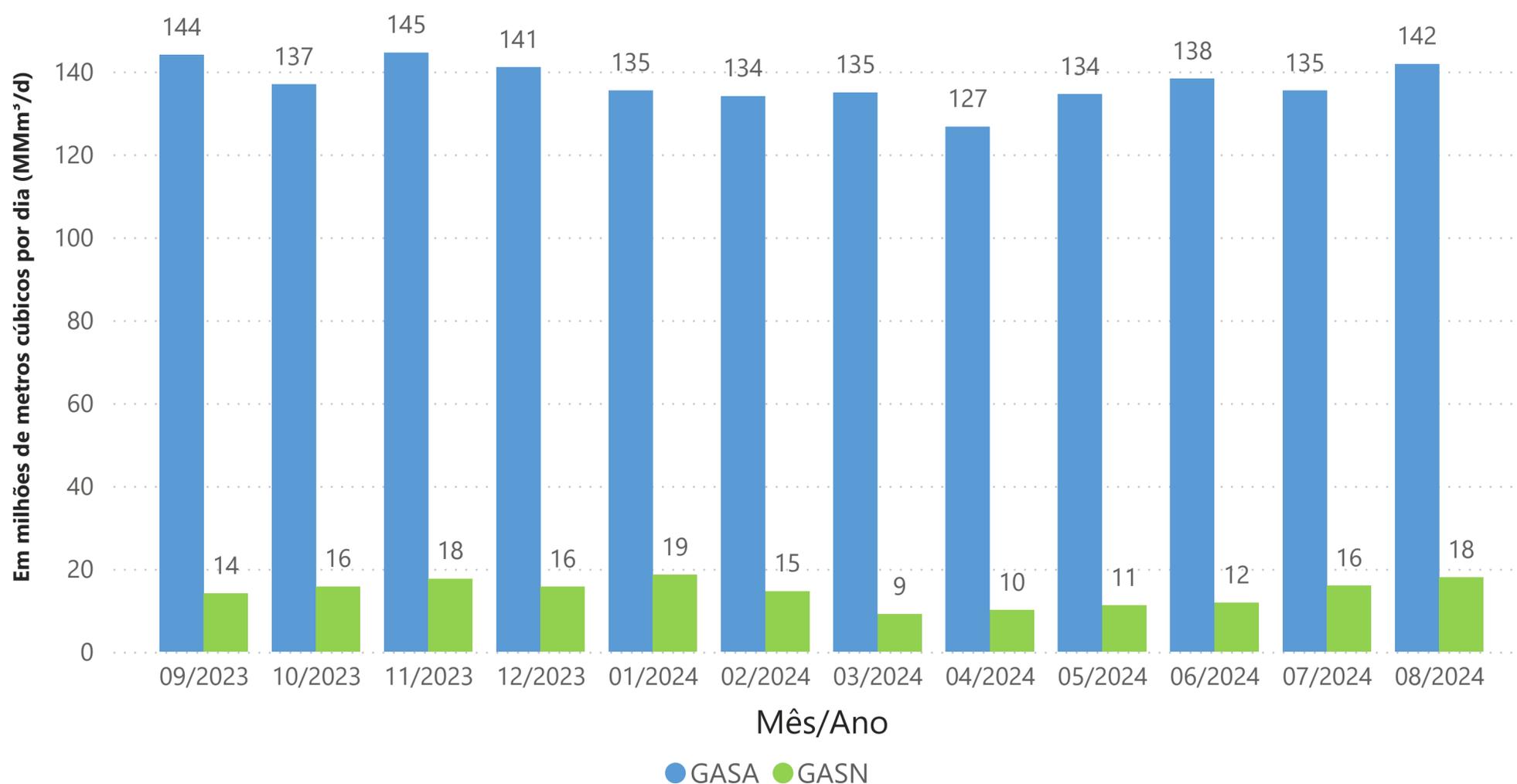
Operador atual: Todos

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)

	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024
GASA	144	137	145	141	135	134	135	127	134	138	135	142
GASN	14	16	18	16	19	15	9	10	11	12	16	18
Gás Total	158	153	162	157	154	149	144	137	146	150	151	160

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

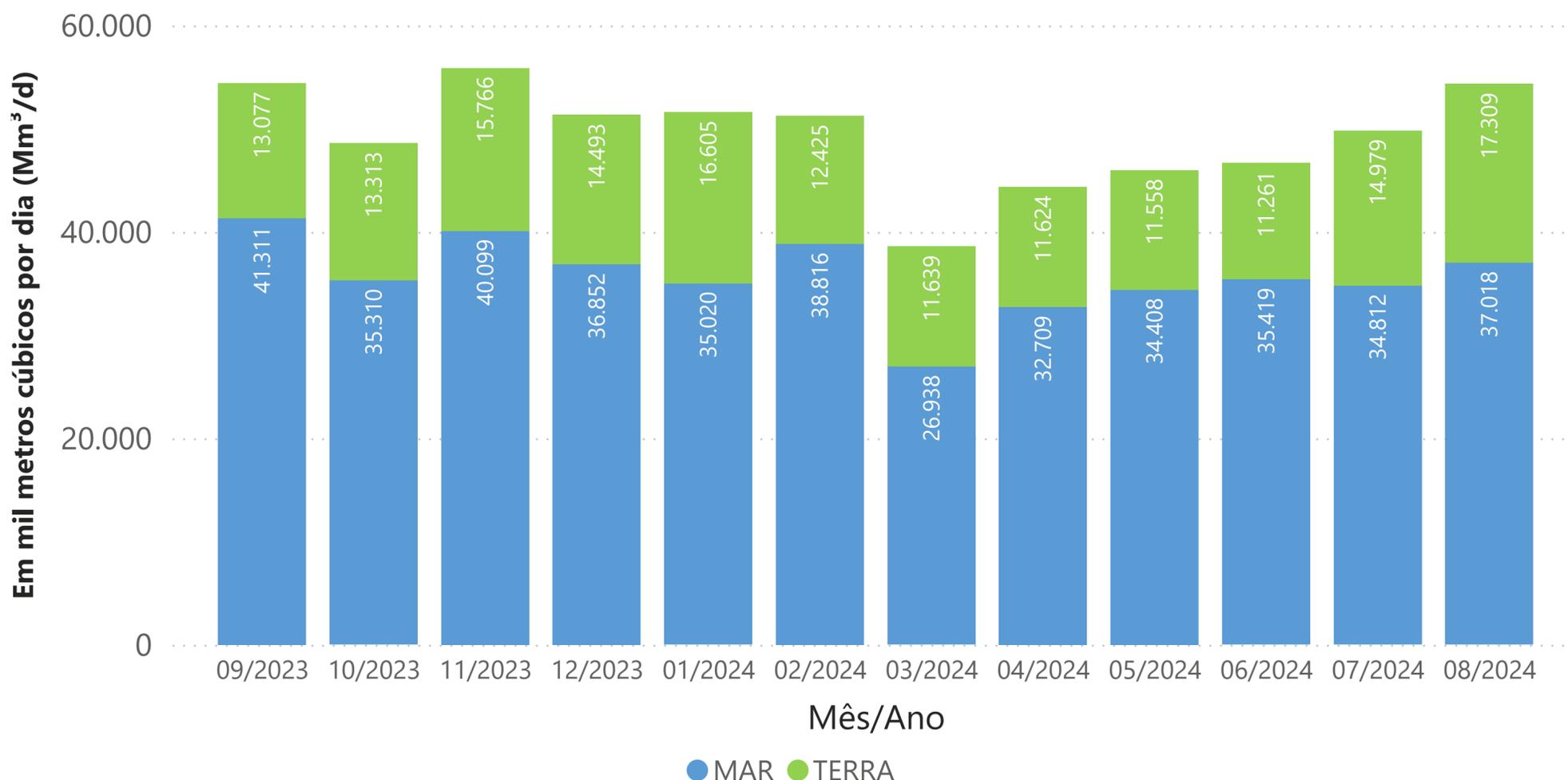
Operador atual: Todos

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
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
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

* 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

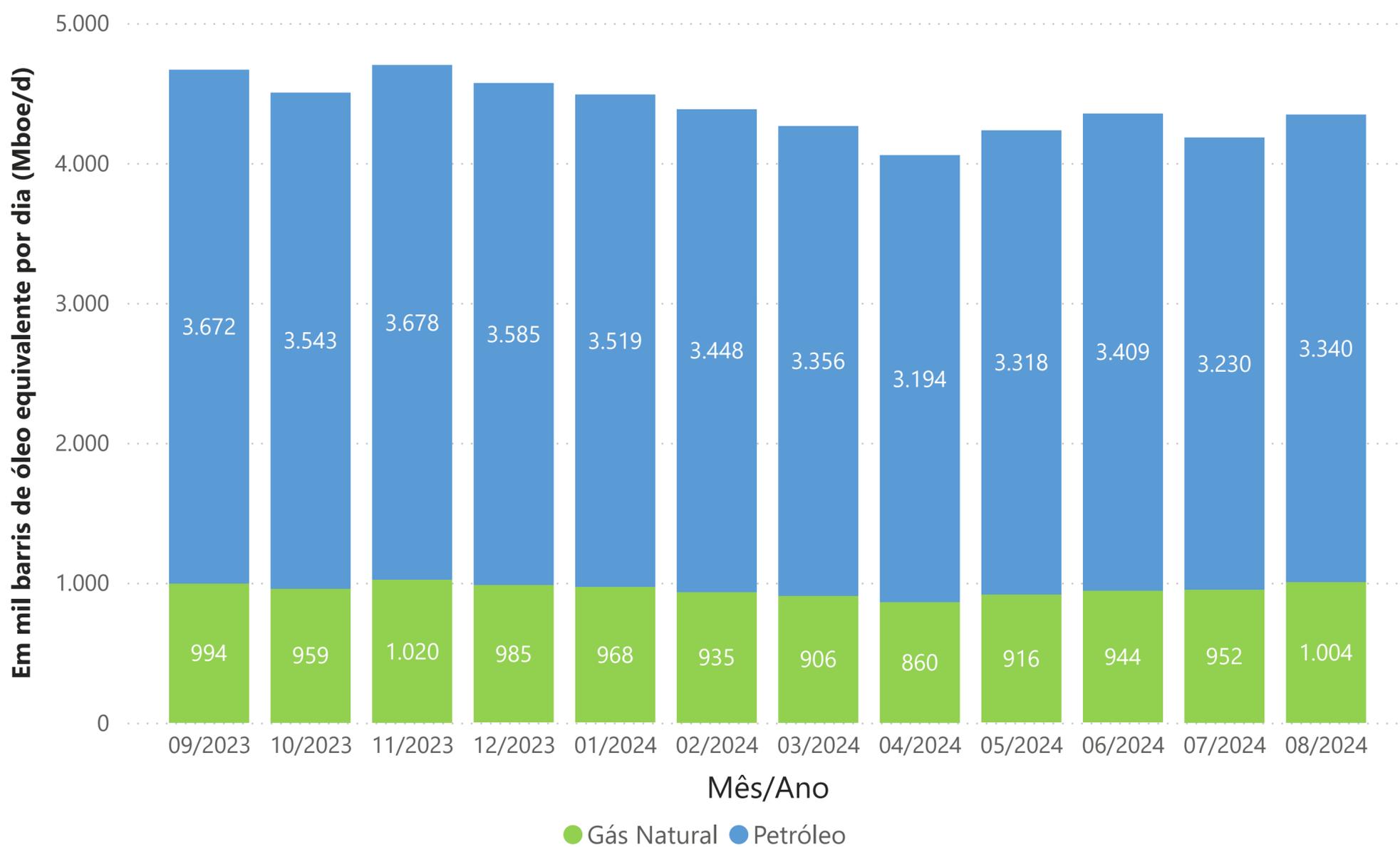
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



