

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

08 - Agosto



2022



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 2022 constam dados de 268 áreas produtoras sendo:

255 áreas de concessão, 5 de cessão onerosa e 8 de partilha de produção, operadas por 45 empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, 64 são áreas marítimas e 204 terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, 14 são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente 3,087 Mi bbl/d (milhões de barris por dia) e 139.963 mil m³/d, respectivamente, totalizando 3,967 Mi boe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

Índice

- 1) Observações sobre a Produção do Mês
- 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) Ranking IUGA por Instalação



OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,087** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **4,2%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **3,0%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,8°** sendo **2,2%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,6%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,2%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **139,96** milhões m³/d.
- Variou em **3,2%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **2,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,7%**
- Disponibilizado ao mercado **53,26** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,29** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-19,1%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **6,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **84,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **91,25%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **5493** poços, sendo **513** marítimos e **4980** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **130** poços, foi de **2,341** milhões de bbl/d de petróleo e **99,51** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **2,966** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **2,9%** em relação ao mês anterior e uma variação de **7,3%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **74,8%** do total produzido no Brasil.



08 - Agosto

2022

08/2022

Número - 144

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 806,18 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 38,06 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 930 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi
na Bacia de Santos
com o total de: 60 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: 166.100 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: Polo Arara
No Campo de Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Com total de produção de: 6,87 milhões de m³/d

Observações:

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%)

Filtros:

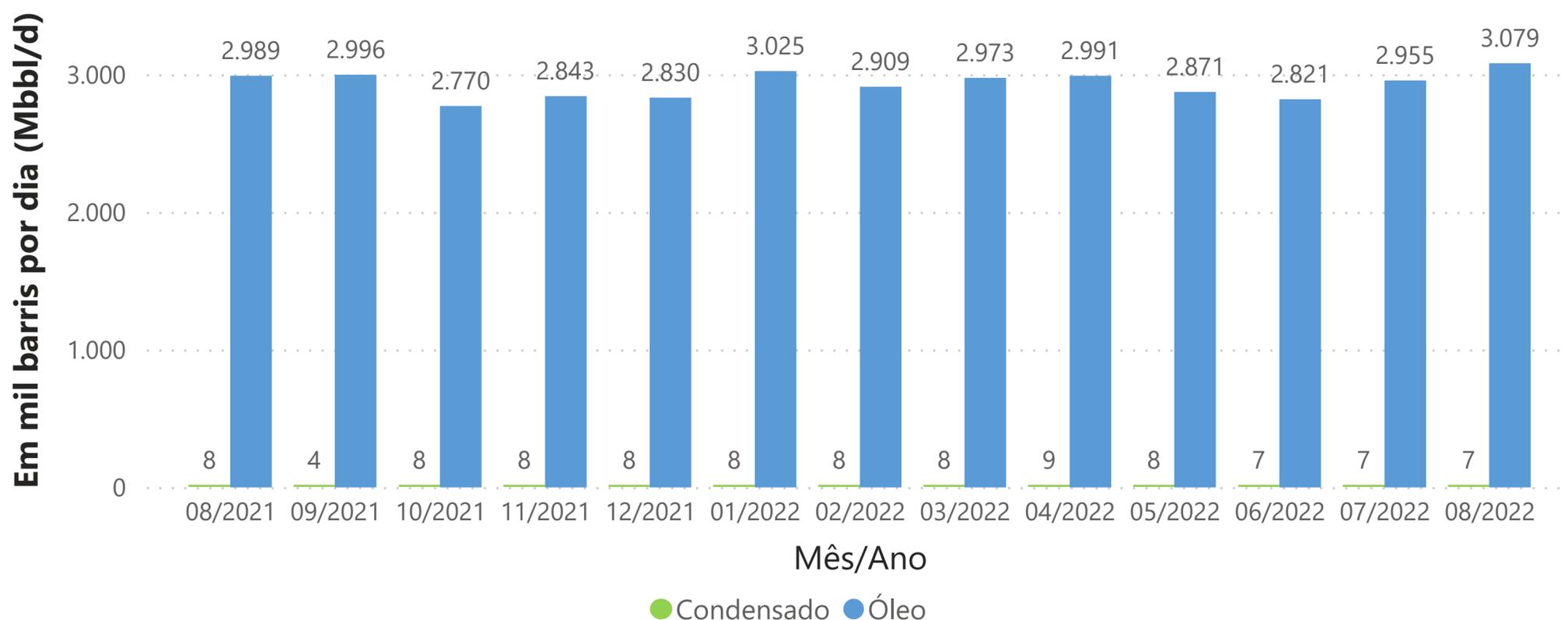
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022
Condensado	8	4	8	8	8	8	8	8	9	8	7	7	7
Óleo	2.989	2.996	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079
Petróleo	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087

Filtros:

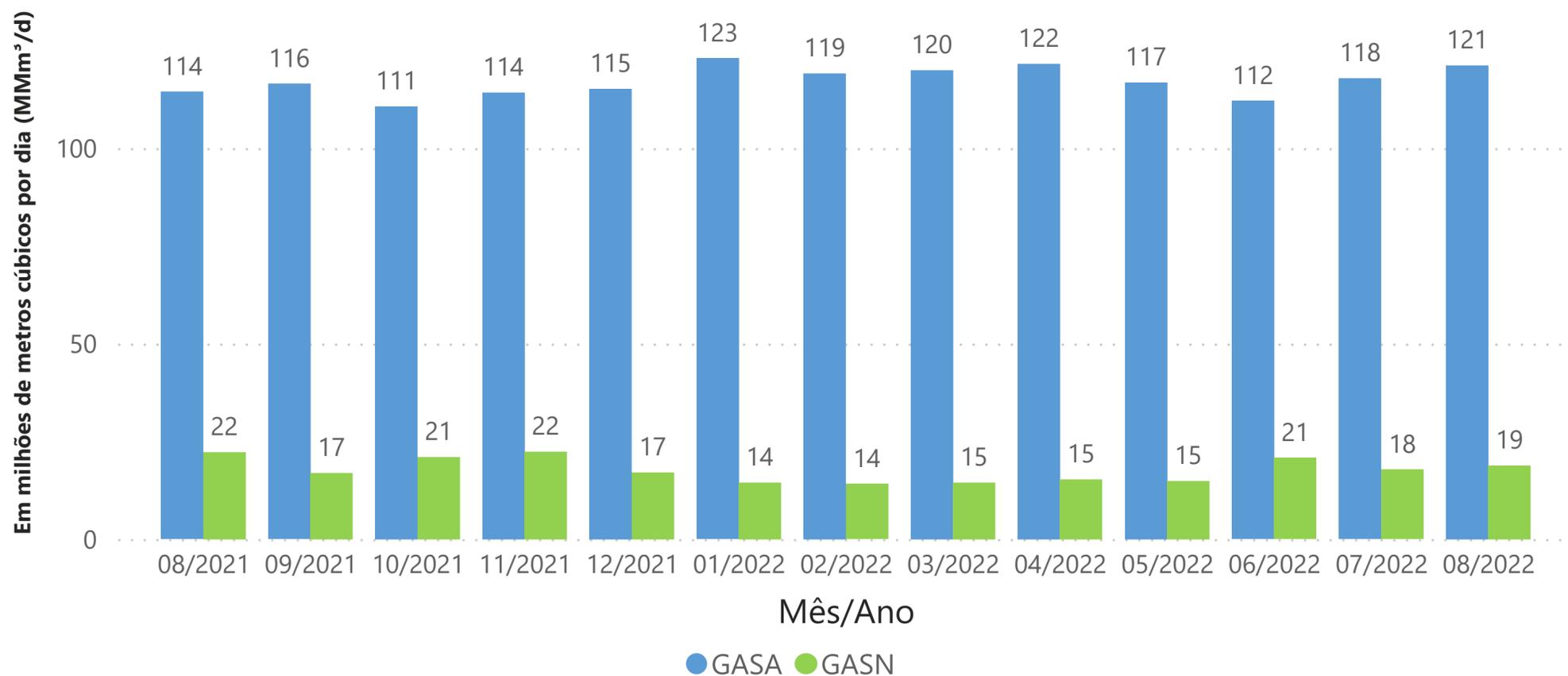
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm3/d)



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

	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022
GASA	114	116	111	114	115	123	119	120	122	117	112	118	121
GASN	22	17	21	22	17	14	14	15	15	15	21	18	19
Gás Total	137	133	132	137	132	137	133	134	137	132	133	136	140

Filtros:

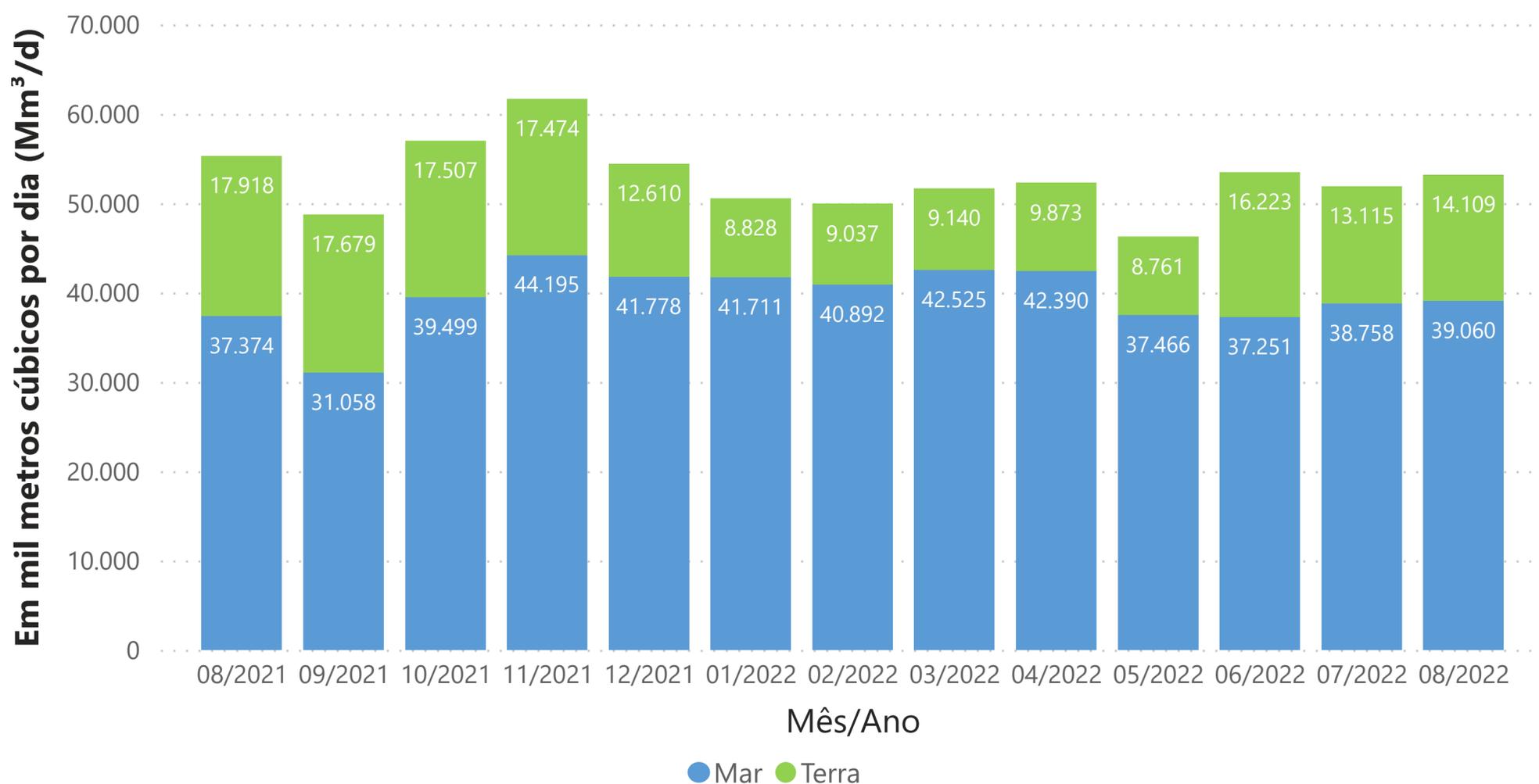
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
08/2021	14.408	3.103	55.354	64.472	136.596	97,7%
09/2021	14.275	3.984	48.801	67.034	133.383	97,0%
10/2021	13.680	4.344	57.084	57.346	131.704	96,7%
11/2021	14.226	3.790	61.736	57.418	136.585	97,2%
12/2021	14.312	3.329	54.465	60.698	132.239	97,5%
01/2022	15.412	3.231	50.618	68.473	137.431	97,7%
02/2022	14.783	3.038	49.993	65.949	133.220	97,7%
03/2022	14.661	2.978	51.735	65.611	134.442	97,8%
04/2022	14.777	2.760	52.359	67.617	136.901	98,0%
05/2022	13.916	4.565	46.299	67.498	131.713	96,5%
06/2022	13.204	4.353	53.552	62.438	132.903	96,7%
07/2022	13.752	4.072	51.956	66.477	135.630	97,0%
08/2022	14.460	3.294	53.262	69.597	139.963	97,7%

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* 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:

