

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

10 - Outubro

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 **Outubro** de **2022** constam dados de **282** áreas produtoras sendo:

**269** áreas de concessão, **5** de cessão onerosa e **8** de partilha de produção, operadas por **45** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **66** são áreas marítimas e **216** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **15** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,245 Mi** bbl/d (milhões de barris por dia) e **148.747** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,180 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 **3,245** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **3,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **16,8%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,5%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **89,3%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **8,1%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **148,75** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **4,0%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **12,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **98,1%**
- Disponibilizado ao mercado **55,02** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **2,91** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-8,1%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-33,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **85,1%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **90,82%** 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 **6119** poços, sendo **497** marítimos e **5621** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **130** poços, foi de **2,459** milhões de bbl/d de petróleo e **108,61** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,142** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **4,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **19,0%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **75,2%** do total produzido no Brasil.



## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 870,43 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 42,35 milhões de m<sup>3</sup>/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito  
na Bacia de Potiguar  
com um total de: 932 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: Petrobras 77  
Campo de Búzios / Búzios Eco / Tambuatá  
Com total de produção de: 166.417 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 9,18 milhões de m<sup>3</sup>/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:

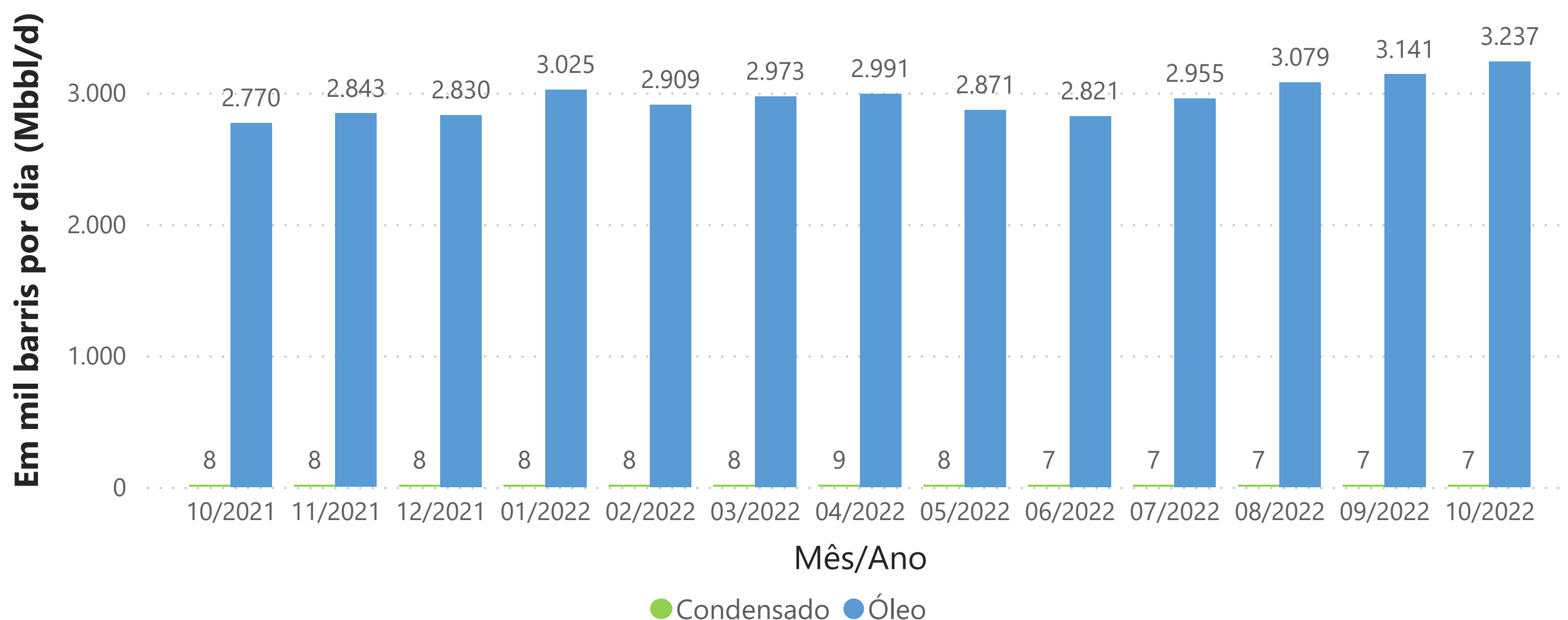
ANO, MES

Seleções múltiplas

Campo

Todos

### Histórico de produção de petróleo (Mbbbl/d)



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

	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022
Condensado	8	8	8	8	8	8	9	8	7	7	7	7	7
Óleo	2.770	2.843	2.830	3.025	2.909	2.973	2.991	2.871	2.821	2.955	3.079	3.141	3.237
<b>Petróleo</b>	<b>2.778</b>	<b>2.852</b>	<b>2.838</b>	<b>3.032</b>	<b>2.917</b>	<b>2.981</b>	<b>2.999</b>	<b>2.879</b>	<b>2.829</b>	<b>2.963</b>	<b>3.087</b>	<b>3.148</b>	<b>3.245</b>

Filtros:

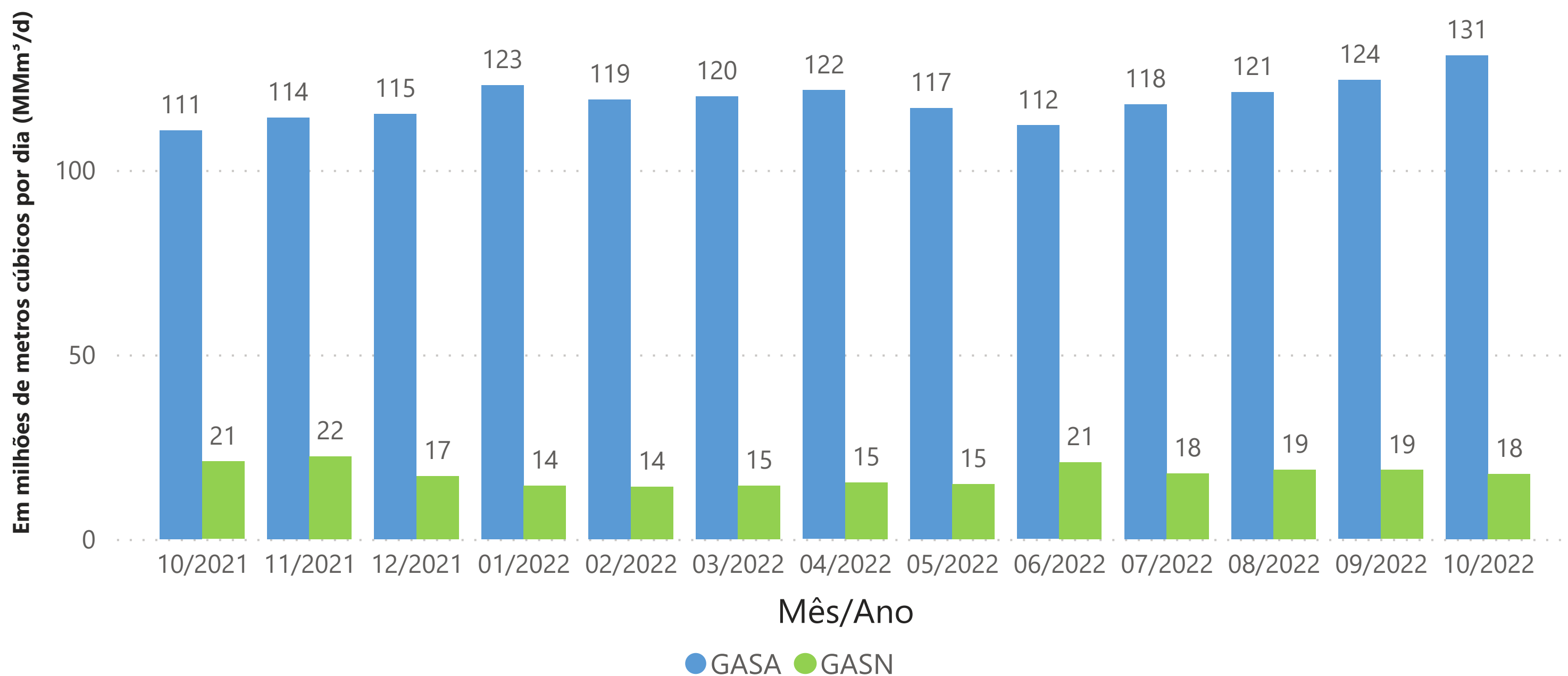
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

### Histórico de produção de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



### Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022
GASA	111	114	115	123	119	120	122	117	112	118	121	124	131
GASN	21	22	17	14	14	15	15	15	21	18	19	19	18
<b>Gás Total</b>	<b>132</b>	<b>137</b>	<b>132</b>	<b>137</b>	<b>133</b>	<b>134</b>	<b>137</b>	<b>132</b>	<b>133</b>	<b>136</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>149</b>

Filtros:

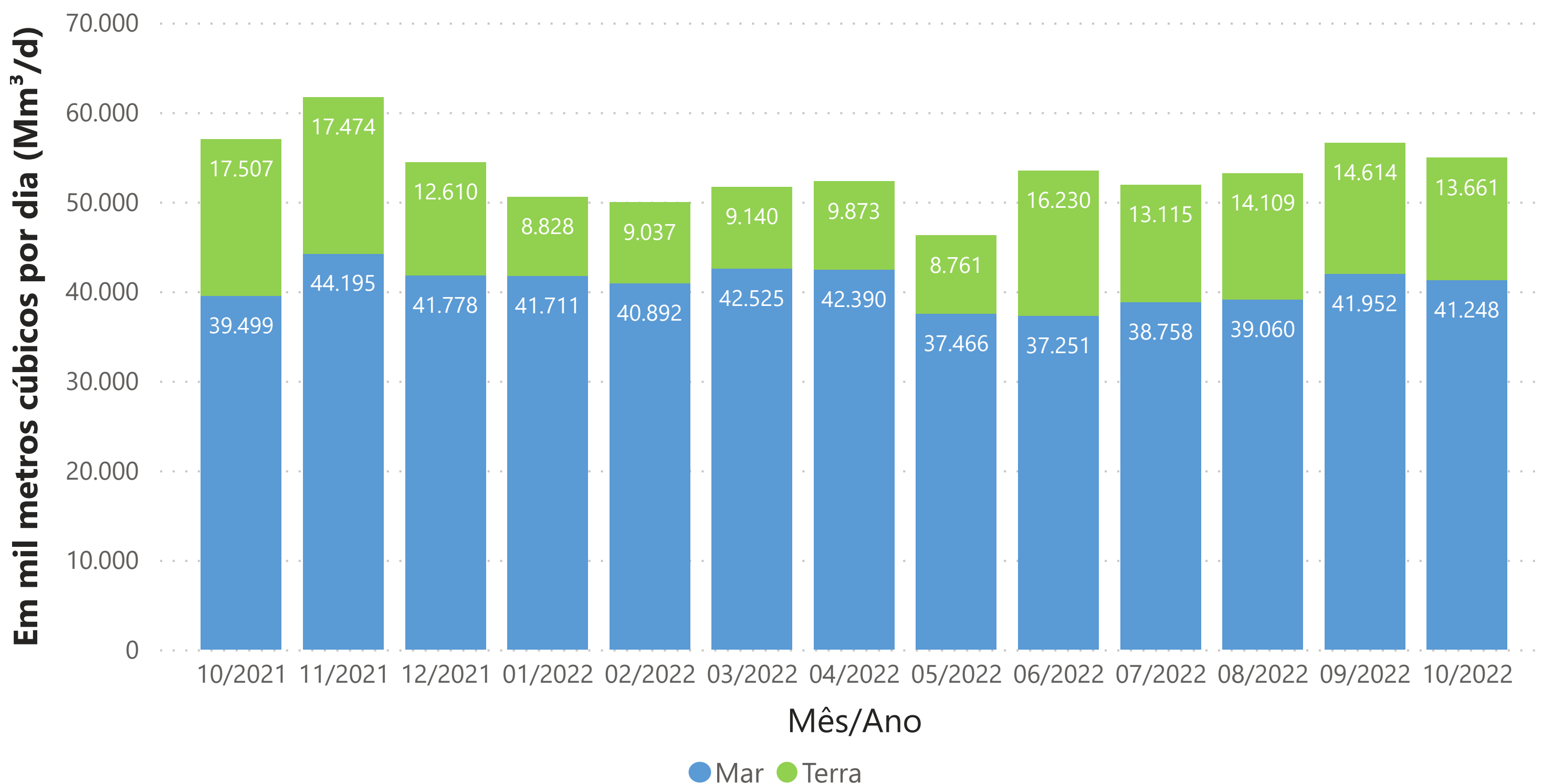
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

### Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)



### Histórico da movimentação de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção	Aproveitamento
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	4.346	53.559	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%
09/2022	14.995	3.162	56.674	68.948	143.070	97,8%
10/2022	15.118	2.907	55.021	76.357	148.747	98,1%

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:

