

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

06 - Junho



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 Junho de 2024 constam dados de **275** áreas produtoras sendo:

**259** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **54** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **208** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **18** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,409** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **150.074** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,353** 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 **3,409** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,7%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **1,3%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,0°** sendo **2,0%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **91,0%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **7,0%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **150,07** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **3,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **-1,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **98,0%**
- Disponibilizado ao mercado **46,68** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,05** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-14,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-33,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,6%** do petróleo e **86,8%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,50%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,6%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6552** poços, sendo **521** marítimos e **6031** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **150** poços, foi de **2,683** milhões de bbl/d de petróleo e **117,90** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,424** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **3,3%** em relação ao mês anterior e uma variação de **5,6%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **78,7%** do total produzido no Brasil.



## Notas

Ao longo deste relatório, a classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal considera o último enquadramento vigente quando da atualização dos dados.

Em função dos filtros aplicados nas páginas que contêm "rankings", podem ser retornados menos registros do que o informado no título.

**Búzios** - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.

**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC\_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

**Atapu** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).

**Sépia** – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

A produção de gás descontando-se a parcela de 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.



06 - Junho

2024

06/2024

Número - 166

## DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 787,08 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 39,70 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: 813 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 63 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara  
Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 178.381 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 11,64 milhões de m<sup>3</sup>/d

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

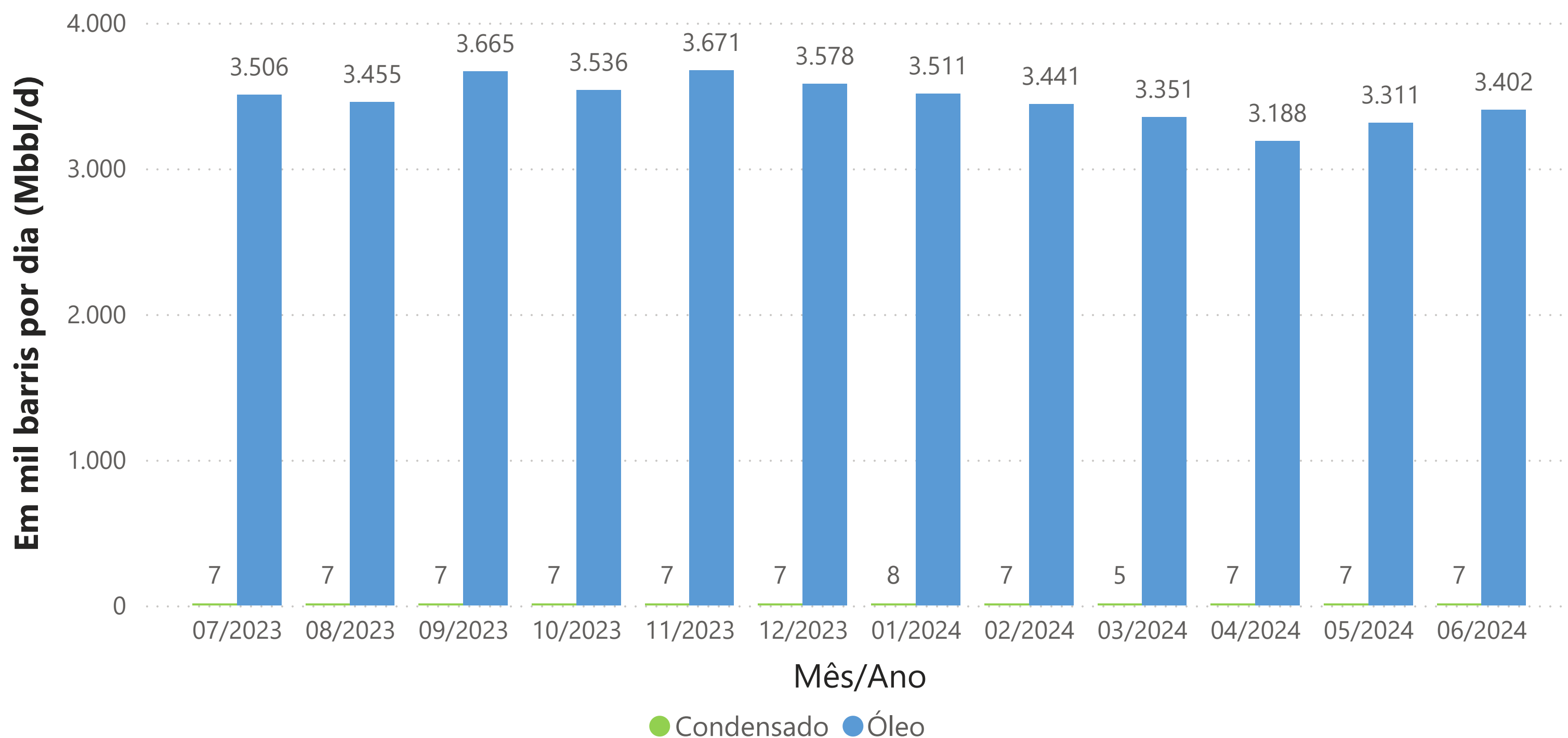
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



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

	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024
Condensado	7	7	7	7	7	7	8	7	5	7	7	7
Óleo	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.402
<b>Petróleo</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>	<b>3.318</b>	<b>3.409</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

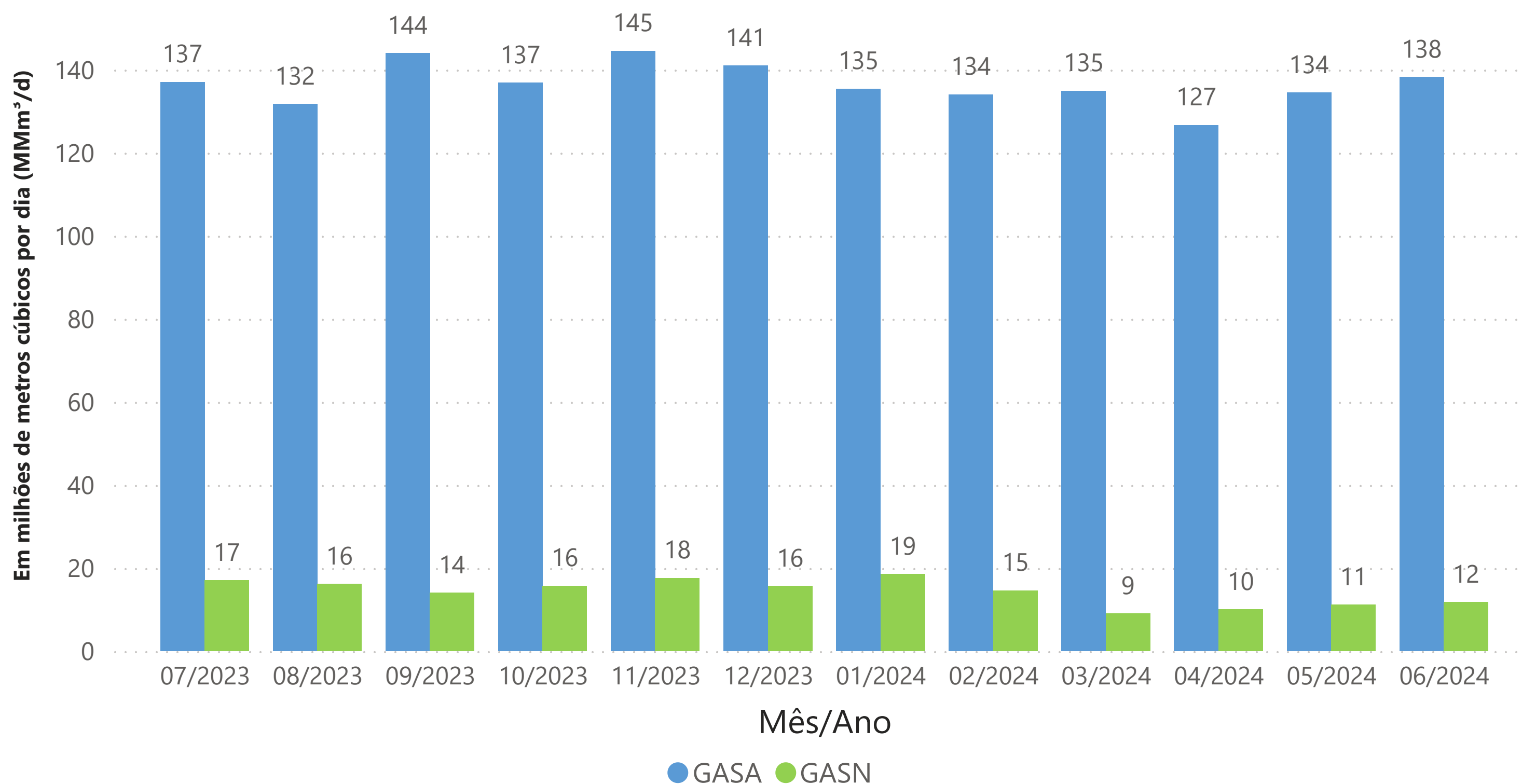
Operador atual: Todos

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)

	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024
GASA	137	132	144	137	145	141	135	134	135	127	134	138
GASN	17	16	14	16	18	16	19	15	9	10	11	12
<b>Gás Total</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>	<b>146</b>	<b>150</b>

**Filtros:**

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

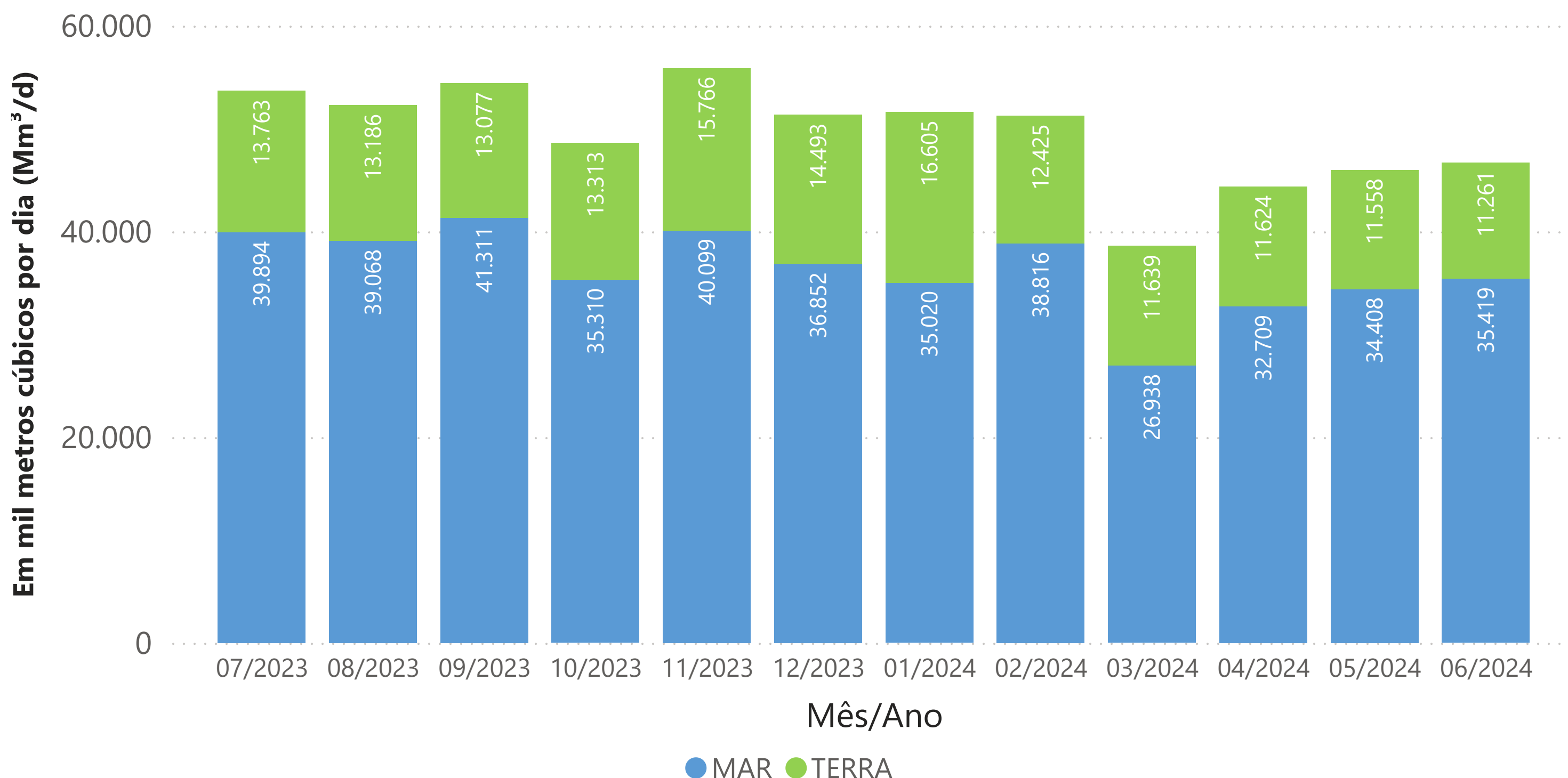
Operador atual: Todos

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
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.657	154.076	97,2%	59.388	130.134
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.254	147.860	97,5%	54.800	123.884
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388	157.989	97,9%	61.586	132.985
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.624	152.505	97,6%	63.283	128.899
11/2023	16.807	3.663	85.787	55.866	162.123	97,8%	63.807	137.259
12/2023	16.273	3.396	85.617	51.345	156.630	97,8%	63.822	132.064
01/2024	16.452	4.546	81.304	51.625	153.927	97,1%	60.705	129.528
02/2024	16.455	5.285	75.653	51.241	148.635	96,5%	55.956	124.393
03/2024	15.912	5.618	83.874	38.578	143.982	96,1%	63.468	119.402
04/2024	15.144	3.922	73.277	44.333	136.676	97,1%	56.827	115.103
05/2024	15.838	3.547	80.281	45.965	145.631	97,6%	60.138	120.891
06/2024	16.099	3.051	84.245	46.679	150.074	98,0%	63.585	124.925

