

ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO 2024

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 - 2024

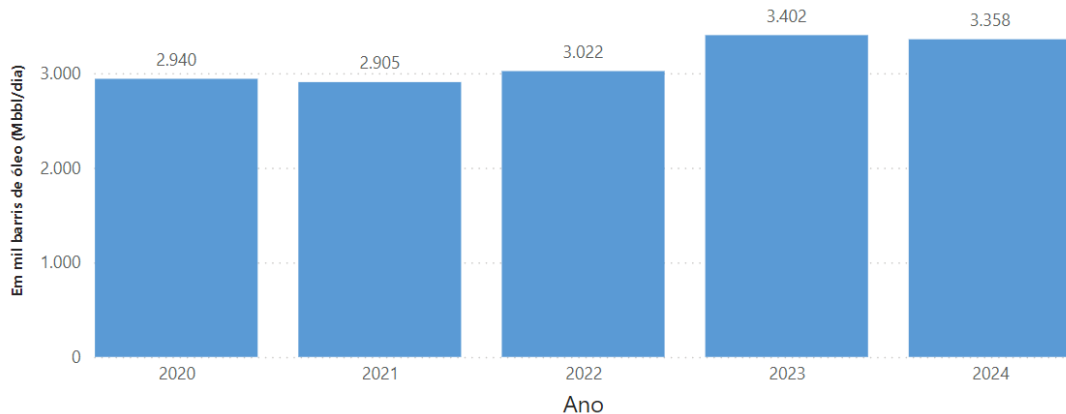
ENCARTE DE CONSOLIDAÇÃO DA PRODUÇÃO - 2024

A edição nº 172 do Boletim Mensal da Produção – BMP consolida os dados da produção nacional de petróleo e gás natural realizada durante o ano de 2024, comparando-a com os dados da produção dos anos anteriores (2020 a 2024).

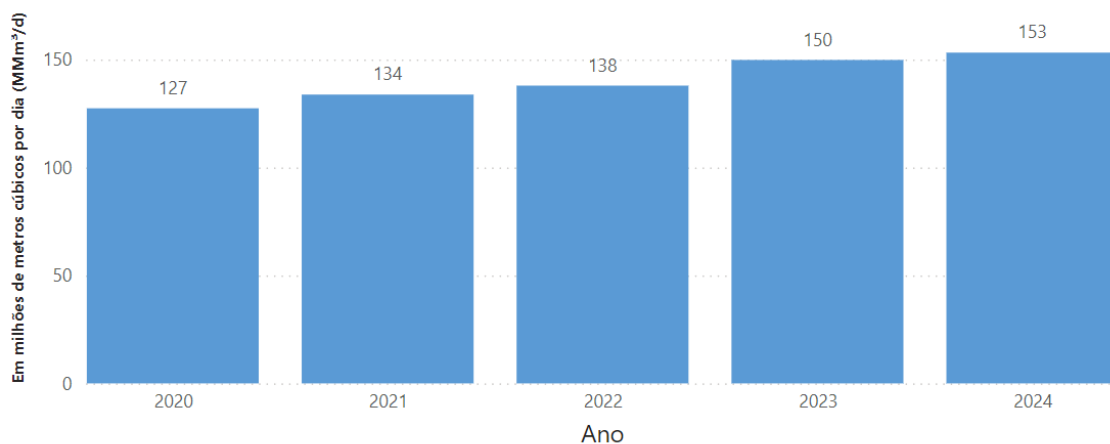
No ano de 2024, a produção média anual de petróleo foi de 3,358 milhões de barris/dia, valor 1,29% abaixo do recorde que foi observado no ano anterior (2023), quando atingiu 3,402 milhões de barris/dia. A produção de gás natural no ano de 2024 atingiu a média anual de 153 milhões de metros cúbicos/dia, cerca de 2% maior do que a observada no ano anterior (2023), quando atingiu 150 milhões de metros cúbicos/dia. E a produção de petróleo e gás natural atingiu a marca de 4,322 milhões de barris de óleo equivalente/dia, cerca de 0,5% abaixo do recorde alcançado em 2023, que foi de 4,344 milhões de barris de óleo equivalente/dia.

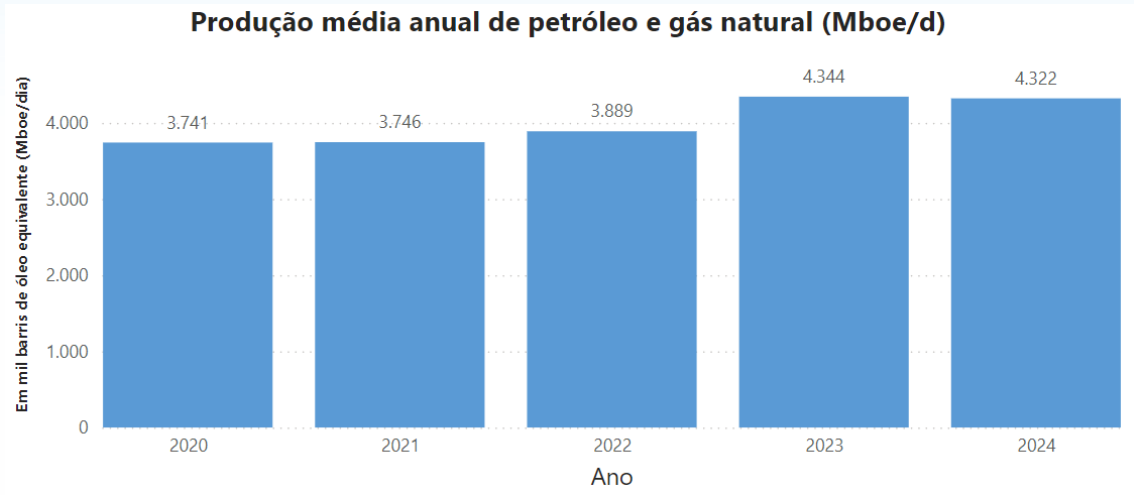
Os gráficos abaixo ilustram a variação da produção de petróleo e gás natural de 2020 a 2024.

Produção média anual de petróleo (Mbb/d)

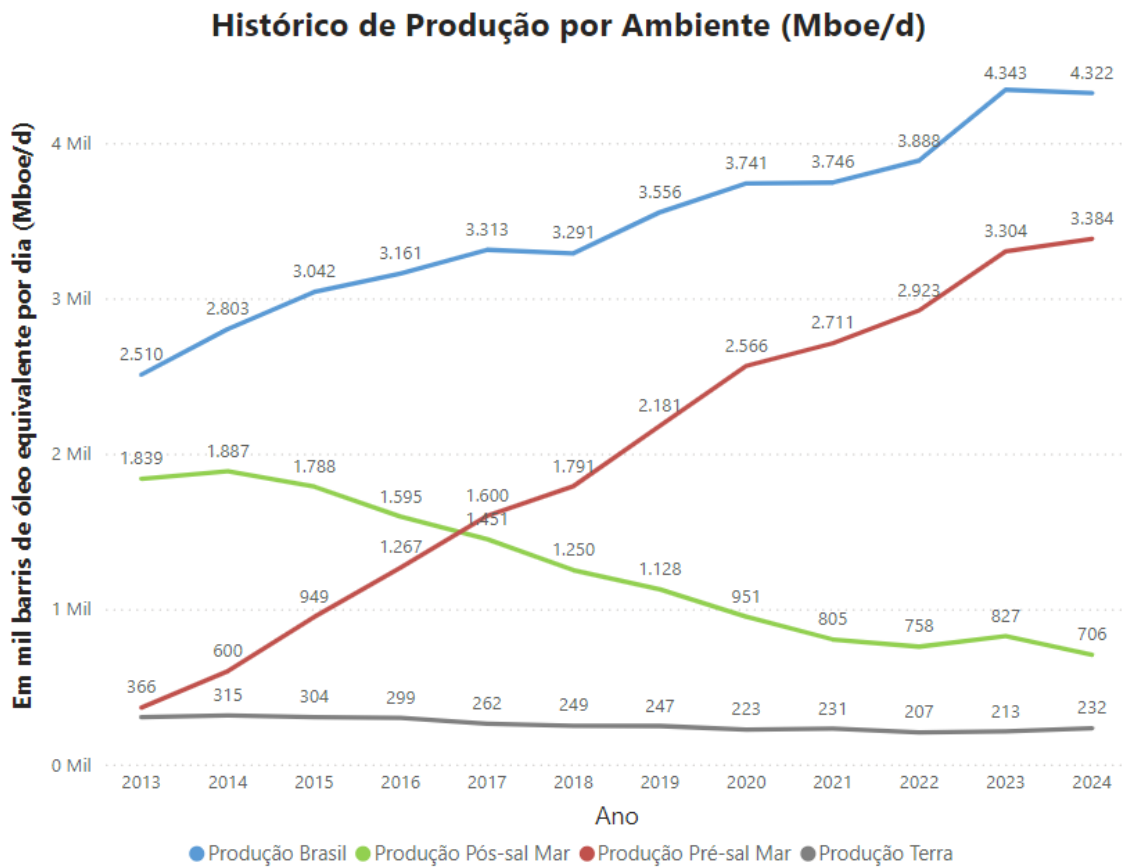


Produção média anual de gás natural (MMm³/d)



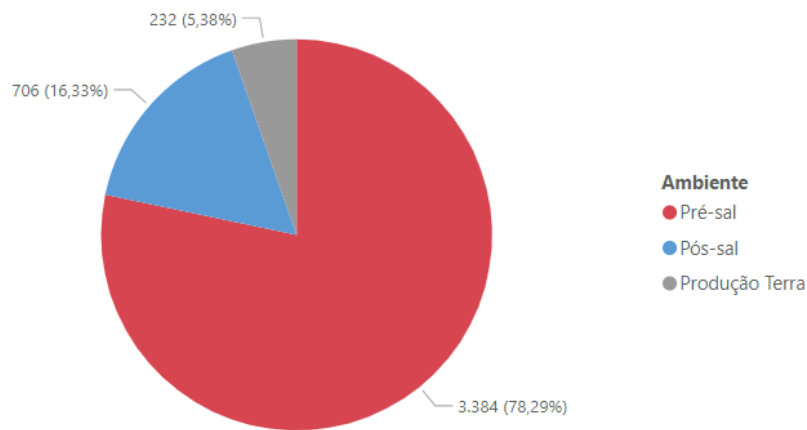


Em 2024 a maior parte da produção foi proveniente de reservatórios do pré-sal, que representa, em média, 78,29% da produção nacional, em óleo equivalente. Já as produções do pós-sal e terrestre representam, em média, 16,33% e 5,38%, respectivamente, do total produzido no país, também em óleo equivalente. O gráfico abaixo relaciona a variação anual da produção, por ambiente, desde 2013.



A figura abaixo mostra o percentual de produção por ambiente:

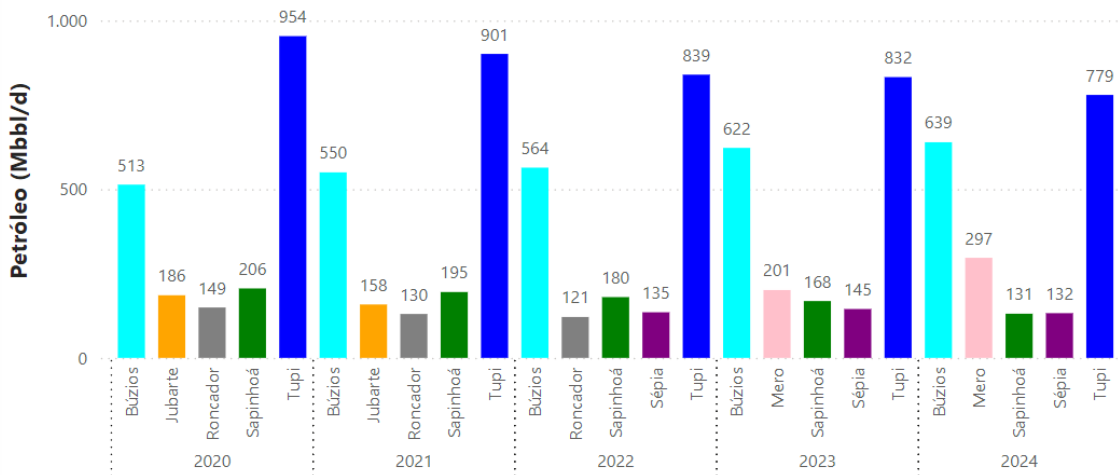
Percentual de Produção por Ambiente (Mboe/d) - 2024



Em 2024, a produção de petróleo e gás natural, em óleo equivalente, proveniente dos campos terrestres, foi 8,92% superior à de 2023 e, comparando com 2013, houve uma redução de 23,65%. Em relação ao ambiente pós-sal, a produção de 2024 foi 14,63% inferior à de 2023 e 61,60% inferior à de 2013. Já no ambiente pré-sal, a produção de 2024 superou a de 2023 em 2,42% e a de 2013 em aproximadamente 8 vezes.

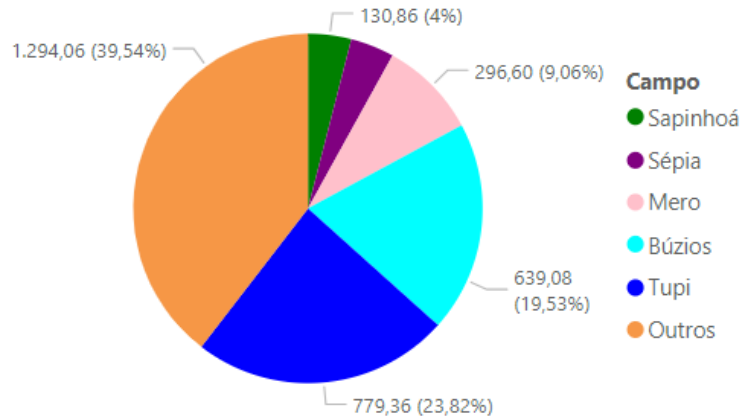
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos marítimos produtores de petróleo de 2020 a 2024.

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



Esses 5 campos somados representam 60% da produção total marítima. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em mar no ano de 2024.

Os 5 campos marítimos que mais produziram petróleo (Mbb/d) - 2024

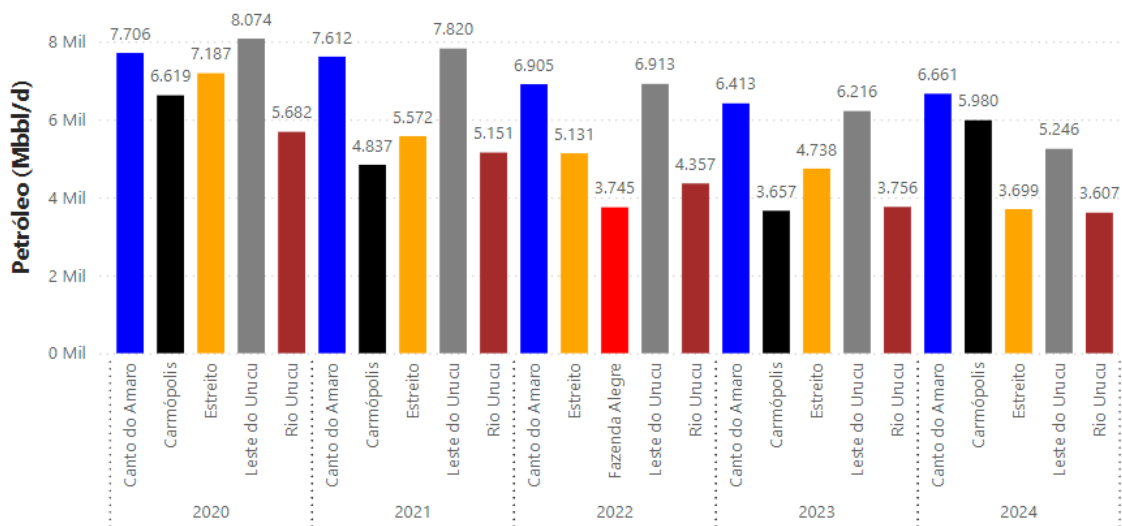


O campo de Tupi foi responsável por 23,82% da produção marítima de petróleo no ano de 2024, tendo um decréscimo de 6,34% em relação ao ano de 2023.

Em 2024, a produção de petróleo do campo de Búzios aumentou 2,40% em relação ao ano de 2023, representando 19,53% da produção marítima.

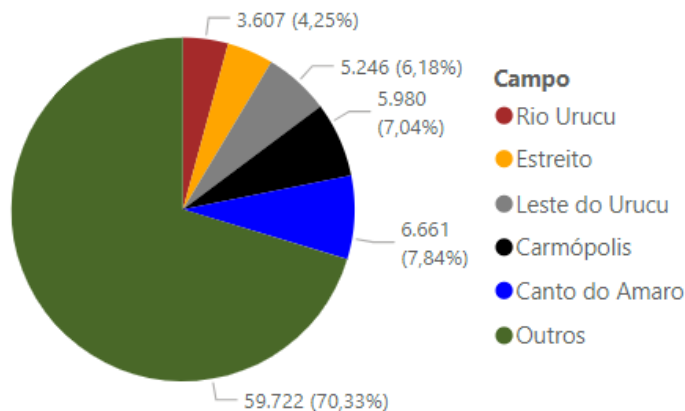
O gráfico abaixo mostra a relação dos 5 maiores campos terrestres produtores de petróleo de 2020 a 2024.