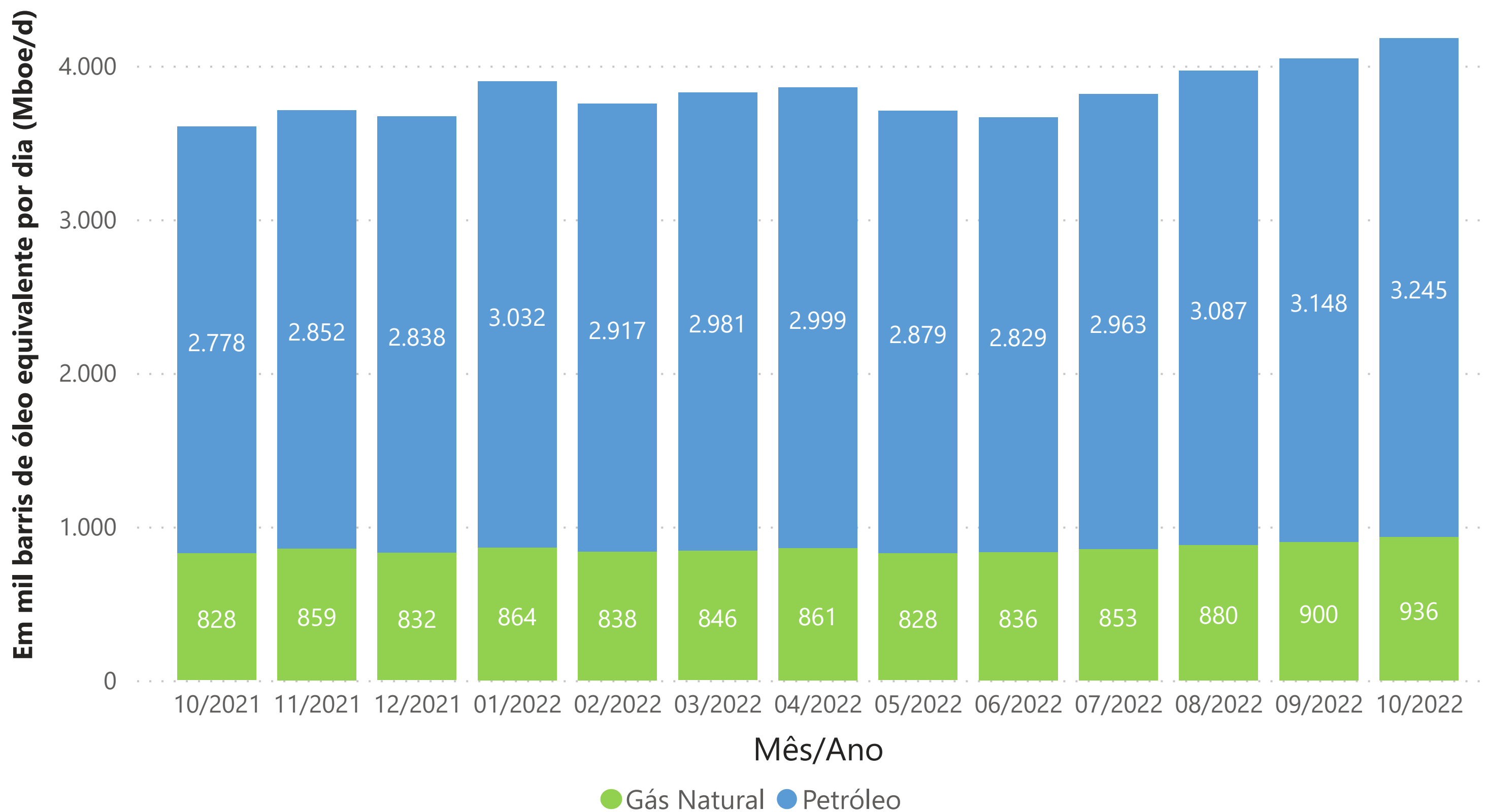
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



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

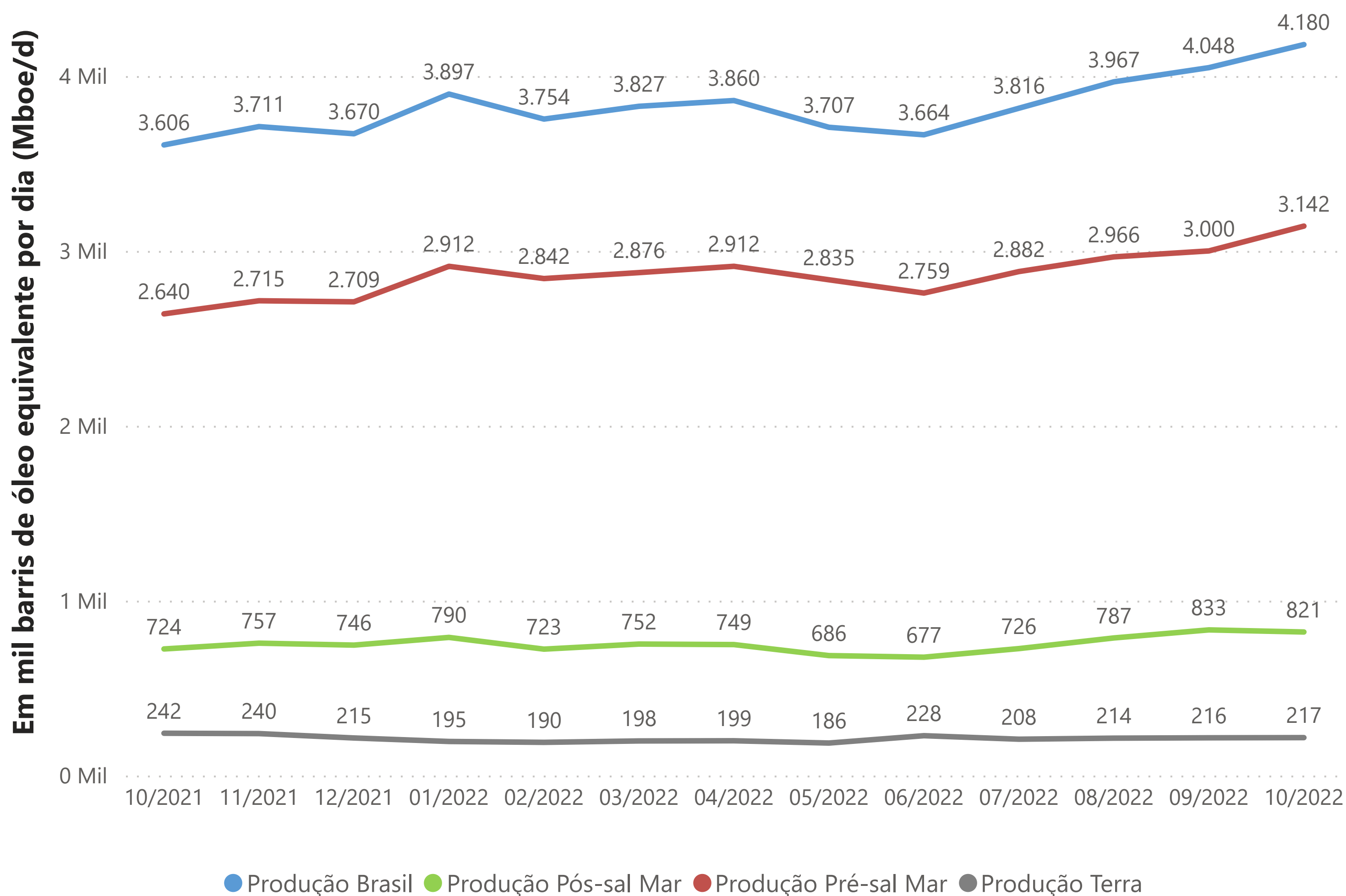
	10/2021	11/2021	12/2021	01/2022	02/2022	03/2022	04/2022	05/2022	06/2022	07/2022	08/2022	09/2022	10/2022
Petróleo	2.778	2.852	2.838	3.032	2.917	2.981	2.999	2.879	2.829	2.963	3.087	3.148	3.245
Gás Natural	828	859	832	864	838	846	861	828	836	853	880	900	936
<b>Produção Total</b>	<b>3.606</b>	<b>3.711</b>	<b>3.670</b>	<b>3.897</b>	<b>3.754</b>	<b>3.827</b>	<b>3.860</b>	<b>3.707</b>	<b>3.664</b>	<b>3.816</b>	<b>3.967</b>	<b>4.048</b>	<b>4.180</b>



Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ∨

## Evolução da produção onshore e offshore – Pré-sal<sup>1</sup> x “Pós-sal<sup>2</sup>” (Mboe/d)



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

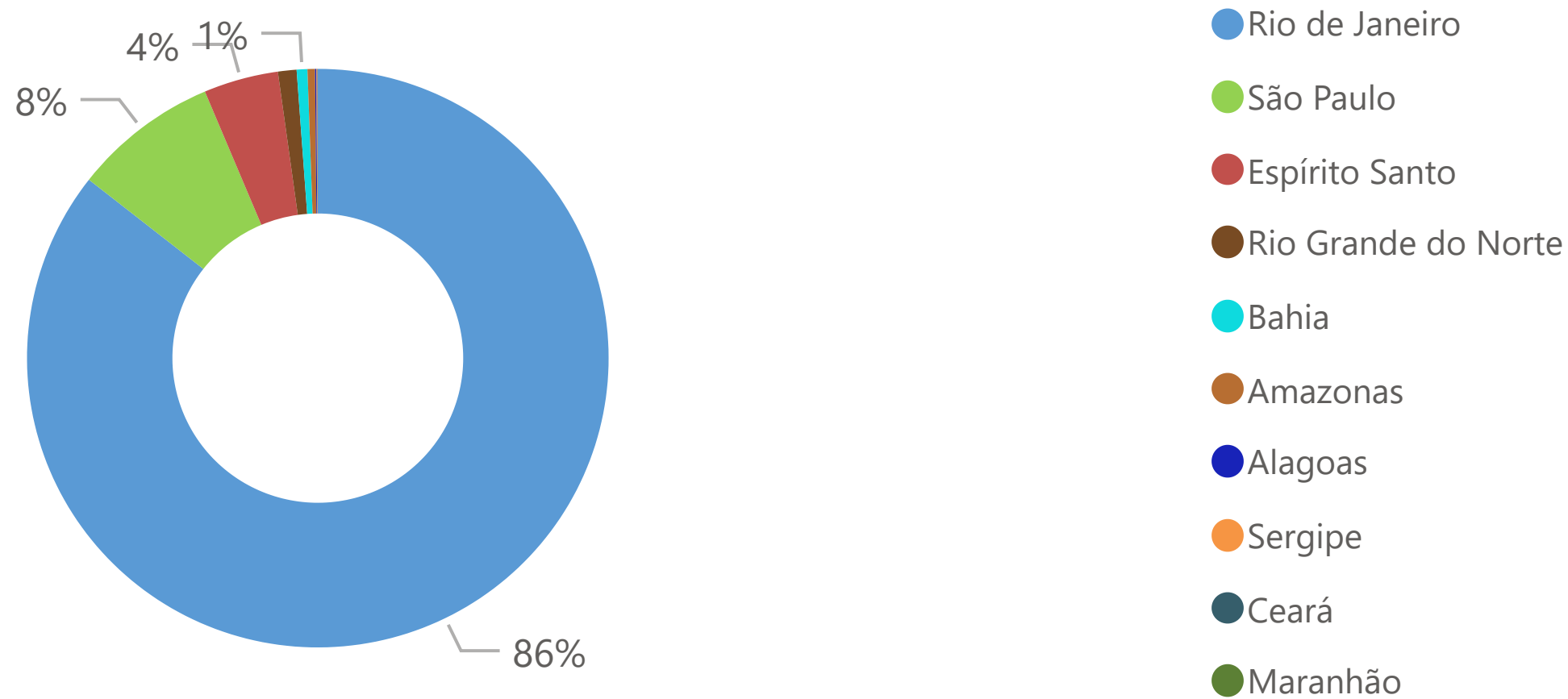
Estado

Todos

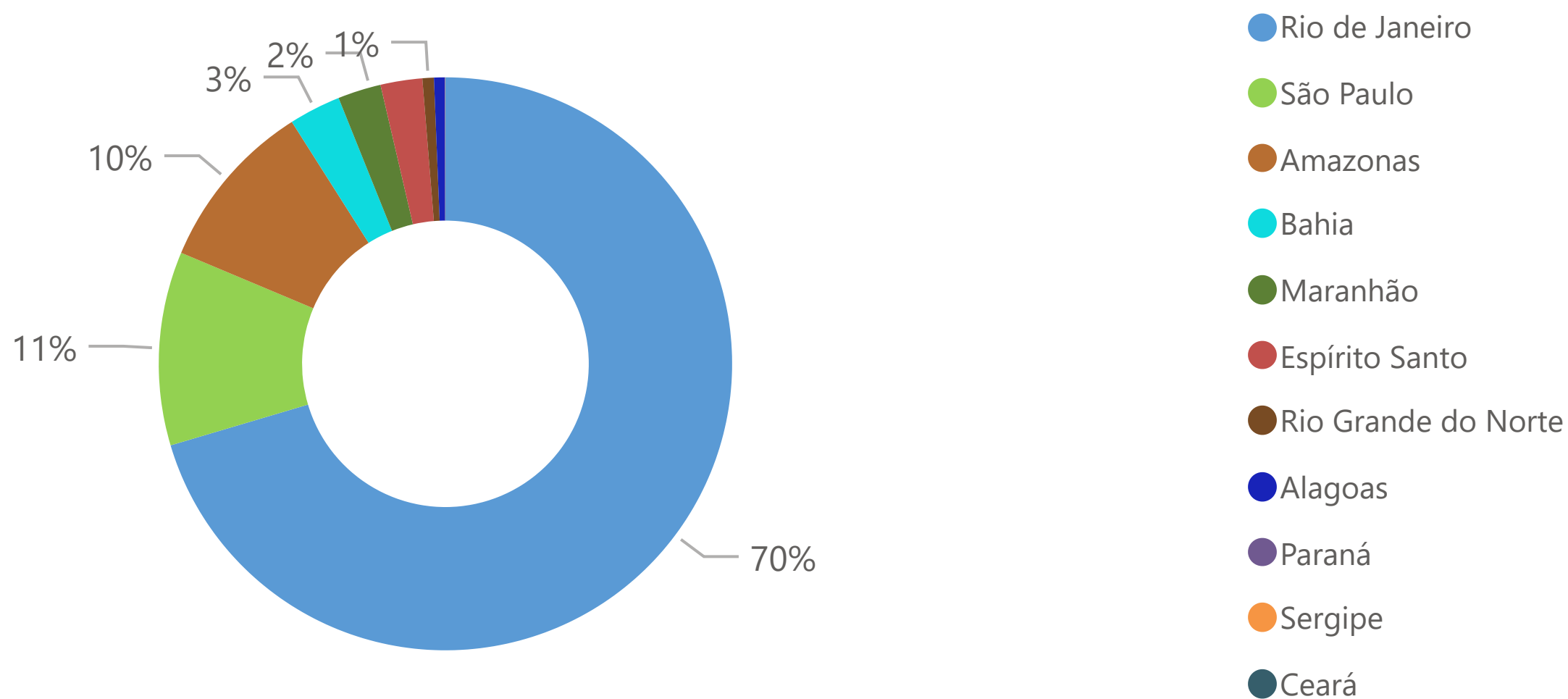
**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado**

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.776.630	104.728	3.435.349	48
São Paulo	262.000	16.256	364.247	7
Espírito Santo	134.662	3.503	156.693	33
Rio Grande do Norte	33.517	960	39.555	72
Bahia	19.281	4.343	46.596	78
Amazonas	13.541	14.381	103.995	8
Alagoas	2.500	910	8.225	8
Sergipe	1.694	14	1.781	18
Ceará	655	1	661	2
Maranhão	38	3.626	22.844	7
Paraná		26	166	1
<b>Total</b>	<b>3.244.518</b>	<b>148.747</b>	<b>4.180.110</b>	<b>282</b>

