

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

04 - Abril



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 **Abril** de **2024** constam dados de **274** áreas produtoras sendo:

**258** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **53** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **65** são áreas marítimas e **209** 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 **3,194** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **136.676** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,054** 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 **3,194** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-4,8%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **1,7%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **89,8%** 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 **136,68** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **-5,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **-3,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,1%**
- Disponibilizado ao mercado **44,95** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,92** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-30,2%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **1,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,3%** do petróleo e **85,9%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,49%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **25,9%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6525** poços, sendo **509** marítimos e **6016** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **146** poços, foi de **2,488** milhões de bbl/d de petróleo e **106,12** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,156** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-5,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **4,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **77,8%** 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 CO<sub>2</sub> 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.





04 - Abril



2024



04/2024

Número - 164

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 722,73 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 34,85 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: 818 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: Petrobras 77  
Campo de Búzios / Búzios Eco / Tambuatá  
Com total de produção de: 157.535 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: 8,28 milhões de m<sup>3</sup>/d

**Filtros:**

ANO, MES:  ▼

Campo:  ▼

Bacia:  ▼

Ambiente:  ▼

Marginal:  ▼

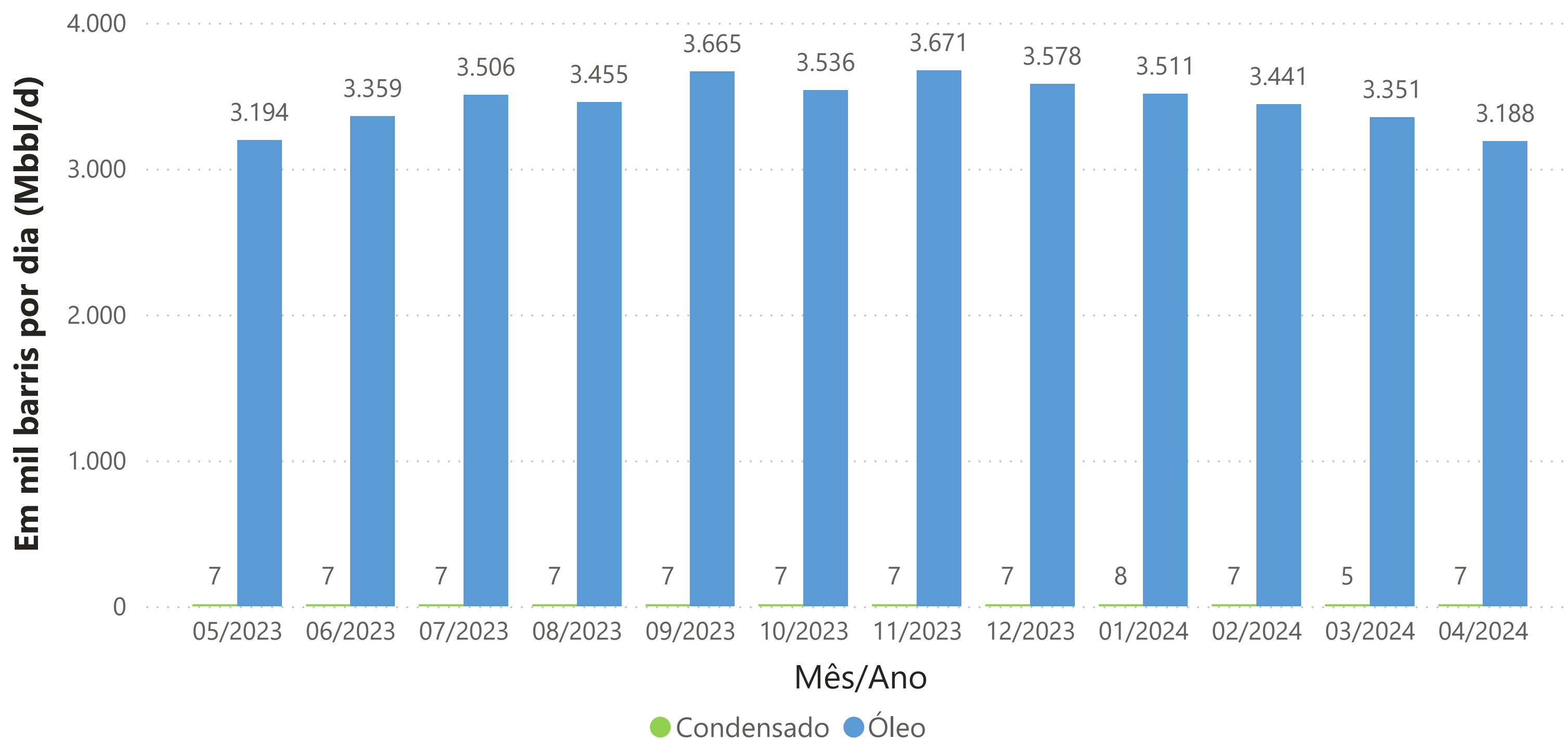
Operador atual:  ▼

Operador da época:  ▼

Maduro:  ▼

Regime Contratual:  ▼

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



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

	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	8	7	5	7
Óleo	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188
<b>Petróleo</b>	<b>3.201</b>	<b>3.367</b>	<b>3.513</b>	<b>3.462</b>	<b>3.672</b>	<b>3.543</b>	<b>3.678</b>	<b>3.585</b>	<b>3.519</b>	<b>3.448</b>	<b>3.356</b>	<b>3.194</b>

\*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

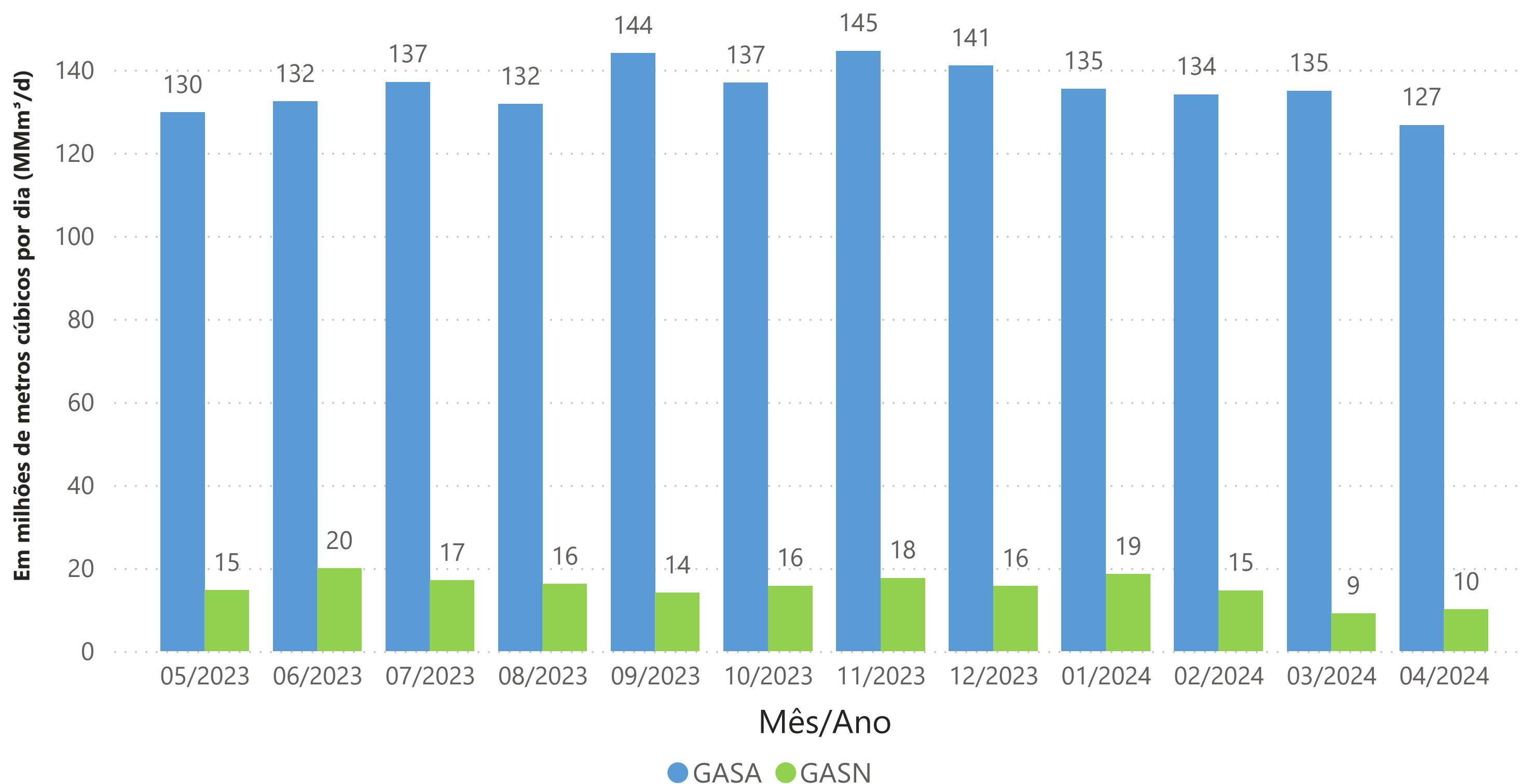
Maduro

Todos

Regime Contratual

Todos

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



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

	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024
GASA	130	132	137	132	144	137	145	141	135	134	135	127
GASN	15	20	17	16	14	16	18	16	19	15	9	10
<b>Gás Total</b>	<b>144</b>	<b>152</b>	<b>154</b>	<b>148</b>	<b>158</b>	<b>153</b>	<b>162</b>	<b>157</b>	<b>154</b>	<b>149</b>	<b>144</b>	<b>137</b>

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

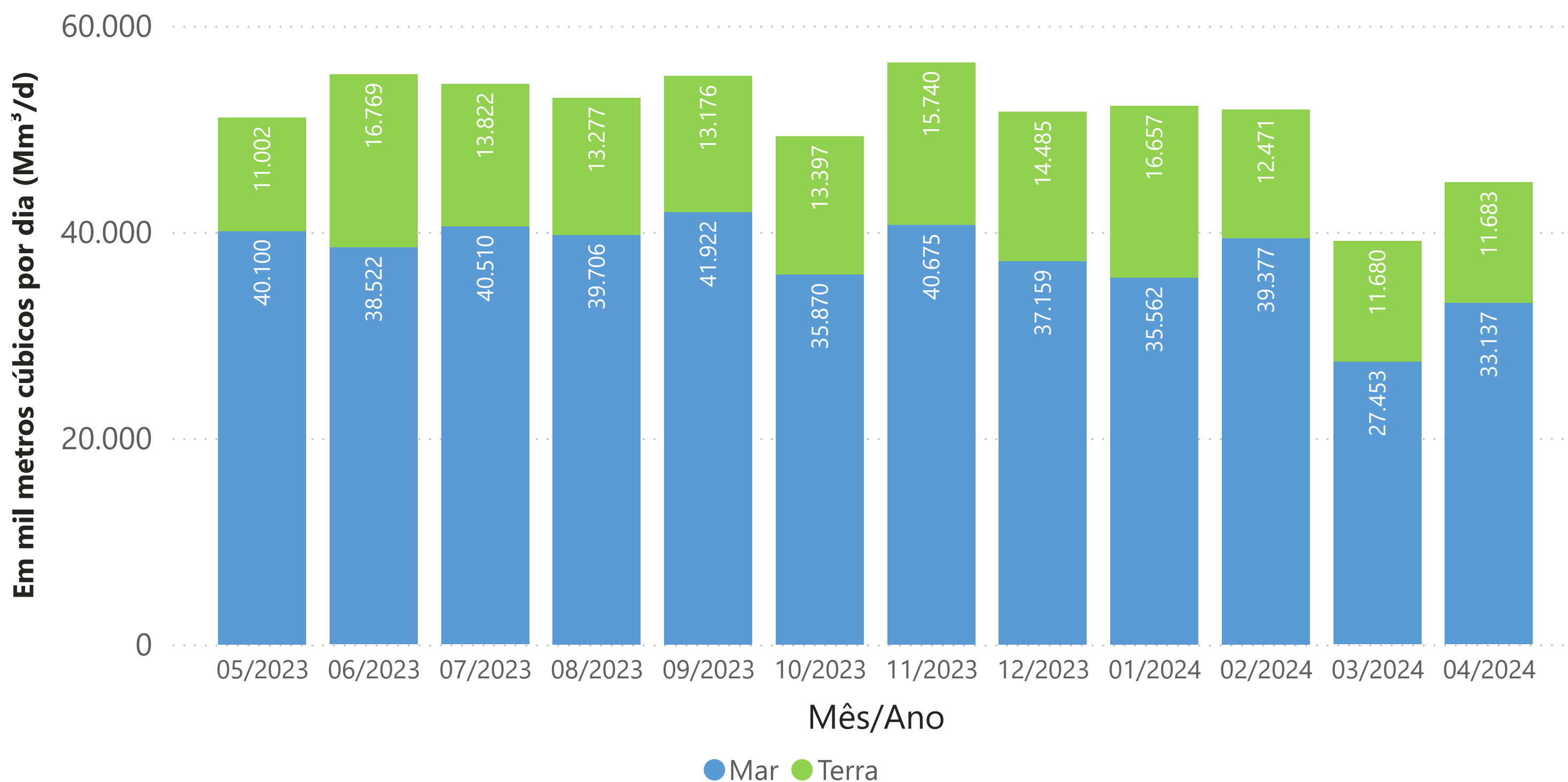
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



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

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.685	144.410	97,1%	55.798	144.410
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.658	152.258	97,0%	57.924	152.258
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.657	154.076	97,2%	59.388	154.076
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.254	147.860	97,5%	54.800	147.860
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388	157.989	97,9%	61.586	157.989
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.624	152.505	97,6%	63.283	152.505
11/2023	16.807	3.663	85.787	55.866	162.123	97,8%	63.807	162.123
12/2023	16.273	3.396	85.617	51.345	156.630	97,8%	63.822	156.630
01/2024	16.452	4.546	81.304	51.625	153.927	97,1%	60.705	153.927
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	55.956	148.635
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	63.468	143.982
04/2024	15.144	3.922	73.277	44.333	136.676	97,1%	56.827	136.676