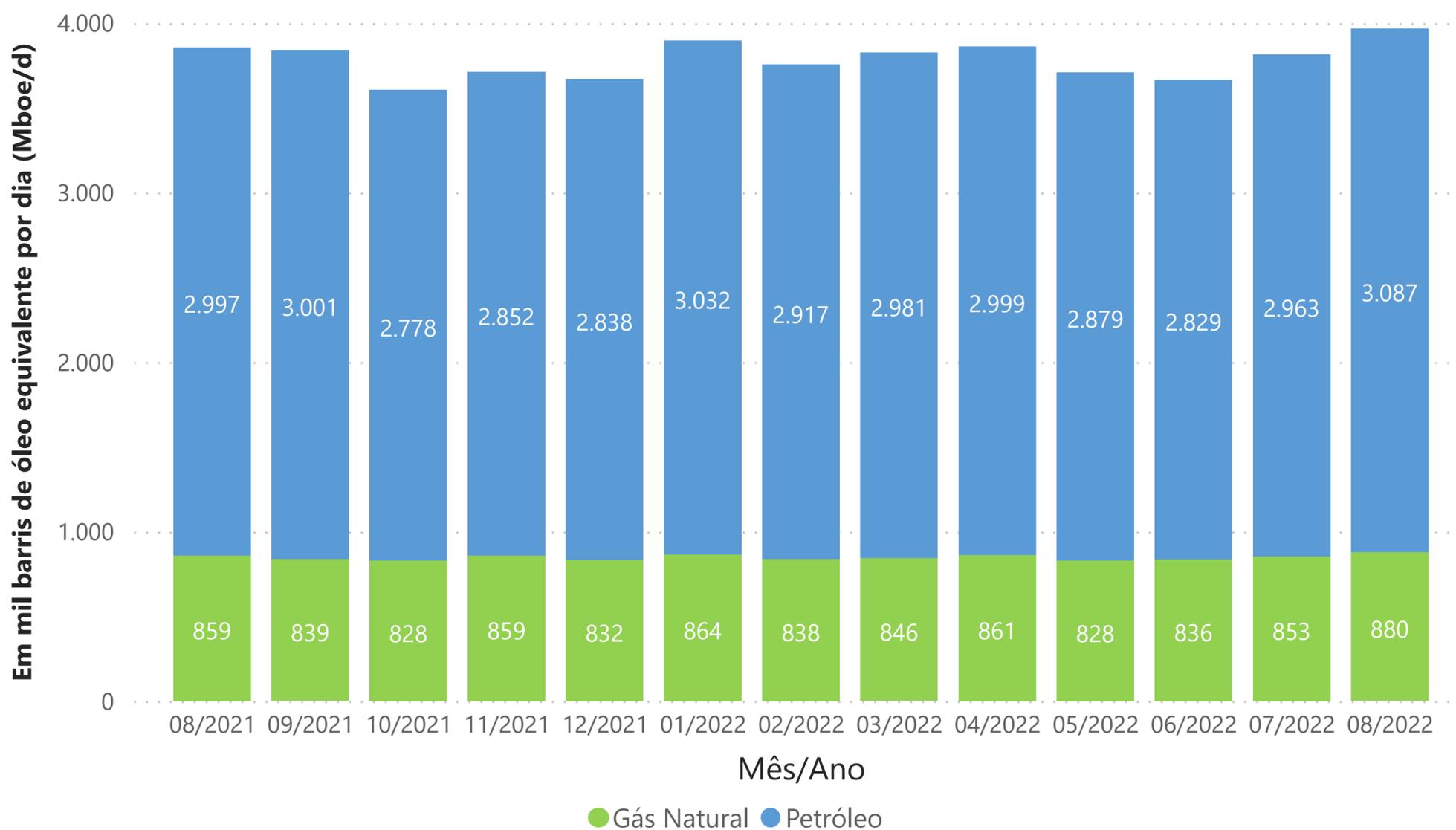
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



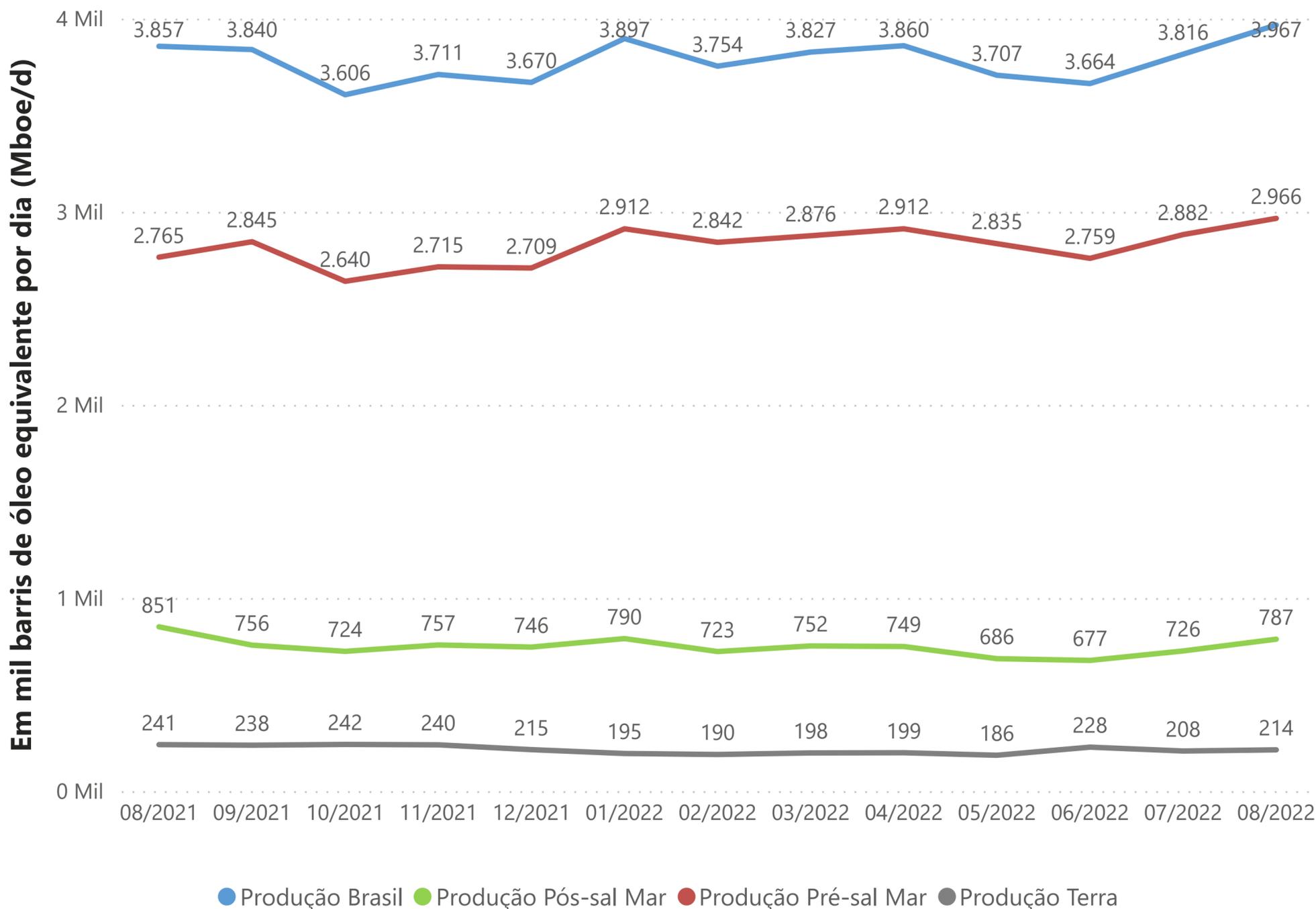
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	08/2021	09/2021	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022
Petróleo	2.997	3.001	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087
Gás Natural	859	839	828	859	832	864	838	846	861	828	836	853	880
Produção Total	3.857	3.840	3.606	3.711	3.670	3.897	3.754	3.827	3.860	3.707	3.664	3.816	3.967

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

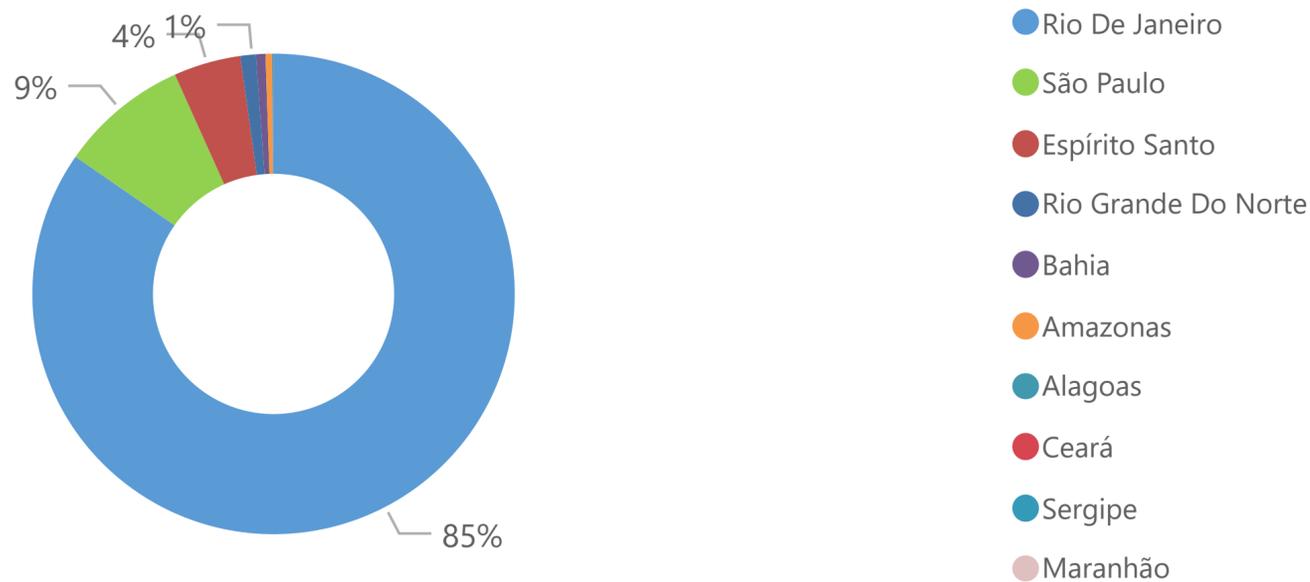
Estado

Todos

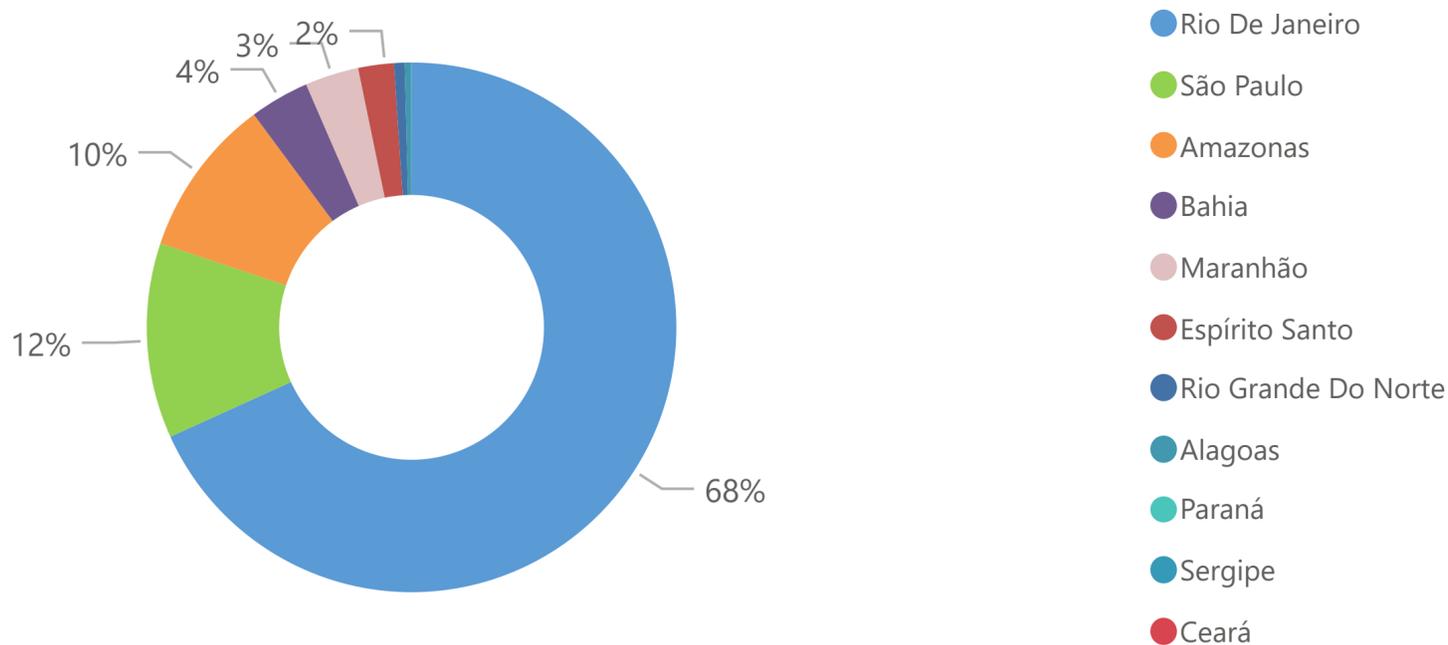
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio De Janeiro	2.613.515	95.490	3.214.128	45
São Paulo	266.222	16.677	371.114	7
Espírito Santo	138.743	3.041	157.871	31
Rio Grande Do Norte	32.003	909	37.723	72
Bahia	19.656	5.088	51.656	78
Amazonas	13.541	13.589	99.013	8
Alagoas	1.741	552	5.215	11
Ceará	684	1	690	2
Sergipe	472	6	507	6
Maranhão	44	4.587	28.894	7
Paraná		24	149	1
Total	3.086.621	139.963	3.966.961	268