**Distribuição da produção de petróleo por estado**



**Distribuição da produção de gás natural por estado**



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

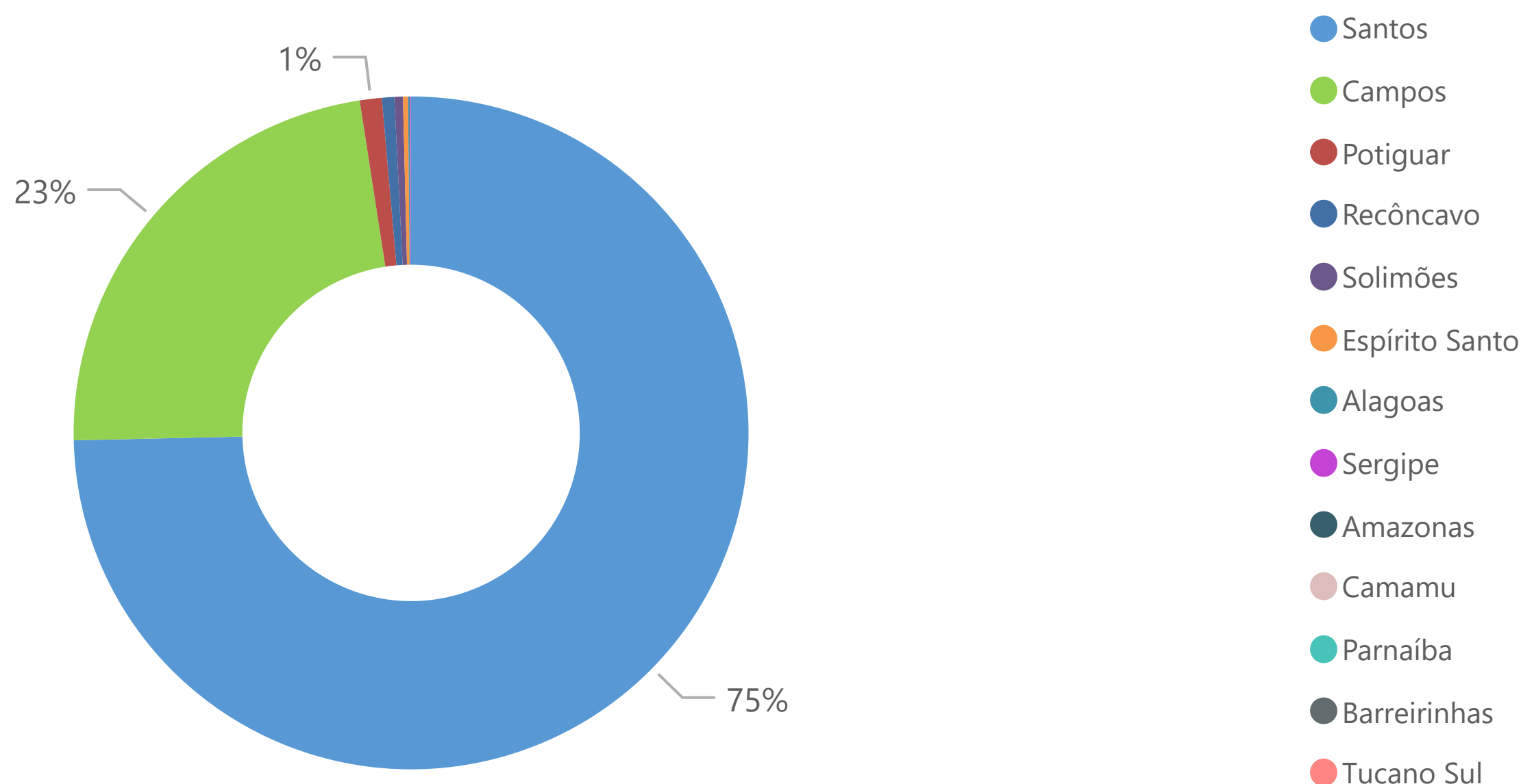
Bacia

Todos

**Distribuição da produção de petróleo e gás natural por bacia**

Bacia	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.422.041	111.036	3.120.440	27
Campos	743.464	12.992	825.183	32
Potiguar	34.172	961	40.215	74
Recôncavo	19.074	2.274	33.375	72
Solimões	13.331	13.864	100.530	7
Espírito Santo	7.787	458	10.666	29
Alagoas	2.500	910	8.225	8
Sergipe	1.694	14	1.781	18
Amazonas	210	518	3.465	1
Camamu	195	1.947	12.443	1
Parnaíba	25	3.626	22.830	6
Barreirinhas	13	0	14	1
Tucano Sul	12	122	778	5
Paraná		26	166	1
<b>Total</b>	<b>3.244.518</b>	<b>148.747</b>	<b>4.180.110</b>	<b>282</b>

**Distribuição da produção de petróleo por bacia**



Filtros:

Ano

2022

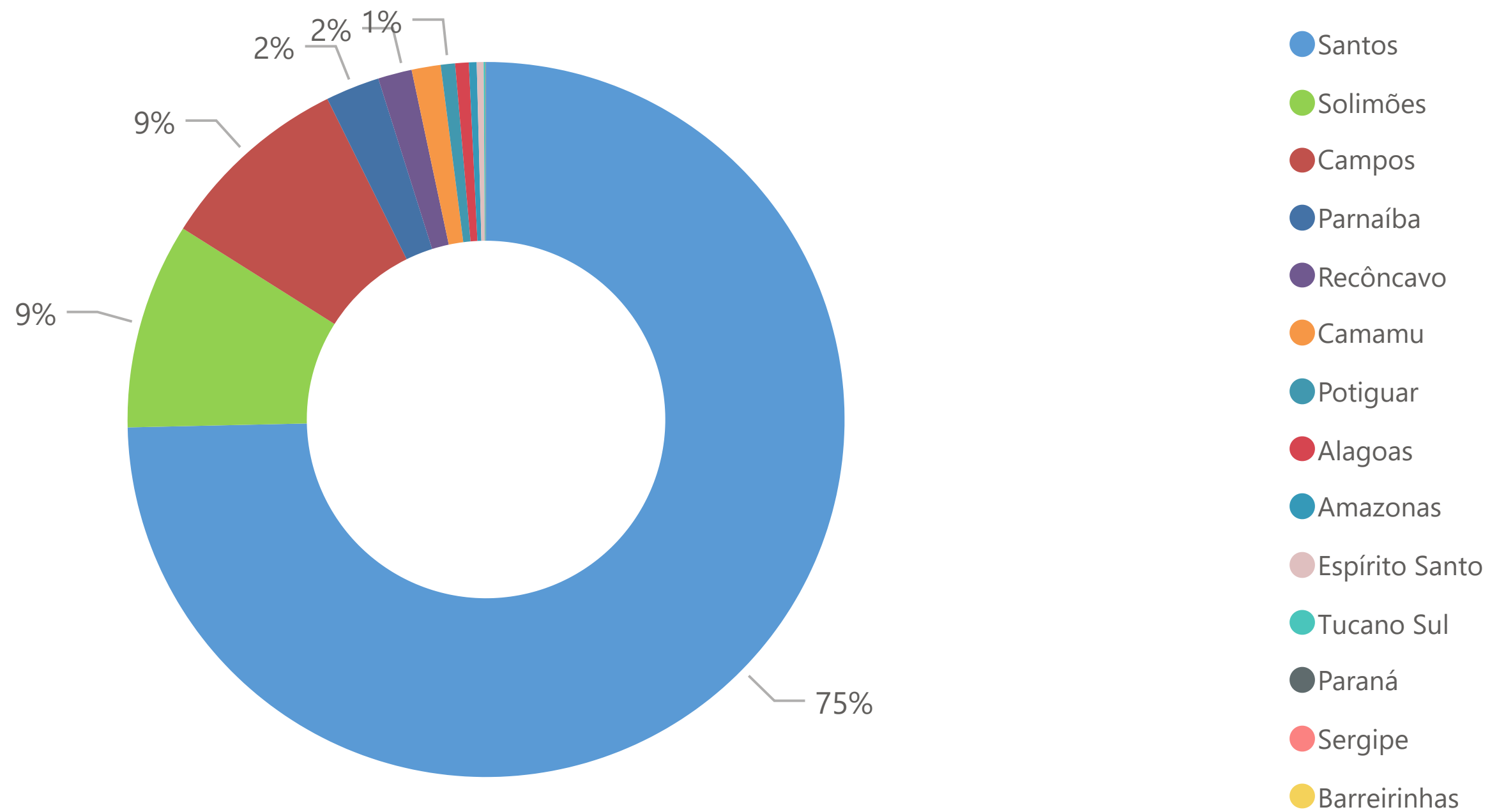
Mês

10 - Outubro

Bacia

Todos

### Distribuição da produção de gás natural por bacia



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Operador

Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

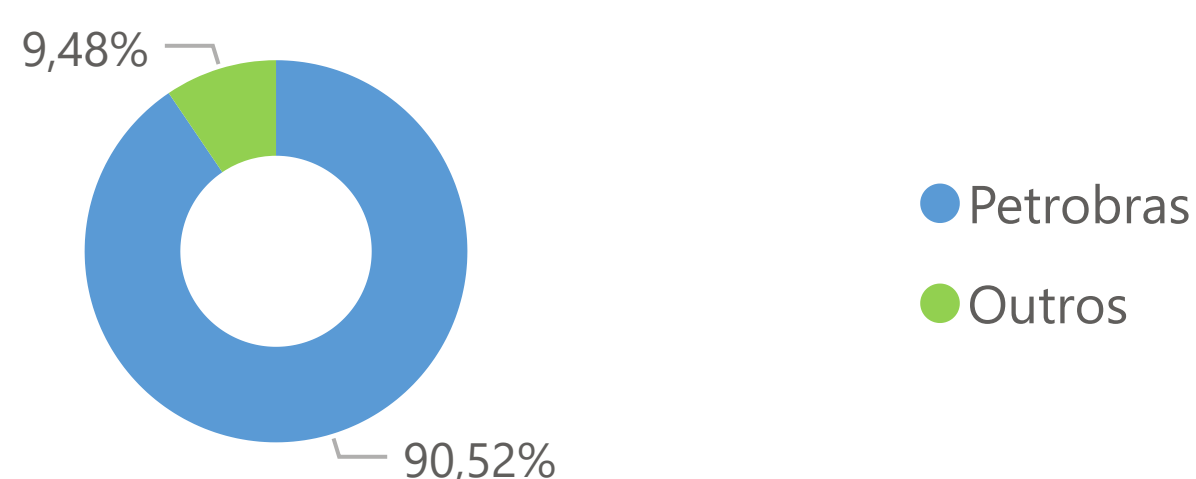
Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.937.058	136.626	3.796.409
TOTALENERGIES EP	55.599	2.371	70.515
EQUINOR BRASIL	65.392	109	66.078
SHELL BRASIL	41.813	404	44.358
PETRO RIO JAGUAR	31.062	345	33.233
ENEVA	235	4.143	26.295
KAROON BRASIL	23.390	152	24.348
TRIDENT ENERGY	17.456	282	19.231
PETRO RIO O&G	16.506	70	16.949
ENAUTA ENERGIA	14.745	121	15.508
POTIGUAR E&P S.A.	9.462	658	13.599
PERENCO BRASIL	11.043	36	11.267
ORIGEM ALAGOAS	2.295	906	7.994
SPE MIRANGA	1.689	727	6.260
3R MACAU	4.112	115	4.832
PETRORECÔNCAVO	2.791	94	3.384
3R CANDEIAS S.A.	1.232	308	3.170
3R RIO VENTURA S.A	1.472	186	2.641
3R PETROLEUM OFF	85	384	2.498
ALVOPETRO	56	333	2.147
MAHA ENERGY	1.885	35	2.102
SEACREST SPE CRICARÉ	1.795	34	2.006
IMETAME	209	124	992
3R FAZENDA BELÉM	655	1	661
ORIGEM	12	82	525
3R AREIA	494	1	501
CAPIXABA ENERGIA	365	4	392
PETROSYNERGY	345	6	385
MANDACARU ENERGIA	288	0	291
PETROBORN		40	254
PETROM	205	3	221

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
BGM	187	0	189
SLIM DRILLING	180	1	186
BARRA BONITA		26	166
NOVA PETRÓLEO	131	2	145
NTF	27	12	102
RECÔNCAVO E&P	79	1	85
ENERGIZZI	56	1	64
ENERGIAS			
PHOENIX ÓLEO & GÁS	39	2	53
PETRO-VICTORY	32	0	33
VIPETRO	12	0	12
EPG BRASIL	10	0	11
GUTO & CACAL	10	0	10
PETROIL	5		5
NORD	1	0	1

**Operador**
**% Outros operadores de petróleo**

EQUINOR BRASIL	2,0%
TOTALENERGIES EP	1,7%
SHELL BRASIL	1,3%
PETRO RIO JAGUAR	1,0%
KAROON BRASIL	0,7%
TRIDENT ENERGY	0,5%
PETRO RIO O&G	0,5%
ENAUTA ENERGIA	0,5%
PERENCO BRASIL	0,3%
POTIGUAR E&P S.A.	0,3%
3R MACAU	0,1%
PETRORECÔNCAVO	0,1%
ORIGEM ALAGOAS	0,1%
MAHA ENERGY	0,1%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,1%
SPE MIRANGA	0,1%
3R RIO VENTURA S.A	0,0%
3R CANDEIAS S.A.	0,0%
3R FAZENDA BELÉM	0,0%
3R AREIA	0,0%
CAPIXABA ENERGIA	0,0%
PETROSYNERGY	0,0%
<b>Total</b>	<b>9,4%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Operador

Todos

### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.109.183	99.327,68	2.733.935
SHELL BRASIL	404.731	18.488,84	521.022
TOTALENERGIES EP	139.355	5.889,99	176.402
PETROGAL BRASIL	106.752	4.831,09	137.139
REPSOL SINOPEC	61.989	2.877,35	80.087
PETRONAS	57.953	988,19	64.169
CNODC BRASIL	39.528	2.058,07	52.473
CNOOC	39.528	2.058,07	52.473
PETROLEUM			
EQUINOR BRASIL	39.235	65,50	39.647
EQUINOR ENERGY	29.413	782,23	34.334
QATARENERGY	28.791	653,83	32.903
SINOCHEM	26.157	43,67	26.431
PETRÓLEO			
PETRO RIO JAGUAR	25.390	282,21	27.165
KAROON BRASIL	23.390	152,20	24.348
TRIDENT ENERGY	17.456	282,20	19.231
ENAUTA ENERGIA	14.832	997,71	21.108
PETRO RIO O&G	14.473	61,14	14.857
ONGC CAMPOS	11.290	109,21	11.977
PERENCO BRASIL	11.043	35,70	11.267
POTIGUAR E&P S.A.	8.842	644,29	12.895
CHEVRON BRASIL	5.822	26,99	5.992
PRIO BRAVO	5.672	63,04	6.068
3R MACAU	4.112	114,54	4.832
PETRORECÔNCAVO	2.791	94,30	3.384
ORIGEM ALAGOAS	2.295	906,03	7.994
DOMMO ENERGIA	2.034	9,29	2.092
MAHA ENERGY	1.825	33,71	2.037
SEACREST SPE	1.795	33,56	2.006
CRICARÉ			
SPE MIRANGA	1.689	726,78	6.260
3R RIO VENTURA S.A	1.472	185,78	2.641
3R CANDEIAS S.A.	1.230	308,05	3.168
ENEVA	235	4.143,30	26.295
3R PETROLEUM OFF	85	383,64	2.498
ALVOPETRO	56	332,51	2.147
BRASOIL MANATI	19	194,73	1.244
GEOPARK BRASIL	19	194,73	1.244

