

# ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2023

BOLETIM DA PRODUÇÃO  
DE PETRÓLEO E  
GÁS NATURAL

Superintendência de Desenvolvimento e Produção - SDP



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural - 2023

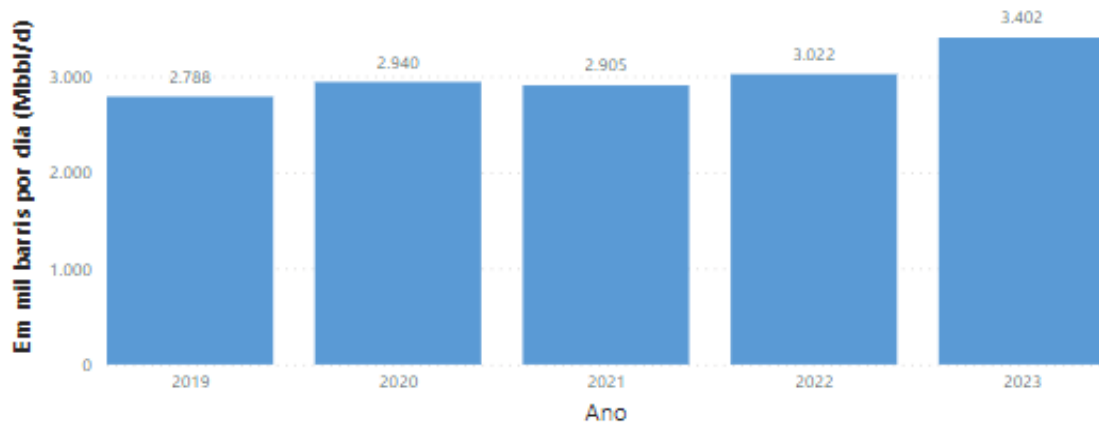
## ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2023

A edição nº 160 do Boletim Mensal da Produção – BMP consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2023, comparando-a com os dados da produção dos 4 anos anteriores (2019 a 2022).

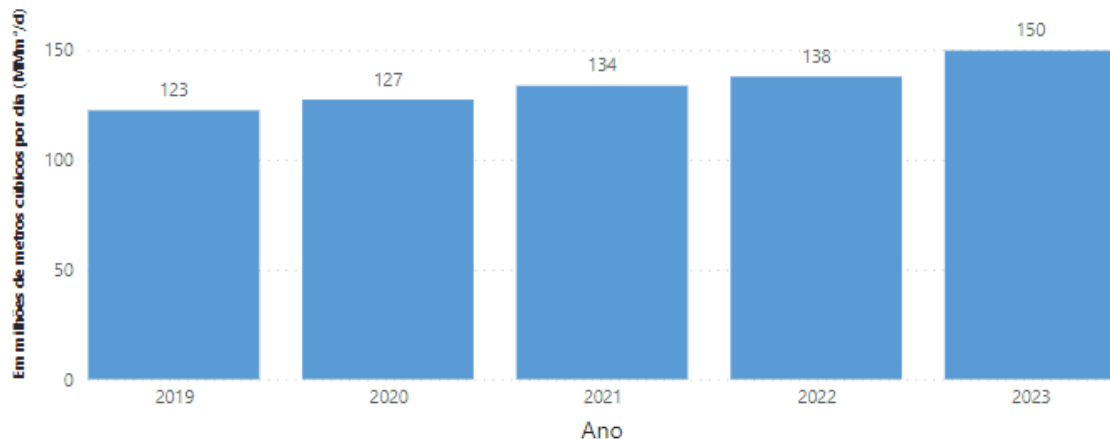
No ano de 2023, a produção média anual de petróleo ficou em 3,402 milhões de barris/dia, valor 12,57% acima do recorde que foi observado no ano anterior (2022), quando atingiu 3,022 milhões de barris/dia. A produção de gás natural no ano de 2023 atingiu a produção média anual 150 milhões de metros cúbicos/dia, cerca de 8,7% maior do que a observada no ano anterior (2022), quando atingiu 138 milhões de metros cúbicos/dia. E a produção de petróleo e gás natural atingiu a marca de 4,344 milhões de barris de óleo equivalente/dia, cerca de 11,69 % acima do recorde alcançado em 2022.

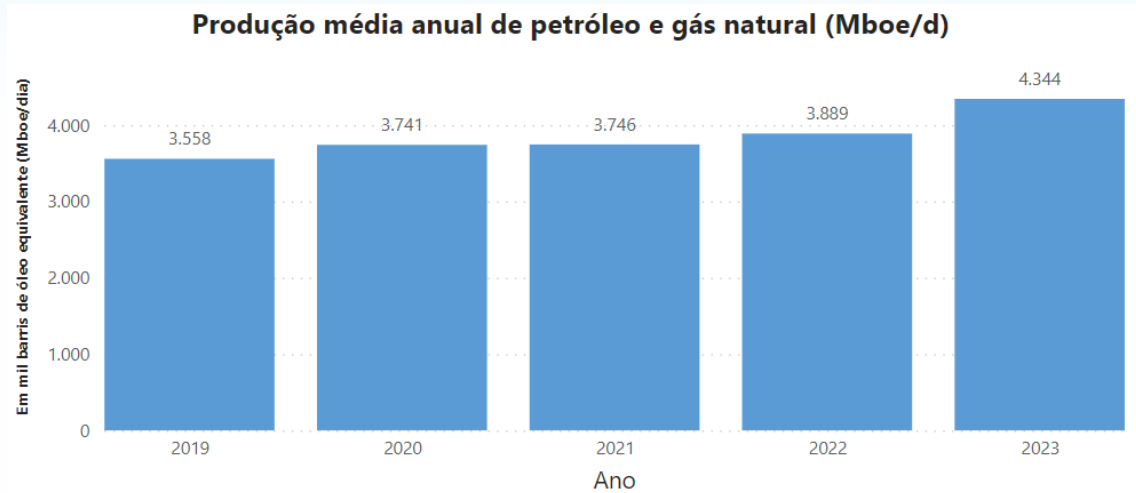
Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2019 a 2023.

**Produção média anual de petróleo (Mbbbl/d)**

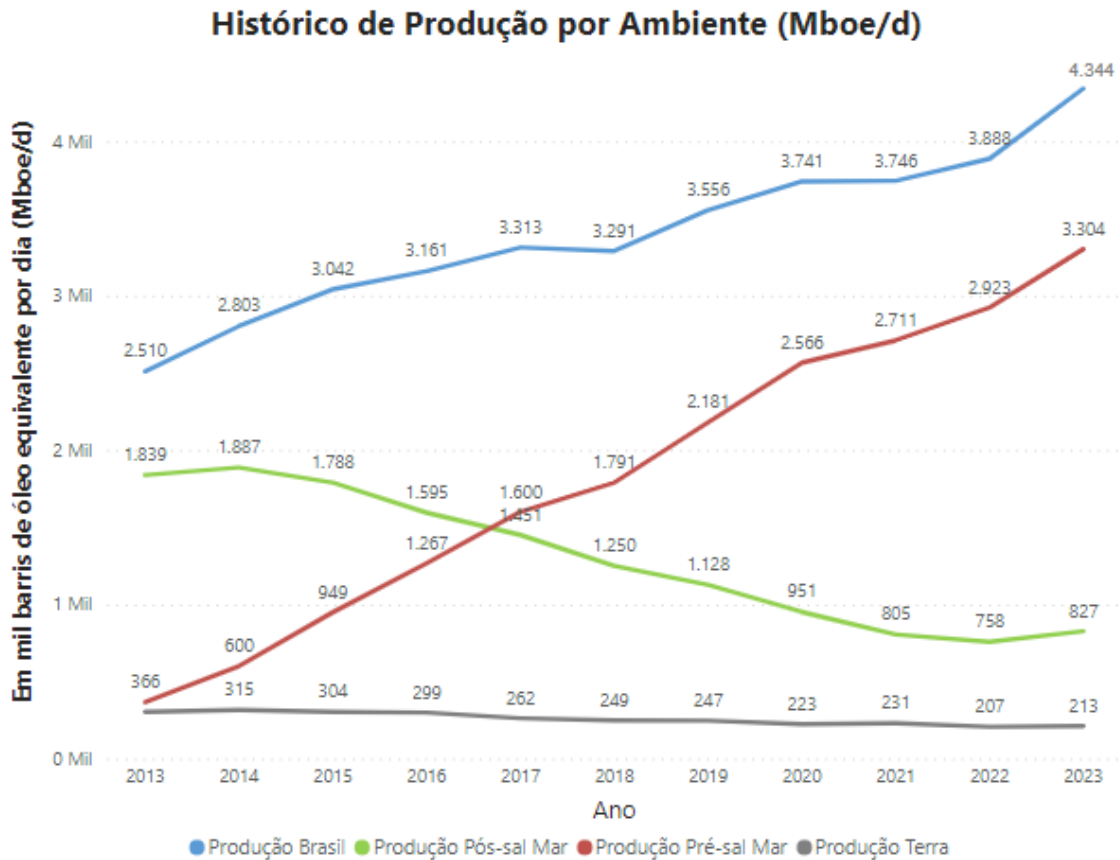


**Produção média anual de gás natural (MMm<sup>3</sup>/d)**



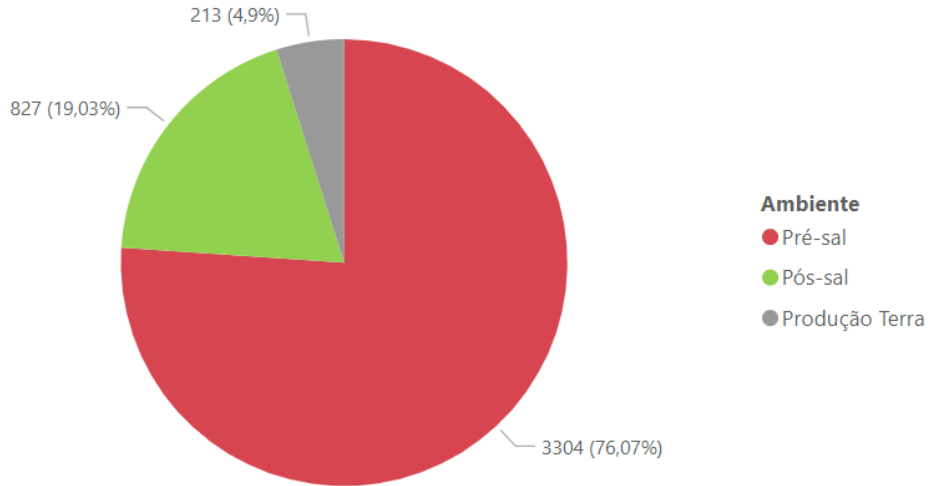


Em 2023, a produção total acumulada foi 1,242 bilhão de barris de petróleo e 54,677 bilhões de metros cúbicos de gás natural, totalizando uma produção de 1,585 bilhão de barris de óleo equivalente. Em 2023 a maior parte da produção foi proveniente do reservatório do pré-sal que representa, em média, 76,07% da produção nacional, em barris de óleo equivalente. Já as produções do pós-sal e terrestre representam, em média, 19,03% e 4,9%, respectivamente, do total produzido no país, também em barris de óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2013.



A figura abaixo mostra o percentual de produção por ambiente:

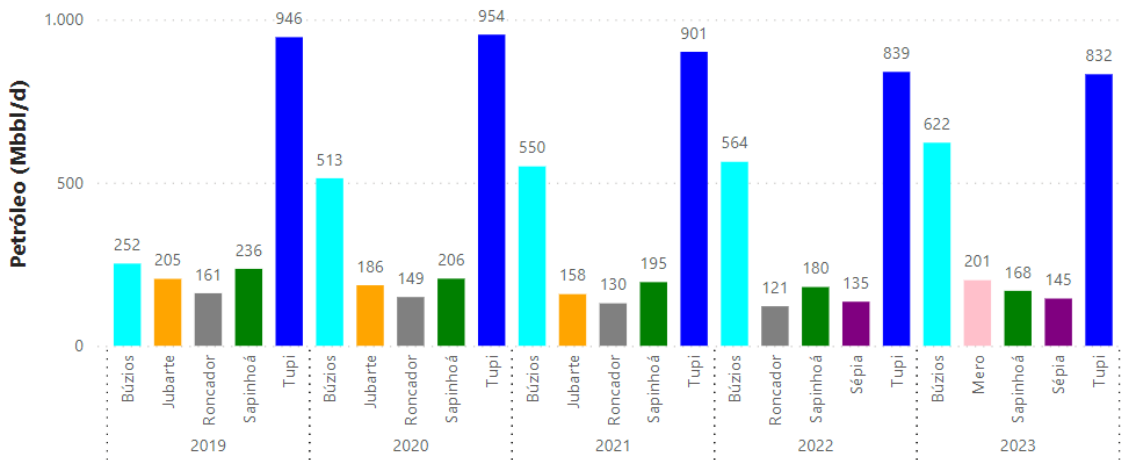
### Percentual de Produção por Ambiente (Mboe/d) - 2023



Em 2023, a produção de petróleo e gás natural, em mil barris de óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres, foi 2,89% superior à de 2022 e, comparando com 2013, houve uma redução de 29,93%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2023 foi 9,10% superior à de 2022 e 55,02% inferior à de 2013. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2023 superou a de 2022 em 13,03%, sendo superior em mais de 8 vezes à de 2013.

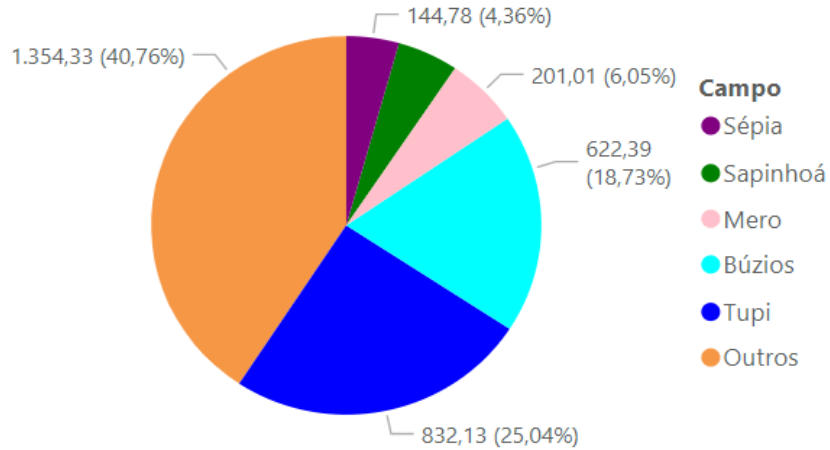
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos marítimos produtores de petróleo de 2019 a 2023.

### Os 5 campos marítimos que mais produziram petróleo (Mbb/d)



Esses 5 campos somados representam praticamente 60% da produção total marítima. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em mar no ano de 2023.

### Os 5 campos marítimos que mais produziram petróleo (Mbb/d) - 2023

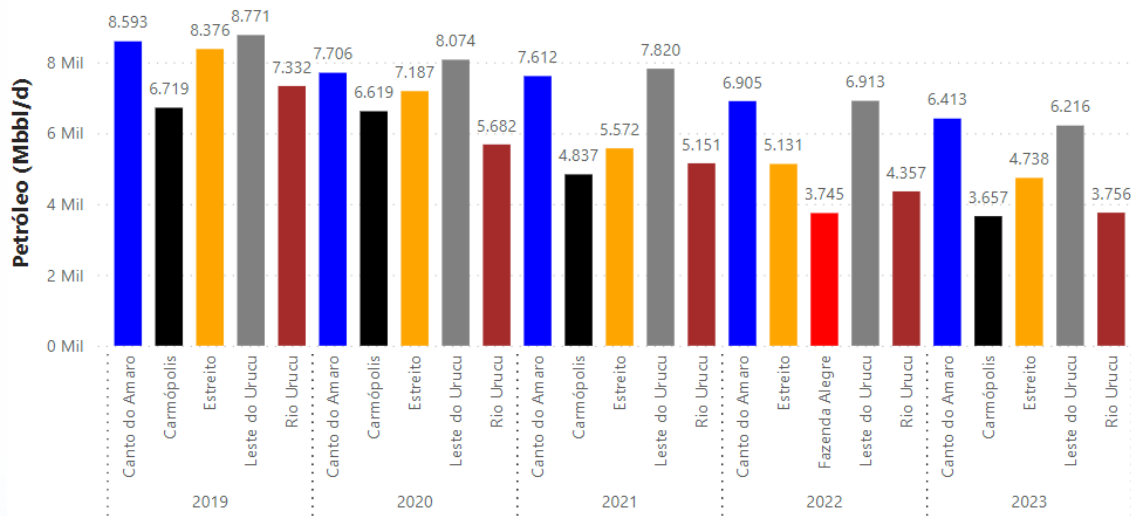


O Campo de Tupi foi responsável por 25,04% da produção marítima de petróleo em barris/dia no ano de 2023, tendo um decréscimo de 3,5% em relação ao ano de 2022.

Em 2023, a produção de petróleo do Campo de Búzios aumentou 10,28% em relação ao ano de 2022, representando 18,73% da produção marítima.

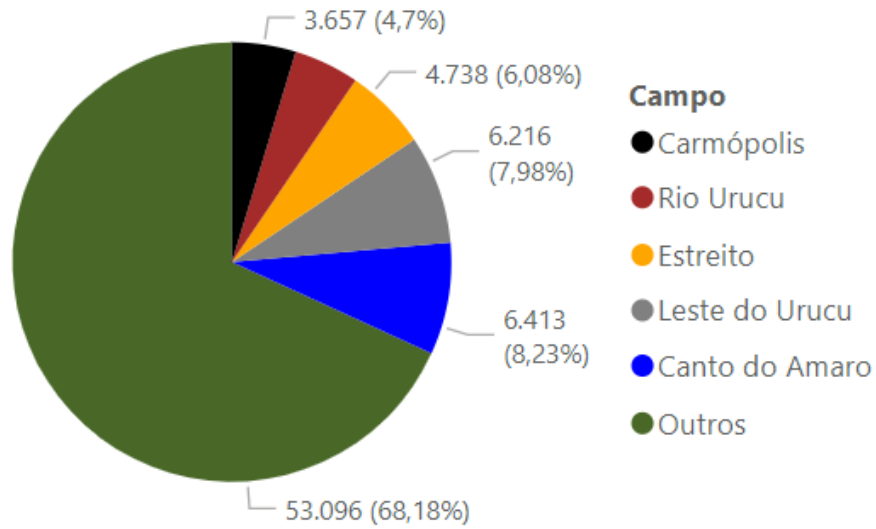
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos terrestres produtores de petróleo de 2019 a 2023.

### Os 5 campos terrestres que mais produziram petróleo (bbl/d)



Esses 5 campos somados representam praticamente 30% da produção total terrestre. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em terra no ano de 2023.

### Os 5 campos terrestres que mais produziram petróleo (bbl/d) - 2023



O Campo Canto do Amaro foi responsável por 8,23% da produção nacional de petróleo em terra (bbl/dia) e o Campo Leste do Urucu representou 7,98% dessa mesma produção no ano de 2023.

Em 2023, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 1,04% em relação a 2022. A Tabela abaixo descreve a variação das participações dos estados na produção nacional de petróleo nos últimos 5 anos.