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

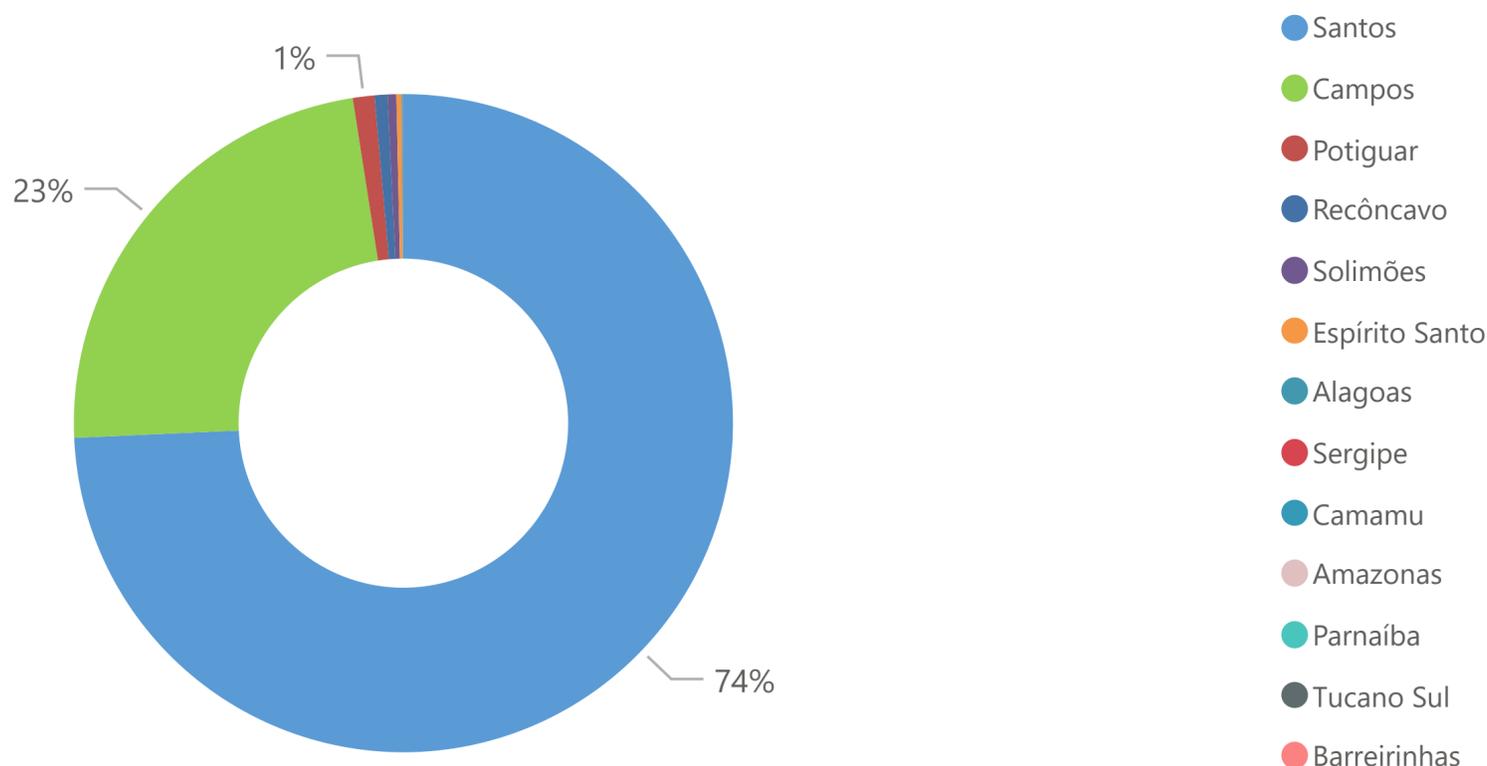
Bacia

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	2.293.033	102.632	2.938.571	27
Campos	717.646	11.923	792.641	29
Potiguar	32.687	910	38.412	74
Recôncavo	19.403	2.377	34.356	72
Solimões	13.373	13.199	96.390	7
Espírito Santo	7.802	652	11.901	27
Alagoas	1.741	552	5.215	11
Sergipe	472	6	507	6
Camamu	235	2.560	16.340	1
Amazonas	168	390	2.624	1
Parnaíba	30	4.587	28.879	6
Tucano Sul	18	150	960	5
Barreirinhas	14	0	14	1
Paraná		24	149	1
Total	3.086.621	139.963	3.966.961	268

Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano

2022

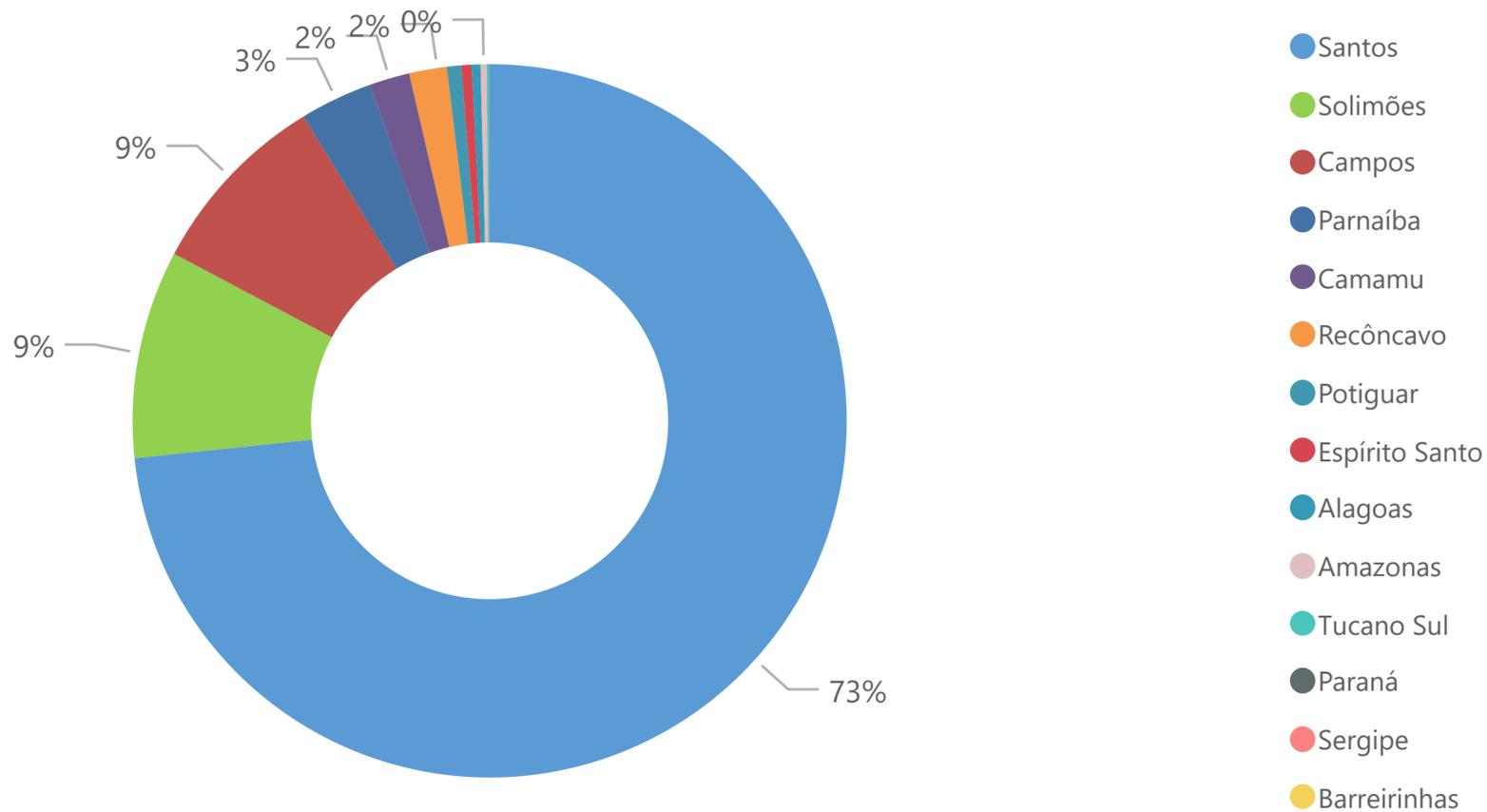
Mês

08 - Agosto

Bacia

Todos

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

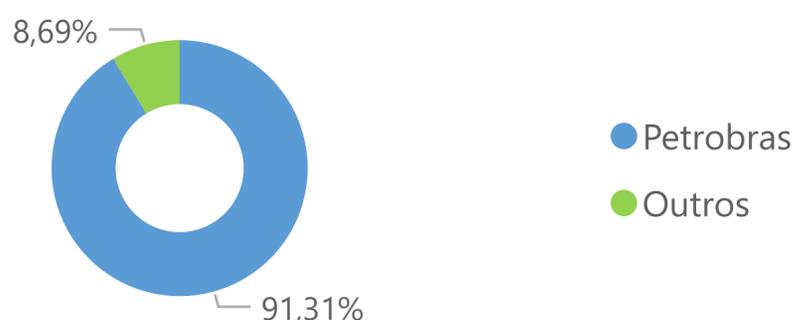
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.818.536	127.426	3.620.021
TOTALENERGIES EP	56.323	2.189	70.092
EQUINOR BRASIL	55.124	94	55.713
SHELL BRASIL	39.227	400	41.742
ENEVA	198	4.977	31.503
TRIDENT ENERGY	22.661	453	25.512
PETRO RIO JAGUAR	22.375	247	23.925
PETRO RIO O&G	17.039	78	17.527
KAROON BRASIL	12.285	77	12.769
POTIGUAR E&P S.A.	8.860	590	12.570
PERENCO BRASIL	9.809	32	10.008
SPE MIRANGA	1.745	770	6.591
3R MACAU	5.008	131	5.829
ORIGEM ALAGOAS	1.565	550	5.023
3R CANDEIAS S.A.	1.656	425	4.328
3R PETROLEUM OFF	106	583	3.770
PETRORECÔNCAVO	2.848	100	3.476
ENAUTA ENERGIA	3.045	19	3.167
MAHA ENERGY	1.847	53	2.177
ALVOPETRO	52	309	1.995
3R RIO VENTURA S.A	1.469	70	1.911
SEACREST SPE CRICARÉ	1.500	30	1.688
IMETAME	201	152	1.160
3R FAZENDA BELÉM	684	1	690
ORIGEM	18	103	668
3R AREIA	475	1	478
CAPIXABA ENERGIA	348	5	380
PETROSYNERGY	316	5	348
MANDACARU ENERGIA	292	0	294
PETROBORN		47	292
PETROM	209	2	224
BGM	220	0	222

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SLIM DRILLING	182	1	188
NOVA PETRÓLEO	136	2	152
BARRA BONITA		24	149
NTF	27	14	116
RECÔNCAVO E&P	64	1	69
ENERGIZZI	61	1	67
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	33	3	50
PETRO-VICTORY	36	0	37
GUTO & CACAL	16	0	16
VIPETRO	13	0	13
EPG BRASIL	8	0	10
UBUNTU	4	0	4
ENGENHARIA			
PETROIL	1		1

Operador
% Outros operadores de petróleo

TOTALENERGIES EP	1,8%
EQUINOR BRASIL	1,8%
SHELL BRASIL	1,3%
TRIDENT ENERGY	0,7%
PETRO RIO JAGUAR	0,7%
PETRO RIO O&G	0,6%
KAROON BRASIL	0,4%
PERENCO BRASIL	0,3%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
3R MACAU	0,2%
ENAUTA ENERGIA	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
MAHA ENERGY	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R CANDEIAS S.A.	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,0%
3R RIO VENTURA S.A	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
3R AREIA	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
PETROSYNERGY	0,0%
Total	8,6%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Operador

Todos

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.044.378	93.670,43	2.633.547
SHELL BRASIL	379.084	16.588,10	483.420
TOTALENERGIES EP	129.343	4.935,10	160.384
PETROGAL BRASIL	100.786	4.394,38	128.426
REPSOL SINOPEC	65.655	2.981,02	84.405
PETRONAS	60.447	1.044,50	67.016
EQUINOR BRASIL	33.075	56,12	33.428
CNODC BRASIL	32.662	1.598,19	42.714
CNOOC	32.662	1.598,19	42.714
PETROLEUM			
QATARENERGY	30.093	699,91	34.495
EQUINOR ENERGY	27.377	675,64	31.627
TRIDENT ENERGY	22.661	453,26	25.512
SINOCHEM	22.050	37,42	22.285
PETRÓLEO			
PETRO RIO JAGUAR	18.289	201,49	19.556
PETRO RIO O&G	14.908	67,13	15.330
KAROON BRASIL	12.285	77,00	12.769
ONGC CAMPOS	10.591	107,93	11.270
PERENCO BRASIL	9.809	31,60	10.008
POTIGUAR E&P S.A.	8.370	579,77	12.017
3R MACAU	5.008	130,57	5.829
PRIO BRAVO	4.086	45,01	4.369
ENAUTA ENERGIA	3.151	1.171,48	10.519
PETRORECÔNCAVO	2.848	99,78	3.476
DOMMO ENERGIA	2.131	10,56	2.197
MAHA ENERGY	1.787	51,83	2.113
SPE MIRANGA	1.745	770,33	6.591
3R CANDEIAS S.A.	1.651	424,54	4.321
ORIGEM ALAGOAS	1.565	549,74	5.023
SEACREST SPE	1.500	29,92	1.688
CRICARÉ			
3R RIO VENTURA S.A	1.469	70,27	1.911
ENEVA	198	4.977,09	31.503
IMETAME	171	151,80	1.126
3R PETROLEUM OFF	106	582,57	3.770
ALVOPETRO	52	308,88	1.995
BRASOIL MANATI	24	256,04	1.634
GEOPARK BRASIL	24	256,04	1.634
Total	3.082.038	139.683,65	3.960.622

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
CHEVRON BRASIL	832	8,29	884
3R FAZENDA BELÉM	684	0,88	690
SHB	622	10,11	685
ORIGEM	18	103,30	668
3R AREIA	475	0,52	478
3R PESCADA LTDA	82	49,48	393
CAPIXABA ENERGIA	348	5,03	380
PETROSYNERGY	316	5,14	348
PETROBORN		46,50	292
PETROM	209	2,35	224
BGM	171	0,22	172
NOVA PETRÓLEO	136	2,42	152
BARRA BONITA		23,76	149
MANDACARU ENERGIA	131	0,19	132
GEOPAR - GEOSOL	109	0,57	113
SLIM DRILLING	73	0,38	75
RECÔNCAVO E&P	64	0,79	69
ENERGIZZI ENERGIAS	61	1,06	67
NTF	14	7,01	58
CAMPO PETRÓLEO	50	0,10	50
PHOENIX ÓLEO & GÁS	33	2,67	50
UBUNTU ENGENHARIA	34	0,04	34
IPI	30	0,60	34
PETRO-VICTORY	31	0,20	33
GEOFLUX	7	3,51	29
NEWO	7	3,51	29
GUTO & CACAL	16	0,05	16
VIPETRO	13	0,03	13
OESTE DE CANOAS	7	0,04	7
EPG BRASIL	6	0,10	7
SONANGOL	5	0,29	7
GUANAMBI			
OIL GROUP	0		0
PETROIL	0		0
Total	4.583	279,17	6.338

Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

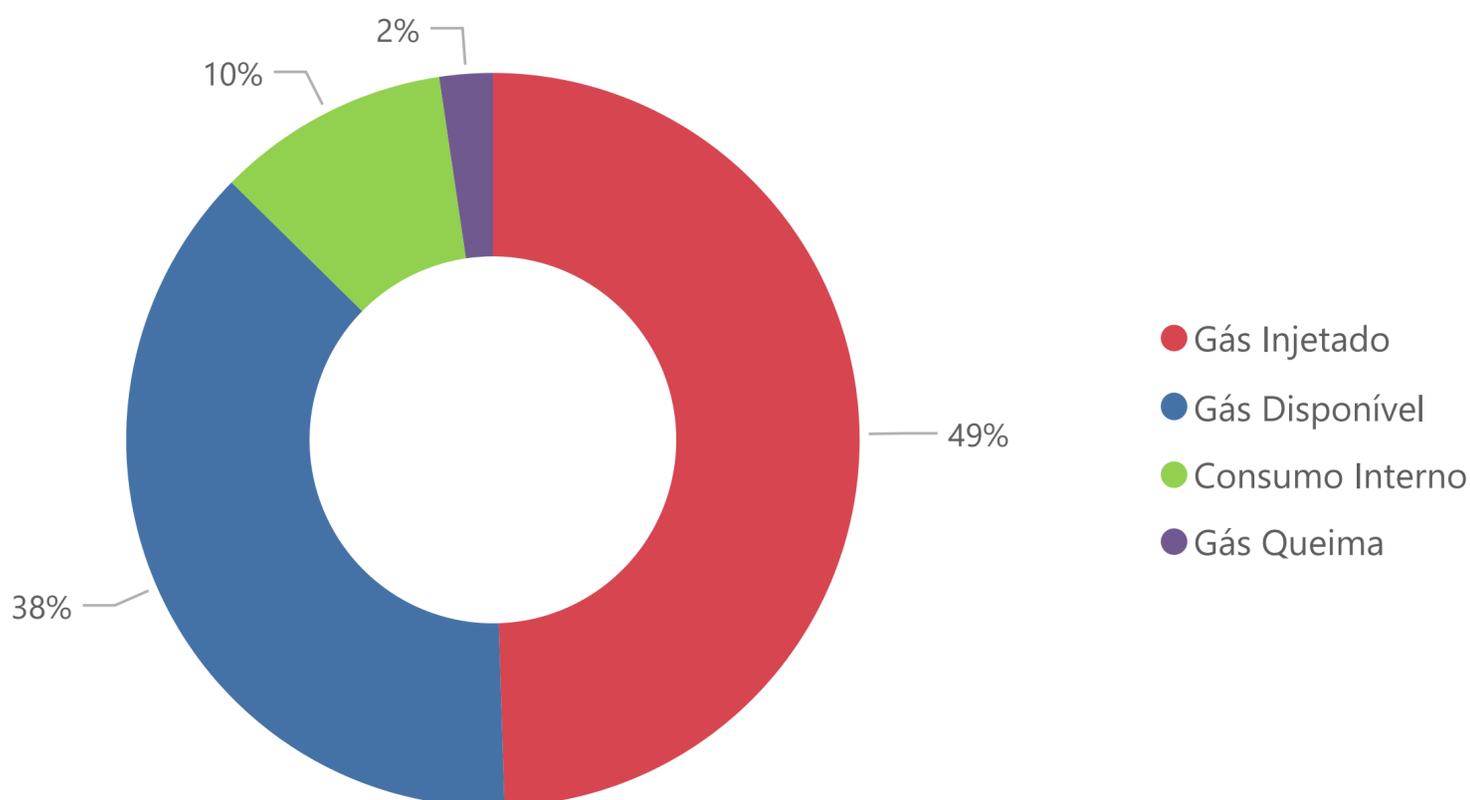
Bacia

Todos

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.315	1.964	29.966	62.686	102.632
Solimões	433	105	6.151	6.510	13.199
Campos	5.115	1.049	5.867	33	11.923
Parnaíba	27	9	4.551		4.587
Camamu	73	4	2.483		2.560
Recôncavo	123	56	1.851	367	2.377
Potiguar	234	46	747		910
Espírito Santo	133	14	580		652
Alagoas	2	17	533	0	552
Amazonas	3	28	360		390
Tucano Sul	3	0	147		150
Paraná			24		24
Sergipe	0	3	2		6
Barreirinhas		0			0
Total	14.460	3.294	53.262	69.597	139.963

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Campo

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	806.181	0	38.060	0	1.045.572	0
+ Búzios	572.031	0	23.466	0	719.625	0
+ Sapinhoá	187.340	0	9.152	0	244.902	0
+ Sépia	146.050	0	4.214	0	172.556	0
+ Atapu	127.000	0	4.767	0	156.986	0
+ Mero	111.277	0	7.058	0	155.669	0
+ Sururu	69.735	0	2.645	0	86.370	0
+ Lapa	56.323	0	2.189	0	70.092	0
+ Berbigão	60.434	0	878	0	65.954	0
+ Sul De Tupi	47.660	0	2.123	0	61.014	0
+ Jubarte	39.424	50.013	1.489	479	48.787	53.029
+ Oeste De Atapu	26.373	0	990	0	32.600	0
+ Sépia Leste	20.050	0	579	0	23.689	0
+ Sul De Berbigão	19.982	0	277	0	21.726	0
+ Marlim Leste	10.167	50.456	252	871	11.752	55.934
+ Marlim Sul	9.136	81.873	76	1.714	9.617	92.651
+ Albacora	7.457	18.611	250	254	9.032	20.207
+ Anc_Mero	4.036	0	256	0	5.646	0
+ Sudoeste De Sapinhoá	4.227	0	207	0	5.526	0
+ Tambuatá	3.692	0	151	0	4.645	0
+ Anc_Tupi	3.570	0	159	0	4.571	0
+ Noroeste De Sapinhoá	2.459	0	120	0	3.214	0
+ Barracuda	2.078	25.892	37	480	2.313	28.908
+ Caratinga	1.918	4.070	34	119	2.135	4.821
+ Anc_Norte_Atapu	1.471	0	55	0	1.818	0
+ Nordeste De Sapinhoá	512	0	25	0	669	0
Total	2.340.584	230.915	99.509	3.917	2.966.479	255.550

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

* A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

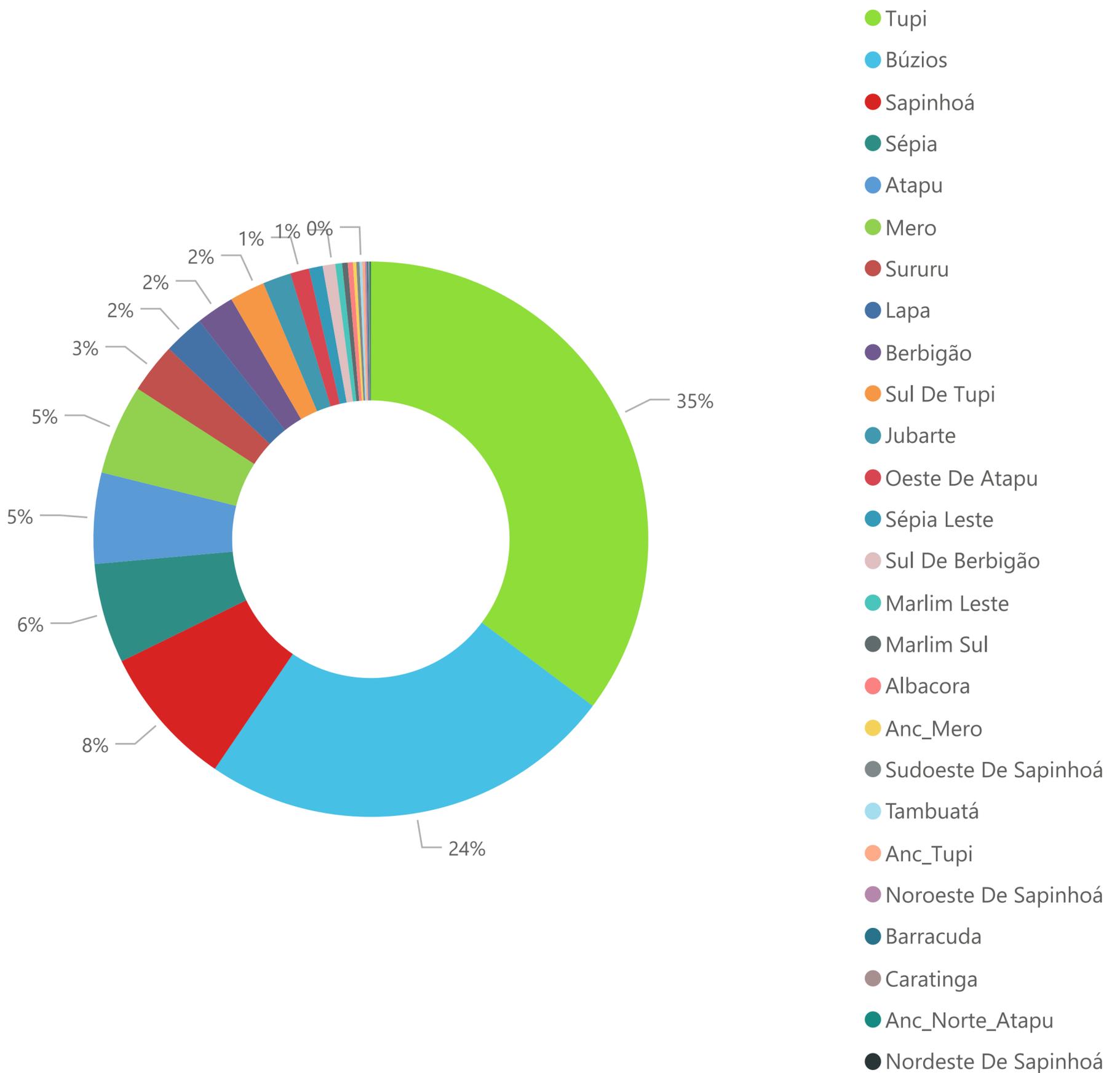
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