\* 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

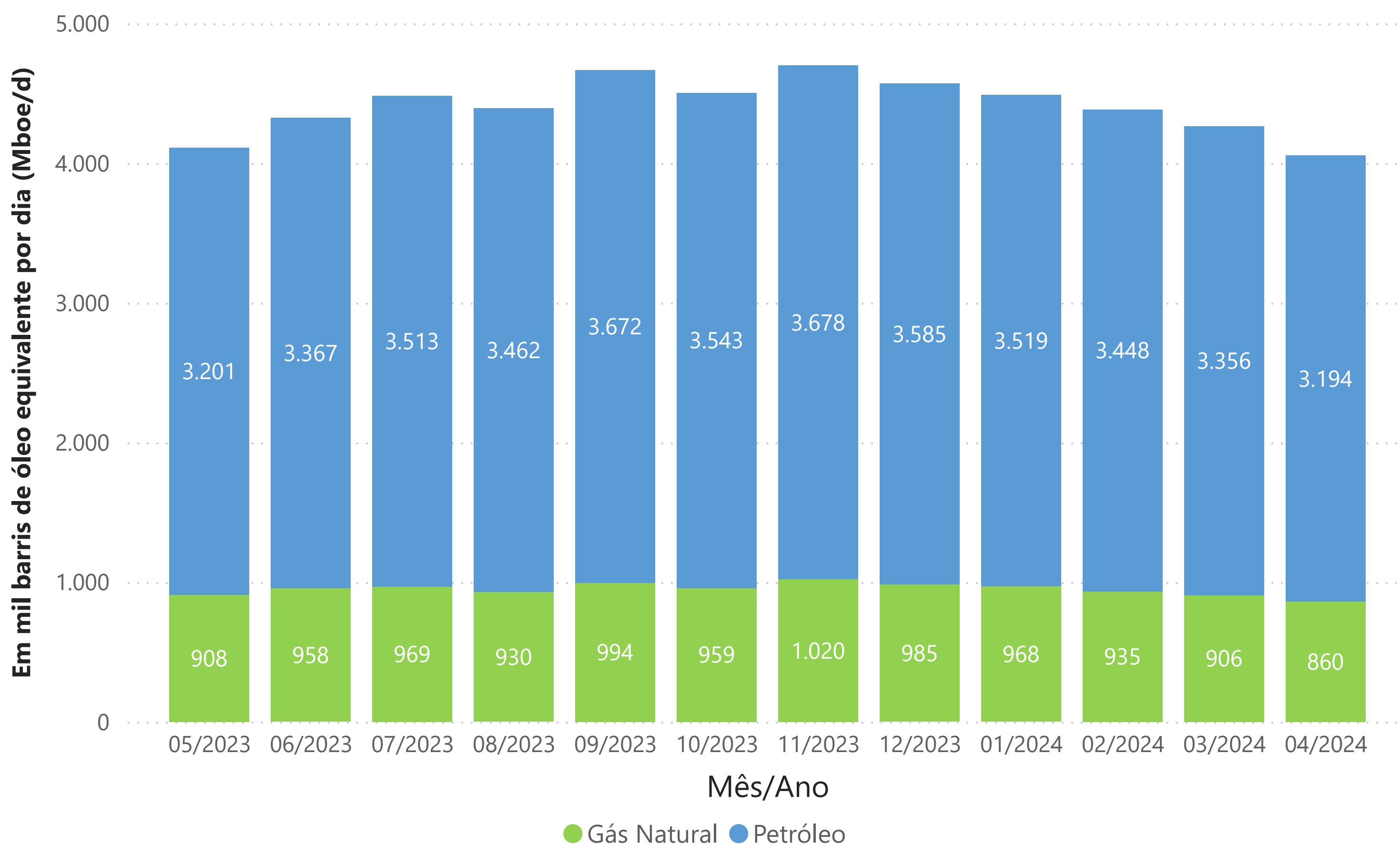
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



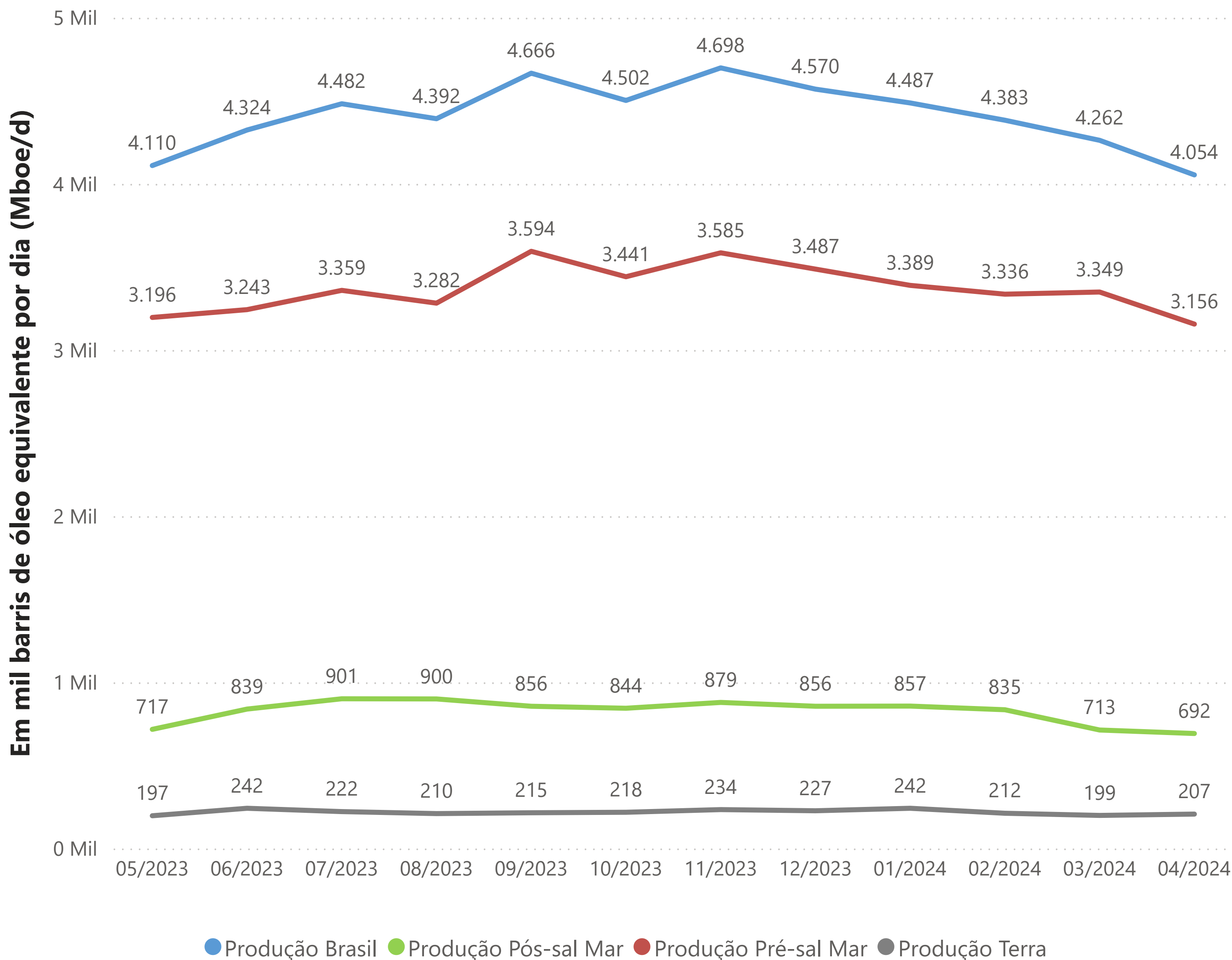
### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024
Petróleo	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194
Gás Natural	908	958	969	930	994	959	1.020	985	968	935	906	860
<b>Produção Total</b>	<b>4.110</b>	<b>4.324</b>	<b>4.482</b>	<b>4.392</b>	<b>4.666</b>	<b>4.502</b>	<b>4.698</b>	<b>4.570</b>	<b>4.487</b>	<b>4.383</b>	<b>4.262</b>	<b>4.054</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:**

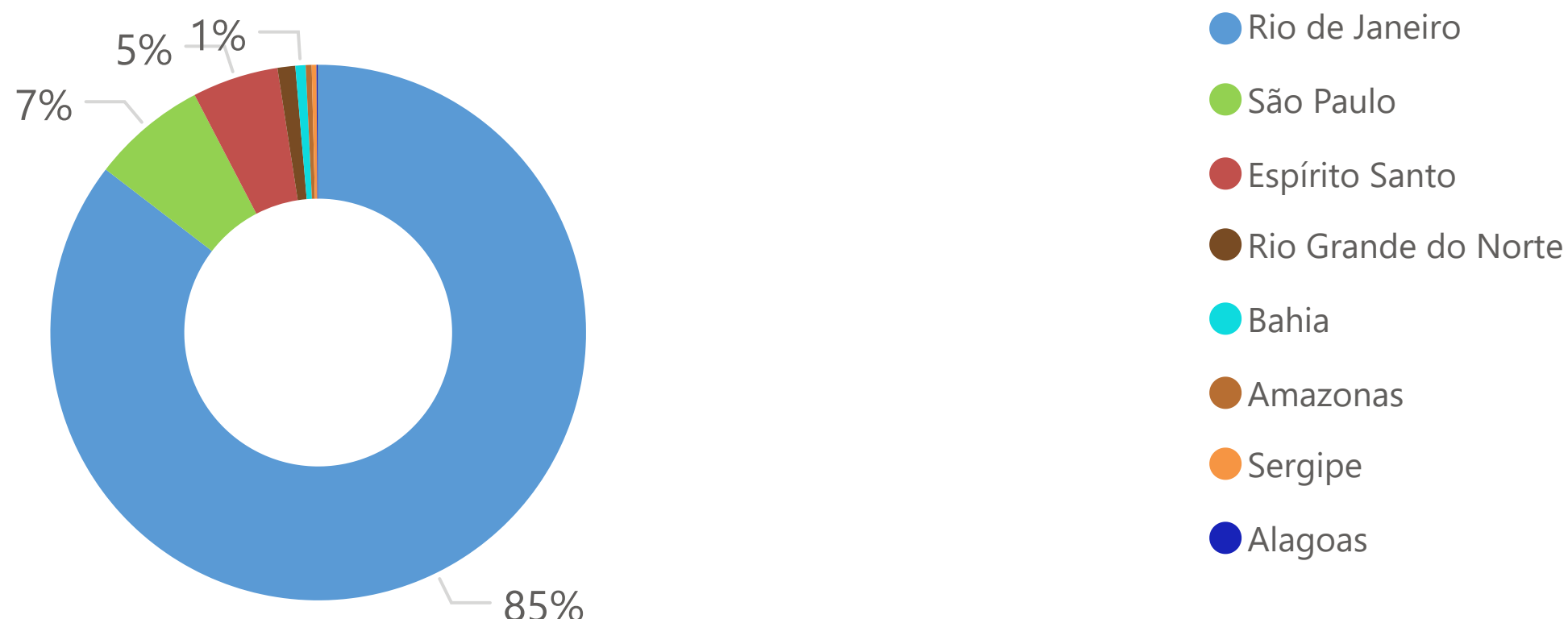
Ano: 2024 | Mês: 04 - Abril | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

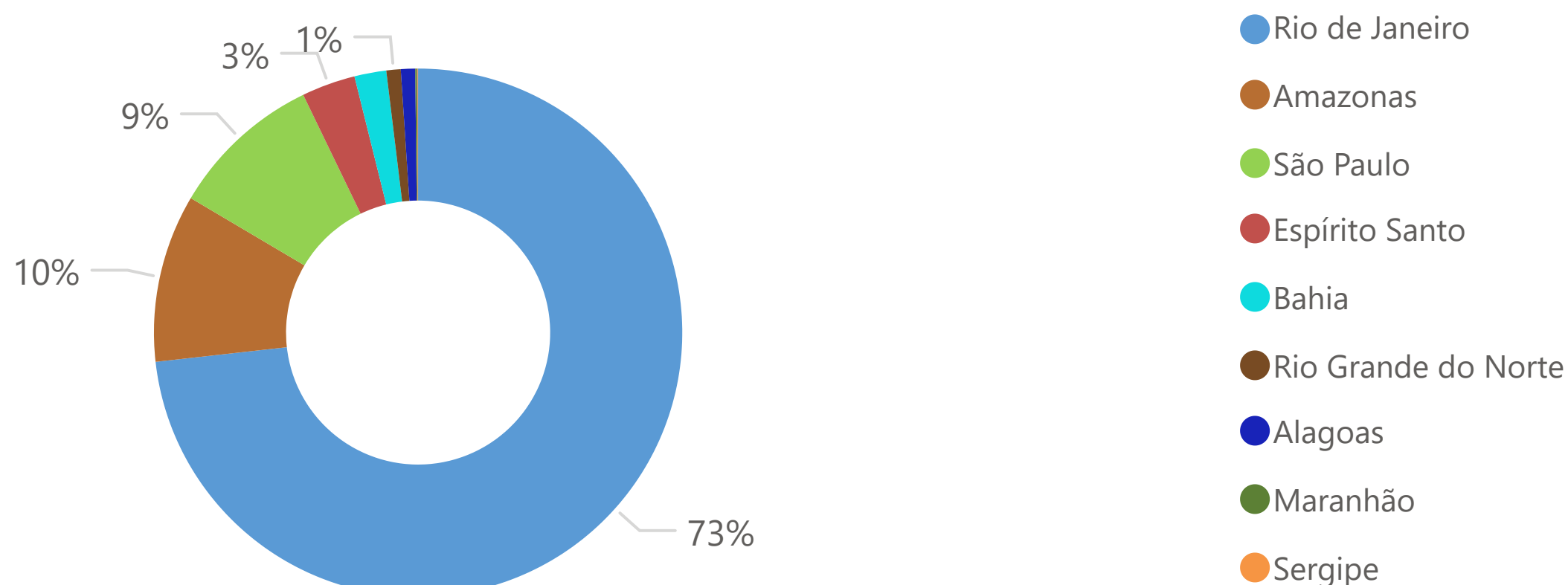
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.728.655	100.088,43	3.358.192	48
São Paulo	221.899	12.757,94	302.144	7
Espírito Santo	166.024	4.490,90	194.271	29
Rio Grande do Norte	34.191	1.199,30	41.734	64
Bahia	19.793	2.664,54	36.552	80
Amazonas	11.409	14.042,49	99.733	8
Sergipe	9.174	63,42	9.573	18
Alagoas	2.400	1.195,38	9.919	11
Ceará	775	1,00	782	2
Maranhão	79	149,90	1.022	6
Paraná	0	22,85	144	1
<b>Total</b>	<b>3.194.399</b>	<b>136.676,14</b>	<b>4.054.066</b>	<b>274</b>