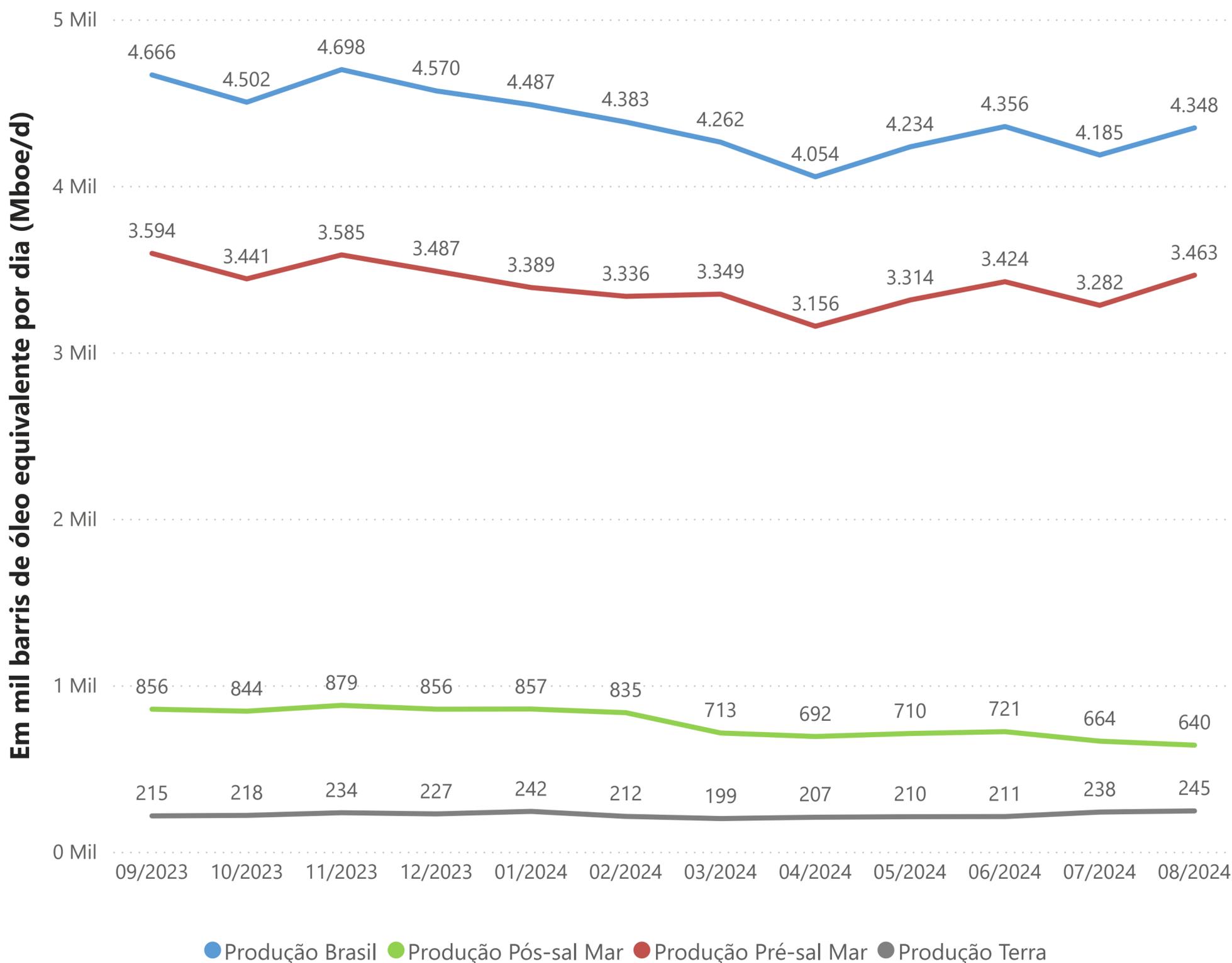
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024
Petróleo	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409	3.230	3.340
Gás Natural	994	959	1.020	985	968	935	906	860	916	944	952	1.004
Produção Total	4.666	4.502	4.698	4.570	4.487	4.383	4.262	4.054	4.234	4.353	4.181	4.345

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

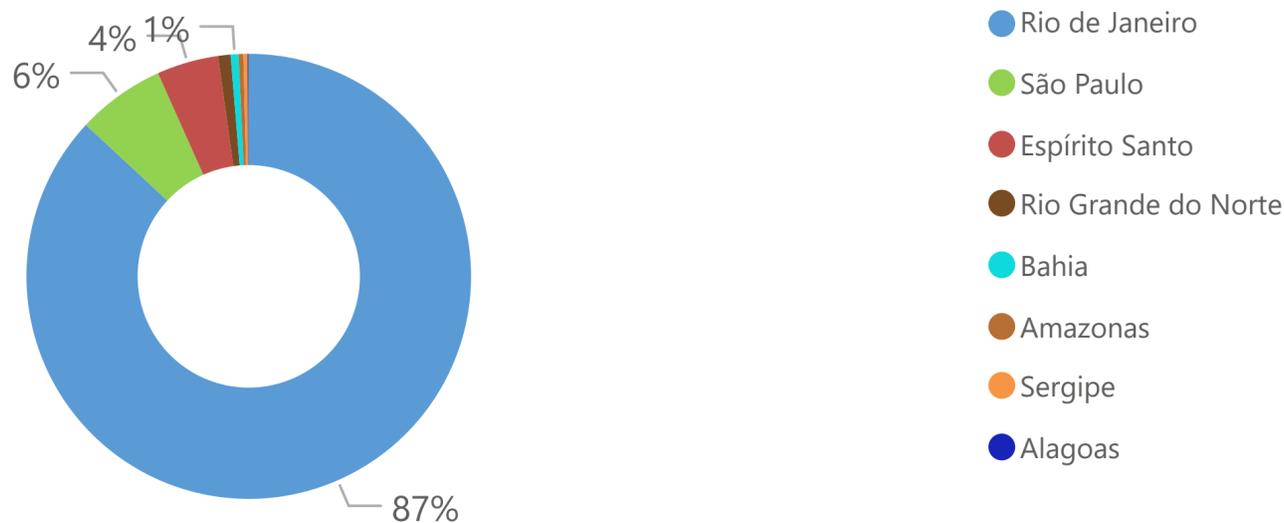
Ano: 2024 | Mês: 08 - Agosto | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

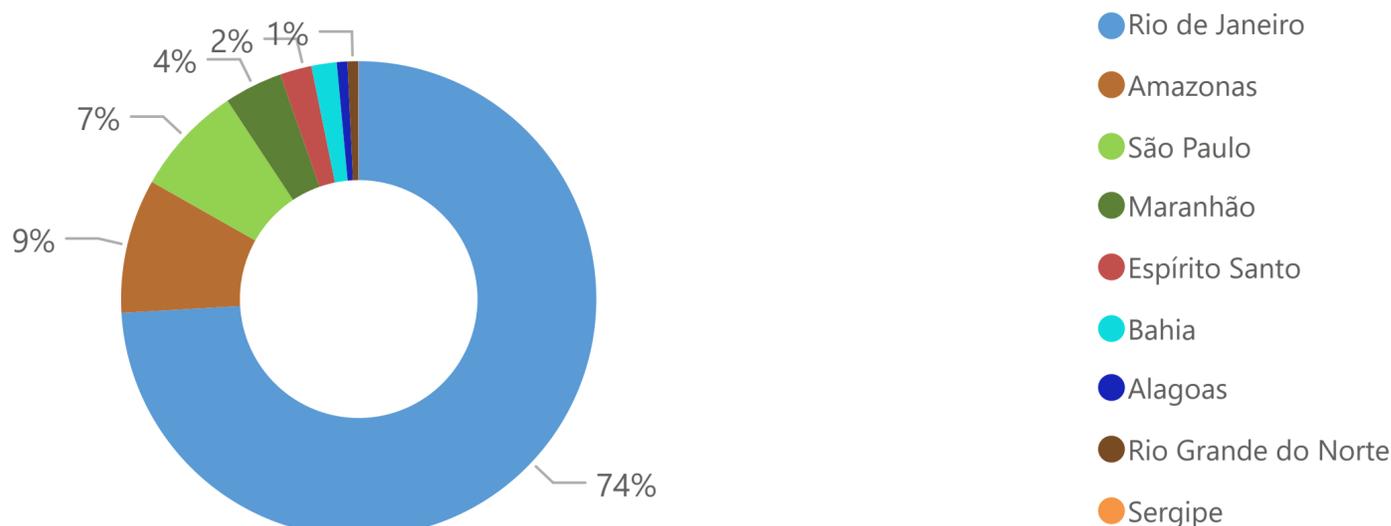
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.903.165	118.295,23	3.647.220	50
São Paulo	213.593	11.974,16	288.909	7
Espírito Santo	149.854	3.445,31	171.525	26
Rio Grande do Norte	30.199	1.129,45	37.303	65
Bahia	19.135	2.745,47	36.403	77
Amazonas	11.344	14.566,15	102.962	6
Sergipe	10.069	48,51	10.374	18
Alagoas	2.132	1.145,34	9.336	11
Ceará	706	0,88	712	2
Maranhão	144	6.320,77	39.901	8
Paraná	0	31,48	198	1
Total	3.340.343	159.702,74	4.344.843	271

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

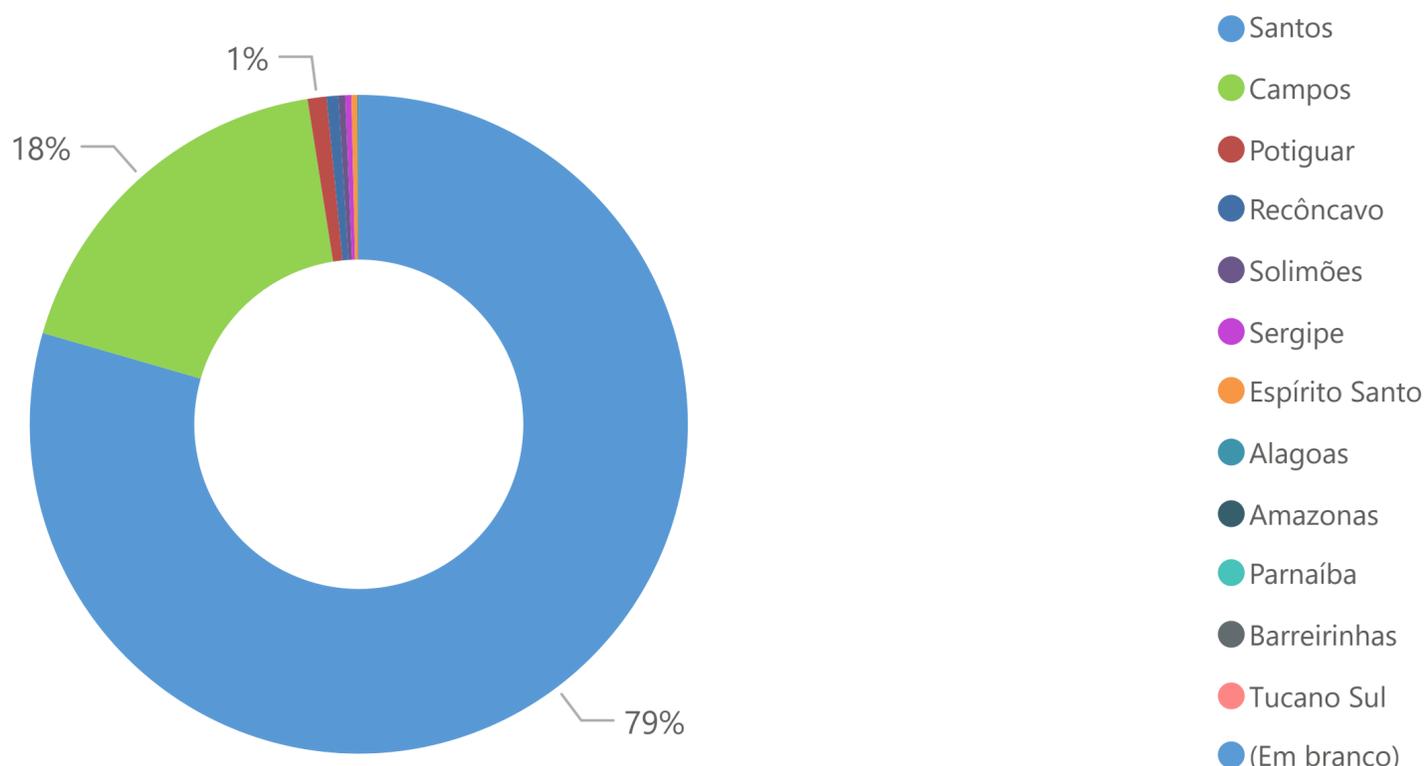
Ano: 2024 | Mês: 08 - Agosto | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.654.643	123.614	3.432.150	30
Campos	602.383	9.423	661.655	32
Potiguar	30.906	1.130	38.015	67
Recôncavo	19.131	2.679	35.983	71
Solimões	11.141	13.976	99.049	5
Sergipe	10.069	49	10.374	18
Espírito Santo	9.587	678	13.848	21
Alagoas	2.132	1.145	9.336	11
Amazonas	203	590	3.913	1
Parnaíba	108	6.317	39.843	7
Barreirinhas	36	3	58	1
Tucano Sul	4	66	420	6
Paraná	0	31	198	1
Total	3.340.343	159.703	4.344.843	271