### Distribuição da produção de petróleo por estado

Estado	2019	2020	2021	2022	2023
Rio de Janeiro	75,27%	79,35%	80,60%	84,55%	85,59%
São Paulo	10,56%	9,13%	9,36%	8,48%	7,35%
Espírito Santo	10,32%	8,40%	7,25%	4,56%	4,97%
Rio Grande do Norte	1,37%	1,18%	1,15%	1,09%	0,96%
Bahia	1,01%	0,85%	0,77%	0,65%	0,46%
Amazonas	0,67%	0,54%	0,50%	0,44%	0,36%
Sergipe	0,53%	0,42%	0,27%	0,12%	0,19%
Alagoas	0,10%	0,09%	0,06%	0,08%	0,07%
Ceará	0,18%	0,05%	0,02%	0,02%	0,02%
Maranhão	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2023, o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1ª posição, com participação de 72,26% na produção nacional, 3,17% superior à participação observada no ano anterior. Os Estados do Amazonas e de São Paulo seguem, respectivamente, na 2ª e 3ª posições, com participações de 9,5% na produção nacional, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

### Distribuição da produção de gás natural por estado

Estado	2019	2020	2021	2022	2023
Rio de Janeiro	55,87%	63,41%	63,95%	69,09%	72,26%
São Paulo	14,97%	13,20%	12,41%	11,74%	9,50%
Amazonas	12,46%	10,63%	10,15%	10,07%	9,54%
Espírito Santo	5,97%	4,94%	4,09%	2,47%	2,80%
Bahia	4,66%	3,35%	4,06%	3,55%	2,82%
Maranhão	3,12%	2,90%	4,39%	1,84%	1,50%
Rio Grande do Norte	0,75%	0,53%	0,50%	0,67%	0,71%
Alagoas	0,70%	0,66%	0,41%	0,54%	0,82%
Sergipe	1,44%	0,37%	0,04%	0,02%	0,03%
Ceará	0,06%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%
Paraná	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,02%

Em 2023, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo, com 74,08% de participação, com o declínio de 0,63% em relação a 2022. Já a Bacia de Campos segue na 2ª posição, com participação 23,43% na produção nacional, um aumento de 0,91% em relação a 2022. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por bacia, de 2019 a 2023.

### Representatividade da produção Nacional de Petróleo por Bacia

Bacia	2019	2020	2021	2022	2023
Santos	57,65%	66,00%	70,35%	74,71%	74,08%
Campos	37,80%	30,22%	26,21%	22,52%	23,43%
Potiguar	1,40%	1,21%	1,18%	1,11%	0,99%
Recôncavo	1,00%	0,84%	0,76%	0,65%	0,46%
Espírito Santo	0,69%	0,65%	0,64%	0,36%	0,41%
Solimões	0,67%	0,54%	0,50%	0,44%	0,35%
Sergipe	0,53%	0,42%	0,27%	0,12%	0,19%
Alagoas	0,10%	0,09%	0,06%	0,08%	0,07%
Outras	0,16%	0,04%	0,01%	0,02%	0,02%

Em 2023, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural, com 75,34% de participação, aumento de 1,83% em relação a 2022. Já a Bacia de Campos segue em declínio, com participação 8,75% na produção nacional, uma redução de 0,56% em relação a 2022. Na tabela abaixo, consta a relação das participações da produção nacional de gás natural por bacia, de 2019 a 2023.

### Representatividade da produção Nacional de Gás Natural por Bacia

Bacia	2019	2020	2021	2022	2023
Santos	60,07%	67,34%	68,07%	73,51%	75,34%
Campos	16,04%	13,56%	11,69%	9,31%	8,75%
Solimões	12,46%	10,63%	10,10%	9,76%	9,09%
Parnaíba	3,12%	2,90%	4,39%	1,84%	1,49%
Camamu	2,96%	1,87%	2,41%	1,84%	1,14%
Recôncavo	1,67%	1,43%	1,60%	1,63%	1,60%
Potiguar	0,75%	0,53%	0,50%	0,67%	0,71%
Alagoas	0,70%	0,66%	0,41%	0,54%	0,82%
Espírito Santo	0,70%	0,65%	0,69%	0,48%	0,47%
Sergipe	1,44%	0,37%	0,04%	0,02%	0,03%
Amazonas	0,00%	0,00%	0,05%	0,31%	0,45%
Tucano Sul	0,02%	0,05%	0,05%	0,08%	0,08%
Ceará	0,06%	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%
Paraná	0,00%	0,00%	0,00%	0,01%	0,02%
Barreirinhas	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

A tabela abaixo informa as 10 instalações marítimas que mais produziram petróleo e gás natural (boe/dia) no ano de 2023:

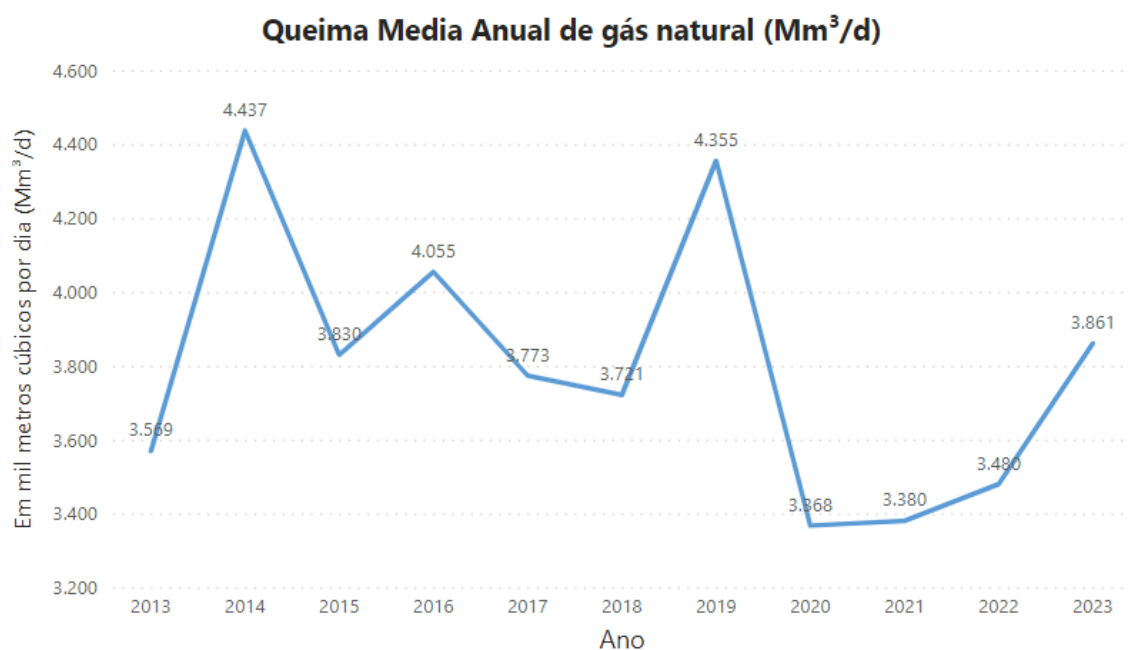
Instalação	(boe/d)	Início de Operação
FPSO GUANABARA	226.347,66	2021
FPSO Carioca	199.184,59	2021
Petrobras 75	190.063,94	2018
Petrobras 76	181.185,71	2018
Petrobras 77	180.532,26	2019
Petrobras 70	174.338,85	2020
Petrobras 74	172.572,26	2018
FPSO CIDADE DE MARICÁ	168.259,61	2016
Petrobras 68	164.248,19	2018
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	152.850,53	2015



A tabela abaixo informa as instalações marítimas que tiveram o início de operação em 2023:

Instalação	Data de Início
FPSO ALMIRANTE BARROSO	05/2023
FPSO ANNA NERY	05/2023
FPSO ANITA GARIBALDI	08/2023
FPSO SEPETIBA	12/2023

Em 2023, houve uma queima média de gás natural de 3,861 mil metros cúbicos/dia, representando um aumento de 10,94% em relação ao ano de 2022.



# Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

12 - Dezembro ▾

2023 ▾



**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 **Dezembro** de **2023** constam dados de **277** áreas produtoras sendo:

**262** áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **9** de partilha de produção, operadas por **53** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **67** são áreas marítimas e **210** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **17** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,585** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **156.618** mil m<sup>3</sup>/d, respectivamente, totalizando **4,570** MMboe/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) Variação Mensal por Instalação Marítima
- 4.19) Paradas de Produção - Unidades Marítimas



## OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

### Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **3,585** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **-2,5%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **16,6%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **27,8°** sendo **2,1%** da produção considerada óleo leve ( $\geq 31^\circ$ API), **89,4%** óleo médio ( $\geq 22^\circ$  API e  $< 31^\circ$  API) e **8,5%** óleo pesado ( $< 22^\circ$  API).

### Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **156,62** milhões m<sup>3</sup>/d.
- Variou em **-3,4%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **11,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **97,8%**
- Disponibilizado ao mercado **51,77** milhões de m<sup>3</sup>/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **3,39** milhões de m<sup>3</sup>/d.
- A queima variou em **-7,4%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **-8,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

### Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,7%** do petróleo e **85,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **88,00%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **24,7%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6546** poços, sendo **539** marítimos e **6007** terrestres.

### Pré-sal<sup>1</sup>:

- A produção do Pré-sal<sup>1</sup>, oriunda de **150** poços, foi de **2,742** milhões de bbl/d de petróleo e **118,34** milhões de m<sup>3</sup>/d de gás natural, totalizando **3,487** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **-2,7%** em relação ao mês anterior e uma variação de **16,8%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal<sup>1</sup> correspondeu a **76,3%** 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: 804,44 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com média de produção de: 40,01 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: 865 poços
- O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: Tupi  
na Bacia de Santos  
com o total de: 60 poços
- A instalação com a maior produção de petróleo foi: FPSO Guanabara  
Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 179.380 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara  
No Campo de Anc\_Mero / Mero  
Com total de produção de: 11,63 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.

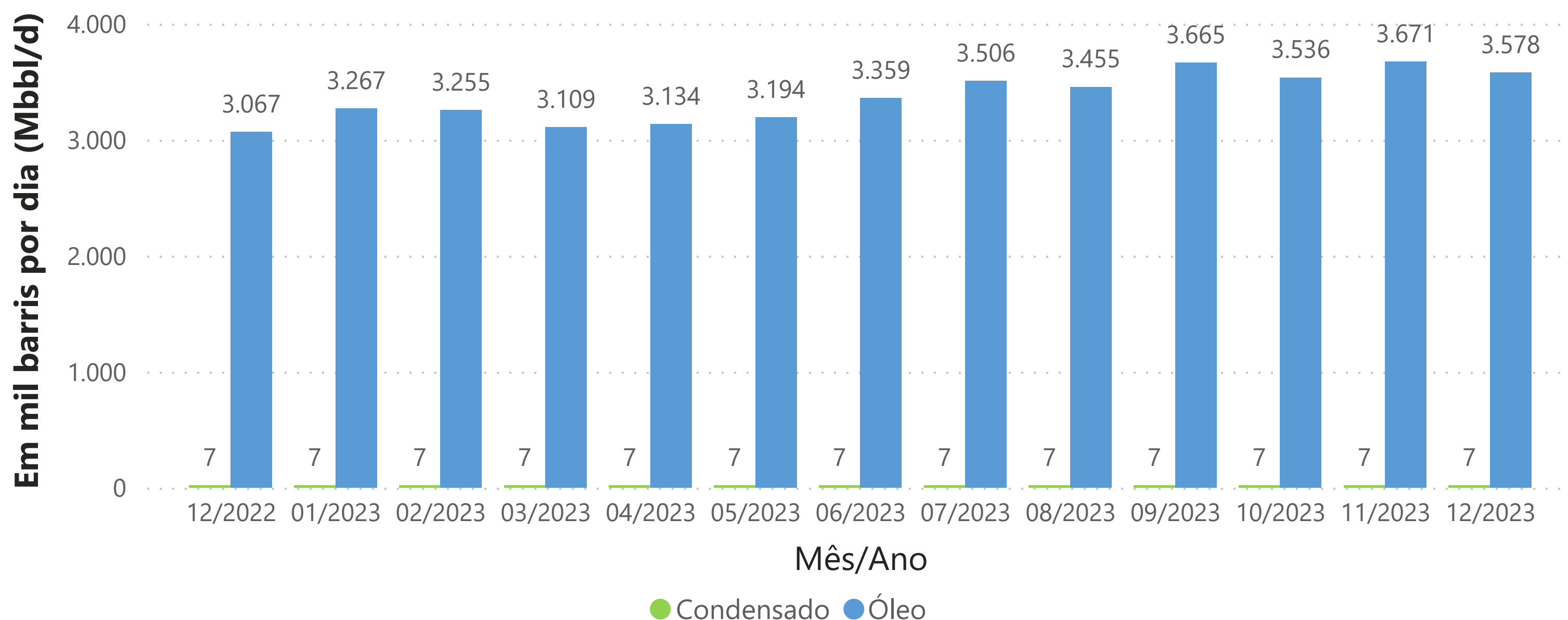
**Mero** – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC\_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.

**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:  Campo:  Bacia:  Ambiente:

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

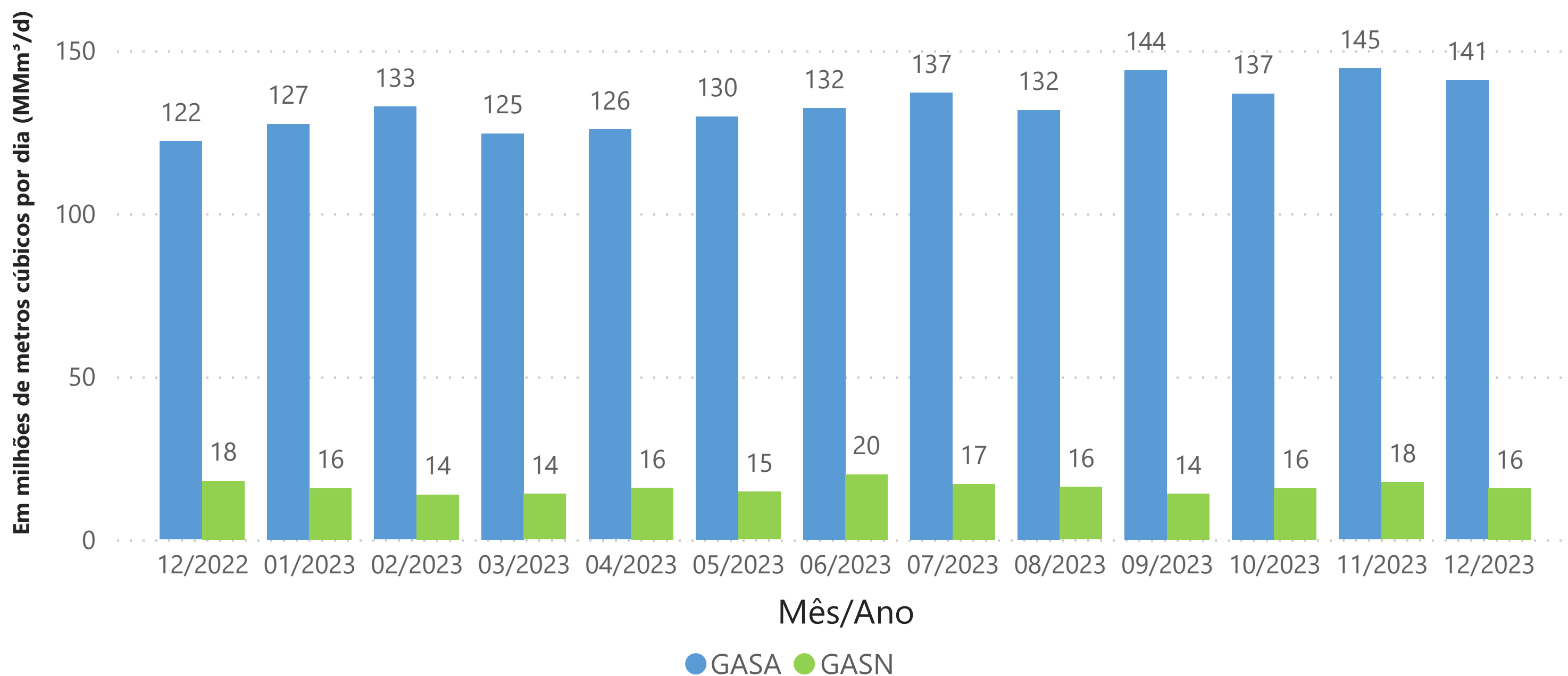


### Histórico de produção de petróleo – óleo e condensado (Mbb/d)

	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023
Condensado	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7	7
Óleo	3.067	3.267	3.255	3.109	3.134	3.194	3.359	3.506	3.455	3.665	3.536	3.671	3.578
<b>Petróleo</b>	<b>3.074</b>	<b>3.274</b>	<b>3.262</b>	<b>3.115</b>	<b>3.141</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>

**Filtros:** ANO, MES:  Campo:  Bacia:  Ambiente:

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

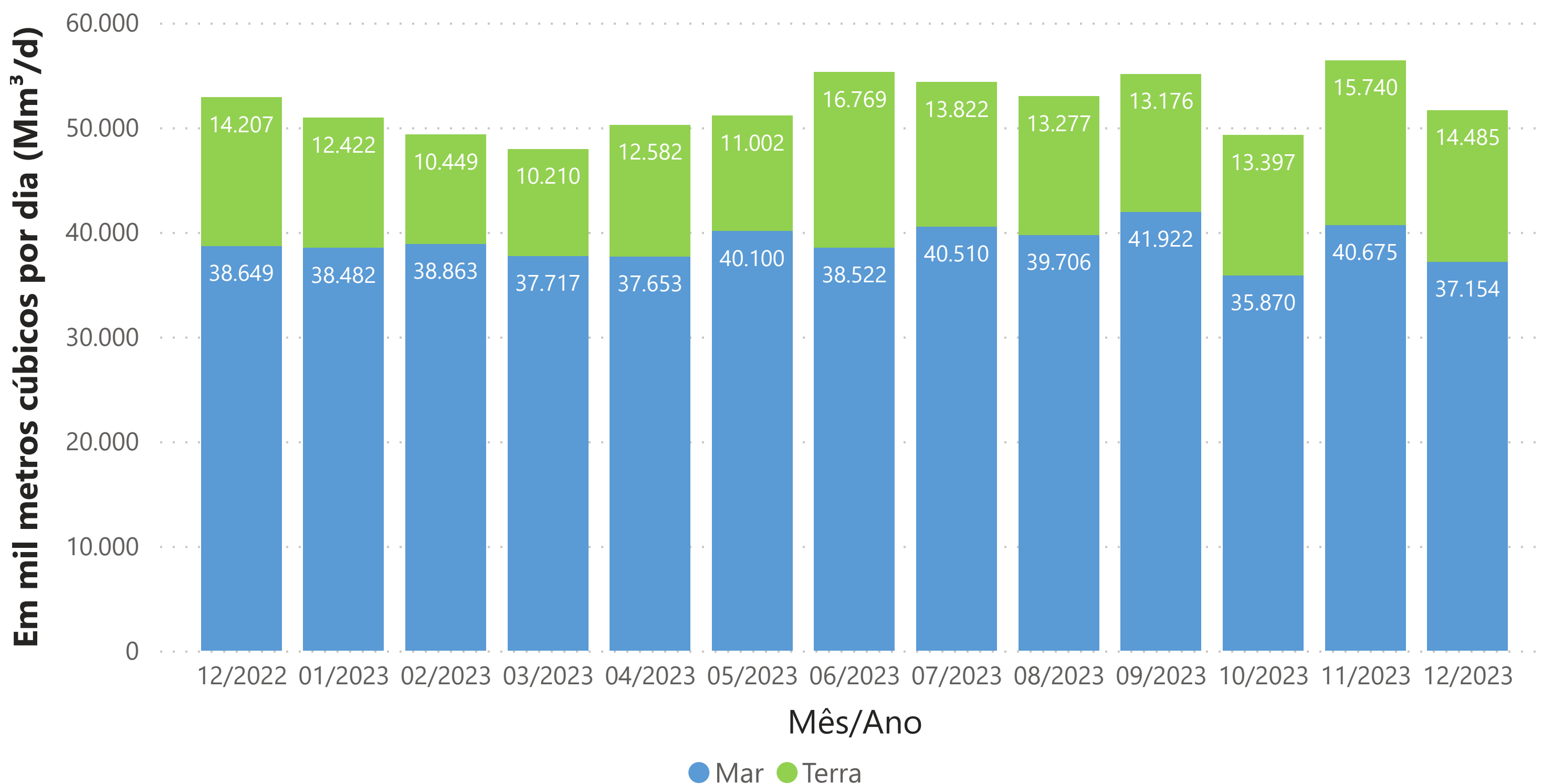


### Histórico de produção de gás natural – GASA e GASN (MMm<sup>3</sup>/d)

	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023
GASA	122	127	133	125	126	130	132	137	132	144	137	145	141
GASN	18	16	14	14	16	15	20	17	16	14	16	18	16
<b>Gás Total</b>	<b>140</b>	<b>143</b>	<b>147</b>	<b>139</b>	<b>142</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>