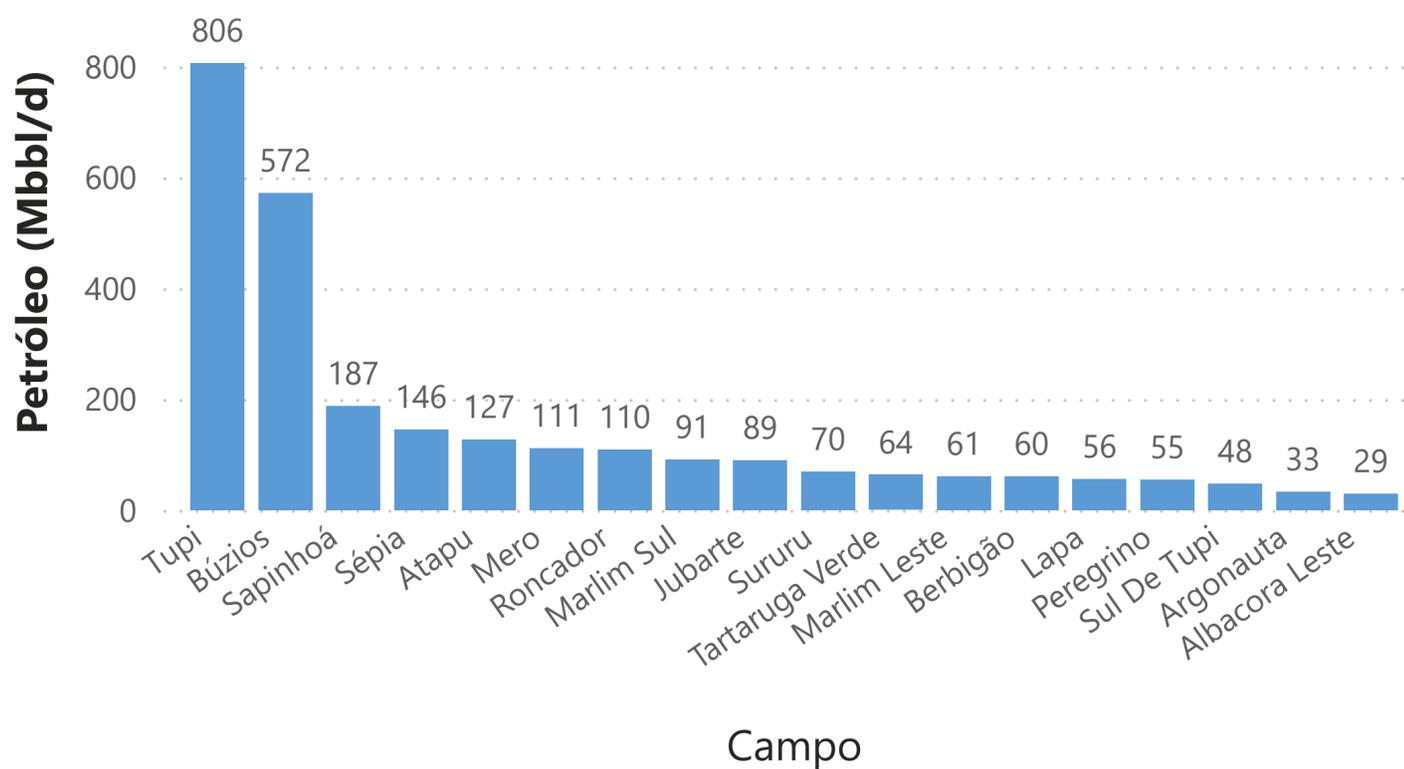
Mês

08 - Agosto

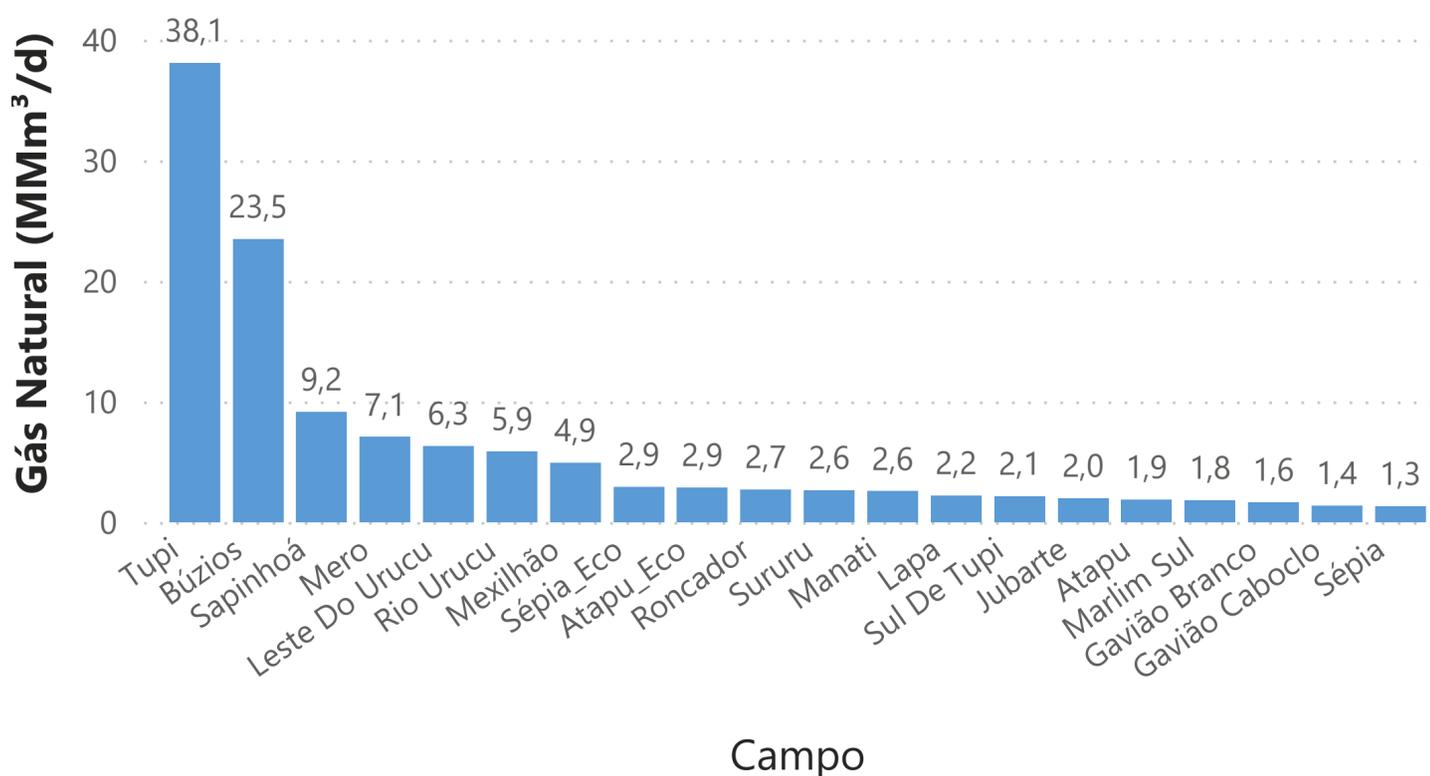
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2022

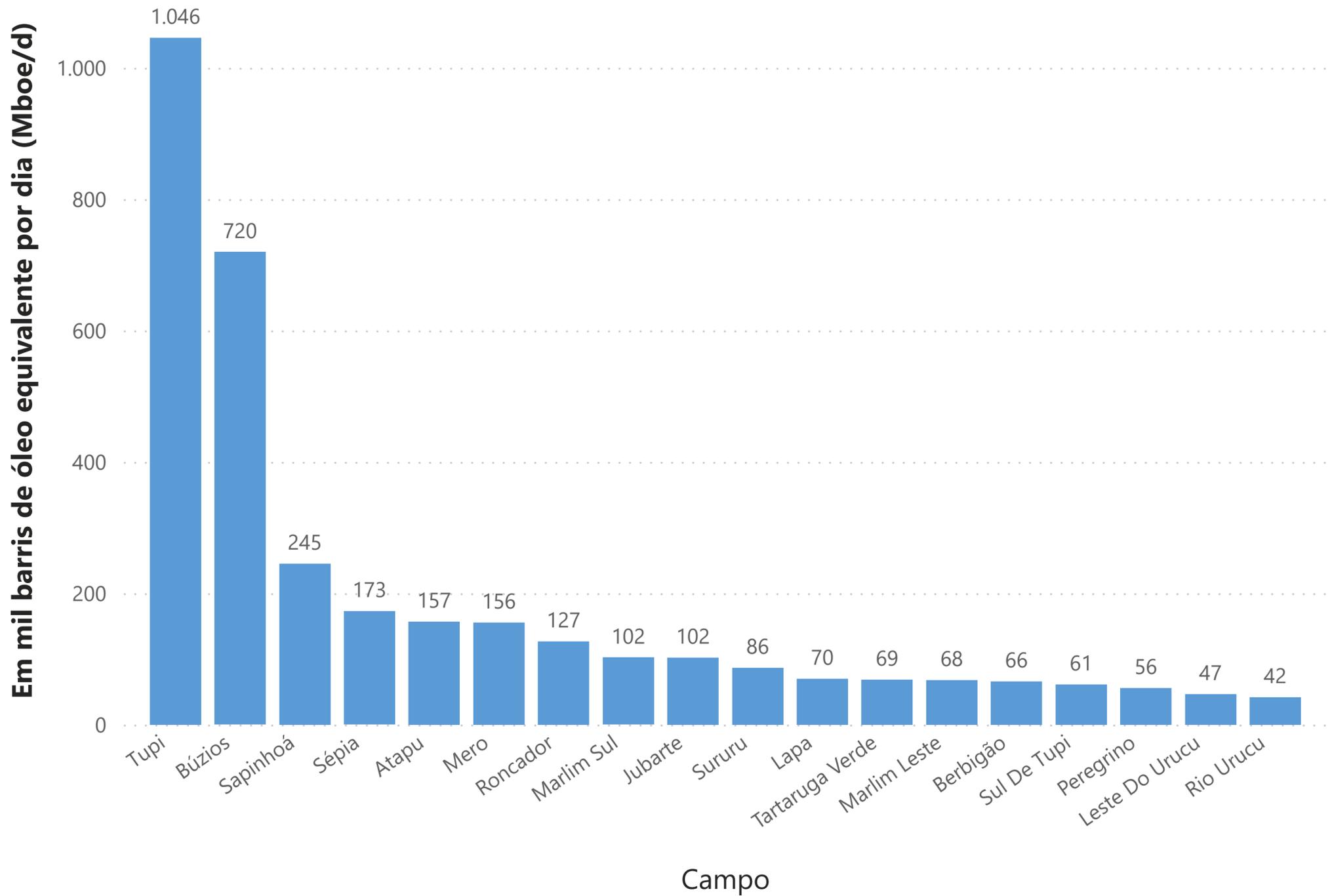
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Poço

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	51.699
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.824
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.768
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.763
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.681
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.922
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.401
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.401
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.045
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.352
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.657
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	39.867
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.151
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	38.808
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.363
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	34.104
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.017
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.599
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	30.438
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.971
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.414
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.390
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	28.003
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.975
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.869
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	25.515
7-LL-84D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.248
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.216
7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	25.035
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.023

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Poço

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	2.828
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.385
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.100
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.979
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.873
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.841
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.806
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.799
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.757
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.755
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.728
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.560
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.525
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.446
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.412
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.362
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.349
7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.276
7-SRR-2-RJS	Sururu	Santos	Mar	1.245
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.235
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.220
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.170
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.169
7-MXL-17HPA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.161
4-BRSA-711-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.144
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.142
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.139
9-LL-12D-RJS	Anc Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.125

Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	63.280
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.190
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.219
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.542
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.043
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.705
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	56.963
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.270
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	53.810
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.944
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.471
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.465
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.719
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.315
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.051
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.112
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.770
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	39.541
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	37.408
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.730
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.395
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	34.812
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.777
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.991
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.575
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.099
7-LL-83D-RJS	Tupi	Santos	Mar	32.070
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.727
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.682
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.568
Total				1.346.245

Fonte: ANP/SDP/SIGEP

A partir de setembro de 2021, a produção do campo de Búzios está atribuída aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundo da Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa, conforme participações estabelecidas no Acordo de Coparticipação. De modo similar, a partir de maio de 2022, a produção dos campos de Sépia e de Atapu estão atribuídas aos contratos de cessão onerosa e de partilha de produção, oriundos da Segunda Rodada de Licitações dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

Filtros:

Ano

2022

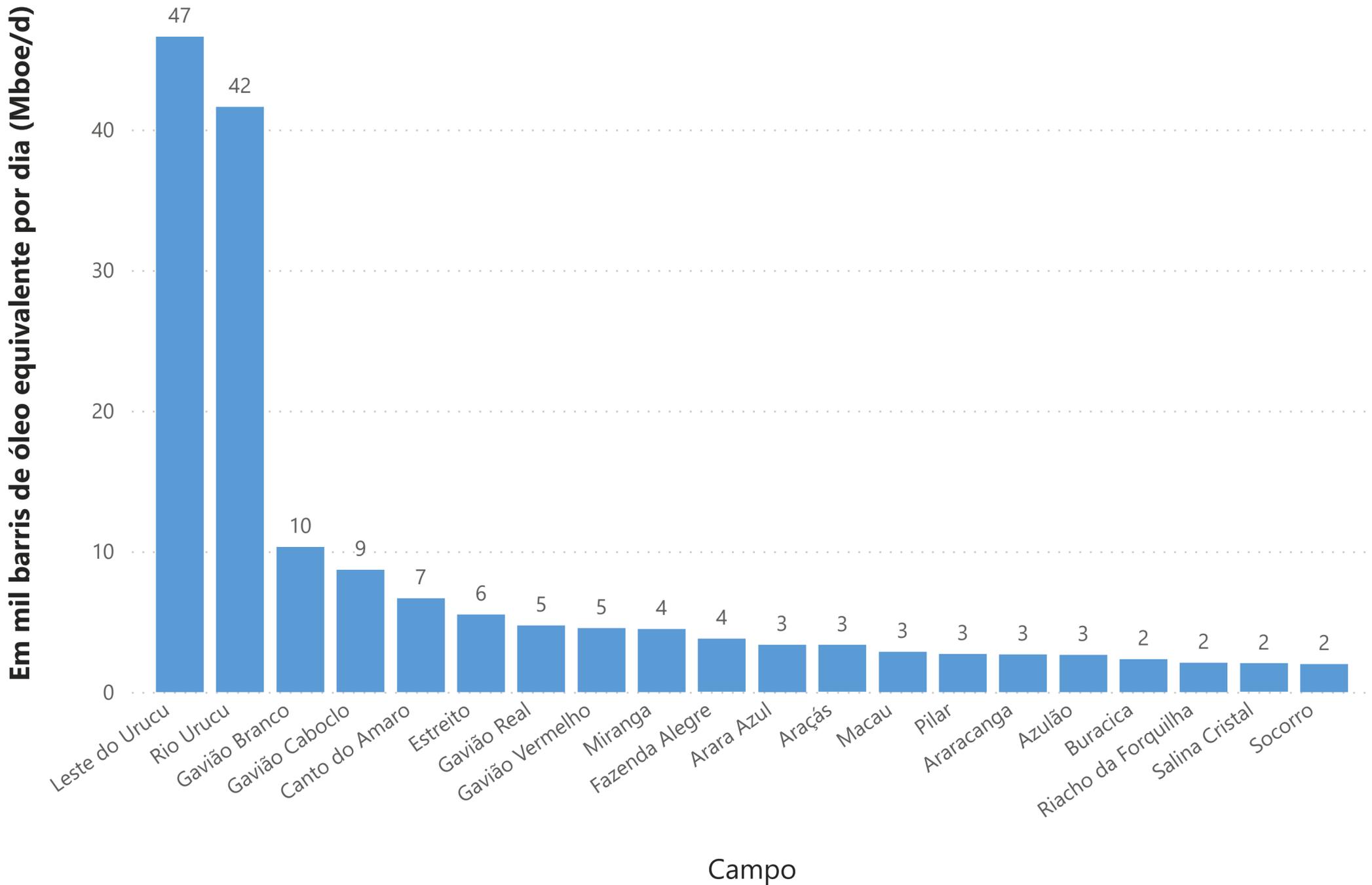
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

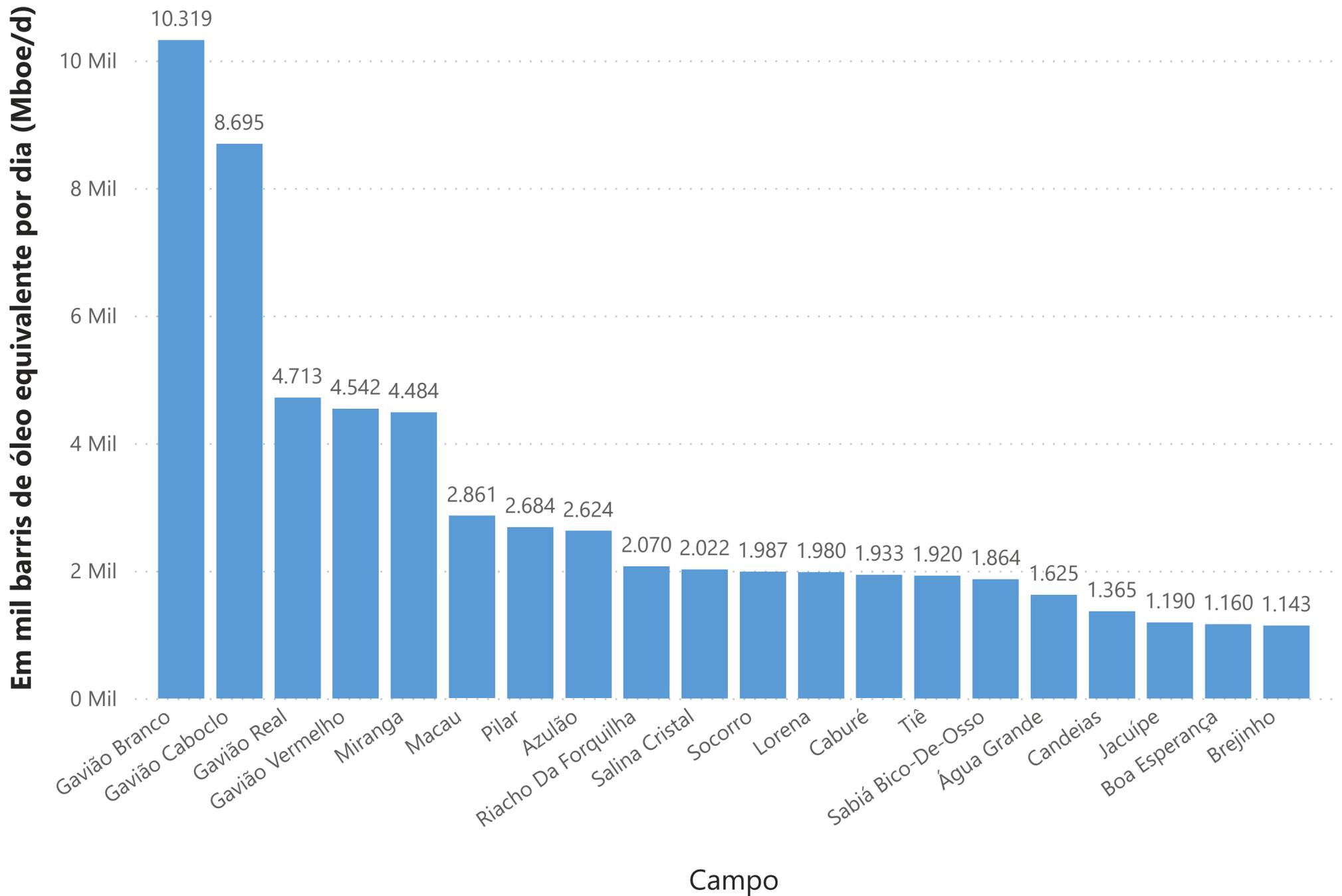
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