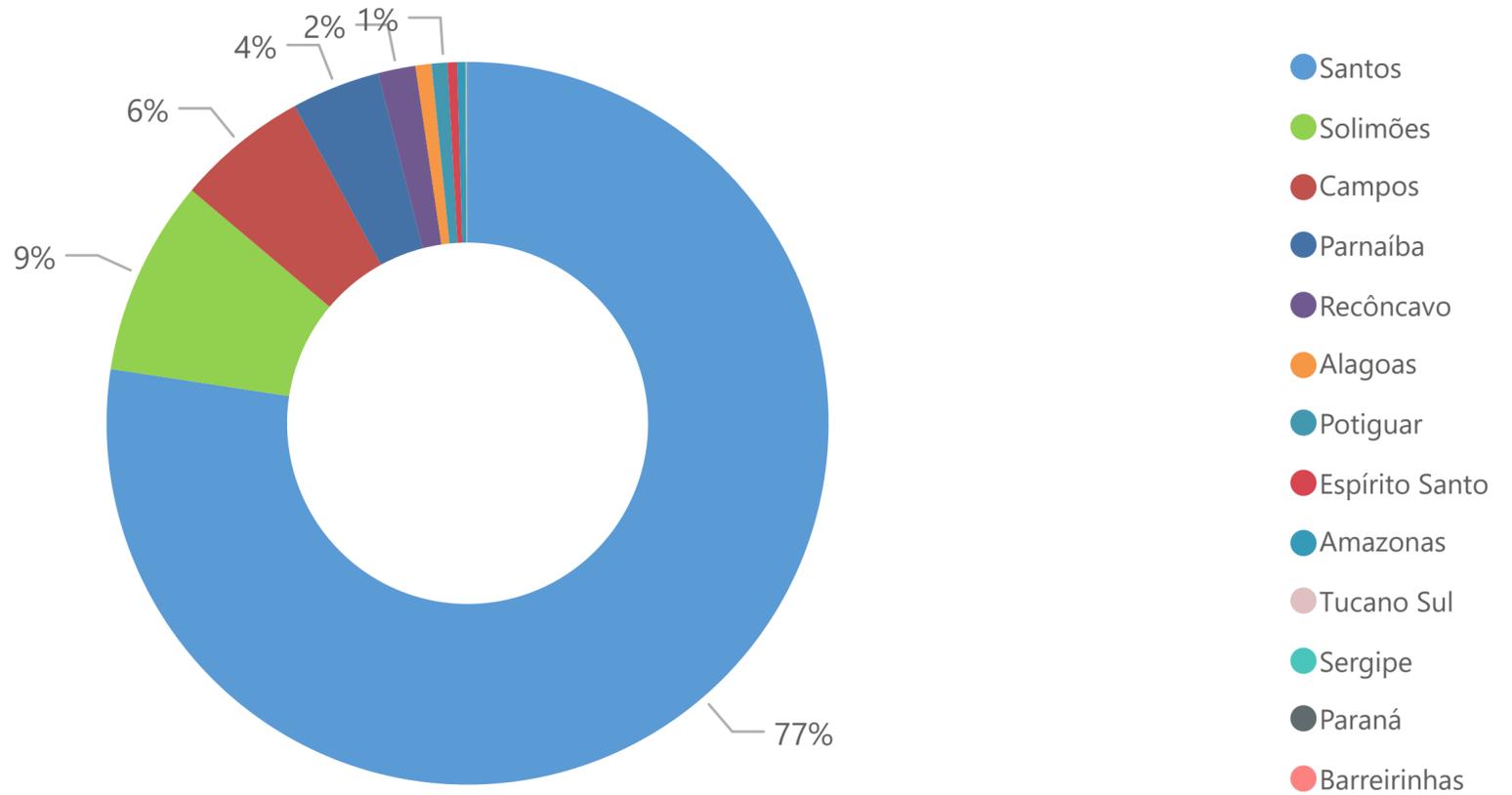
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	08 - Agosto	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: 08 - Agosto | 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	2.972.048	143.720,93	3.876.025
+	EQUINOR BRASIL	81.714	215,90	83.072
+	PETRO RIO JAGUAR	62.304	813,33	67.420
+	TOTALENERGIES EP	45.832	1.578,20	55.758
+	ENEVA	311	6.907,19	43.756
+	SHELL BRASIL	29.639	387,58	32.077
+	KAROON BRASIL	26.120	199,28	27.373
+	TRIDENT ENERGY	18.904	392,60	21.374
+	ENAUTA ENERGIA	18.789	128,63	19.598
+	3R POTIGUAR	15.335	54,50	15.678
+	POTIGUAR E&P S.A.	8.295	779,49	13.197
+	PERENCO BRASIL	10.626	52,02	10.953
+	PRIO BRAVO	10.344	36,87	10.576
+	CARMO	9.691	42,84	9.961
+	ORIGEM ALAGOAS	1.869	1.139,77	9.038
+	3R BAHIA	3.354	850,48	8.703
+	SPE MIRANGA	1.632	796,76	6.644
+	3R MACAU	5.302	184,07	6.460
+	SEACREST NORTE CAP	4.961	41,22	5.220
+	3R PETROLEUM OFF	1.258	443,17	4.045
+	BW MAROMBA	3.176	119,89	3.930
+	SPE TIÊTA	2.723	103,58	3.374
+	PETRORECÔNCAVO	1.958	75,82	2.435
+	RECÔNCAVO ENERGIA	17	223,37	1.422
+	ALVOPETRO	35	208,54	1.346
+	SEACREST SPE CRICARÉ	549	67,20	971
+	3R FAZENDA BELÉM	706	0,88	712
+	3R RNCE	582	0,29	584
+	CAPIXABA ENERGIA	350	9,84	412
+	PETROSYNERGY	333	7,83	383
+	MANDACARU ENERGIA	304	0,19	306
+	ORIGEM	4	42,63	273
+	PETROM	231	3,32	252
+	BGM	247	0,40	250
+	BARRA BONITA	0	31,48	198
+	IMETAME	172	2,71	189
+	NÍON ENERGIA	138	5,99	175
+	SLIM DRILLING	156	0,81	161

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBORN	0	21,71	137
+	RECÔNCAVO E&P	67	1,20	75
+	PETRO-VICTORY	45	3,51	67
+	NOVA PETRÓLEO	60	0,57	63
+	ENERGIZZI ENERGIAS	42	1,14	49
+	PERÍCIA	47	0,21	49
+	NTF	27	0,01	27
+	CREATIVE ENERGY	1	4,18	27
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	18	0,44	20
+	PETROIL	7	0,05	8
+	VIPETRO	7	0,02	7
+	EPG BRASIL	6	0,07	6
+	TARMAR	3	0,00	3
+	NORD	2	0,00	2
+	GUTO & CACAL	1	0,00	1
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,45%
PETRO RIO JAGUAR	1,87%
TOTALENERGIES EP	1,37%
SHELL BRASIL	0,89%
KAROON BRASIL	0,78%
TRIDENT ENERGY	0,57%
ENAUTA ENERGIA	0,56%
3R POTIGUAR	0,46%
PERENCO BRASIL	0,32%
PRIO BRAVO	0,31%
CARMO	0,29%
POTIGUAR E&P S.A.	0,25%
3R MACAU	0,16%
SEACREST NORTE CAP	0,15%
3R BAHIA	0,10%
BW MAROMBA	0,10%
SPE TIÊTA	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
ORIGEM ALAGOAS	0,06%
SPE MIRANGA	0,05%
3R PETROLEUM OFF	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R RNCE	0,02%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,02%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	11,03%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 08 - Agosto | 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	2.049.756,47	101.315,97	2.687.014,68
SHELL BRASIL	380.944,42	19.293,35	502.295,92
TOTALENERGIES EP	145.159,33	7.394,72	191.670,74
PETROGAL BRASIL	101.865,85	4.862,51	132.450,11
CNOOC PETROLEUM	68.771,54	4.014,23	94.020,32
PPSA	84.218,92	117,76	84.959,59
CNODC BRASIL	46.718,35	3.062,95	65.983,75
REPSOL SINOPEC	48.099,01	2.081,01	61.188,19
PETRO RIO JAGUAR	53.038,88	701,24	57.449,53
PETRONAS	48.145,81	1.065,78	54.849,39
EQUINOR BRASIL	49.028,46	129,54	49.843,26
ENEVA	311,23	6.907,19	43.756,12
SINOCHEM PETRÓLEO	32.685,64	86,36	33.228,84
QATARENERGY	26.775,37	832,16	32.009,51
EQUINOR ENERGY	24.912,76	551,23	28.379,90
KAROON BRASIL	26.119,90	199,28	27.373,34
TRIDENT ENERGY	18.904,17	392,60	21.373,55
ENAUTA ENERGIA	18.788,69	128,63	19.597,77
PRIO BRAVO	16.286,94	103,17	16.935,84
3R POTIGUAR	15.335,21	54,50	15.677,98
POTIGUAR E&P S.A.	7.802,51	752,07	12.532,86
PERENCO BRASIL	10.626,11	52,02	10.953,32
CARMO	9.691,08	42,84	9.960,54
ORIGEM ALAGOAS	1.869,04	1.139,77	9.037,95
3R BAHIA	3.349,45	850,33	8.697,88
ONGC CAMPOS	8.002,51	104,65	8.660,72
SPE MIRANGA	1.632,04	796,76	6.643,51
3R MACAU	5.302,46	184,07	6.460,24
SEACREST NORTE CAP	4.960,56	41,22	5.219,85
BW MAROMBA	3.176,09	119,89	3.930,18
3R PETROLEUM OFF	827,07	441,14	3.601,79
SPE TIÊTA	2.690,37	103,03	3.338,40
PETRORECÔNCAVO	1.958,31	75,82	2.435,21
RECÔNCAVO ENERGIA	16,62	223,37	1.421,56
ALVOPETRO	34,78	208,54	1.346,46

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SEACREST SPE	548,72	67,20	971,41
CRICARÉ			
SHB	636,20	27,43	808,74
PRIO	766,42	1,71	777,19
3R FAZENDA BELÉM	706,36	0,88	711,87
3R RNCE	582,47	0,29	584,32
NOVA TÉCNICA	430,77	2,02	443,48
CAPIXABA ENERGIA	349,90	9,84	411,80
PETROSYNERGY	333,31	7,83	382,57
3R PESCADA	74,48	36,57	304,51
ORIGEM	4,36	42,63	272,52
PETROM	231,14	3,32	252,04
BARRA BONITA	0,00	31,48	197,98
NÍON ENERGIA	137,80	5,99	175,49
MANDACARU ENERGIA	160,35	0,18	161,49
BGM	152,69	0,24	154,17
PETROBORN	0,00	21,71	136,58
GEOPAR - GEOSOL	92,48	0,49	95,54
CAMPO PETRÓLEO	94,32	0,17	95,38
IMETAME	86,19	1,01	92,54
IPI	86,19	0,49	89,25
RECÔNCAVO E&P	67,19	1,20	74,75
PETRO-VICTORY	45,16	3,53	67,35
SLIM DRILLING	63,07	0,32	65,11
NOVA PETRÓLEO	59,75	0,57	63,32
ENERGIZZI ENERGIAS	41,52	1,14	48,68
CREATIVE ENERGY	0,59	4,18	26,85
ANDORINHA PETRÓLEO	23,61	0,10	24,26
PERÍCIA	23,61	0,10	24,26
PHOENIX ÓLEO & GÁS	17,73	0,44	20,50
NTF	13,62	0,00	13,64
ENERGY PARANÁ	0,01	1,22	7,67
GEOFLUX	6,81	0,00	6,82
NEWO	6,81	0,00	6,82
VIPETRO	6,65	0,02	6,75
EPG BRASIL	5,04	0,06	5,40
SONANGOL GUANAMBI	4,39	0,15	5,31
OIL GROUP	3,66	0,02	3,80
PETROIL	3,66	0,02	3,80
TARMAR	3,04	0,00	3,07
NORD	2,43	0,00	2,46
GUTO & CACAL	1,43	0,00	1,45
BRASIL REFINARIAS	1,07	0,00	1,09

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
16.662,27	998,45	22.942,31

Filtros:

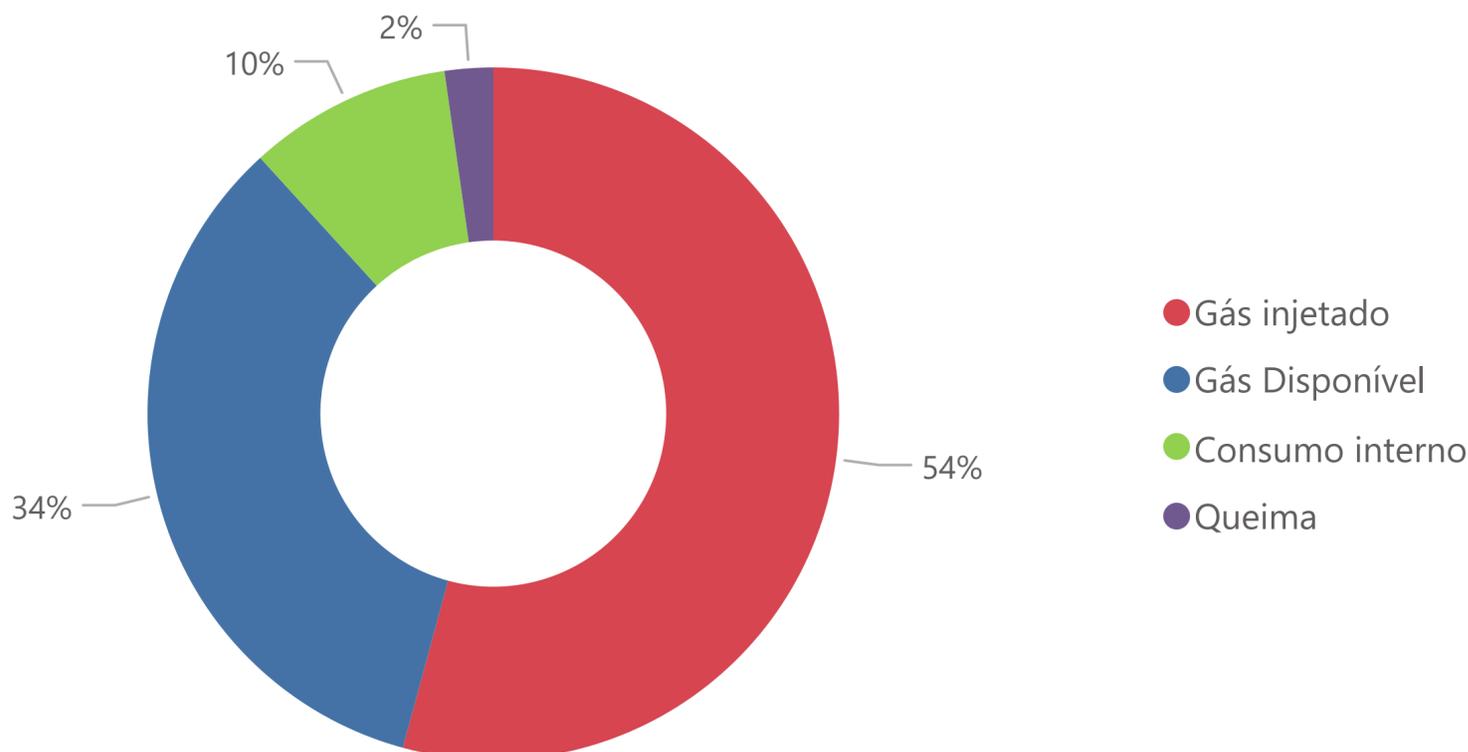
Ano: 2024 | Mês: 08 - Agosto | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	10.148	2.173	31.860	79.433	58.232	123.614	96.578
Solimões	401	88	6.664	6.823	6.823	13.976	13.954
Campos	3.970	893	4.560	0	0	9.423	9.238
Parnaíba	52	5	6.260	0	0	6.317	6.317
Recôncavo	118	82	2.165	315	314	2.679	2.661
Alagoas	20	13	1.113	0	0	1.145	1.139
Potiguar	253	204	673	0	0	1.130	1.126
Espírito Santo	221	107	349	0	0	678	670
Amazonas	2	4	584	0	0	590	590
Tucano Sul	2	0	64	0	0	66	66
Sergipe	4	36	2	8	8	49	48
Paraná			31	0	0	31	31
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
Total	15.189	3.608	54.327	86.579	65.378	159.703	132.423

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 08 - Agosto

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

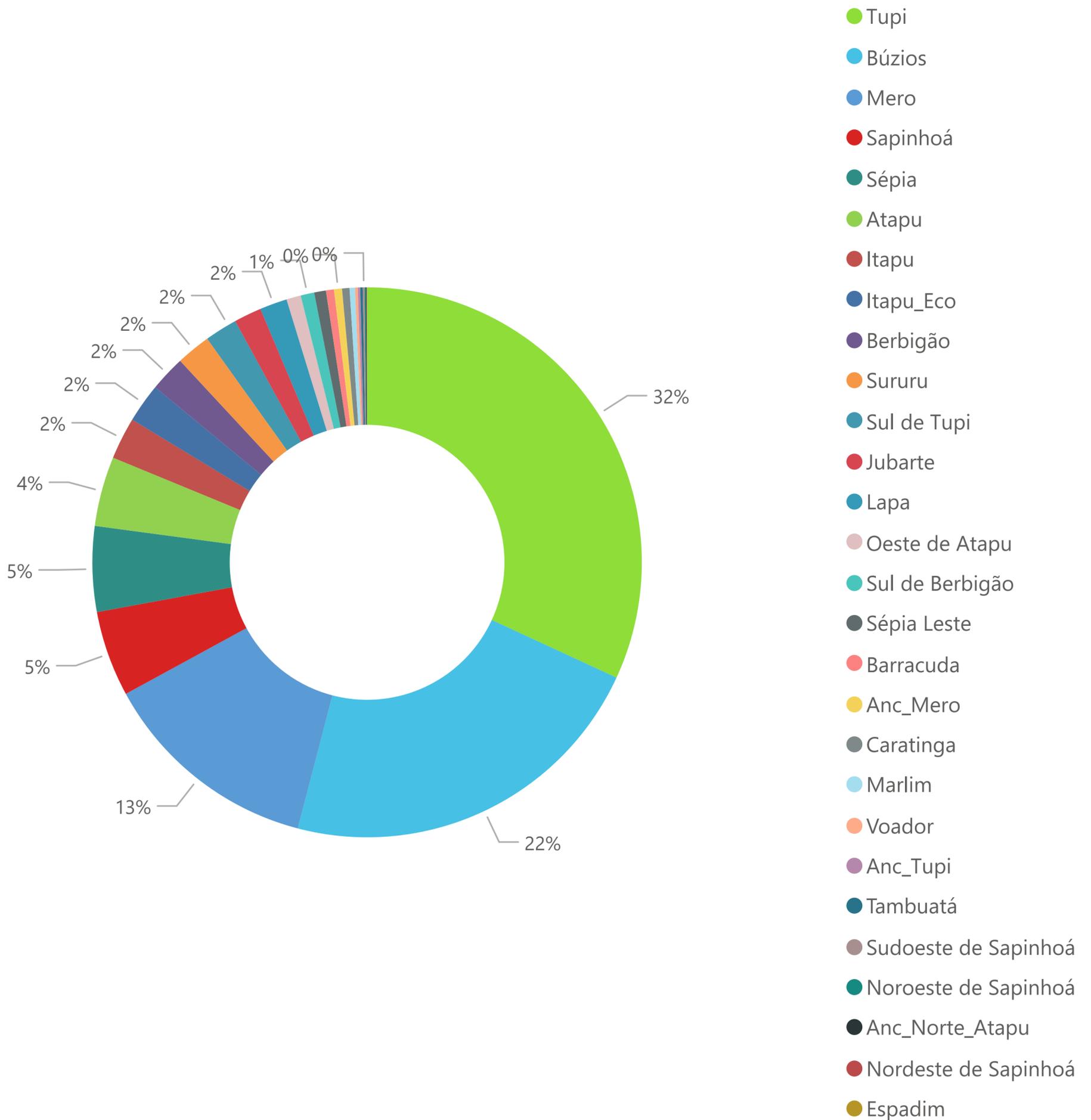
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

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	832.602	0	43.192	0	1.104.272	0
+ Búzios	605.555	0	25.818	0	767.943	0
+ Mero	317.261	0	21.117	0	450.081	0
+ Sapinhoá	134.292	0	6.384	0	174.447	0
+ Sépia	141.320	0	5.163	0	173.797	0
+ Atapu	115.666	0	4.166	0	141.867	0
+ Itapu	78.721	0	1.060	0	85.389	0
+ Itapu_Eco	73.521	0	990	0	79.748	0
+ Berbigão	65.475	0	1.173	0	72.851	0
+ Sururu	57.761	0	1.978	0	70.200	0
+ Sul de Tupi	50.933	0	2.460	0	66.407	0
+ Jubarte	45.267	65.037	1.732	645	56.163	69.095
+ Lapa	45.832	0	1.578	0	55.758	0
+ Oeste de Atapu	24.019	0	865	0	29.460	0
+ Sul de Berbigão	17.936	0	1.539	0	27.615	0
+ Sépia Leste	19.401	0	709	0	23.859	0
+ Barracuda	14.789	16.039	246	346	16.335	18.218
+ Anc_Mero	11.507	0	766	0	16.324	0
+ Caratinga	13.651	3.978	227	61	15.078	4.361
+ Marlim	9.190	31.960	283	519	10.973	35.225
+ Voador	4.777	0	147	0	5.703	0
+ Anc_Tupi	3.816	0	184	0	4.975	0
+ Tambuatá	3.908	0	167	0	4.957	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.030	0	144	0	3.936	0
+ Noroeste de Sapinhoá	1.763	0	84	0	2.290	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.340	0	48	0	1.643	0
+ Nordeste de Sapinhoá	367	0	17	0	476	0
+ Espadim	332	0	10	0	397	0
Total	2.694.031	117.013	122.248	1.572	3.462.947	126.900

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	08 - Agosto	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

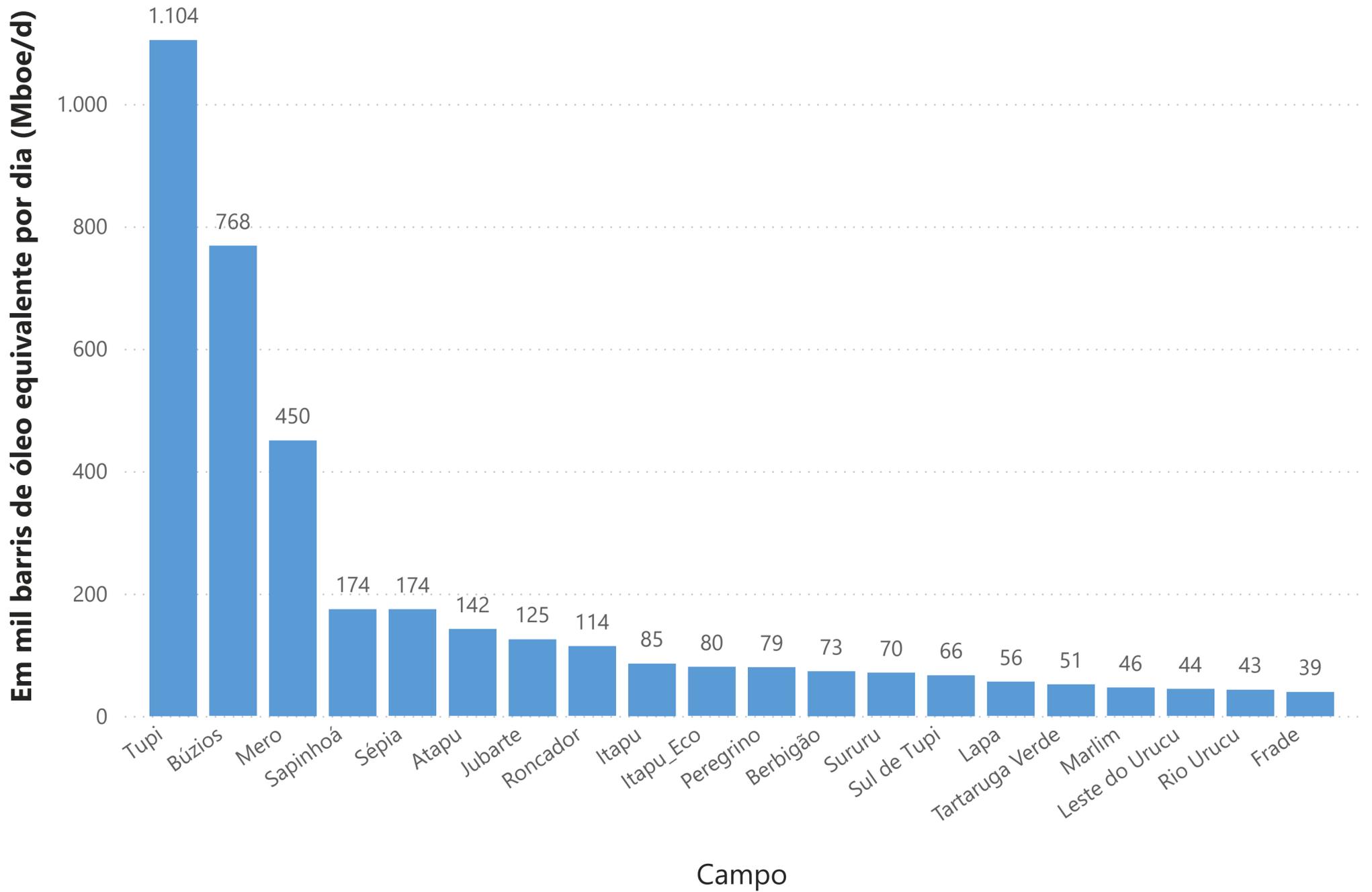
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	08 - Agosto	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	08 - Agosto	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)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.972
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.872
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.540
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.306
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.226
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.992
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.755
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.673
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	43.271
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.038
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.754
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.539
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.357
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.342
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.363
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.054
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.730
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.034
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	36.028
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.375
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.089
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	32.682
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.103
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.806
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	31.342
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.913
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	29.396
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	29.391
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.356
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	27.467