**Filtros:** ANO, MES:  Campo:  Bacia:  Ambiente:

### 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
12/2022	14.608	3.707	69.468	52.360,19	140.143	97,4%
01/2023	15.085	4.146	73.415	50.597,51	143.243	97,1%
02/2023	15.150	3.810	78.757	48.822,21	146.540	97,4%
03/2023	14.562	3.600	72.853	47.516,31	138.531	97,4%
04/2023	14.754	3.869	73.113	49.864,42	141.601	97,3%
05/2023	14.598	4.136	74.991	50.684,69	144.410	97,1%
06/2023	15.161	4.580	77.859	54.657,59	152.258	97,0%
07/2023	15.936	4.274	80.209	53.656,63	154.076	97,2%
08/2023	16.071	3.769	75.766	52.253,86	147.860	97,5%
09/2023	16.649	3.354	83.598	54.388,06	157.989	97,9%
10/2023	16.239	3.732	83.911	48.623,51	152.505	97,6%
11/2023	16.807	3.663	85.787	55.865,74	162.123	97,8%
12/2023	16.268	3.393	85.617	51.340,55	156.618	97,8%

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:

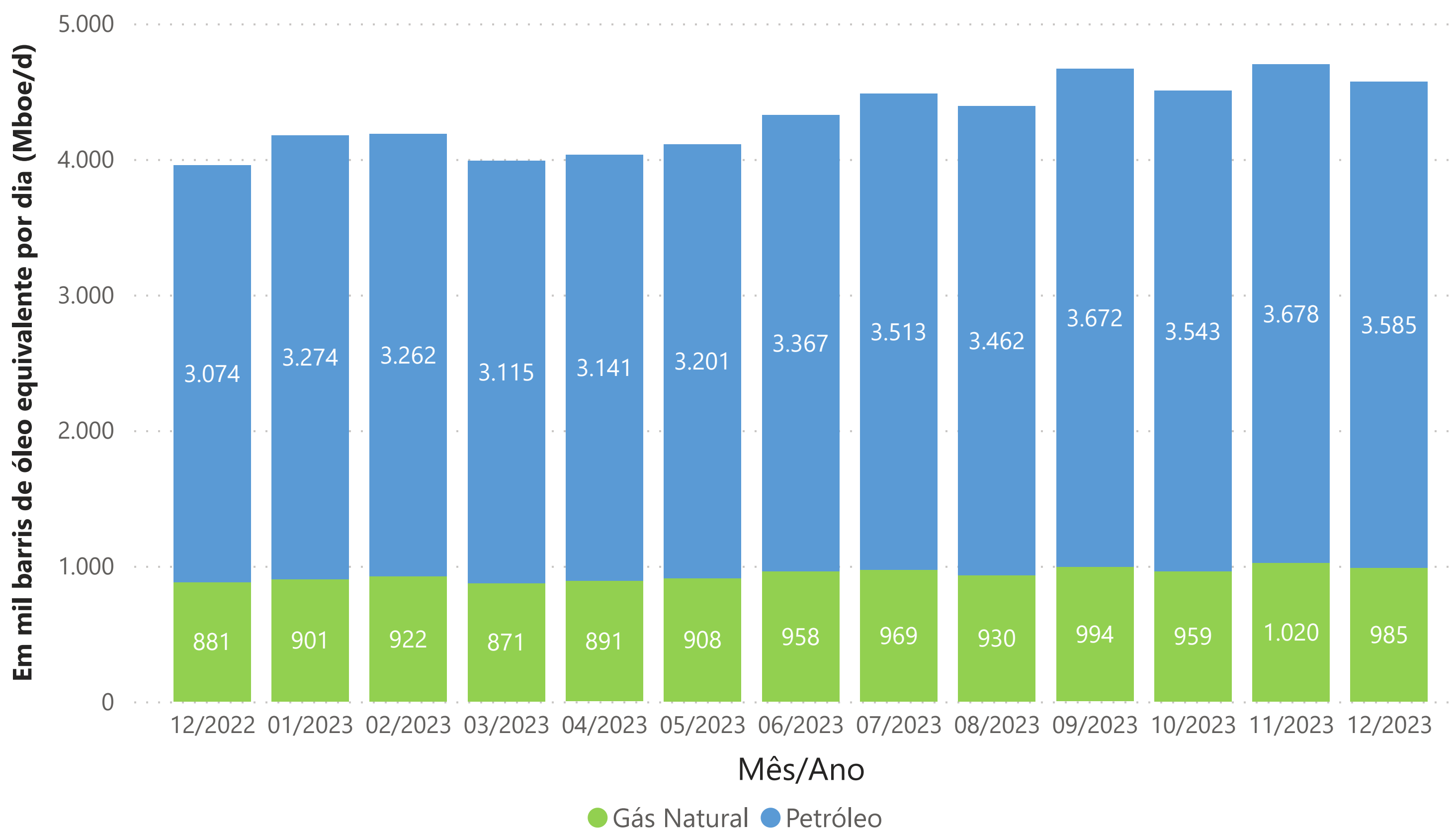
Ano, Mês

Seleções múltiplas

Campo

Todos

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



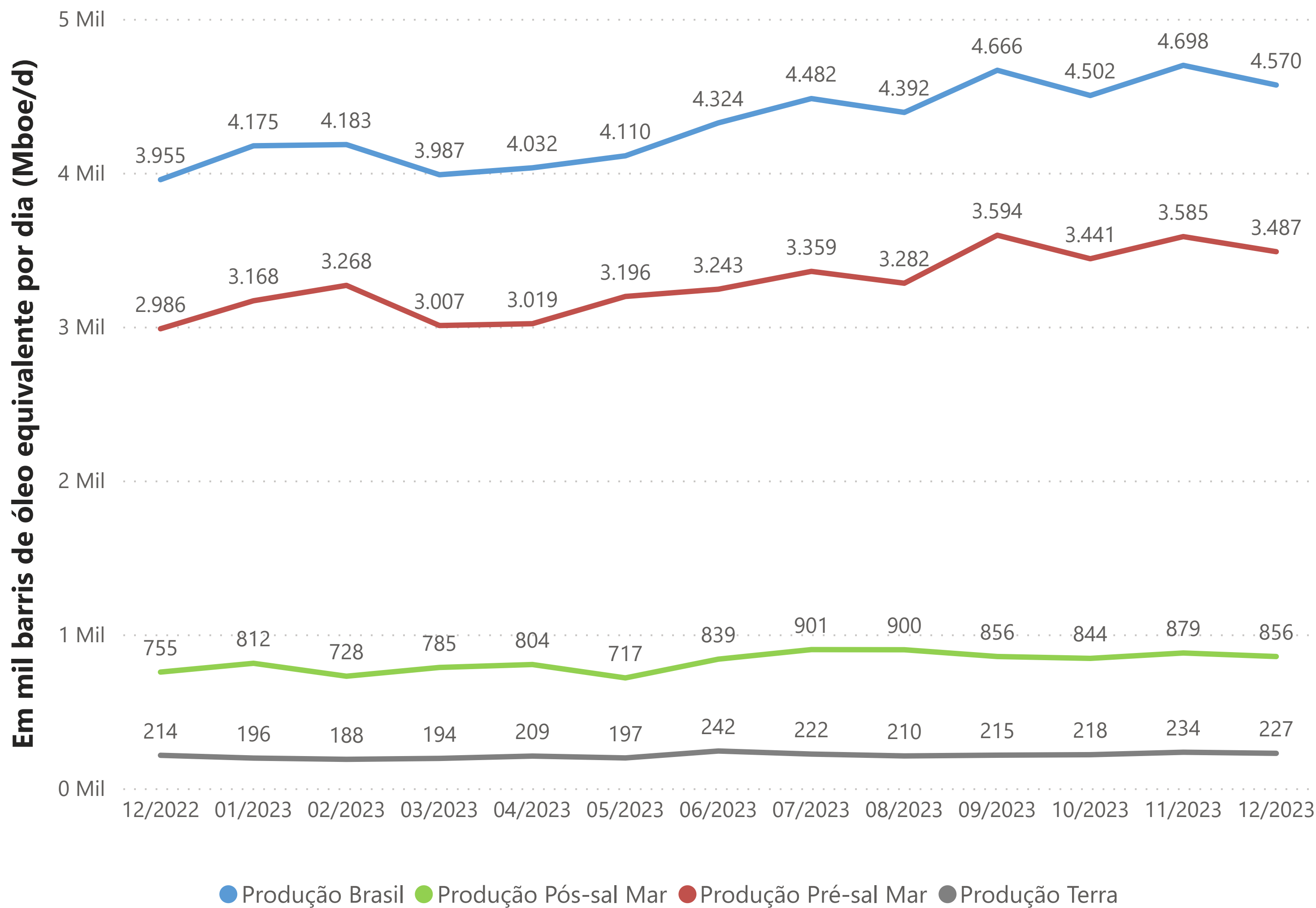
### Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	12/2022	01/2023	02/2023	03/2023	04/2023	05/2023	06/2023	07/2023	08/2023	09/2023	10/2023	11/2023	12/2023
Petróleo	3.074	3.274	3.262	3.115	3.141	3.201	3.367	3.513	3.462	3.672	3.543	3.678	3.585
Gás Natural	881	901	922	871	891	908	958	969	930	994	959	1.020	985
<b>Produção Total</b>	<b>3.955</b>	<b>4.175</b>	<b>4.183</b>	<b>3.987</b>	<b>4.032</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>

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

2023

Mês

12 - Dezembro

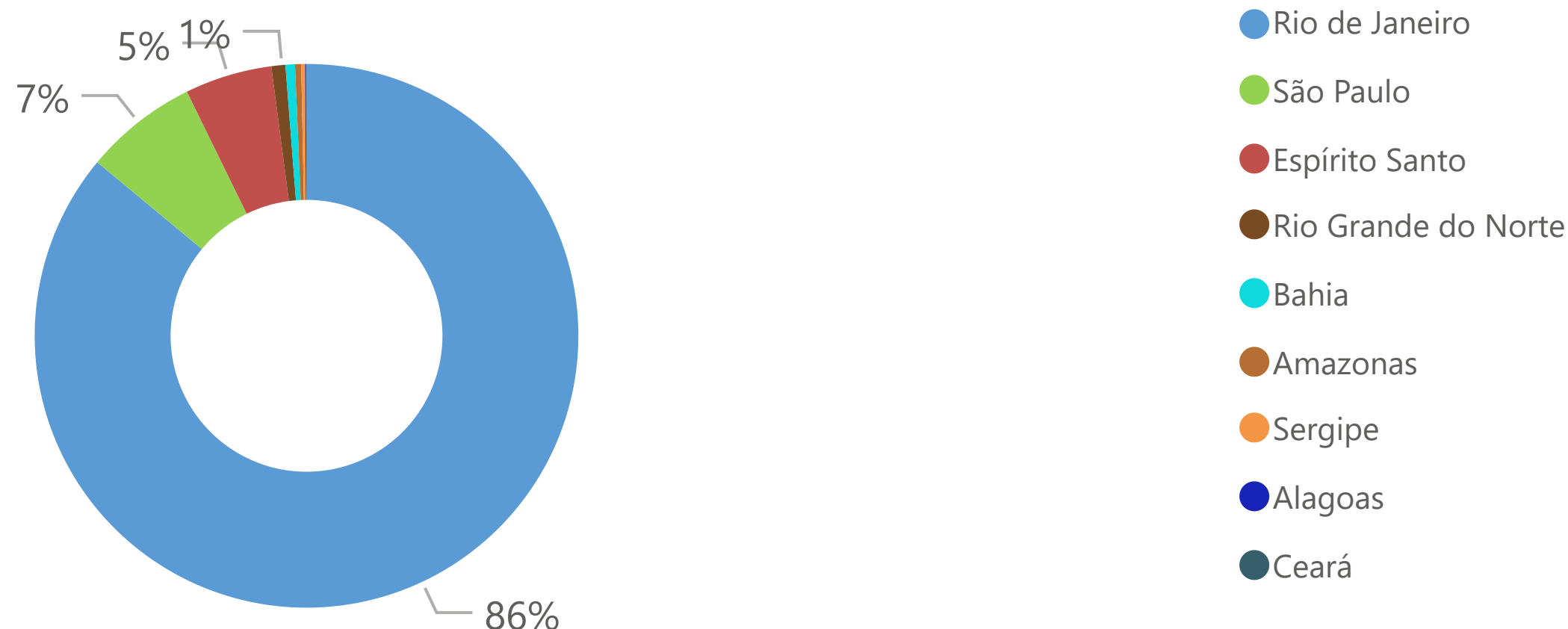
Estado

Todos

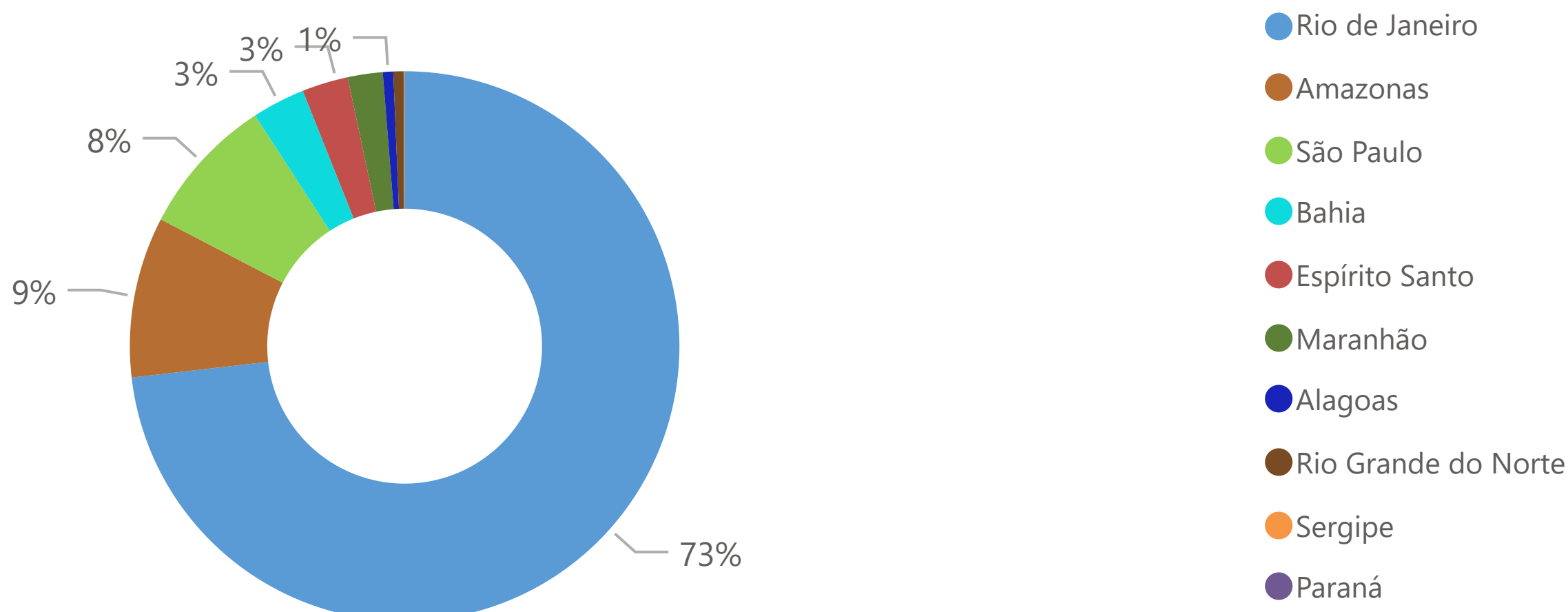
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.083.510	114.612	3.804.396	48
São Paulo	241.313	12.867	322.243	7
Espírito Santo	185.721	4.254	212.480	30
Amazonas	13.031	14.799	106.116	8
Bahia	20.192	4.878	50.874	80
Rio Grande do Norte	29.810	943	35.739	66
Maranhão	49	3.217	20.282	7
Sergipe	8.203	60	8.582	18
Alagoas	2.138	961	8.180	10
Ceará	801	1	807	2
Paraná	0	27	168	1
<b>Total</b>	<b>3.584.769</b>	<b>156.618</b>	<b>4.569.868</b>	<b>277</b>