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



Esses 5 campos somados representam 30% da produção total terrestre. A figura abaixo ilustra o percentual de contribuição para produção total em terra no ano de 2024.

Os 5 campos terrestres que mais produziram petróleo (bbl/d) - 2024



O campo de Canto do Amaro foi responsável por 7,84% da produção nacional de petróleo em terra e o campo de Carmópolis representou 7,04% dessa mesma produção no ano de 2024.

Em 2024, o Estado do Rio de Janeiro ampliou a sua participação na produção nacional de petróleo em 1,23 ponto percentual em relação a 2023. 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	2020	2021	2022	2023	2024
Rio de Janeiro	79,35%	80,60%	84,55%	85,63%	86,86%
São Paulo	9,13%	9,36%	8,48%	7,30%	6,15%
Espírito Santo	8,40%	7,25%	4,56%	4,99%	4,66%
Rio Grande do Norte	1,18%	1,15%	1,09%	0,95%	0,97%
Bahia	0,85%	0,77%	0,65%	0,47%	0,58%
Amazonas	0,54%	0,50%	0,44%	0,36%	0,34%
Sergipe	0,42%	0,27%	0,12%	0,20%	0,29%
Alagoas	0,09%	0,06%	0,08%	0,07%	0,07%
Ceará	0,05%	0,02%	0,02%	0,02%	0,02%
Paraná	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,04%
Maranhão	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Em relação à produção de gás natural, no ano de 2024, o Estado do Rio de Janeiro se manteve na 1ª posição, com participação de 74,36% na produção nacional, 2,02 pontos percentuais acima da participação observada no ano anterior. Os Estados do Amazonas e de São Paulo seguem na 2ª e 3ª posições, com participações de 9,37% e 7,68%, respectivamente, na produção nacional, conforme pode ser observado na tabela abaixo.

Distribuição da produção de gás natural por estado

Estado	2020	2021	2022	2023	2024
Rio de Janeiro	63,40%	63,95%	69,09%	72,34%	74,36%
São Paulo	13,20%	12,41%	11,74%	9,39%	7,68%
Amazonas	10,63%	10,15%	10,07%	9,54%	9,37%
Espírito Santo	4,94%	4,09%	2,47%	2,79%	2,43%
Bahia	3,35%	4,06%	3,55%	2,85%	2,08%
Maranhão	2,90%	4,39%	1,84%	1,54%	2,42%
Alagoas	0,66%	0,41%	0,54%	0,80%	0,79%
Rio Grande do Norte	0,53%	0,50%	0,67%	0,70%	0,77%
Sergipe	0,37%	0,04%	0,02%	0,03%	0,04%
Paraná	0,00%	0,00%	0,01%	0,02%	0,05%
Ceará	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Em 2024, a Bacia de Santos segue na liderança da produção nacional de petróleo, com 76,92% de participação, com o aumento de 2,84 pontos percentuais em relação a 2023. Já a Bacia de Campos segue na 2ª posição, com participação de 20,30% na produção nacional, um decréscimo de 3,12 pontos percentuais em relação a 2023. Na tabela abaixo consta a relação das participações da produção nacional de petróleo por bacia, de 2020 a 2024.

Representatividade da produção Nacional de Petróleo por Bacia

Bacia	2020	2021	2022	2023	2024
Santos	66,00%	70,35%	74,71%	74,08%	76,92%
Campos	30,22%	26,21%	22,52%	23,42%	20,30%
Potiguar	1,21%	1,18%	1,11%	0,97%	0,99%
Recôncavo	0,84%	0,76%	0,65%	0,47%	0,58%
Espírito Santo	0,65%	0,64%	0,36%	0,42%	0,45%
Solimões	0,54%	0,50%	0,44%	0,35%	0,34%
Sergipe	0,42%	0,27%	0,12%	0,20%	0,29%
Alagoas	0,09%	0,06%	0,08%	0,07%	0,07%
Outras	0,04%	0,01%	0,02%	0,02%	0,05%

Em 2024, a Bacia de Santos segue igualmente na liderança da produção nacional de gás natural, com 77,17% de participação, aumento de 1,82 ponto percentual em relação a 2023. As Bacias de Solimões e de Campos seguem na 2ª e 3ª posições, com participação de 8,95% e 6,88%, respectivamente, na produção nacional. Na tabela abaixo, consta a relação das participações da produção nacional de gás natural por bacia, de 2020 a 2024.

Representatividade da produção Nacional de Gás Natural por Bacia

Bacia	2020	2021	2022	2023	2024
Santos	67,34%	68,07%	73,51%	75,35%	77,17%
Campos	13,56%	11,69%	9,31%	8,70%	6,88%
Solimões	10,63%	10,10%	9,76%	9,08%	8,95%
Parnaíba	2,90%	4,39%	1,84%	1,54%	2,41%
Recôncavo	1,43%	1,60%	1,63%	1,62%	1,76%
Camamu	1,87%	2,41%	1,84%	1,15%	0,27%
Alagoas	0,66%	0,41%	0,54%	0,80%	0,79%
Potiguar	0,53%	0,50%	0,67%	0,70%	0,77%
Espírito Santo	0,65%	0,69%	0,48%	0,47%	0,42%
Amazonas	0,00%	0,05%	0,31%	0,45%	0,42%
Sergipe	0,37%	0,04%	0,02%	0,03%	0,04%
Tucano Sul	0,05%	0,05%	0,08%	0,08%	0,06%
Paraná	0,00%	0,00%	0,01%	0,02%	0,05%
Ceará	0,01%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
Barreirinhas	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

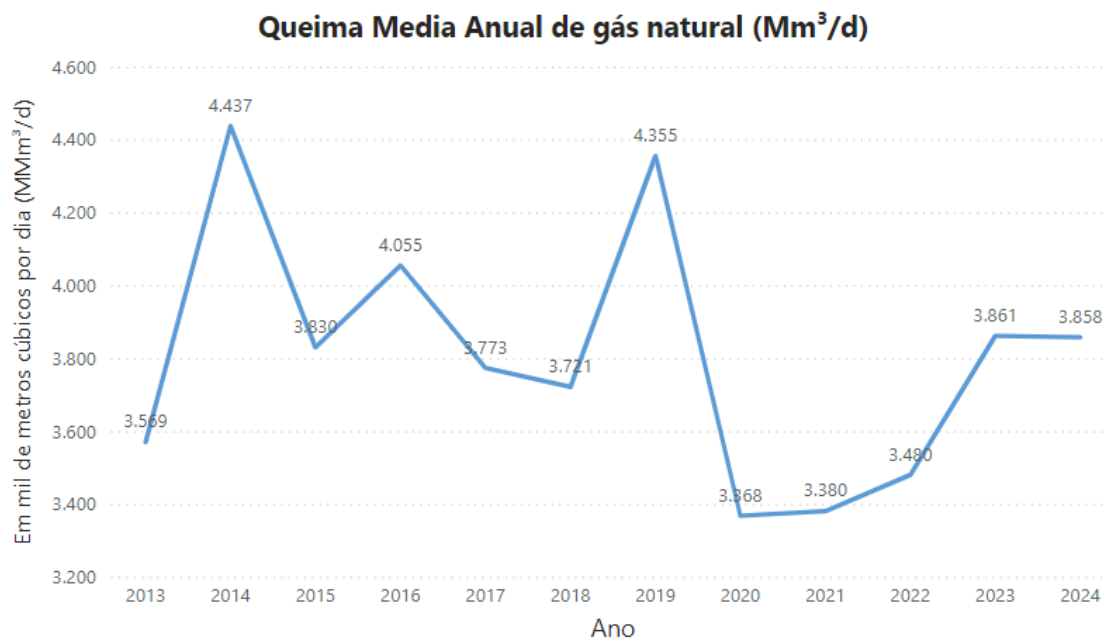
A tabela abaixo informa as 10 instalações marítimas que mais produziram petróleo e gás natural (boe/dia) no ano de 2024:

Instalação	(boe/d)	Início de Operação
FPSO GUANABARA	239.339,83	2021
Petrobras 77	199.197,25	2019
FPSO Carioca	186.030,80	2021
Petrobras 70	182.763,49	2020
FPSO ALMIRANTE BARROSO	172.243,24	2023
Petrobras 75	166.947,03	2018
Petrobras 68	165.712,20	2018
PETROBRAS 71	162.239,59	2023
Petrobras 76	161.842,45	2018
FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	148.684,38	2015

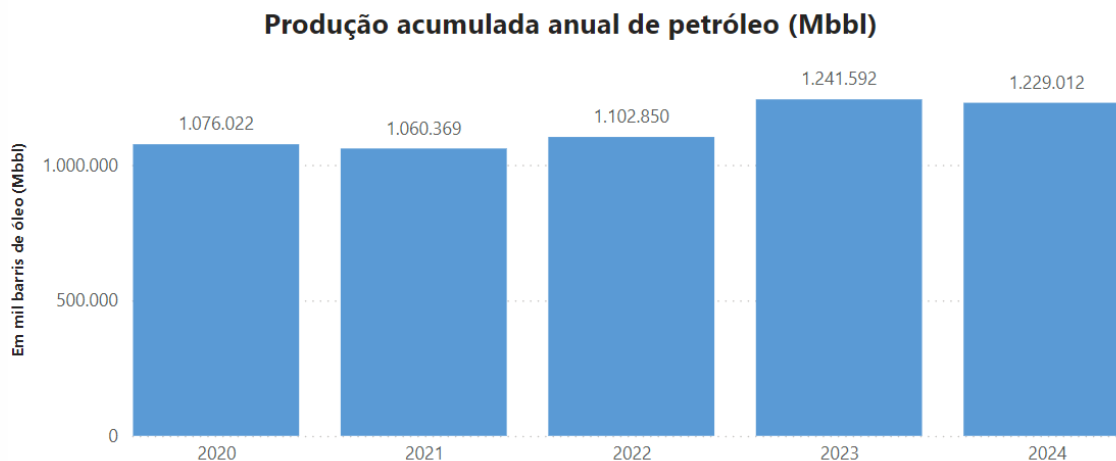
A tabela abaixo informa as instalações marítimas que tiveram o início de operação em 2024:

Instalação	Data de Início
FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	10/2024
FPSO Maria Quitéria	10/2024
FPSO ATLANTA	12/2024

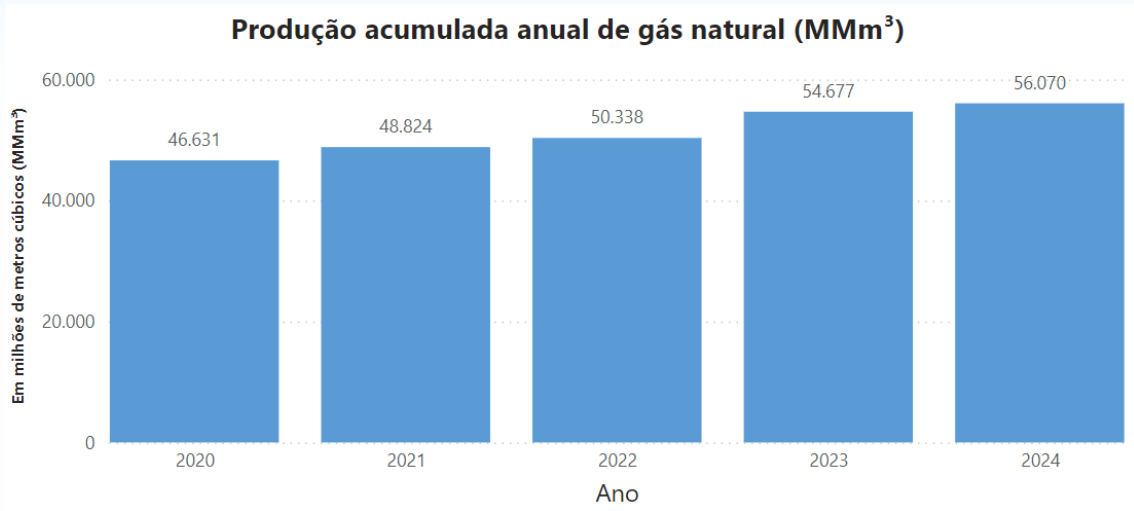
Em 2024, houve uma queima média de gás natural de 3.858 mil metros cúbicos/dia, representando um decréscimo de 0,08% em relação ao ano de 2023.



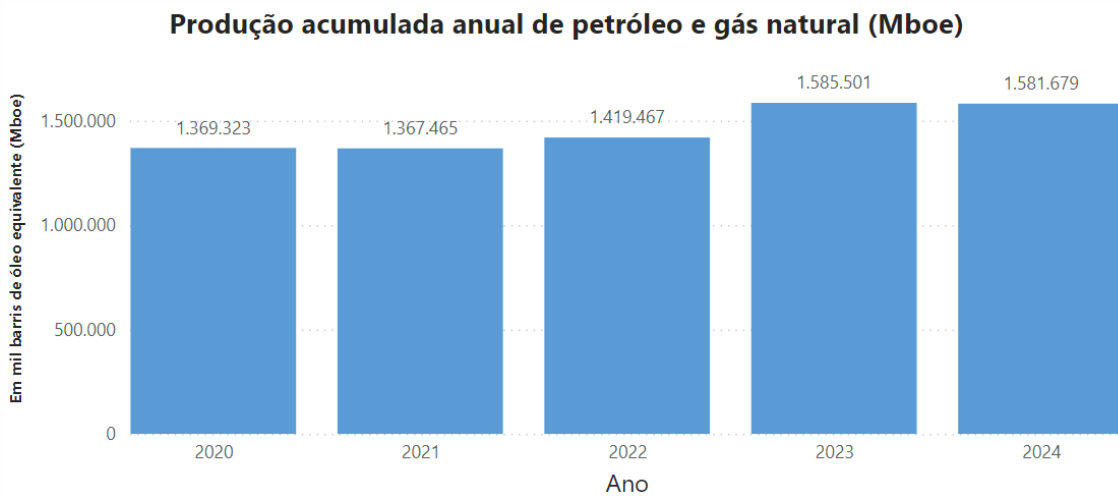
Em 2024, a produção acumulada foi de 1,229 bilhão de barris de petróleo, representando um decréscimo de 1,01% em relação ao ano de 2023.



Já a produção acumulada de gás natural foi de 56,070 bilhões de metros cúbicos em 2024, representando um acréscimo de 2,55% em relação ao ano de 2023.

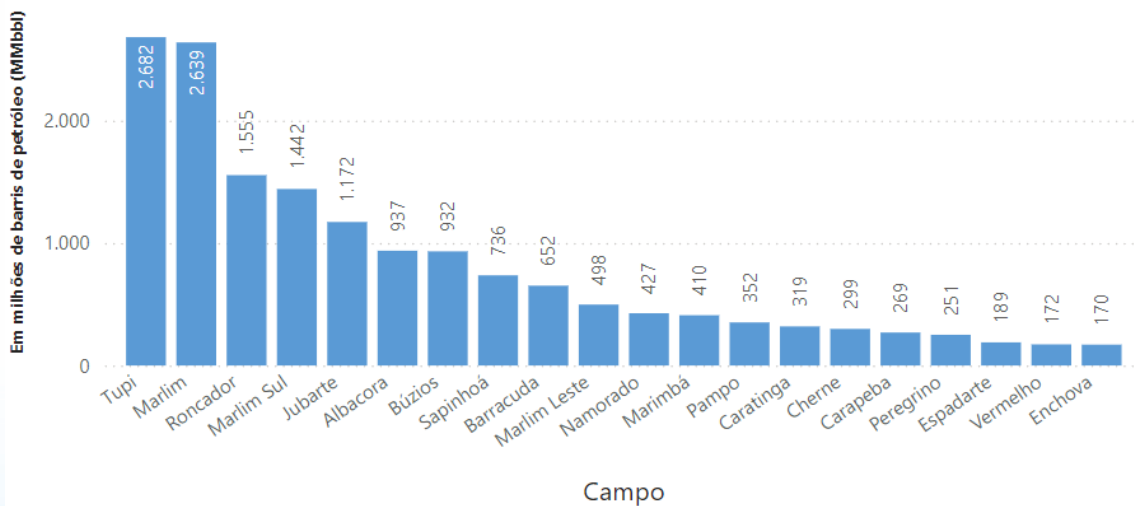


Em 2024, a produção acumulada total foi de 1,582 bilhão de barris de petróleo equivalente, representando um decréscimo de 0,24% em relação ao ano de 2023.