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



**Filtros:**

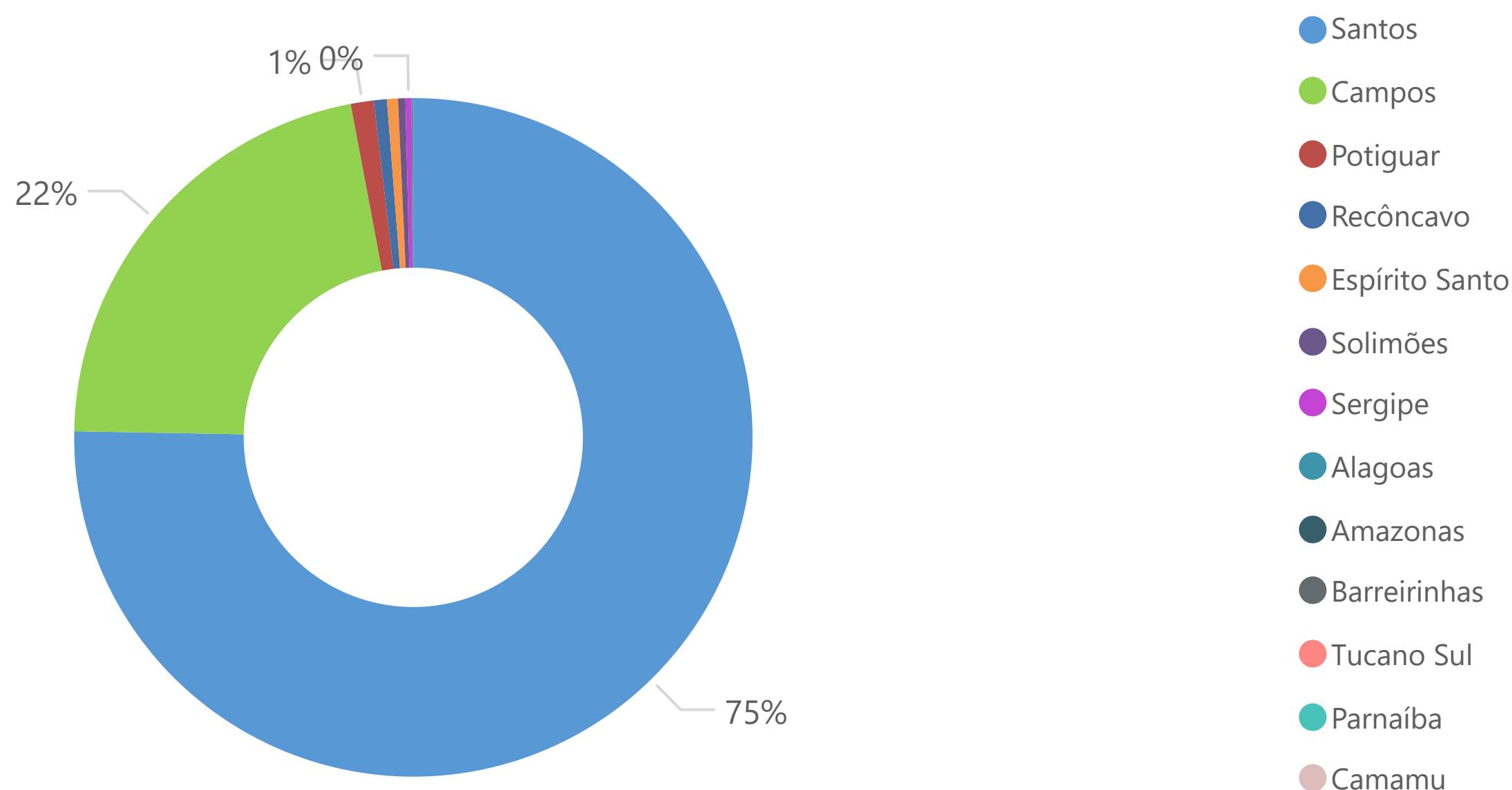
Ano: 2024 | Mês: 04 - Abril | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.404.953	105.668	3.069.587	28
Campos	694.921	10.960	763.859	30
Potiguar	34.966	1.200	42.516	66
Recôncavo	19.789	2.574	35.977	73
Espírito Santo	16.705	709	21.162	26
Solimões	11.184	13.407	95.511	7
Sergipe	9.174	63	9.573	18
Alagoas	2.400	1.195	9.919	11
Amazonas	225	636	4.222	1
Barreirinhas	77	5	108	1
Tucano Sul	4	91	575	6
Parnaíba	2	145	914	5
Camamu	0	0	0	1
Paraná	0	23	144	1
<b>Total</b>	<b>3.194.399</b>	<b>136.676</b>	<b>4.054.066</b>	<b>274</b>

### Distribuição da produção de petróleo por bacia

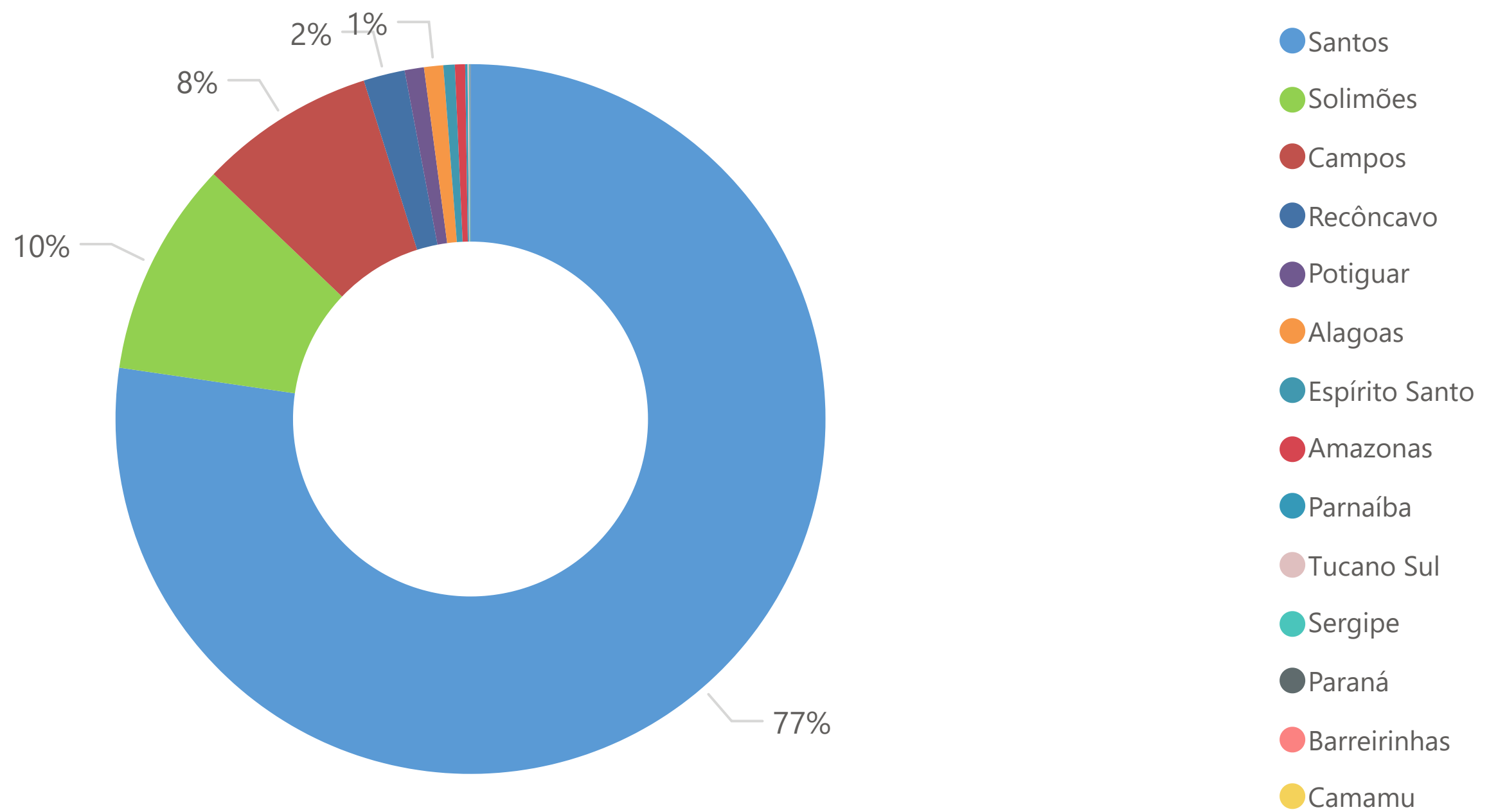




**Filtros:**

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	04 - Abril	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: 04 - Abril | 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	2.790.647	126.682,19	3.587.454
+	EQUINOR BRASIL	89.451	222,80	90.853
+	PETRO RIO JAGUAR	78.031	977,44	84.179
+	TOTALENERGIES EP	43.074	1.546,44	52.800
+	TRIDENT ENERGY	19.764	499,11	22.903
+	ENAUTA ENERGIA	19.181	129,07	19.993
+	PERENCO BRASIL	18.277	70,98	18.723
+	SHELL BRASIL	17.030	163,01	18.055
+	3R PETROLEUM OFF	13.754	558,56	17.267
+	3R POTIGUAR	16.834	52,73	17.166
+	KAROON BRASIL	15.925	125,03	16.711
+	PRIO BRAVO	15.960	48,37	16.264
+	POTIGUAR E&P S.A.	10.178	851,12	15.531
+	ORIGEM ALAGOAS	2.145	1.189,18	9.625
+	BW MAROMBA	8.694	92,09	9.273
+	CARMO	8.854	59,11	9.226
+	3R MACAU	5.946	208,38	7.257
+	SPE MIRANGA	1.726	783,25	6.652
+	SEACREST NORTE CAP	5.954	42,85	6.223
+	3R BAHIA	2.063	509,08	5.265
+	ENEVA	227	780,47	5.136
+	3R RIO VENTURA	1.813	389,89	4.265
+	PETRORECÔNCAVO	2.318	76,37	2.798
+	SPE TIÊTA	1.753	55,64	2.103
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.221	84,42	1.752
+	ALVOPETRO	45	210,43	1.368
+	3R FAZENDA BELÉM	775	1,00	782
+	RECÔNCAVO ENERGIA	3	114,19	721
+	3R RNCE	560	0,43	562
+	CAPIXABA ENERGIA	403	9,35	462
+	PETROSYNERGY	350	8,47	403
+	ORIGEM	4	57,27	364
+	MANDACARU ENERGIA	307	0,12	308
+	IMETAME	134	17,56	245
+	PETROM	165	1,92	177
+	SLIM DRILLING	165	0,86	170
+	NÍON ENERGIA	132	5,11	164

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	BARRA BONITA	0	22,85	144
+	BGM	135	0,22	136
+	PETROBORN	0	20,26	127
+	PETRO-VICTORY	85	4,97	117
+	NOVA PETRÓLEO	87	0,89	92
+	RECÔNCAVO E&P	80	1,25	88
+	ENERGIZZI ENERGIAS	38	1,03	44
+	PERÍCIA	41	0,18	42
+	NTF	28	0,02	28
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	23	0,08	24
+	EPG BRASIL	7	0,09	7
+	GUTO & CACAL	6	0,01	7
+	NORD	2	0,03	2
+	TARMAR	2	0,00	2
+	PETROIL	1	0,01	2
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,80%
PETRO RIO JAGUAR	2,44%
TOTALENERGIES EP	1,35%
TRIDENT ENERGY	0,62%
ENAUTA ENERGIA	0,60%
PERENCO BRASIL	0,57%
SHELL BRASIL	0,53%
3R POTIGUAR	0,53%
PRIO BRAVO	0,50%
KAROON BRASIL	0,50%
3R PETROLEUM OFF	0,43%
POTIGUAR E&P S.A.	0,32%
CARMO	0,28%
BW MAROMBA	0,27%
SEACREST NORTE CAP	0,19%
3R MACAU	0,19%
PETRORECÔNCAVO	0,07%
ORIGEM ALAGOAS	0,07%
3R BAHIA	0,06%
3R RIO VENTURA	0,06%
SPE TIÊTA	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R RNCE	0,02%
<b>Total</b>	<b>12,64%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano: 2024 | Mês: 04 - Abril | 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	2.026.114,37	93.565,86	2.614.625,88
SHELL BRASIL	333.069,16	15.465,67	430.345,27
TOTALENERGIES EP	117.898,75	5.163,69	150.377,39
PETROGAL BRASIL	90.944,31	4.029,78	116.290,85
CNOOC PETROLEUM	61.212,18	3.112,62	80.789,99
PETRO RIO JAGUAR	66.280,15	842,91	71.581,90
REPSOL SINOPEC	53.348,26	2.387,37	68.364,39
EQUINOR BRASIL	53.670,81	133,68	54.511,64
PETRONAS	45.087,33	918,12	50.862,13
CNODC BRASIL	37.154,42	2.078,35	50.226,86
PPSA	36.496,35	100,08	37.125,84
SINOCHEM PETRÓLEO	35.780,54	89,12	36.341,09
PRIO BRAVO	22.784,84	124,74	23.569,46
QATARENERGY	19.488,31	619,69	23.386,04
TRIDENT ENERGY	19.763,54	499,11	22.902,82
EQUINOR ENERGY	18.119,10	357,72	20.369,11
ENAUTA ENERGIA	19.180,94	129,07	19.992,77
PERENCO BRASIL	18.276,92	70,98	18.723,37
3R POTIGUAR	16.834,11	52,73	17.165,76
KAROON BRASIL	15.924,68	125,03	16.711,10
POTIGUAR E&P S.A.	9.601,45	817,39	14.742,65
3R PETROLEUM OFF	8.650,81	527,35	11.967,76
ORIGEM ALAGOAS	2.144,93	1.189,18	9.624,66
BW MAROMBA	8.693,80	92,09	9.273,00
CARMO	8.854,26	59,11	9.226,07
3R MACAU	5.946,36	208,38	7.257,02
SPE MIRANGA	1.725,67	783,25	6.652,13
SEACREST NORTE CAP	5.953,75	42,85	6.223,24
NOVA TÉCNICA	5.103,20	31,20	5.299,46
3R BAHIA	2.058,83	508,94	5.259,97
ENEVA	226,58	780,47	5.135,61
ONGC CAMPOS	4.597,97	44,01	4.874,79
3R RIO VENTURA	1.812,64	389,89	4.264,99
PETRORECÔNCAVO	2.317,96	76,37	2.798,29
SPE TIÊTA	1.718,96	55,08	2.065,41
PRIO	1.902,63	4,94	1.933,69
SEACREST SPE CRICARÉ	1.221,23	84,42	1.752,20
ALVOPETRO	44,53	210,43	1.368,08