### Distribuição da produção de petróleo por estado



### Distribuição da produção de gás natural por estado



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

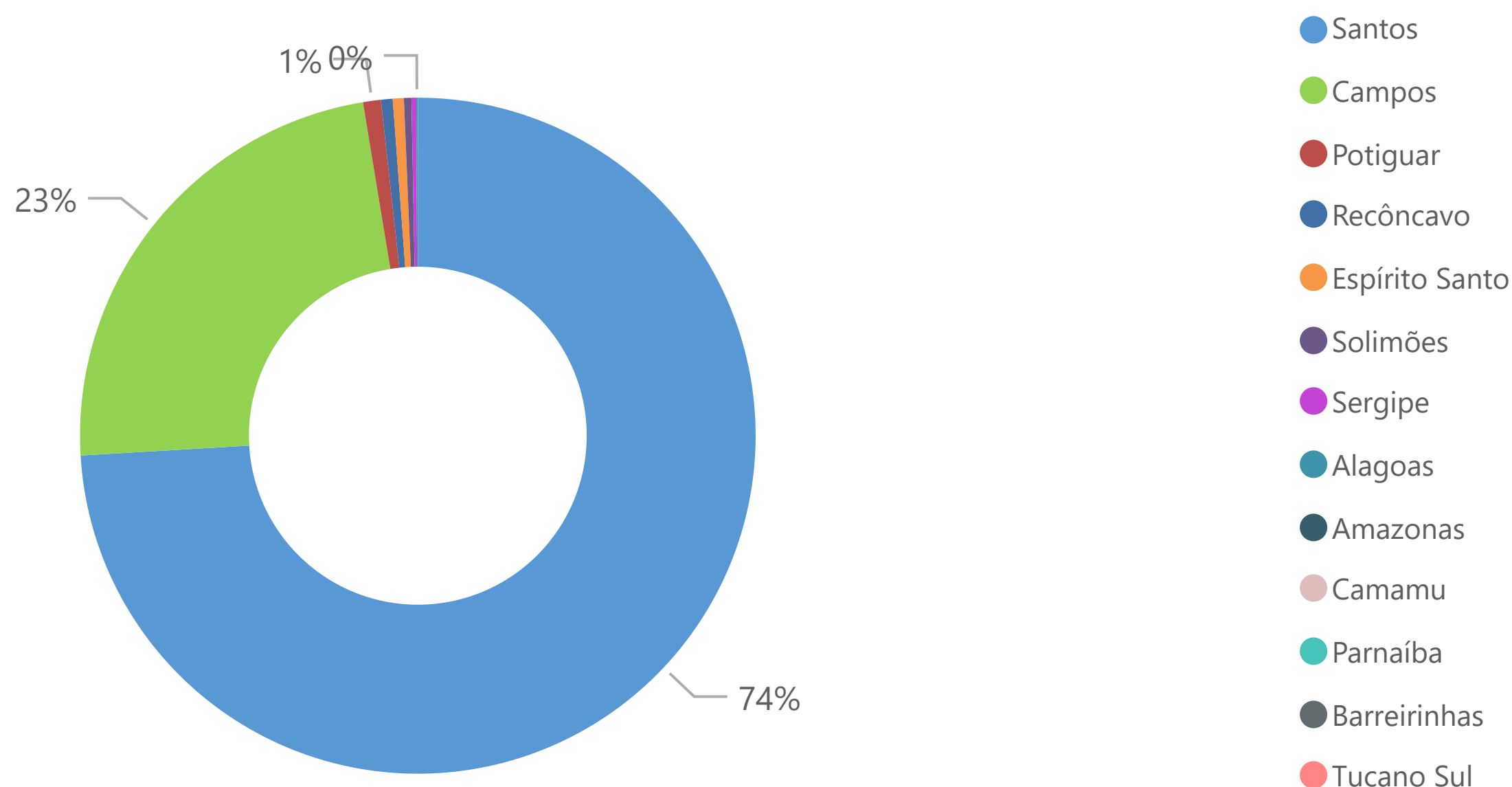
Bacia

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	2.655.122	118.072	3.397.769	28
Campos	836.472	12.893	917.568	31
Solimões	12.768	14.019	100.944	7
Recôncavo	20.041	2.890	38.216	72
Potiguar	30.611	944	36.546	68
Espírito Santo	18.951	768	23.782	26
Parnaíba	29	3.217	20.261	6
Camamu	146	1.865	11.877	2
Sergipe	8.203	60	8.582	18
Alagoas	2.138	961	8.180	10
Amazonas	263	781	5.173	1
Tucano Sul	6	123	781	6
Paraná	0	27	168	1
Barreirinhas	20	0	21	1
<b>Total</b>	<b>3.584.769</b>	<b>156.618</b>	<b>4.569.868</b>	<b>277</b>

**Distribuição da produção de petróleo por bacia**



Filtros:

Ano

2023

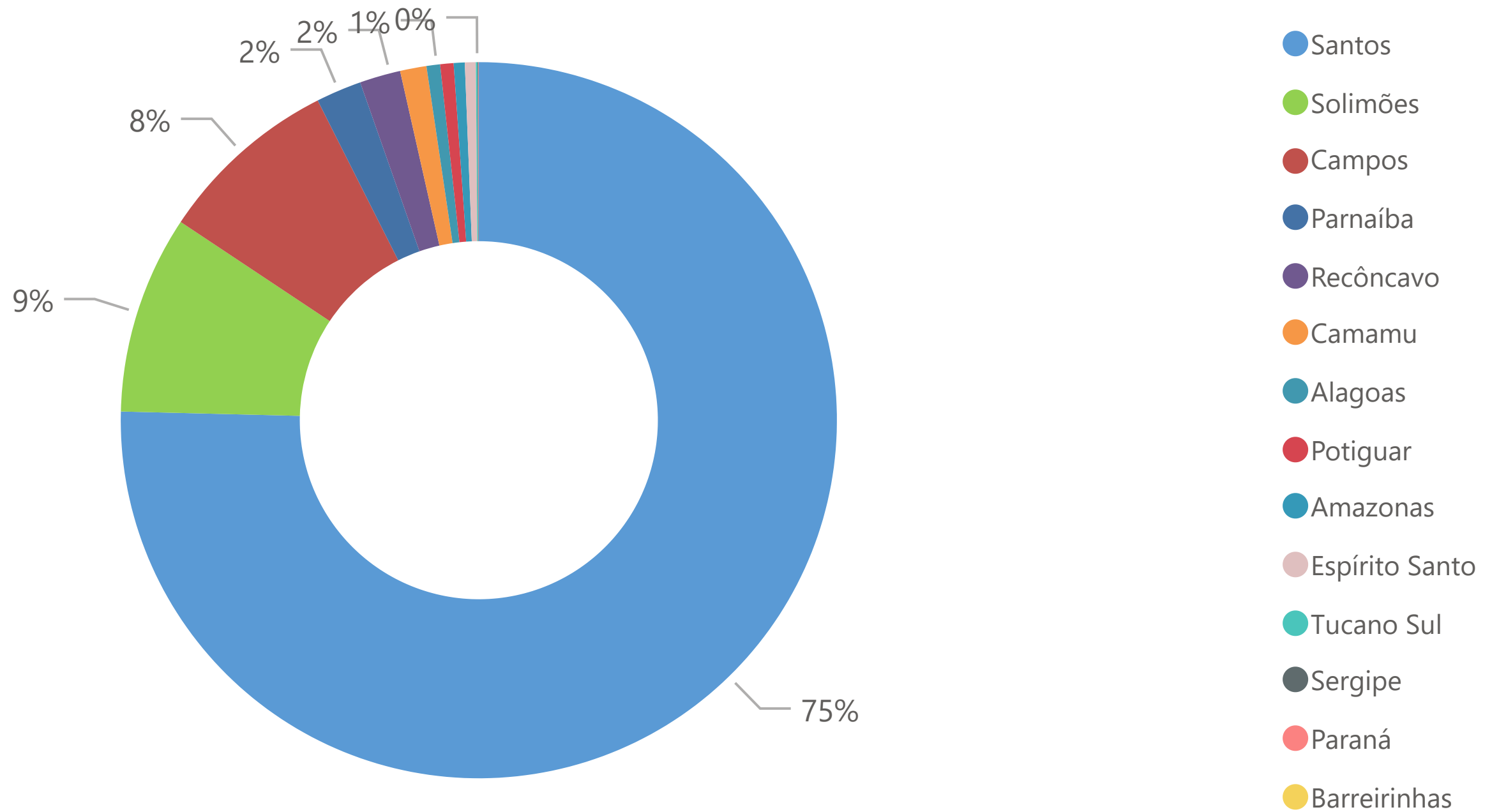
Mês

12 - Dezembro

Bacia

Todos

### Distribuição da produção de gás natural por bacia



**Filtros:**

Ano:  Mês:  Operador:  Ambiente:

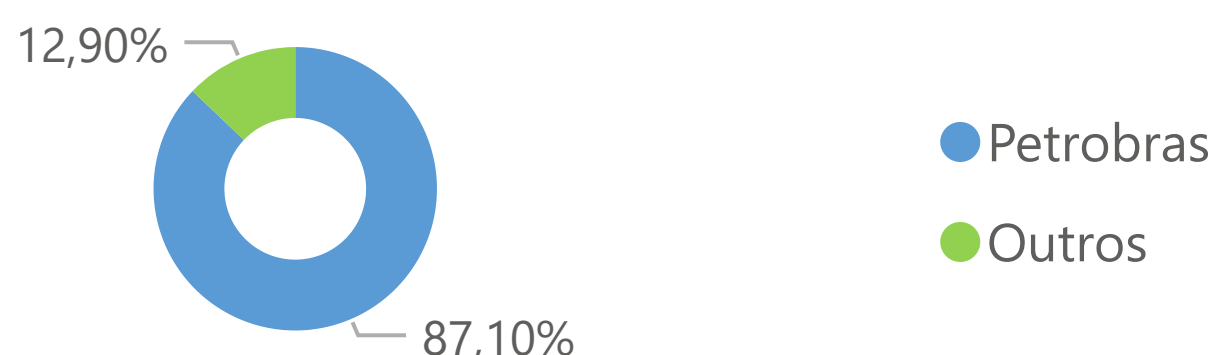
### Distribuição da produção de petróleo e gás natural por operador

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
+ PETROBRAS	3.122.382	142.950,36	4.021.512
+ EQUINOR BRASIL	95.403	225,17	96.819
+ PETRO RIO JAGUAR	85.744	1.008,52	92.088
+ TOTALENERGIES EP	48.203	1.722,91	59.040
+ SHELL BRASIL	33.933	342,79	36.089
+ TRIDENT ENERGY	29.853	631,45	33.825
+ KAROON BRASIL	25.985	212,30	27.321
+ ENEVA	292	3.997,16	25.434
+ 3R PETROLEUM OFF	19.159	638,29	23.174
+ ENAUTA ENERGIA	18.754	128,75	19.564
+ PERENCO BRASIL	18.512	74,65	18.982
+ PRIO BRAVO	16.395	57,54	16.757
+ 3R POTIGUAR	16.334	50,75	16.653
+ BW MAROMBA	9.772	101,08	10.408
+ POTIGUAR E&P S.A.	6.534	585,06	10.214
+ CARMO	7.880	55,28	8.228
+ ORIGEM ALAGOAS	1.930	954,75	7.935
+ SPE MIRANGA	1.801	917,59	7.573
+ 3R MACAU	5.792	205,30	7.083
+ SEACREST NORTE CAP	6.670	65,23	7.081
+ 3R BAHIA	2.017	484,87	5.066
+ 3R RIO VENTURA	1.876	339,27	4.010
+ PETRORECÔNCAVO	2.441	98,43	3.060
+ SPE TIÊTA	1.945	76,33	2.425
+ SEACREST SPE CRICARÉ	1.553	62,14	1.944
+ ALVOPETRO	48	251,15	1.627
+ RECÔNCAVO ENERGIA	1	177,53	1.118
+ 3R FAZENDA BELÉM	801	1,02	807
+ IMETAME	265	53,19	600
+ 3R RNCE	528	0,41	530
+ CAPIXABA ENERGIA	414	9,32	473
+ PETROSYNERGY	331	7,24	377
+ ORIGEM	3	54,54	346
+ MANDACARU ENERGIA	326	0,46	329
+ NÍON ENERGIA	145	8,24	197
+ SLIM DRILLING	177	0,93	183
+ BARRA BONITA	0	26,74	168

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
+ PETROM	142	2,13	155
+ PETROBORN	0	21,34	134
+ NTF	27	14,11	116
+ BGM	109	0,17	110
+ NOVA PETRÓLEO	92	0,94	98
+ RECÔNCAVO E&P	73	1,02	79
+ ENERGIZZI ENERGIAS	41	1,34	49
+ PETRO-VICTORY	30	0,16	31
+ PHOENIX ÓLEO & GÁS	25	0,05	25
+ GUTO & CACAL	9	0,02	10
+ VIPETRO	8	0,02	9
+ EPG BRASIL	4	0,06	5
+ PETROIL	4	0,02	4
+ NORD	2	0,00	2
+ TARMAR	2	0,00	2
+ BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,66%
PETRO RIO JAGUAR	2,39%
TOTALENERGIES EP	1,34%
SHELL BRASIL	0,95%
TRIDENT ENERGY	0,83%
KAROON BRASIL	0,72%
3R PETROLEUM OFF	0,53%
ENAUTA ENERGIA	0,52%
PERENCO BRASIL	0,52%
PRIO BRAVO	0,46%
3R POTIGUAR	0,46%
BW MAROMBA	0,27%
CARMO	0,22%
SEACREST NORTE CAP	0,19%
POTIGUAR E&P S.A.	0,18%
3R MACAU	0,16%
PETRORECÔNCAVO	0,07%
3R BAHIA	0,06%
SPE TIÊTA	0,05%
ORIGEM ALAGOAS	0,05%
3R RIO VENTURA	0,05%
SPE MIRANGA	0,05%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,04%
3R FAZENDA BELÉM	0,02%
3R RNCE	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
<b>Total</b>	<b>12,84%</b>

### Distribuição da produção de petróleo por operador



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

Empresa

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	2.286.358,01	103.547,00	2.937.648,95
SHELL BRASIL	384.782,93	17.736,73	496.343,57
TOTALENERGIES EP	146.285,44	6.295,46	185.882,71
PETROGAL BRASIL	100.081,10	4.583,92	128.913,06
CNOOC PETROLEUM	74.177,58	3.638,69	97.064,23
PETRO RIO JAGUAR	72.775,37	865,37	78.218,38
REPSOL SINOPEC	56.595,54	2.414,34	71.781,30
CNODC BRASIL	48.024,50	2.537,36	63.984,00
EQUINOR BRASIL	57.241,80	135,10	58.091,58
PETRONAS	35.151,31	905,11	40.844,30
SINOCHEM	38.161,20	90,07	38.727,72
PETRÓLEO			
TRIDENT ENERGY	29.853,40	631,45	33.825,07
QATARENERGY	28.649,86	813,91	33.769,18
EQUINOR ENERGY	25.505,96	520,54	28.780,09
KAROON BRASIL	25.985,18	212,30	27.320,52
ENEVA	292,20	3.997,16	25.433,58
PRIO BRAVO	24.056,03	145,10	24.968,66
ENAUTA ENERGIA	18.819,60	968,04	24.908,36
PERENCO BRASIL	18.512,04	74,65	18.981,60
3R POTIGUAR	16.333,53	50,75	16.652,75
3R PETROLEUM OFF	12.026,99	595,51	15.772,67
BW MAROMBA	9.772,09	101,08	10.407,90
POTIGUAR E&P S.A.	6.306,30	571,01	9.897,84
ONGC CAMPOS	9.162,00	92,55	9.744,14
CARMO	7.880,04	55,28	8.227,73
ORIGEM ALAGOAS	1.929,88	954,75	7.935,09
SPE MIRANGA	1.801,49	917,59	7.572,96
NOVA TÉCNICA	7.132,32	42,77	7.401,35
3R MACAU	5.791,79	205,30	7.083,08
SEACREST NORTE	6.670,32	65,23	7.080,57
CAP			
3R BAHIA	2.010,36	484,67	5.058,85
3R RIO VENTURA	1.875,77	339,27	4.009,69
PETRORECÔNCAVO	2.440,91	98,43	3.060,03
SPE TIÊTA	1.904,07	75,67	2.380,01
PRIO	2.053,97	5,94	2.091,35
SEACREST SPE	1.552,68	62,14	1.943,54
CRICARÉ			
ALVOPETRO	47,67	251,15	1.627,34
GAS BRIDGE	14,57	186,51	1.187,66
GEOPARK BRASIL	14,57	186,51	1.187,66
RECÔNCAVO	1,07	177,53	1.117,69
ENERGIA			

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
3R FAZENDA BELÉM	800,79	1,02	807,22
3R RNCE	527,56	0,41	530,16
CAPIXABA ENERGIA	414,36	9,32	472,95
SHB	379,31	14,26	469,03
PETROSYNERGY	331,46	7,24	377,01
ORIGEM	3,38	54,54	346,41
3R PESCADA	43,09	32,27	246,09
IMETAME	132,01	17,12	239,69
ENERGY PARANÁ	1,89	33,16	210,48
NÍON ENERGIA	145,36	8,24	197,20
MANDACARU	174,19	0,25	175,74
ENERGIA			
BARRA BONITA	0,00	26,74	168,22
PETROM	141,67	2,13	155,07
IPI	131,20	2,91	149,48
PETROBORN	0,00	21,34	134,24
GEOPAR - GEOSOL	106,26	0,56	109,78
NOVA PETRÓLEO	91,72	0,94	97,61
RECÔNCAVO E&P	72,66	1,02	79,10
SLIM DRILLING	70,84	0,37	73,19
BGM	70,74	0,10	71,39
NTF	13,72	7,05	58,08
ENERGIZZI	41,02	1,34	49,48
ENERGIAS			
CAMPO PETRÓLEO	38,32	0,07	38,75
PETRO-VICTORY	30,17	0,17	31,27
GEOFLEX	6,86	3,53	29,04
NEWO	6,86	3,53	29,04
PHOENIX ÓLEO & GÁS	25,02	0,05	25,31
GUTO & CACAL	9,45	0,02	9,55
VIPETRO	8,40	0,02	8,53
SONANGOL	6,24	0,20	7,48
GUANAMBI			
EPG BRASIL	3,98	0,04	4,25
NORD	2,03	0,00	2,05
OIL GROUP	1,79	0,01	1,86
PETROIL	1,79	0,01	1,86
TARMAR	1,60	0,00	1,61
BRASIL REFINARIAS	1,20	0,00	1,23

#### Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm <sup>3</sup> /d)	Produção Total (boe/d)
------------------	----------------------------------	------------------------