\* 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

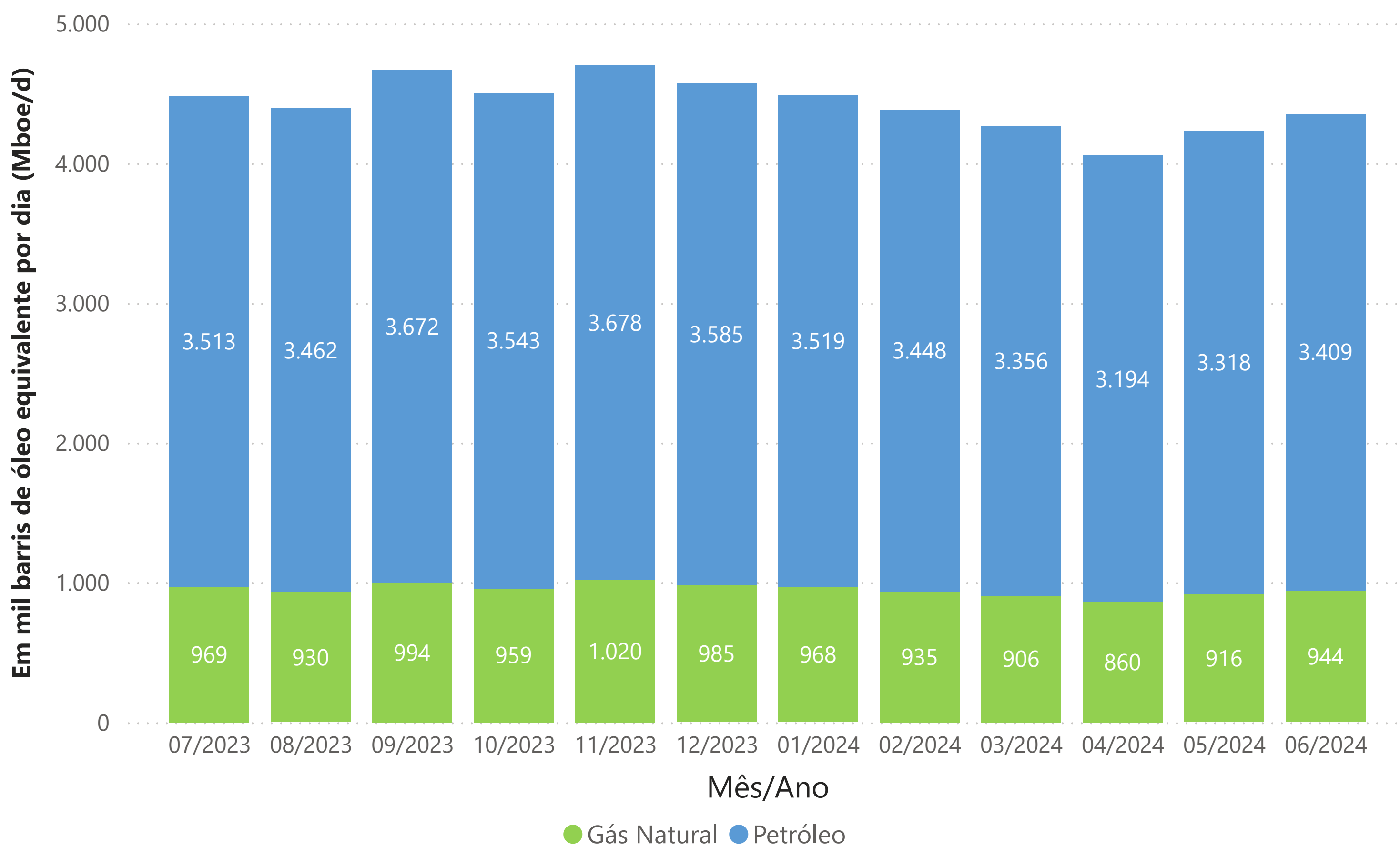
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



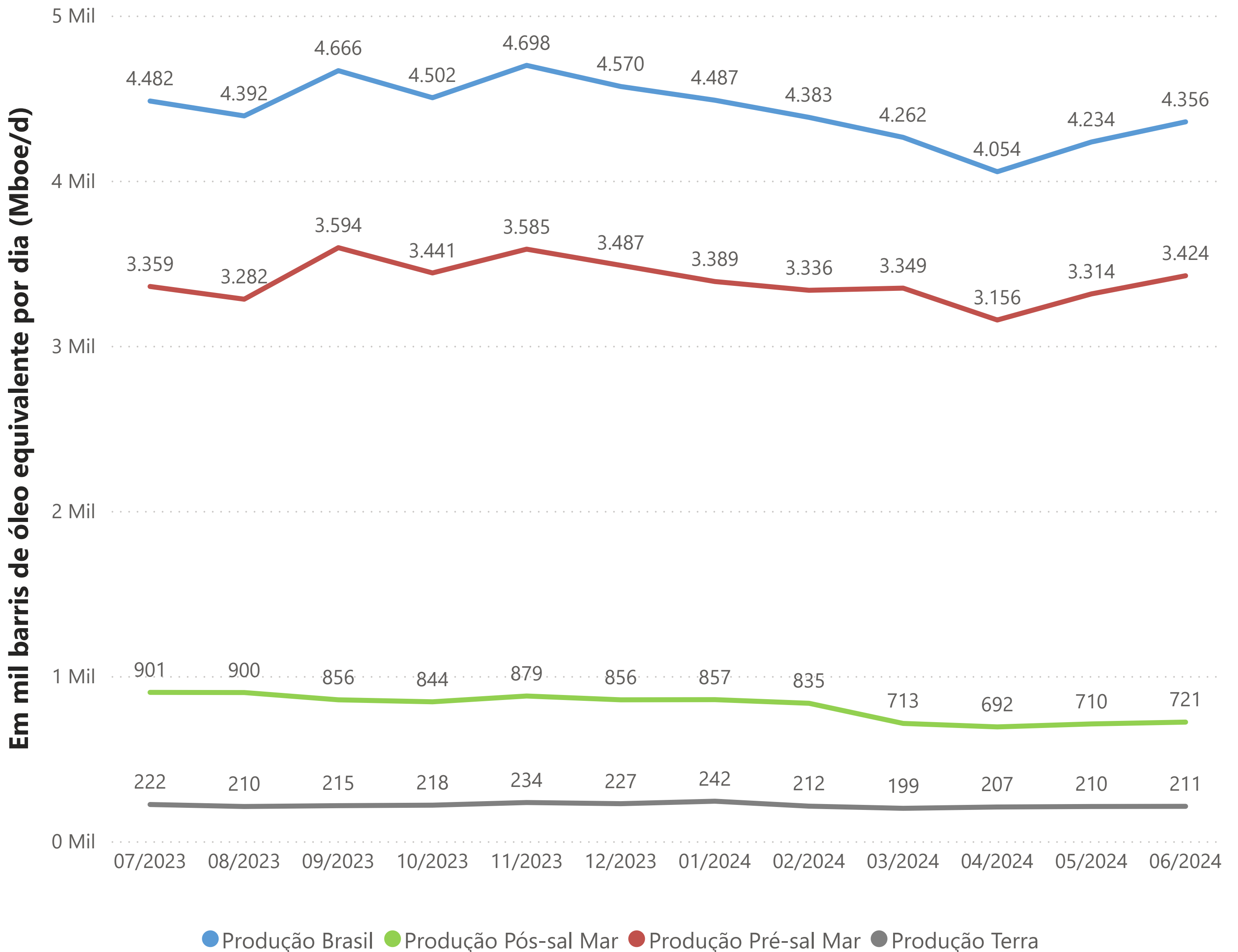
### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024
Petróleo	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.409
Gás Natural	969	930	994	959	1.020	985	968	935	906	860	916	944
<b>Produção Total</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>	<b>4.234</b>	<b>4.353</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:**

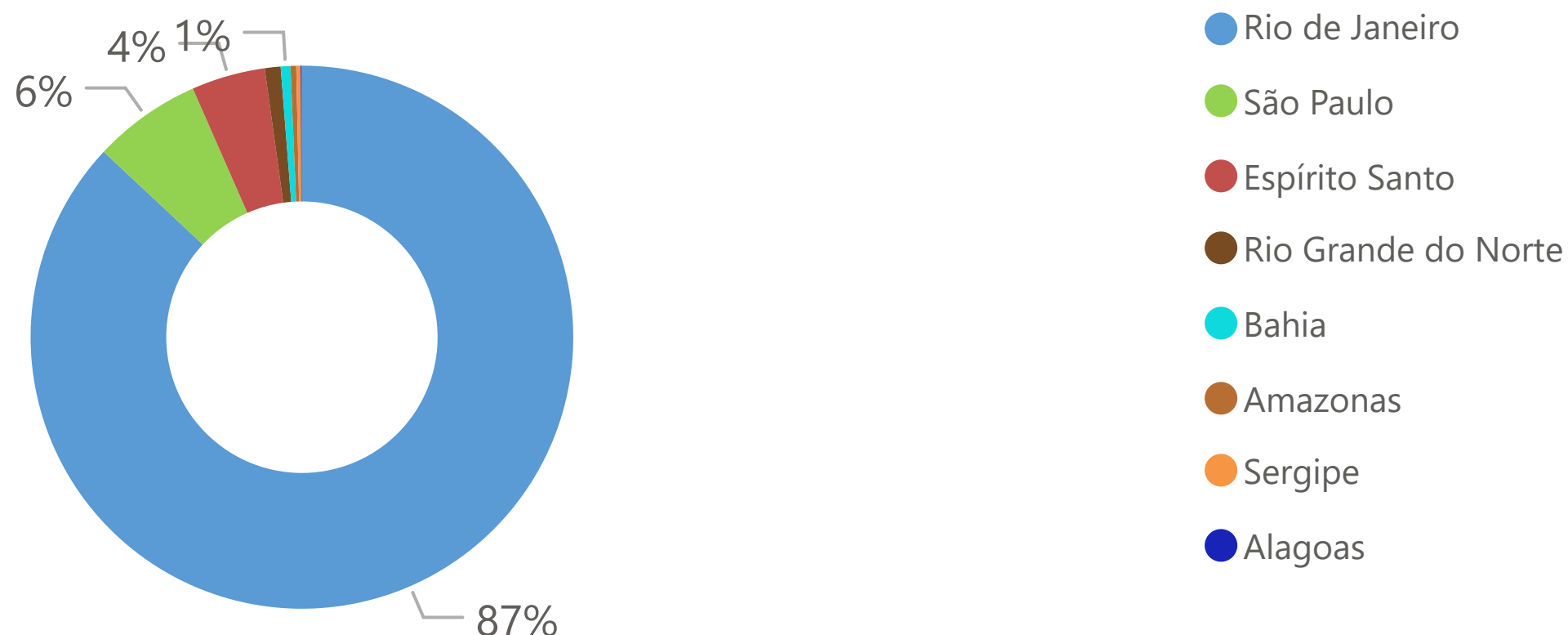
Ano: 2024 | Mês: 06 - Junho | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

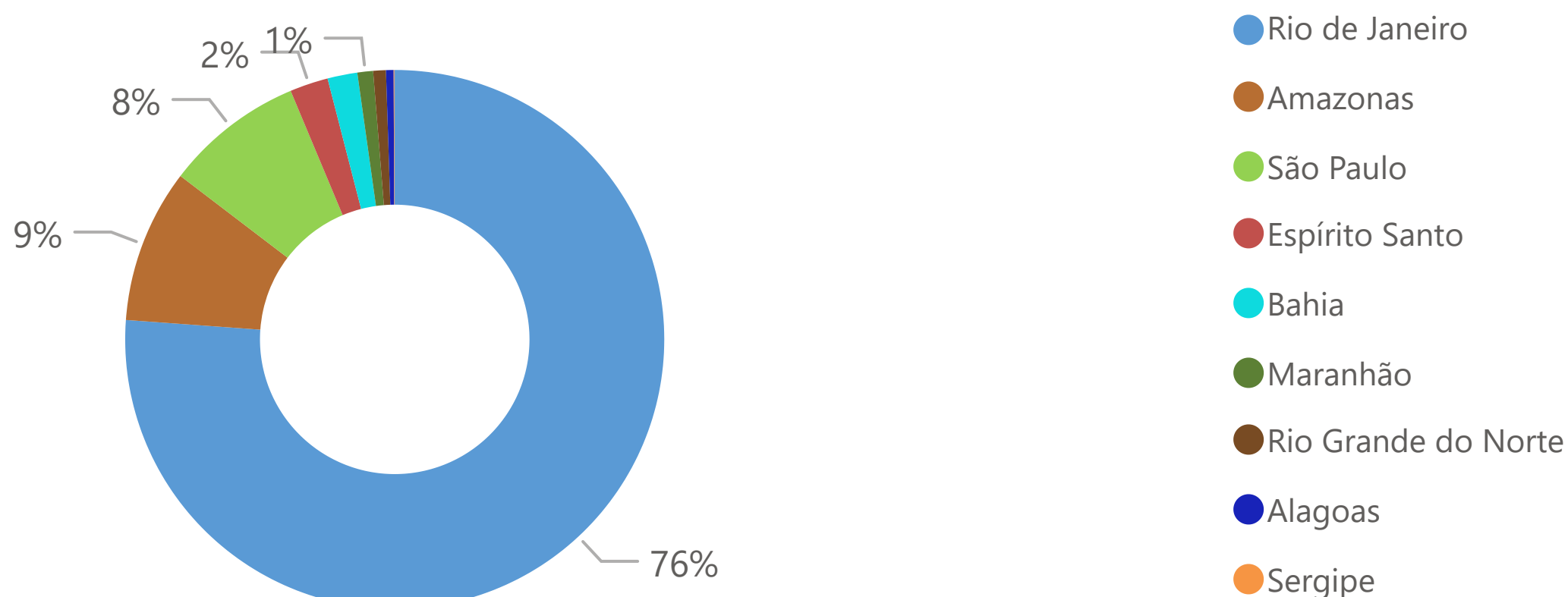
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	2.964.389	114.280,14	3.683.189	49
São Paulo	220.019	12.483,56	298.539	7
Espírito Santo	149.718	3.450,34	171.420	31
Rio Grande do Norte	32.098	1.141,41	39.277	65
Bahia	19.675	2.686,56	36.573	78
Amazonas	11.611	13.842,46	98.678	6
Sergipe	8.772	67,97	9.200	18
Alagoas	1.816	683,29	6.114	11
Ceará	724	0,93	730	2
Maranhão	74	1.410,84	8.948	7
Paraná	0	26,56	167	1
<b>Total</b>	<b>3.408.896</b>	<b>150.074,05</b>	<b>4.352.833</b>	<b>275</b>