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SHB	720,41	33,74	932,66
3R FAZENDA BELÉM	775,36	1,00	781,62
RECÔNCAVO ENERGIA	3,15	114,19	721,40
3R RNCE	559,63	0,43	562,31
CAPIXABA ENERGIA	403,28	9,35	462,09
PETROSYNERGY	350,12	8,47	403,37
ORIGEM	3,69	57,27	363,88
3R PESCADA	67,18	28,45	246,10
PETROM	165,29	1,92	177,36
NÍON ENERGIA	132,31	5,11	164,46
MANDACARU ENERGIA	162,80	0,11	163,48
BARRA BONITA	0,00	22,85	143,69
PETROBORN	0,00	20,26	127,42
PETRO-VICTORY	86,07	4,99	117,47
IMETAME	67,24	6,11	105,70
GEOPAR - GEOSOL	98,11	0,52	101,36
NOVA PETRÓLEO	86,56	0,89	92,16
RECÔNCAVO E&P	80,11	1,25	87,97
BGM	87,16	0,13	87,97
IPI	67,24	2,11	80,52
SLIM DRILLING	66,56	0,34	68,73
ENERGY PARANÁ	0,00	9,34	58,75
CAMPO PETRÓLEO	47,65	0,09	48,19
ENERGIZZI ENERGIAS	37,79	1,03	44,24
PHOENIX ÓLEO & GÁS	23,38	0,08	23,85
ANDORINHA PETRÓLEO	20,54	0,09	21,10
PERÍCIA	20,54	0,09	21,10
NTF	13,89	0,01	13,95
GEOFLUX	6,94	0,01	6,98
NEWO	6,94	0,01	6,98
GUTO & CACAL	6,43	0,01	6,52
EPG BRASIL	5,89	0,07	6,30
SONANGOL	4,39	0,14	5,25
GUANAMBI			
NORD	2,10	0,03	2,26
TARMAR	2,20	0,00	2,22
BRASIL REFINARIAS	1,28	0,00	1,30
OIL GROUP	0,75	0,00	0,78
PETROIL	0,75	0,00	0,78

#### Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
10.210,36	573,99	13.820,63



**Filtros:**

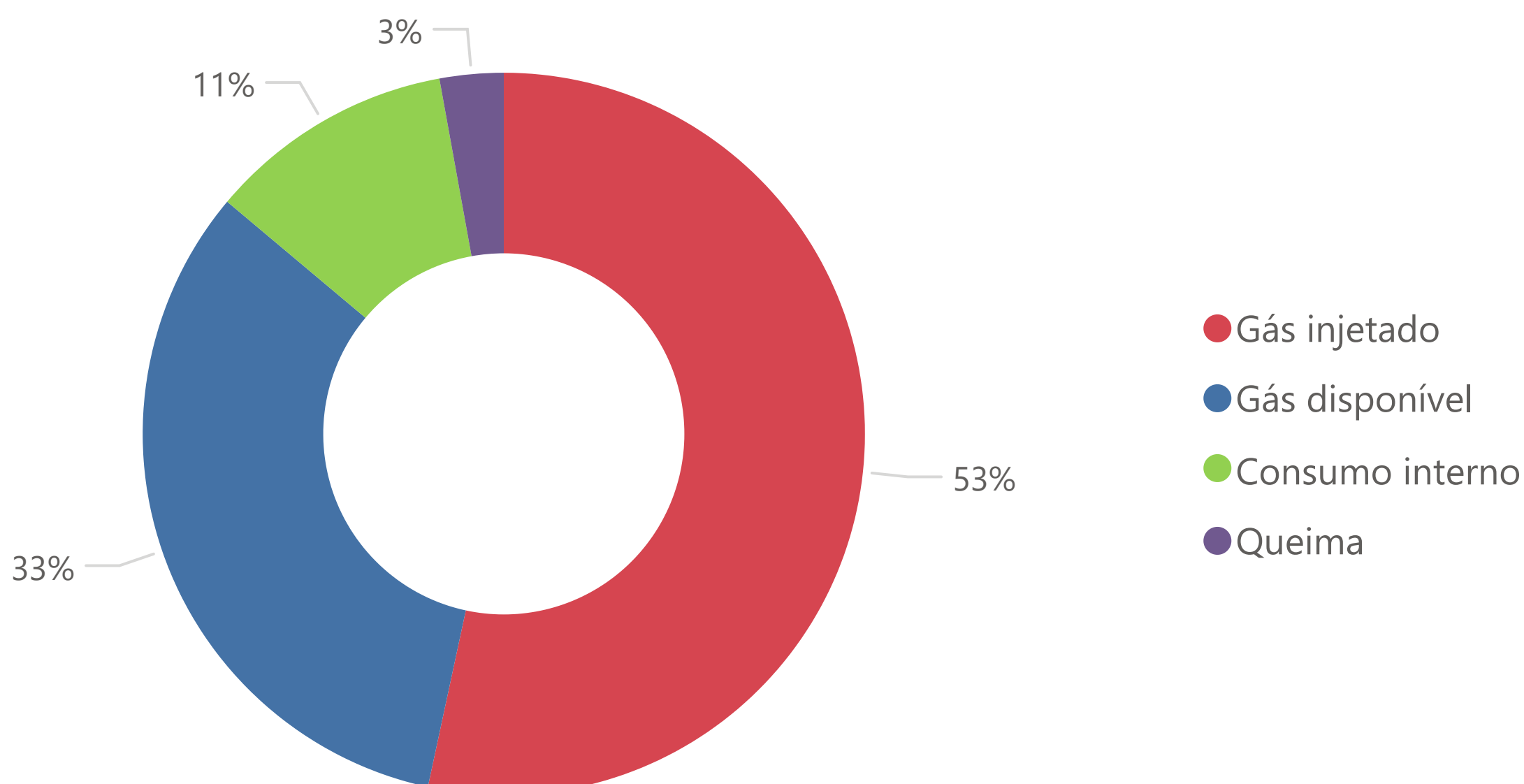
Ano: 2024 | Mês: 04 - Abril | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	9.376	2.255	27.370	66.937	50.488	105.668	105.668
Solimões	421	94	6.917	5.975	5.975	13.407	13.407
Campos	4.638	1.247	5.080	0	0	10.960	10.960
Recôncavo	102	87	2.049	350	349	2.574	2.574
Potiguar	232	117	1.008	0	0	1.200	1.200
Alagoas	20	15	1.179	0	0	1.195	1.195
Espírito Santo	337	52	473	0	0	709	709
Amazonas	2	9	624	0	0	636	636
Parnaíba	2	6	137	0	0	145	145
Tucano Sul	3	0	88	0	0	91	91
Sergipe	11	36	1	16	16	63	63
Paraná			23	0	0	23	23
Barreirinhas		5		0	0	5	5
Camamu		0		0	0	0	0
Ceará				0	0		0
<b>Total</b>	<b>15.144</b>	<b>3.922</b>	<b>44.949</b>	<b>73.277</b>	<b>56.827</b>	<b>136.676</b>	<b>136.676</b>

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





**Filtros:**

Ano: 2024

Mês: 04 - Abril

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

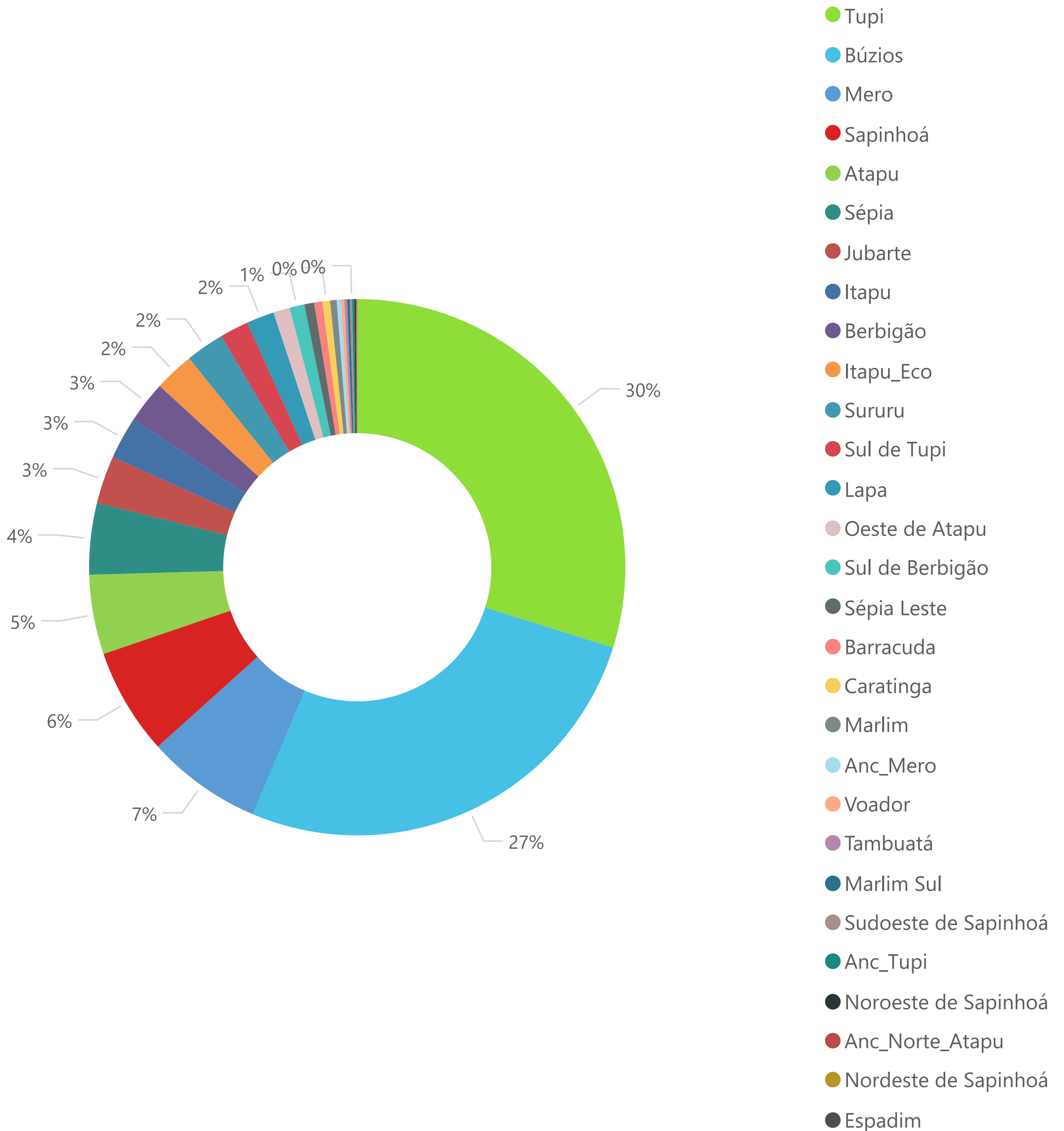
### Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	722.729	0	34.854	0	941.954	0
+ Búzios	660.575	0	28.059	0	837.059	0
+ Mero	154.323	0	10.441	0	219.993	0
+ Sapinhoá	154.797	0	7.553	0	202.306	0
+ Atapu	122.360	0	4.614	0	151.378	0
+ Sépia	110.262	0	4.039	0	135.666	0
+ Jubarte	72.466	59.824	2.947	672	91.004	64.051
+ Itapu	75.092	0	975	0	81.224	0
+ Berbigão	70.851	0	1.286	0	78.941	0
+ Itapu_Eco	70.131	0	911	0	75.858	0
+ Sururu	60.179	0	2.091	0	73.329	0
+ Sul de Tupi	42.660	0	1.894	0	54.571	0
+ Lapa	43.074	0	1.546	0	52.800	0
+ Oeste de Atapu	25.409	0	958	0	31.435	0
+ Sul de Berbigão	19.689	0	1.352	0	28.193	0
+ Sépia Leste	15.137	0	554	0	18.624	0
+ Barracuda	14.188	18.820	240	289	15.698	20.641
+ Caratinga	13.096	1.634	222	23	14.491	1.780
+ Marlim	10.530	33.501	295	572	12.387	37.100
+ Anc_Mero	5.597	0	379	0	7.979	0
+ Voador	5.473	0	153	0	6.438	0
+ Tambuatá	4.264	0	181	0	5.403	0
+ Marlim Sul	4.355	71.771	80	1.223	4.859	79.462
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.493	0	170	0	4.565	0
+ Anc_Tupi	3.196	0	142	0	4.088	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.032	0	99	0	2.655	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.417	0	53	0	1.753	0
+ Nordeste de Sapinhoá	423	0	21	0	553	0
+ Espadim	381	0	11	0	448	0
<b>Total</b>	<b>2.488.181</b>	<b>185.550</b>	<b>106.120</b>	<b>2.780</b>	<b>3.155.656</b>	<b>203.033</b>