12.901,05

736,19

17.531,52

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

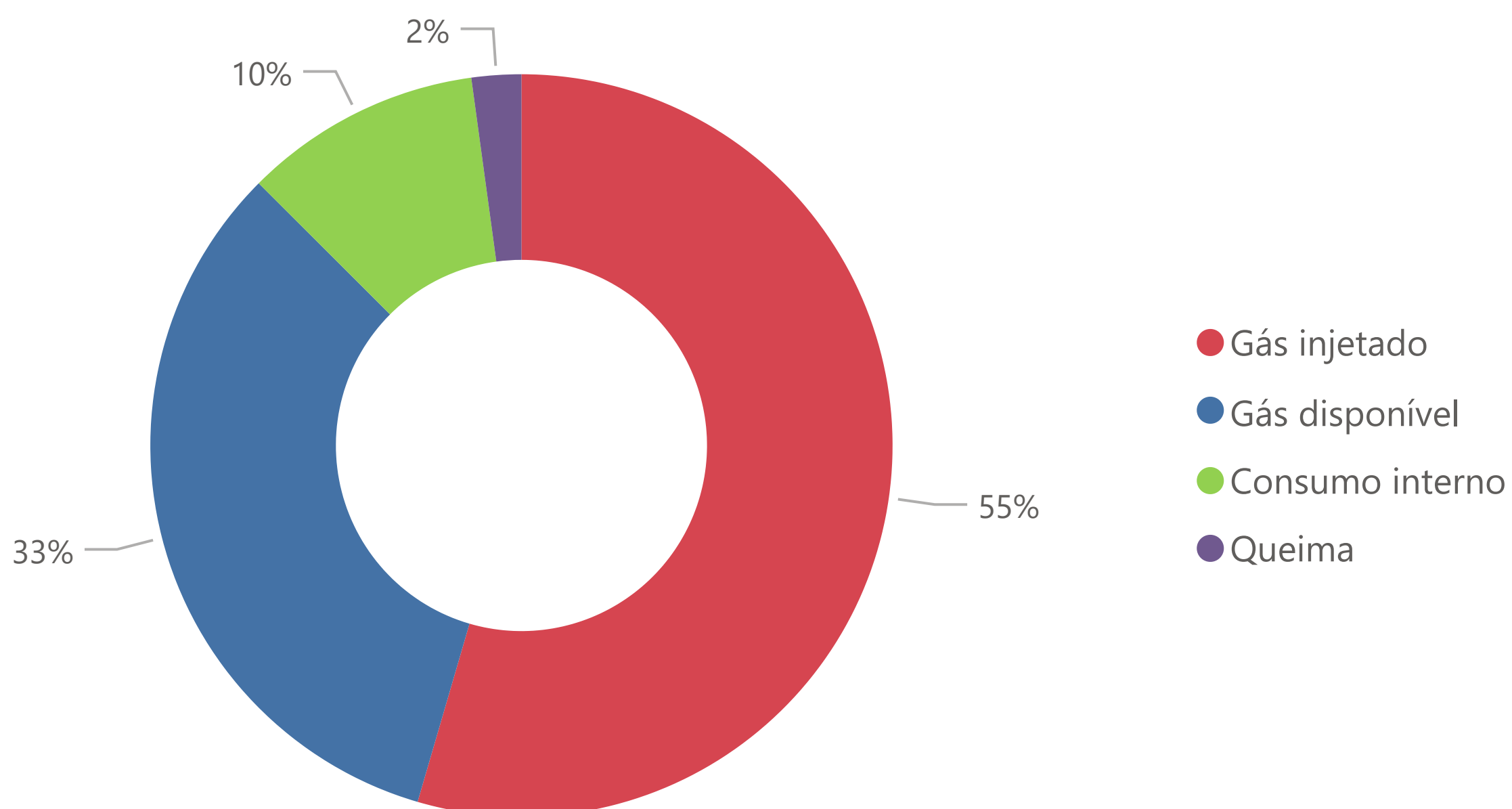
Bacia

Todos

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

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Produção
Santos	9.891	1.764	27.983	78.600	118.072
Solimões	427	73	6.872	6.646	14.019
Campos	5.212	1.014	6.648	0	12.893
Parnaíba	14	8	3.194	0	3.217
Recôncavo	113	63	2.373	350	2.890
Camamu	57	5	1.803	0	1.865
Alagoas	18	23	936	0	961
Potiguar	159	242	645	0	944
Amazonas	2	126	652	0	781
Espírito Santo	358	47	522	0	768
Tucano Sul	5	0	118	0	123
Sergipe	12	27	1	20	60
Paraná	0	0	27	0	27
Barreirinhas	0	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>16.268</b>	<b>3.393</b>	<b>51.774</b>	<b>85.617</b>	<b>156.618</b>

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





**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

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	804.444	0	40.009	0	1.056.094	0
+ Búzios	707.993	0	29.814	0	895.519	0
+ Mero	218.714	0	14.360	0	309.038	0
+ Sapinhoá	159.051	0	7.450	0	205.908	0
+ Sépia	144.486	0	5.095	0	176.532	0
+ Atapu	130.768	0	4.929	0	161.773	0
+ Jubarte	73.613	58.438	2.552	586	89.665	62.123
+ Berbigão	68.115	0	1.228	0	75.838	0
+ Sururu	61.426	0	2.180	0	75.135	0
+ Itapu	67.705	0	956	0	73.719	0
+ Itapu_Eco	63.232	0	893	0	68.849	0
+ Sul de Tupi	46.102	0	2.112	0	59.389	0
+ Lapa	48.203	0	1.723	0	59.040	0
+ Oeste de Atapu	27.155	0	1.024	0	33.594	0
+ Sépia Leste	19.835	0	699	0	24.235	0
+ Sul de Berbigão	17.608	0	847	0	22.937	0
+ Barracuda	14.442	23.736	243	378	15.971	26.112
+ Caratinga	13.331	4.397	224	69	14.742	4.834
+ Marlim Leste	11.468	71.250	220	1.227	12.850	78.967
+ Marlim	10.232	43.636	322	700	12.260	48.037
+ Anc_Mero	7.933	0	521	0	11.209	0
+ Voador	5.318	0	168	0	6.373	0
+ Marlim Sul	5.527	66.937	77	1.194	6.013	74.445
+ Tambuatá	4.570	0	192	0	5.780	0
+ Sudoeste de Sapinhoá	3.589	0	168	0	4.646	0
+ Anc_Tupi	3.454	0	158	0	4.449	0
+ Noroeste de Sapinhoá	2.088	0	98	0	2.703	0
+ Anc_Norte_Atapu	1.515	0	57	0	1.874	0
+ Nordeste de Sapinhoá	434	0	20	0	562	0
<b>Total</b>	<b>2.742.352</b>	<b>268.394</b>	<b>118.341</b>	<b>4.153</b>	<b>3.486.697</b>	<b>294.518</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

2023

Mês

12 - Dezembro

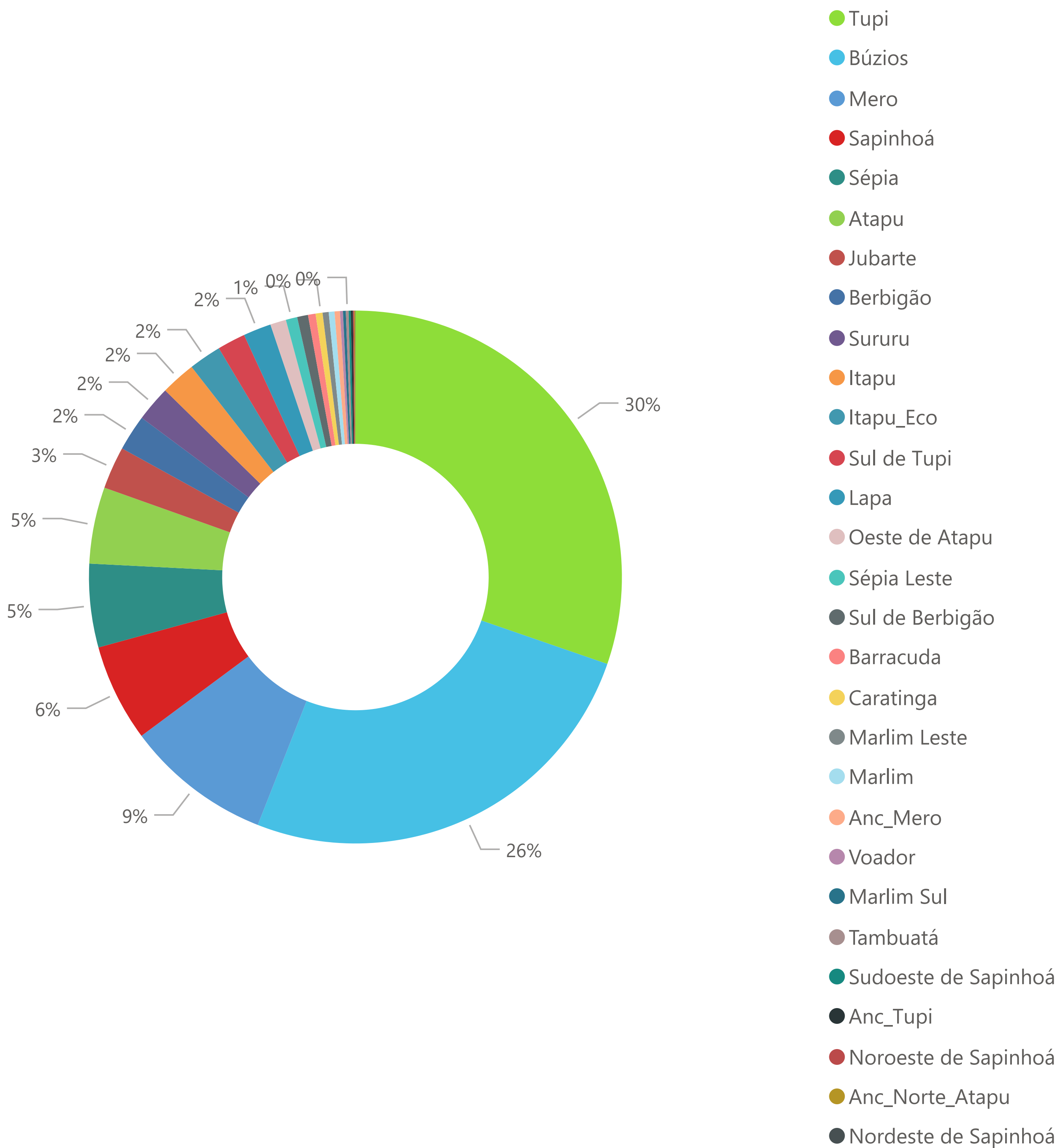
Campo

Todos

Regime Contratual

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

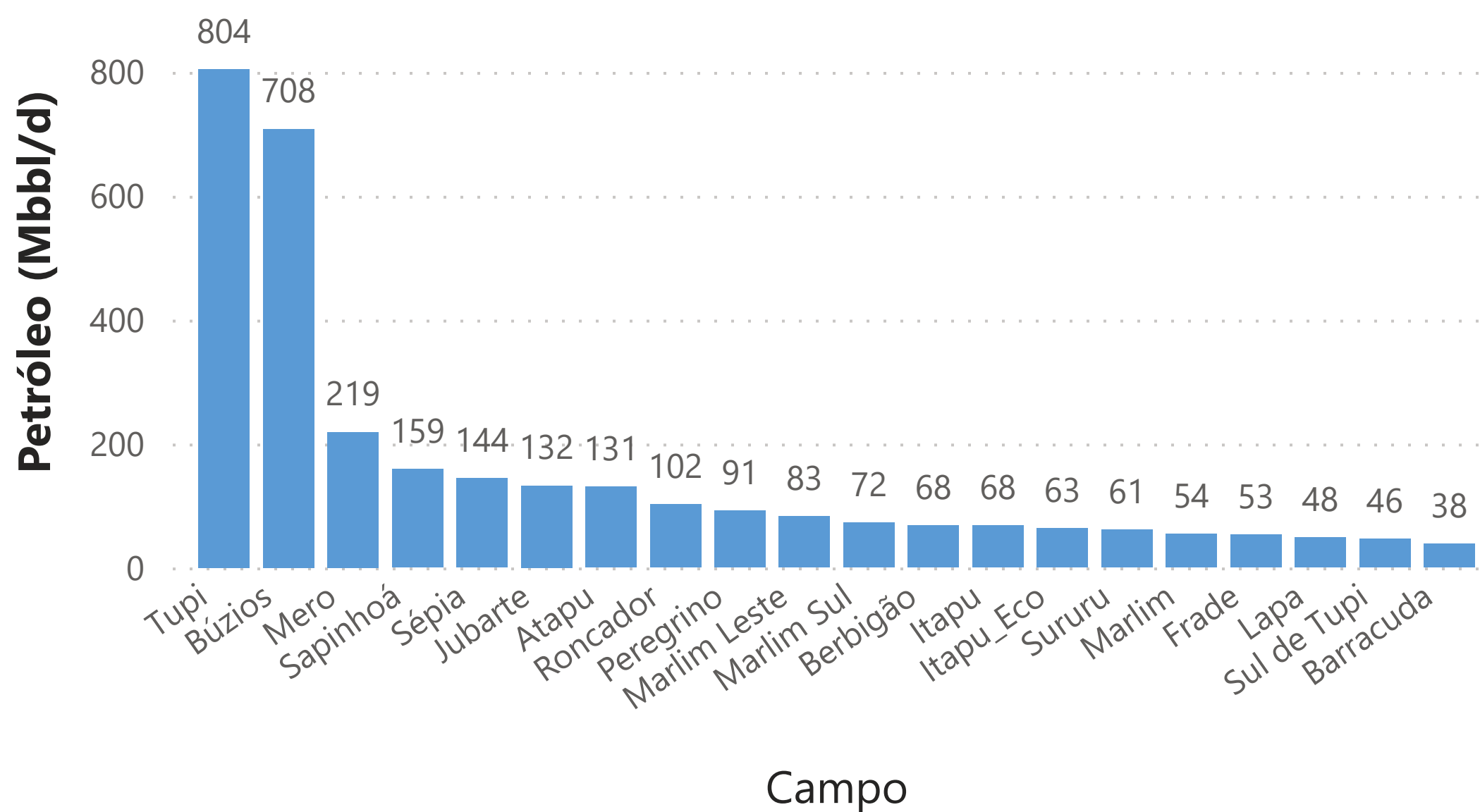
Mês

12 - Dezembro

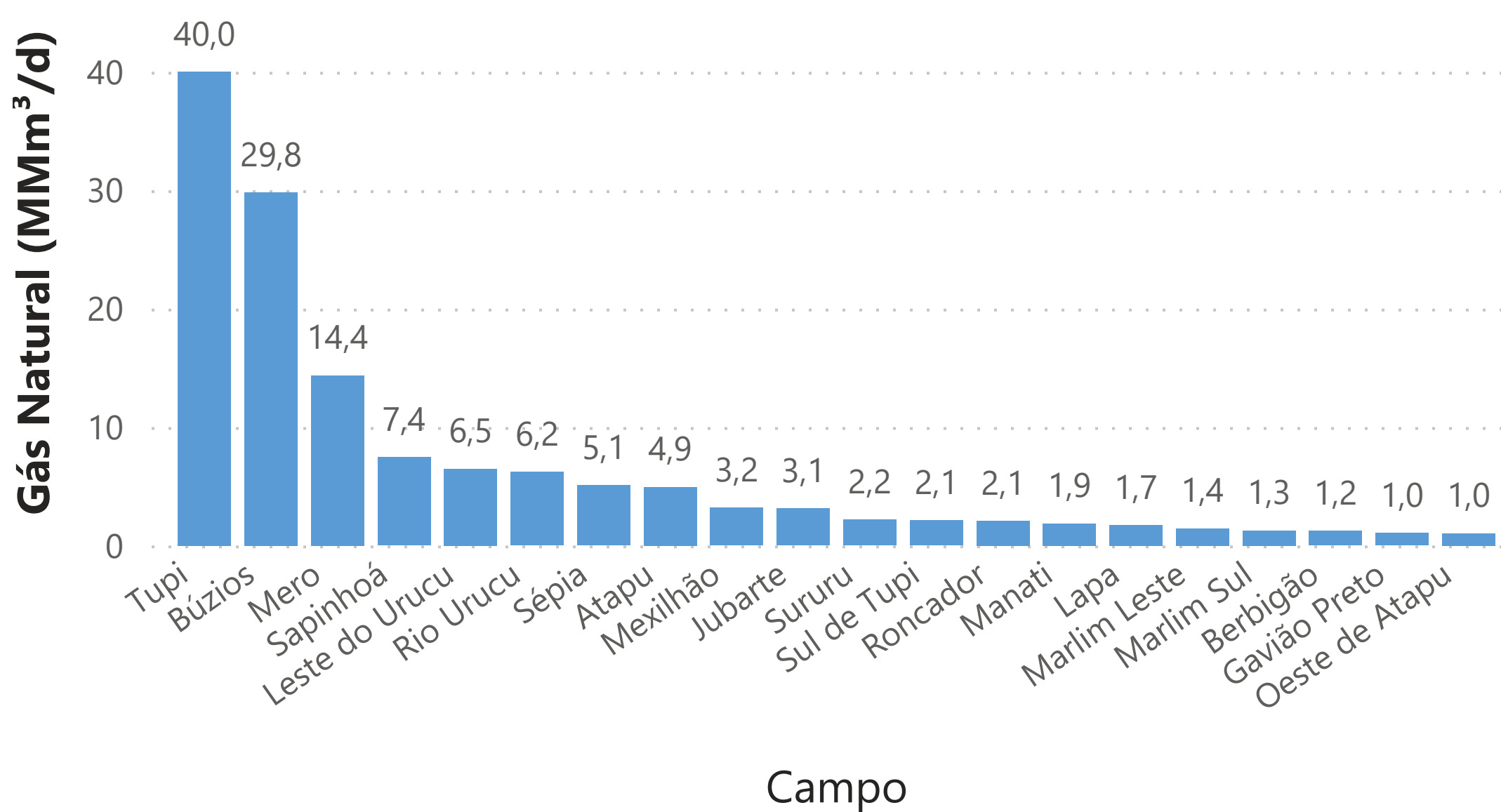
Campo

Todos

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



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



Filtros:

Ano

2023

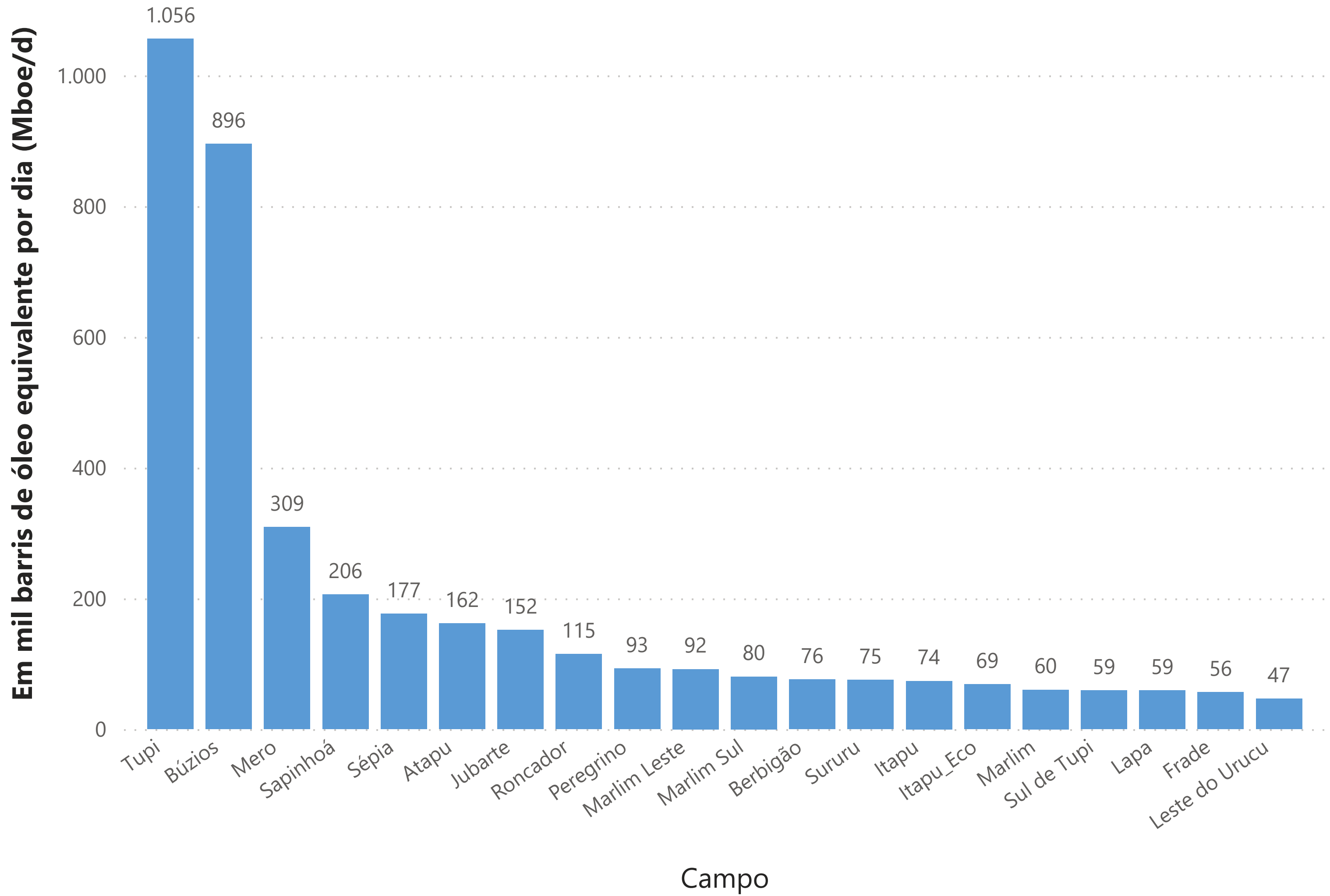
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