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



**Filtros:**

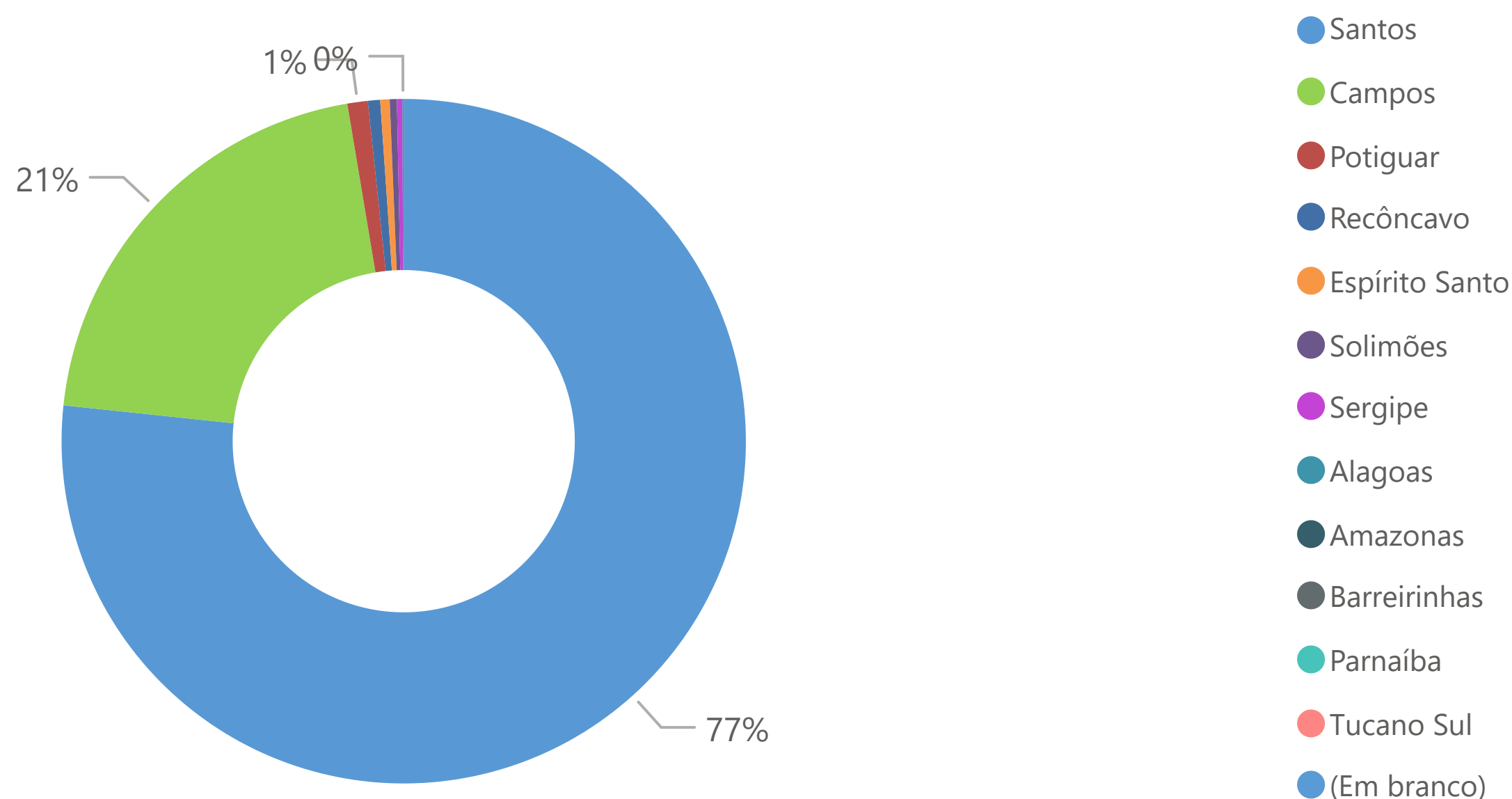
Ano: 2024 | Mês: 06 - Junho | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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	2.613.729	118.806	3.360.995	29
Campos	705.222	10.716	772.622	31
Potiguar	32.822	1.142	40.007	67
Recôncavo	19.670	2.596	35.998	72
Espírito Santo	15.175	693	19.531	27
Solimões	11.386	13.204	94.436	5
Sergipe	8.772	68	9.200	18
Alagoas	1.816	683	6.114	11
Amazonas	226	638	4.242	1
Barreirinhas	41	4	63	1
Parnaíba	32	1.407	8.884	6
Tucano Sul	5	91	575	6
Paraná	0	27	167	1
<b>Total</b>	<b>3.408.896</b>	<b>150.074</b>	<b>4.352.833</b>	<b>275</b>

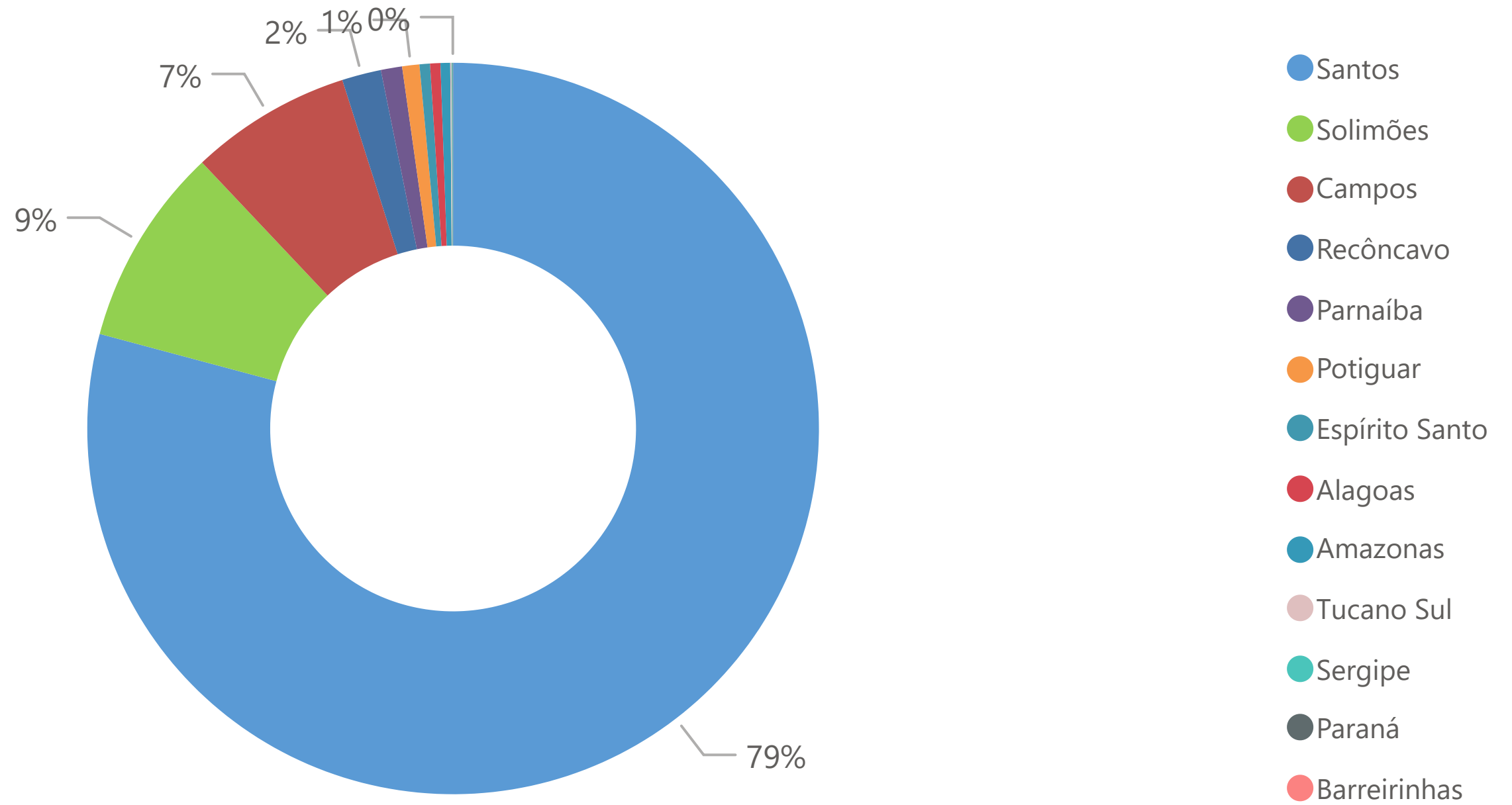
### Distribuição da produção de petróleo por bacia



**Filtros:**

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	06 - Junho	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: 06 - Junho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

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

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	PETROBRAS	3.020.504	139.183,14	3.895.939
+	PETRO RIO JAGUAR	74.667	948,15	80.631
+	EQUINOR BRASIL	77.855	193,05	79.070
+	TOTALENERGIES EP	53.207	1.828,01	64.705
+	TRIDENT ENERGY	22.135	517,84	25.392
+	SHELL BRASIL	22.440	217,53	23.809
+	3R PETROLEUM OFF	16.100	573,41	19.707
+	KAROON BRASIL	16.856	129,31	17.670
+	PERENCO BRASIL	16.567	67,90	16.994
+	3R POTIGUAR	16.122	68,21	16.551
+	PRIO BRAVO	14.204	42,44	14.471
+	POTIGUAR E&P S.A.	9.415	771,34	14.267
+	ENEVA	258	2.045,82	13.126
+	CARMO	8.429	62,88	8.824
+	BW MAROMBA	6.932	73,30	7.393
+	SPE MIRANGA	1.813	844,83	7.127
+	3R MACAU	5.292	182,64	6.441
+	SEACREST NORTE CAP	5.887	60,45	6.267
+	ORIGEM ALAGOAS	1.552	678,49	5.820
+	ENAUTA ENERGIA	5.010	34,02	5.224
+	3R BAHIA	1.853	478,69	4.864
+	3R RIO VENTURA	1.759	359,15	4.018
+	SPE TIÊTA	2.810	115,65	3.537
+	PETRORECÔNCAVO	2.181	76,91	2.665
+	SEACREST SPE CRICARÉ	1.528	71,17	1.975
+	ALVOPETRO	45	205,43	1.337
+	3R FAZENDA BELÉM	724	0,93	730
+	3R RNCE	593	0,30	595
+	RECÔNCAVO ENERGIA	6	88,82	565
+	CAPIXABA ENERGIA	366	9,39	425
+	PETROSYNERGY	342	7,23	388
+	ORIGEM	5	51,75	330
+	MANDACARU ENERGIA	292	0,22	294
+	IMETAME	125	17,51	235
+	PETROM	177	2,75	195
+	BGM	178	0,26	180
+	NÍON ENERGIA	134	5,89	171
+	BARRA BONITA	0	26,56	167

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	SLIM DRILLING	152	0,79	157
+	PETROBORN	0	24,63	155
+	RECÔNCAVO E&P	88	1,42	97
+	NOVA PETRÓLEO	72	0,74	77
+	PETRO-VICTORY	50	3,54	73
+	PERÍCIA	42	0,19	44
+	ENERGIZZI ENERGIAS	30	0,77	35
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	30	0,36	32
+	NTF	27	0,02	27
+	VIPETRO	13	0,03	14
+	GUTO & CACAL	8	0,02	8
+	EPG BRASIL	6	0,08	6
+	PETROIL	5	0,03	5
+	TARMAR	4	0,01	4
+	NORD	4	0,05	4
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,28%
PETRO RIO JAGUAR	2,19%
TOTALENERGIES EP	1,56%
SHELL BRASIL	0,66%
TRIDENT ENERGY	0,65%
KAROON BRASIL	0,49%
PERENCO BRASIL	0,49%
3R POTIGUAR	0,47%
3R PETROLEUM OFF	0,47%
PRIO BRAVO	0,42%
POTIGUAR E&P S.A.	0,28%
CARMO	0,25%
BW MAROMBA	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,17%
3R MACAU	0,16%
ENAUTA ENERGIA	0,15%
SPE TIÊTA	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
3R BAHIA	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
3R RIO VENTURA	0,05%
ORIGEM ALAGOAS	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R RNCE	0,02%
<b>Total</b>	<b>11,39%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano: 2024 | Mês: 06 - Junho | 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	2.152.637,42	100.536,96	2.784.995,80
SHELL BRASIL	361.493,54	17.624,68	472.349,41
TOTALENERGIES EP	138.632,79	6.565,00	179.925,39
PETROGAL BRASIL	97.483,84	4.523,70	125.937,07
CNOOC PETROLEUM	69.213,16	3.745,18	92.769,62
PETRO RIO JAGUAR	63.512,87	817,61	68.655,47
REPSOL SINOPEC	52.513,27	2.259,92	66.727,71
PPSA	65.934,29	113,32	66.647,02
CNODC BRASIL	44.068,51	2.663,85	60.823,62
PETRONAS	47.114,19	1.051,63	53.728,75
EQUINOR BRASIL	46.713,21	115,83	47.441,76
SINOCHEM PETRÓLEO	31.142,14	77,22	31.627,84
QATARENERGY	24.829,27	784,76	29.765,29
EQUINOR ENERGY	25.392,60	518,38	28.653,15
TRIDENT ENERGY	22.134,93	517,84	25.392,05
PRIO BRAVO	20.857,91	117,41	21.596,39
KAROON BRASIL	16.856,18	129,31	17.669,51
PERENCO BRASIL	16.567,33	67,90	16.994,41
3R POTIGUAR	16.121,94	68,21	16.550,98
POTIGUAR E&P S.A.	8.849,25	738,06	13.491,48
3R PETROLEUM OFF	10.109,87	536,34	13.483,38
ENEVA	258,04	2.045,82	13.125,84
CARMO	8.428,72	62,88	8.824,23
BW MAROMBA	6.931,66	73,30	7.392,73
SPE MIRANGA	1.812,96	844,83	7.126,80
3R MACAU	5.292,07	182,64	6.440,81
ONGC CAMPOS	6.058,90	58,73	6.428,32
SEACREST NORTE CAP	5.886,76	60,45	6.266,96
NOVA TÉCNICA	5.990,19	37,07	6.223,33
ORIGEM ALAGOAS	1.552,46	678,49	5.820,04
ENAUTA ENERGIA	5.010,27	34,02	5.224,23
3R BAHIA	1.848,27	478,55	4.858,26
3R RIO VENTURA	1.758,67	359,15	4.017,67
SPE TIÊTA	2.774,29	115,11	3.498,29
PETRORECÔNCAVO	2.180,91	76,91	2.664,66
SEACREST SPE CRICARÉ	1.527,54	71,17	1.975,21
PRIO	1.498,40	4,01	1.523,62
ALVOPETRO	44,62	205,43	1.336,72