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	04 - Abril	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

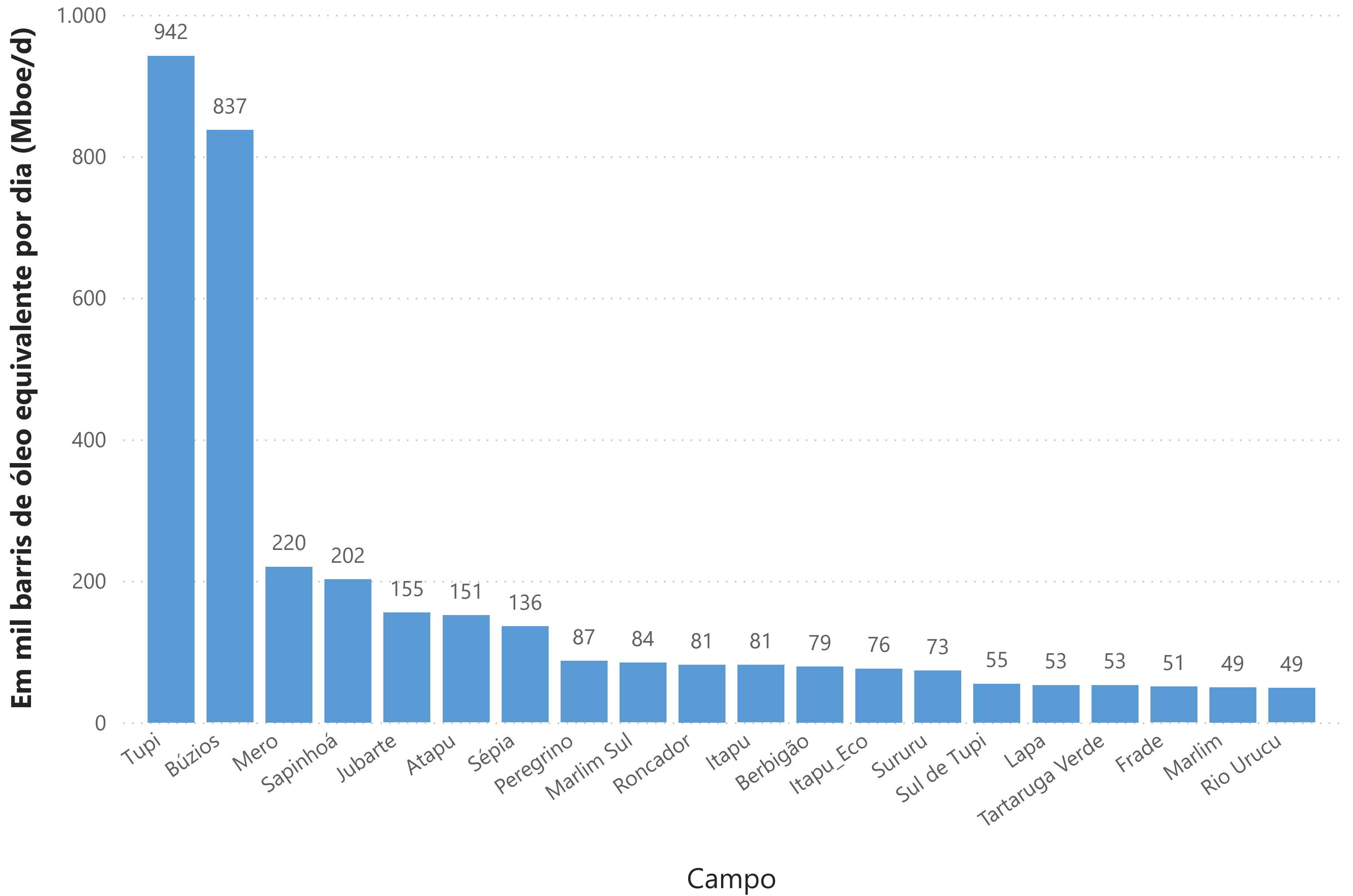
### Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	04 - Abril	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	04 - Abril	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.880
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	49.855
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.779
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.240
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.699
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.219
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	45.601
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.523
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.711
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.439
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.302
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.928
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.374
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.610
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.911
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.922
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.387
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	35.463
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.931
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	31.606
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.467
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.416
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.165
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.741
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	27.289
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.156
9-BUZ-1-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.144
7-LPA-6D-SPS	Lapa	Santos	Mar	27.077
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	26.978
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	26.818



**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	04 - Abril	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 (Mm<sup>3</sup>/d)

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.793
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.760
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.141
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.067
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	2.015
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.997
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.955
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.877
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.876
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.825
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.685
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.646
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.522
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.522
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.521
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	1.508
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.504
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.443
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.442
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.441
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.430
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.406
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.396
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Brsa1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.352
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.346
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.288
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.265
7-SPH-14D-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.255
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.247
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.218

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	04 - Abril	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)

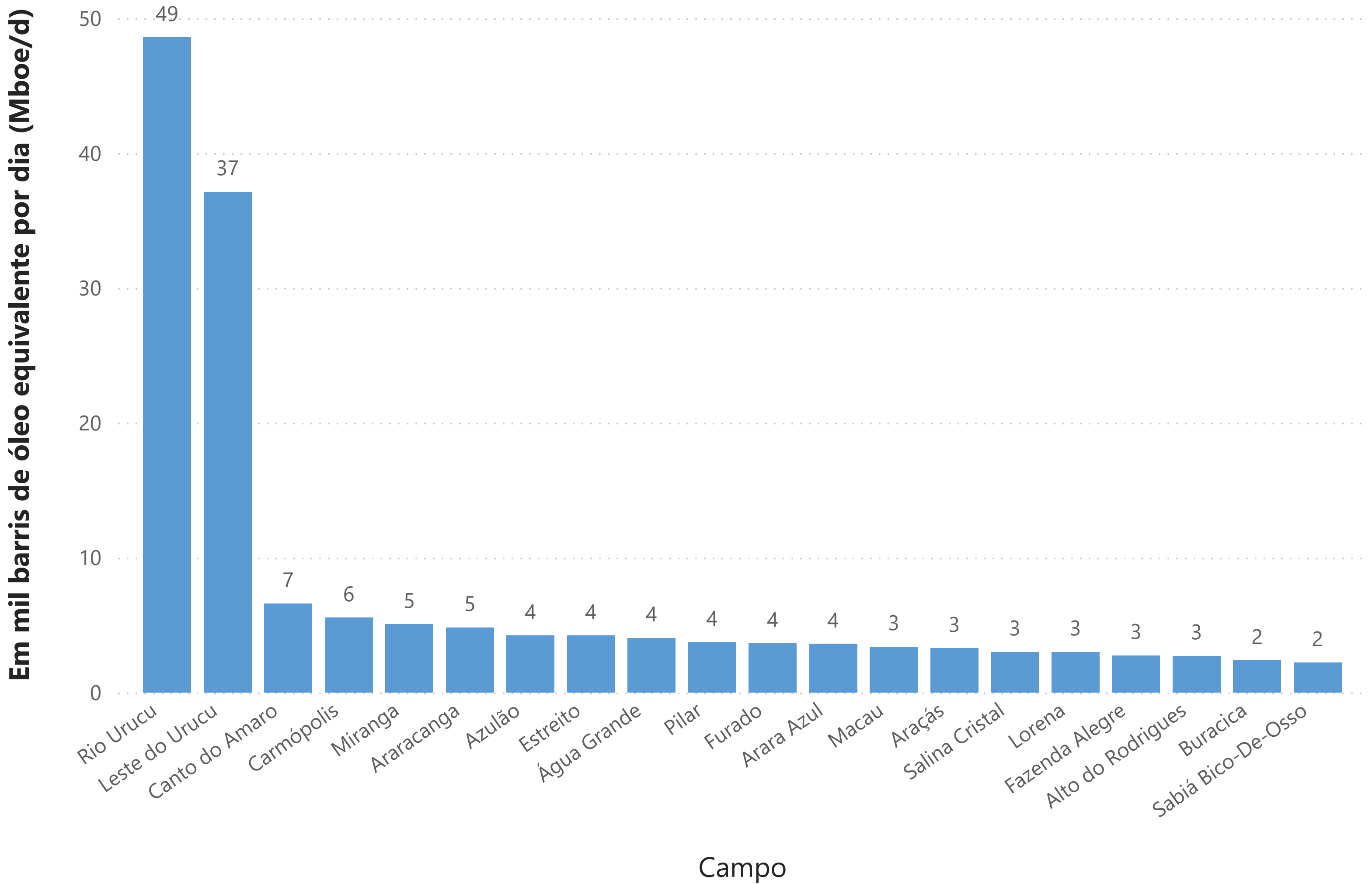
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	62.528
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	62.176
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.257
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.045
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.779
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.500
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.286
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.989
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.939
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	53.282
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.794
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	49.316
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.680
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.467
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.496
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.111
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	45.750
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.170
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	42.007
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.424
7-LL-27-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.259
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.160
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	36.857
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.805
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	35.251
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.477
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.263
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	34.261
9-LL-12D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	33.911
3-BRSA-1064-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.438

**Filtros:**

Ano: 2024 | Mês: 04 - Abril | 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: 04 - Abril | 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	1.328
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	733
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	703
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	536
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	400
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	398
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	337
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	330
7-BA-395D-BA	Buracica	Recôncavo	Terra	327
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	310
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	308
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	289
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287
7-BE-38D-RN	Boa Esperança	Potiguar	Terra	274
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	259
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	212
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	212
7-LPX-21D-RN	Leste De Poço Xavier	Potiguar	Terra	208
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	200
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	195
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	186
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	185
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	185
7-SDM-27-RN	Angico / Janduí / Sabiá Da Mata	Potiguar	Terra	184
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	180
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	179
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	179
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	174

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	1.508
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	533
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	470
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	443
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	402
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	384
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	374
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	373
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	364
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	361
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	351
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	342
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	321
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	320
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	316
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	300
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	269
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	252
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	235
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	232
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	229
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	225
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	223
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	214
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	208
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	201
7-AZU-2DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	196
7-LUC-90HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	194
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	193
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	187



Filtros:

Ano

2024

Mês

04 - Abril

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	157.535	6.408	197.841	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	149.187	5.625	184.567	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Almirante Barroso	146.359	5.656	181.933	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 75 (P-75)	139.579	6.721	181.851	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	150.720	4.729	180.463	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 76	138.689	6.088	176.980	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 71	145.223	1.886	157.083	4	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Carioca (Mv-30)	125.399	4.593	154.290	4	Sépie / Sépie Leste / Sépie_Eco
FPSO Cidade de Maricá	115.114	4.426	142.954	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	107.154	5.586	142.290	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	99.569	5.595	134.759	8	Tupi
Petrobras 69	101.659	4.049	127.124	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	97.006	4.505	125.345	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	88.999	5.547	123.891	8	Tupi
FPSO Guanabara	78.617	5.267	111.747	5	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Ilha Bela	81.118	3.940	105.900	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de São Paulo	79.626	3.904	104.179	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 74 (P-74)	82.677	3.367	103.856	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Paraty	80.613	3.432	102.199	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 58	69.655	2.341	84.378	14	Jubarte
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	62.748	707	67.194	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Polo Arara	6.289	8.282	58.383	35	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Sepetiba	40.928	2.760	58.286	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Pioneiro de Libra	40.374	2.793	57.939	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Angra dos Reis	42.303	2.220	56.266	4	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Caraguatatuba	43.074	1.546	52.800	3	Lapa
FPSO Frade	47.795	445	50.596	12	Frade
Peregrino C	45.162	176	46.266	6	Peregrino / Pitangola
Petrobras 66 (P-66)	36.168	1.529	45.785	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 40	38.324	813	43.438	13	Marlim / Marlim Sul

**Filtros:**

Ano

2024

Mês

04 - Abril

Instalação

Todos

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

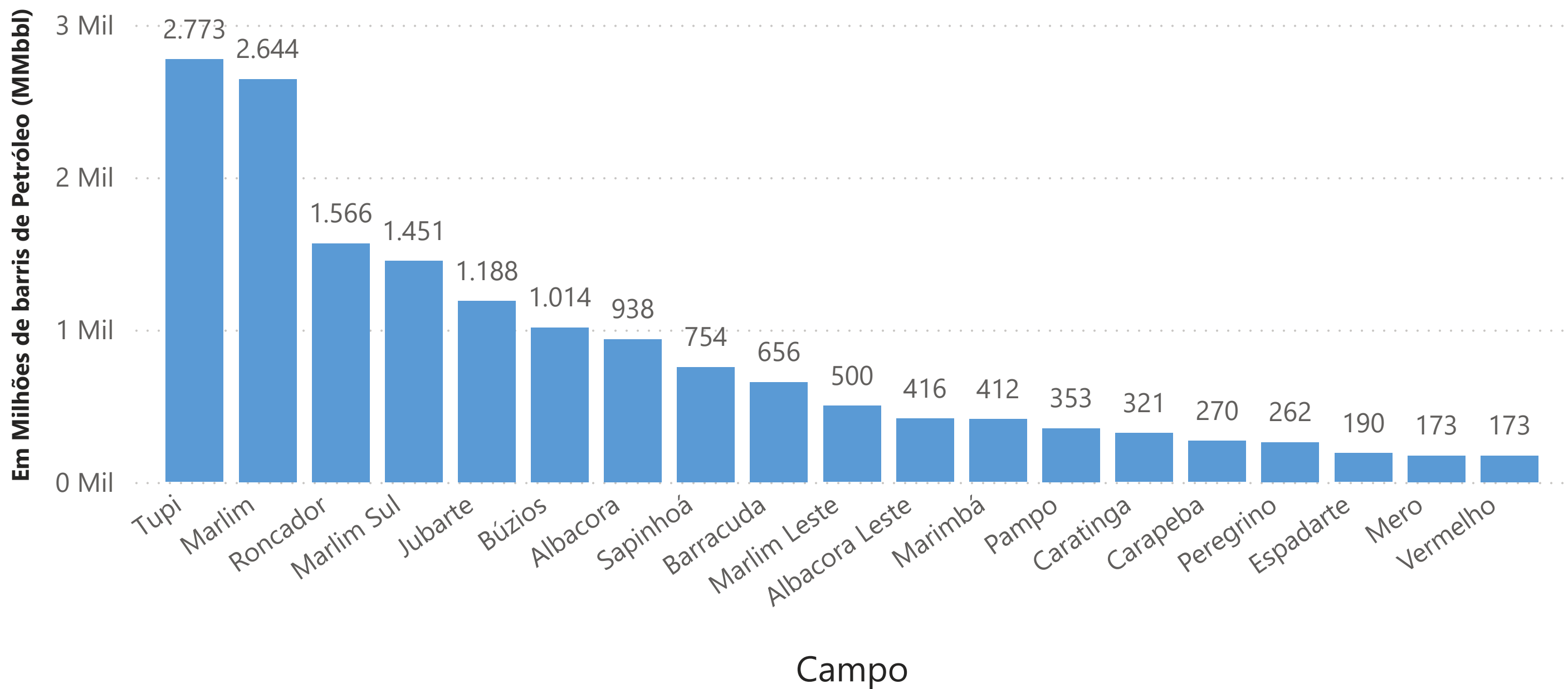
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	630
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	581
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	544
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	378
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	194
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	142
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	128
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	107
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	94
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	80
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	56
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	55
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	49
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	49
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	41
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	40
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	38
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	34
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	29
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	25
<b>Total</b>				<b>3.294</b>