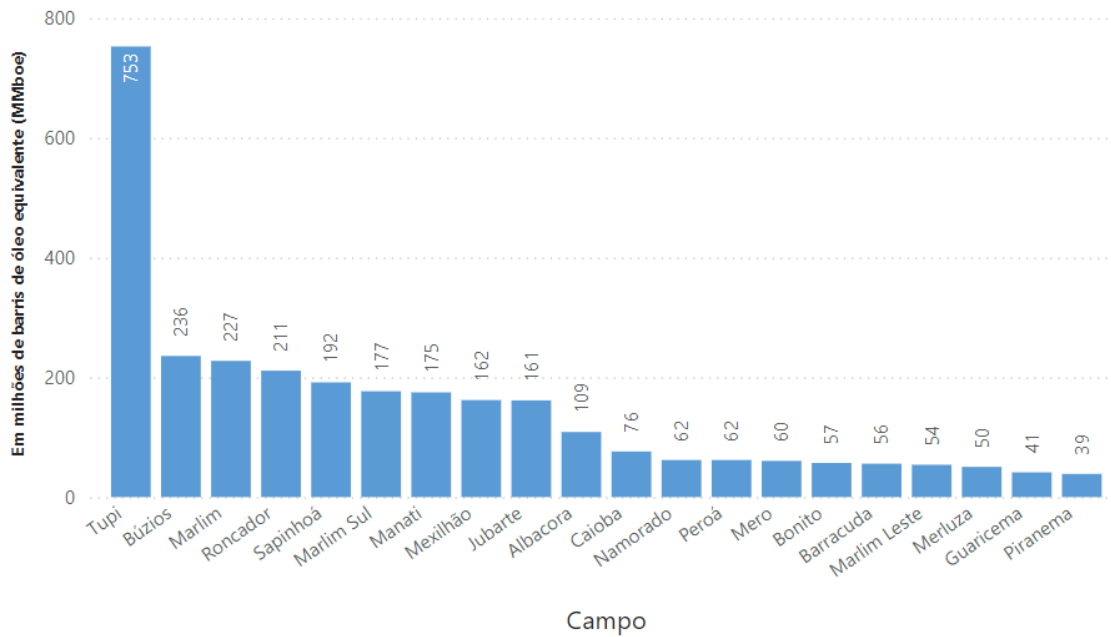
O campo de Tupi tem a maior produção acumulada de petróleo entre os campos marítimos até 2024, com um total de 2.682 milhões de barris de petróleo, seguido pelos campos de Marlim e Roncador, com produção de 2.639 MMbbl e 1.555 MMbbl, respectivamente.

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



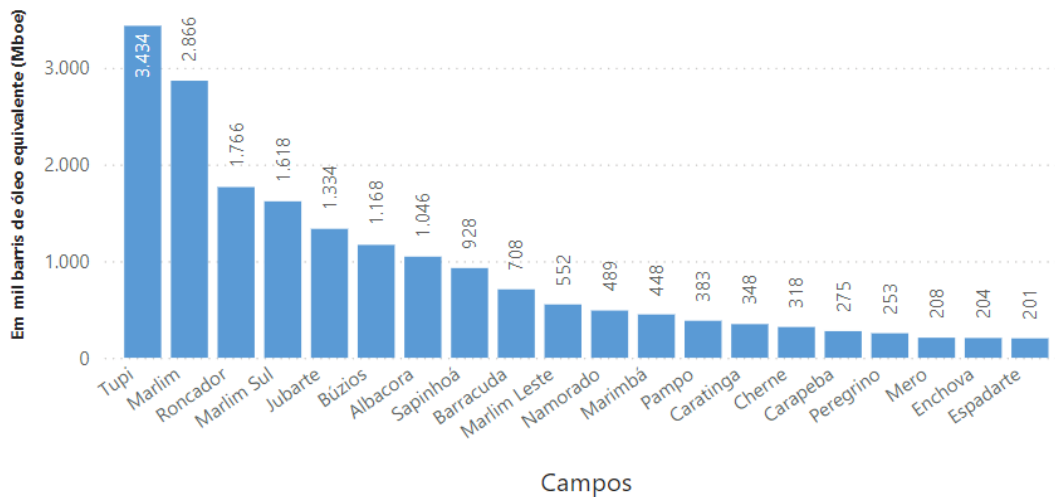
O campo de Tupi tem a maior produção acumulada de gás natural entre os campos marítimos até 2024, com uma produção acumulada de 753 milhões de barris de óleo equivalente, seguido pelos campos de Búzios e Marlim, com produções de 236 MMboe e 227 MMboe, respectivamente.

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



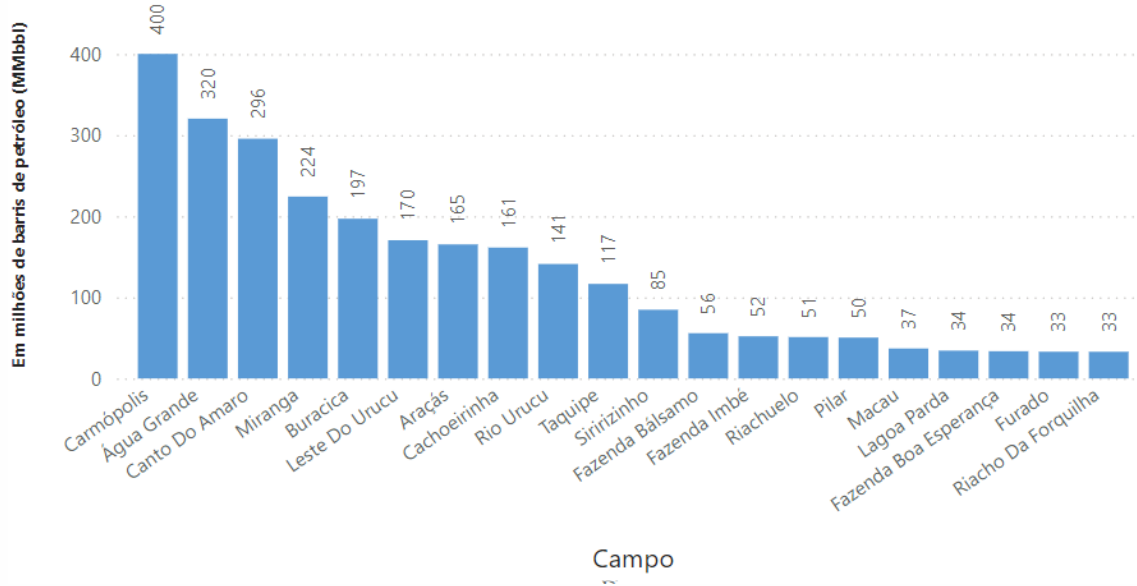
O campo de Tupi tem a maior produção total acumulada entre os campos marítimos até 2024, com um total de 3.434 milhões de barris de petróleo equivalente, seguido pelos campos de Marlim e Roncador, com produções de 2.866 MMboe e 1.766 MMboe, respectivamente.

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



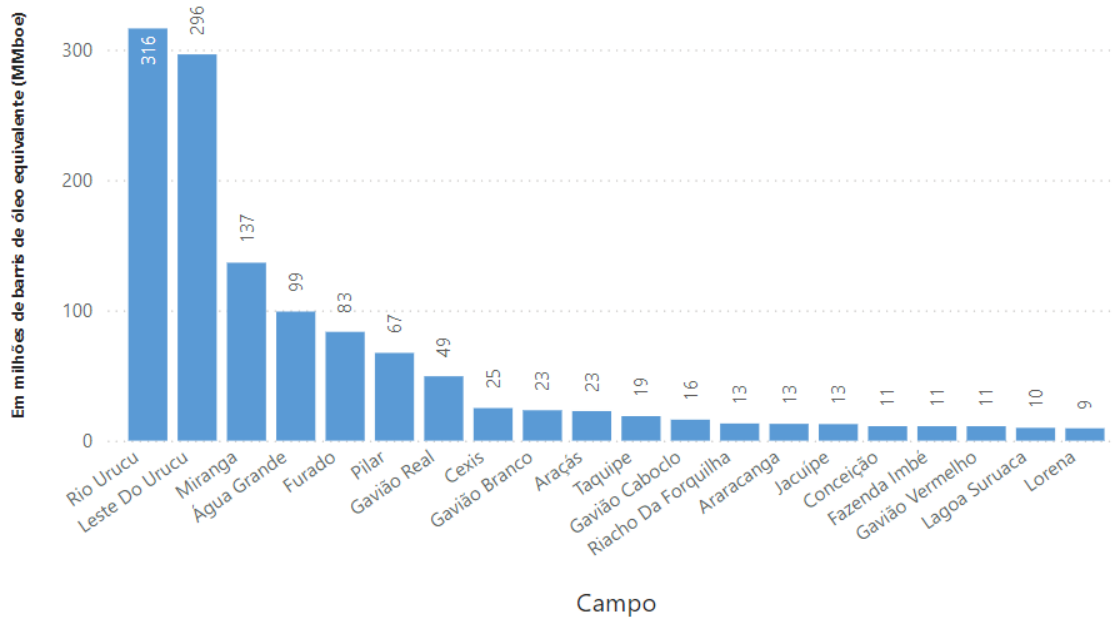
O campo de Carmópolis tem a maior produção acumulada de petróleo entre os campos terrestres até 2024, com um total de 400 milhões de barris de petróleo, seguido pelos campos de Água Grande e Canto do Amaro, com produções de 320 MMbbl e 296 MMbbl, respectivamente.

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



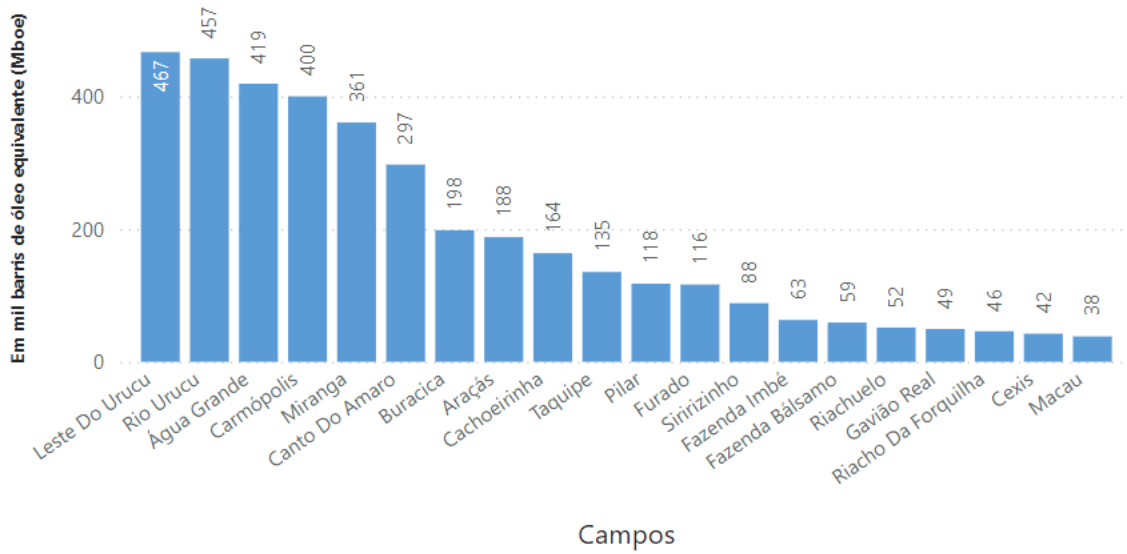
O campo de Rio Urucu tem a maior produção acumulada de gás natural entre os campos terrestres até 2024, com um total de 316 milhões de barris de óleo equivalente, seguido pelos campos de Leste do Urucu e Miranga, com produções de 296 MMboe e 137 MMboe, respectivamente.

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



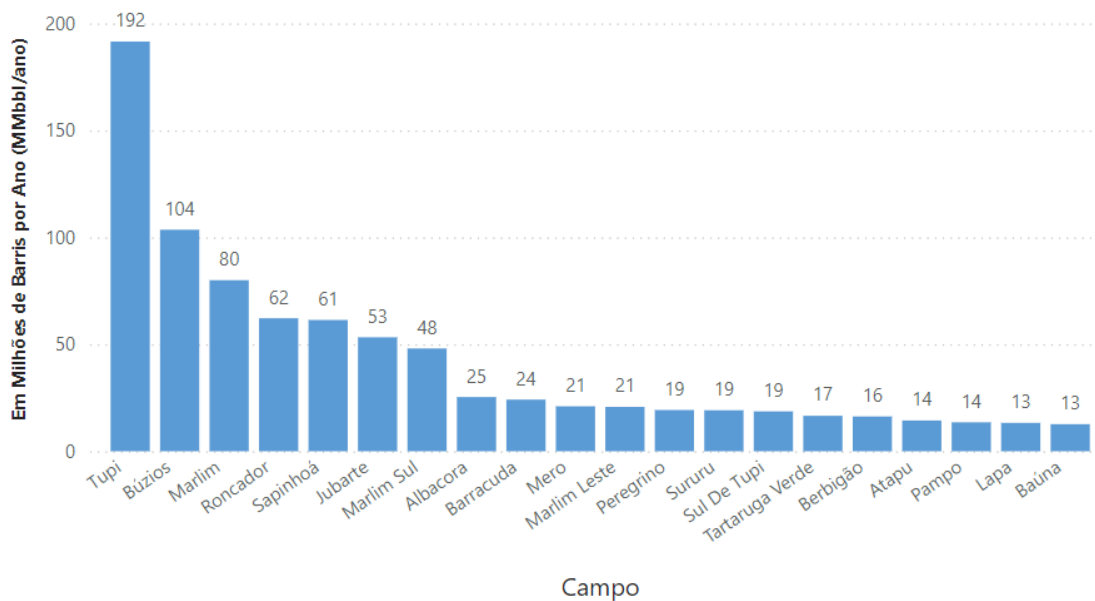
O campo de Leste do Urucu tem a maior produção total acumulada entre os campos terrestres até 2024, com um total de 467 milhões de barris de óleo equivalente, seguido pelos campos de Rio Urucu e Água Grande, com produções de 457 MMboe e 419 MMboe, respectivamente.

20 campos terrestres com maior produção total acumulada de petróleo e gás natural (MMboe)



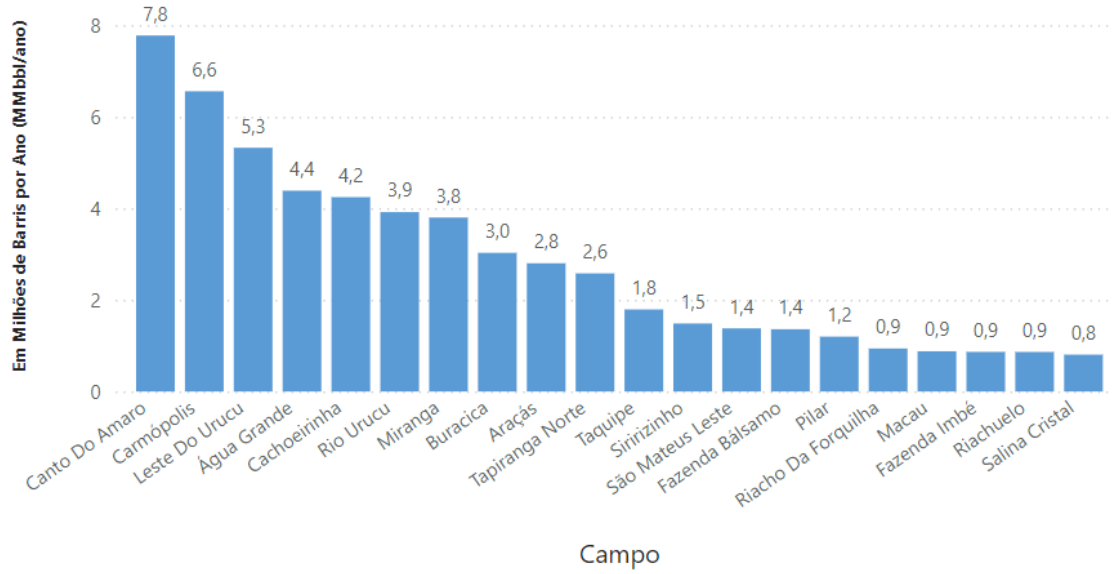
O gráfico a seguir mostra a média histórica anual de produção de petróleo para os campos marítimos.

Os 20 campos marítimos com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



O gráfico a seguir mostra a média histórica anual de produção de petróleo para os campos terrestres.

Os 20 campos terrestres com maior média histórica anual de produção de petróleo (MMbbl/ano).



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

12 - Dezembro ▾

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 Dezembro de 2024 constam dados de **268** áreas produtoras sendo:

252 áreas de concessão, **6** de cessão onerosa e **10** de partilha de produção, operadas por **51** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **68** são áreas marítimas e **200** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **19** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **3,421** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **161.127** mil m³/d, respectivamente, totalizando **4,435** 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 **3,421** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **3,3%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **-4,6%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,2°** sendo **2,0%** da produção considerada óleo leve ($\geq 31^\circ$ API), **90,5%** óleo médio ($\geq 22^\circ$ API e $< 31^\circ$ API) e **7,6%** óleo pesado ($< 22^\circ$ API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **161,13** milhões m³/d.
- Variou em **2,1%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **2,9%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **96,5%**
- Disponibilizado ao mercado **51,12** milhões de m³/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **5,65** milhões de m³/d.
- A queima variou em **-9,0%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **66,4%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **97,4%** do petróleo e **84,3%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **89,37%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **22,2%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6.506** poços, sendo **531** marítimos e **5.975** terrestres.