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
IMETAME	162	123,84	941
SHB	751	13,54	836
3R FAZENDA BELÉM	655	0,85	661
ORIGEM	12	81,52	525
3R AREIA	494	1,08	501
CAPIXABA ENERGIA	365	4,32	392
PETROSYNERGY	345	6,24	385
3R PESCADA LTDA	68	45,39	354
PETROBORN		40,32	254
PETROM	205	2,50	221
BARRA BONITA		26,42	166
MANDACARU ENERGIA	157	0,22	159
NOVA PETRÓLEO	131	2,24	145
BGM	131	0,15	132
GEOPAR - GEOSOL	108	0,57	112
RECÔNCAVO E&P	79	0,97	85
SLIM DRILLING	72	0,38	74
ENERGIZZI ENERGIAS	56	1,27	64
CAMPO PETRÓLEO	56	0,08	57
PHOENIX ÓLEO & GÁS	39	2,22	53
IPI	47	0,64	51
NTF	13	5,94	51
PETRO-VICTORY	35	0,24	37
GEOFLUX	7	2,97	25
NEWO	7	2,97	25
VIPETRO	12	0,03	12
GUTO & CACAL	10	0,02	10
EPG BRASIL	7	0,13	8
OIL GROUP	3		3
PETROIL	3		3
SONANGOL	2	0,13	2
GUANAMBI			
NORD	1	0,00	1

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
<b>3.244.518</b>	<b>148.747,34</b>	<b>4.180.110</b>

**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

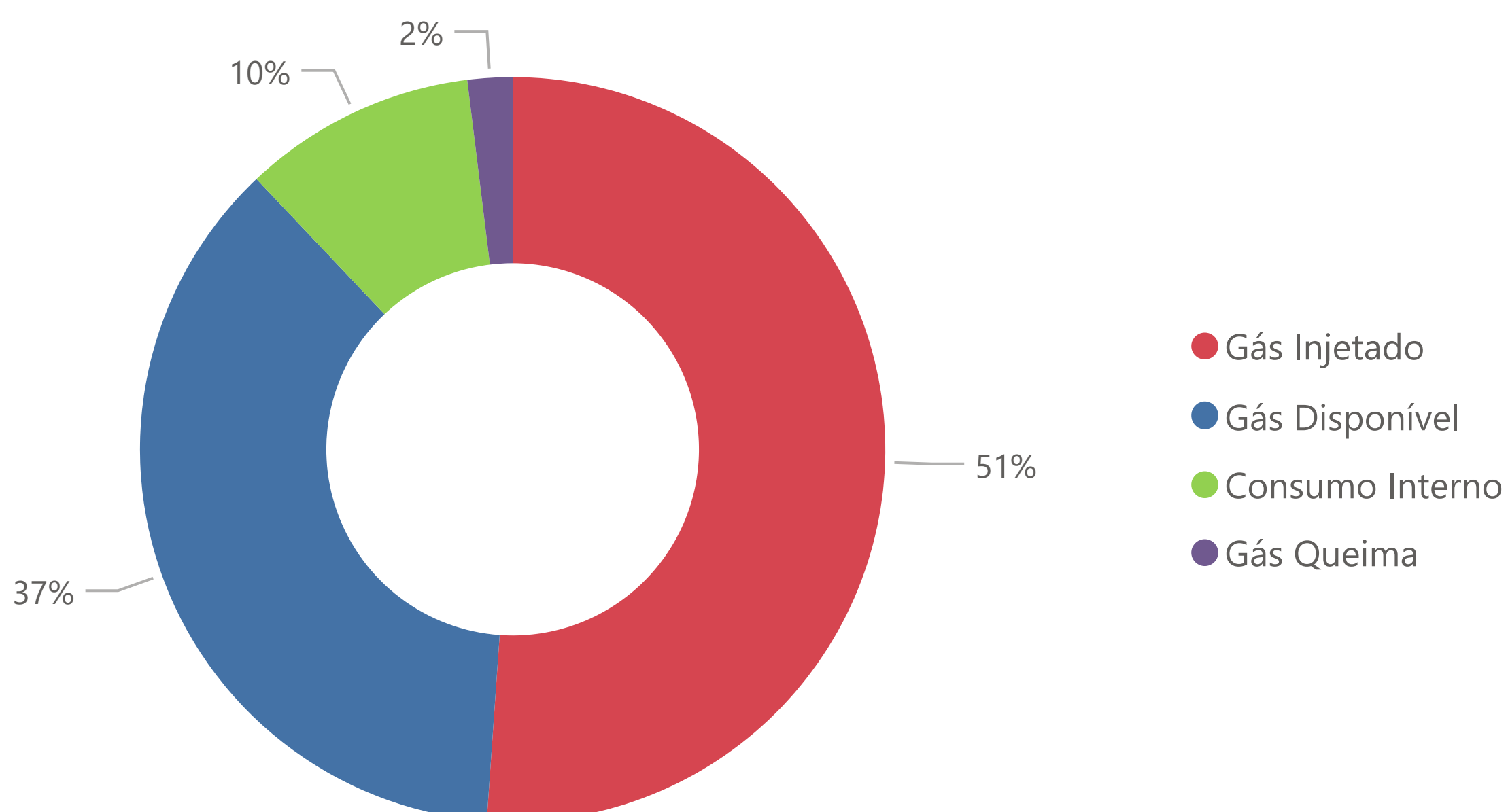
Bacia

Todos

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	8.929	1.633	31.853	68.893	111.036
Solimões	458	100	6.200	7.105	13.864
Campos	5.150	976	6.924	133	12.992
Parnaíba	30	7	3.589		3.626
Recôncavo	127	48	1.897	222	2.274
Camamu	63	3	1.881		1.947
Potiguar	225	47	794		961
Alagoas	2	14	890	4	910
Amazonas	2	56	459		518
Espírito Santo	126	14	386		458
Tucano Sul	2	0	119		122
Paraná			26		26
Sergipe	3	9	2		14
Barreirinhas		0			0
<b>Total</b>	<b>15.118</b>	<b>2.907</b>	<b>55.021</b>	<b>76.357</b>	<b>148.747</b>

### Movimentação de gás natural por destinação (Mm<sup>3</sup>/d)



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

**Distribuição da produção dos campos do Pré-sal**

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	870.433	0	42.353	0	1.136.823	0
+ Búzios	574.105	0	23.349	0	720.964	0
+ Mero	176.797	0	11.537	0	249.364	0
+ Sapinhoá	173.363	0	8.604	0	227.481	0
+ Sépia	132.901	0	3.887	0	157.350	0
+ Atapu	123.875	0	4.580	0	152.682	0
+ Sururu	77.982	0	2.933	0	96.430	0
+ Lapa	55.599	0	2.371	0	70.515	0
+ Sul de Tupi	51.605	0	2.371	0	66.518	0
+ Jubarte	45.611	36.343	2.071	532	58.638	39.692
+ Berbigão	51.596	0	776	0	56.478	0
+ Oeste de Atapu	25.724	0	951	0	31.706	0
+ Sépia Leste	18.245	0	534	0	21.601	0
+ Sul de Berbigão	19.767	0	280	0	21.528	0
+ Marlim Leste	12.549	50.599	274	922	14.271	56.400
+ Marlim Sul	12.820	84.106	188	1.890	14.003	95.993
+ Albacora	9.283	17.525	333	250	11.377	19.100
+ Anc_Mero	6.412	0	418	0	9.044	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.912	0	194	0	5.133	0
+ Anc_Tupi	3.866	0	178	0	4.983	0
+ Tambuatá	3.706	0	151	0	4.653	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.276	0	113	0	2.986	0
+ Barracuda	2.222	18.249	37	247	2.453	19.802
+ Caratinga	2.051	1.709	34	23	2.264	1.855
+ Anc_Norte_Atapu	1.435	0	53	0	1.768	0
+ Nordeste de Sapinhoá	473	0	23	0	621	0
+ Marlim	296	18.283	12	282	372	20.057
+ Voador	154	0	6	0	194	0
+ Anc_Brava	11	0	0	0	13	0
<b>Total</b>	<b>2.459.067</b>	<b>226.815</b>	<b>108.612</b>	<b>4.147</b>	<b>3.142.215</b>	<b>252.900</b>

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

10 - Outubro

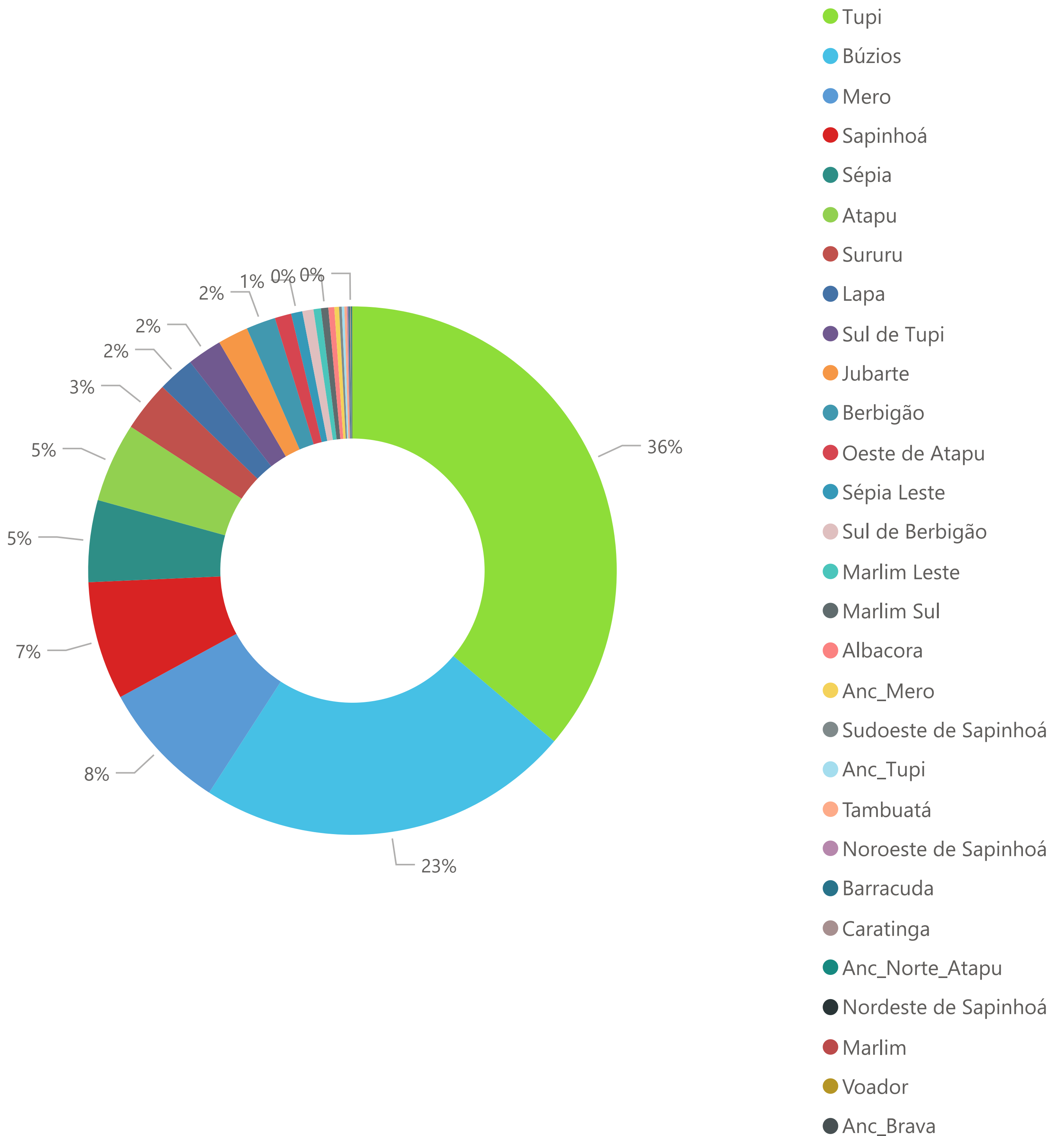
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