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



**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	50.616
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.071
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	49.522
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.093
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.025
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.845
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.267
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	47.246
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.375
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	46.232
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.164
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.918
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	45.746
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.427
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	44.798
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	43.202
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.052
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.248
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.085
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	36.121
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	35.214
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	33.900
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	32.968
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	32.745
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	31.209
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	30.936
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.771
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	29.512
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	28.856
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	28.082

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

2023

Mês

12 - Dezembro

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)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.248
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.049
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.974
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.952
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.655
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.203
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.093
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.965
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.917
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.849
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.832
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.812
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.730
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.724
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.702
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.690
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.625
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.622
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.566
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.541
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.508
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.488
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.441
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.440
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.350
9-BUZ-3-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.336
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.323
3-BRSA-883-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.293
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.250
7-SPH-22-SPS	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá	Santos	Mar	1.209

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

Poço

Todos

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	67.697
7-MRO-3-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	66.424
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.871
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	64.487
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	63.237
7-BUZ-33-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	61.381
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	60.921
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.618
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.478
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	59.972
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	59.284
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.290
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	57.004
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.750
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	55.968
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.897
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.936
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	48.808
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.303
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	46.060
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.850
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.224
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.692
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	39.281
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	38.766
7-BUZ-29D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.577
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	38.284
7-BUZ-14DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.634
9-BUZ-7-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.064
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	33.735
<b>Total</b>				<b>1.551.492</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

2023

Mês

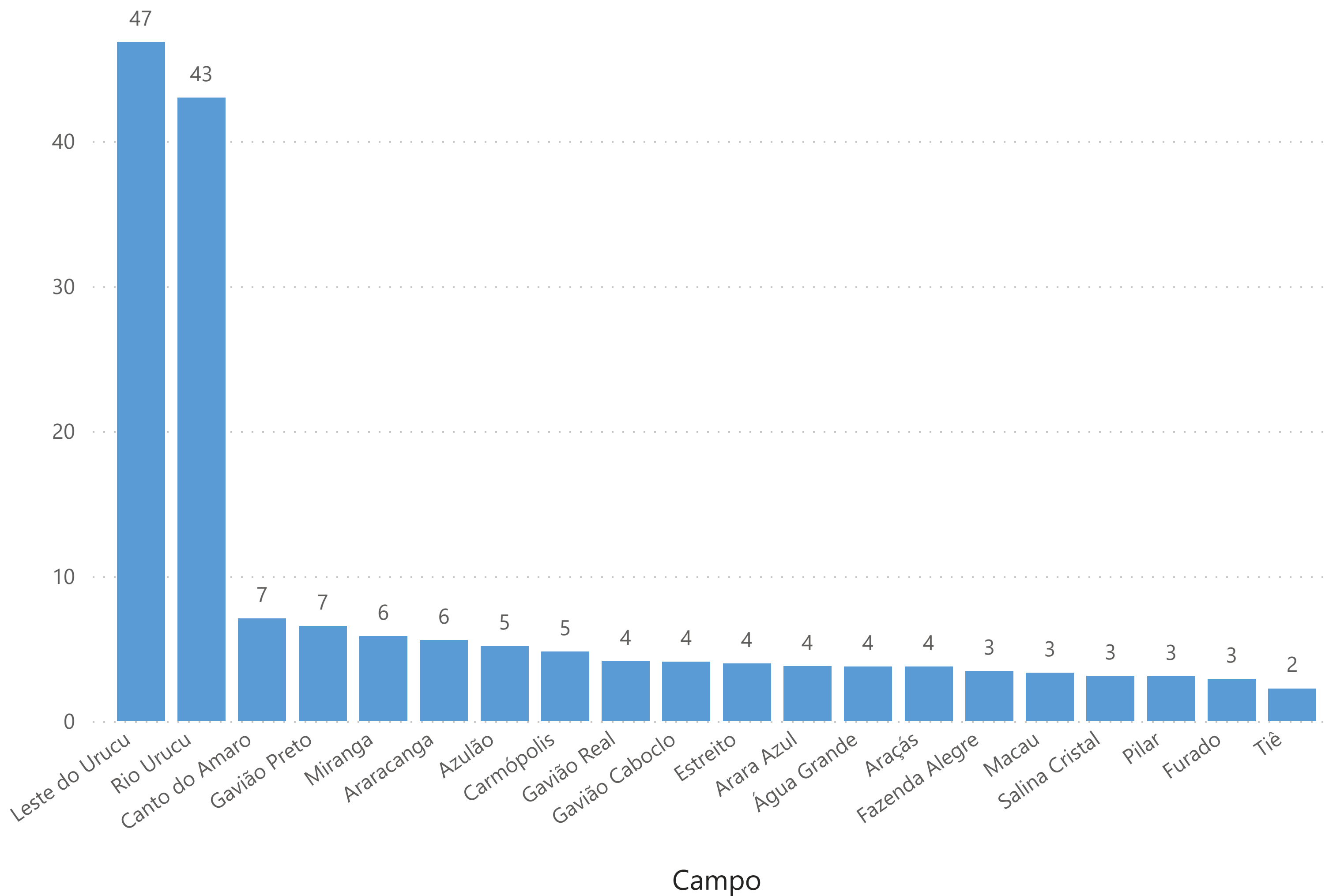
12 - Dezembro

Campo

Todos

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

Em mil barris de óleo equivalente por dia (Mboe/d)





Filtros:

Ano

2023

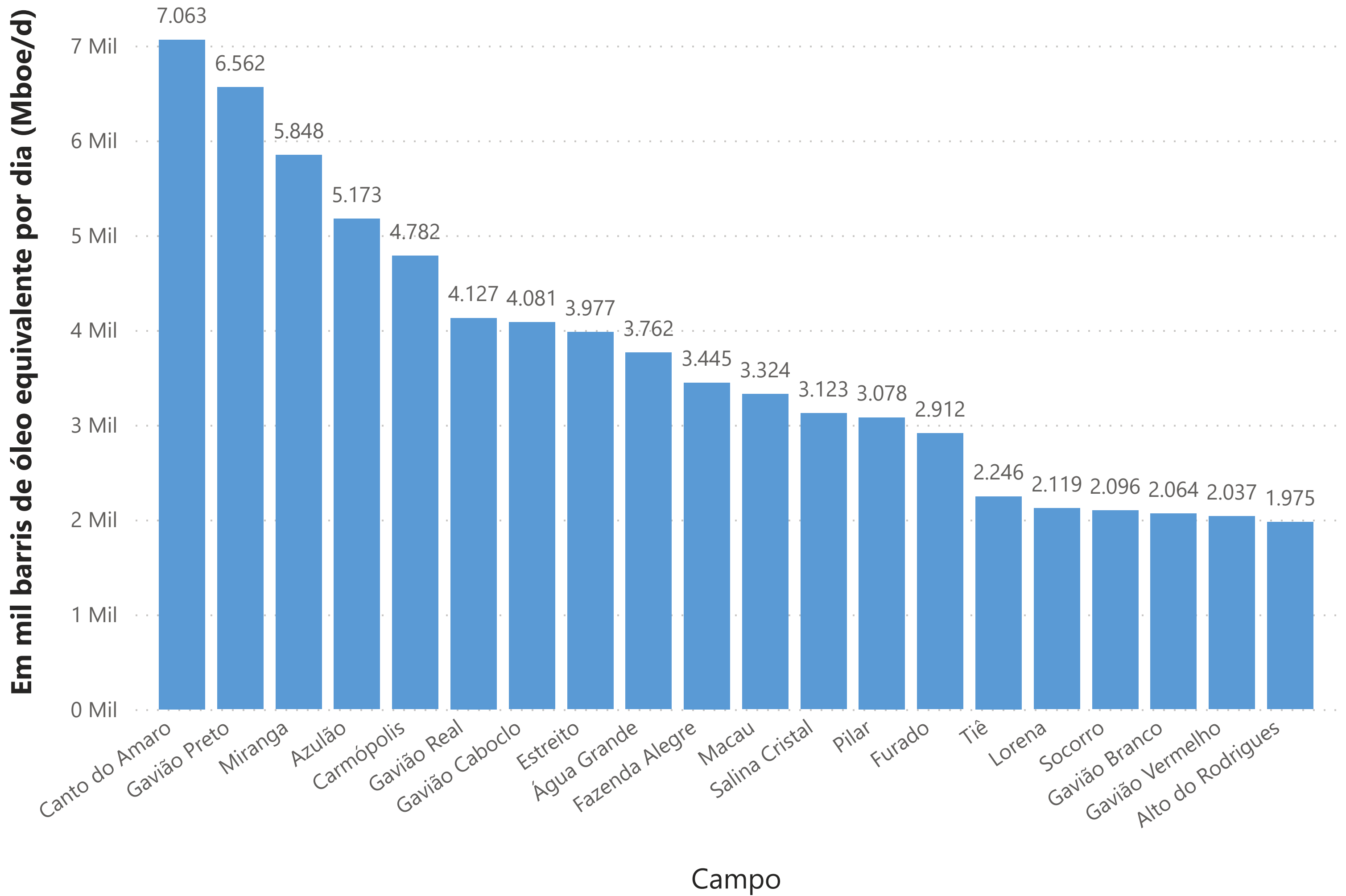
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

Poço

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	1.339
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	689
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	519
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	481
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	445
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	412
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	409
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	380
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	377
7-TIE-4HE-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	352
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	302
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	302
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	290
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	289
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	287
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	274
7-RIP-3A-ES	Rio Ipiranga	Espírito Santo	Terra	262
3-GTE-3D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	261
7-LUC-38HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
7-LUC-67HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	237
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	236
7-RFQ-43D-RN	Riacho Da Forquilha	Potiguar	Terra	234
7-C-207-BA	Candeias	Recôncavo	Terra	234
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	233
7-PIR-76-AL	Pilar	Alagoas	Terra	221
1-IMT-1-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	205
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	203
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	202

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	611
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	581
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	580
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	504
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	432
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	430
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	414
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	410
4-SMT-3-AM	Aracanga	Solimões	Terra	406
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	390
1-SMT-2-AM	Aracanga	Solimões	Terra	376
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	336
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	332
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	327
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	305
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	289
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	267
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	265
3-RUC-16D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	263
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	258
7-RUC-85HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	257
7-RUC-39HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	255
7-RUC-24D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	252
7-LUC-31HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	241
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	238
7-RUC-67HPA-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	235
7-RUC-103DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	231

**Filtros:**

Ano:

Mês:

Instalação:

### 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	179.380	11.630	252.532	4	Anc_Mero / Mero
FPSO Carioca (Mv-30)	164.321	5.794	200.767	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 70	159.438	6.010	197.240	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
Petrobras 75 (P-75)	149.060	7.073	193.549	4	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	142.607	6.352	182.562	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	146.963	5.646	182.477	3	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 77	144.226	5.741	180.335	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 68	147.150	4.255	173.910	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Itaguaí	120.753	7.312	166.746	8	Tupi
Petrobras 74 (P-74)	129.706	5.194	162.376	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Cidade de Saquarema	112.628	5.928	149.917	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	106.432	6.247	145.724	8	Tupi
FPSO Cidade de Maricá	116.702	4.413	144.459	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 71	130.938	1.849	142.568	4	Itapu / Itapu_Eco
FPSO Cidade de Paraty	110.077	4.712	139.716	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 67 (P-67)	109.392	4.750	139.268	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	102.219	5.405	136.217	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de São Paulo	83.939	3.696	107.189	6	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
FPSO Cidade de Ilha Bela	81.223	4.039	106.630	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 58	72.095	1.898	84.032	14	Baleia Anã / Jubarte
FPSO Pioneiro de Libra	47.267	3.248	67.697	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 53	61.343	1.006	67.669	9	Marlim Leste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	48.203	1.723	59.040	3	Lapa
FPSO Frade	53.202	512	56.423	11	Frade
Polo Arara	6.721	7.536	54.122	37	Arara Azul / Araracanga / Carapanaúba / Cupiúba / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 52	47.063	915	52.820	15	Roncador
FPSO Cidade de Angra dos Reis	39.051	1.968	51.431	5	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Anna Nery	43.809	691	48.153	8	Marlim / Marlim Sul
Petrobras 69	36.747	1.543	46.453	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Peregrino C	44.720	173	45.809	5	Peregrino / Pitangola

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

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	658
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	521
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	139
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	136
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	133
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	126
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	120
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	114
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	90
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	71
Lorena	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	62
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	55
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	55
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	50
Tartaruga Verde	Campos	Mar	PETROBRAS	46
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	40
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	40
Leste do Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	39
Riacho da Forquilha	Potiguar	Terra	POTIGUAR E&P S.A.	39
Itapu	Santos	Mar	PETROBRAS	36
<b>Total</b>				<b>2.570</b>

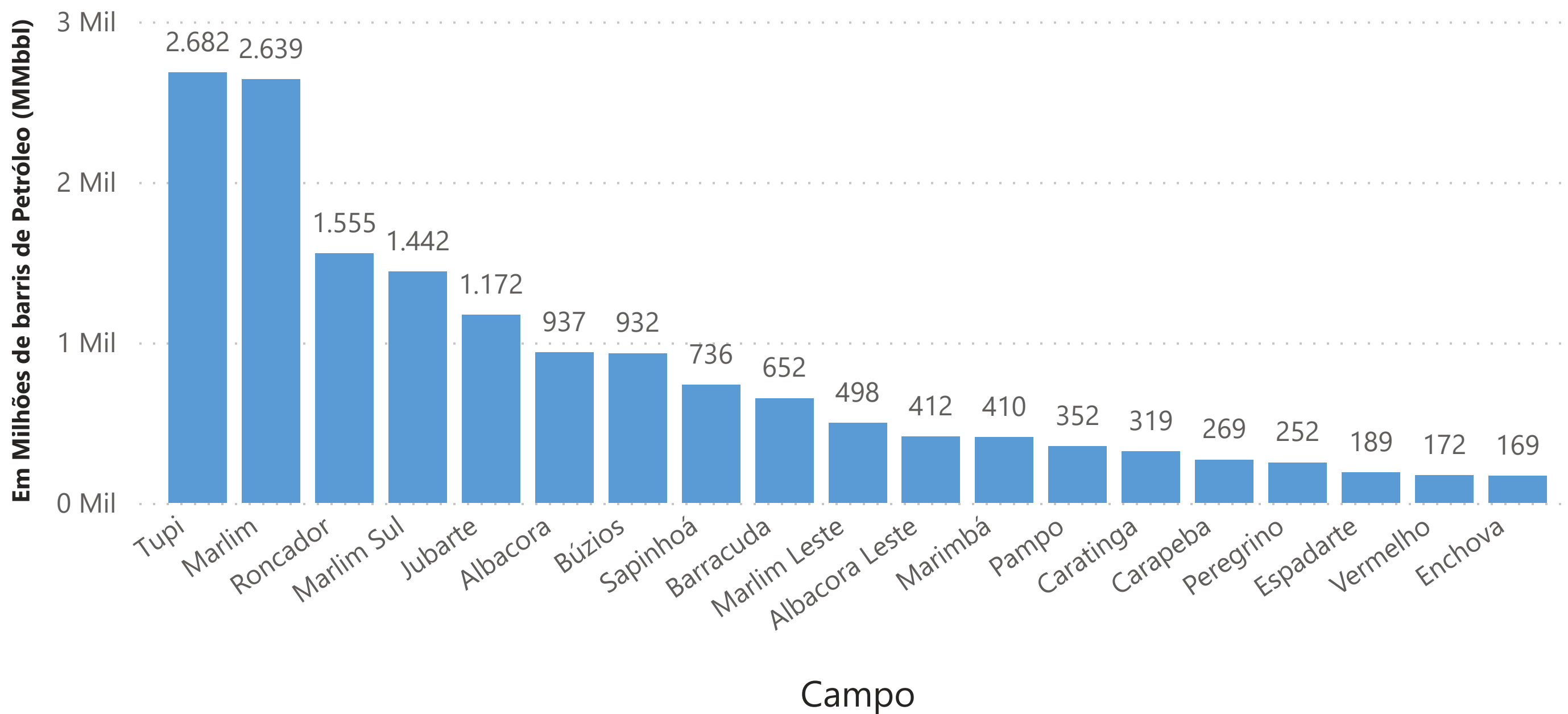
**Filtros:**

Ano:

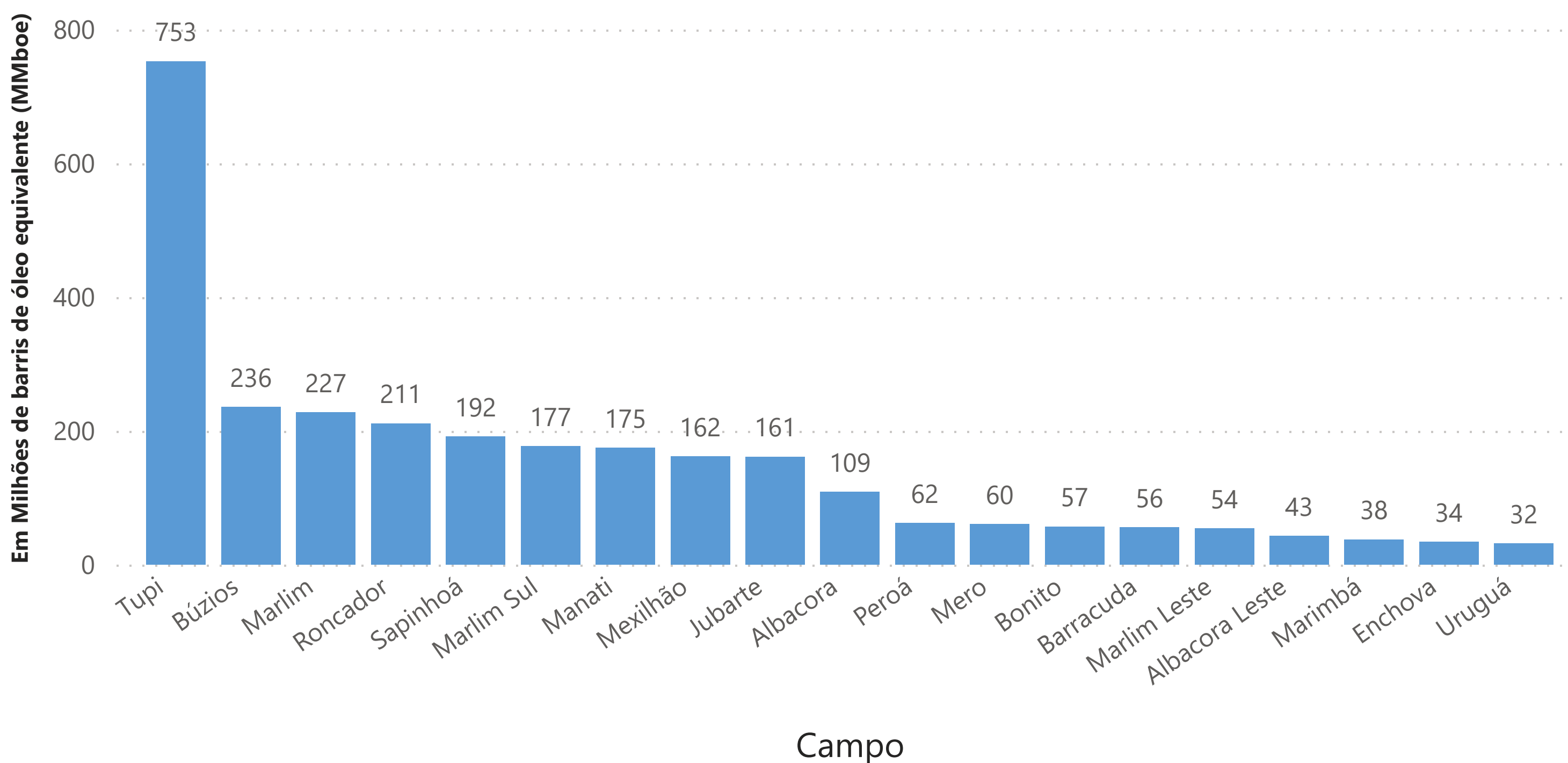
Mês:

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

2023

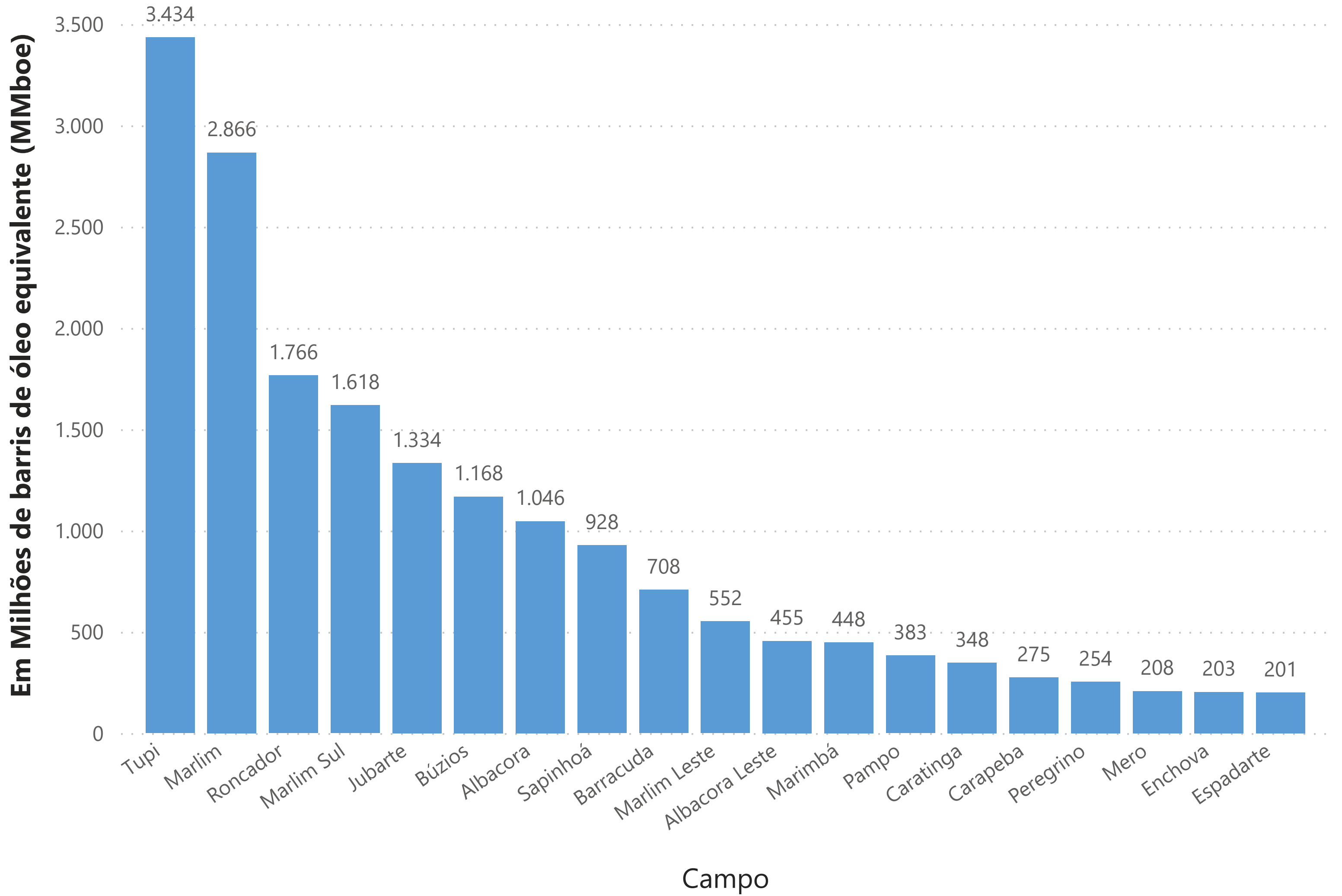
Mês

12 - Dezembro

Campo

Todos

### Os 20 campos marítimos com maior produção acumulada (MMboe)



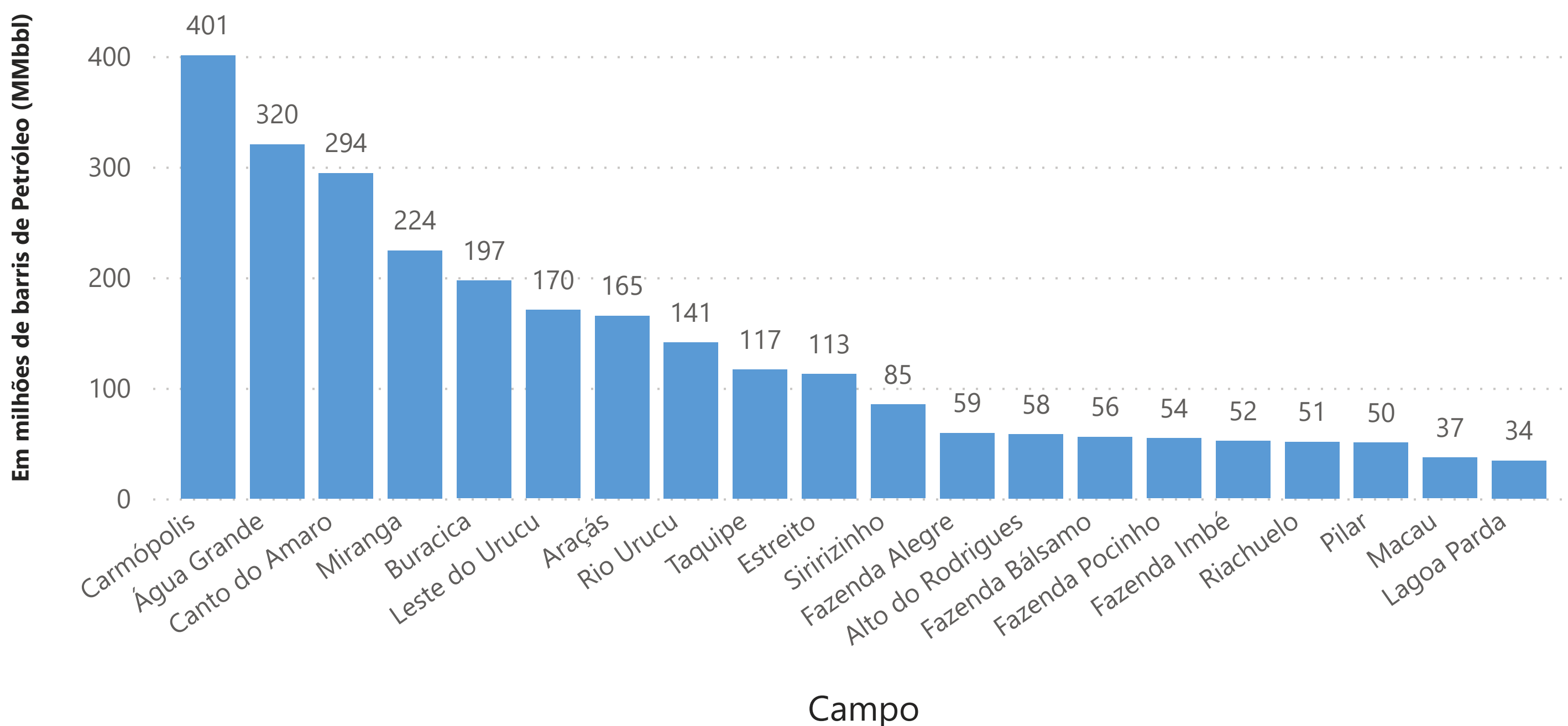
**Filtros:**

Ano:

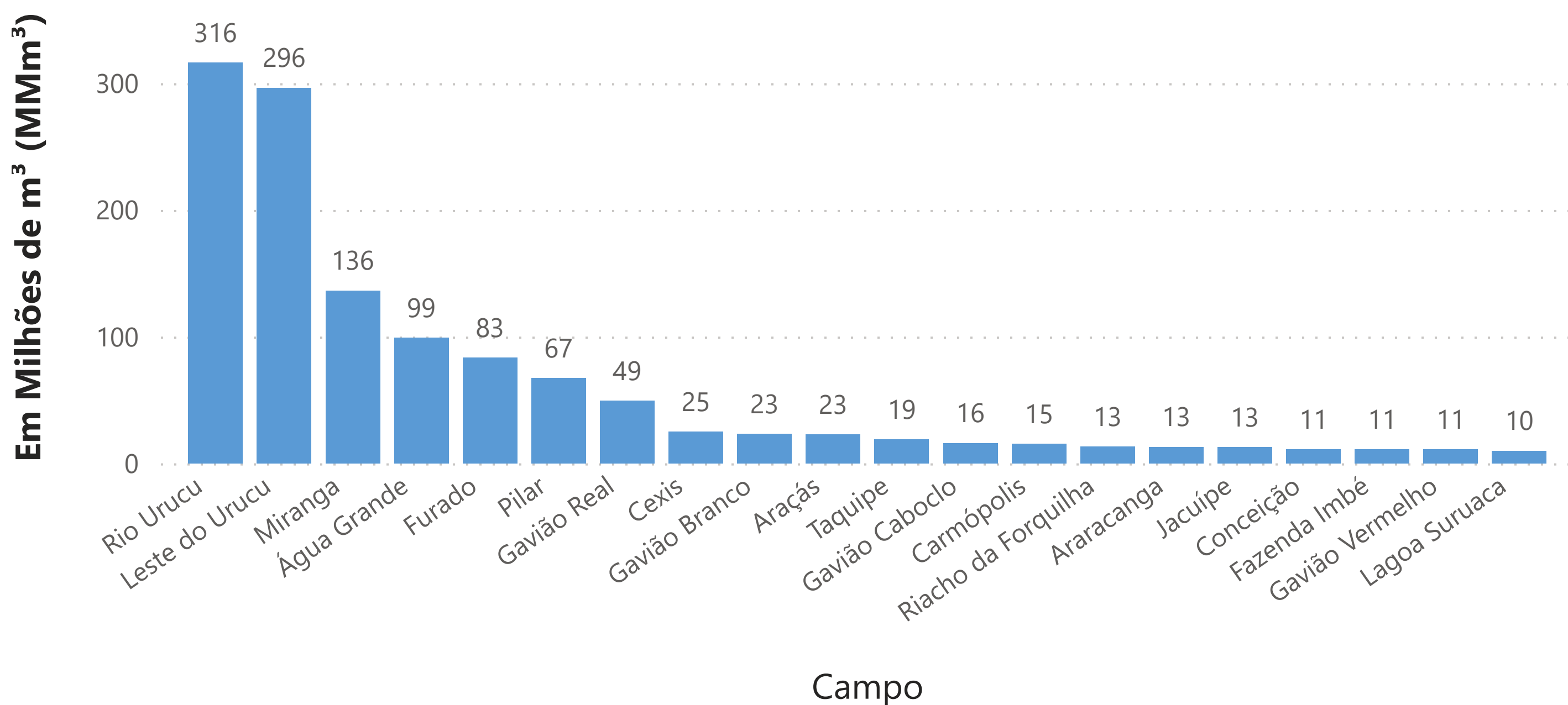
Mês:

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>)



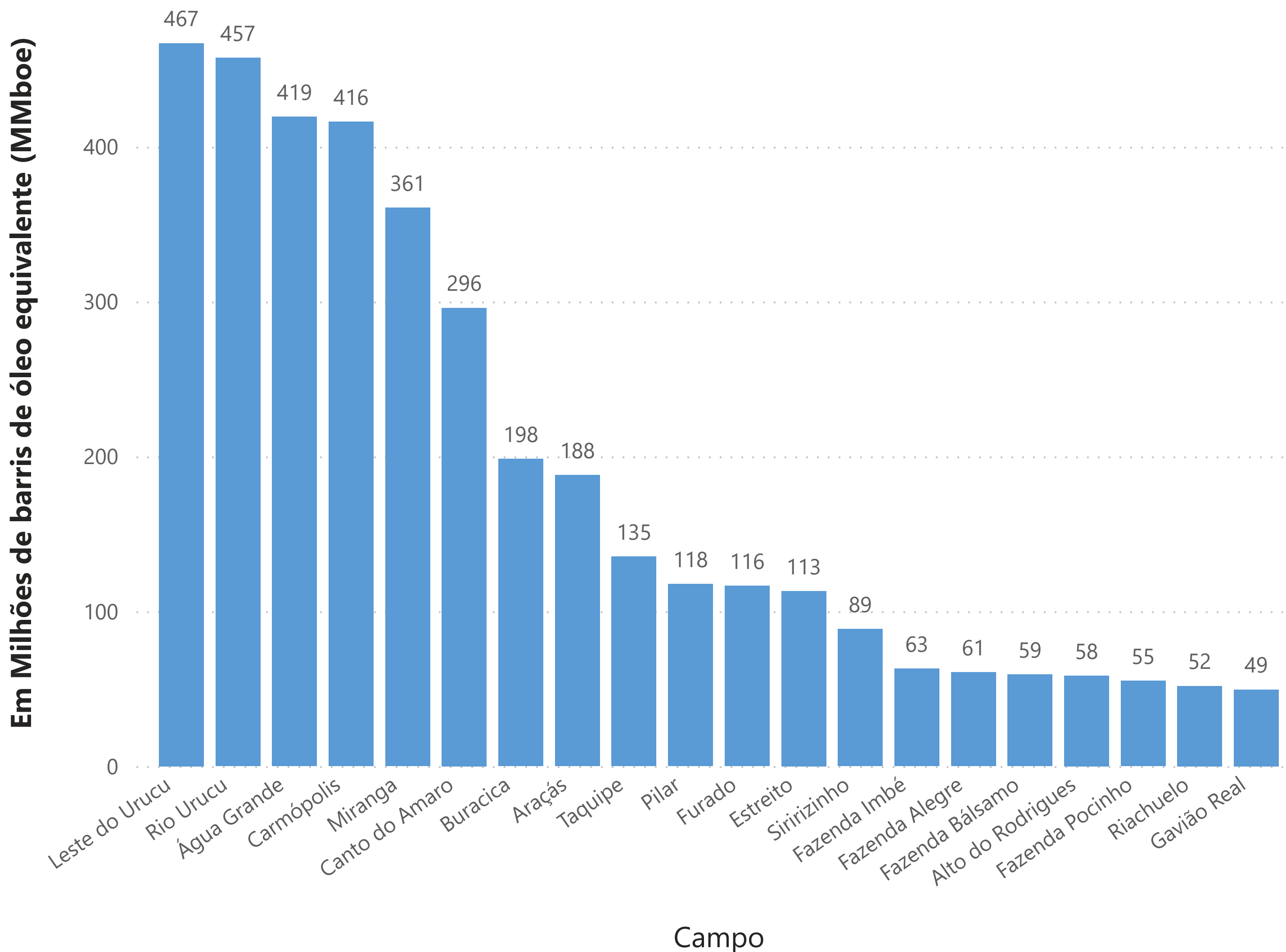
**Filtros:**

Ano:

Mês:

Campo:

**Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada (MMboe)**





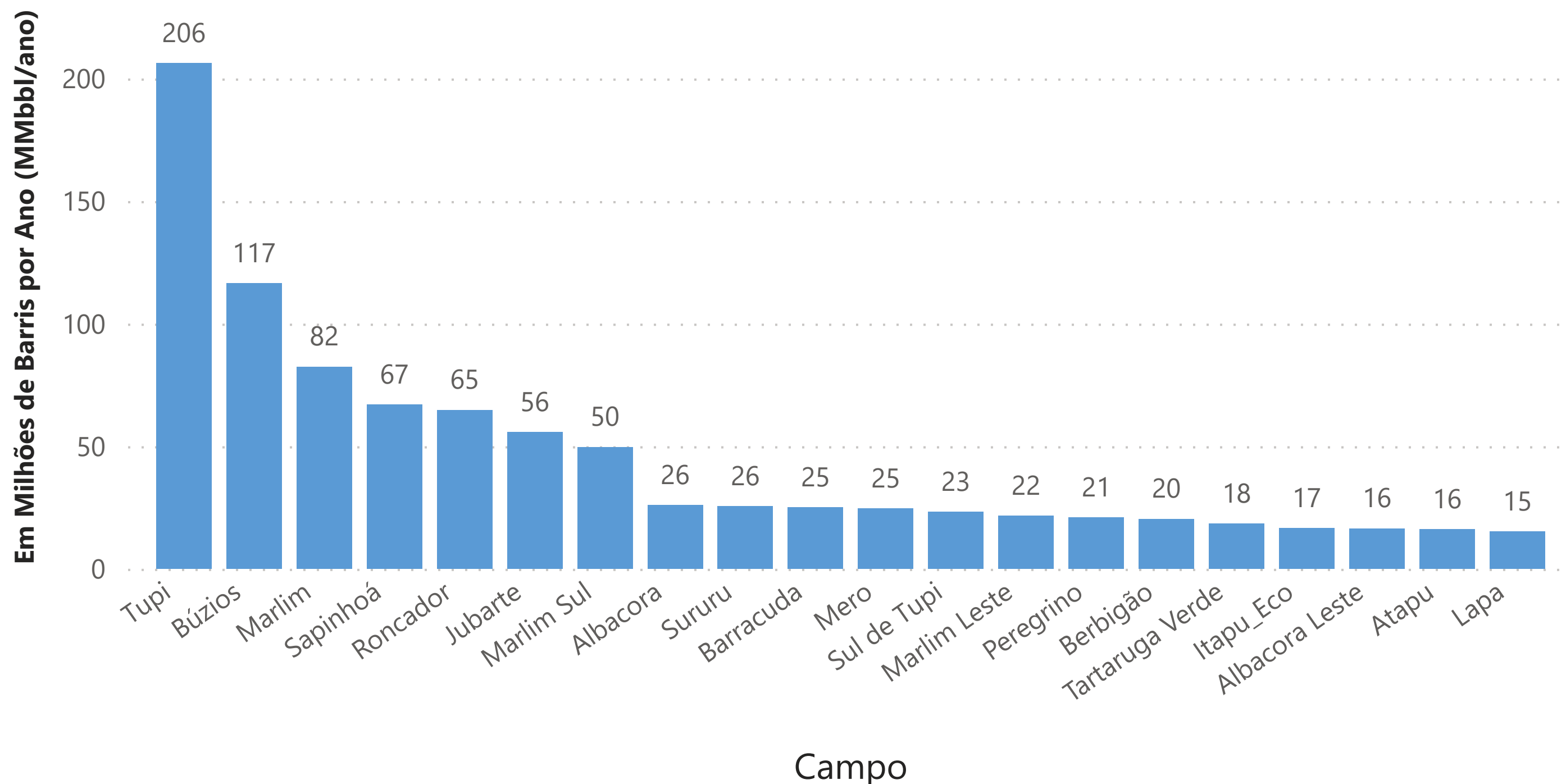
**Filtros:**

Ano: 2023

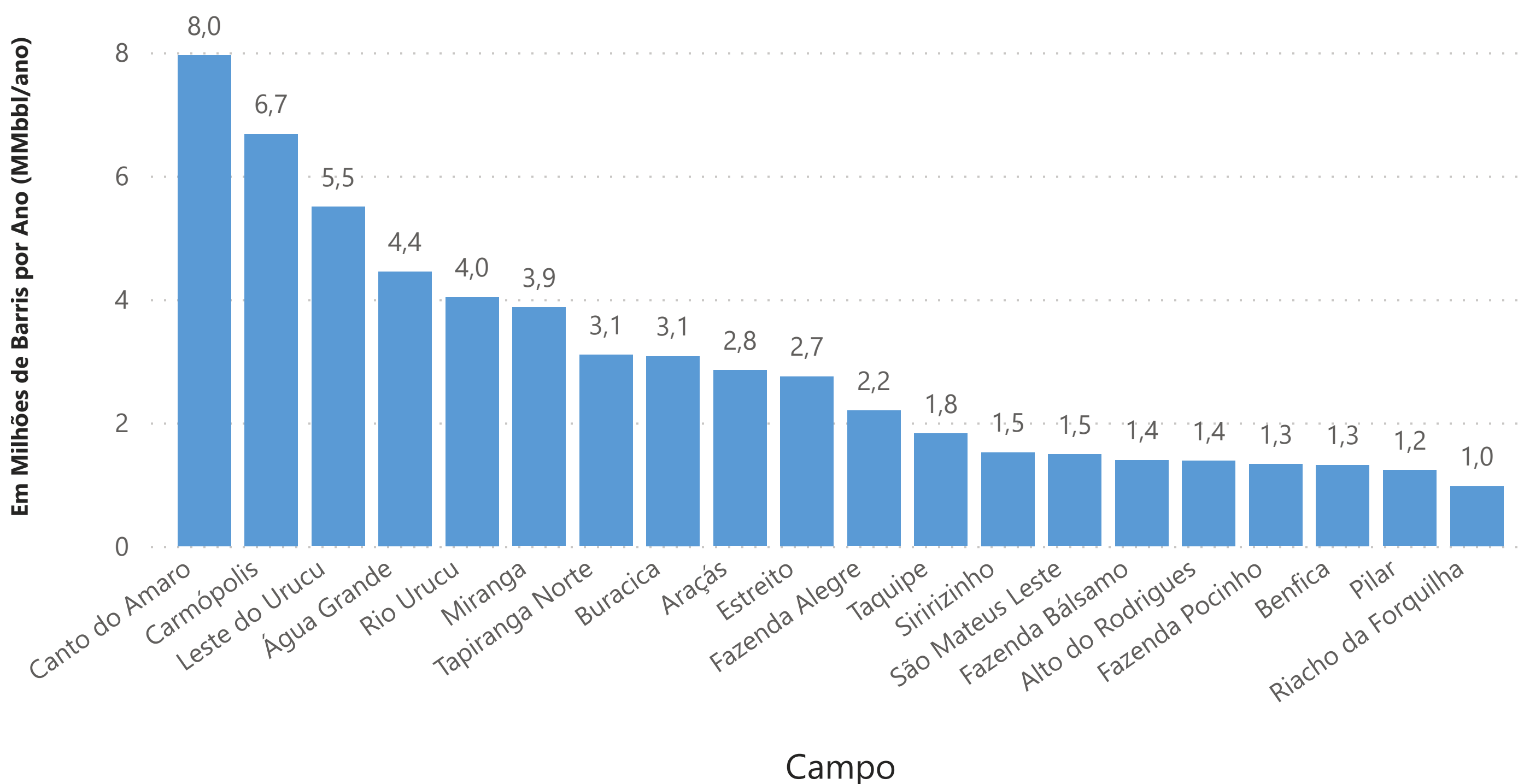
Mês: 12 - Dezembro

Campo: 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).**



Filtros:

Ano

2023

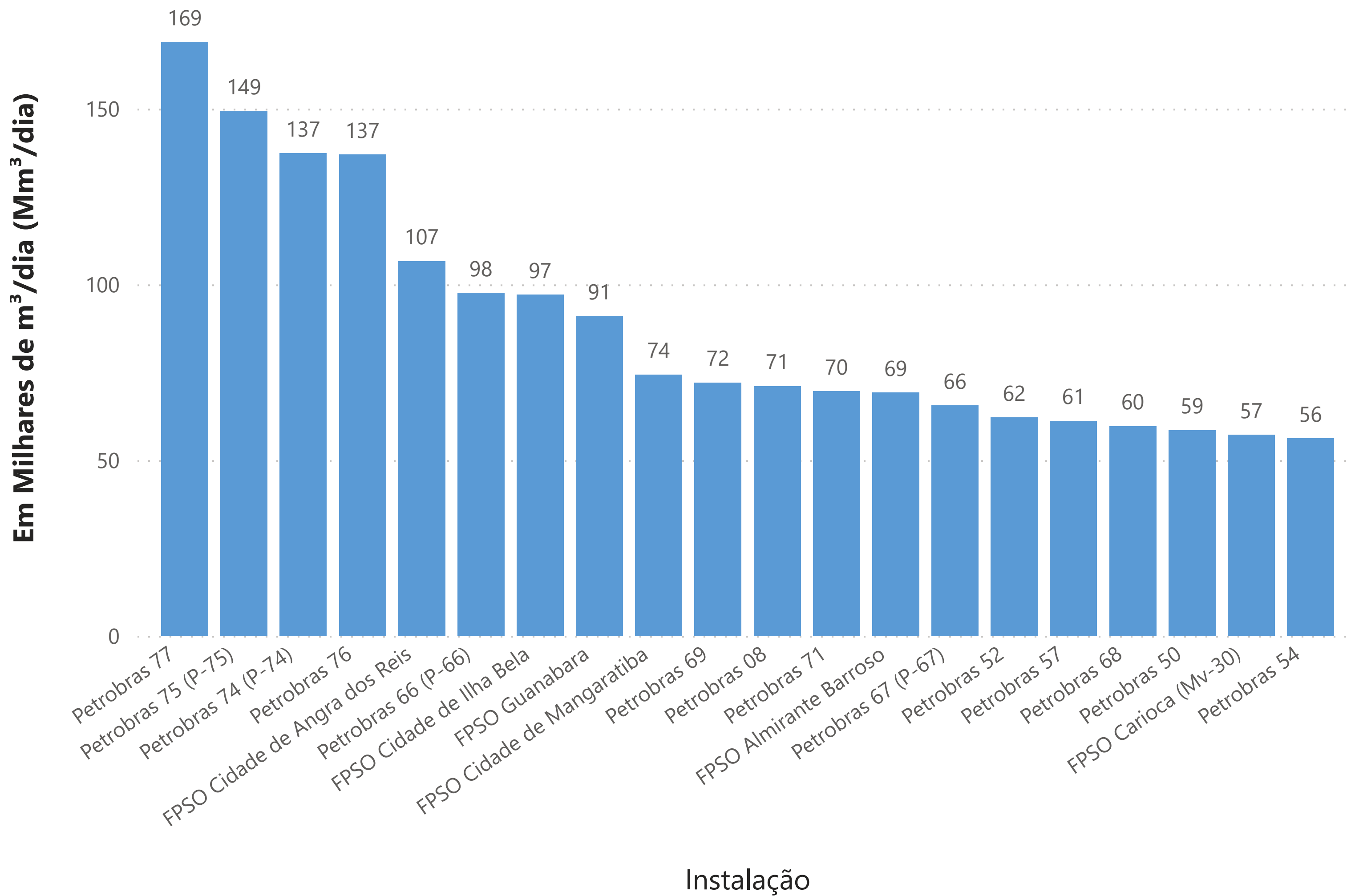
Nome Mes

12 - Dezembro

Instalação

Todos

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



Filtros:

Ano

2023

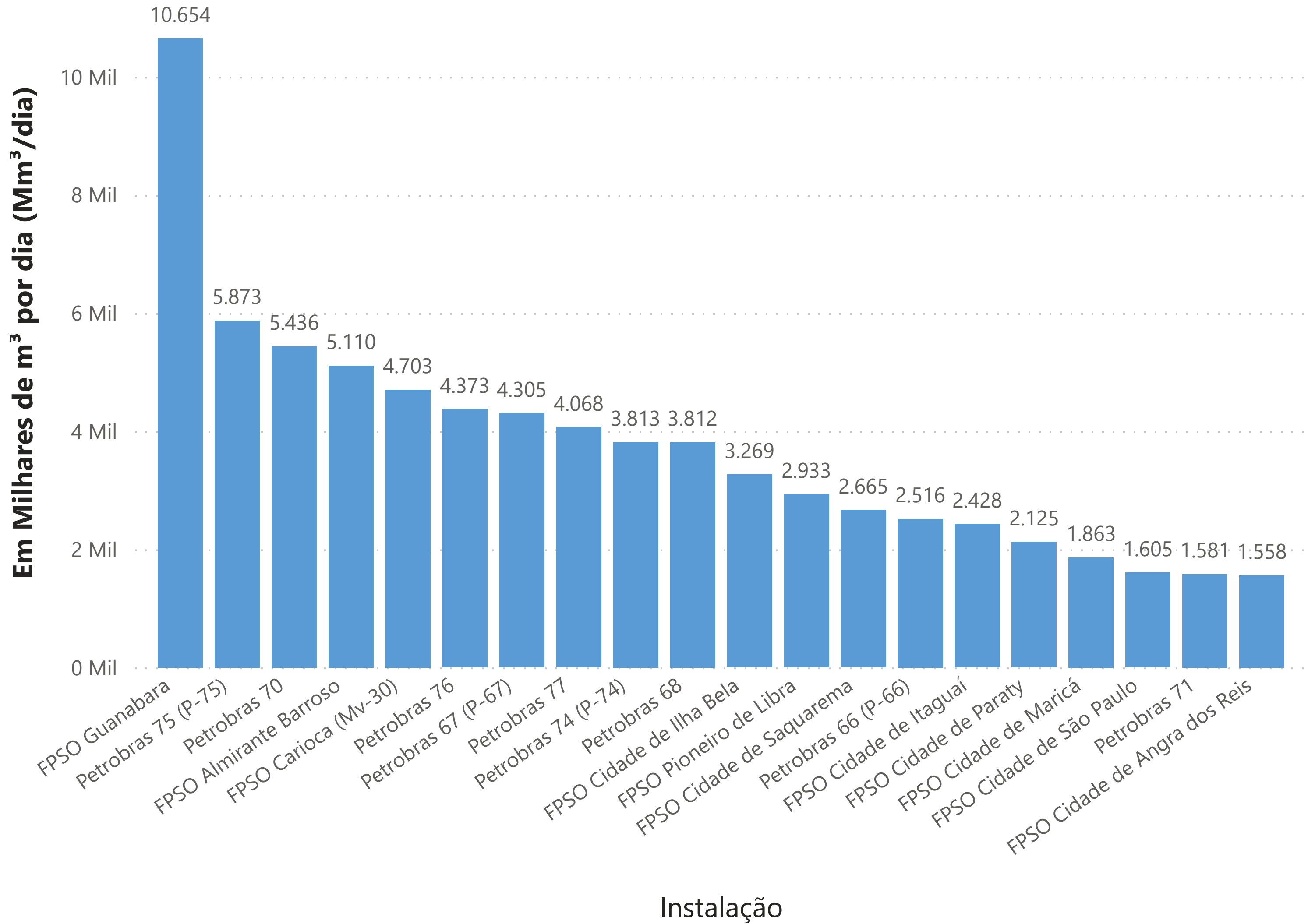
Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

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



<b>Filtros:</b>	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2023	12 - Dezembro	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 1B	91,60	708,96%	68,68	1.095,84%	523,56	1.000,33%
Plataforma de Pescada 2	14,09	443,05%	9,35	583,87%	72,87	550,07%
Petrobras 56	12.969,61	440,83%	186,72	612,30%	14.144,03	451,32%
Petrobras 63	3.125,47	120,88%	18,34	130,85%	3.240,85	121,21%
Petrojarl 1	8.692,88	86,40%	66,04	105,31%	9.108,27	87,11%
FPSO Espirito Santo	14.389,45	73,63%	152,91	80,53%	15.351,20	74,02%
Petrobras 08	3.728,49	55,20%	155,91	153,94%	4.709,16	63,71%
Petrobras 58	25.306,53	54,09%	538,76	39,64%	28.695,26	51,86%
Plataforma de Arabaiana 1	-1,49	-53,20%	2,03	47,37%	11,29	37,91%
FPSO Cidade de Ilha Bela	19.657,41	31,93%	1.127,14	38,70%	26.746,90	33,48%
FPSO Cidade de Niteroi	4.581,15	27,28%	73,37	19,97%	5.042,63	26,39%
FPSO Anna Nery	8.242,89	23,18%	129,80	23,14%	9.059,30	23,17%
Petrobras 53	8.074,36	15,16%	233,52	30,24%	9.543,14	16,42%
Plataforma de Pampo-1	1.454,55	15,21%	28,49	18,89%	1.633,73	15,54%
Petrobras 61	905,13	7,30%	17,36	26,97%	1.014,29	7,92%
Petrobras 50	1.962,92	6,05%	54,53	11,53%	2.305,94	6,51%
Plataforma de Enchova	305,57	3,80%	38,94	24,96%	550,53	6,10%
Plataforma de Carapeba-li	138,77	5,30%	2,16	20,02%	152,36	5,67%
Plataforma de Vermelho-I	346,98	5,21%	4,36	24,76%	374,38	5,53%
Plataforma de Manati 1	-19,06	-11,57%	101,06	5,73%	616,57	5,48%
Petrobras 70	7.333,30	4,82%	423,32	7,58%	9.995,87	5,34%
FPSO Almirante Barroso	5.412,16	3,82%	258,20	4,79%	7.036,18	4,01%
Petrobras 74 (P-74)	2.559,94	2,01%	169,39	3,37%	3.625,38	2,28%
Petrobras 67 (P-67)	1.664,14	1,54%	174,01	3,80%	2.758,64	2,02%
FPSO Frade	908,06	1,74%	26,37	5,43%	1.073,94	1,94%
Petrobras 75 (P-75)	2.483,68	1,69%	70,48	1,01%	2.926,99	1,54%
FPSO Anita Garibaldi	107,15	0,69%	24,96	5,37%	264,15	1,44%
FPSO Cidade de Paraty	1.753,84	1,62%	1,75	0,04%	1.764,86	1,28%
FPSO Cidade de Itaguaí	383,45	0,32%	119,80	1,67%	1.136,96	0,69%
FPSO Cidade de Saquarema	372,80	0,33%	70,80	1,21%	818,13	0,55%
<b>Total</b>	<b>136.945,82</b>	<b>9,70%</b>	<b>4.348,55</b>	<b>7,86%</b>	<b>164.297,38</b>	<b>9,34%</b>

**Filtros:**

Ano	Mês	Instalação	Campo
2023	12 - Dezembro	Todos	Todos

### Variação de Queima por Instalação Marítima, em relação ao mês anterior

Instalação	Variação absoluta queima (mil m <sup>3</sup> /d)	Variação queima
Petrobras 56	31,86	472,39%
Petrobras 68	41,28	224,66%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	36,64	220,61%
Plataforma de Carapeba-I	0,38	120,73%
Plataforma de Carapeba-III	0,38	120,73%
FPSO Pioneiro de Libra	27,24	116,76%
FPSO Guanabara	45,30	99,15%
Petrobras 71	33,57	93,06%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	11,79	92,18%
Petrobras 08	32,71	85,29%
FPSO Cidade de Maricá	22,51	76,47%
Petrobras 54	23,98	74,54%
Petrojarl 1	8,43	71,76%
FPSO Cidade de Itajaí	7,57	63,58%
Petrobras 77	65,42	63,18%
FPSO Frade	6,52	61,80%
FPSO Cidade de Mangaratiba	27,47	58,60%
Petrobras 51	14,65	48,02%
FPSO Cidade de Paraty	8,06	47,63%
Petrobras 52	19,14	44,47%
FPSO_Osx3	2,30	41,26%
Petrobras 63	8,40	32,27%
Petrobras 76	28,13	25,84%
Petrobras 50	10,57	22,05%
Petrobras 74 (P-74)	24,65	21,86%
Petrobras 58	5,40	16,74%
Plataforma de Mexilhão	0,65	15,05%
Plataforma de Manati 1	0,21	13,86%
Plataforma de Enchova	4,49	13,38%
FPSO Cidade de Niteroi	1,30	12,88%
Petrobras 40	5,70	12,08%
Plataforma de Garoupa	0,18	7,98%
FPSO Cidade de Itaguaí	1,53	5,90%
FPSO Cidade de Vitória	0,90	3,73%
FPSO Cidade de Anchieta	0,56	3,71%
Plataforma de Vermelho-I	0,02	2,84%
Plataforma de Carapeba-II	0,01	1,59%
<b>Total</b>	<b>559,87</b>	<b>54,16%</b>

**Filtros:**

Ano

2023

Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

Campo

Todos

**Paradas iniciadas**

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PETROBRAS 69	02/12/2023	17/12/2023	15	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	04/12/2023	20/12/2023	16	Programada	Tartaruga Verde Sudoeste/Tartaruga Verde/Espadarte
PETROBRAS 62	05/12/2023			Não-programada	Roncador
PETROBRAS 71	11/12/2023	14/12/2023	3	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
PLATAFORMA DE MANATI	21/12/2023	21/12/2023	0	Não-programada	Manati
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	21/12/2023	28/12/2023	7	Não-programada	Mexilhão
PETROBRAS 67	25/12/2023	27/12/2023	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/12/2023	31/12/2023	4	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MANATI	29/12/2023	03/01/2024	5	Programada	Manati
FPSO ESPIRITO SANTO	31/12/2023	31/12/2023	0	Extraordinária	Argonauta/Ostra

**Paradas terminadas**

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
PETROBRAS 56	07/11/2023	10/12/2023	33	Programada	Marlim Sul
PETROBRAS 71	11/12/2023	14/12/2023	3	Não-programada	Itapu/Itapu_Eco
PETROBRAS 69	02/12/2023	17/12/2023	15	Não-programada	Sul de Tupi/Tupi/Anc_Tupi
FPSO CIDADE DE CAMPOS DOS GOYTACAZES	04/12/2023	20/12/2023	16	Programada	Tartaruga Verde Sudoeste/Tartaruga Verde/Espadarte
PLATAFORMA DE MANATI	21/12/2023	21/12/2023	0	Não-programada	Manati
PETROBRAS 67	25/12/2023	27/12/2023	2	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
PLATAFORMA DE MEXILHÃO	21/12/2023	28/12/2023	7	Não-programada	Mexilhão
FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27/12/2023	31/12/2023	4	Extraordinária	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
FPSO ESPIRITO SANTO	31/12/2023	31/12/2023	0	Extraordinária	Argonauta/Ostra