Pré-sal¹:

- A produção do Pré-sal¹, oriunda de **160** poços, foi de **2,705** milhões de bbl/d de petróleo e **123,08** milhões de m³/d de gás natural, totalizando **3,480** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **2,8%** em relação ao mês anterior e uma variação de **-0,2%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal¹ correspondeu a **78,5%** 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 CO₂ 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.



12 - Dezembro ▾

2024 ▾

12/2024

Número - 172

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

- O campo que mais produziu petróleo foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 839,91 mil bbl/d.
- O campo que mais produziu gás natural foi: Tupi
na Bacia de Santos
com média de produção de: 42,01 milhões de m³/d.
- O campo com maior número de poços produtores foi: Estreito
na Bacia de Potiguar
com um total de: 788 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: 182.147 bbl/d
- A instalação com maior produção de gás natural foi: FPSO Guanabara
No Campo de Anc_Mero / Mero
Com total de produção de: 12,02 milhões de m³/d

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

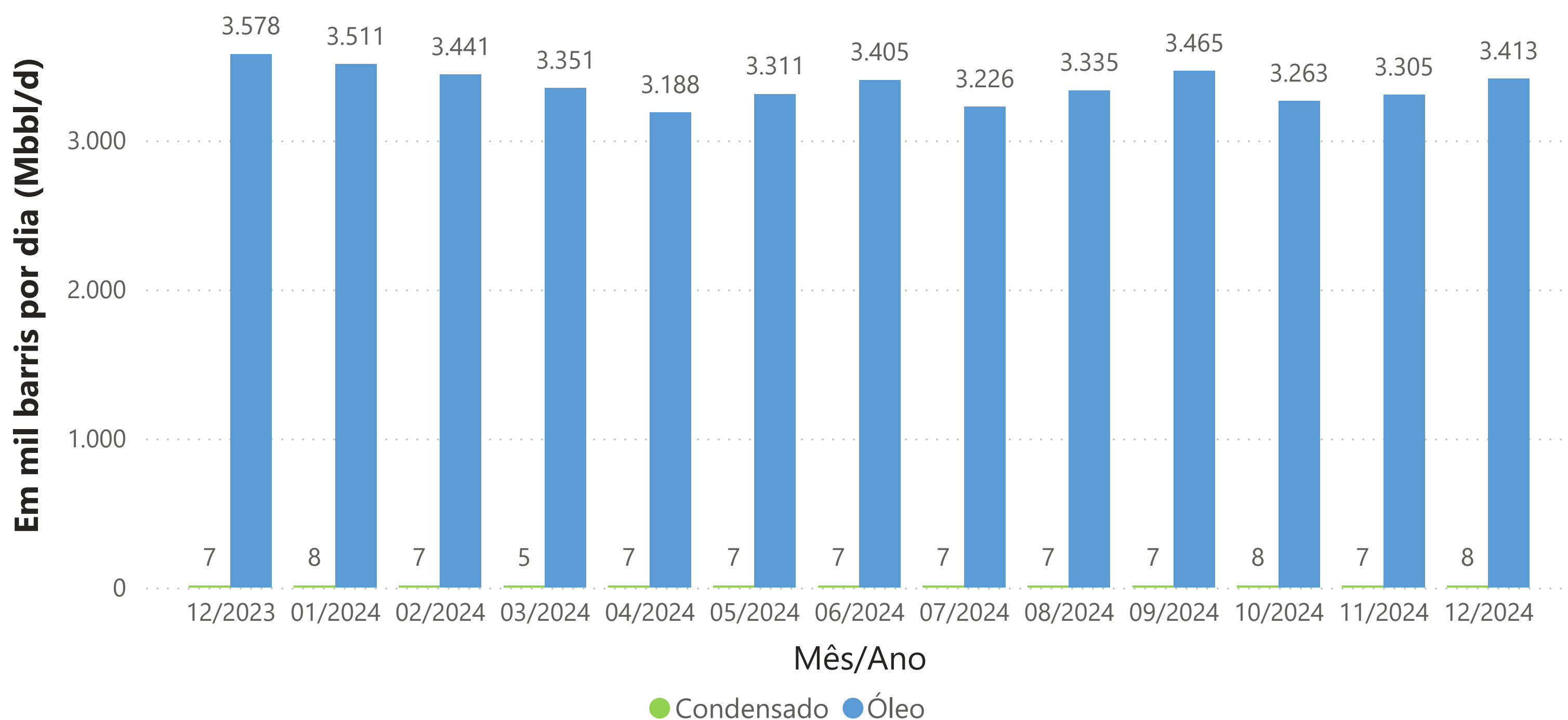
Operador atual: Todos

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)

	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024
Condensado	7	8	7	5	7	7	7	7	7	7	8	7	8
Óleo	3.578	3.511	3.441	3.351	3.188	3.311	3.405	3.226	3.335	3.465	3.263	3.305	3.413
Petróleo	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421

*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

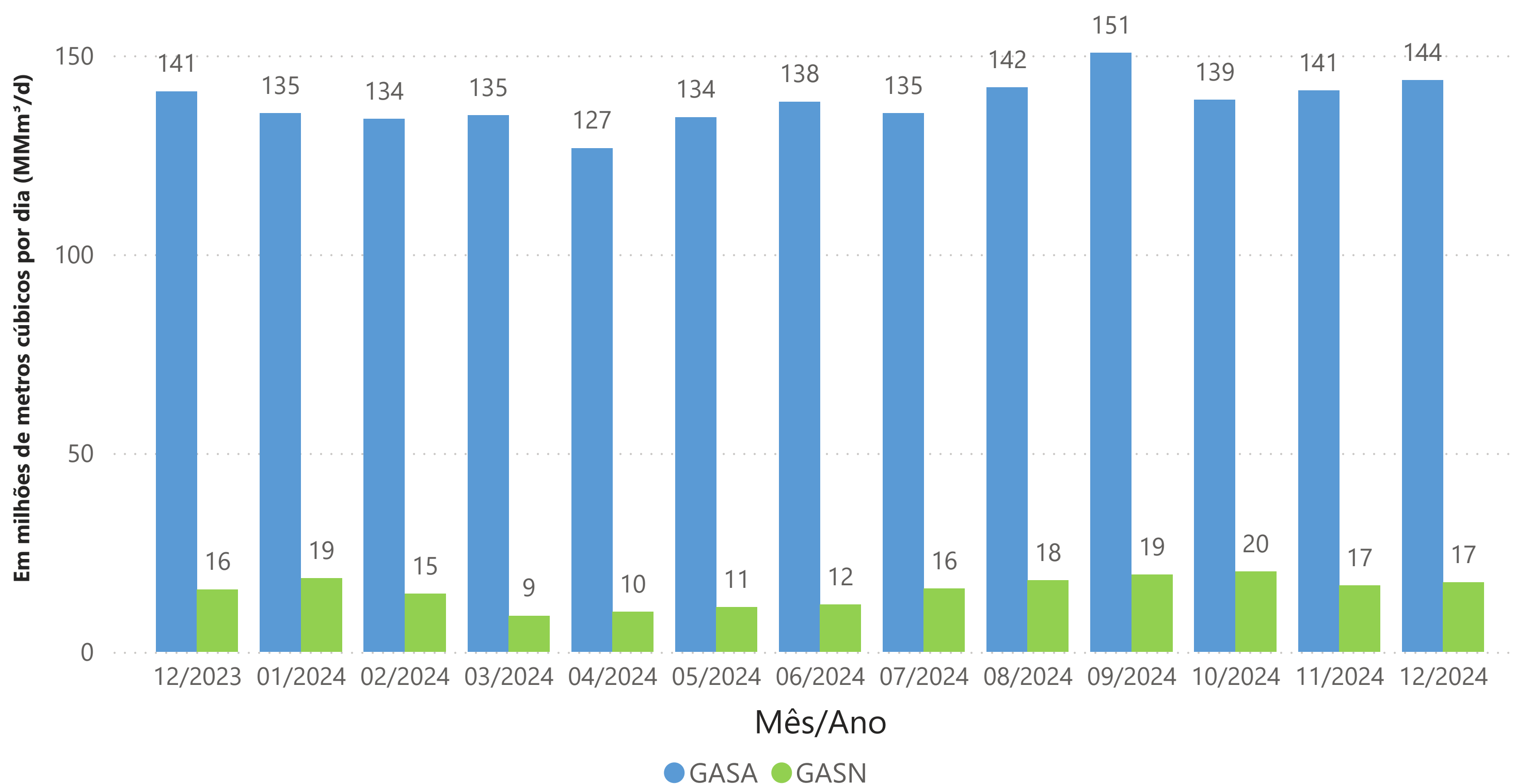
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de produção de gás natural (MMm³/d)



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

	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024
GASA	141	135	134	135	127	134	138	135	142	151	139	141	144
GASN	16	19	15	9	10	11	12	16	18	19	20	17	17
Gás Total	157	154	149	144	137	146	150	151	160	170	159	158	161

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

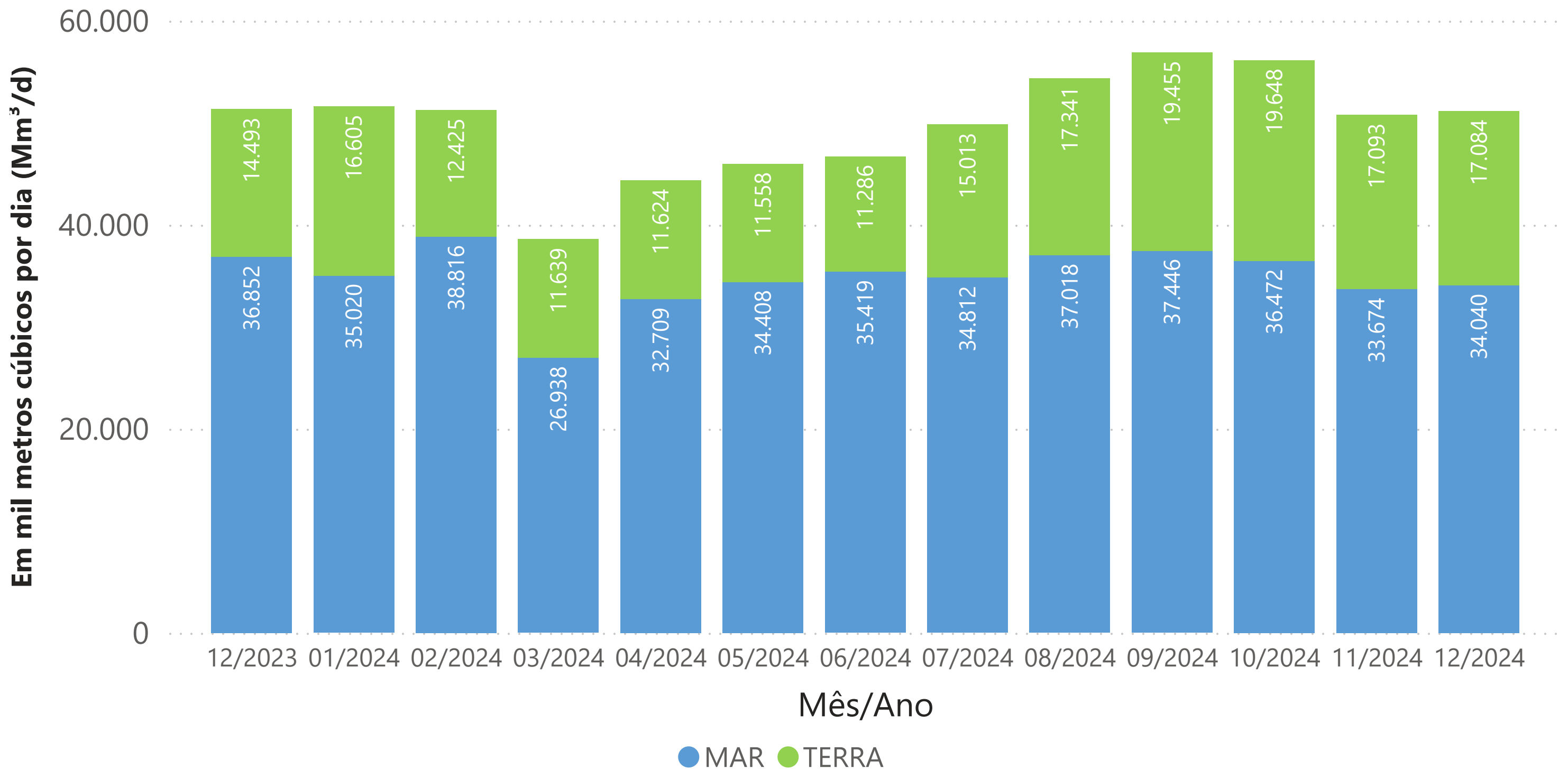
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de disponibilidade de gás natural (Mm³/d)



Histórico da movimentação de gás natural (Mm³/d)

Mês/Ano	Consumo Interno	Queima	Injeção	Disponível	Produção	Aproveitamento	Injeção descontando CO2	Produção descontando CO2
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	16.173	3.052	84.245	46.705	150.175	98,0%	63.585	125.026
07/2024	15.628	3.380	82.543	49.825	151.376	97,8%	62.675	125.769
08/2024	15.260	3.610	86.579	54.360	159.808	97,8%	65.378	132.529
09/2024	16.009	3.633	93.497	56.901	170.040	97,9%	68.265	140.278
10/2024	15.415	3.581	83.834	56.121	158.950	97,8%	60.402	131.589
11/2024	15.645	6.208	85.117	50.767	157.736	96,1%	60.729	128.803
12/2024	16.565	5.651	87.787	51.124	161.127	96,5%	62.821	131.849

* 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

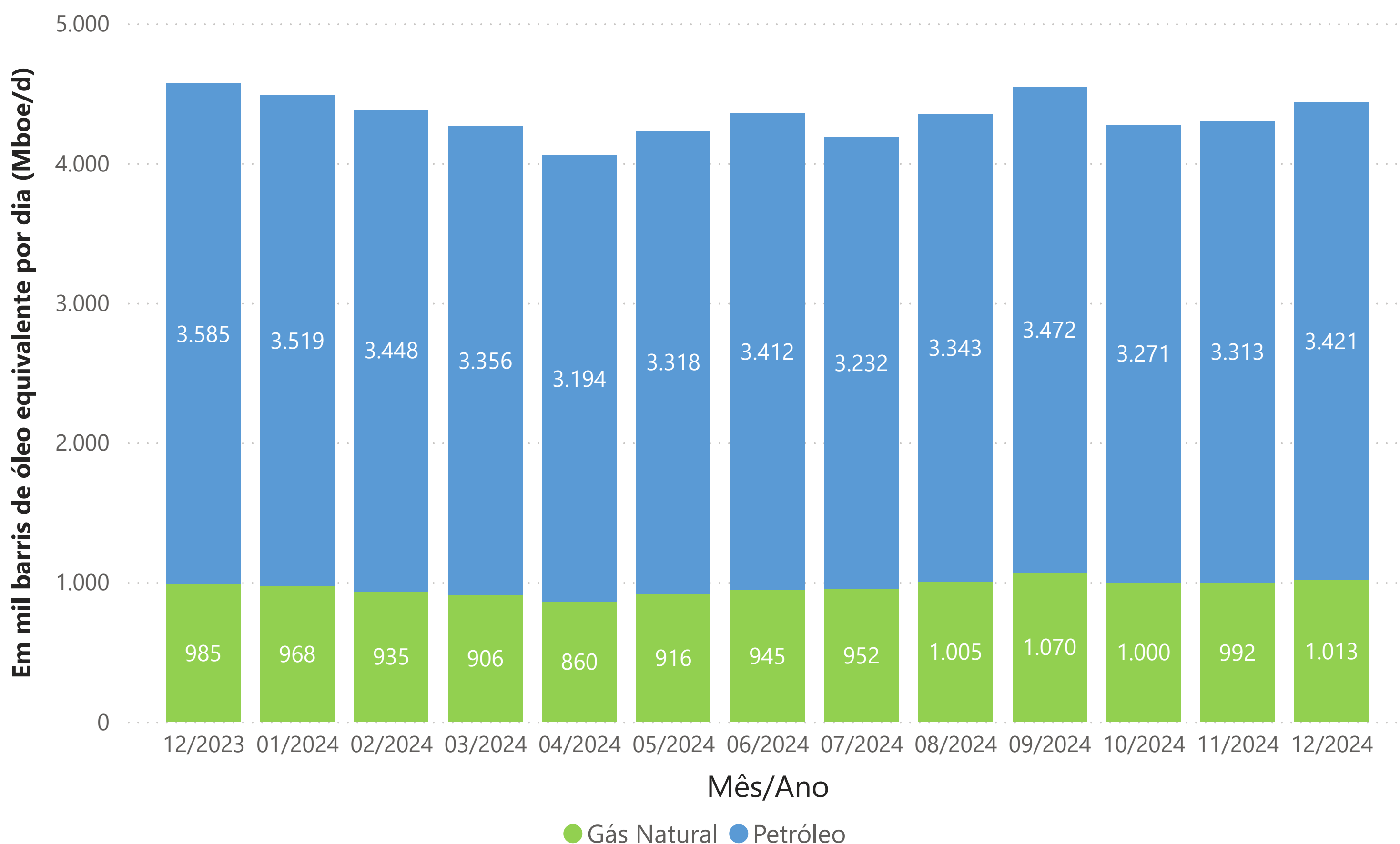
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