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
SHB	702,32	33,30	911,76
3R FAZENDA BELÉM	723,71	0,93	729,55
3R RNCE	592,72	0,30	594,60
RECÔNCAVO ENERGIA	6,09	88,82	564,74
CAPIXABA ENERGIA	365,94	9,39	425,02
PETROSYNERGY	342,34	7,23	387,80
ORIGEM	4,75	51,75	330,25
3R PESCADA	74,14	39,38	321,82
PETROM	177,27	2,75	194,54
NÍON ENERGIA	134,33	5,89	171,40
BARRA BONITA	0,00	26,56	167,03
MANDACARU ENERGIA	155,87	0,21	157,19
PETROBORN	0,00	24,63	154,93
BGM	128,10	0,16	129,14
IMETAME	62,44	5,90	99,55
RECÔNCAVO E&P	88,06	1,42	96,99
GEOPAR - GEOSOL	90,48	0,48	93,48
NOVA PETRÓLEO	72,02	0,74	76,69
PETRO-VICTORY	50,85	3,56	73,25
IPI	62,36	1,62	72,53
SLIM DRILLING	61,37	0,32	63,37
ENERGY PARANÁ	0,21	9,99	63,04
CAMPO PETRÓLEO	50,09	0,09	50,66
ENERGIZZI ENERGIAS	29,68	0,77	34,50
PHOENIX ÓLEO & GÁS	29,57	0,36	31,83
ANDORINHA PETRÓLEO	21,18	0,09	21,77
PERÍCIA	21,18	0,09	21,77
VIPETRO	13,49	0,03	13,69
NTF	13,58	0,01	13,64
GUTO & CACAL	8,21	0,02	8,33
GEOFLUX	6,79	0,01	6,82
NEWO	6,79	0,01	6,82
EPG BRASIL	5,37	0,06	5,75
SONANGOL GUANAMBI	4,40	0,14	5,26
TARMAR	4,40	0,01	4,44
NORD	3,98	0,05	4,30
OIL GROUP	2,60	0,02	2,70
PETROIL	2,60	0,02	2,70
BRASIL REFINARIAS	1,17	0,00	1,19

#### Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
13.742,45	795,30	18.744,74

**Filtros:**

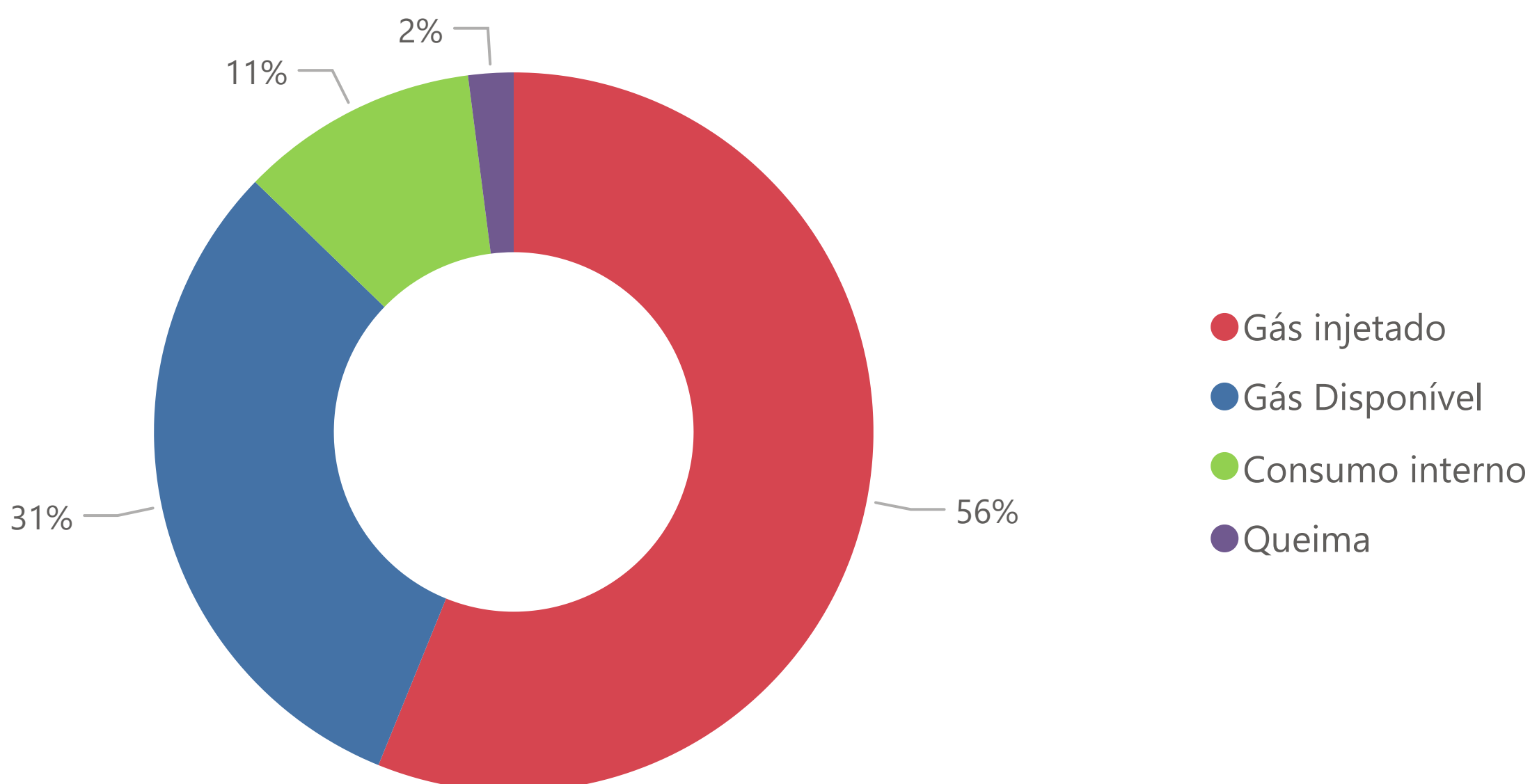
Ano: 2024 | Mês: 06 - Junho | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	10.113	1.806	29.869	77.018	56.359	118.806	93.921
Solimões	412	75	5.823	6.894	6.894	13.204	13.185
Campos	4.816	852	5.048	0	0	10.716	10.505
Recôncavo	115	88	2.072	321	320	2.596	2.576
Parnaíba	9	7	1.392	0	0	1.407	1.407
Potiguar	293	88	761	0	0	1.142	1.138
Espírito Santo	319	64	310	0	0	693	685
Alagoas	11	16	656	0	0	683	680
Amazonas	2	4	632	0	0	638	638
Tucano Sul	2	0	88	0	0	91	91
Sergipe	7	47	2	13	13	68	68
Paraná			27	0	0	27	27
Barreirinhas		4	0	0	0	4	4
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>16.099</b>	<b>3.051</b>	<b>46.679</b>	<b>84.245</b>	<b>63.585</b>	<b>150.074</b>	<b>124.925</b>

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





**Filtros:**

Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 Ambiente: Todos  
 Maduro: Todos

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

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

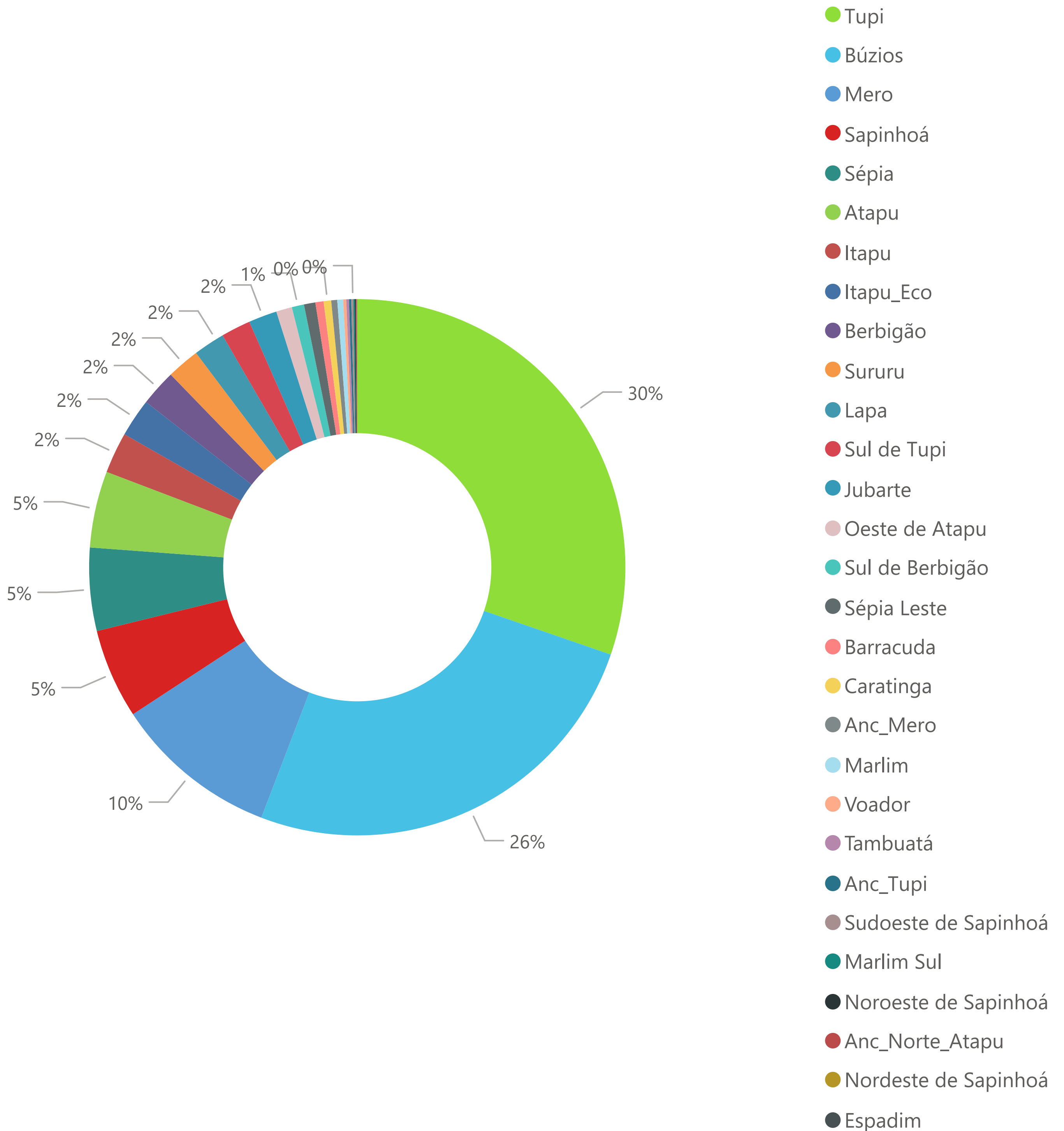
Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
+ Tupi	787.080	0	39.702	0	1.036.801	0
+ Búzios	690.300	0	29.338	0	874.832	0
+ Mero	240.863	0	15.825	0	340.401	0
+ Sapinhoá	142.330	0	6.805	0	185.133	0
+ Sépia	139.266	0	5.098	0	171.331	0
+ Atapu	126.984	0	4.903	0	157.819	0
+ Itapu	78.193	0	1.021	0	84.614	0
+ Itapu_Eco	73.027	0	953	0	79.024	0
+ Berbigão	67.268	0	1.220	0	74.939	0
+ Sururu	55.884	0	1.897	0	67.817	0
+ Lapa	53.207	0	1.828	0	64.705	0
+ Sul de Tupi	47.196	0	2.196	0	61.010	0
+ Jubarte	47.273	64.830	1.815	726	58.686	69.394
+ Oeste de Atapu	26.370	0	1.018	0	32.773	0
+ Sul de Berbigão	16.738	0	1.346	0	25.203	0
+ Sépia Leste	19.119	0	700	0	23.521	0
+ Barracuda	15.287	20.176	256	359	16.899	22.431
+ Caratinga	14.111	3.672	237	55	15.599	4.021
+ Anc_Mero	8.736	0	574	0	12.346	0
+ Marlim	10.176	38.162	300	629	12.062	42.118
+ Voador	5.289	0	156	0	6.269	0
+ Tambuatá	4.455	0	189	0	5.647	0
+ Anc_Tupi	3.536	0	165	0	4.571	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.212	0	154	0	4.178	0
+ Marlim Sul	2.672	77.650	33	1.288	2.880	85.753
+ Noroeste de Sapinhoá	1.868	0	89	0	2.430	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.471	0	57	0	1.828	0
+ Nordeste de Sapinhoá	389	0	19	0	506	0
+ Espadim	368	0	11	0	436	0
<b>Total</b>	<b>2.682.665</b>	<b>204.490</b>	<b>117.904</b>	<b>3.057</b>	<b>3.424.257</b>	<b>223.717</b>