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	08 - Agosto	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-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.257
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.758
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.656
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.621
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.433
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.363
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.245
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.081
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.966
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.910
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.890
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.870
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.662
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.631
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.630
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.615
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.613
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.549
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Brsa1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.539
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.523
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.510
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.501
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.486
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.484
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.480
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.438
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.388
3-BRSA-1355D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.367
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.337
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.332

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	08 - Agosto	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)

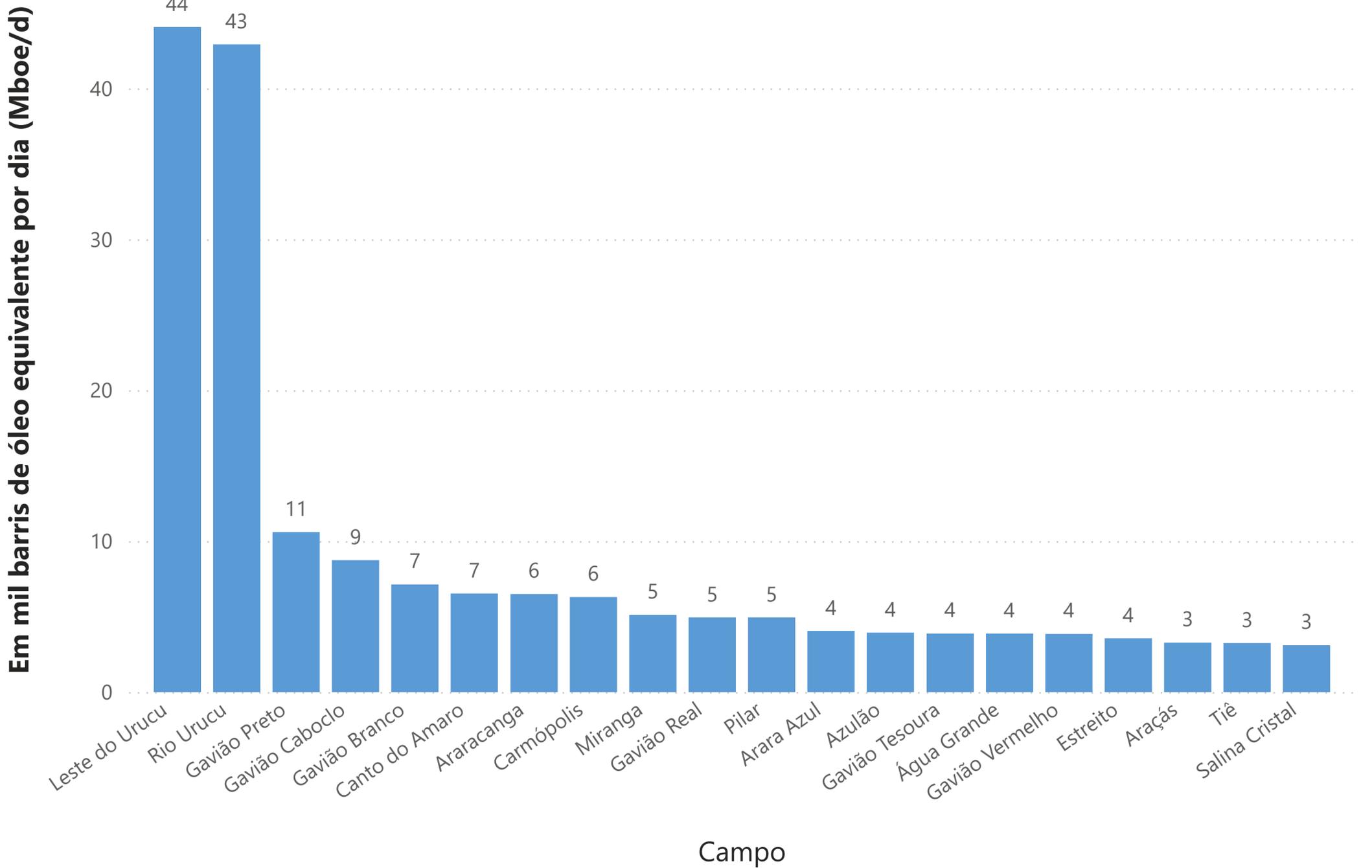
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	68.360
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.306
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.886
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.317
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.845
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.844
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.761
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.162
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	55.039
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.829
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.491
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.513
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	51.336
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	50.893
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.689
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.670
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	48.212
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	47.879
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	47.815
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.311
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.116
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.850
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.356
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.832
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.072
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.563
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.134
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.737
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	35.552
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	35.446

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 08 - Agosto
 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: 08 - Agosto | 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	1.319
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.024
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	711
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	687
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	487
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	414
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	368
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	349
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	311
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	294
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	280
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	232
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	228
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	226
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	220
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	216
1-BGM-4-ES	Irara	Espírito Santo	Terra	210
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	209
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	207
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
7-FAL-134D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	181
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	181
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	175

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	572
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	504
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	488
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	479
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	438
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	430
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	412
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	403
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	401
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	395
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	376
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	345
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	337
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	319
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	313
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	308
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	284
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	266
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	262
7-GVC-2D-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	262
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	256
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	249
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245

Filtros:

Ano

2024

Mês

08 - Agosto

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	156.651	10.194	220.771	6	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	157.678	6.368	197.728	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	160.720	5.872	197.656	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 75 (P-75)	142.117	6.953	185.847	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Sepetiba	124.244	8.431	177.274	4	Anc_Mero / Mero
Petrobras 70	141.026	5.079	172.971	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Almirante Barroso	139.060	5.137	171.369	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	141.172	4.689	170.666	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 71	152.242	2.050	165.137	4	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 76	126.456	5.817	163.045	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	128.641	5.353	162.308	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	119.720	5.448	153.985	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	103.937	6.835	146.928	8	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	108.200	5.767	144.472	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	105.433	4.743	135.268	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	96.059	5.644	131.560	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	90.916	5.552	125.839	7	Tupi
Petrobras 69	94.049	4.039	119.456	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	77.395	3.683	100.559	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	74.471	2.068	87.478	16	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	62.057	2.947	80.591	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Pioneiro de Libra	47.872	3.257	68.360	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	60.128	674	64.366	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Angra dos Reis	40.394	2.455	55.838	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Caraguatatuba	45.832	1.578	55.758	3	Lapa
Polo Arara	6.131	7.770	55.001	35	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 74 (P-74)	44.154	1.710	54.911	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 52	46.934	959	52.965	15	Roncador
Peregrino C	42.049	166	43.093	7	Peregrino / Pitangola
FPSO Frade	36.741	372	39.084	11	Frade

Filtros:

Ano

2024

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

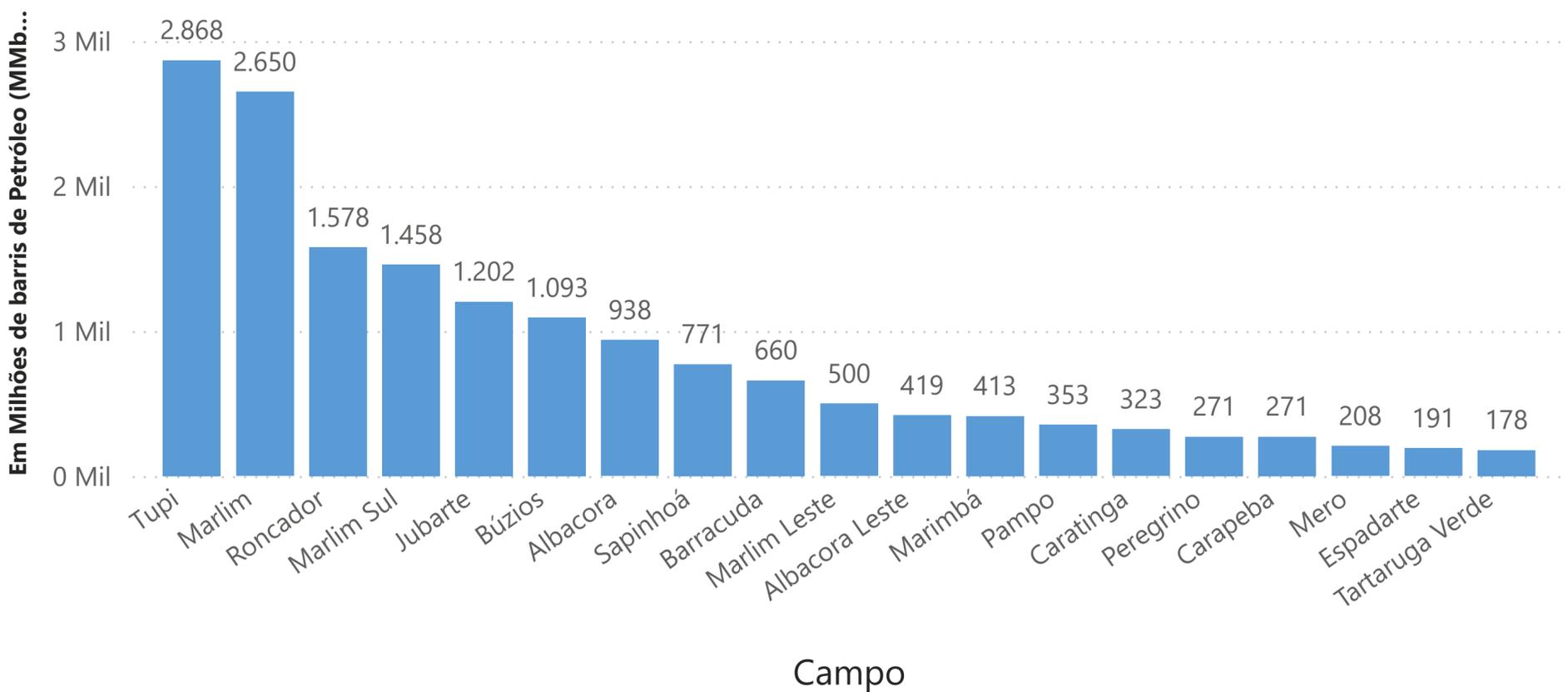
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	601
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	586
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	529
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	174
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	158
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	138
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	96
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	84
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	60
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	50
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	49
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	48
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	46
Lorena	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	45
Brejinho Rn	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	45
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	41
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	39
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	36
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	36
Total				2.903

Filtros:

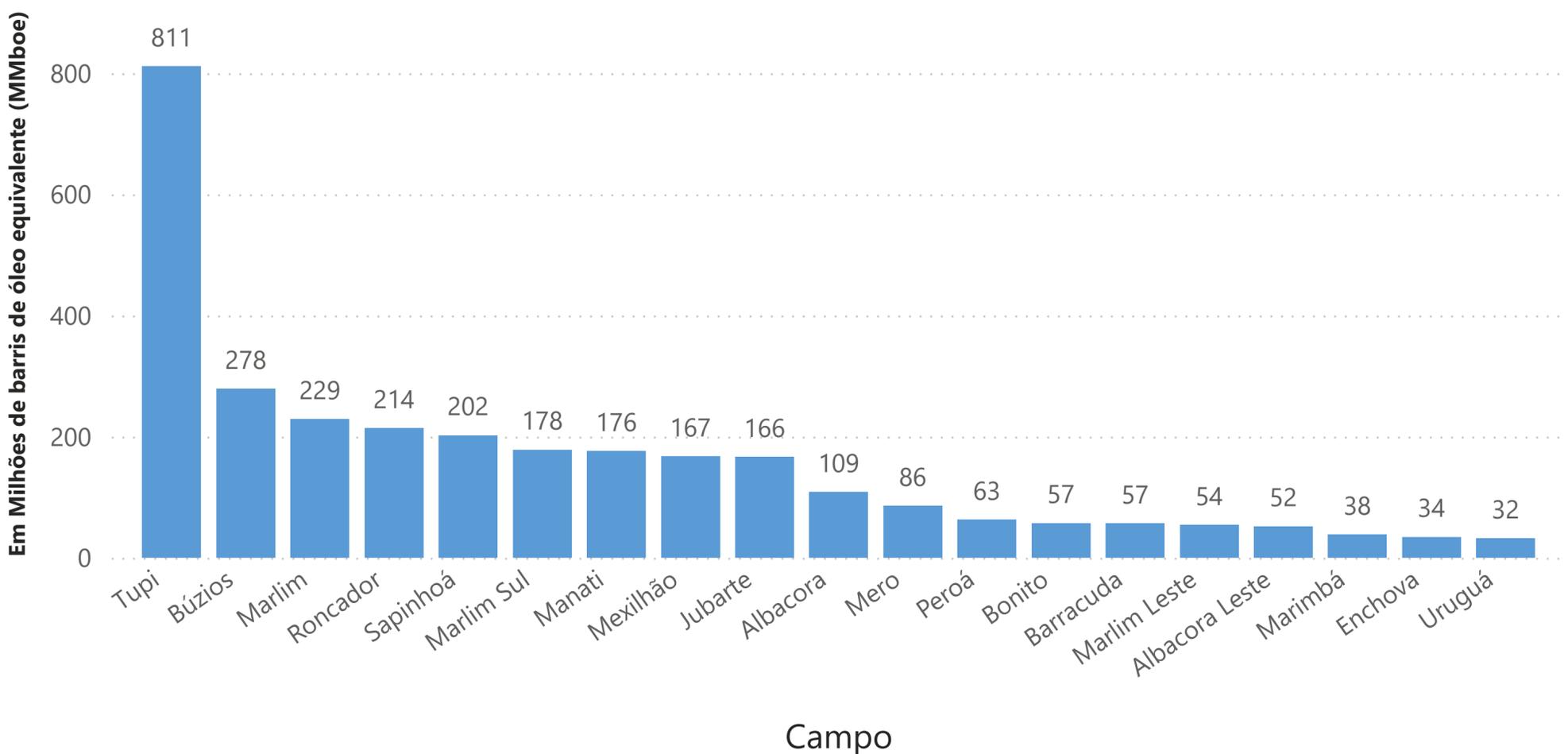
Ano: | Mês: | Campo: | Regime Contratual:

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

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



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

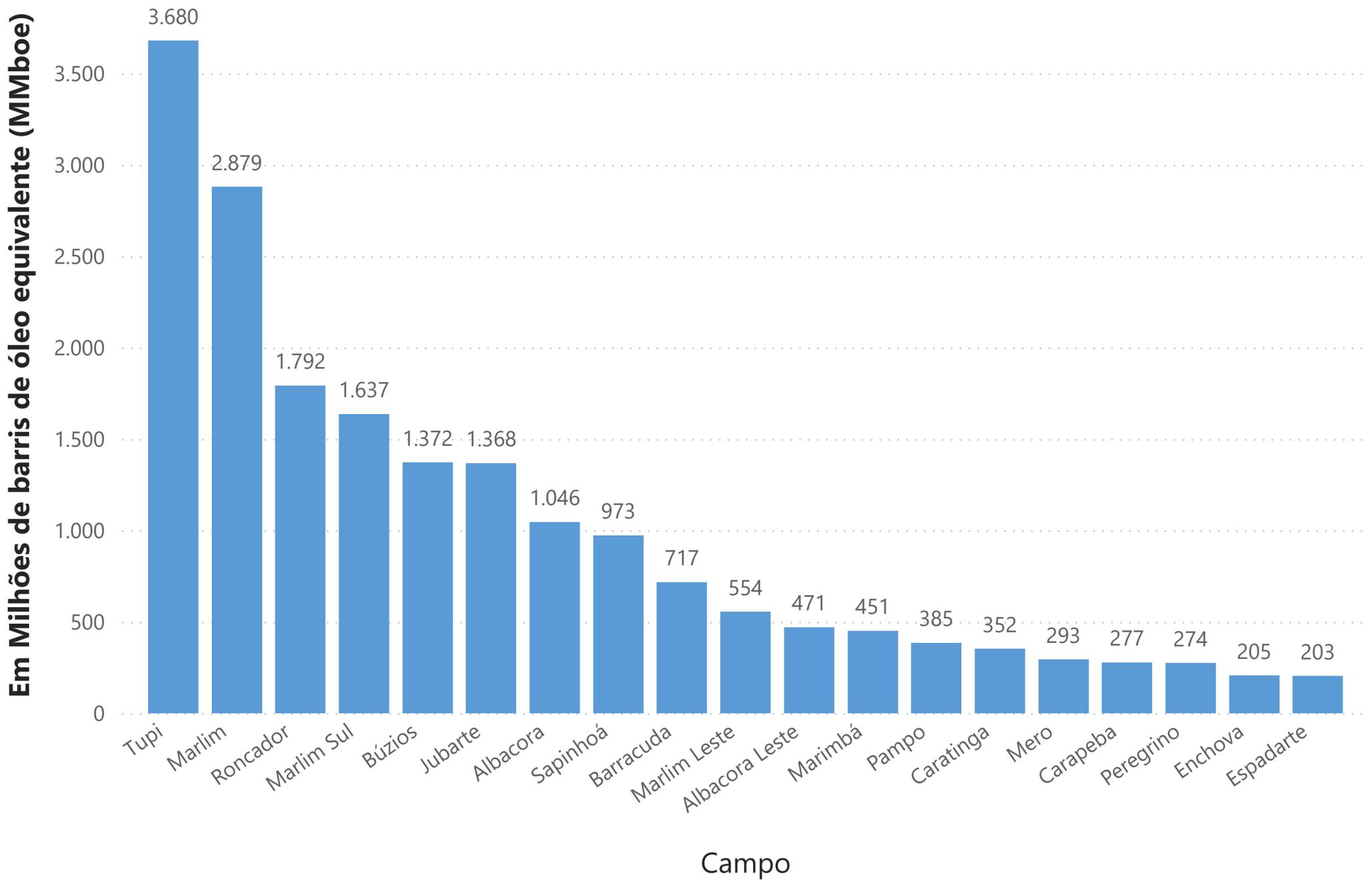


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 08 - Agosto
 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)

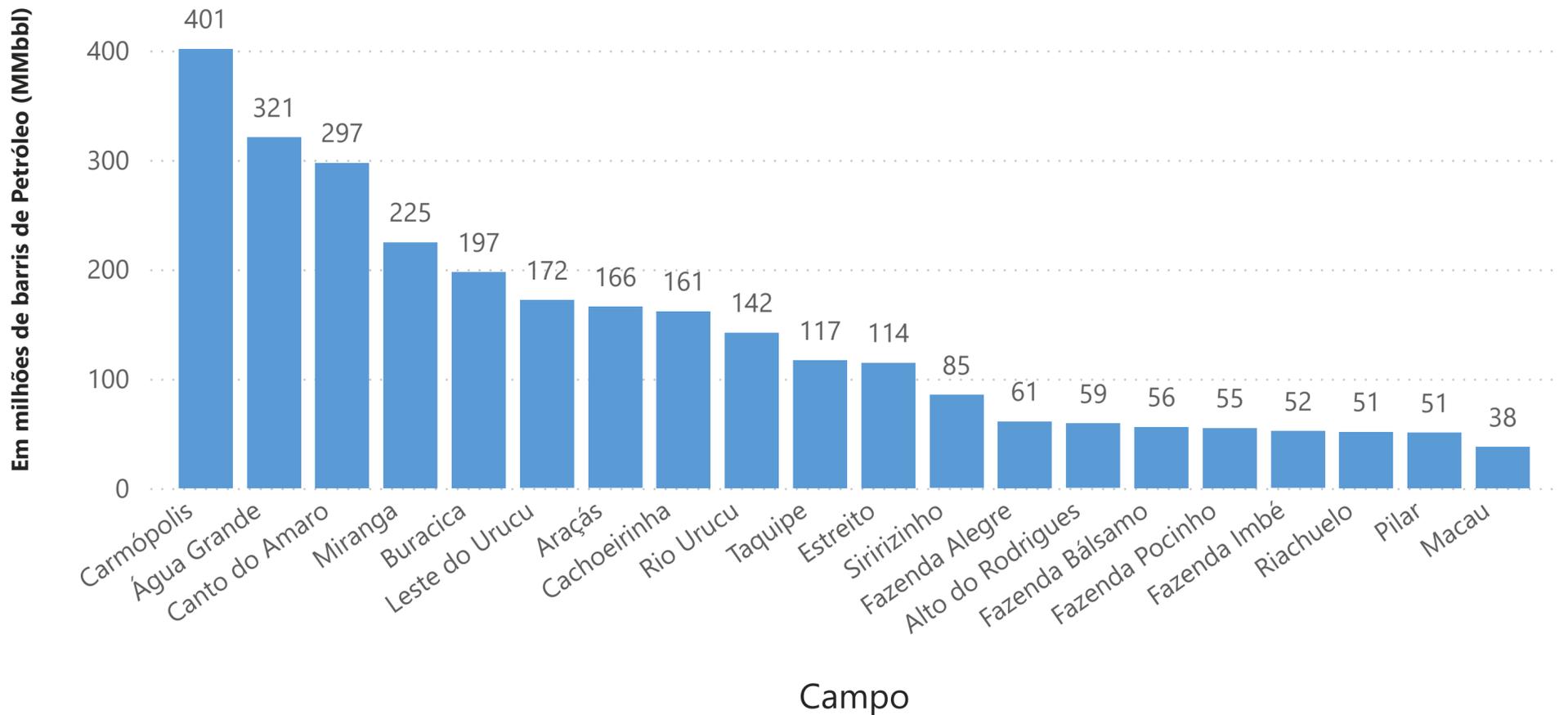


Filtros:

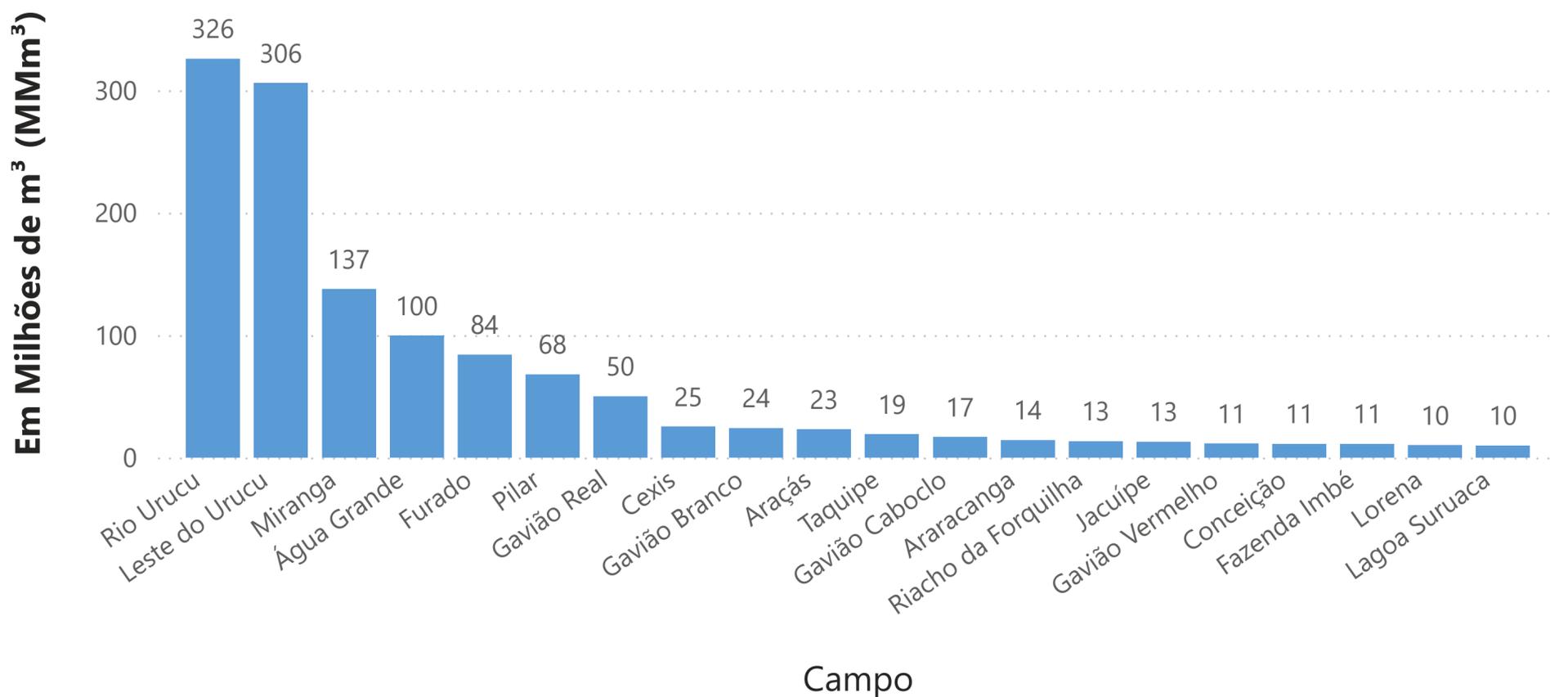
Ano: 2024
 Mês: 08 - Agosto
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