**Filtros:**

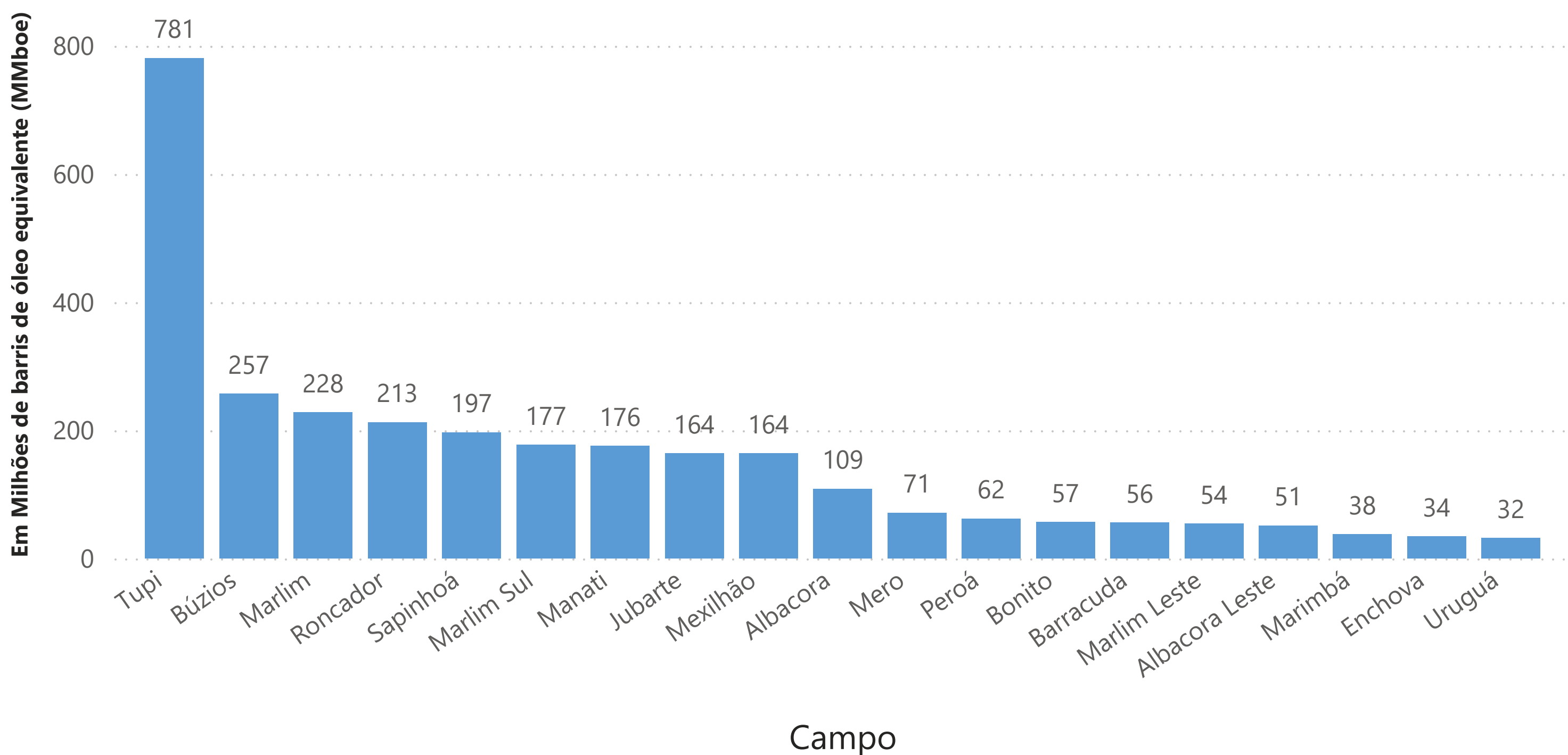
Ano: 2024  
 Mês: 04 - Abril  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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

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



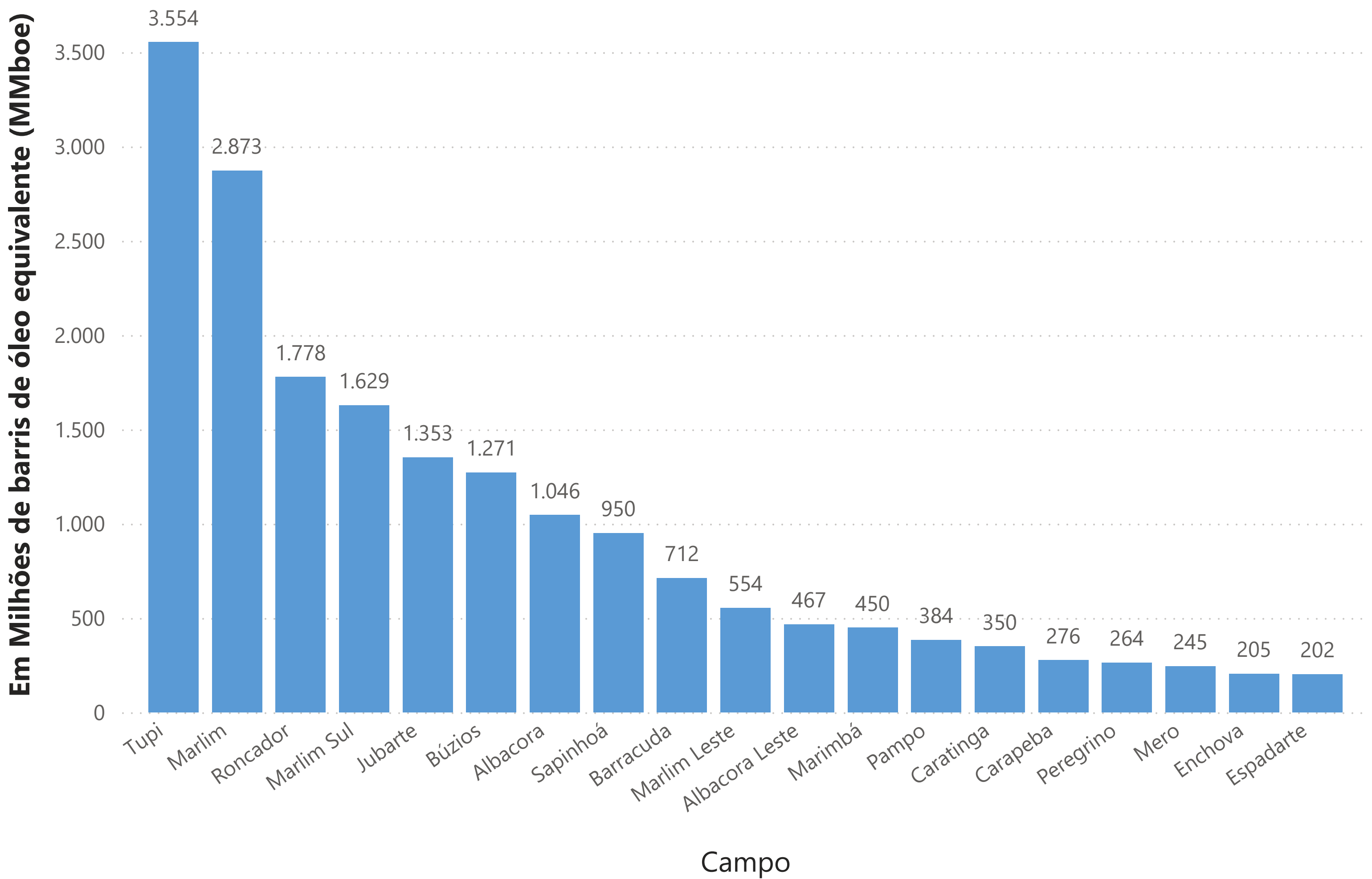
**20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)**



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	04 - Abril	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