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



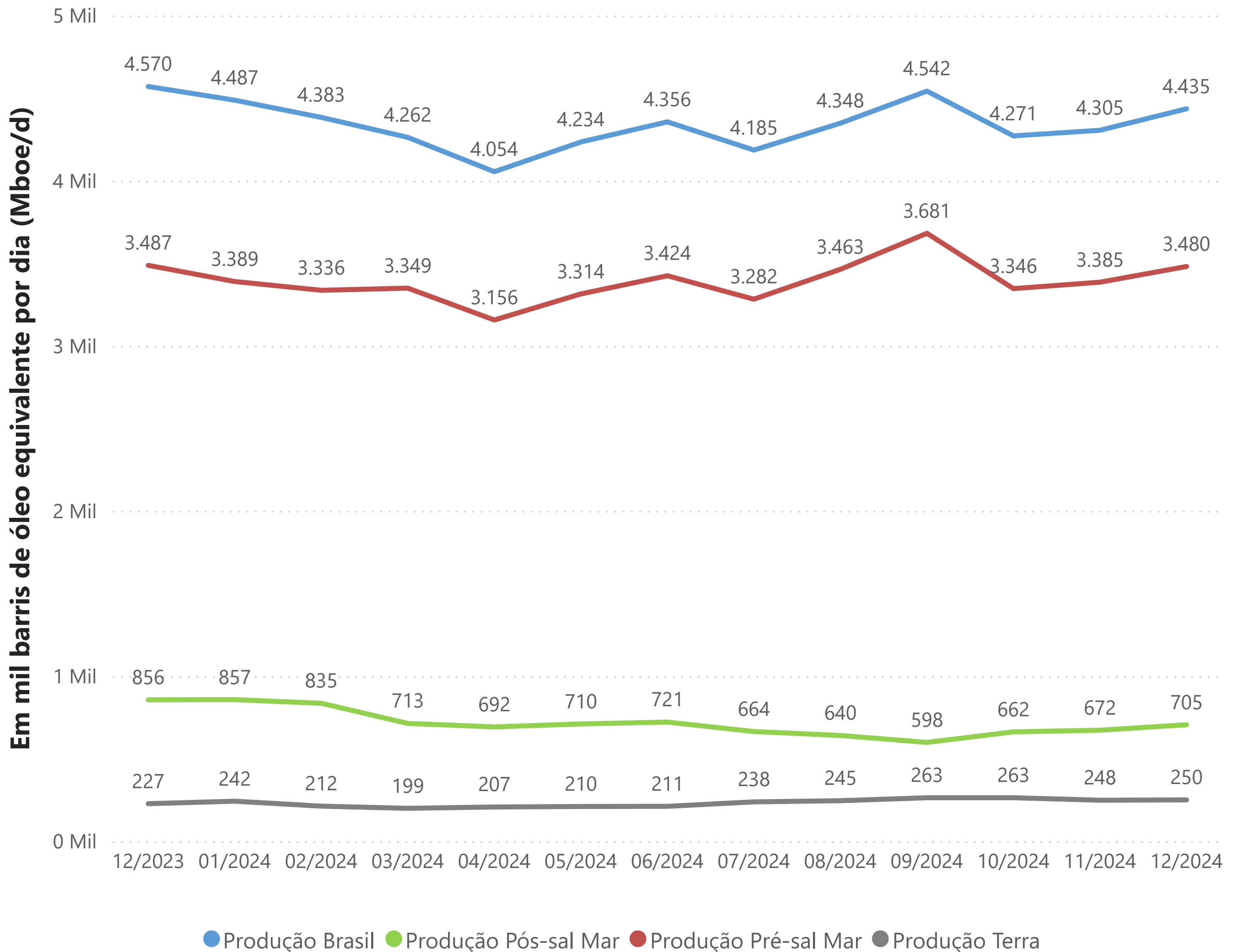
Histórico de produção de petróleo e gás natural (Mboe/d)

	12/2023	01/2024	02/2024	03/2024	04/2024	05/2024	06/2024	07/2024	08/2024	09/2024	10/2024	11/2024	12/2024
Petróleo	3.585	3.519	3.448	3.356	3.194	3.318	3.412	3.232	3.343	3.472	3.271	3.313	3.421
Gás Natural	985	968	935	906	860	916	945	952	1.005	1.070	1.000	992	1.013
Produção Total	4.570	4.487	4.383	4.262	4.054	4.234	4.356	4.185	4.348	4.542	4.271	4.305	4.435

Filtros: Ano, Mês

Seleções múltiplas ▼

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



Filtros:

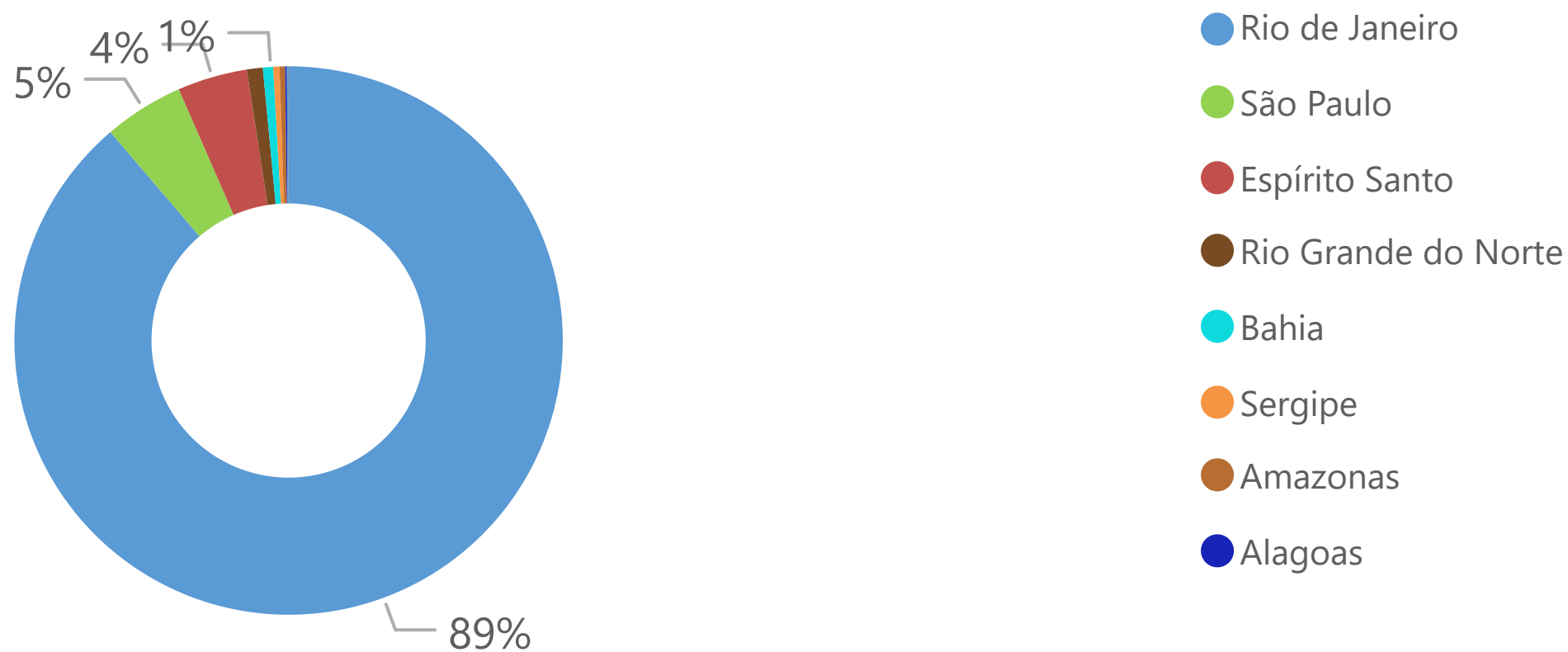
Ano: 2024 | Mês: 12 - Dezembro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

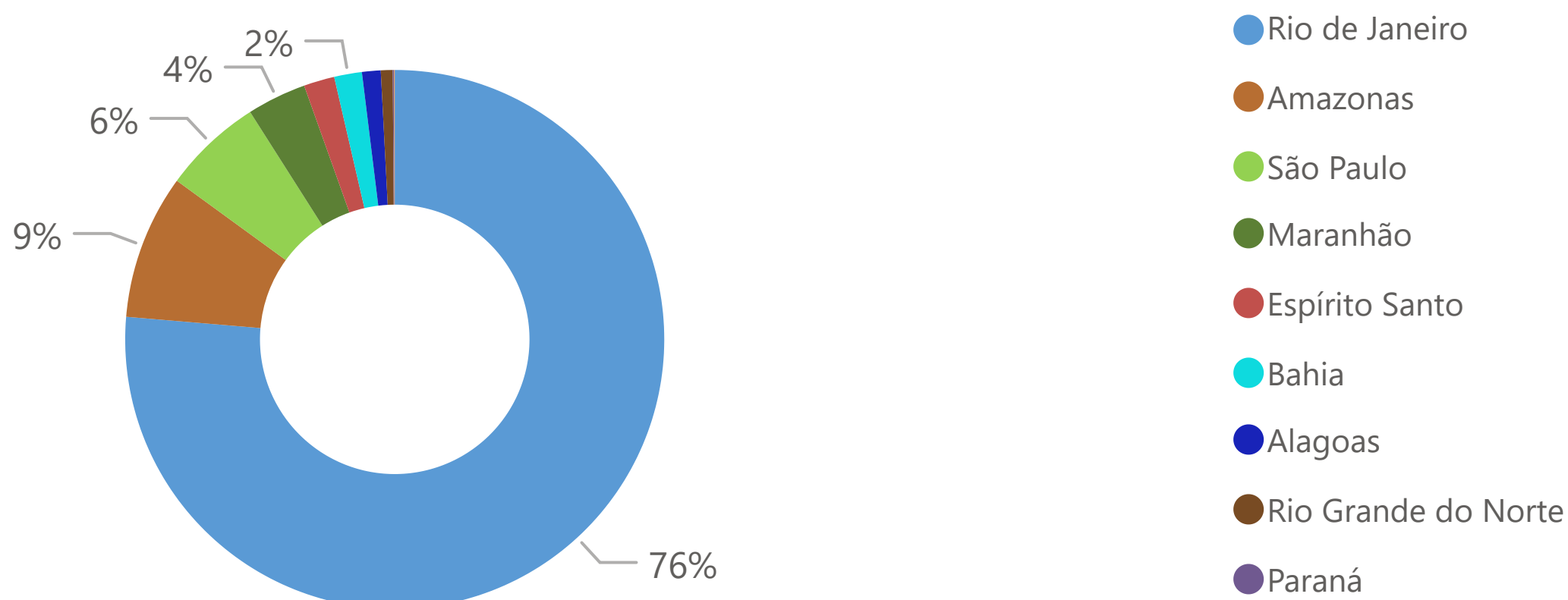
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	3.036.079	122.998,98	3.809.720	51
São Paulo	160.799	9.615,24	221.277	7
Espírito Santo	140.812	2.977,31	159.539	26
Amazonas	10.993	13.991,68	98.998	6
Rio Grande do Norte	32.204	1.139,70	39.373	65
Bahia	20.694	2.677,42	37.535	73
Maranhão	115	5.730,72	36.160	8
Alagoas	3.424	1.804,50	14.774	11
Sergipe	12.661	63,16	13.058	17
Paraná	2.666	127,51	3.468	2
Ceará	783	0,97	790	2
Total	3.421.231	161.127,20	4.434.690	268

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Filtros:

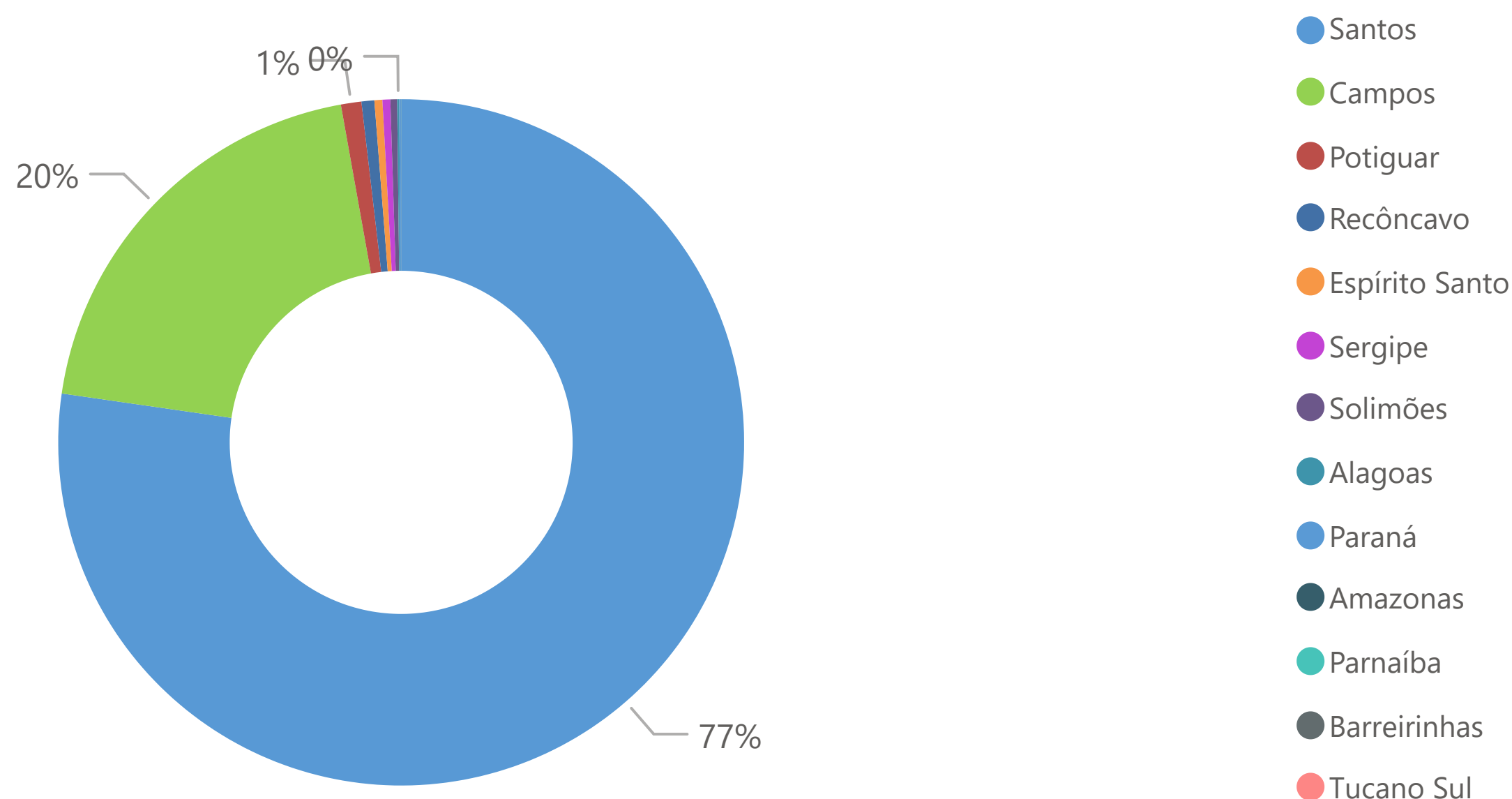
Ano: 2024 | Mês: 12 - Dezembro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 ³ /d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	2.643.798	124.323	3.425.769	30
Campos	681.092	10.729	748.575	32
Solimões	10.777	13.323	94.573	5
Potiguar	32.988	1.141	40.162	67
Recôncavo	20.691	2.610	37.109	68
Parnaíba	82	5.728	36.109	7
Espírito Santo	12.801	539	16.191	22
Alagoas	3.424	1.805	14.774	11
Sergipe	12.661	63	13.058	17
Amazonas	216	669	4.425	1
Paraná	2.666	128	3.468	2
Tucano Sul	4	67	426	5
Barreirinhas	32	3	51	1
Total	3.421.231	161.127	4.434.690	268