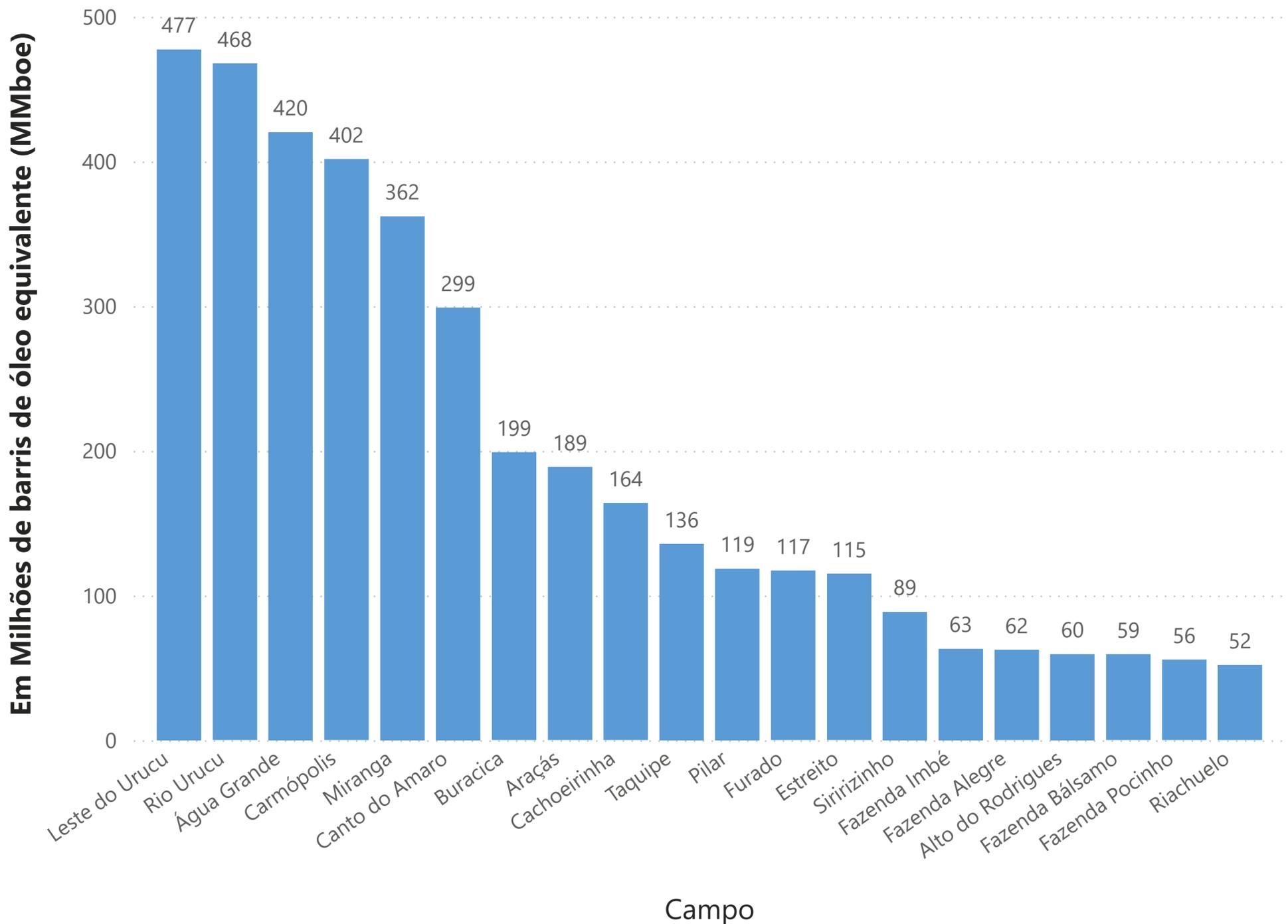
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	08 - Agosto	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)

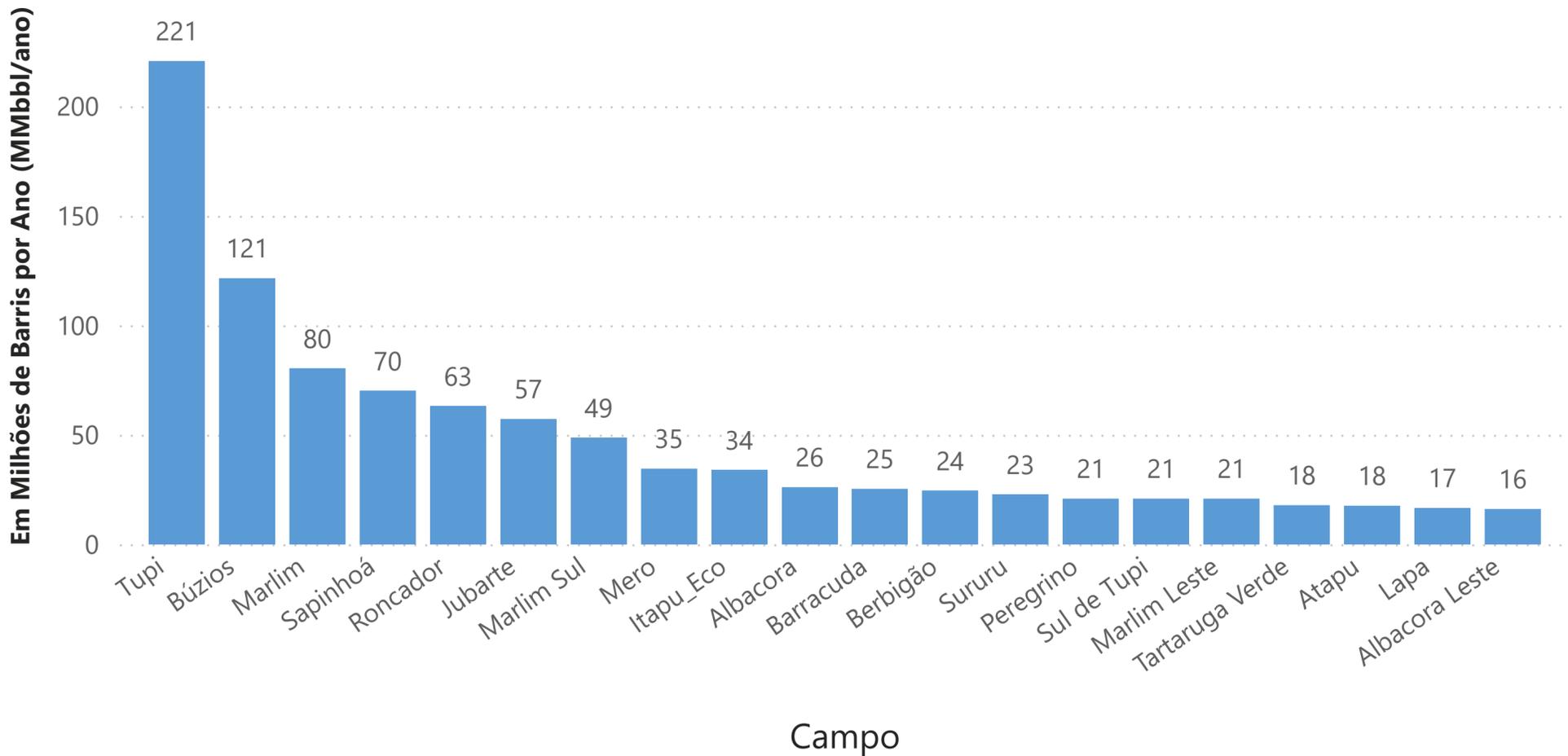


Filtros:

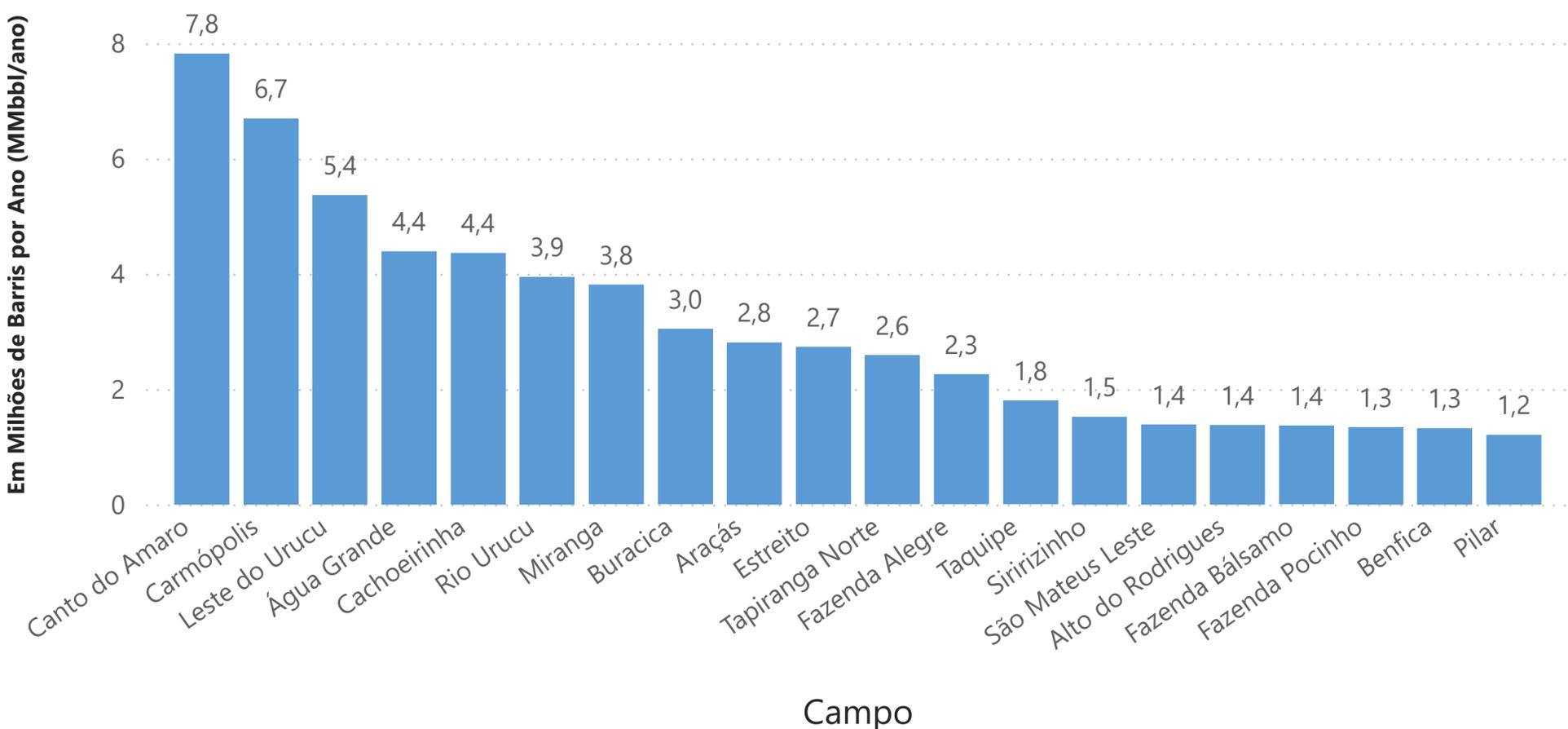
Ano: 2024
 Mês: 08 - Agosto
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