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



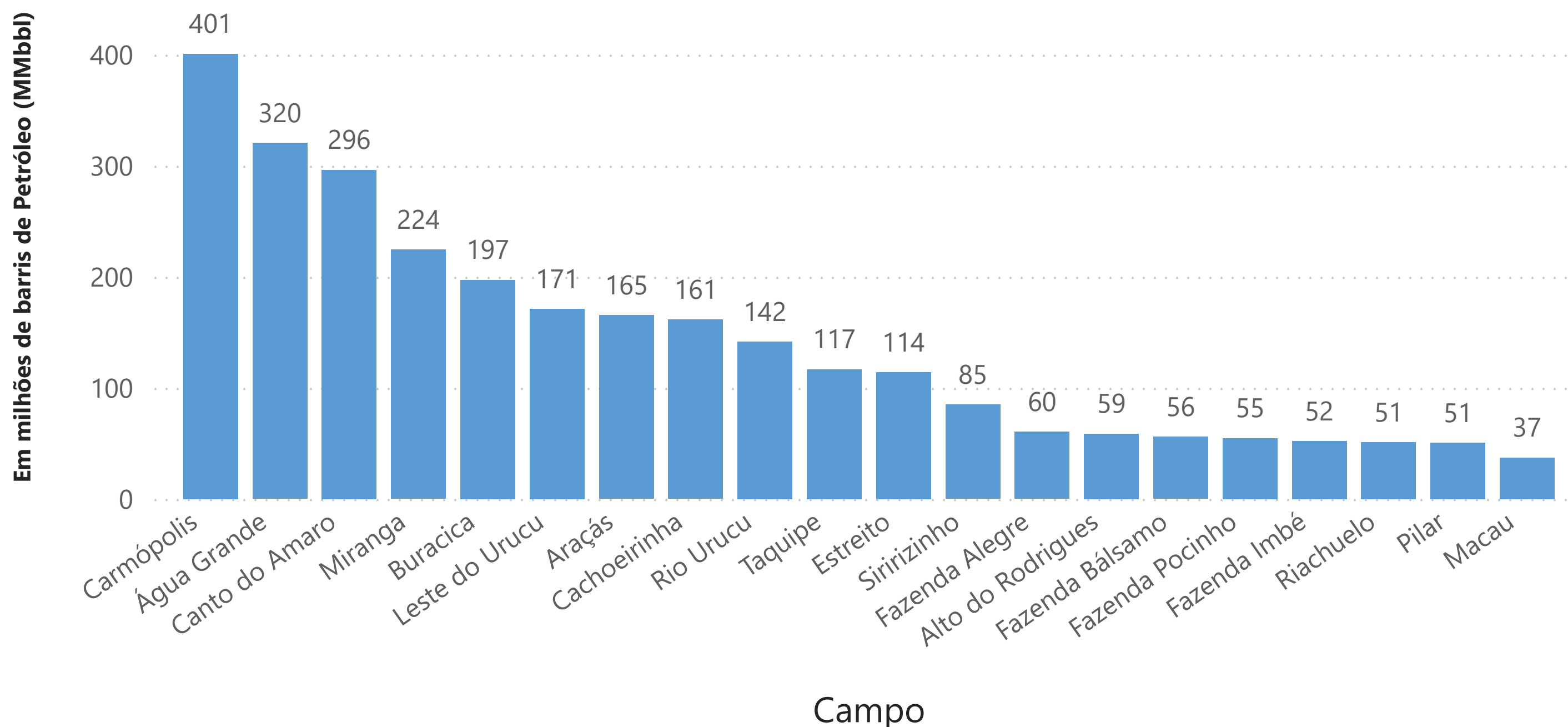


**Filtros:**

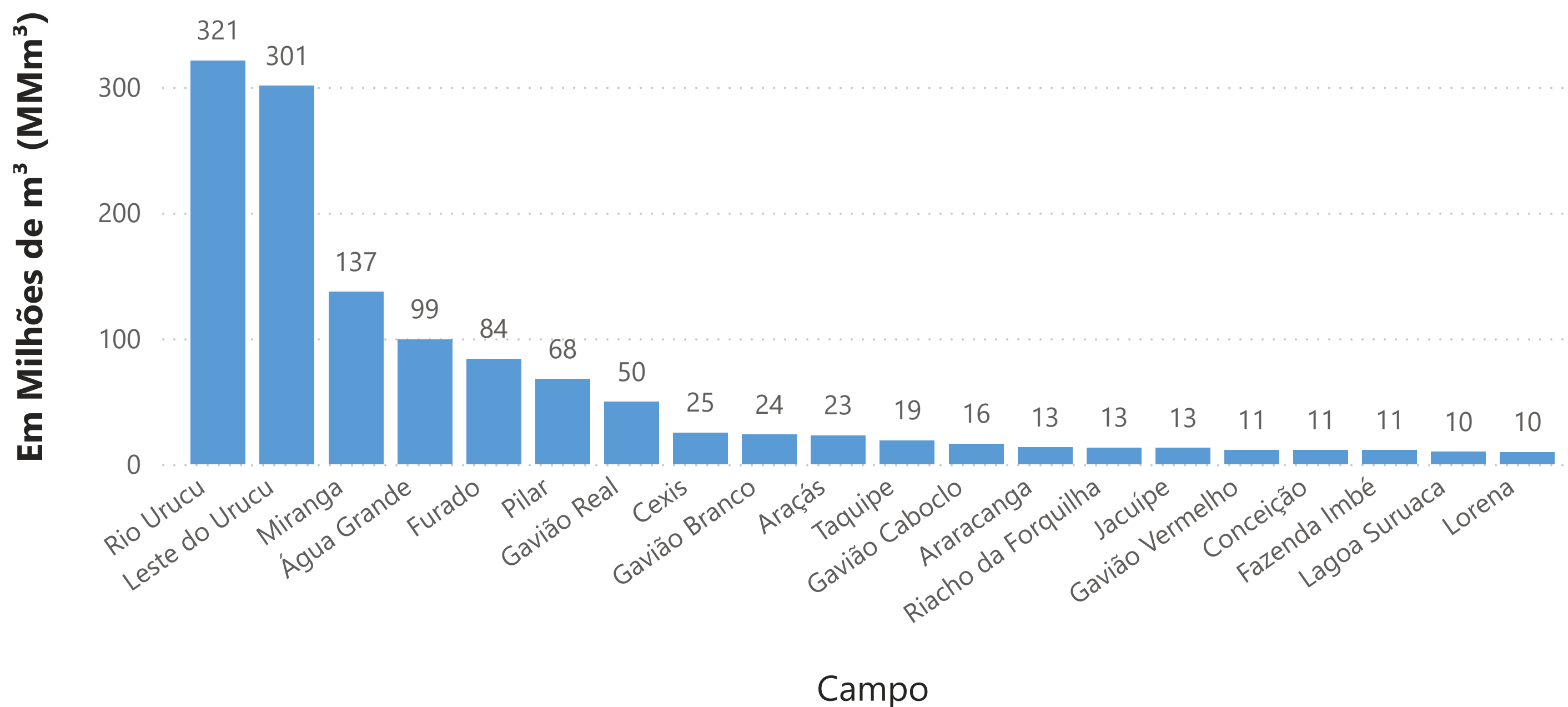
Ano: 2024  
 Mês: 04 - Abril  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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

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



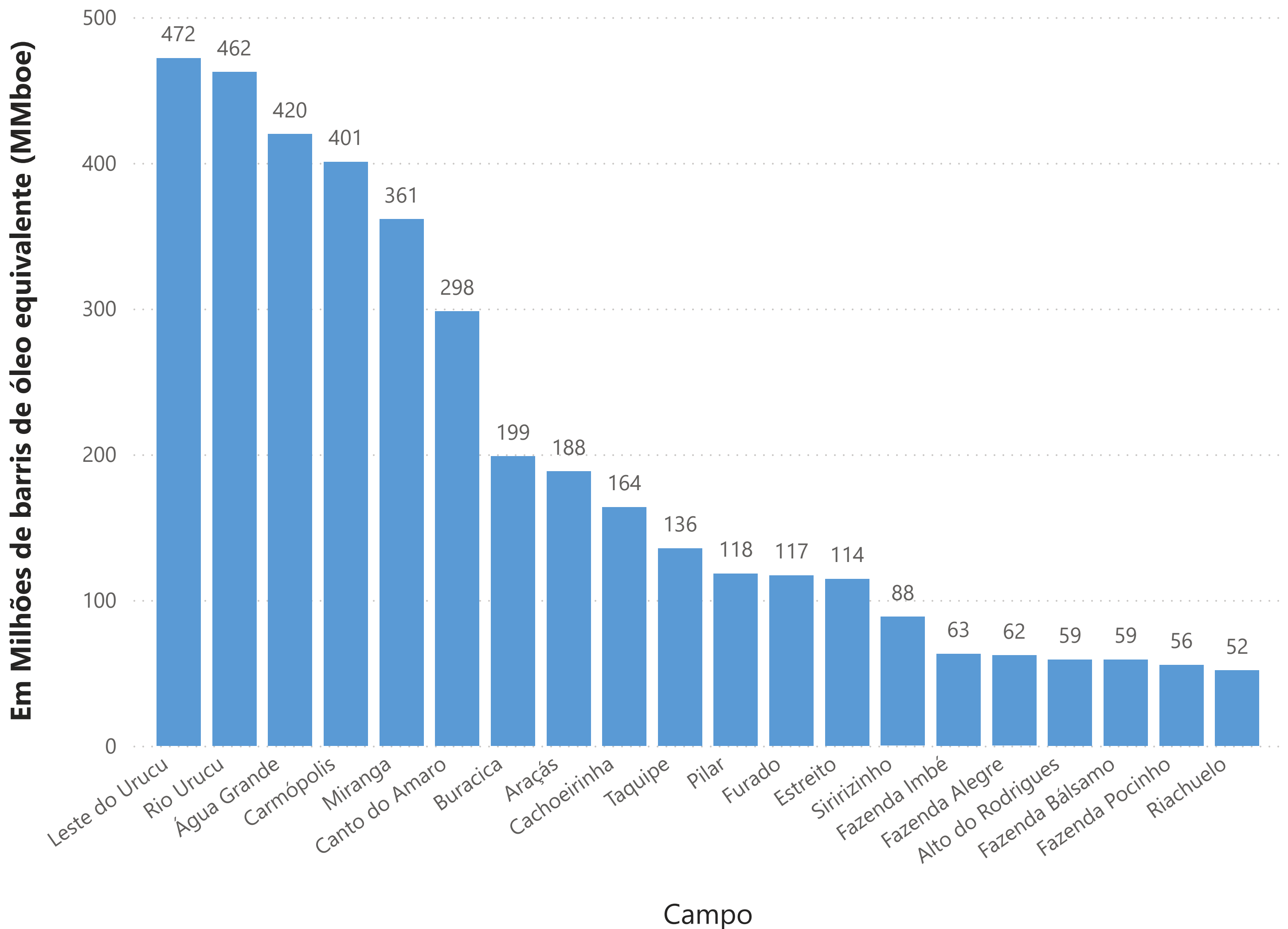
### 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	04 - Abril	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)**

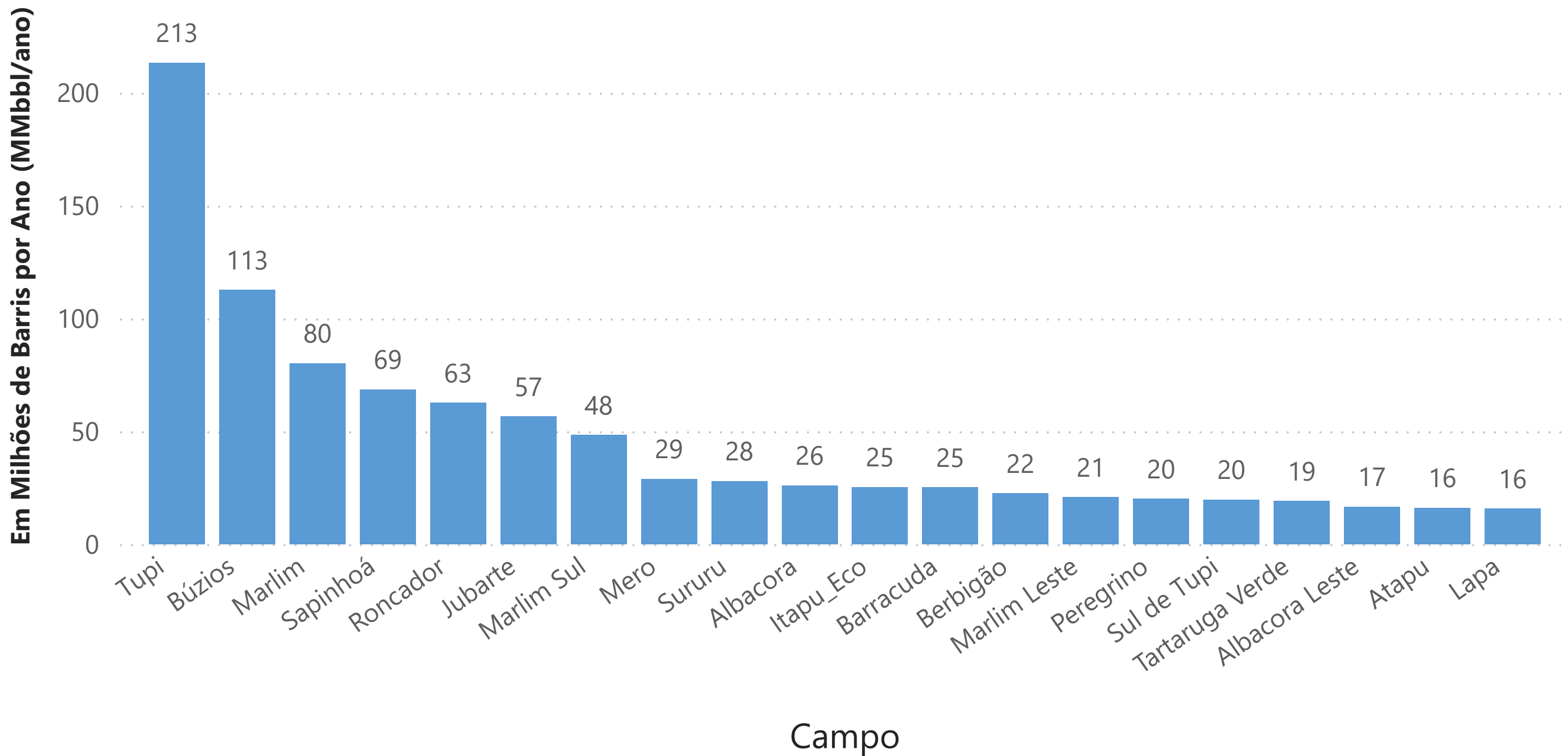


**Filtros:**

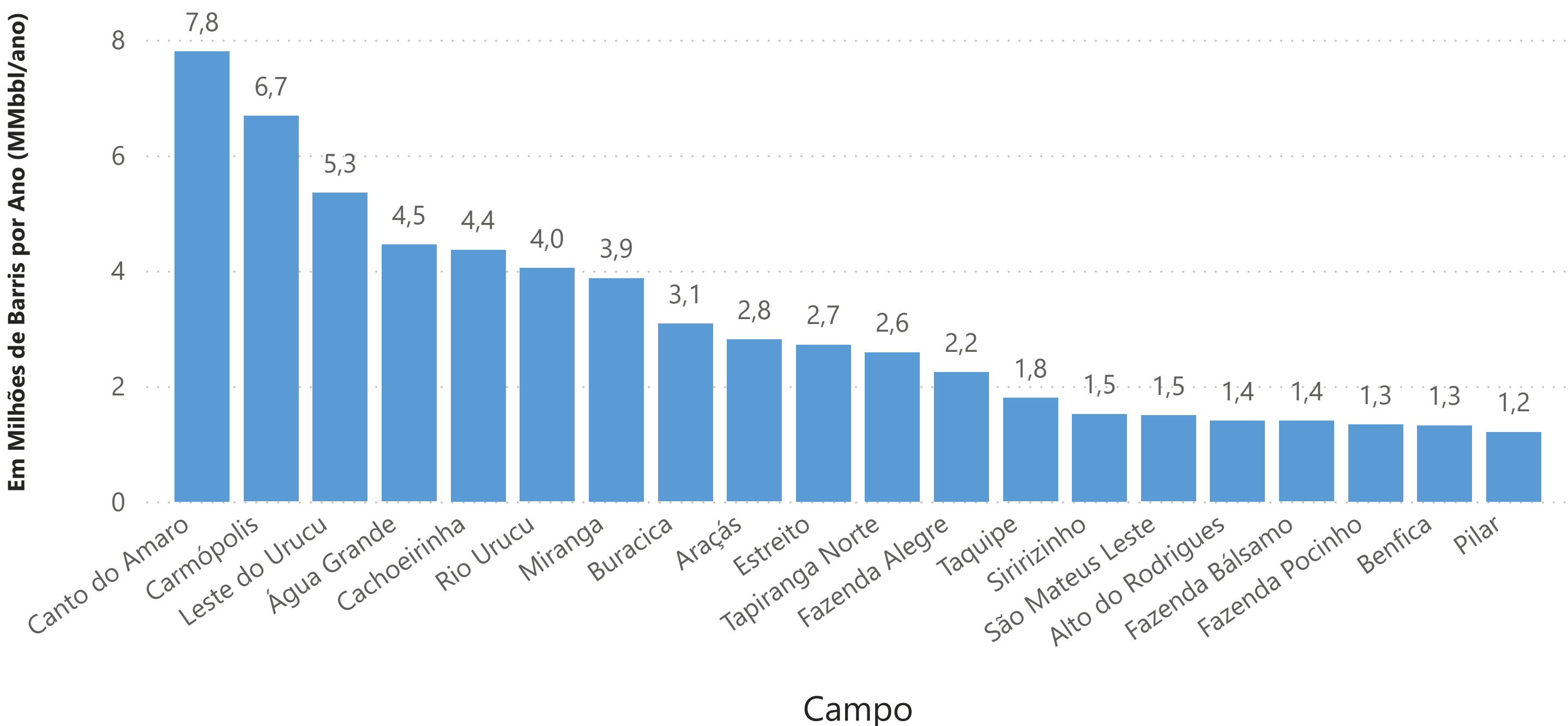
Ano: 2024  
 Mês: 04 - Abril  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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).