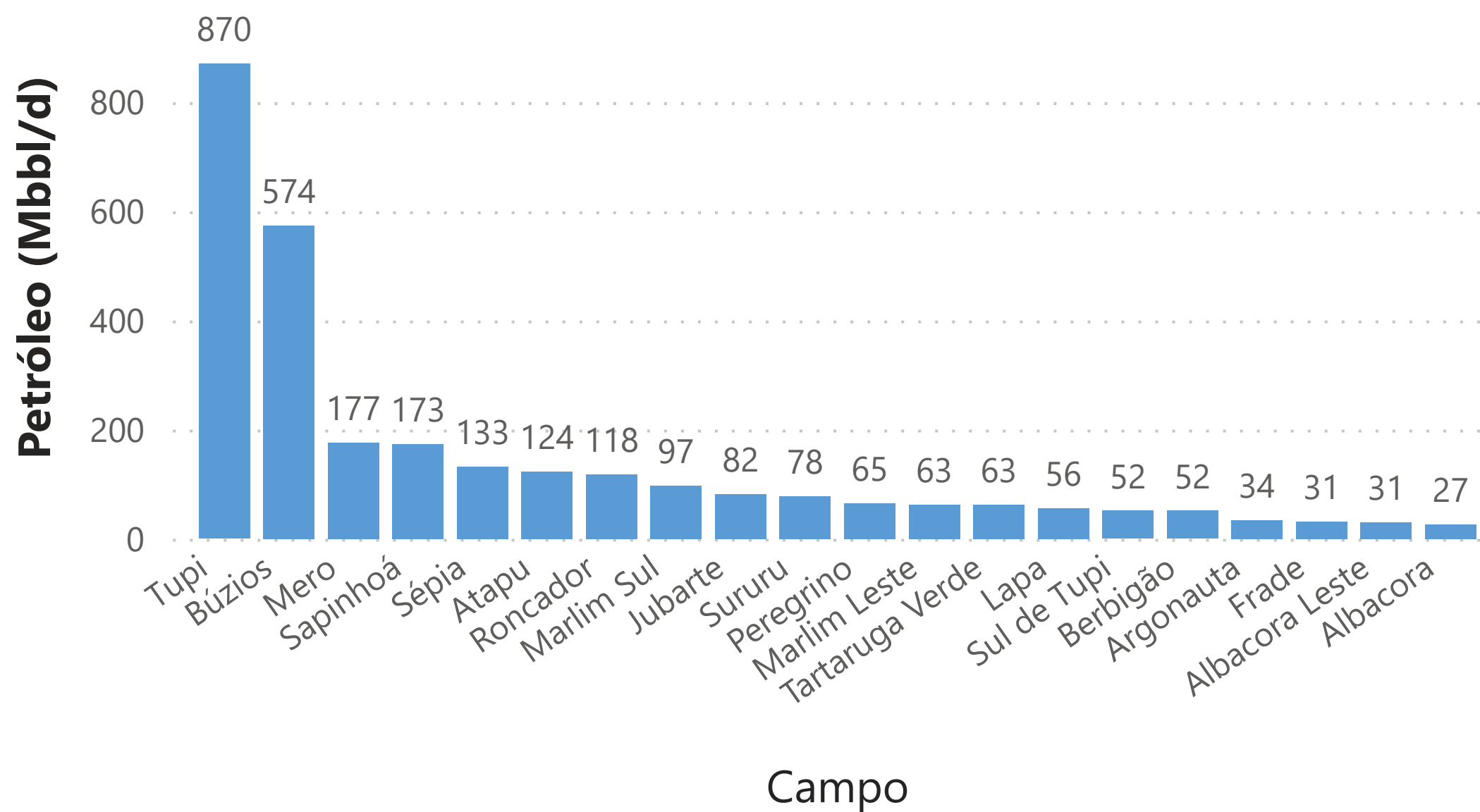
Mês

10 - Outubro

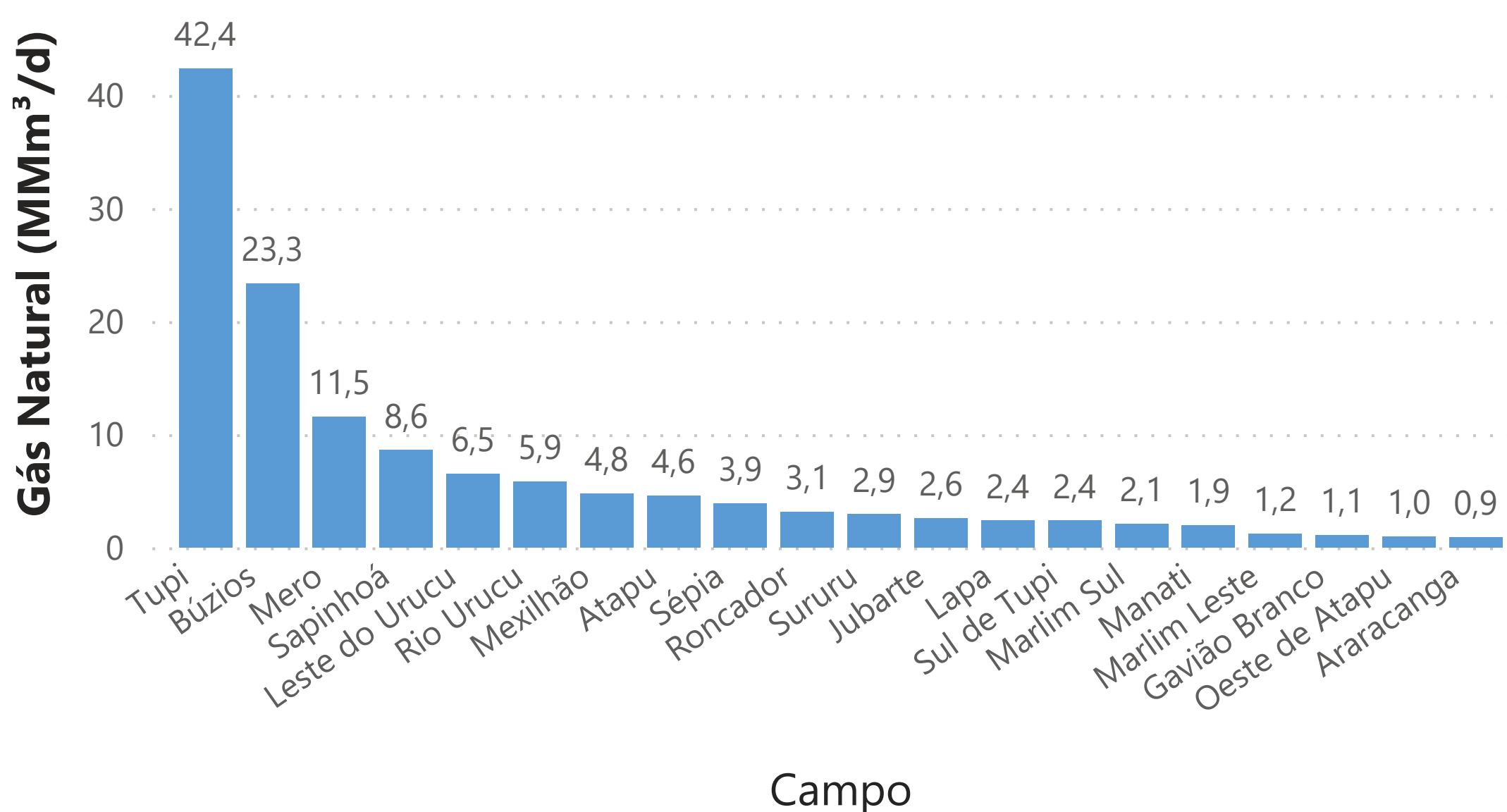
Campo

Todos

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



### Os 20 campos que produziram gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)



Filtros:

Ano

2022

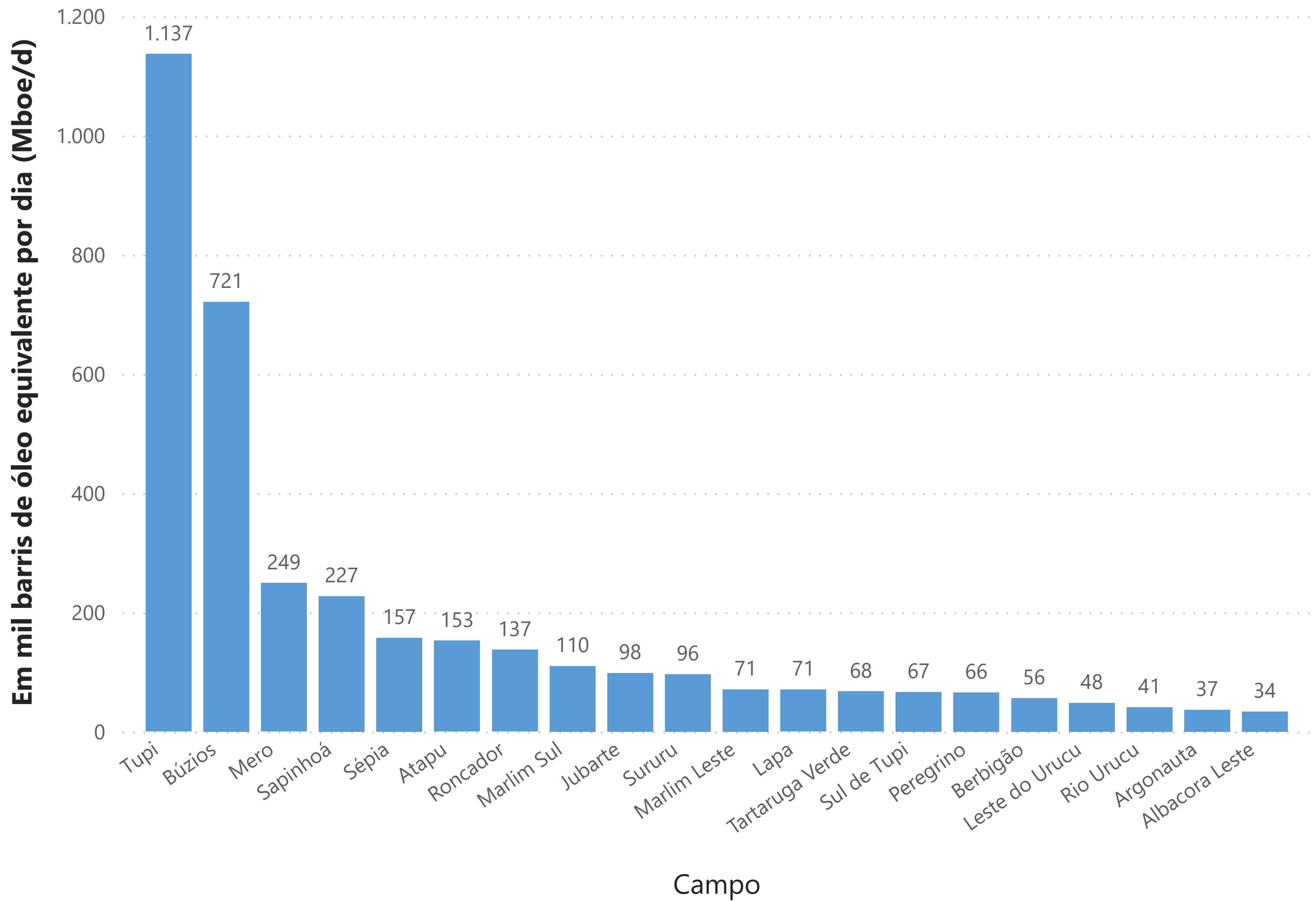
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

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	53.509
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.031
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.235
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.666
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.343
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.286
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.426
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.773
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.415
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.551
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.915
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.799
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.212
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.631
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.148
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.555
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.173
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.925
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	29.711
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.497
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.177
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.698
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.326
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	27.479
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.149
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.758
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	26.741
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.861
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	25.586
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	25.544

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

10 - Outubro

Poço

Todos

### Os 30 poços com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.197
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.043
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.938
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.778
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.205
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.977
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.871
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.871
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.839
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.779
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.568
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.482
7-RO-111HP-RJS	Roncador	Campos	Mar	1.461
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.458
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.456
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.429
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.406
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.382
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.330
7-MXL-18HA-SPS	Mexilhão	Santos	Mar	1.315
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.312
7-LL-70-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.291
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.224
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.224
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.211
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.176
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.159
7-SPH-17-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.155
7-LL-46-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.149
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.140

**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.340
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.427
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	65.078
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.251
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.432
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.352
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.283
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.113
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.862
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.390
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.412
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	51.986
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	47.501
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.324
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.512
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	41.923
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.788
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	39.084
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.192
7-SPH-20D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	36.532
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.224
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.868
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	34.531
7-LL-15D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	34.167
3-BRSA-1184-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.893
3-BRSA-1172-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	33.118
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.942
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	32.563
7-LL-119D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	32.127
8-LL-87D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	31.531
<b>Total</b>				<b>1.393.748</b>

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

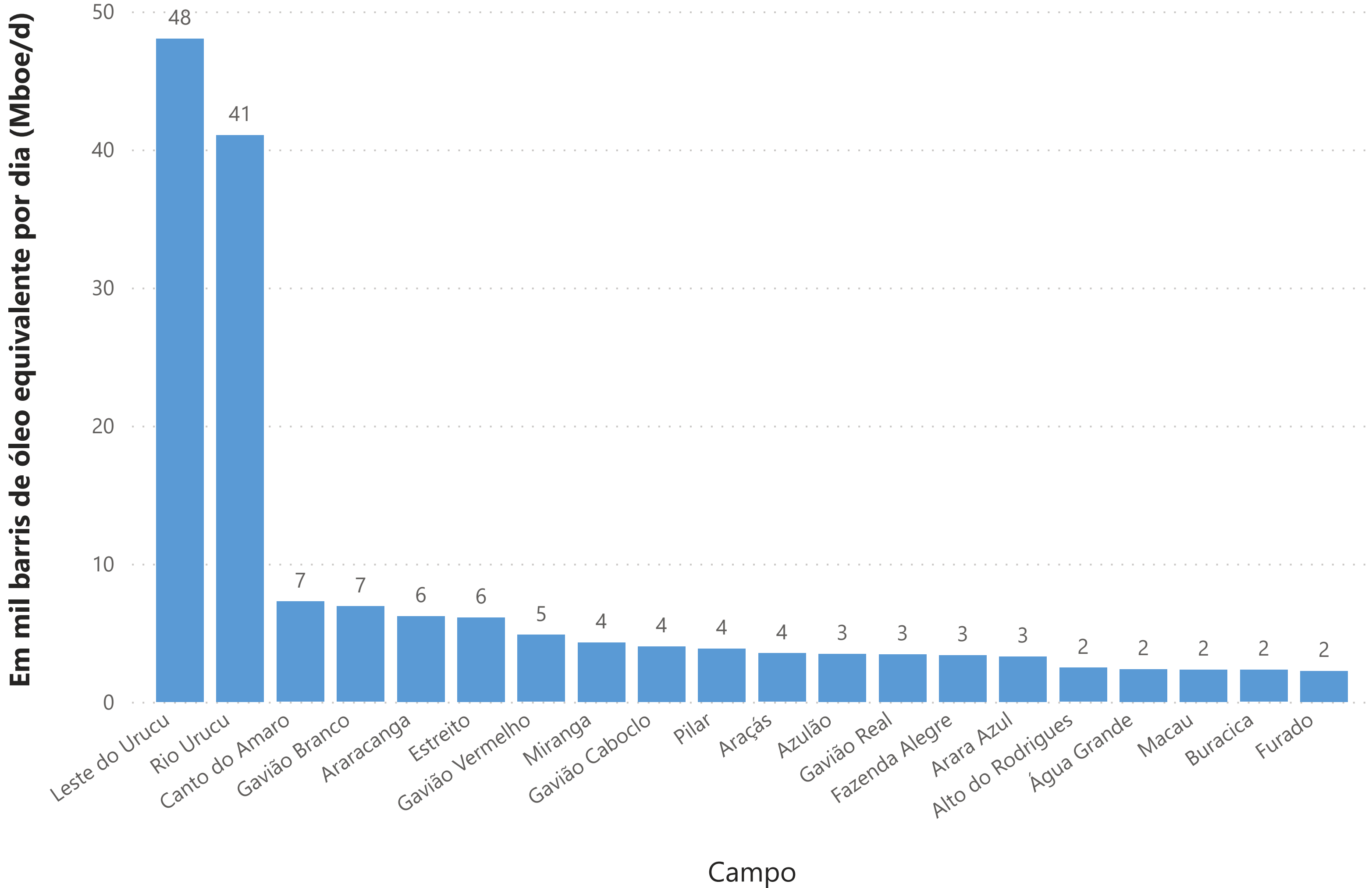
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2022