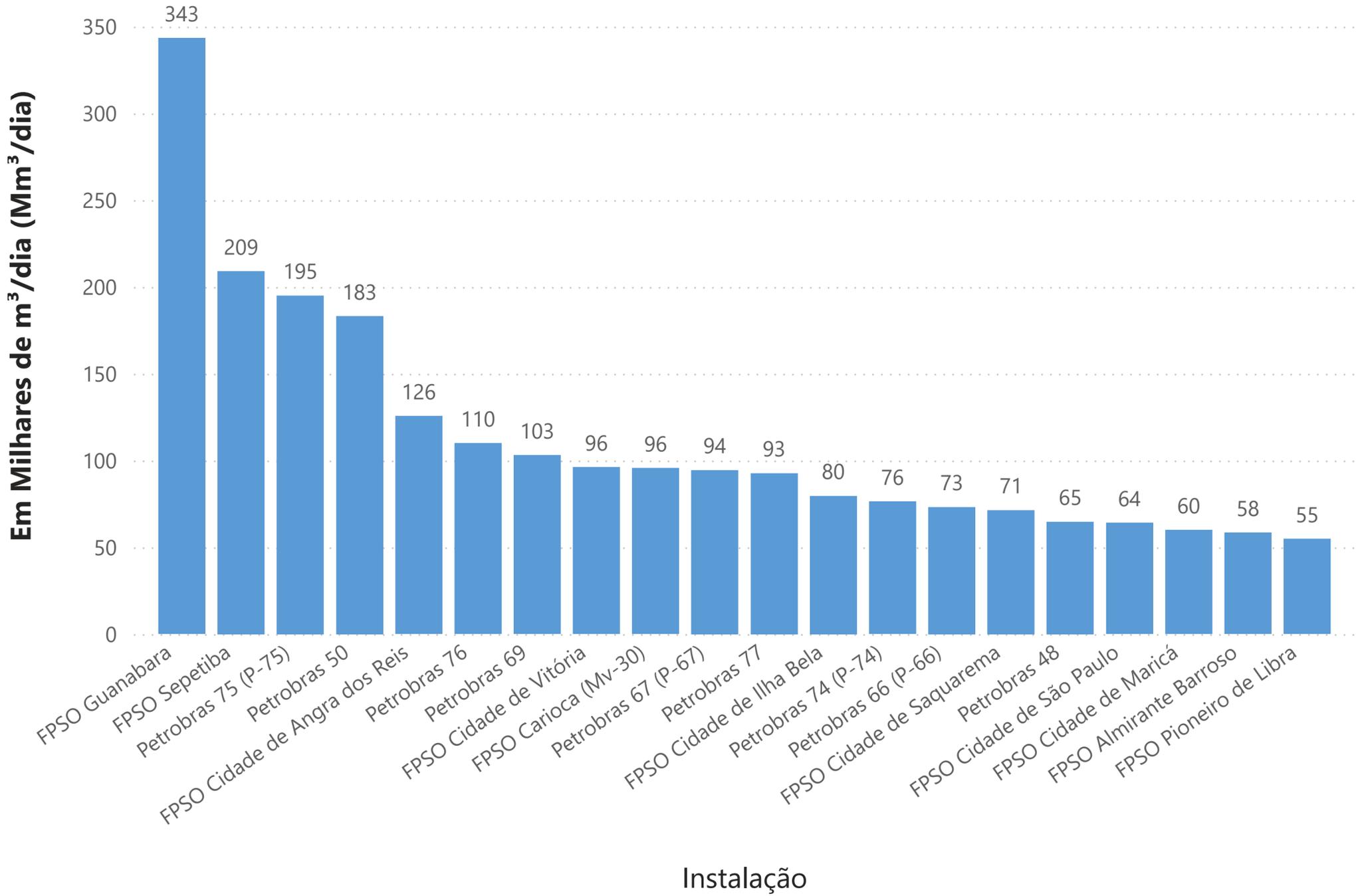
Filtros:

Ano:

Nome Mes:

Instalação:

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



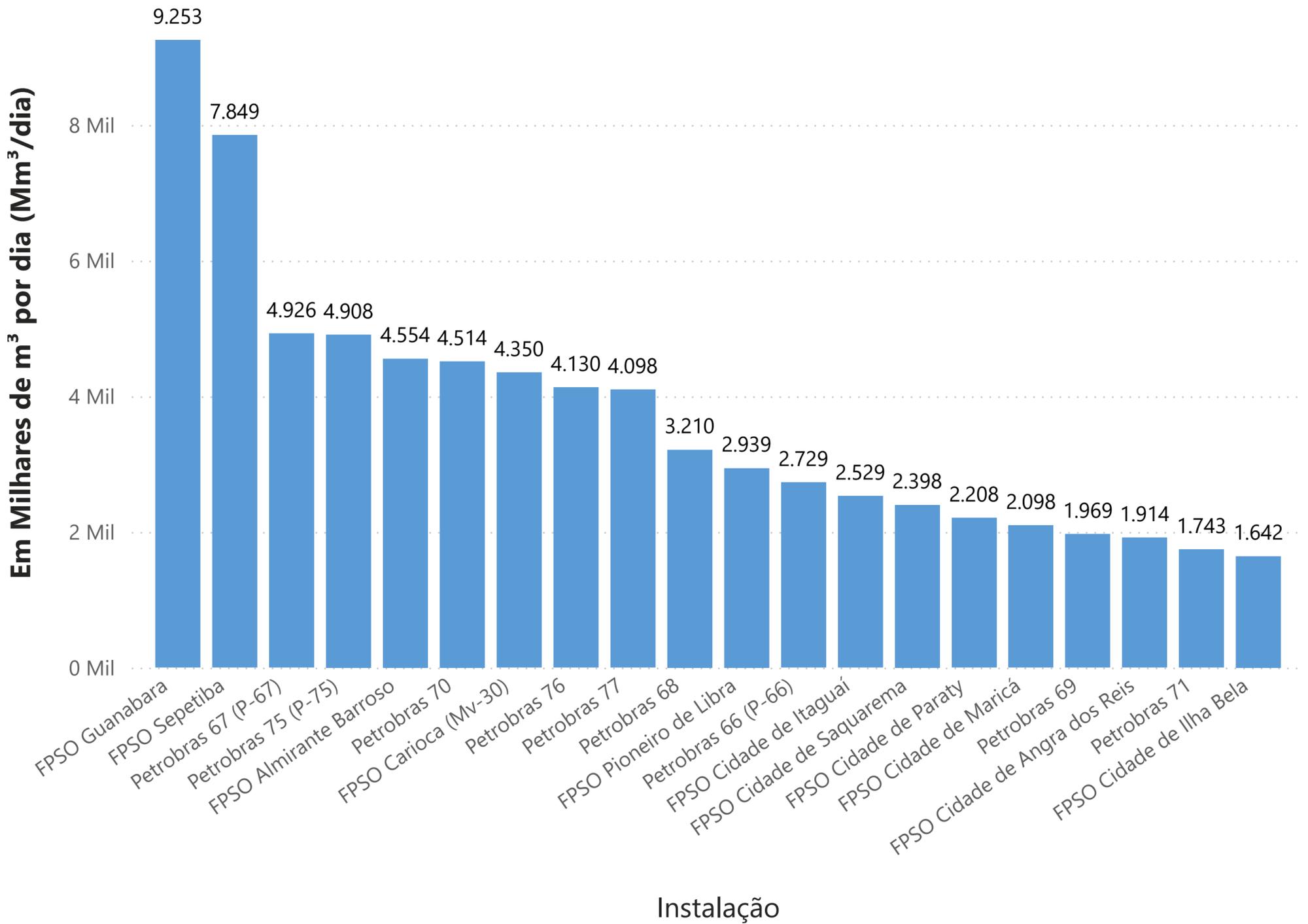
Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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



Filtros:

Ano	Mês	Instalação	Campo
2024	08 - Agosto	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
Petrojarl 1	15.264,54	433,14%	101,03	366,00%	15.900,00	429,99%
FPSO Cidade de Saquarema	52.598,29	94,60%	2.759,05	91,73%	69.952,22	93,87%
Petrobras 50	11.643,43	76,31%	158,34	51,47%	12.639,37	73,51%
FPSO Cidade de Itajaí	9.576,41	57,89%	71,74	56,25%	10.027,67	57,81%
FPSO Sepetiba	40.956,09	49,17%	2.961,35	54,14%	59.582,41	50,63%
Plataforma de Pampo-1	1.650,80	30,00%	6,82	5,26%	1.693,70	26,81%
FPSO Espírito Santo	6.093,34	25,88%	46,73	13,71%	6.387,25	24,86%
Petrobras 69	18.388,96	24,30%	753,33	22,93%	23.127,26	24,01%
FPSO Cidade de Mangaratiba	16.544,91	22,25%	1.170,12	26,70%	23.904,72	23,45%
Petrobras 48	5.661,36	22,30%	66,00	14,85%	6.076,49	21,56%
FPSO Anna Nery	4.186,09	16,35%	65,95	16,46%	4.600,89	16,36%
Petrobras 67 (P-67)	14.873,38	14,19%	580,83	11,93%	18.526,66	13,68%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	4.220,80	11,67%	391,59	18,97%	6.683,82	13,60%
FPSO Cidade de São Paulo	8.006,47	14,81%	119,31	4,22%	8.756,93	12,19%
Petrobras 75 (P-75)	15.050,10	11,84%	806,29	13,12%	20.121,51	12,14%
Petrobras 71	16.253,27	11,95%	240,88	13,31%	17.768,38	12,06%
FPSO Cidade de Maricá	10.621,26	9,00%	852,62	18,95%	15.984,07	10,92%
Petrobras 57	3.399,53	10,38%	24,05	8,34%	3.550,78	10,27%
Petrobras 70	13.534,13	10,62%	250,36	5,18%	15.108,84	9,57%
Peregrino B	654,37	8,50%	1,10	16,81%	661,31	8,54%
FPSO_Osx3	271,23	7,62%	-1,22	-12,43%	263,58	7,28%
Petrobras 76	7.200,21	6,04%	402,79	7,44%	9.733,68	6,35%
Petrobras 68	6.982,31	5,20%	176,22	3,90%	8.090,69	4,98%
Peregrino A	1.398,72	4,68%	3,26	8,37%	1.419,20	4,71%
Polvo A	316,45	5,11%	-3,27	-10,37%	295,85	4,63%
Petrobras 66 (P-66)	1.362,39	1,44%	225,43	4,16%	2.780,27	2,16%
Peroa	46,45	357,36%	-3,00	-0,79%	27,59	1,15%
Petrobras 77	588,67	0,37%	78,84	1,25%	1.084,56	0,55%
Total	287.343,95	16,97%	12.306,53	18,27%	364.749,69	17,23%

Filtros:

Ano

2024

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

Campo

Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Guanabara	02/08/2024	05/08/2024	3	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
Plataforma 08	03/08/2024	05/08/2024	2	Não-programada	Marimbá
Plataforma 3R-2	03/08/2024	29/08/2024	26	Programada	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	03/08/2024	29/08/2024	26	Programada	Papa-Terra
Plataforma 65	03/08/2024	05/08/2024	2	Não-programada	
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	10/08/2024	15/08/2024	5	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE PESCADA 2	10/08/2024	16/08/2024	6	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	14/08/2024	06/09/2024	23	Programada	Golfinho
FPSO FORTE	14/08/2024	16/08/2024	2	Não-programada	Albacora Leste/Albacora
PLATAFORMA DE CARAPEBA 1	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE CARAPEBA 2	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE CARAPEBA 3	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE PARGO 1A	18/08/2024	22/08/2024	4	Não-programada	Pargo
PLATAFORMA DE VERMELHO 1	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Vermelho
PLATAFORMA DE VERMELHO 3	18/08/2024	30/08/2024	12	Não-programada	Vermelho
Plataforma 08	21/08/2024	22/08/2024	1	Extraordinária	Marimbá
FPSO CIDADE DE SANTOS	22/08/2024	25/08/2024	3	Não-programada	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE SANTOS	29/08/2024	02/09/2024	4	Extraordinária	Tambaú/Uruguá
FPSO FRADE	30/08/2024	05/09/2024	6	Não-programada	Frade

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Plataforma 3R-2	27/07/2024	03/08/2024	7	Não-programada	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	27/07/2024	03/08/2024	7	Não-programada	Papa-Terra
FPSO Guanabara	02/08/2024	05/08/2024	3	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
Plataforma 08	03/08/2024	05/08/2024	2	Não-programada	Marimbá
Plataforma 65	03/08/2024	05/08/2024	2	Não-programada	
PLATAFORMA DE ENCHOVA	28/07/2024	09/08/2024	12	Não-programada	Bonito/Enchova/Enchova Oeste
PLATAFORMA DE PESCADA 1B	10/08/2024	15/08/2024	5	Não-programada	Pescada
FPSO FORTE	14/08/2024	16/08/2024	2	Não-programada	Albacora Leste/Albacora
PLATAFORMA DE PESCADA 2	10/08/2024	16/08/2024	6	Não-programada	Pescada
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	28/07/2024	18/08/2024	21	Não-programada	Arabaiana
Plataforma 08	21/08/2024	22/08/2024	1	Extraordinária	Marimbá
PLATAFORMA DE PARGO 1A	18/08/2024	22/08/2024	4	Não-programada	Pargo
Petrobras 62	05/12/2023	23/08/2024	262	Não-programada	Roncador
PLATAFORMA DE CARAPEBA 1	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE CARAPEBA 2	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE CARAPEBA 3	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Carapeba
PLATAFORMA DE VERMELHO 1	18/08/2024	23/08/2024	5	Não-programada	Vermelho
FPSO CIDADE DE SANTOS	22/08/2024	25/08/2024	3	Não-programada	Tambaú/Uruguá
Plataforma 3R-2	03/08/2024	29/08/2024	26	Programada	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	03/08/2024	29/08/2024	26	Programada	Papa-Terra
PLATAFORMA DE VERMELHO 3	18/08/2024	30/08/2024	12	Não-programada	Vermelho