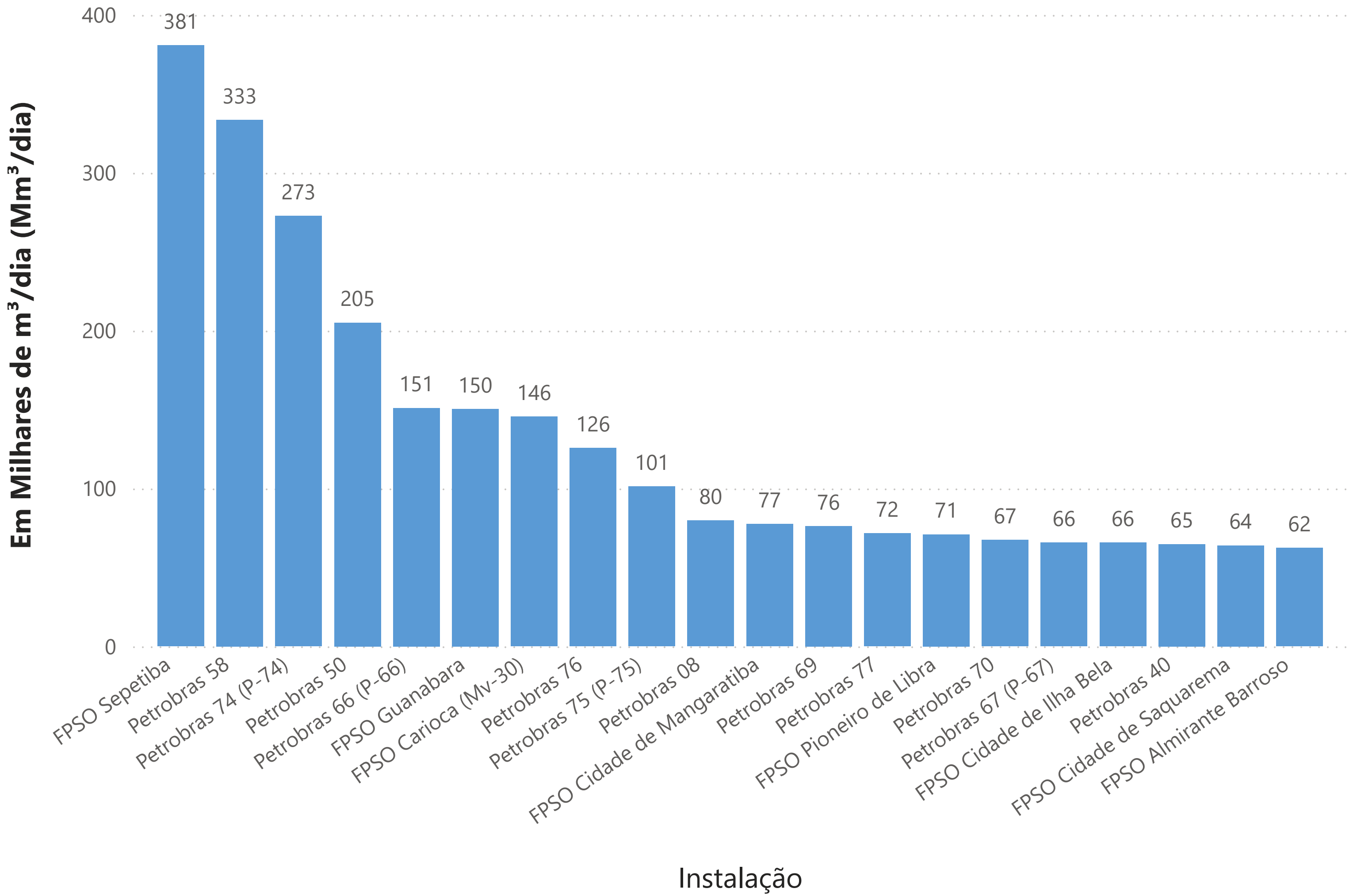
**Filtros:**

Ano: 2024

Nome Mes: 04 - Abril

Instalação: Todos

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





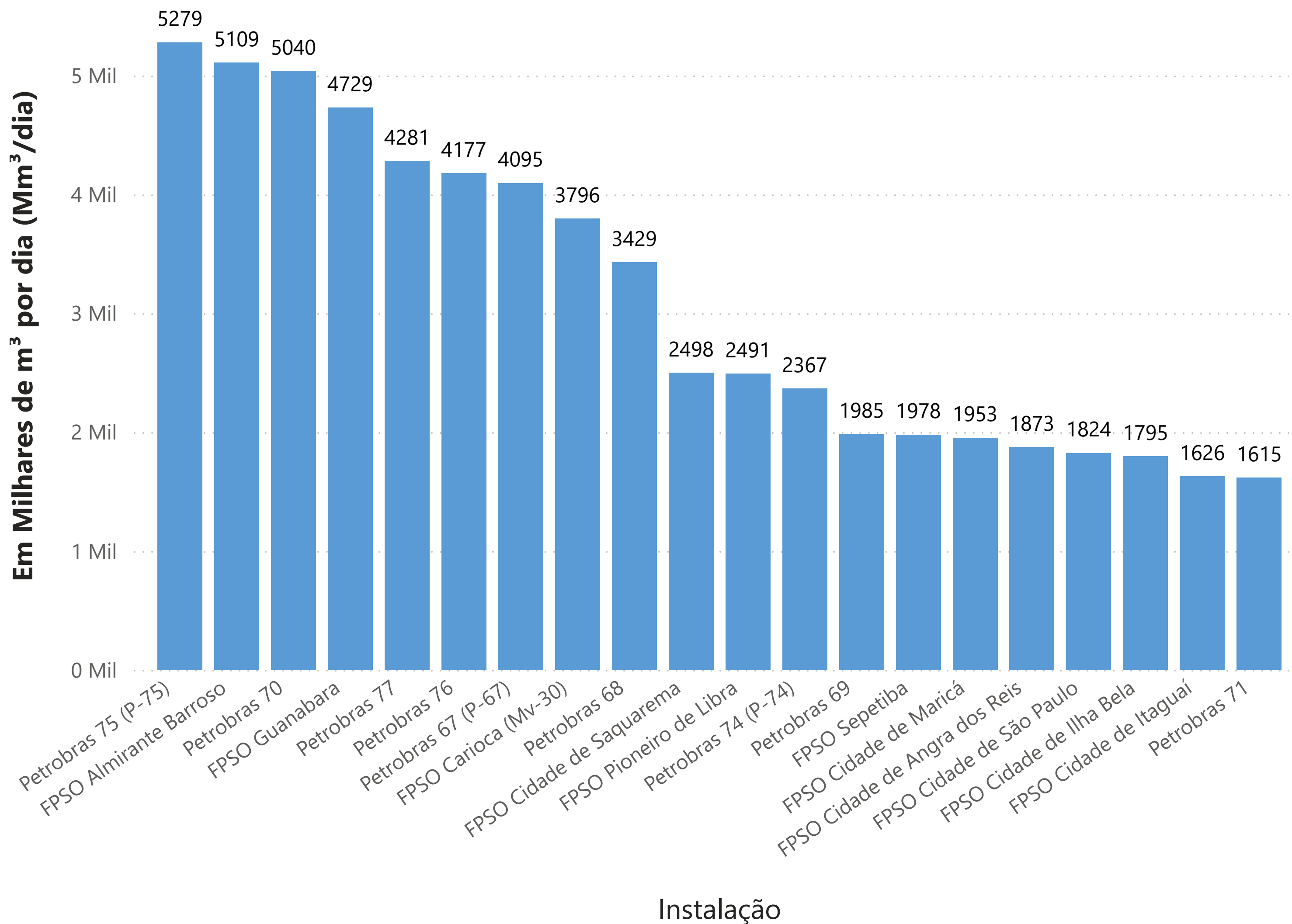
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

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



<b>Filtros:</b>	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2024	04 - Abril	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 <sup>3</sup> /d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
Plataforma de Pescada 2	2,64	2849,18%	0,30	908,10%	4,54	1503,85%
Plataforma de Mexilhão	1.868,16	648,44%	2.768,05	582,96%	19.278,68	588,72%
Petrobras 48	16.391,05	228,31%	267,20	200,75%	18.071,66	225,43%
Petrobras 54	9.641,45	111,39%	64,91	46,01%	10.049,71	105,31%
FPSO Sepetiba	20.289,03	98,30%	1.408,57	104,26%	29.148,67	100,04%
Plataforma de Carapeba-ii	551,25	20,85%	3,22	31,31%	571,50	21,10%
Peregrino B	1.280,76	18,53%	1,36	23,40%	1.289,32	18,56%
Petrobras 40	2.530,07	7,07%	673,36	481,99%	6.765,35	18,45%
Petrobras 50	4.582,38	16,85%	83,52	17,47%	5.107,70	16,92%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	6.139,36	16,62%	170,15	12,36%	7.209,60	15,81%
Peregrino C	5.547,77	14,00%	25,64	17,11%	5.709,06	14,08%
FPSO Carioca (Mv-30)	14.210,87	12,78%	569,47	14,15%	17.792,69	13,04%
Plataforma de Vermelho-I	577,88	12,34%	4,20	27,47%	604,32	12,65%
FPSO Cidade de Paraty	8.098,50	11,17%	398,96	13,15%	10.607,91	11,58%
FPSO Anna Nery	2.927,45	10,76%	29,12	5,94%	3.110,61	10,27%
Polvo A	540,84	9,16%	1,87	8,57%	552,60	9,14%
Peregrino A	2.930,74	8,84%	5,51	15,92%	2.965,38	8,88%
Plataforma de Vermelho-iii	154,06	8,35%	0,27	3,89%	155,78	8,25%
Petrobras 67 (P-67)	5.310,23	5,79%	480,84	11,95%	8.334,61	7,12%
Petrobras 75 (P-75)	7.064,28	5,33%	433,94	6,90%	9.793,70	5,69%
Petrobras 69	9.137,03	9,88%	-395,02	-8,89%	6.652,42	5,52%
Plataforma de Pescada 1B	25,20	15,91%	0,96	1,30%	31,22	5,03%
Petrobras 76	5.927,74	4,46%	297,58	5,14%	7.799,44	4,61%
Plataforma de Carapeba-I	32,14	4,76%	-0,32	-8,92%	30,15	4,32%
FPSO Frade	1.989,70	4,34%	16,75	3,91%	2.095,03	4,32%
Petrobras 57	992,41	2,74%	29,25	8,74%	1.176,37	3,06%
FPSO Cidade de Ilha Bela	1.190,86	1,49%	72,63	1,88%	1.647,67	1,58%
FPSO Cidade de São Paulo	373,05	0,47%	134,74	3,58%	1.220,55	1,19%
FPSO Cidade de Anchieta	245,25	0,98%	7,02	0,77%	289,42	0,94%
FPSO Cidade de Mangaratiba	1.168,44	1,19%	-41,02	-0,73%	910,45	0,68%
Petrobras 68	-65,91	-0,04%	188,67	4,16%	1.120,78	0,62%
<b>Total</b>	<b>131.654,70</b>	<b>9,35%</b>	<b>7.701,70</b>	<b>14,81%</b>	<b>180.096,90</b>	<b>10,38%</b>

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

### Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE ENCHOVA	01/04/2024	04/04/2024	3	Extraordinária	Enchova Oeste/Bonito/Enchova
FPSO GUANABARA	03/04/2024			Programada	Mero/Anc_Mero
PETROBRAS 74	03/04/2024	07/04/2024	4	Extraordinária	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
PETROJARL 1	03/04/2024	04/04/2024	1	Extraordinária	Atlanta
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	06/04/2024			Não-programada	Arabaiana
FPSO ESPIRITO SANTO	07/04/2024	10/04/2024	3	Não-programada	Argonauta/Ostra
FPSO ESPIRITO SANTO	11/04/2024	12/04/2024	1	Não-programada	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 66	13/04/2024	15/04/2024	2	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
PLATAFORMA DE PAMPO 1	15/04/2024	16/05/2024	31	Programada	Pampo/Linguado
PETROBRAS 51	16/04/2024	18/04/2024	2	Extraordinária	Marlim Sul
PETROBRAS 52	16/04/2024	06/05/2024	20	Programada	Roncador
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	18/04/2024	21/04/2024	3	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
PETROBRAS 66	19/04/2024	24/04/2024	5	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	20/04/2024	23/04/2024	3	Extraordinária	Tupi
PETROBRAS 67	22/04/2024	25/04/2024	3	Não-programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE PARATY	23/04/2024	19/05/2024	26	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 55	25/04/2024	26/04/2024	1	Extraordinária	Roncador
PETROBRAS 51	26/04/2024			Programada	Marlim Sul
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/04/2024	30/04/2024	3	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi

### Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PEREGRINO B	31/03/2024	01/04/2024	1	Não-programada	Peregrino
PETROBRAS 76	30/03/2024	01/04/2024	2	Não-programada	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
PETROJARL 1	03/04/2024	04/04/2024	1	Extraordinária	Atlanta
PLATAFORMA DE ENCHOVA	01/04/2024	04/04/2024	3	Extraordinária	Enchova Oeste/Bonito/Enchova
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	05/03/2024	04/04/2024	30	Programada	Mexilhão
FPSO CARIOCA	22/03/2024	06/04/2024	15	Programada	Sépia Leste/Sépia_Eco/Sépia
PETROBRAS 74	03/04/2024	07/04/2024	4	Extraordinária	Tambuatá/Búzios/Búzios_Eco
FPSO ESPIRITO SANTO	07/04/2024	10/04/2024	3	Não-programada	Argonauta/Ostra
FPSO ESPIRITO SANTO	11/04/2024	12/04/2024	1	Não-programada	Argonauta/Ostra
PETROBRAS 66	13/04/2024	15/04/2024	2	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 51	16/04/2024	18/04/2024	2	Extraordinária	Marlim Sul
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	18/04/2024	21/04/2024	3	Extraordinária	Mero/Anc_Mero
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	20/04/2024	23/04/2024	3	Extraordinária	Tupi
PETROBRAS 66	19/04/2024	24/04/2024	5	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 67	22/04/2024	25/04/2024	3	Não-programada	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 55	25/04/2024	26/04/2024	1	Extraordinária	Roncador
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/04/2024	30/04/2024	3	Extraordinária	Tupi/Sul de Tupi/Anc_Tupi