Os 20 campos terrestres não operados pela Petrobras com maior produção (boe/d)



Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	897,46
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	874,55
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	546,38
7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	494,91
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	486,23
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	406,27
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	402,90
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	352,94
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	351,76
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	347,64
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	346,82
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	332,25
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330,90
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	318,72
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	284,52
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	275,12
7-FAL-137D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	274,82
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263,21
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	261,31
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	255,40
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253,84
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252,81
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249,36
7-TIE-5HA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	247,24
7-FAL-159D-ES	Fazenda Alegre	Espírito Santo	Terra	247,14
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245,92
7-SBO-17-RN	Sabiá / Sabiá Bico-De-Osso	Potiguar	Terra	242,96
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	240,43
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	233,07
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	232,62

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	587
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	502
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	447
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	403
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	390
7-GVB-10-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	384
7-GVB-6-MA	Gavião Branco	Parnaíba	Terra	376
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	363
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	340
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	337
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	324
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	316
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	314
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	313
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
3-PGN-5-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	280
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265
7-GVR-18-MA	Gavião Real	Parnaíba	Terra	263
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	262
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	261
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	251
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	242
1-OGX-107-MA	Gavião Caboclo	Parnaíba	Terra	241
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	241
1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	239

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

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
Petrobras 77	157.084	6.288	196.634	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	166.100	4.793	196.244	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	154.844	5.813	191.404	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 75 (P-75)	148.306	6.036	186.272	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	142.724	5.904	179.856	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Maricá	144.130	5.334	177.680	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	150.151	3.800	174.050	8	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 74 (P-74)	127.609	5.389	161.508	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	115.377	5.742	151.495	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	112.607	5.106	144.720	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	106.669	5.770	142.964	8	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	109.001	5.147	141.375	8	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Itaguaí	102.753	5.705	138.636	7	Tupi
FPSO Cidade de Paraty	96.126	4.175	122.384	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 69	89.272	4.611	118.272	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	85.537	4.356	112.937	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Guanabara	72.912	4.485	101.125	2	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	82.721	916	88.481	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 66 (P-66)	54.773	2.499	70.490	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Caraguatatuba	56.323	2.189	70.092	4	Lapa
Petrobras 53	57.230	1.045	63.803	11	Marlim Leste
Petrobras 58	52.872	1.633	63.146	12	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	42.401	2.828	60.190	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 52	47.907	882	53.457	14	Roncador
Petrobras 40	46.911	786	51.853	14	Marlim / Marlim Sul
Polo Arara	6.538	6.875	49.777	37	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Peregrino A	46.625	79	47.119	14	Peregrino
FPSO Cidade de Angra dos Reis	35.704	1.401	44.516	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Espírito Santo	39.227	400	41.742	21	Abalone / Argonauta / Ostra
Petrobras 57	38.843	356	41.084	16	Jubarte

Filtros:

Ano

2022

Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	566
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	558
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	382
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	183
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	139
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	115
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	94
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	94
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	79
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	76
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	75
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	64
Leste Do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	58
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	53
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	45
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	44
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	44
Sul De Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	31
Total				2.735

Filtros:

Ano

2022

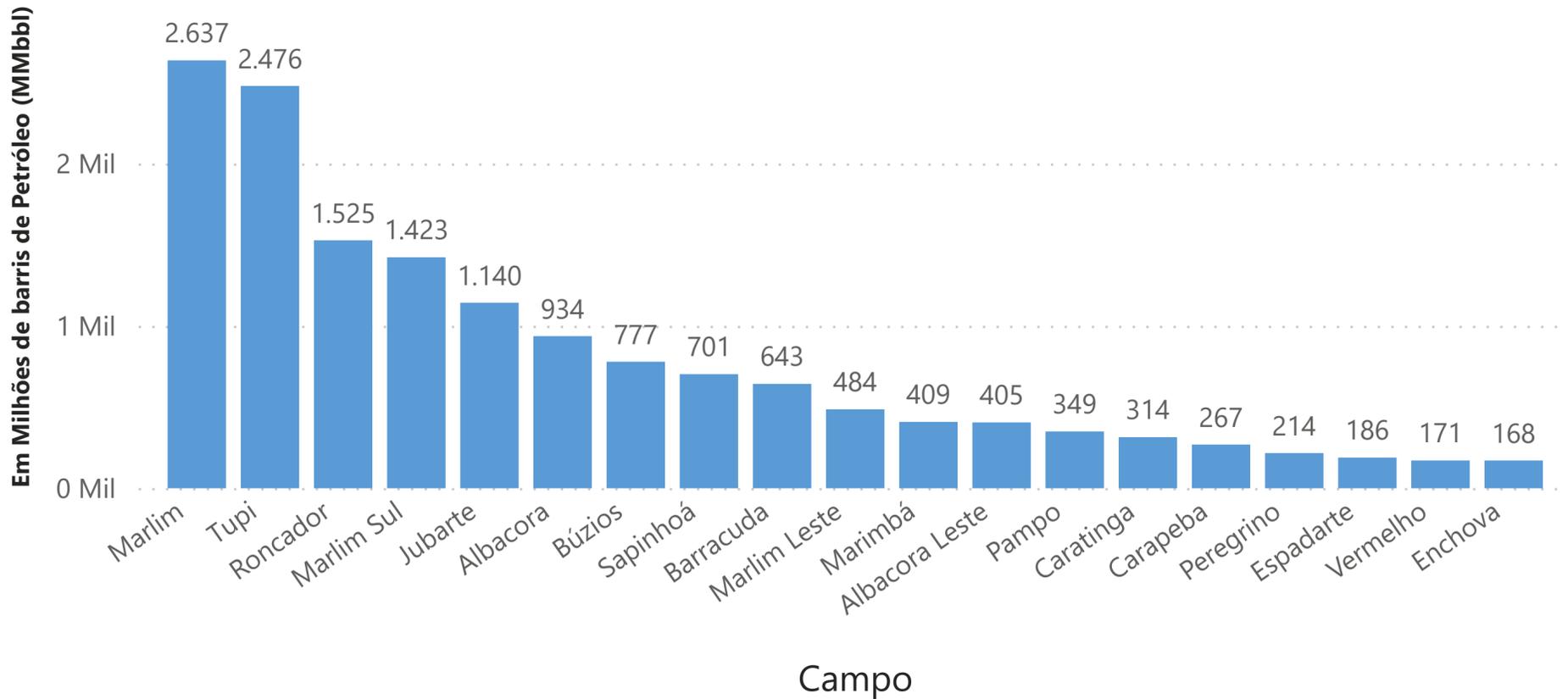
Mês

08 - Agosto

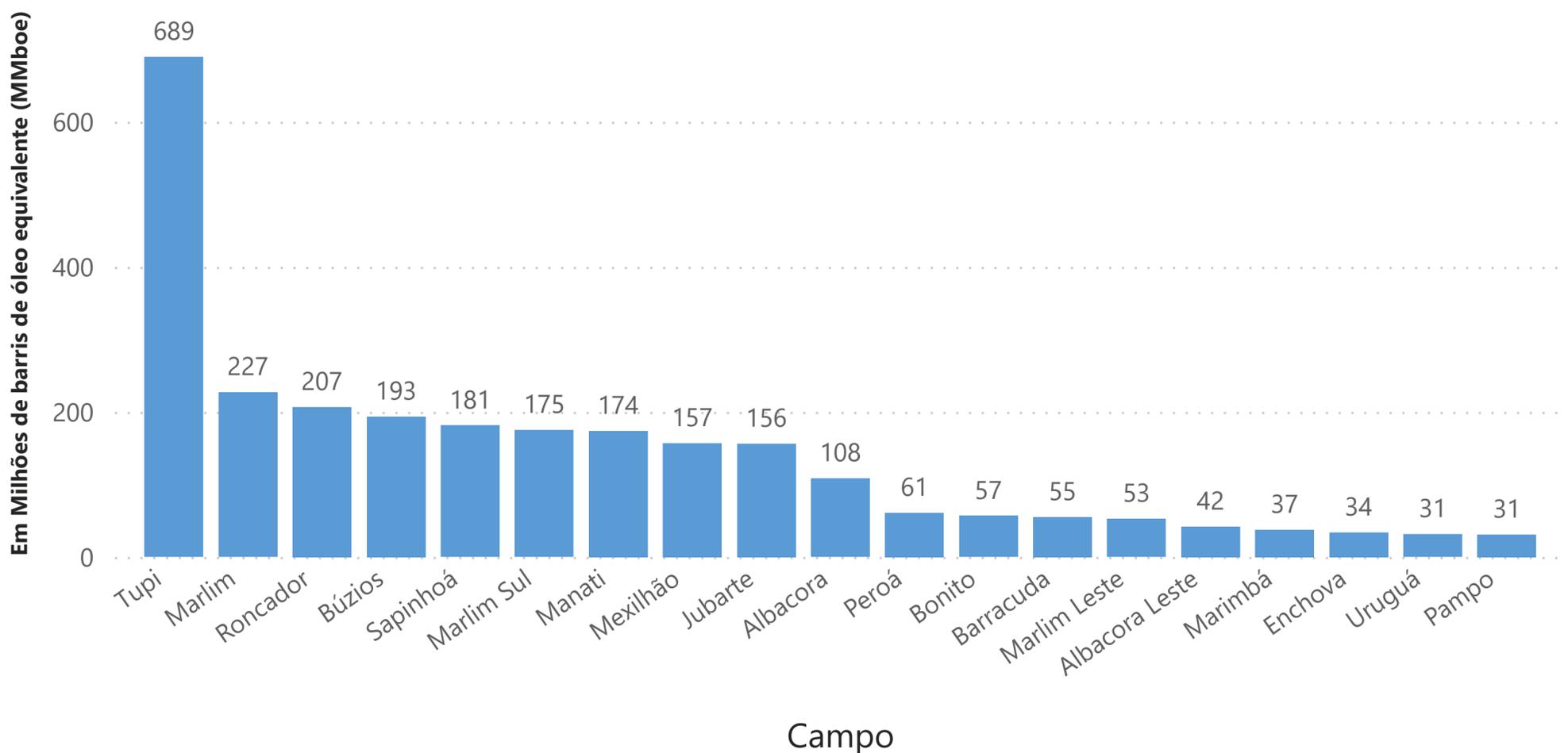
Campo

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

2022

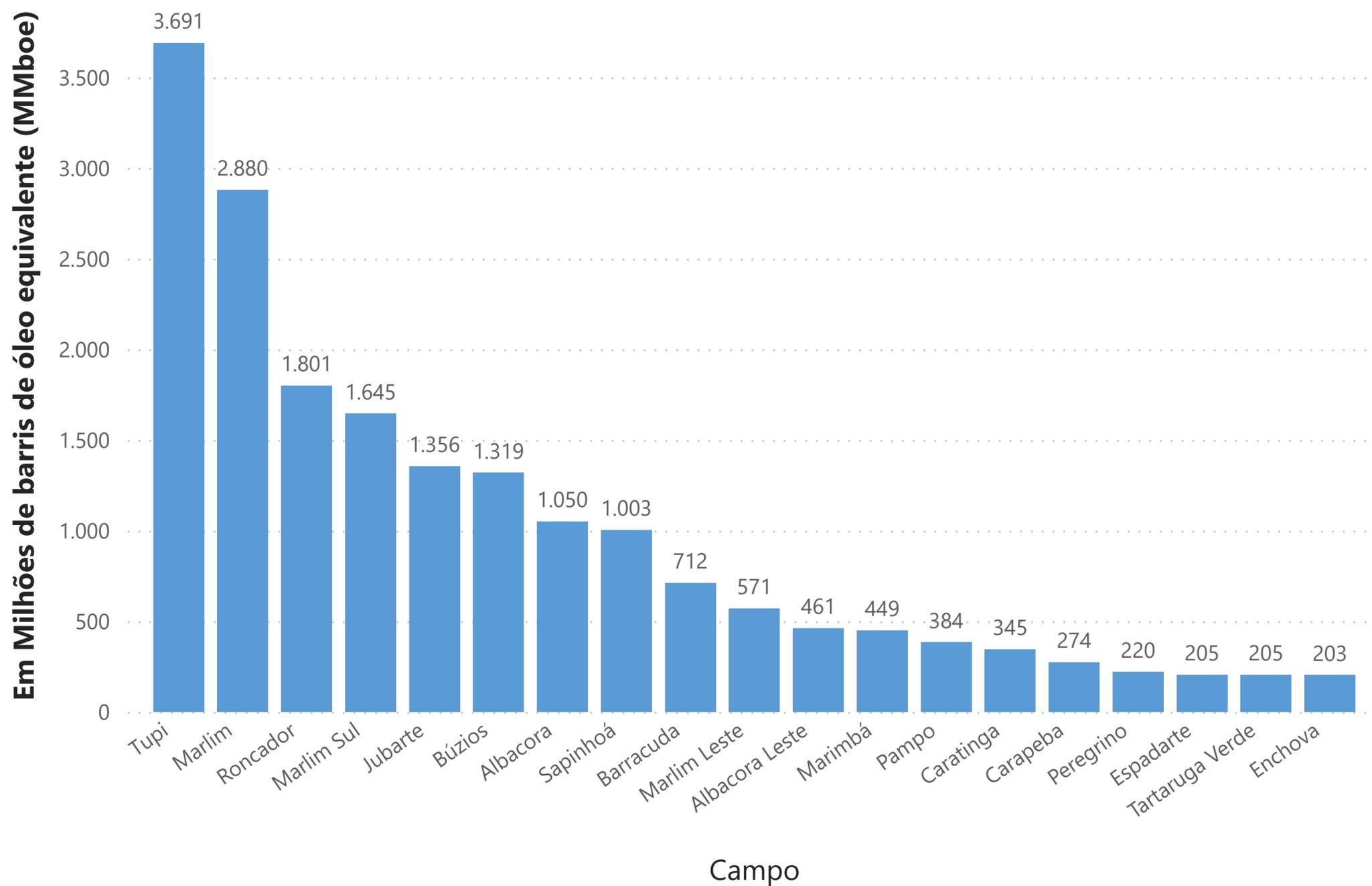
Mês

08 - Agosto

Campo

Todos

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



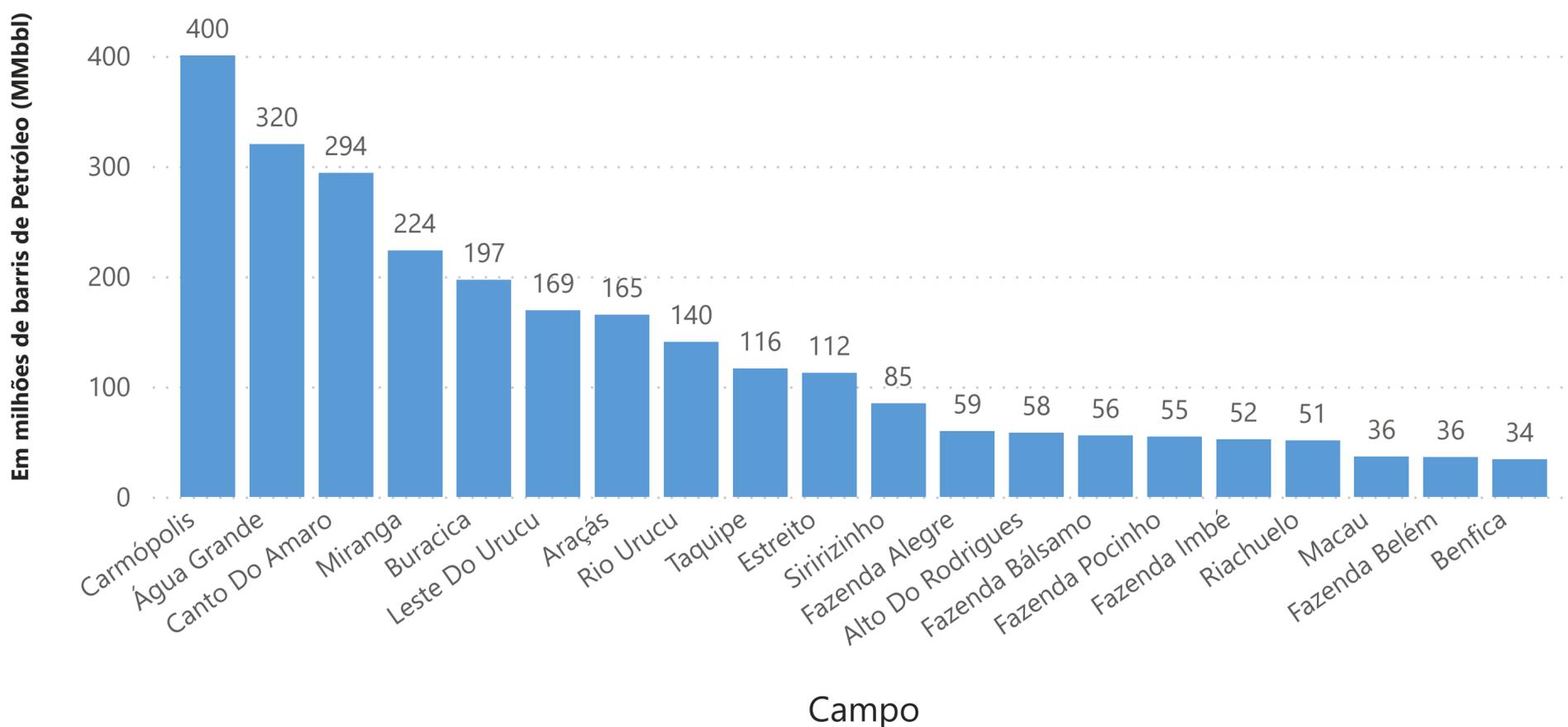
Filtros:

Ano:

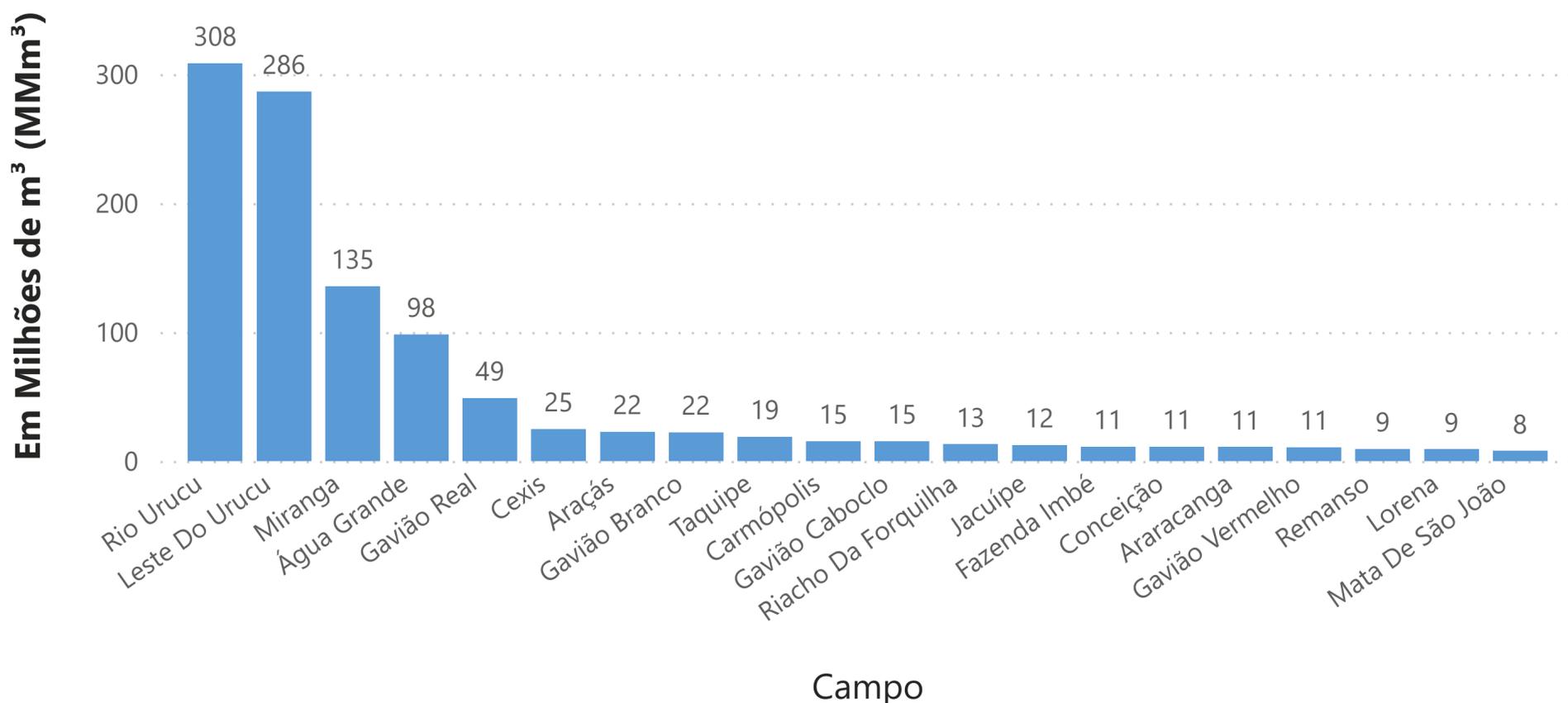
Mês:

Campo:

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



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



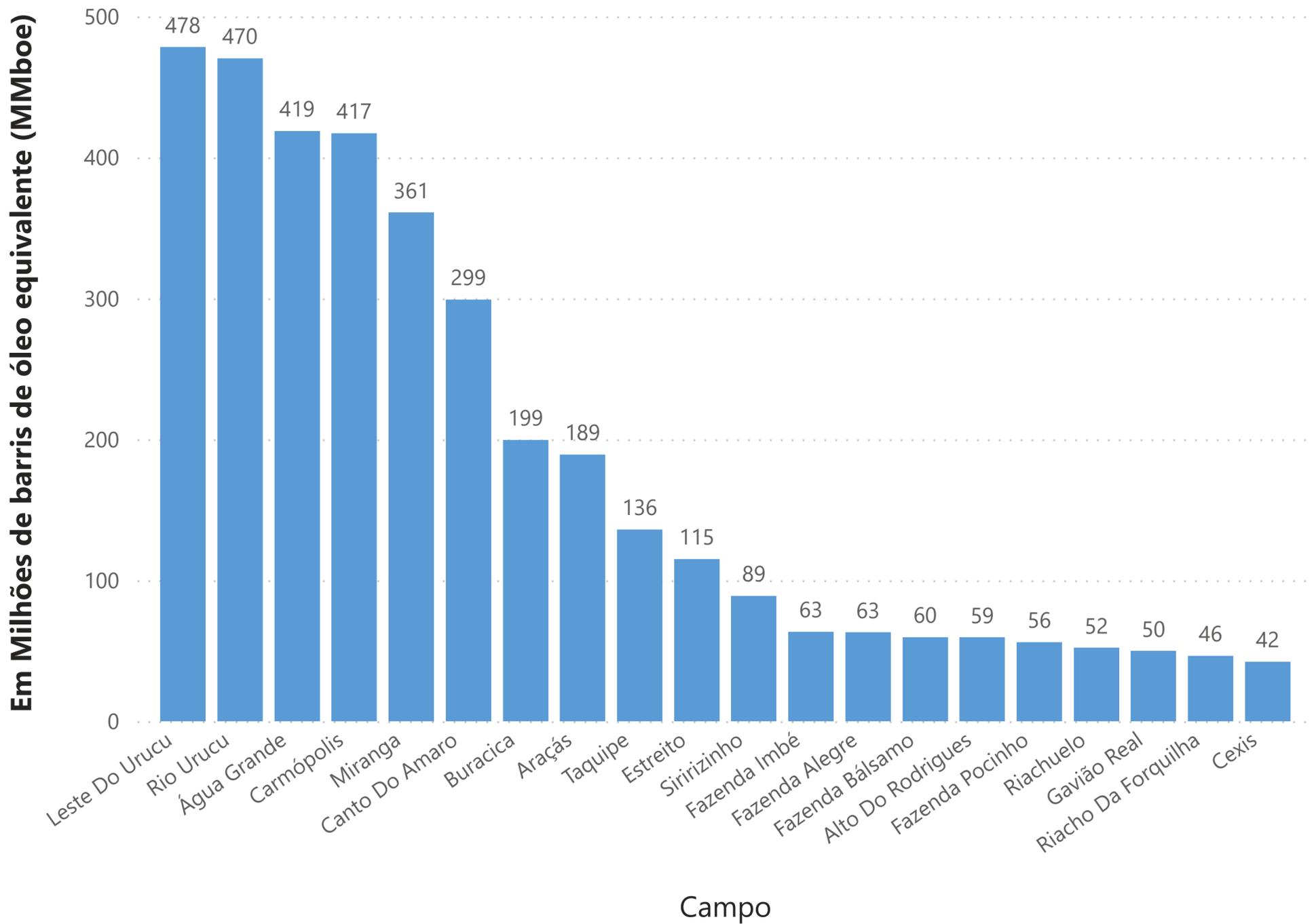
Filtros:

Ano: 2022

Mês: 08 - Agosto

Campo: Todos

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



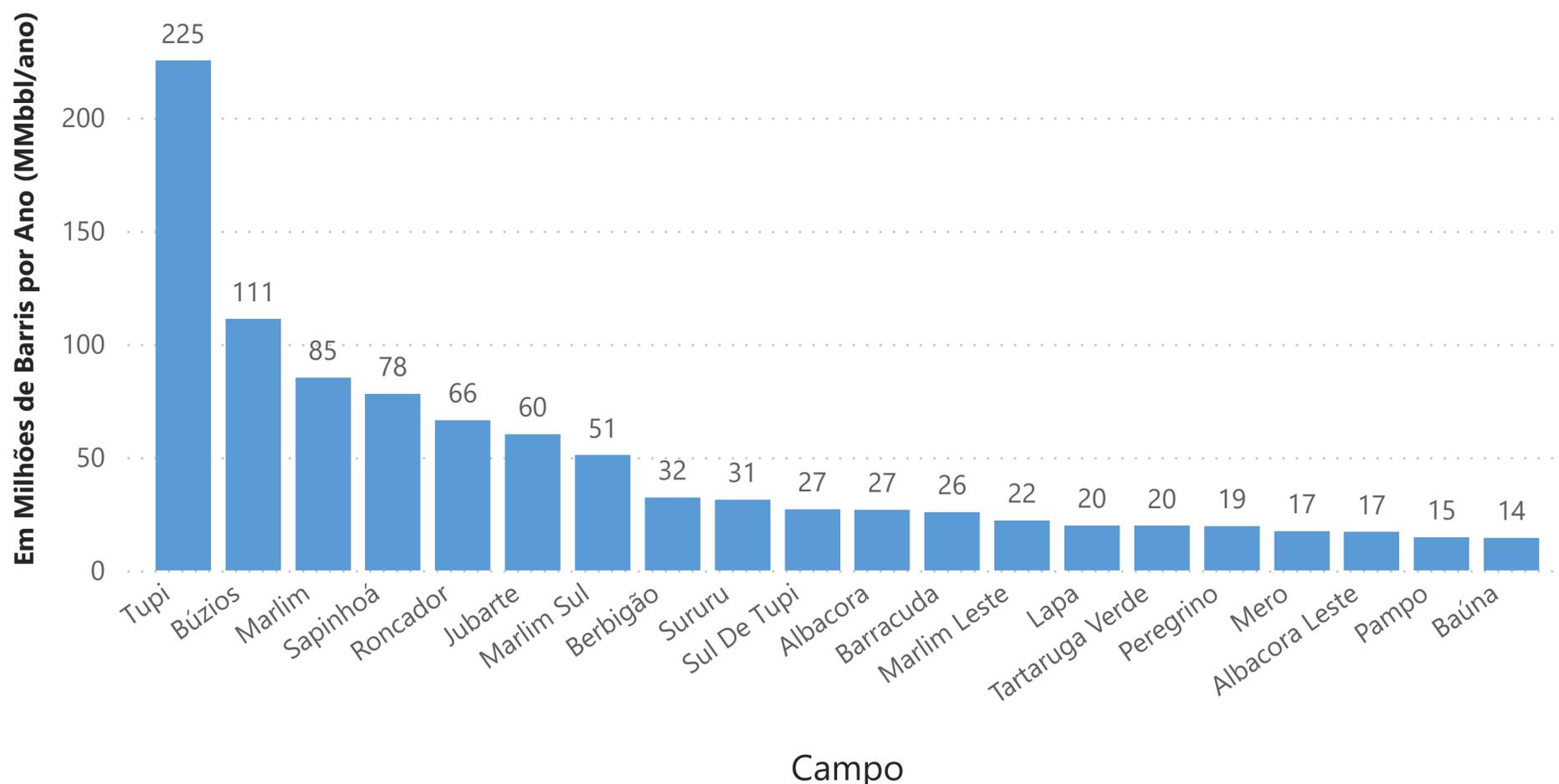
Filtros:

Ano:

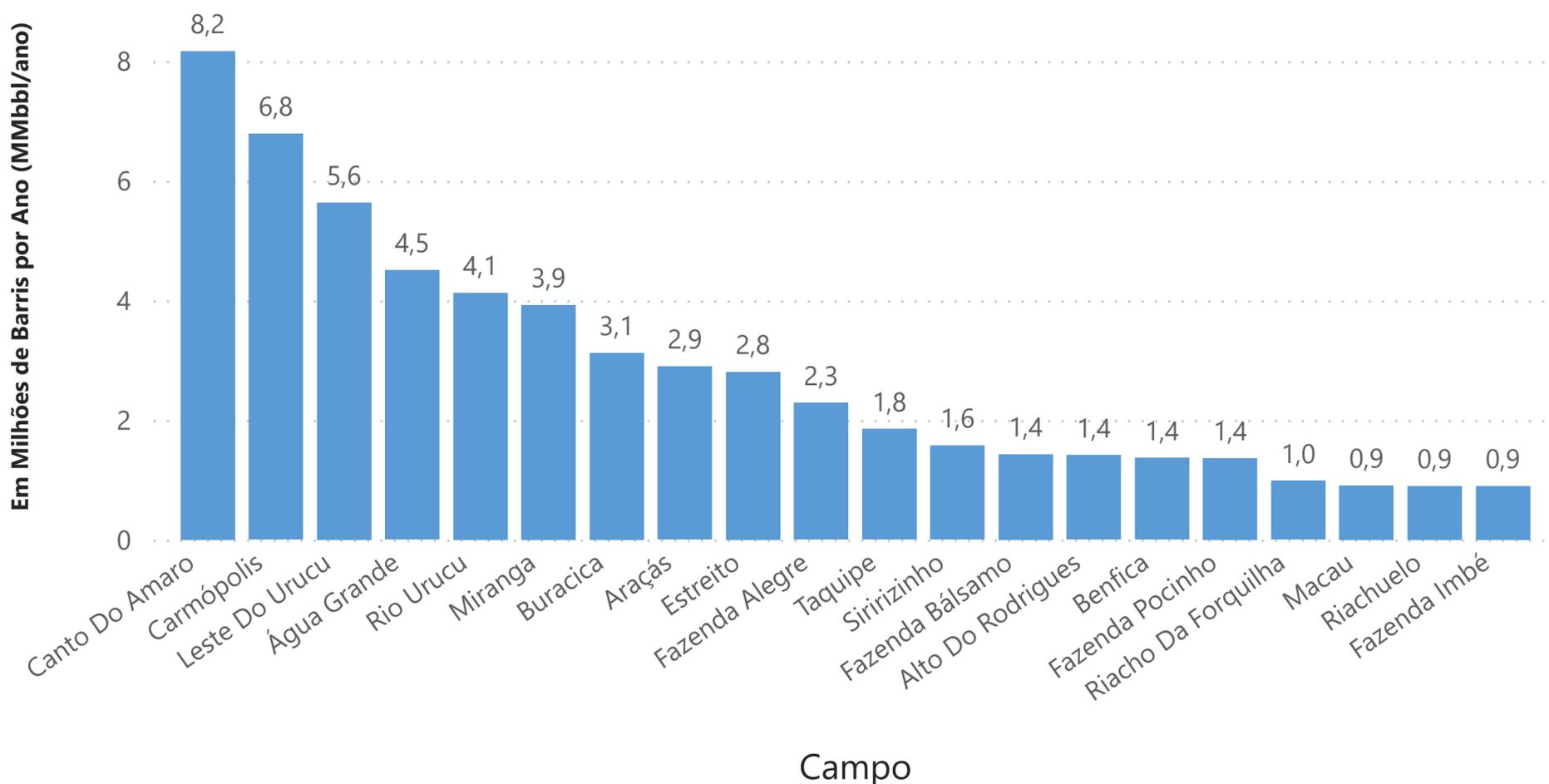
Mês:

Campo:

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).



Fonte: ANP/SDP/SIGEP

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

Filtros:

Ano

2022

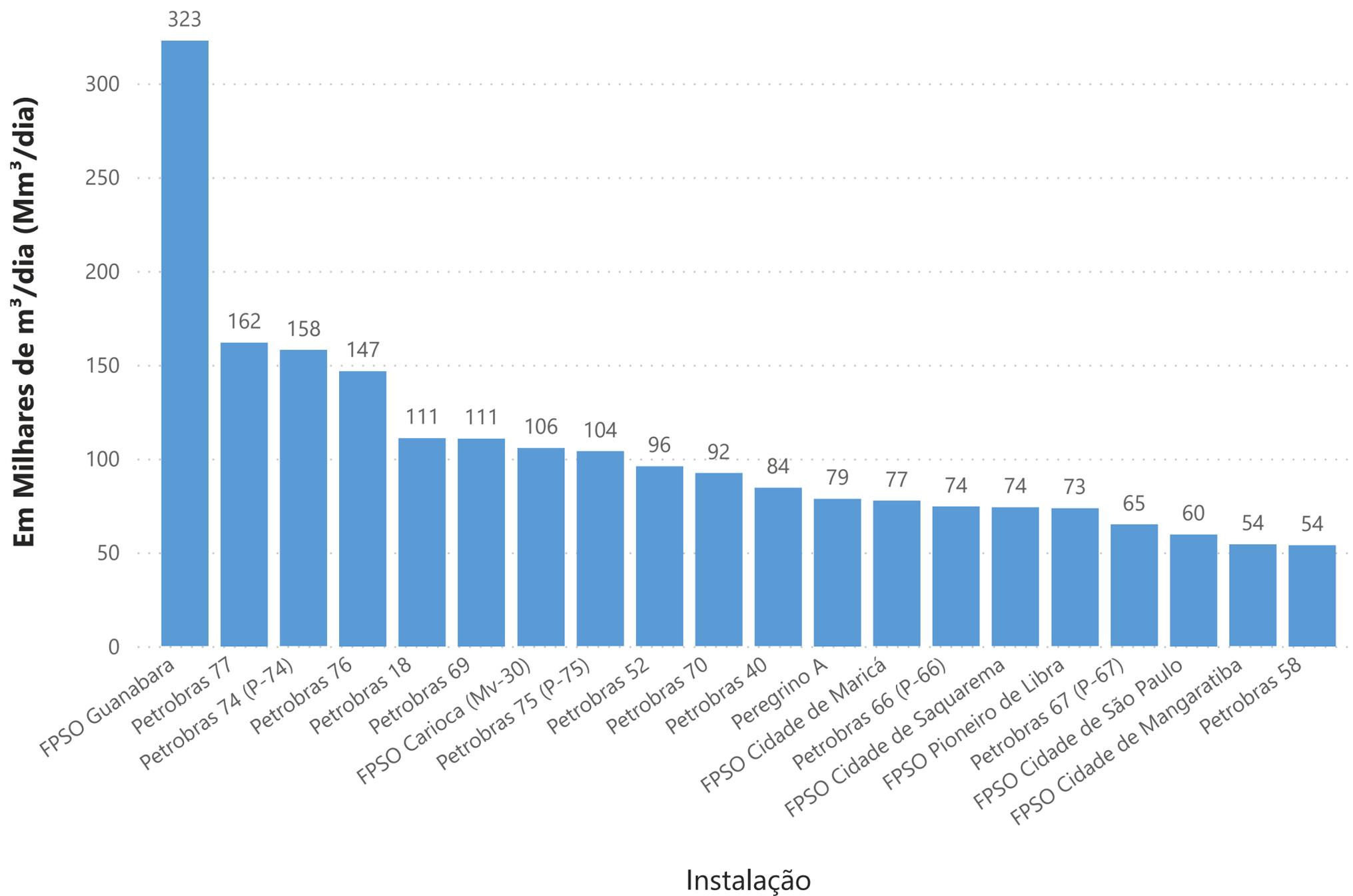
Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

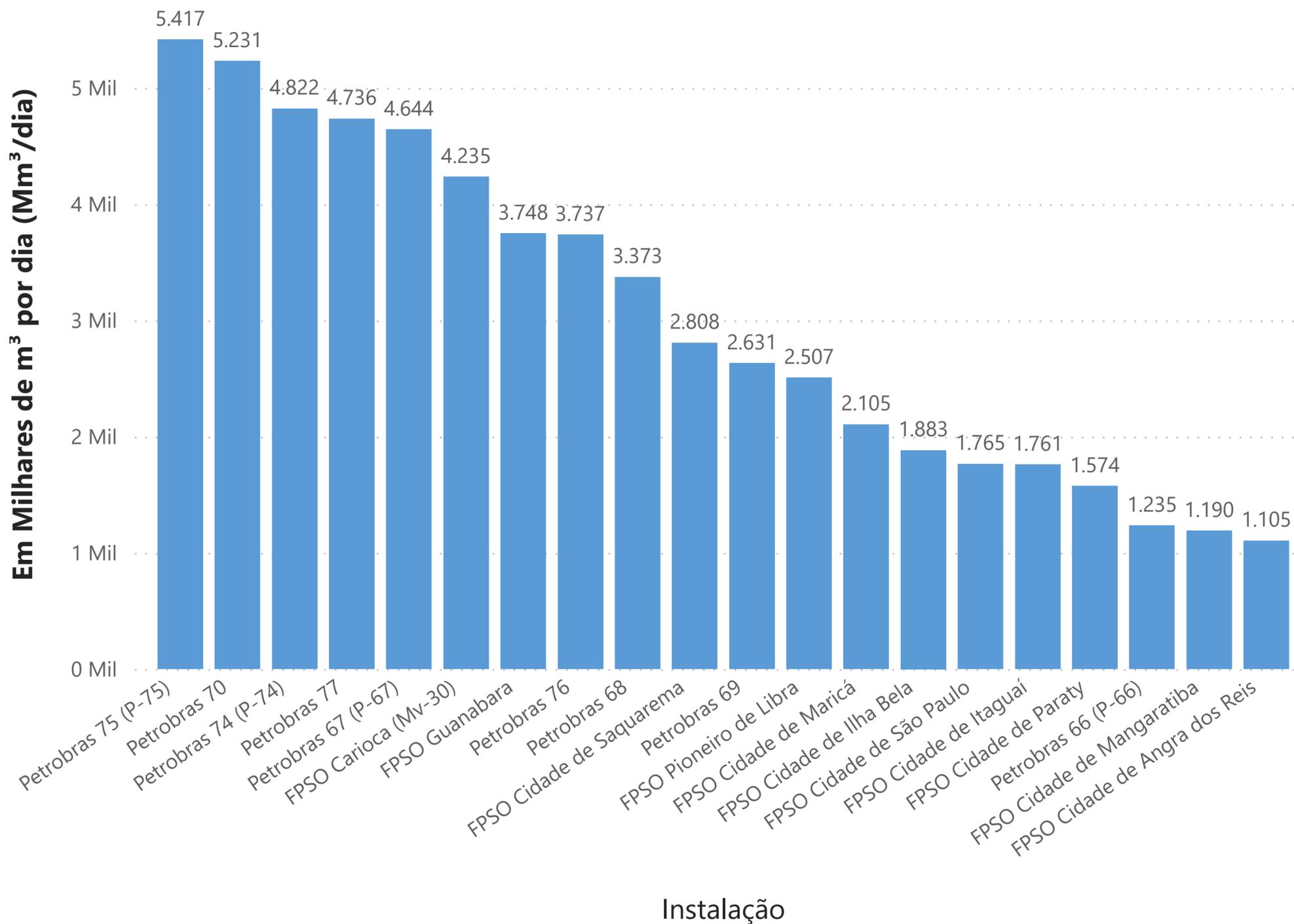
Mês

08 - Agosto

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano:

Mês:

As 20 instalações marítimas com menor Índice de Utilização de Gás Natural Associado (IUGA).