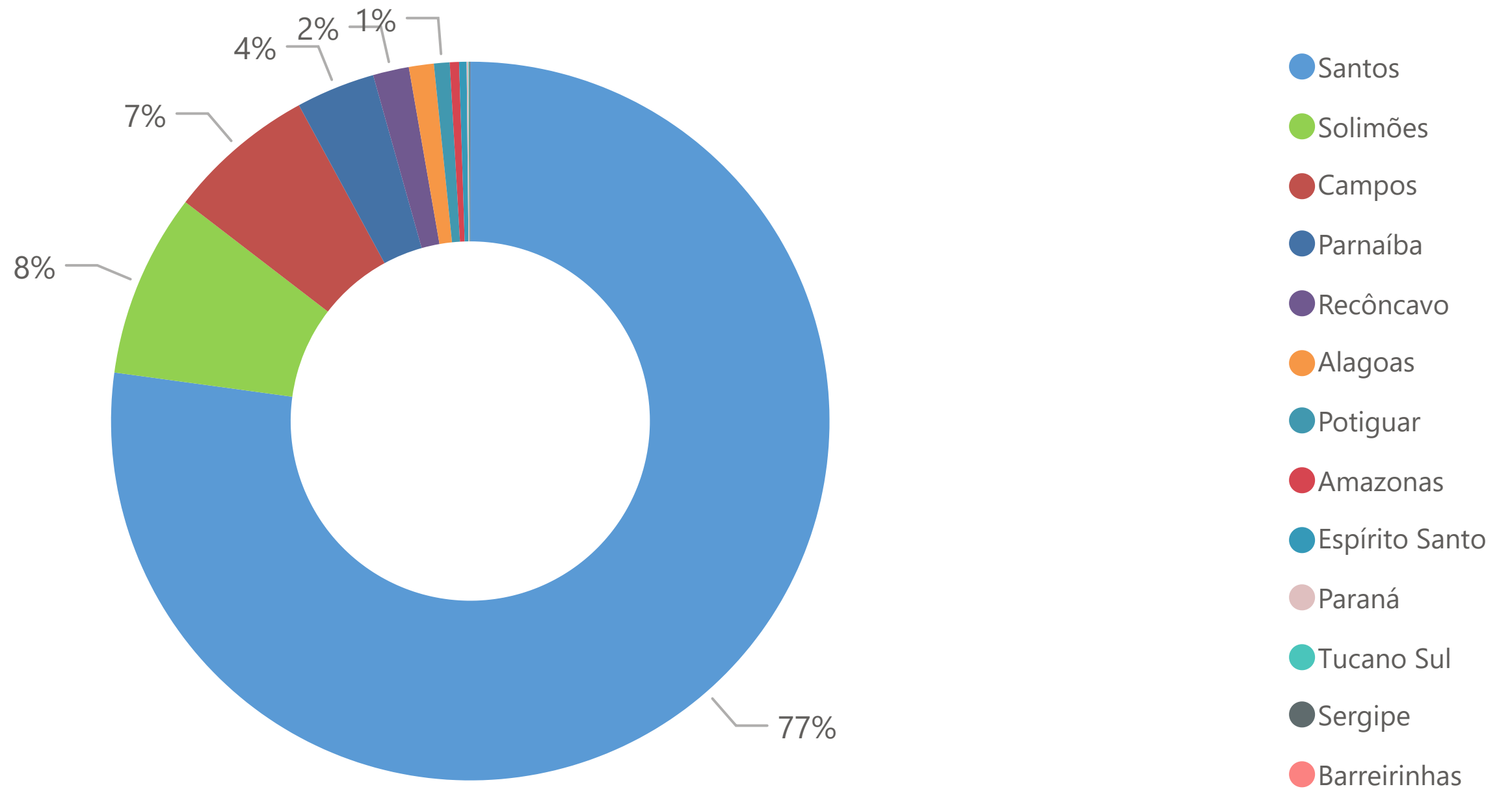
Distribuição da produção de petróleo por bacia



Filtros:

Ano	Mês	Bacia	Ambiente	Marginal
2024	12 - Dezembro	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: 12 - Dezembro | 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	3.048.886	145.372,29	3.963.250
+	EQUINOR BRASIL	92.927	210,51	94.251
+	PETRO RIO JAGUAR	63.005	773,34	67.870
+	TOTALENERGIES EP	45.893	1.581,27	55.839
+	ENEVA	299	6.396,90	40.534
+	SHELL BRASIL	28.837	291,79	30.672
+	TRIDENT ENERGY	21.654	413,83	24.257
+	3R POTIGUAR	16.444	71,62	16.894
+	PERENCO BRASIL	16.305	75,02	16.777
+	KAROON BRASIL	15.414	125,04	16.200
+	ORIGEM ALAGOAS	3.157	1.798,27	14.467
+	POTIGUAR E&P S.A.	8.865	762,97	13.664
+	CARMO	12.018	54,43	12.360
+	PRIO BRAVO	11.652	43,92	11.928
+	3R BAHIA	3.200	976,80	9.344
+	3R RNCE	6.970	194,62	8.194
+	SPE MIRANGA	1.667	742,55	6.337
+	SEACREST NORTE CAP	5.923	35,31	6.145
+	BW MAROMBA	5.390	54,63	5.733
+	SPE TIÊTA	3.529	96,48	4.135
+	3R PETROLEUM OFF	1.256	436,03	3.999
+	PARANÁ XISTO	2.666	99,15	3.289
+	PETRORECÔNCAVO	2.131	66,60	2.550
+	ALVOPETRO	59	218,62	1.434
+	SEACREST SPE CRICARÉ	869	7,16	914
+	RECÔNCAVO ENERGIA SPE	8	92,88	592
+	PETROM	505	6,77	548
+	PETROSYNERGY	347	9,00	404
+	CAPIXABA ENERGIA	300	8,67	355
+	MANDACARU ENERGIA	289	0,12	289
+	ORIGEM	4	44,91	286
+	BARRA BONITA	1	28,36	179
+	NÍON ENERGIA	142	4,91	173

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	
+	SLIM DRILLING	144	0,69	148
+	BGM	142	0,22	143
+	PETROBORN	0	22,20	140
+	NOVA PETRÓLEO	72	0,56	75
+	PETRO-VICTORY	39	2,94	58
+	IMETAME	41	0,43	44
+	PERÍCIA	40	0,18	41
+	ENAUTA ENERGIA	37	0,15	38
+	ENERGIZZI ENERGIAS	33	0,74	38
+	CREATIVE ENERGY	0	4,14	26
+	PHOENIX ÓLEO & GÁS	24	0,08	25
+	NTF	23	0,01	23
+	GUTO & CACAL	9	0,02	9
+	VIPETRO	7	0,02	7
+	EPG BRASIL	6	0,08	6
+	NORD	1	0,00	1
+	TARMAR	1	0,00	1
+	BRASIL REFINARIAS	1	0,00	1

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	2,72%
PETRO RIO JAGUAR	1,84%
TOTALENERGIES EP	1,34%
SHELL BRASIL	0,84%
TRIDENT ENERGY	0,63%
3R POTIGUAR	0,48%
PERENCO BRASIL	0,48%
KAROON BRASIL	0,45%
CARMO	0,35%
PRIO BRAVO	0,34%
POTIGUAR E&P S.A.	0,26%
3R RNCE	0,20%
SEACREST NORTE CAP	0,17%
BW MAROMBA	0,16%
SPE TIÊTA	0,10%
3R BAHIA	0,09%
ORIGEM ALAGOAS	0,09%
PARANÁ XISTO	0,08%
PETRORECÔNCAVO	0,06%
SPE MIRANGA	0,05%
3R PETROLEUM OFF	0,04%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
PETROM	0,01%
PETROSYNERGY	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
Total	10,88%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Filtros:

Ano: 2024 | Mês: 12 - Dezembro | 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 (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.088.882,39	100.559,53	2.721.382,73
SHELL BRASIL	387.811,59	19.654,63	511.435,50
TOTALENERGIES EP	158.613,74	8.681,29	213.217,40
PETROGAL BRASIL	101.871,91	4.720,49	131.562,91
PPSA	103.985,04	133,51	104.824,77
CNOOC PETROLEUM	73.806,62	4.491,82	102.059,34
CNODC BRASIL	53.545,28	3.632,23	76.391,35
PETRO RIO JAGUAR	53.467,36	663,10	57.638,12
EQUINOR BRASIL	55.756,02	126,31	56.550,45
PETRONAS	42.803,92	1.034,79	49.312,55
REPSOL SINOPEC	37.733,35	1.579,73	47.669,54
ENEVA	298,58	6.396,90	40.533,85
PRIO	38.235,02	86,42	38.778,61
EQUINOR ENERGY	25.188,67	646,93	29.257,74
QATARENERGY	23.440,64	798,04	28.460,17
TRIDENT ENERGY	21.654,45	413,83	24.257,38
PRIO BRAVO	17.744,59	114,45	18.464,48
3R POTIGUAR	16.443,80	71,62	16.894,30
PERENCO BRASIL	16.304,66	75,02	16.776,55
KAROON BRASIL	15.413,88	125,04	16.200,36
ORIGEM ALAGOAS	3.156,58	1.798,27	14.467,34
POTIGUAR E&P S.A.	8.419,82	734,50	13.039,65
CARMO	12.017,91	54,43	12.360,27
3R BAHIA	3.194,51	976,64	9.337,38
ONGC CAMPOS	7.785,95	78,78	8.281,49
3R RNCE	6.969,95	194,62	8.194,08
SPE MIRANGA	1.666,89	742,55	6.337,38
SEACREST NORTE CAP	5.923,12	35,31	6.145,19
BW MAROMBA	5.389,86	54,63	5.733,44
SPE TIÊTA	3.498,26	96,01	4.102,16
3R PETROLEUM OFF	827,77	434,69	3.561,88
PARANÁ XISTO	2.665,62	99,15	3.289,25
PETRORECÔNCAVO	2.131,23	66,60	2.550,15
ALVOPETRO	59,42	218,62	1.434,50

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
SEACREST SPE	869,33	7,16	914,35
CRICARÉ			
SHB	580,37	28,48	759,53
RECÔNCAVO	8,08	92,88	592,27
ENERGIA SPE			
PETROM	505,09	6,77	547,68
NOVA TÉCNICA	428,58	1,34	436,99
PETROSYNERGY	347,06	9,00	403,65
CAPIXABA ENERGIA	300,03	8,67	354,55
3R PESCADA	85,23	37,21	319,27
ORIGEM	3,54	44,91	286,00
BARRA BONITA	0,61	28,36	179,02
NÍON ENERGIA	142,11	4,91	172,96
MANDACARU	152,99	0,11	153,69
ENERGIA			
PETROBORN	0,00	22,20	139,62
BGM	94,07	0,13	94,90
GEOPAR - GEOSOL	78,88	0,42	81,49
NOVA PETRÓLEO	71,73	0,56	75,24
SLIM DRILLING	64,76	0,28	66,50
PETRO-VICTORY	39,42	2,94	57,90
CAMPO PETRÓLEO	47,47	0,08	48,00
ENERGIZZI	33,01	0,74	37,66
ENERGIAS			
ENAUTA ENERGIA	29,48	0,12	30,22
CREATIVE ENERGY	0,00	4,14	26,02
PHOENIX ÓLEO & GÁS	24,47	0,08	24,95
IMETAME	20,70	0,22	22,07
IPI	20,70	0,22	22,07
ANDORINHA	20,14	0,09	20,69
PETRÓLEO			
PERÍCIA	20,14	0,09	20,69
NTF	11,72	0,00	11,74
GUTO & CACAL	9,02	0,02	9,15
WESTLAWN	7,37	0,03	7,56
ENERGIA			
VIPETRO	7,18	0,02	7,29
SONANGOL	5,31	0,17	6,35
GUANAMBI			
EPG BRASIL	5,71	0,08	6,21
GEOFLUX	5,86	0,00	5,87
NEWO	5,86	0,00	5,87
NORD	1,32	0,00	1,33
TARMAR	1,27	0,00	1,28
BRASIL REFINARIAS	1,06	0,00	1,07

Áreas não-contratadas

Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm ³ /d)	Produção Total (boe/d)
20.472,92	1.234,30	28.236,46

Filtros:

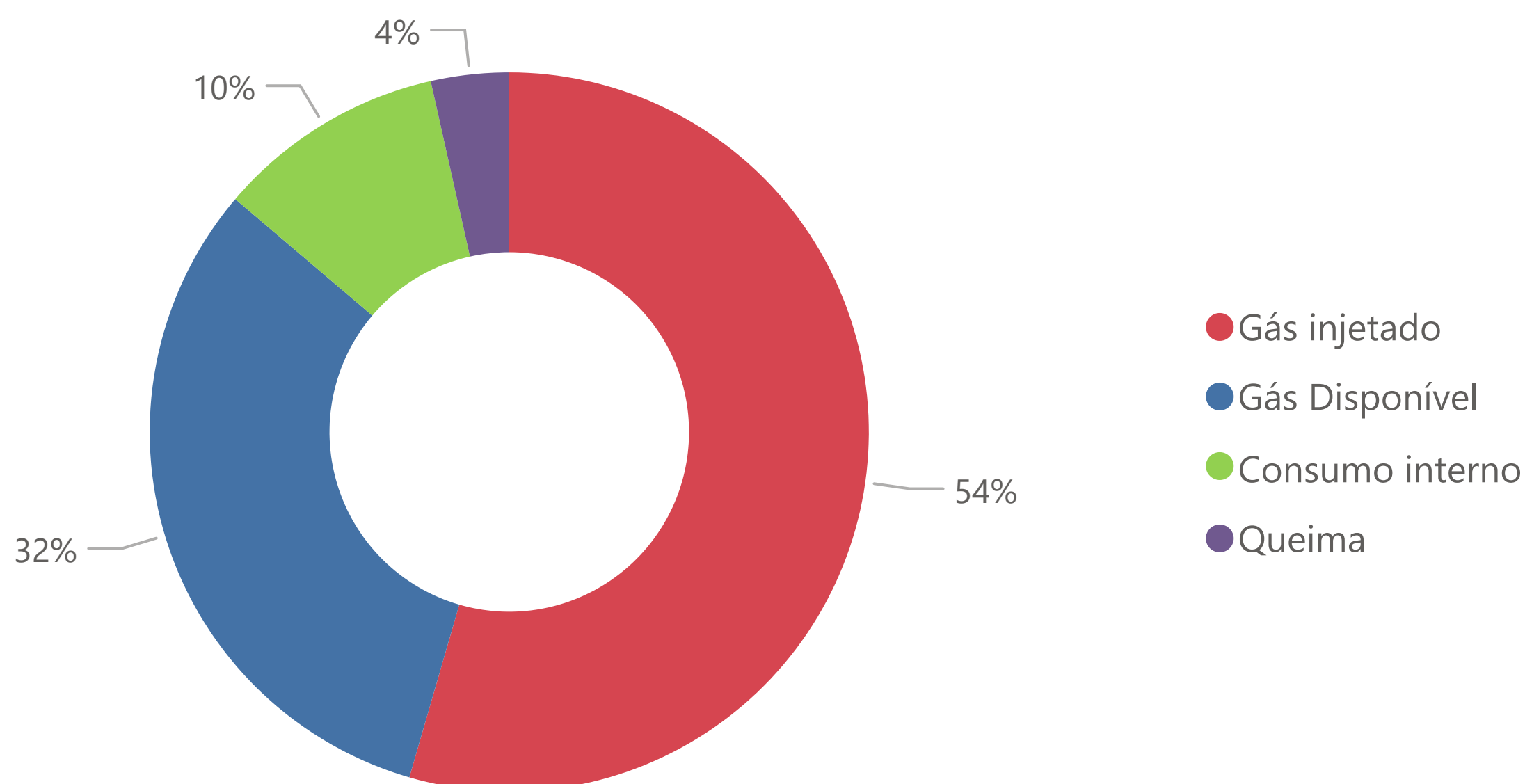
Ano: 2024 | Mês: 12 - Dezembro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)

Bacia	Consumo Interno	Queima	Disponível	Injeção	Injeção descontando CO2	Produção	Produção descontando CO2
Santos	10.530	3.984	28.857	80.953	55.987	124.323	95.299
Solimões	415	58	6.358	6.492	6.492	13.323	13.300
Campos	4.843	1.322	4.565	0	0	10.729	10.544
Parnaíba	68	15	5.645	0	0	5.728	5.728
Recôncavo	117	69	2.097	328	327	2.610	2.589
Alagoas	22	11	1.772	0	0	1.805	1.792
Potiguar	366	102	672	0	0	1.141	1.136
Amazonas	1	5	663	0	0	669	669
Espírito Santo	138	36	365	0	0	539	532
Paraná	63	2	63	0	0	128	127
Tucano Sul	2	0	65	0	0	67	67
Sergipe	3	45	1	14	14	63	63
Barreirinhas		3	0	0	0	3	3
Camamu			0	0	0	0	0
Ceará			0	0	0	0	0
Total	16.565	5.651	51.124	87.787	62.821	161.127	131.849

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Filtros:

Ano: 2024

Mês: 12 - Dezembro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

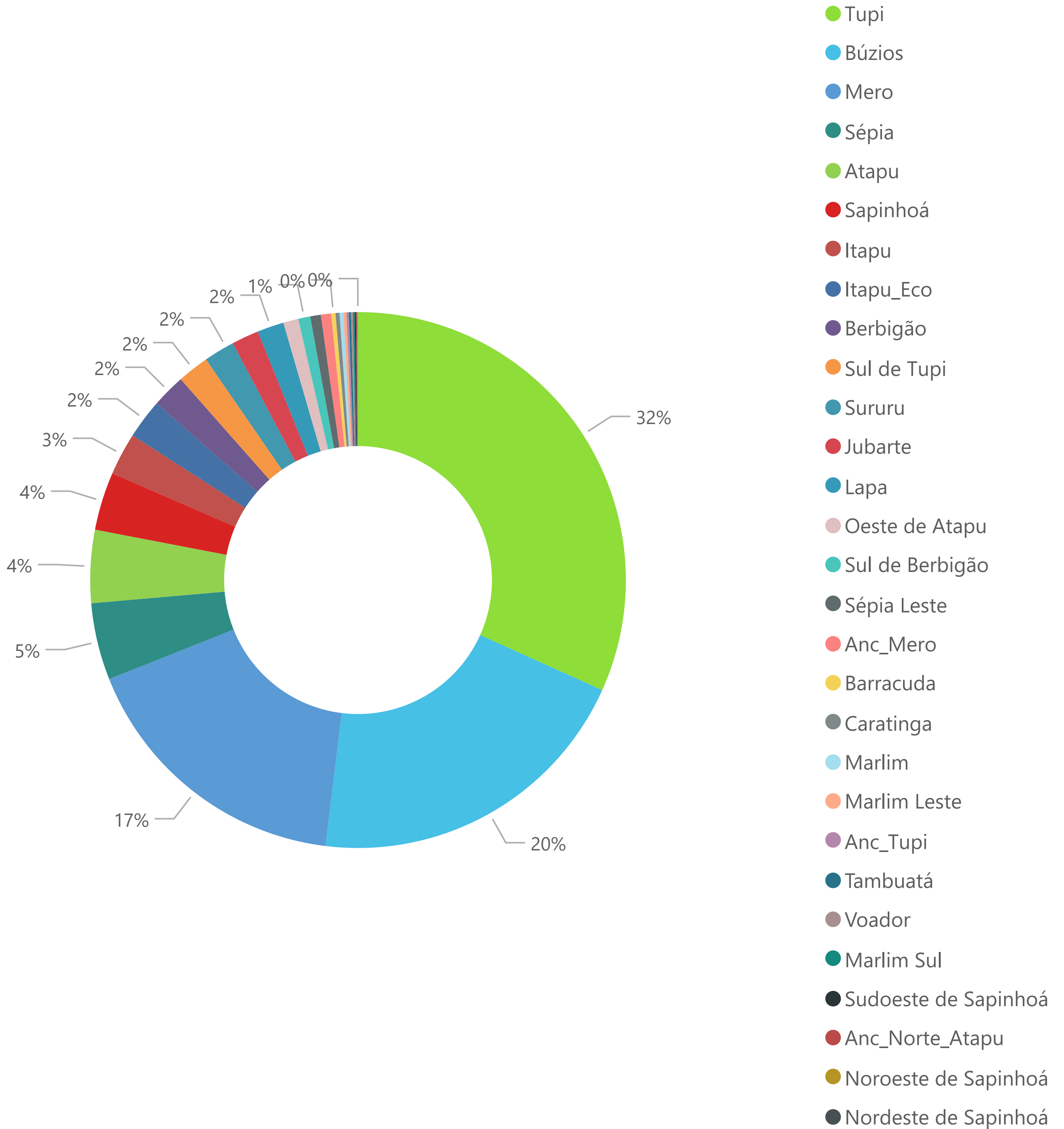
Distribuição da produção dos campos do Pré-sal

Campo	Petróleo (bbl/d)		Gás natural (Mm ³ /d)		Produção (boe/d)	
	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal	Pré Sal	Pós Sal
⊕ Tupi	839.908	0	42.007	0	1.104.126	0
⊕ Búzios	556.277	0	23.311	0	702.899	0
⊕ Mero	418.180	0	27.726	0	592.574	0
⊕ Sépia	129.101	0	5.172	0	161.630	0
⊕ Atapu	125.159	0	4.407	0	152.876	0
⊕ Sapinhoá	93.850	0	4.447	0	121.823	0
⊕ Itapu	82.034	0	1.095	0	88.920	0
⊕ Itapu_Eco	76.615	0	1.022	0	83.046	0
⊕ Berbigão	63.469	0	1.117	0	70.497	0
⊕ Sul de Tupi	51.473	0	2.371	0	66.387	0
⊕ Sururu	53.905	0	1.745	0	64.882	0
⊕ Jubarte	46.943	51.735	1.601	537	57.014	55.116
⊕ Lapa	45.893	0	1.581	0	55.839	0
⊕ Oeste de Atapu	25.991	0	915	0	31.747	0
⊕ Sul de Berbigão	15.694	0	1.533	0	25.334	0
⊕ Sépia Leste	17.723	0	710	0	22.189	0
⊕ Anc_Mero	15.167	0	1.006	0	21.492	0
⊕ Barracuda	8.047	9.810	159	229	9.048	11.248
⊕ Caratinga	7.428	1.946	147	37	8.352	2.178
⊕ Marlim	6.720	43.474	198	694	7.966	47.840
⊕ Marlim Leste	5.562	18.630	89	264	6.123	20.292
⊕ Anc_Tupi	3.856	0	178	0	4.973	0
⊕ Tambuatá	3.590	0	150	0	4.537	0
⊕ Voador	3.493	0	103	0	4.140	0
⊕ Marlim Sul	3.524	80.043	54	1.549	3.863	89.787
⊕ Sudoeste de Sapinhoá	2.118	0	100	0	2.749	0
⊕ Anc_Norte_Atapu	1.450	0	51	0	1.771	0
⊕ Noroeste de Sapinhoá	1.232	0	58	0	1.599	0
⊕ Nordeste de Sapinhoá	256	0	12	0	333	0
⊕ Espadim	243	0	7	0	288	0
Total	2.704.902	205.638	123.074	3.311	3.479.017	226.461

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Maduro
2024	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Marginal	Regime Contratual
Todos	Todos	Todos	Todos

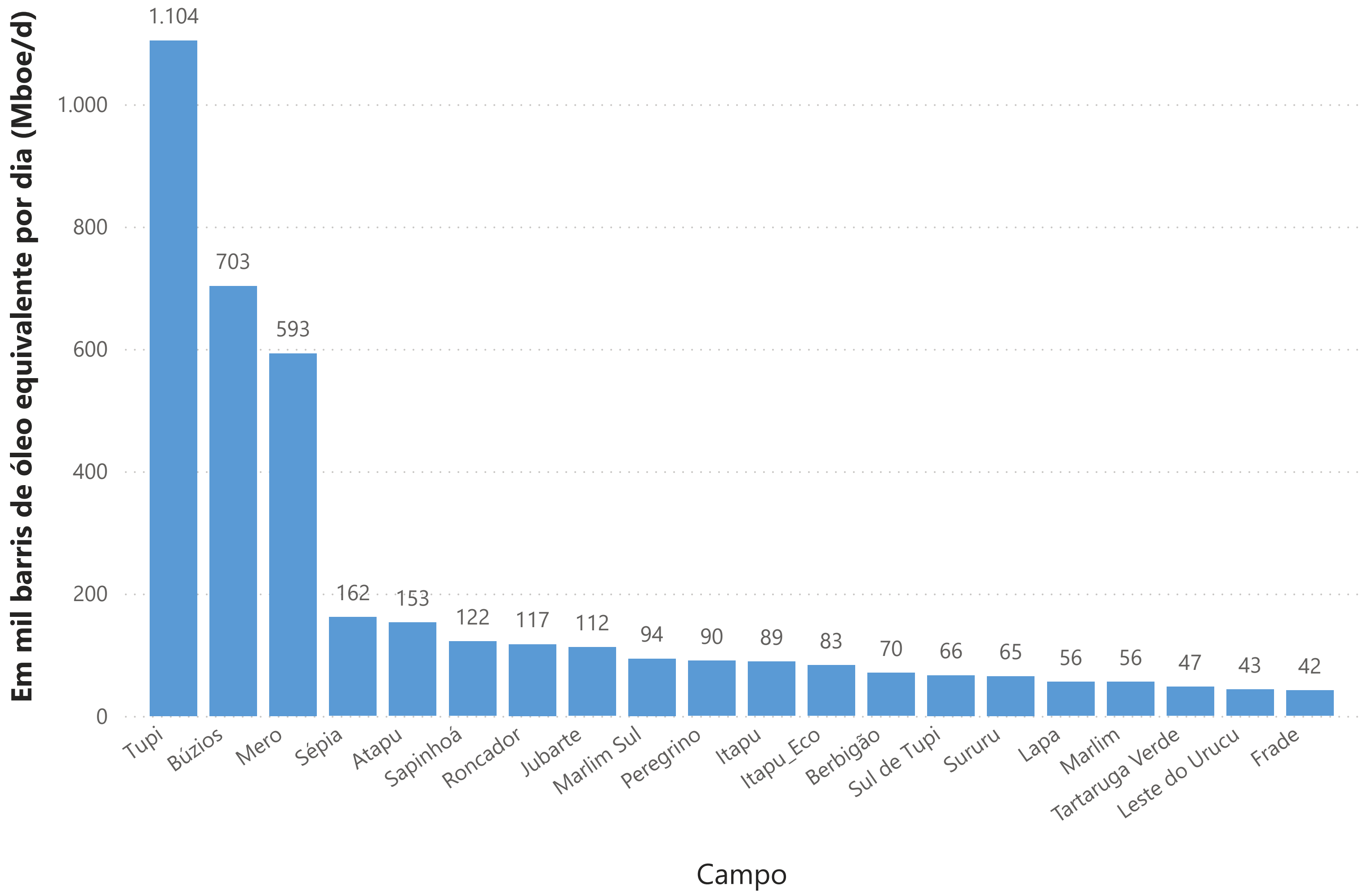
Distribuição da produção (boe/d) do Pré-sal por campo



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2024	12 - Dezembro	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	12 - Dezembro	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)
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	48.106
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	47.665
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	46.249
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.024
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	45.988
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	45.954
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	44.276
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.551
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.505
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.422
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.220
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	43.132
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.900
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.453
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.833
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	39.438
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	37.634
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.305
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	36.005
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	32.931
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	31.382
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	31.368
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	31.234
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	30.975
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	30.429
7-ITP-4-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	30.325
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	30.014
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	29.850
7-ITP-3A-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	29.557
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	29.384

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	12 - Dezembro	Todos	Todos	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Poço	Campo	Regime Contratual	
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm ³ /d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.038
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.035
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.922
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.882
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.859
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.856
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.168
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.138
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	2.118
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.967
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.903
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.844
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.834
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.709
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.704
3-BRSA-1305A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	1.683
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.680
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.660
7-SLL-3-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.651
7-LL-36A-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.643
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.593
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.570
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.559
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.539
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.538
4-BRSA-1226-RJS	Peo-1BrSa1146Rjs_lara_Entorno_Cco / Sul De Berbigão	Santos	Mar	1.533
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.511
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.417
7-LL-102D-RJS	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi	Santos	Mar	1.373
7-LL-51-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.344

Filtros:

Ano	Mês	Ambiente	Marginal	Maduro	Bacia
2024	12 - Dezembro	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)

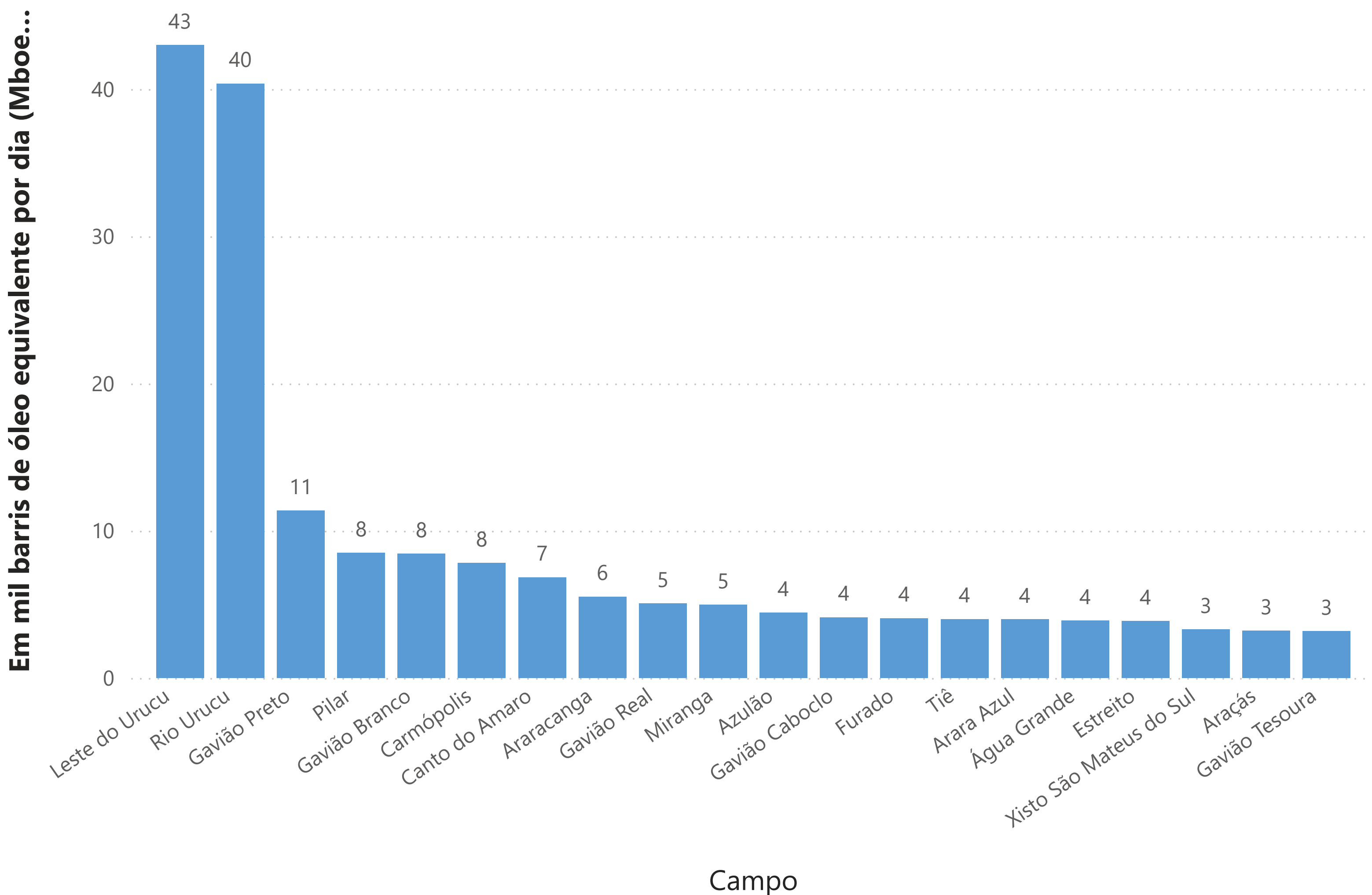
Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
3-BRSA-1322-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.135
3-BRSA-1255-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.079
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.885
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.514
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.404
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.345
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	58.330
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	58.234
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	57.016
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	56.272
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.996
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.571
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.331
7-BUZ-30-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.511
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	49.231
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.540
9-BUZ-4-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	47.108
7-ITP-5D-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	46.769
3-BRSA-1345-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.567
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.827
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	42.703
9-ITP-1-RJS	Itapu / Itapu_Eco	Santos	Mar	42.671
1-BRSA-976-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	40.602
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.509
7-TUP-121DA-RJS	Tupi	Santos	Mar	40.478
7-BUZ-45DA-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	38.966
7-BUZ-46D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	37.961
9-LL-20D-RJS	Tupi	Santos	Mar	37.642
7-SEP-6-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	36.970
7-OATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	36.770

Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 12 - Dezembro
 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: 12 - Dezembro

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	1.336
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	1.168
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	562
7-CNC-9-ES	Cancã	Espírito Santo	Terra	546
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	532
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	510
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	475
7-TIE-12D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	446
8-TIE-9D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	430
3-BRSA-1218-AM	Sudoeste Urucu	Solimões	Terra	422
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	384
7-RB-2-SE	Rabo Branco	Sergipe	Terra	371
7-MA-34D-RN	Macau	Potiguar	Terra	337
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	313
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	312
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	303
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	303
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	287
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	281
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	263
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	252
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	235
7-LUC-25-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	224
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	219
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	217
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	215
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	214
7-JNDS-3DP-BA	Jandaia / Jandaia Sul / Tanará	Recôncavo	Terra	205
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	204
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	193

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	590
7-LUC-71HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	473
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	460
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	432
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	421
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	421
7-LUC-41HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	396
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	383
1-SMT-2-AM	Araracanga	Solimões	Terra	370
7-AZU-3-AM	Azulão	Amazonas	Terra	357
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	357
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	338
7-RUC-62HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	338
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	328
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	326
7-GVP-7D-MA	Gavião Preto	Parnaíba	Terra	307
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	306
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	295
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	291
7-LUC-84HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	283
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	280
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	272
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	271
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	264
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	260
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	254
7-LUC-29H-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	249
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	246
7-LUC-59HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	244

Filtros:

Ano

2024

Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

As 30 instalações com maior produção de petróleo (bbl/d) e gás natural (Mm³/d)