**Filtros:**

Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 Ambiente: Todos  
 Maduro: Todos

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

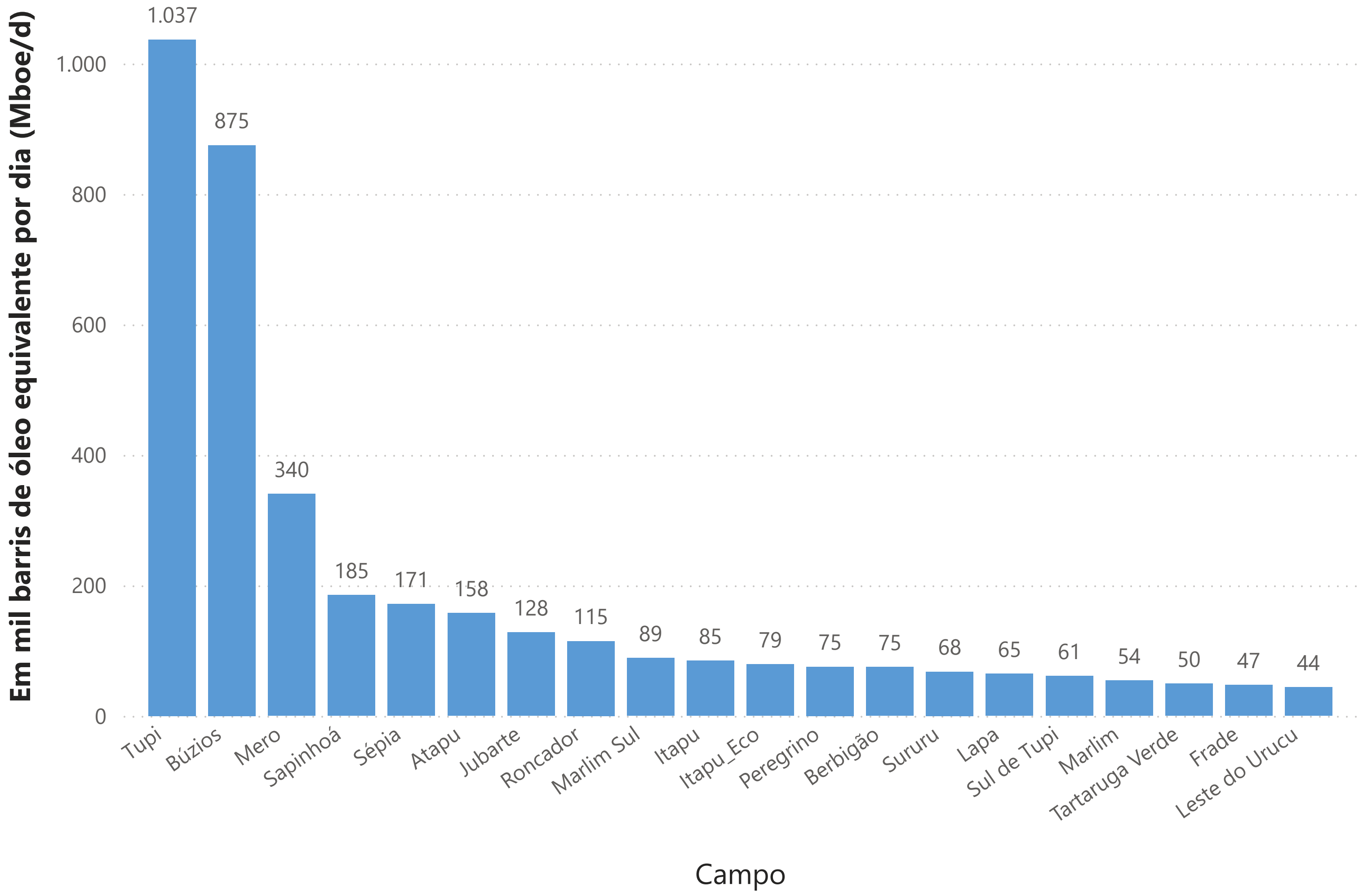
### Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	06 - Junho	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	06 - Junho	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	50.460
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	50.149
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.647
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.616
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.303
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.578
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.561
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	45.300
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.853
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.534
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.514
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.266
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.256
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.805
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	43.152
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.742
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.760
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.253
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.217
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.342
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	34.595
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.971
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	31.481
1-BRSA-1116-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	31.420
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.335
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.335
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	28.048
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.609
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	27.167
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	27.024

**Filtros:**

Ano: 2024 | Mês: 06 - Junho | Ambiente: Todos | Marginal: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

Operador atual: Todos | Operador da época: Todos | Poço: Todos | Campo: Todos | Regime Contratual: Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm <sup>3</sup> /d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.956
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.895
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.780
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.717
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	2.304
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.126
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.943
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.914
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.900
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.899
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.877
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.836
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.789
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.788
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.691
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.634
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.559
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.535
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.532
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.520
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.493
7-BUZ-31D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.472
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.462
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.459
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.438
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.424
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.374
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.358
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1Brsa1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.346
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.265

**Filtros:**

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	06 - Junho	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)

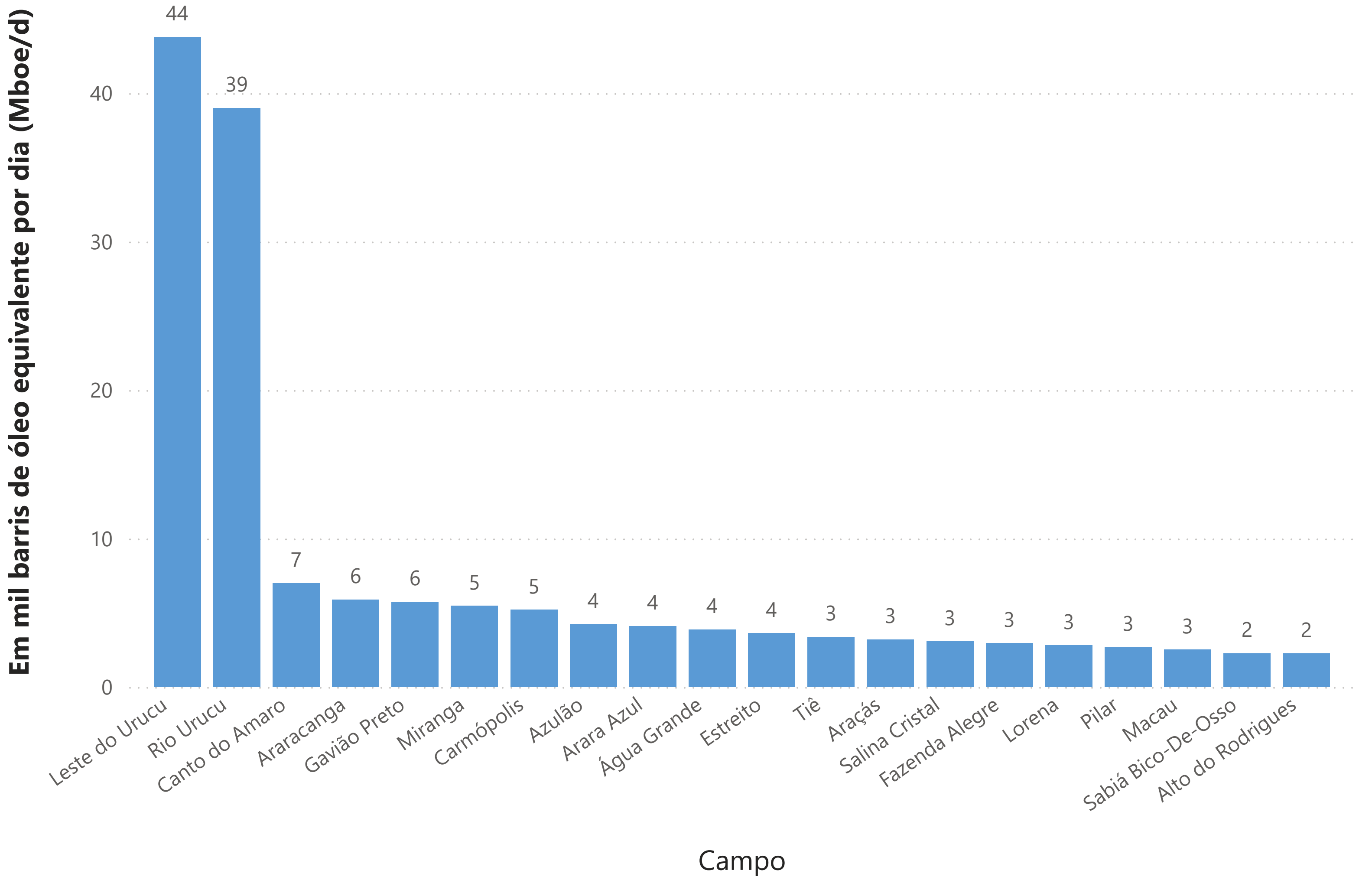
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	64.643
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.153
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	62.682
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.478
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.688
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.566
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	60.227
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.847
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	58.499
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.905
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.520
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.805
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.487
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	54.955
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	54.938
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.646
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.759
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	48.175
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	47.420
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.521
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	44.252
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	41.926
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.142
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.889
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	37.270
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.145
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.125
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	34.946
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	34.427
9-BRSA-1284-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	34.206

**Filtros:**

Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 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: 06 - Junho | 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	1.345
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	822
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	756
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	678
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	413
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	405
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	385
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	375
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	359
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	340
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	321
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	293
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	256
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	241
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	240
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	227
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	221
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	207
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	200
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	200
7-LUC-36HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	199
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	198
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	193
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	186
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	186
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	183
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	183

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	498
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	440
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	422
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	404
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	396
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	364
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	355
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	346
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	344
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	343
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	314
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	311
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	309
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	298
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	290
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	279
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	267
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	261
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	255
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	253
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	247
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	224
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	222
7-RUC-67HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	216
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	213



Filtros:

Ano

2024

Mês

06 - Junho

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
FPSO Guanabara	178.381	11.644	251.623	6	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	159.664	6.414	200.004	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Carioca (Mv-30)	158.385	5.798	194.851	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	154.824	5.977	192.420	5	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 75 (P-75)	144.888	7.083	189.439	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	149.722	5.758	185.936	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	136.105	6.222	175.237	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	139.890	4.463	167.959	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
Petrobras 71	151.221	1.974	163.638	4	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 67 (P-67)	112.225	5.336	145.788	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	107.970	5.847	144.746	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Maricá	116.640	4.340	143.936	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	99.129	6.422	139.521	8	Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	97.002	5.779	133.350	8	Tupi
Petrobras 69	104.097	4.228	130.692	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 74 (P-74)	104.376	4.052	129.862	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 66 (P-66)	89.225	4.786	119.326	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	81.994	3.653	104.974	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	76.011	3.564	98.429	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	79.875	2.234	93.928	15	Jubarte
FPSO Cidade de São Paulo	71.788	3.502	93.817	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Caraguatatuba	53.207	1.828	64.705	3	Lapa
FPSO Sepetiba	45.202	2.966	63.854	2	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	58.572	663	62.744	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
Petrobras 52	50.016	912	55.750	15	Roncador
Polo Arara	5.955	7.105	50.647	37	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
FPSO Frade	44.646	433	47.367	11	Frade
Peregrino C	41.716	153	42.676	7	Peregrino / Pitangola
FPSO Cidade de Angra dos Reis	29.530	1.672	40.049	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 40	35.407	634	39.392	14	Marlim / Marlim Sul