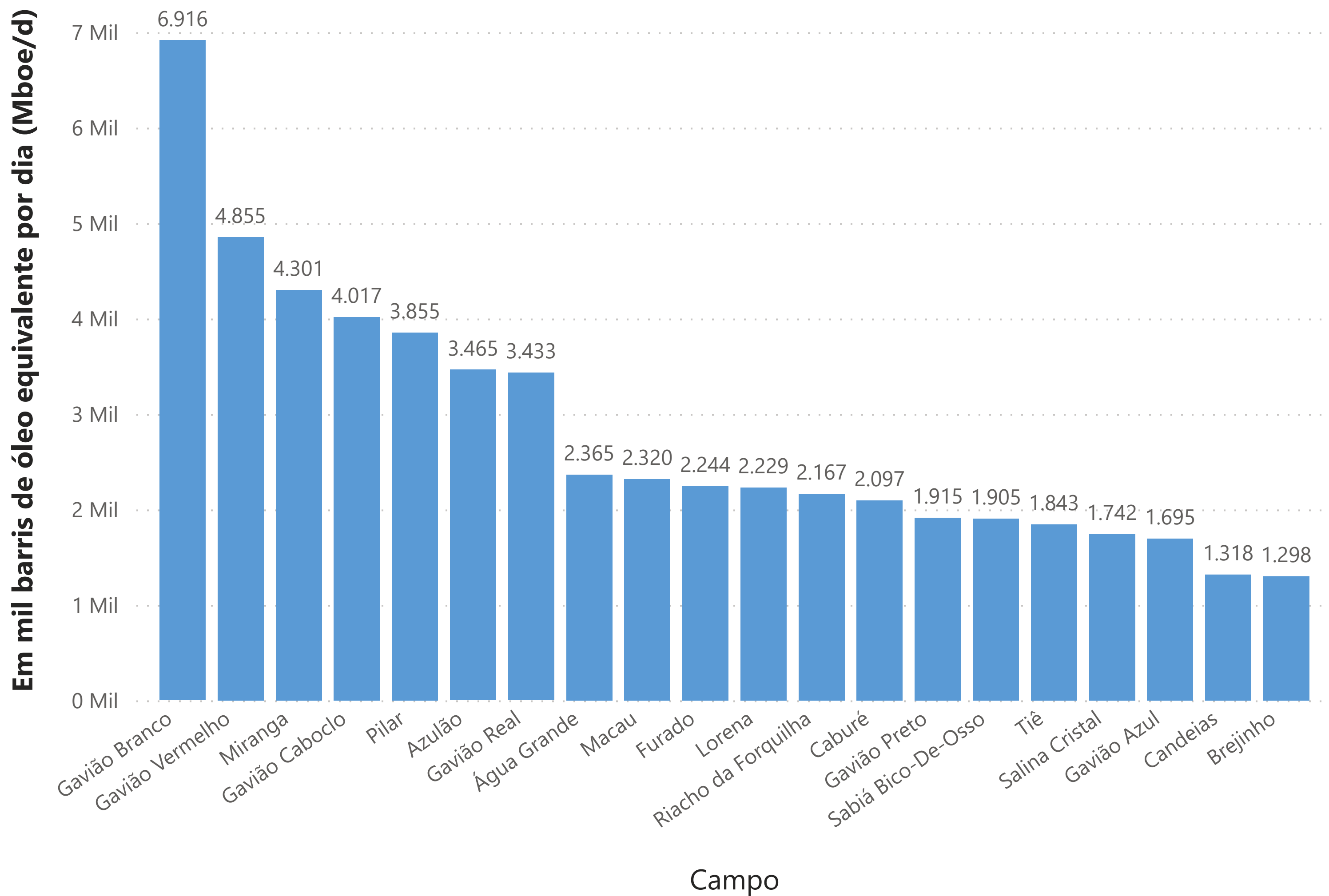
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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





Filtros:

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

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	827,74
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	621,93
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	487,41
7-PIR-277D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	477,19
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	462,49
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	396,03
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	357,71
7-FSR-61-ES	Fazenda São Rafael	Espírito Santo	Terra	352,25
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	351,93
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	334,97
7-LUC-69HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	334,50
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330,78
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	318,35
7-RFQ-30D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	318,17
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	314,10
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	307,20
7-CAM-1545D-RN	Canto Do Amaro	Potiguar	Terra	301,02
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	296,96
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	296,79
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	287,66
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	282,77
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	276,28
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	268,74
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	265,84
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	261,54
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259,75
7-TIE-5HA-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	259,70
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	259,02
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	242,77
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	237,21

### Os 30 poços terrestres com maior produção de gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	602
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	518
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	489
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	488
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	487
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	426
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	402
7-RUC-56HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	398
3-BRSA-1106DA-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	391
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	358
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	349
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	314
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	304
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	299
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	288
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	285
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	270
1-OGX-110-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	269
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244
1-OGX-121-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	244
3-PGN-7D-MA	Gavião Vermelho	Parnaíba	Terra	244
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	232
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	224

Filtros:

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Instalação

Todos

### As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm<sup>3</sup>/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
Petrobras 77	166.417	6.719	208.676	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Guanabara	142.294	9.177	200.019	3	Anc_Mero / Mero
Petrobras 74 (P-74)	153.359	6.296	192.961	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	148.864	6.309	188.544	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	151.034	5.584	186.156	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	151.145	4.421	178.951	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
FPSO Cidade de Maricá	144.736	5.340	178.324	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	149.345	3.989	174.436	9	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	118.229	6.578	159.606	7	Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	112.256	5.839	148.982	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	111.422	5.394	145.348	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	106.045	6.087	144.329	8	Tupi
Petrobras 69	108.391	5.700	144.243	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	107.025	4.928	138.024	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 75 (P-75)	109.171	4.176	135.437	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Ilha Bela	102.414	5.062	134.252	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Paraty	98.939	4.321	126.117	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	77.610	3.873	101.969	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	81.264	897	86.903	11	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 58	65.210	2.447	80.604	11	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Cidade de Caraguatatuba	55.599	2.371	70.515	4	Lapa
Petrobras 40	54.385	917	60.154	15	Marlim / Marlim Sul
FPSO Pioneiro de Libra	40.915	2.778	58.390	1	Anc_Mero / Mero
Polo Arara	6.328	7.341	52.502	34	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Peregrino A	50.358	65	50.766	13	Peregrino
Petrobras 52	43.514	733	48.126	15	Roncador
Petrobras 53	42.100	786	47.042	7	Marlim Leste
FPSO Espírito Santo	41.813	404	44.358	21	Abalone / Argonauta / Ostra
Petrobras 62	28.086	1.847	39.705	12	Roncador
Petrobras 50	32.090	530	35.424	13	Albacora / Albacora Leste

**Filtros:**

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

Instalação

Todos

**Os 20 campos com maior queima neste mês**

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	501
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	496
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	208
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	168
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	146
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	103
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	84
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	82
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	82
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	73
Albacora Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	67
Albacora	Campos	Mar	PETROBRAS	66
Sururu	Santos	Mar	PETROBRAS	62
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	56
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	54
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	46
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	45
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	35
Pampo	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	25
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	25
<b>Total</b>				<b>2.425</b>

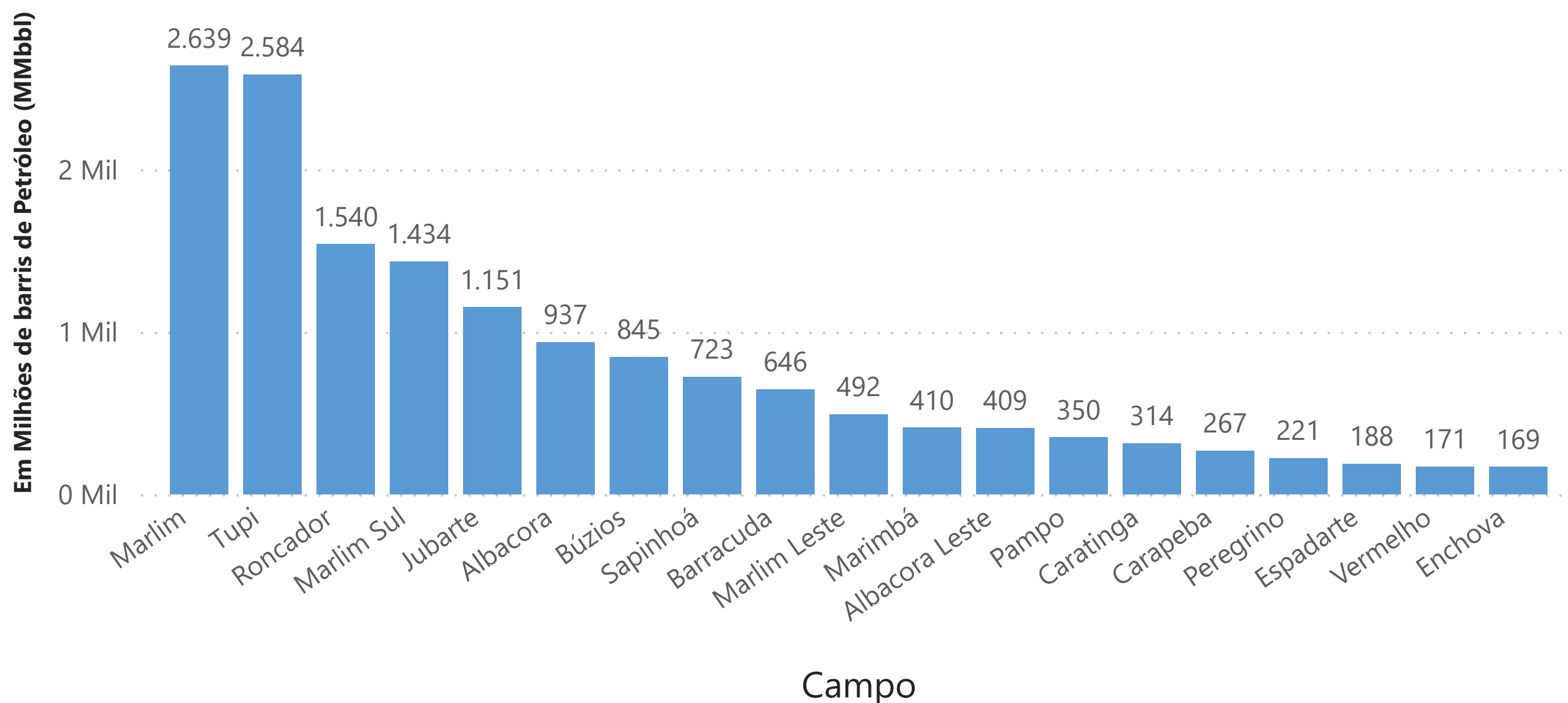
**Filtros:**

Ano:

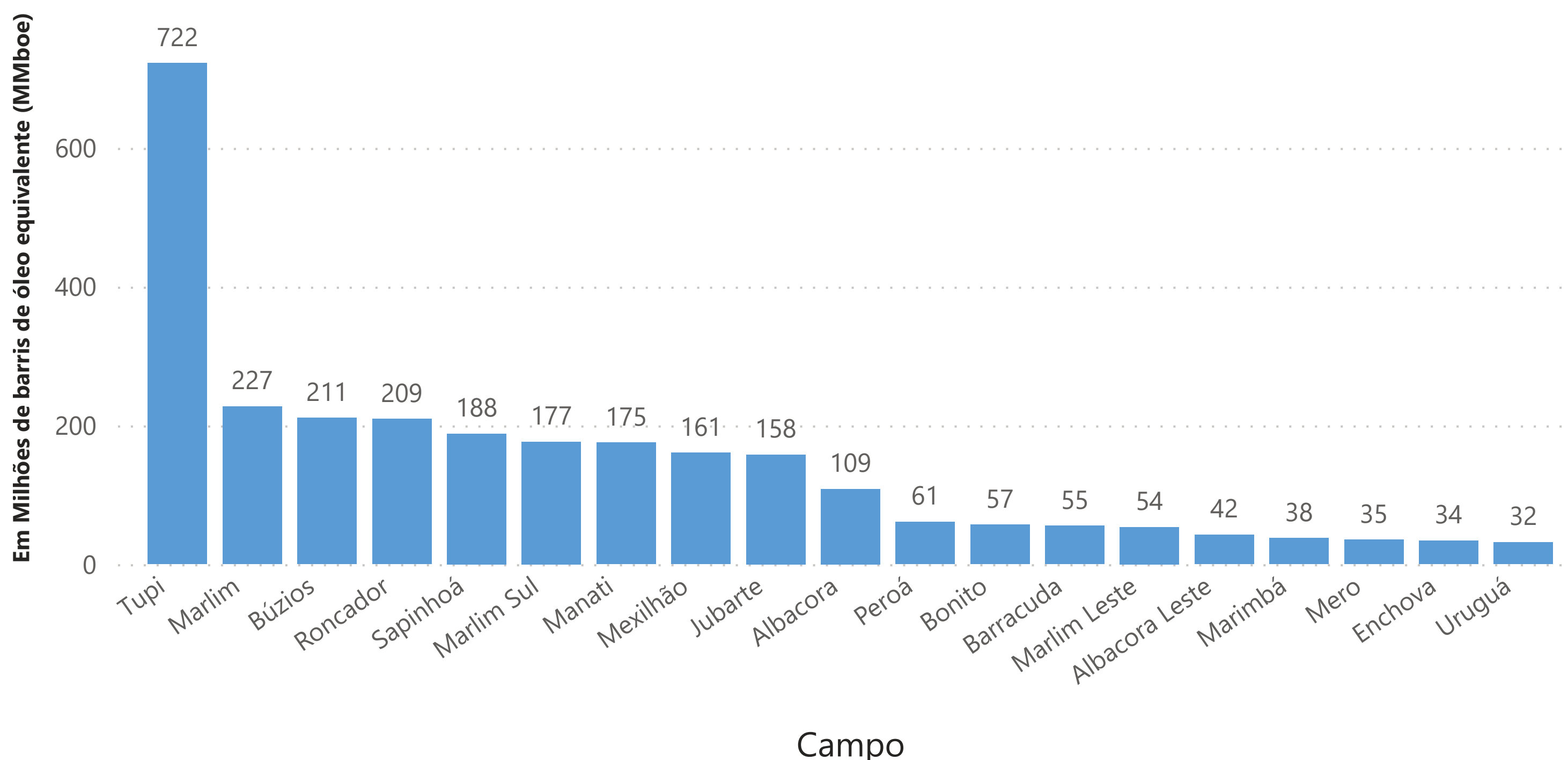
Mês:

Campo:

**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

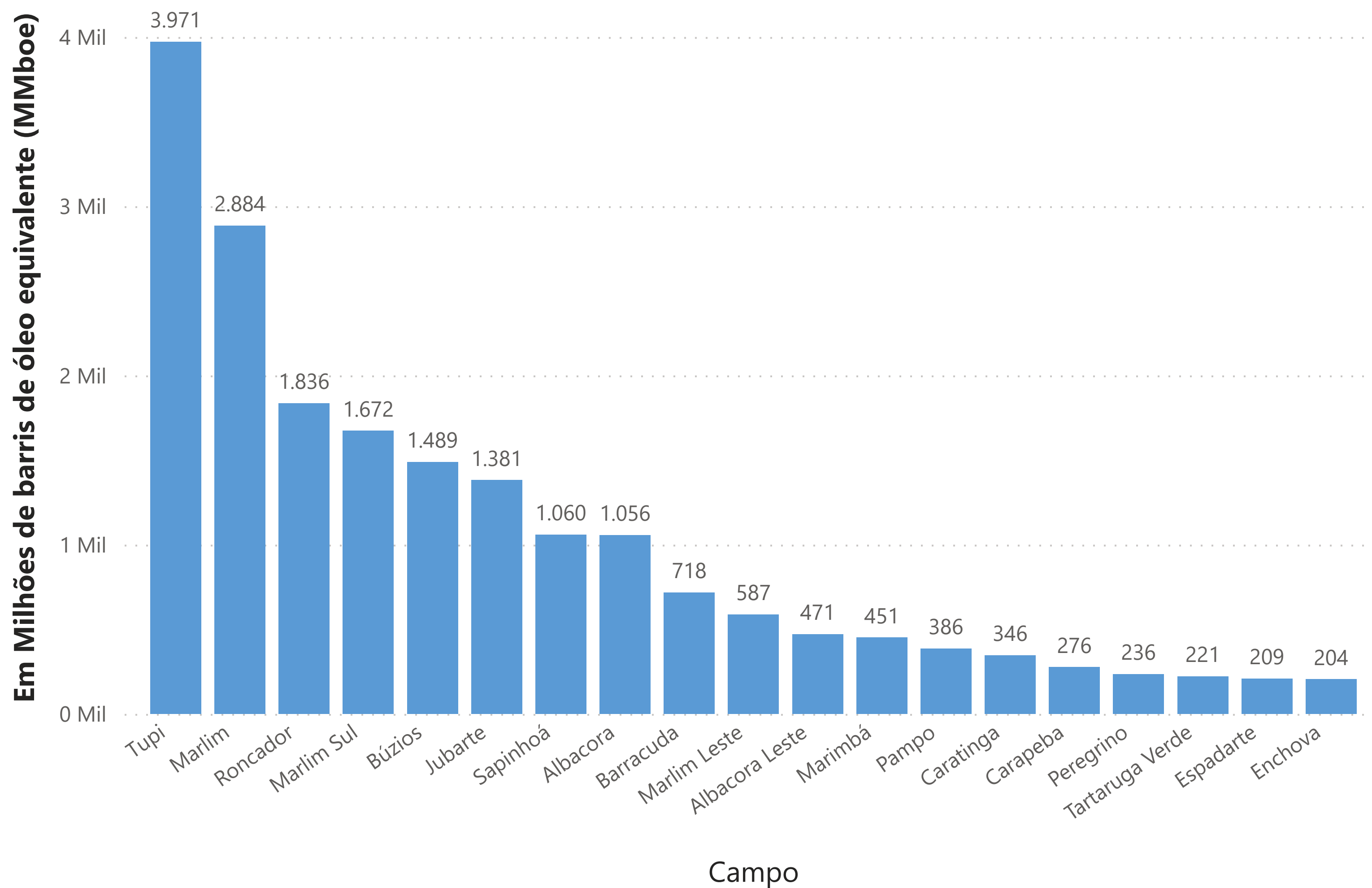
Mês

10 - Outubro

Campo

Todos

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



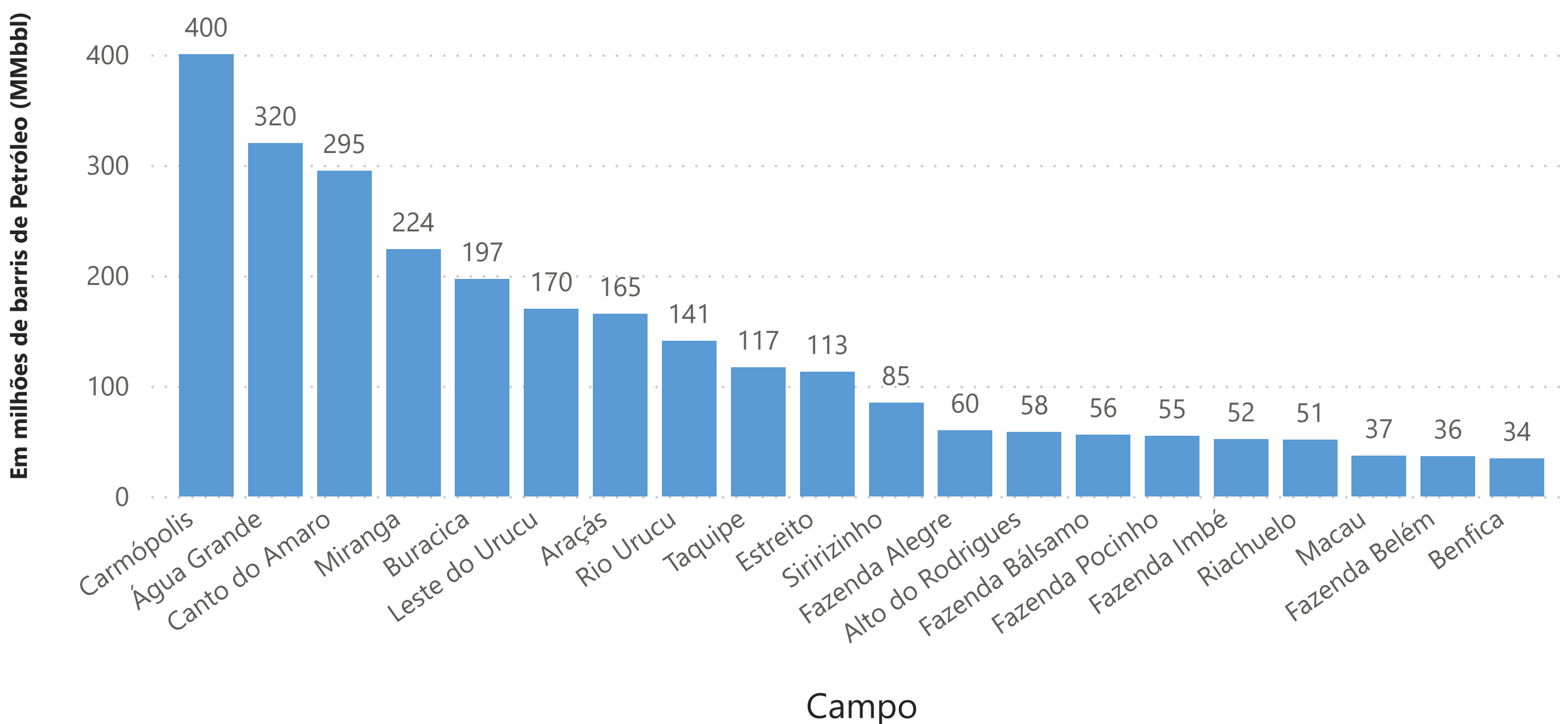
**Filtros:**

Ano:

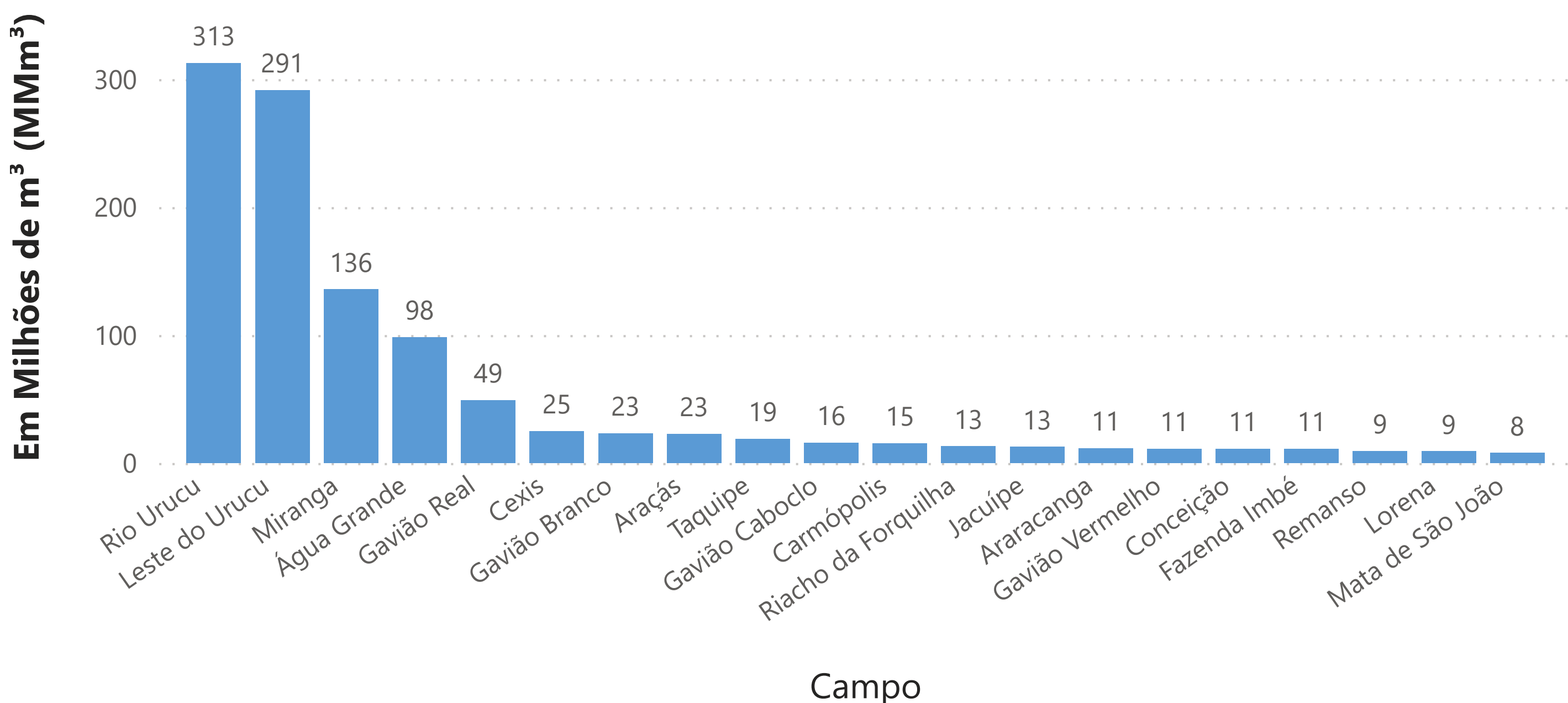
Mês:

Campo:

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



### 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)



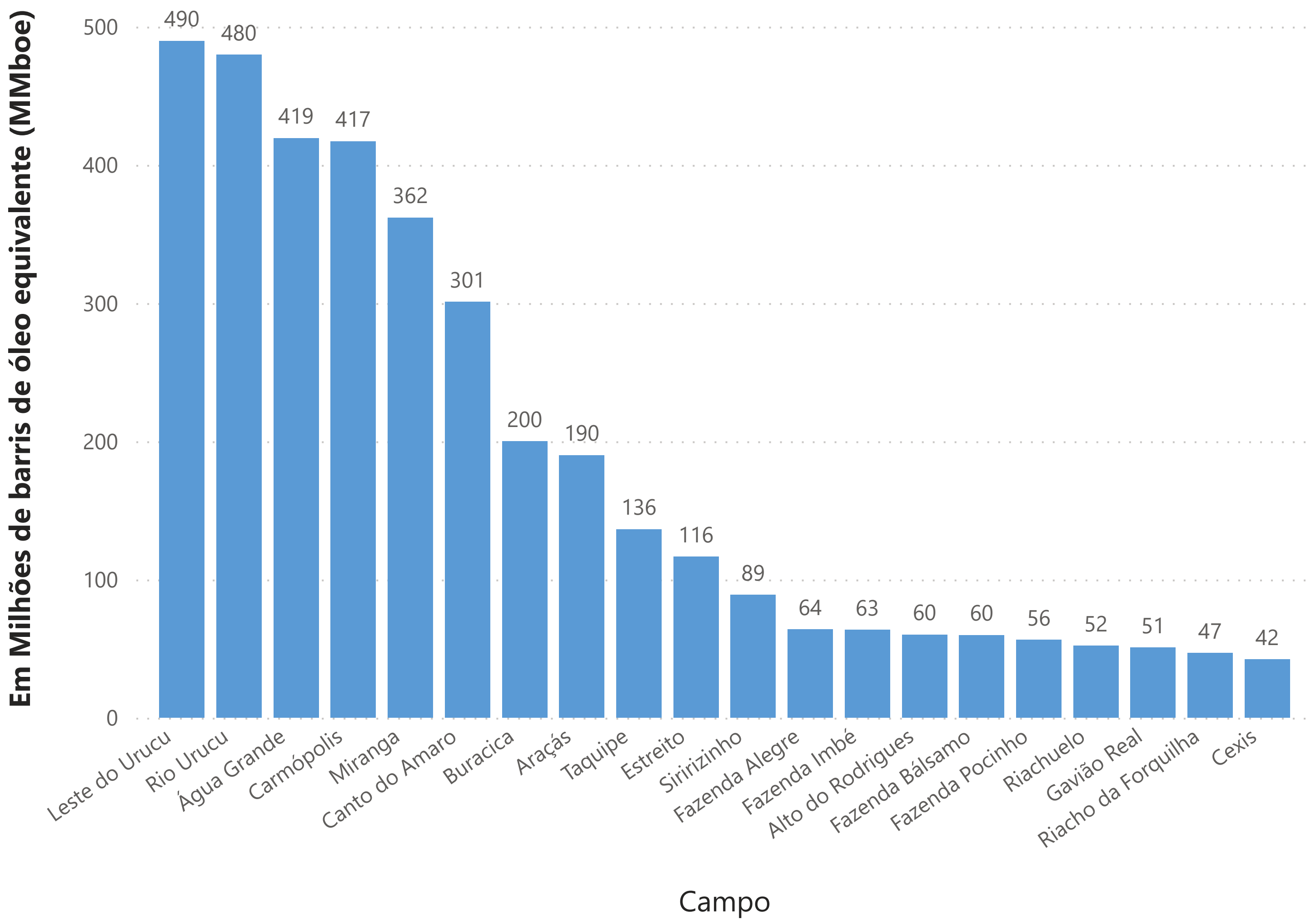
**Filtros:**

Ano: 2022

Mês: 10 - Outubro

Campo: Todos

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



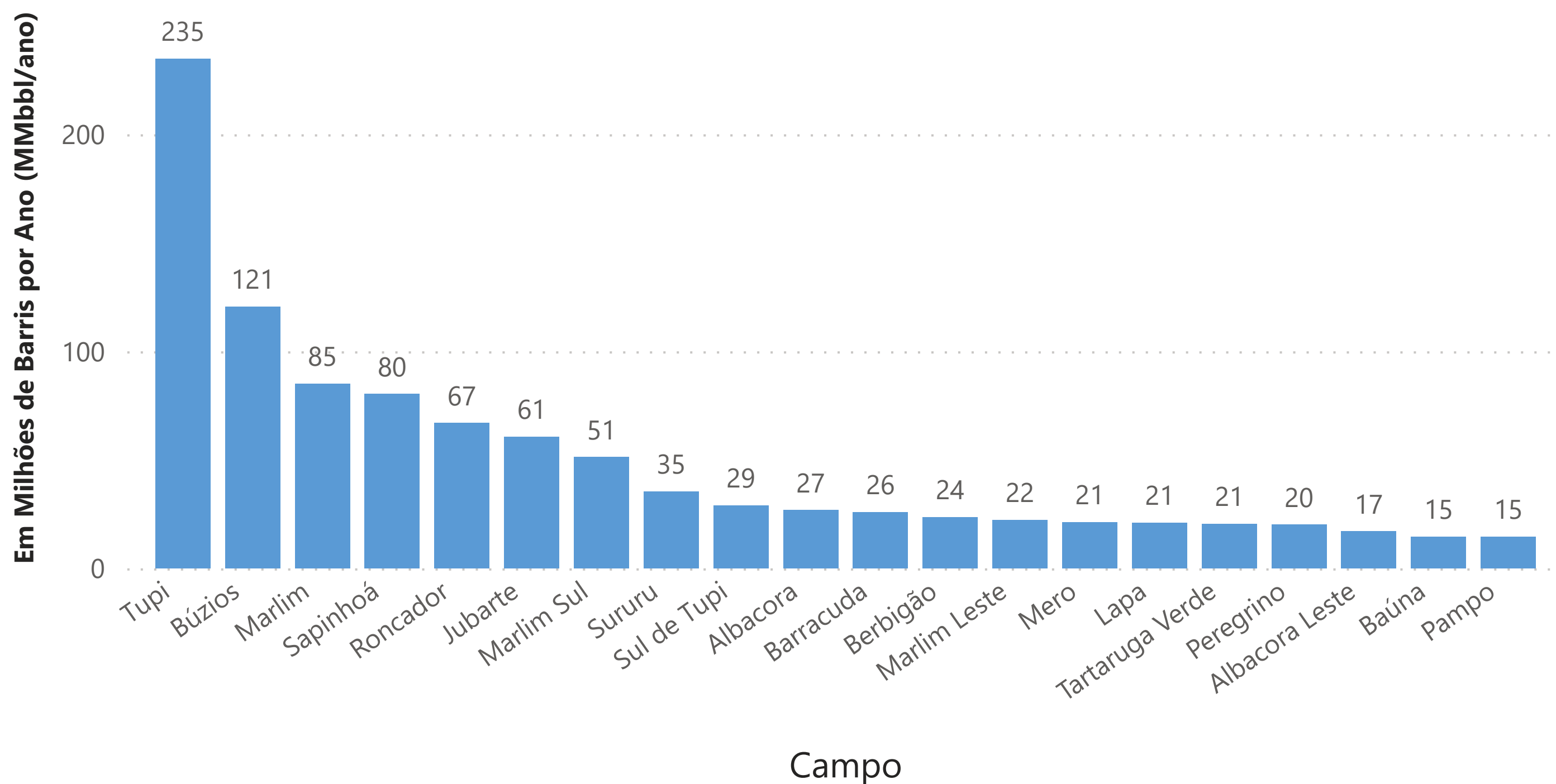
**Filtros:**

Ano:

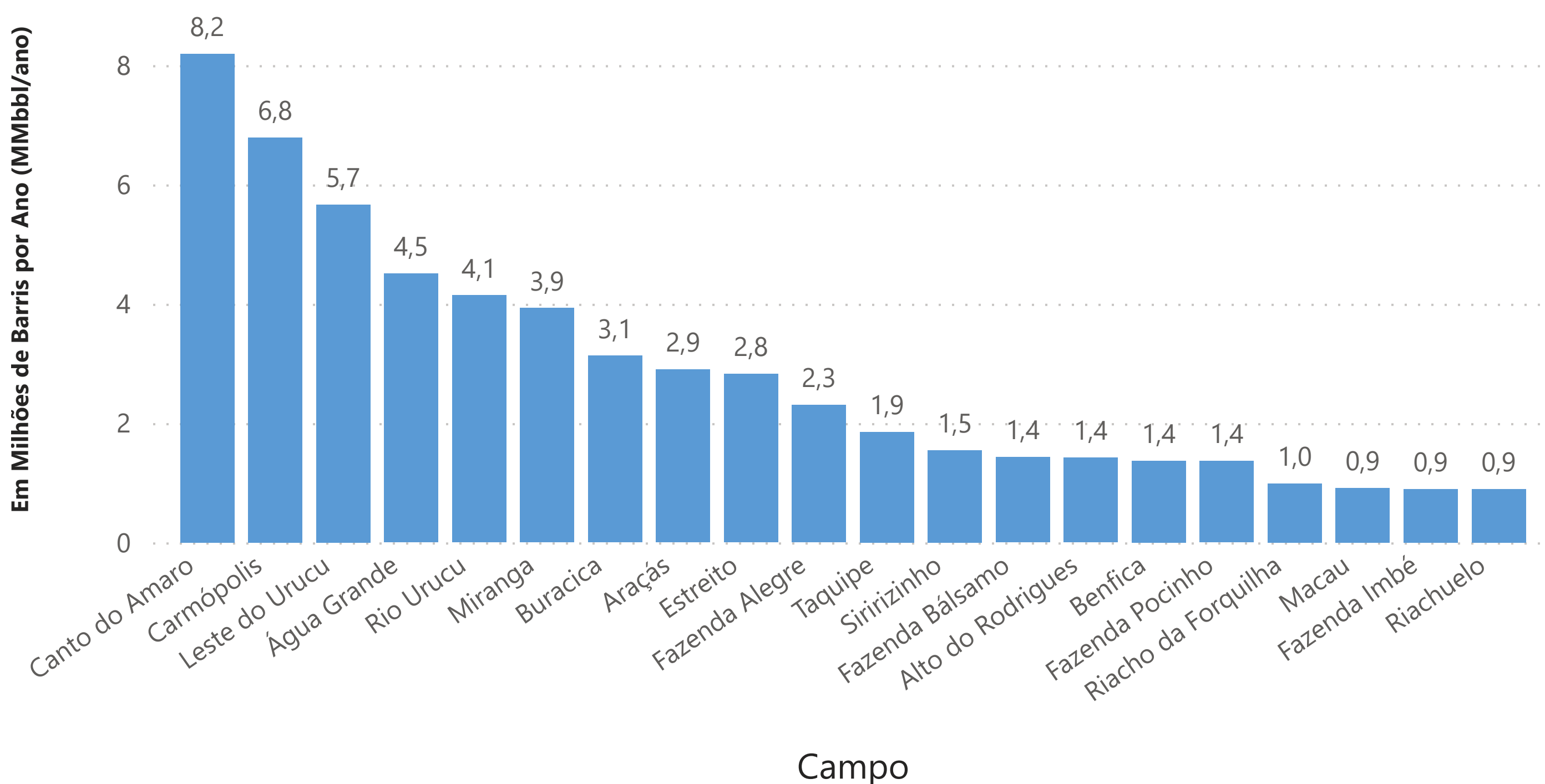
Mês:

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

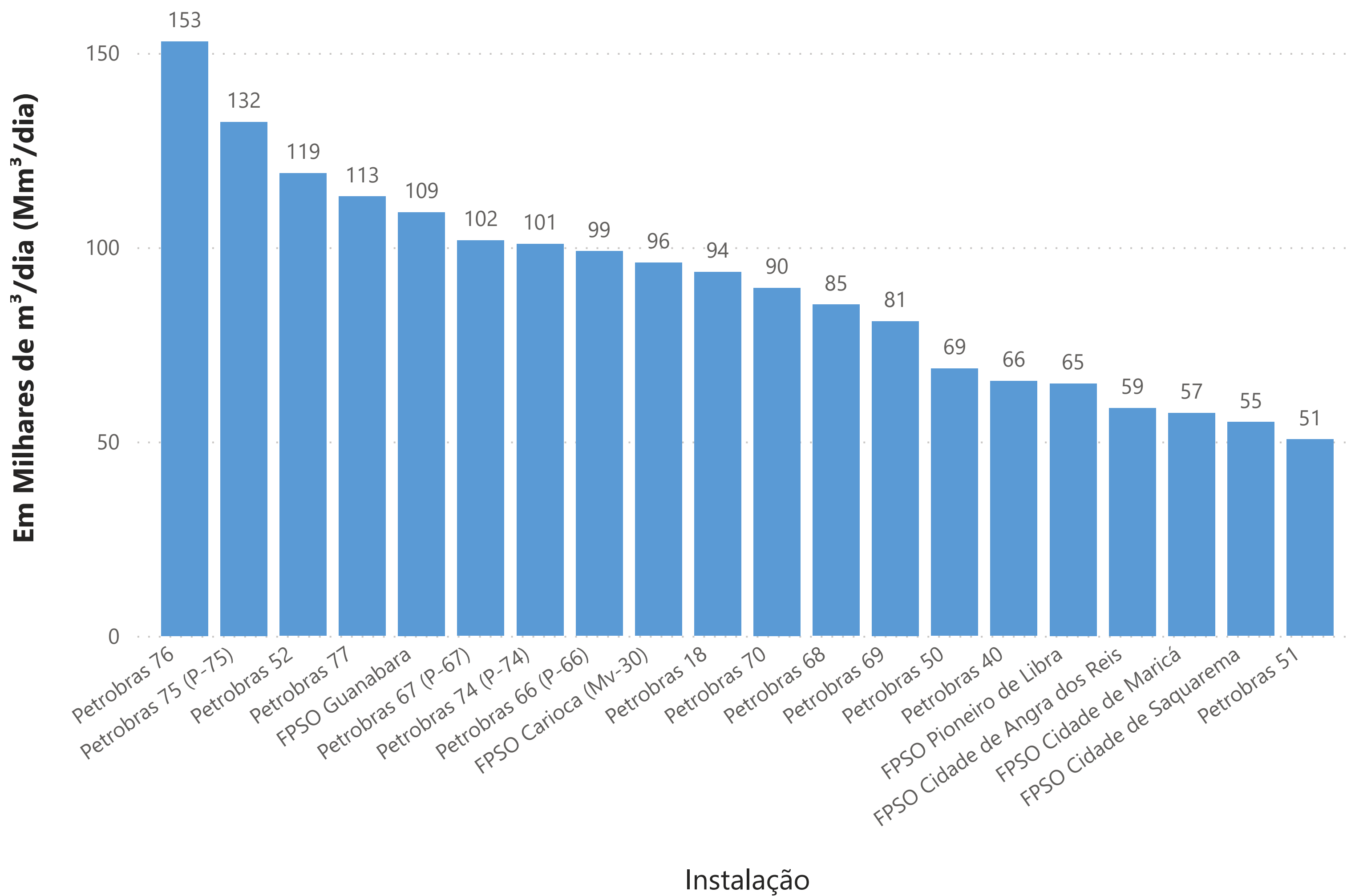
Mês

10 - Outubro

Instalação

Todos

### As 20 instalações marítimas com maior queima de gás natural (Mm<sup>3</sup>/dia)



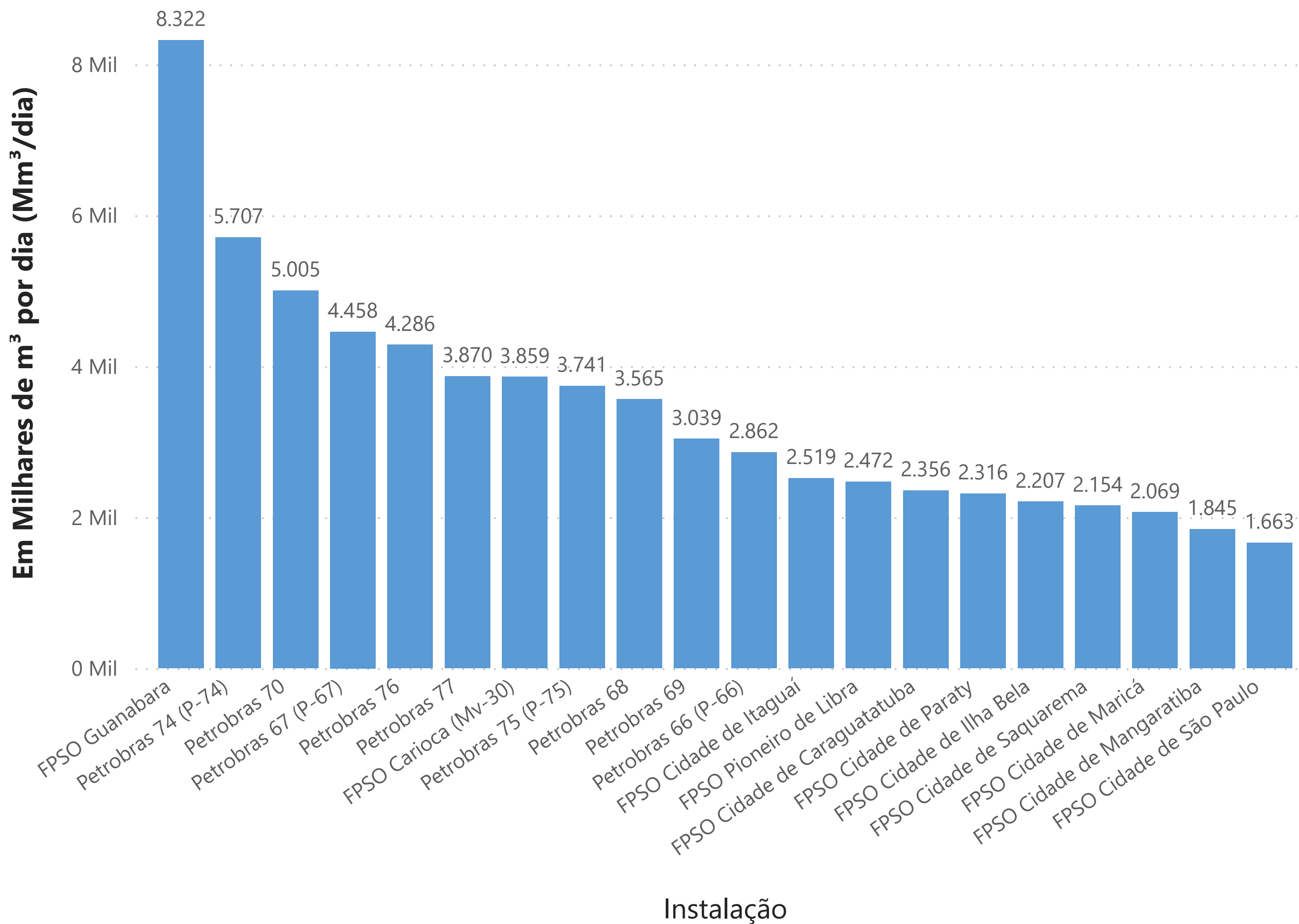
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

**As 20 instalações marítimas com maior injeção de gás natural injetado (Mm<sup>3</sup>/dia)**



Filtros:

Ano

2022

Mês

10 - Outubro

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