**Filtros:**

Ano

2024

Mês

06 - Junho

Instalação

Todos

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

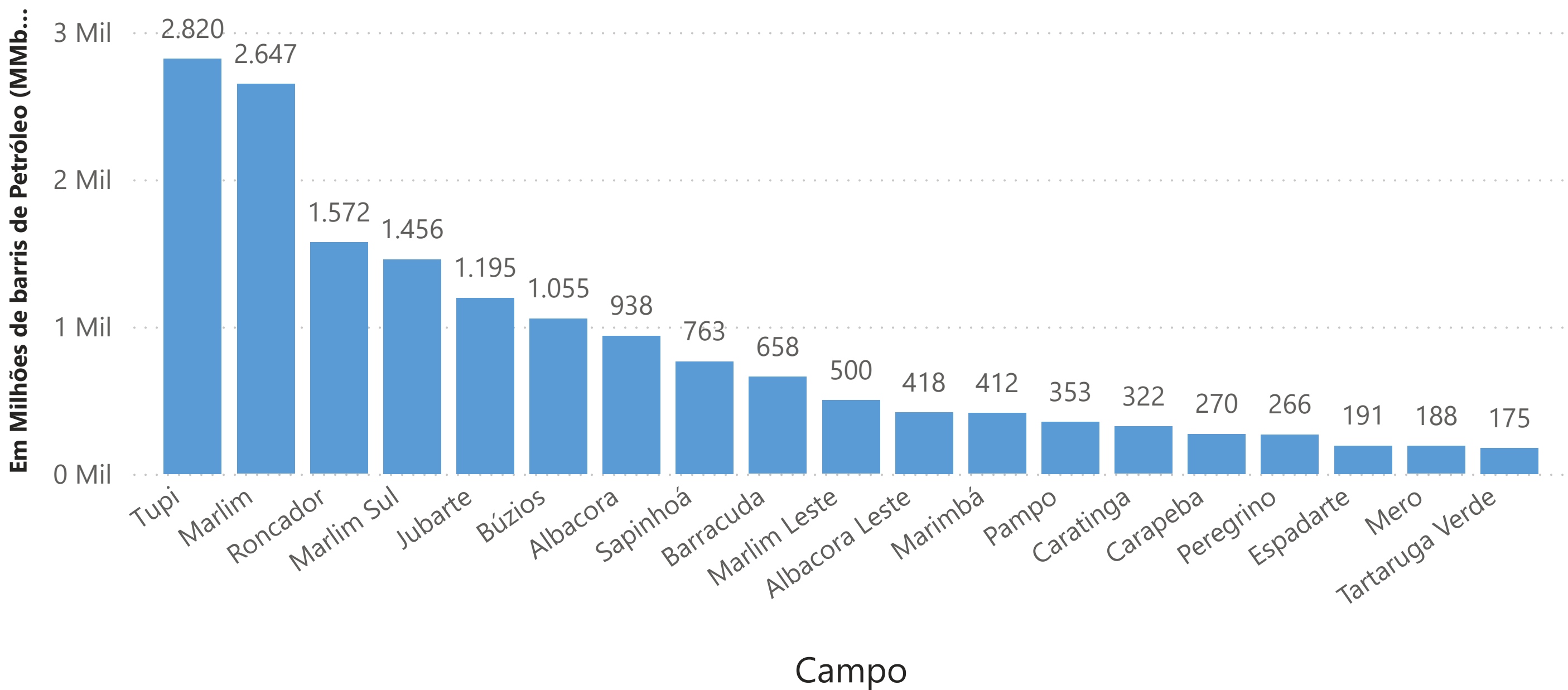
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm <sup>3</sup> /d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	571
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	470
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	429
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	117
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	115
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	106
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	92
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	67
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	60
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	59
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	51
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	47
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	47
Golfinho	Espírito Santo	Mar	BW MAROMBA	42
Papa-Terra	Campos	Mar	3R PETROLEUM OFF	42
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	38
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	37
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	37
Carmópolis	Sergipe	Terra	CARMO	34
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	33
<b>Total</b>				<b>2.493</b>

**Filtros:**

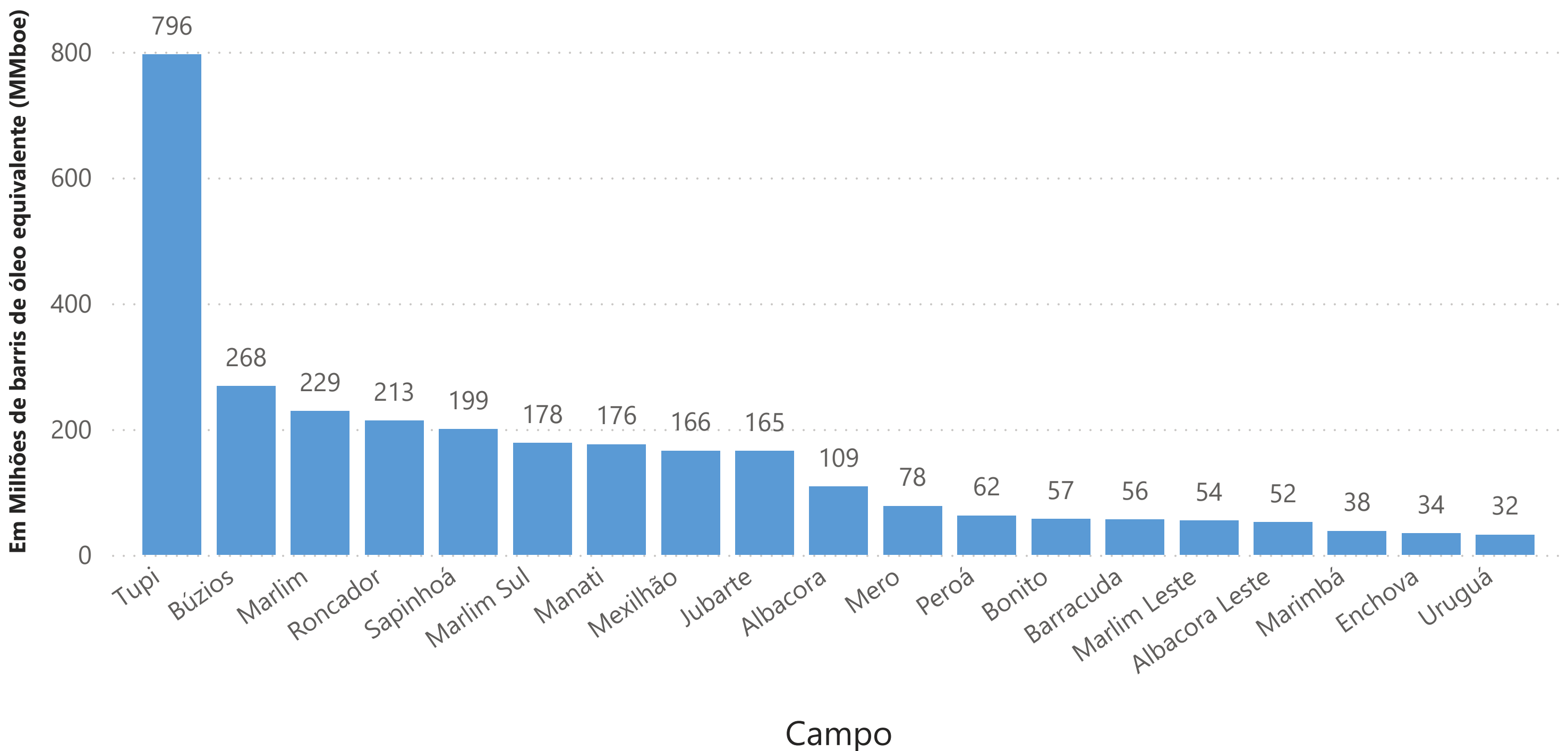
Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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

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



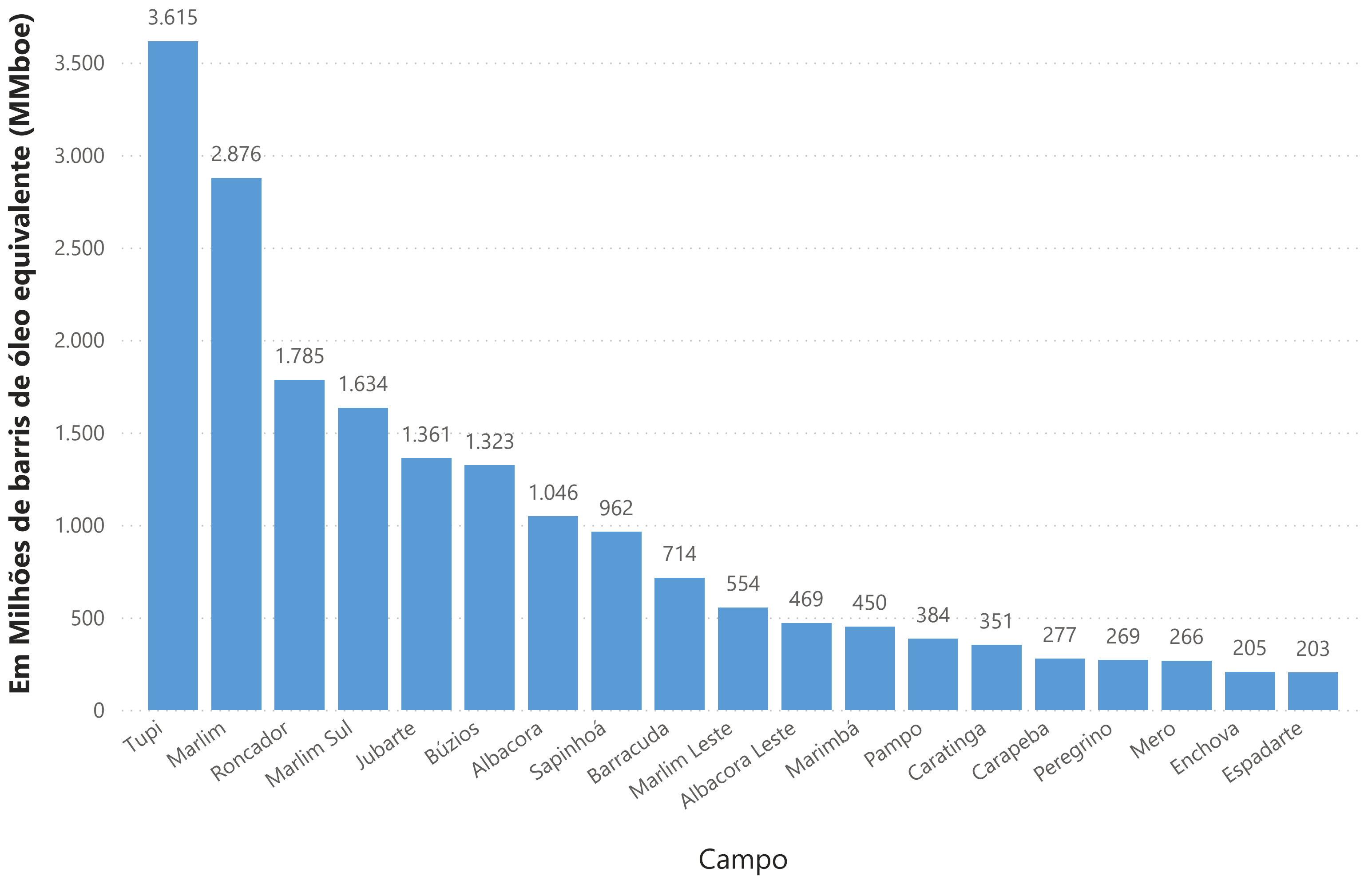
**20 campos marítimos com maior produção total acumulada de gás natural (MMboe)**



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	06 - Junho	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)**

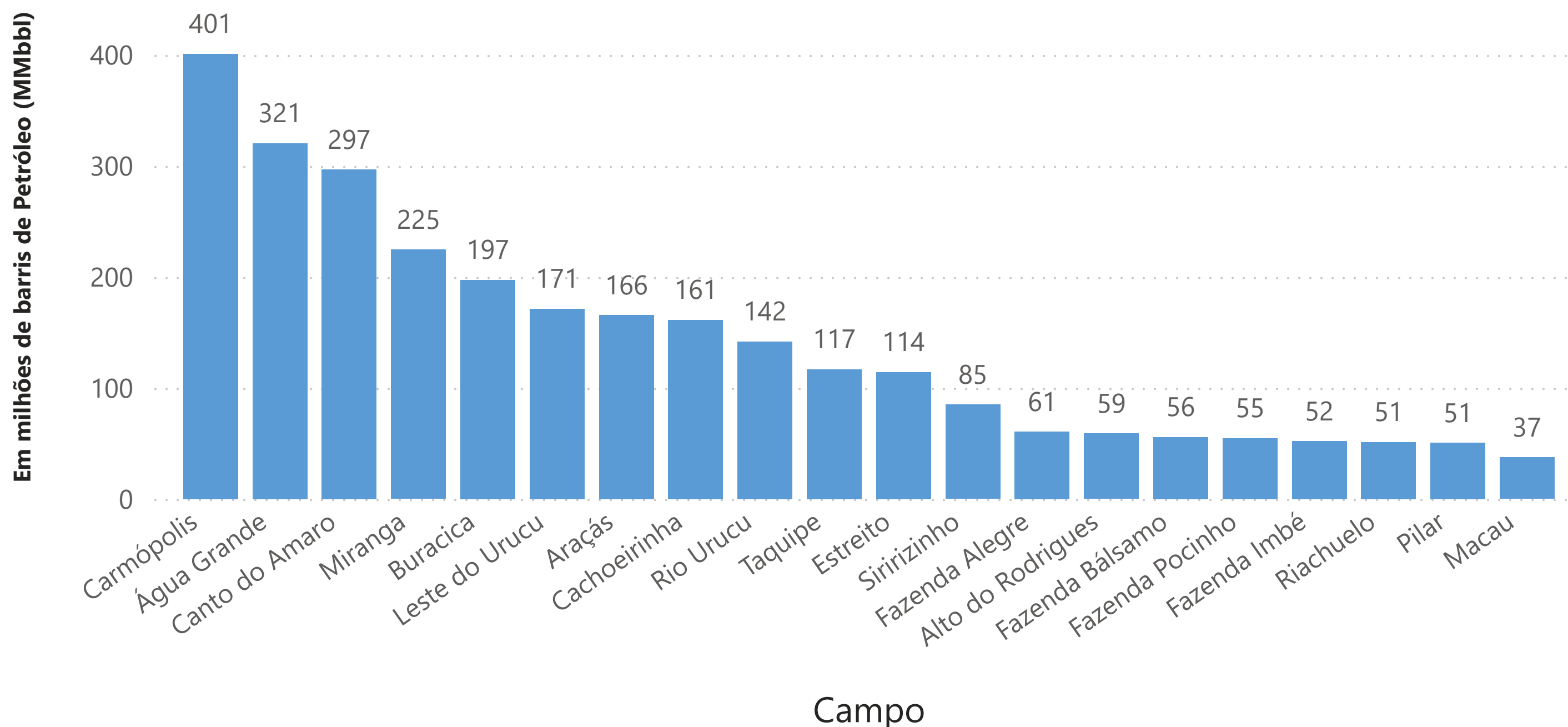


**Filtros:**

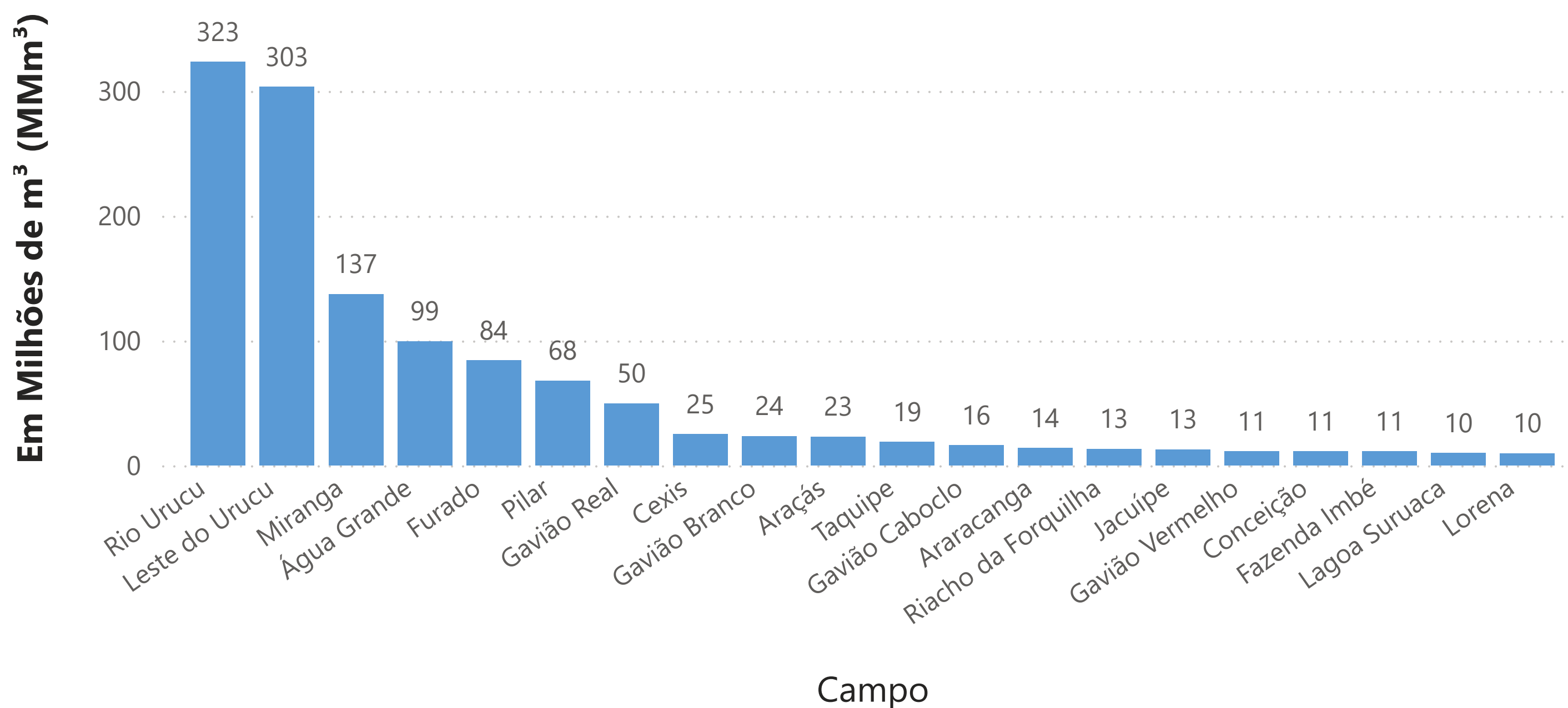
Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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

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



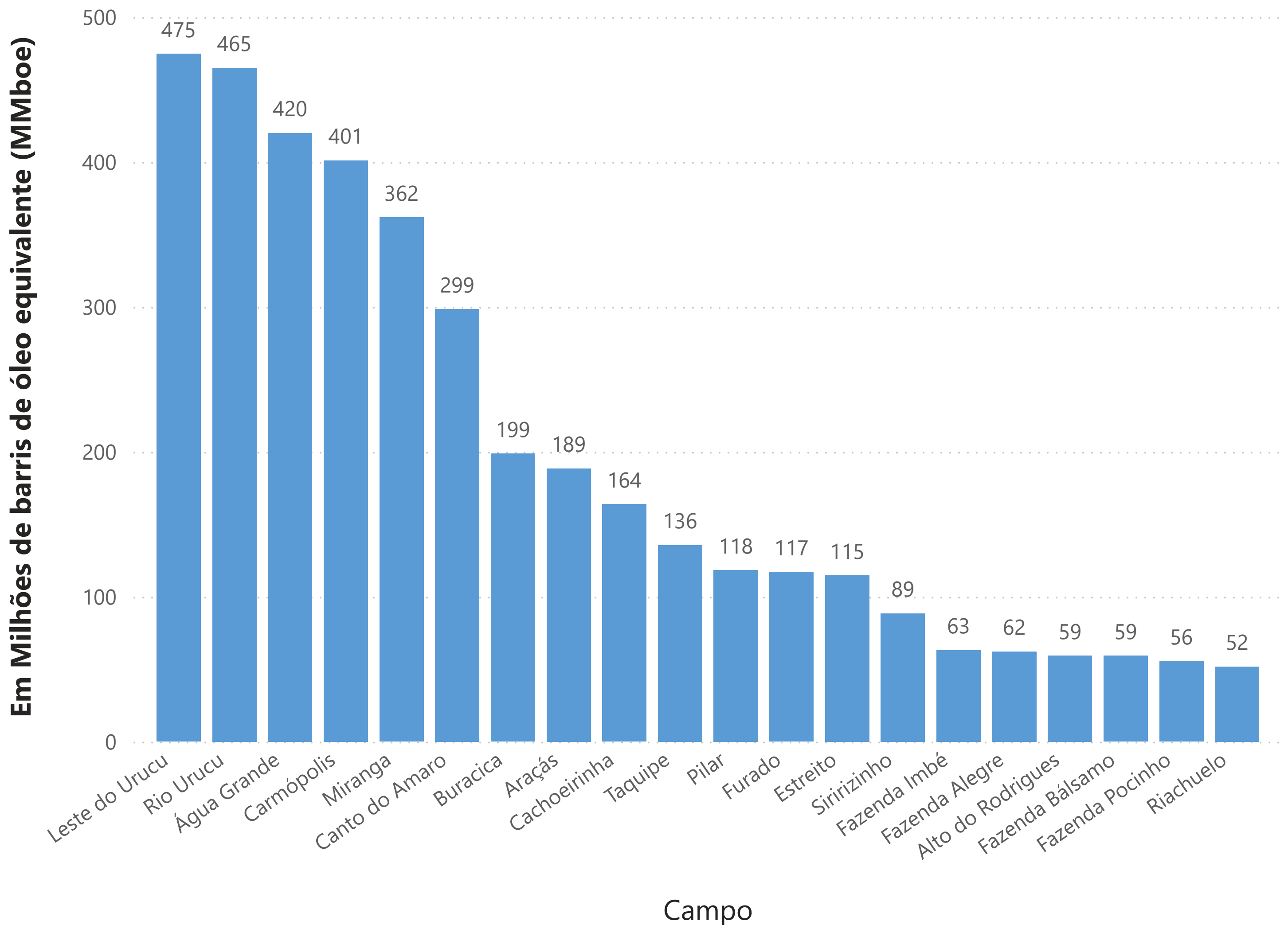
### 20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm<sup>3</sup>)



**Filtros:**

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	06 - Junho	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)**

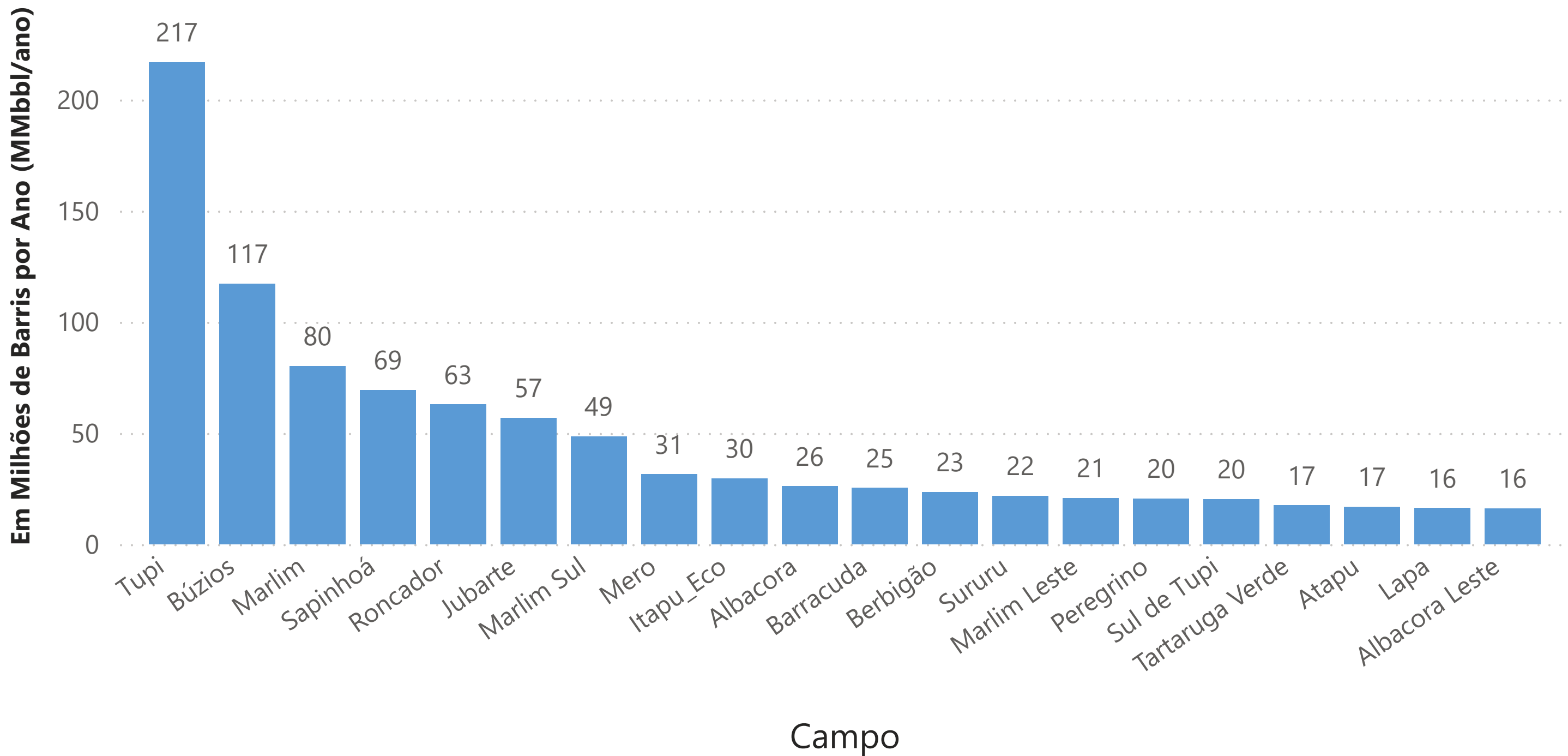


**Filtros:**

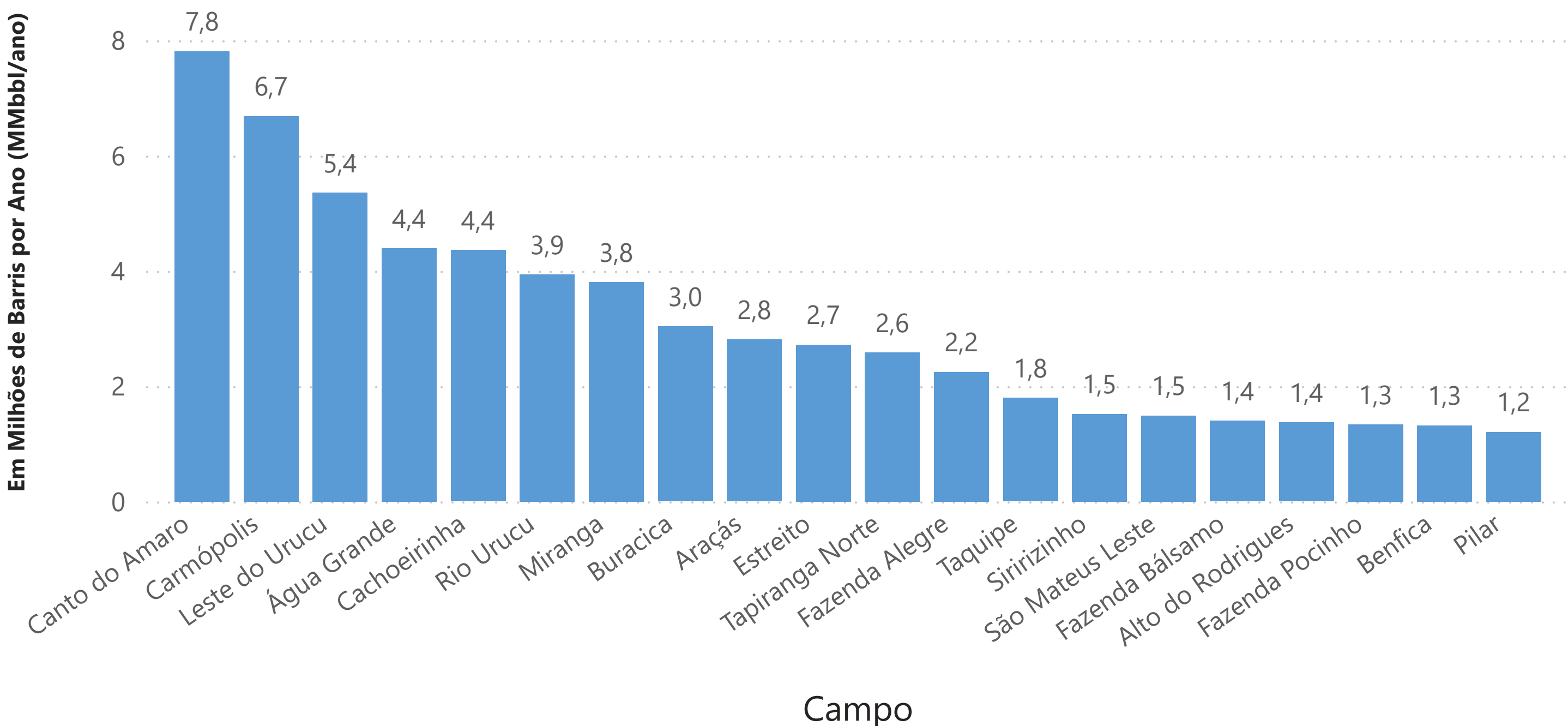
Ano: 2024  
 Mês: 06 - Junho  
 Campo: Todos  
 Regime Contratual: Todos

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

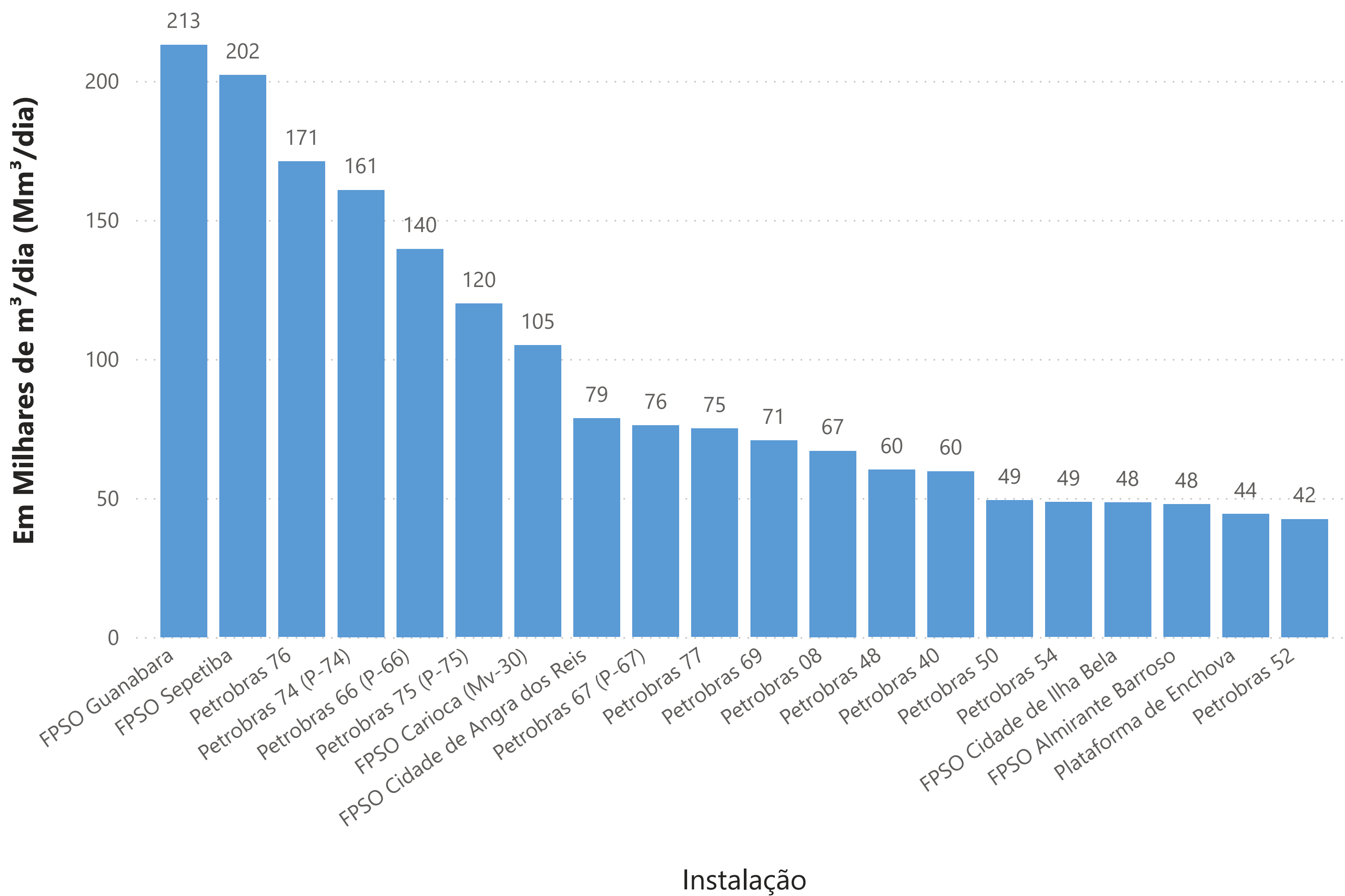
Nome Mes

06 - Junho

Instalação

Todos

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





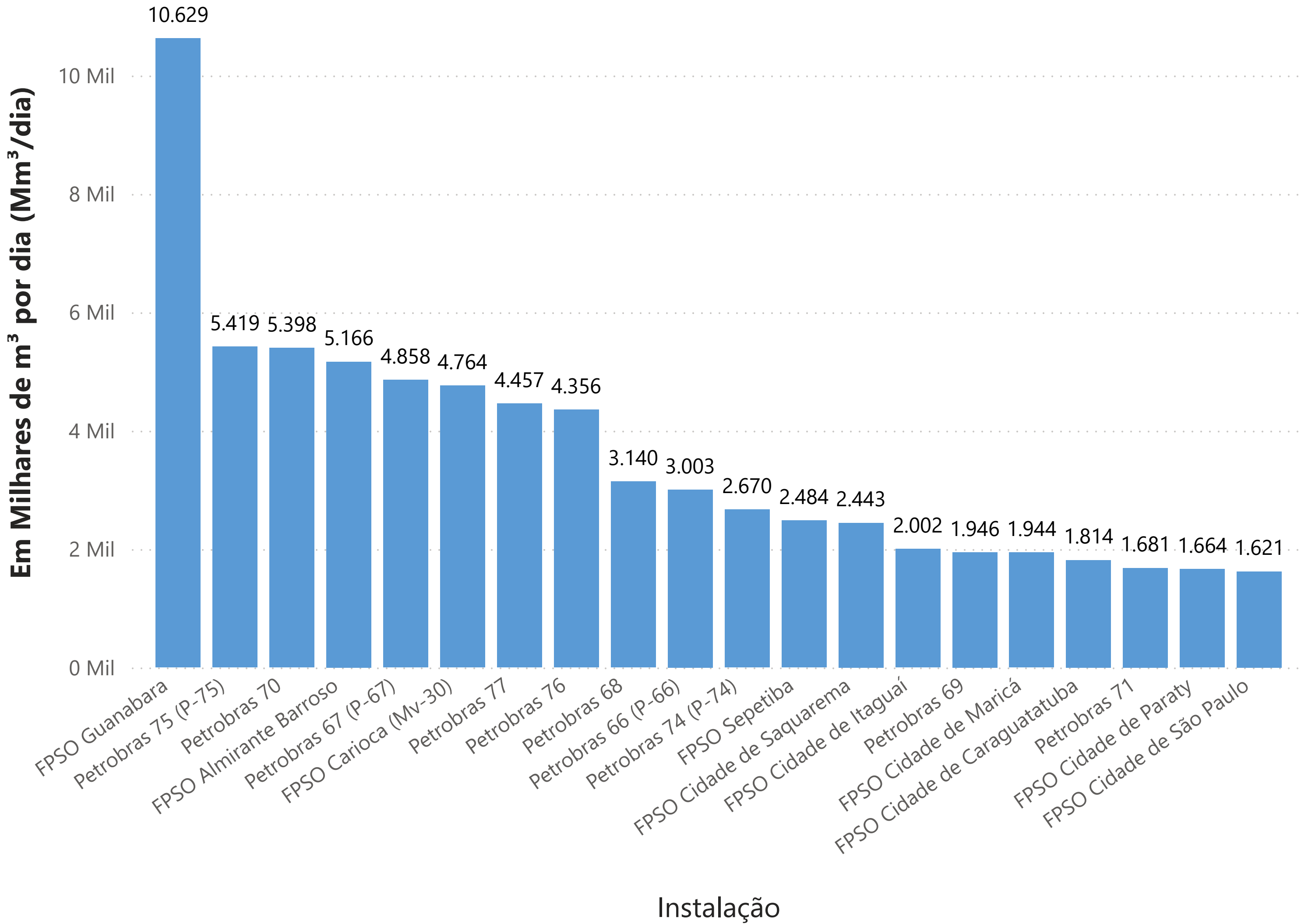
**Filtros:**

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	06 - Junho	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
FPSO Cidade de Paraty	50.199,04	157,88%	2.347,08	179,67%	64.961,75	162,36%
Plataforma de Atum 2	10,07	78,44%	0,08	95,90%	10,58	79,12%
Plataforma de Pampo-1	2.074,74	68,34%	-20,33	-22,43%	1.946,90	53,99%
Petrobras 48	9.705,14	42,62%	130,55	32,00%	10.526,29	41,54%
Petrobras 63	943,53	39,00%	3,70	45,52%	966,82	39,14%
Petrobras 52	13.659,64	37,57%	282,86	44,99%	15.438,80	38,30%
Plataforma de Vermelho-I	1.369,01	38,02%	5,70	46,99%	1.404,84	38,21%
FPSO Cidade de Itajaí	4.163,89	32,81%	19,07	17,30%	4.283,83	32,00%
Petrobras 74 (P-74)	23.626,28	29,26%	947,29	30,51%	29.584,56	29,50%
FPSO Cidade de Mangaratiba	14.866,17	18,10%	1.137,96	24,52%	22.023,70	19,78%
Petrobras 51	3.535,94	16,98%	76,12	25,33%	4.014,72	17,67%
Peroa	7,51	49,56%	59,67	17,17%	382,84	17,39%
Petrobras 70	21.562,54	16,18%	920,89	18,21%	27.354,75	16,57%
FPSO Sepetiba	5.973,14	15,23%	387,23	15,02%	8.408,72	15,17%
Petrobras 55	2.697,64	9,23%	235,96	33,68%	4.181,80	12,43%
Petrobras 58	8.929,94	12,59%	195,21	9,57%	10.157,80	12,13%
FPSO Anna Nery	3.024,96	9,26%	41,81	7,74%	3.287,91	9,11%
Petrobras 68	10.957,14	8,50%	379,75	9,30%	13.345,68	8,63%
FPSO Almirante Barroso	11.032,74	7,95%	401,95	7,51%	13.560,92	7,87%
Petrobras 61	872,59	7,43%	10,54	13,78%	938,88	7,68%
Petrobras 75 (P-75)	9.978,77	7,40%	474,22	7,18%	12.961,54	7,34%
Petrobras 54	1.084,39	5,85%	8,39	3,86%	1.137,13	5,71%
Plataforma de Carapeba-ii	178,03	5,39%	0,88	6,79%	183,58	5,42%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	1.458,34	2,82%	117,04	6,84%	2.194,53	3,51%
Petrobras 50	810,90	2,63%	-9,09	-1,64%	753,75	2,20%
Plataforma de Carapeba-iii	51,24	2,09%	0,21	1,43%	52,54	2,06%
Petrobras 76	2.717,79	2,04%	86,92	1,42%	3.264,53	1,90%
Petrobras 71	2.280,20	1,53%	18,65	0,95%	2.397,50	1,49%
Polvo A	50,91	0,76%	0,20	0,91%	52,18	0,77%
Petrobras 69	-513,33	-0,49%	122,15	2,97%	254,96	0,20%
<b>Total</b>	<b>207.308,91</b>	<b>13,67%</b>	<b>8.382,68</b>	<b>15,90%</b>	<b>260.034,35</b>	<b>14,07%</b>

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

### Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PETROJARL 1	08/06/2024	26/07/2024	48	Não-programada	Atlanta
PLATAFORMA DE PESCADA 2	09/06/2024	13/06/2024	4	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	10/06/2024	19/06/2024	9	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
PETROBRAS 57	14/06/2024	17/06/2024	3	Não-programada	Jubarte
FPSO ESPIRITO SANTO	16/06/2024	21/06/2024	5	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	16/06/2024	29/06/2024	13	Programada	Anc_Mero/Mero
PETROBRAS 74	17/06/2024	18/06/2024	1	Extraordinária	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzios
FPSO CIDADE DE PARATY	19/06/2024	20/06/2024	1	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	20/06/2024	23/06/2024	3	Extraordinária	Golfinho
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	23/06/2024	24/06/2024	1	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	25/06/2024	26/06/2024	1	Não-programada	Arabaiana
FPSO PEREGRINO	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	
PEREGRINO A	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO B	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Peregrino
PEREGRINO C	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Pitangola/Peregrino
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	29/06/2024	06/07/2024	7	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 2	29/06/2024	01/07/2024	2	Não-programada	Pescada

### Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	06/04/2024	04/06/2024	59	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE PESCADA 2	24/05/2024	09/06/2024	16	Não-programada	Pescada
FPSO CIDADE DE SANTOS	05/03/2024	10/06/2024	97	Programada	Uruguá
FPSO CIDADE DE ITAJÁ	20/05/2024	11/06/2024	22	Programada	Baúna
PLATAFORMA DE PESCADA 2	09/06/2024	13/06/2024	4	Não-programada	Pescada
PETROBRAS 57	14/06/2024	17/06/2024	3	Não-programada	Jubarte
PETROBRAS 74	17/06/2024	18/06/2024	1	Extraordinária	Tambuatá/Búzios_Eco/Búzios
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	10/06/2024	19/06/2024	9	Programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE PARATY	19/06/2024	20/06/2024	1	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO ESPIRITO SANTO	16/06/2024	21/06/2024	5	Não-programada	Ostra/Argonauta/Abalone
FPSO CIDADE DE VITÓRIA	20/06/2024	23/06/2024	3	Extraordinária	Golfinho
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	23/06/2024	24/06/2024	1	Não-programada	Arabaiana
PLATAFORMA DE ARABAIANA 1	25/06/2024	26/06/2024	1	Não-programada	Arabaiana
FPSO PIONEIRO DE LIBRA	16/06/2024	29/06/2024	13	Programada	Anc_Mero/Mero