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm ³ /d)	Produção (boe/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Guanabara	182.147	12.022	257.760	6	Anc_Mero / Mero
FPSO Sepetiba	172.245	11.504	244.604	5	Anc_Mero / Mero
Petrobras 77	159.117	6.508	200.053	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Almirante Barroso	154.397	5.935	191.726	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 76	147.908	6.623	189.565	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
Petrobras 70	152.600	5.373	186.394	6	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu
FPSO Carioca (Mv-30)	146.825	5.882	183.819	4	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco
Petrobras 71	158.649	2.117	171.966	5	Itapu / Itapu_Eco
Petrobras 67 (P-67)	130.794	5.454	165.100	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 68	133.068	4.395	160.713	10	Berbigão / Sul De Berbigão / Sururu
FPSO Cidade de Maricá	127.632	5.135	159.931	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Itaguaí	107.608	7.065	152.045	7	Tupi
Petrobras 69	114.723	5.081	146.683	7	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Saquarema	104.397	5.716	140.351	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Paraty	98.963	4.385	126.546	6	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
Petrobras 66 (P-66)	92.689	4.857	123.238	8	Anc_Tupi / Sul De Tupi / Tupi
FPSO Cidade de Mangaratiba	87.795	5.252	120.829	7	Tupi
FPSO Cidade de Ilha Bela	69.378	3.348	90.434	7	Nordeste De Sapinhoá / Noroeste De Sapinhoá / Sapinhoá / Sudoeste De Sapinhoá
Petrobras 74 (P-74)	68.192	2.752	85.500	5	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá
FPSO Pioneiro de Libra	46.024	3.038	65.135	1	Anc_Mero / Mero
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	55.470	632	59.445	12	Espadarte / Tartaruga Verde / Tartaruga Verde Sudoeste
FPSO Cidade de Caraguatatuba	45.893	1.581	55.839	3	Lapa
Polo Arara	5.852	7.271	51.589	36	Arara Azul / Araracanga / Rio Urucu / Sudoeste Urucu
Petrobras 52	42.416	858	47.815	15	Roncador
FPSO Marechal Duque de Caxias	32.931	2.168	46.567	1	Anc_Mero / Mero
Petrobras 40	41.307	716	45.810	12	Marlim / Marlim Sul
Peregrino C	41.849	156	42.833	7	Peregrino / Pitangola
Peregrino A	41.787	47	42.081	15	Peregrino
FPSO Frade	39.195	398	41.701	11	Frade
Petrobras 58	35.586	836	40.847	14	Jubarte

Filtros:

Ano

2024

Mês

12 - Dezembro

Instalação

Todos

Os 20 campos com maior queima neste mês

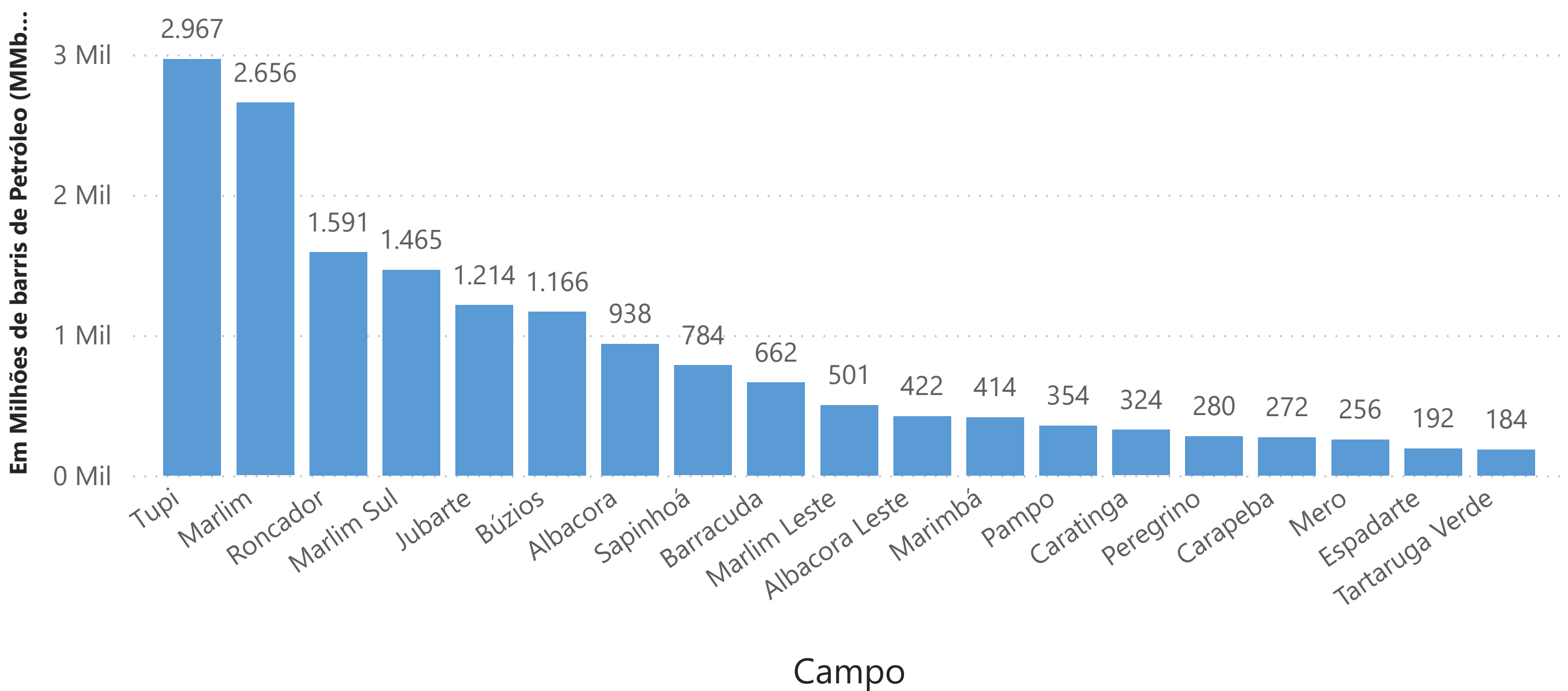
Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm ³ /d)
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	2.237
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	624
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	530
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	454
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	197
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	165
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	133
Albacora Leste	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	123
Anc_Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	81
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	68
Marimbá	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	64
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	43
Sul de Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	41
Enchova	Campos	Mar	TRIDENT ENERGY	41
Baúna	Santos	Mar	KAROON BRASIL	40
Frade	Campos	Mar	PETRO RIO JAGUAR	39
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	38
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	36
Barracuda	Campos	Mar	PETROBRAS	35
Peregrino	Campos	Mar	EQUINOR BRASIL	34
Total				5.025

Filtros:

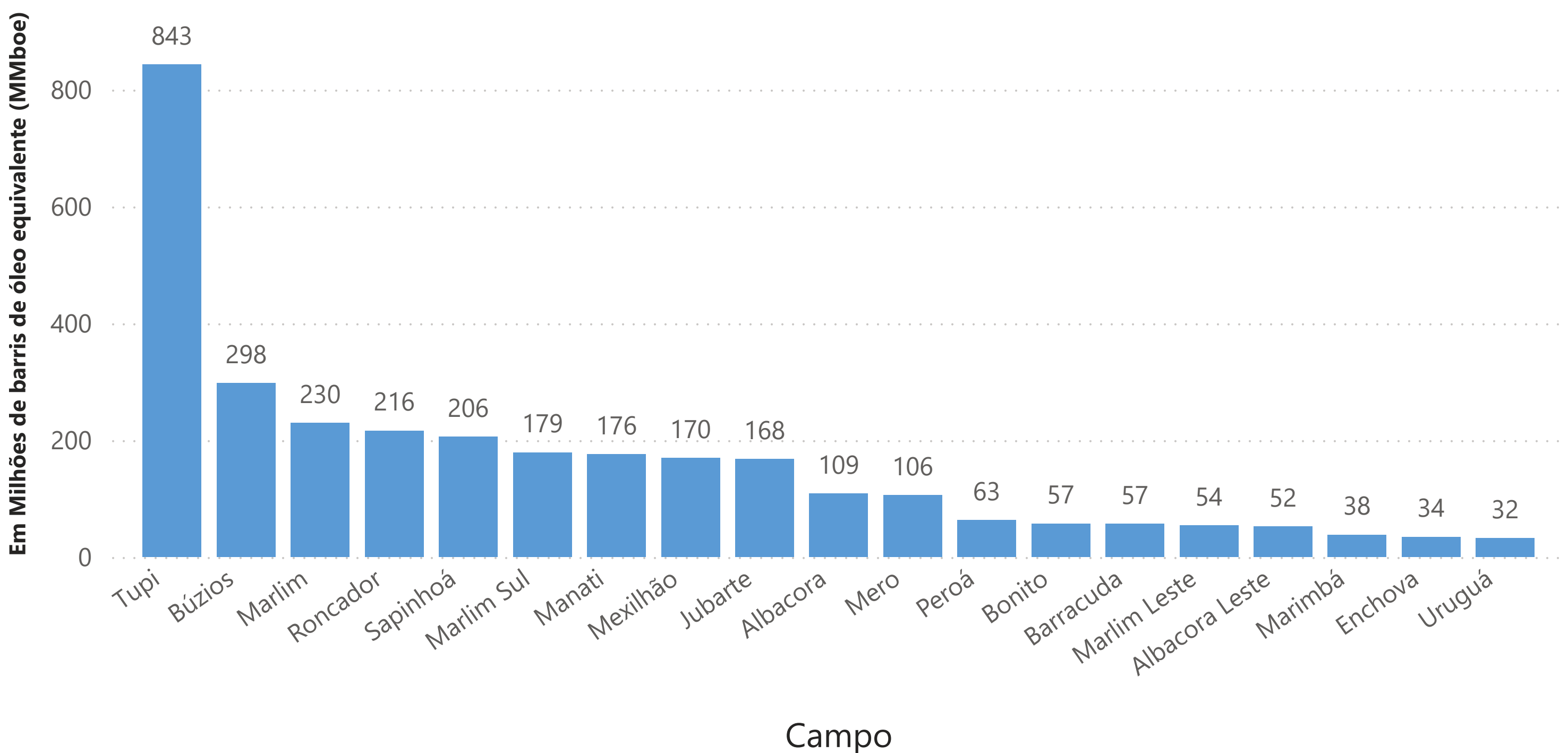
Ano: 2024
 Mês: 12 - Dezembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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)

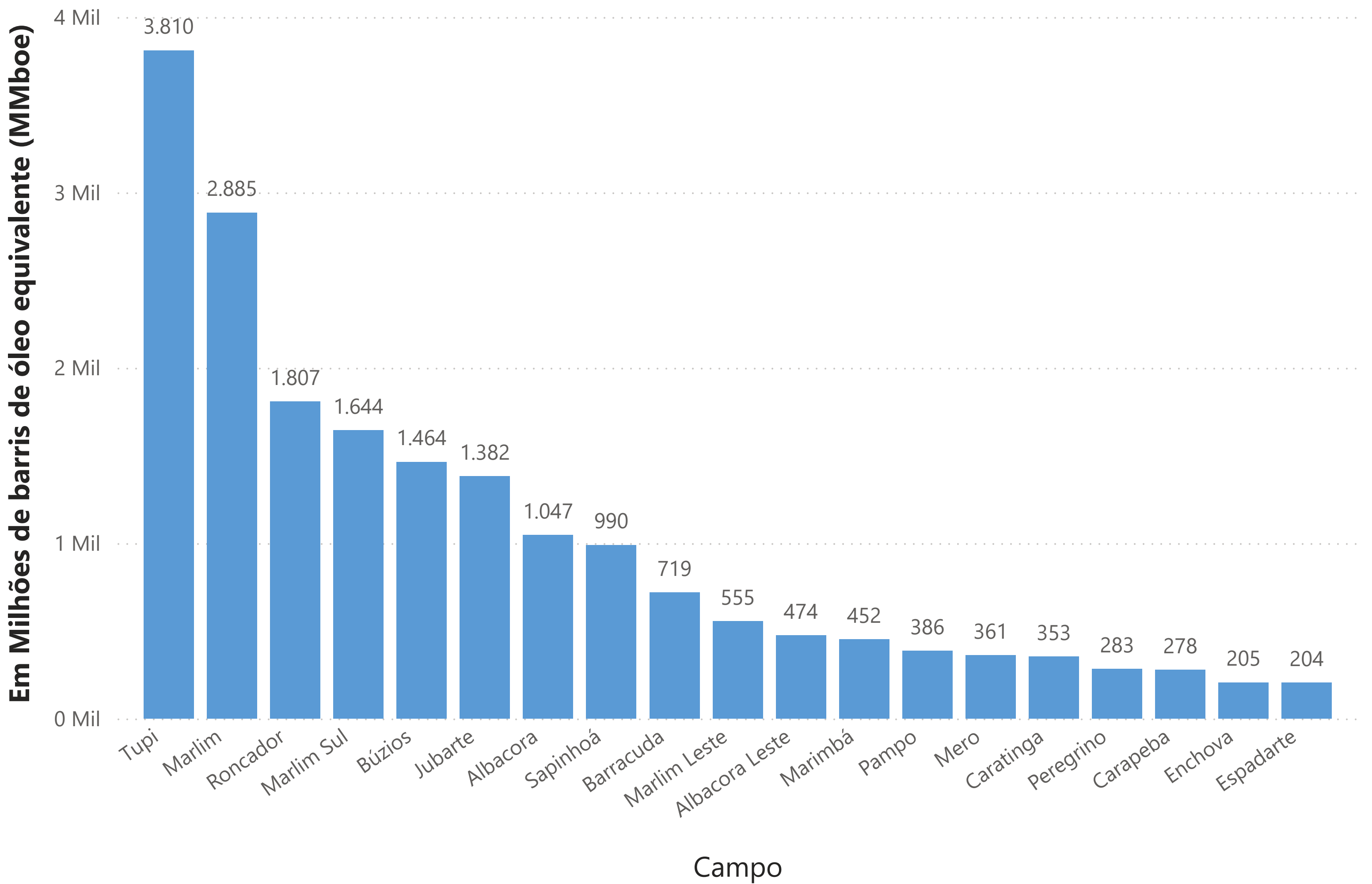


Filtros:

Ano: 2024
 Mês: 12 - Dezembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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

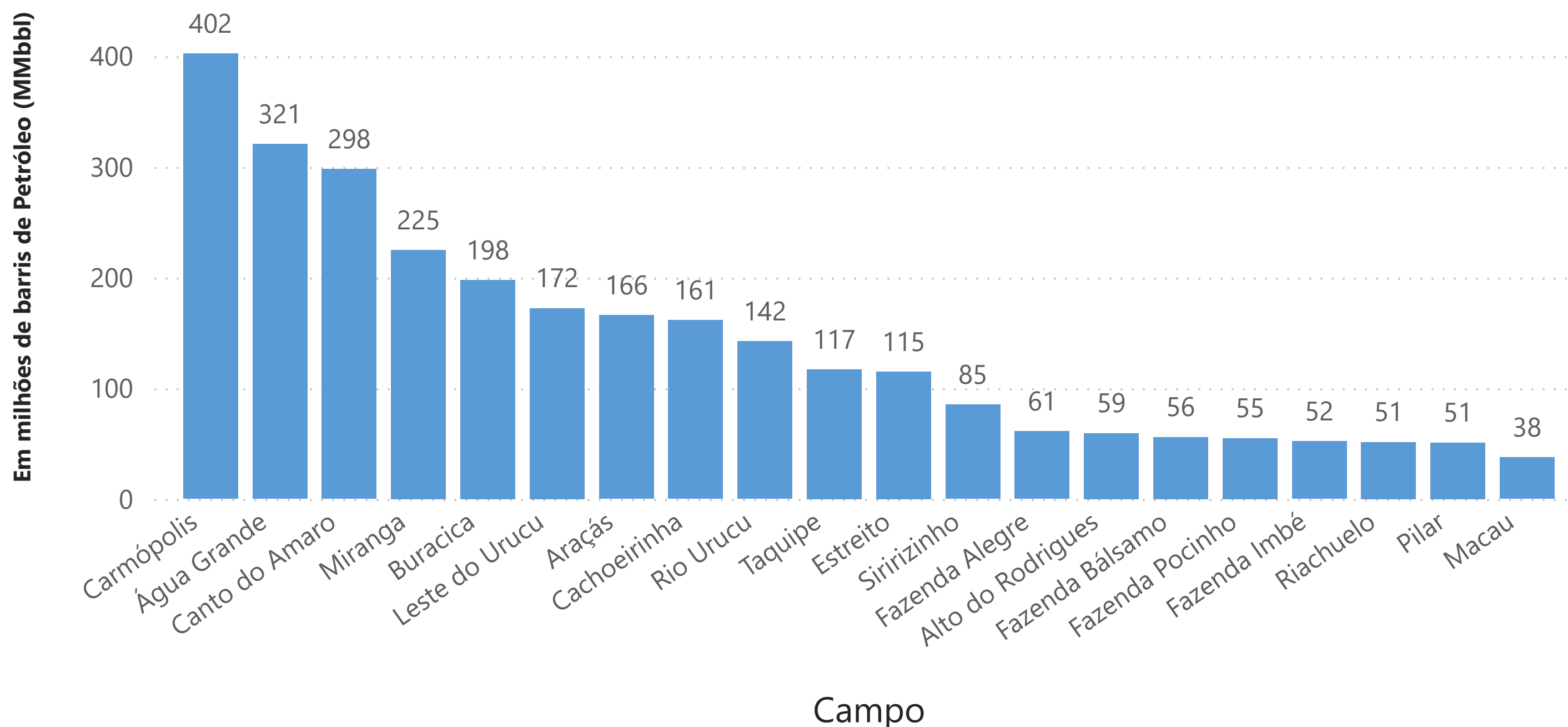


Filtros:

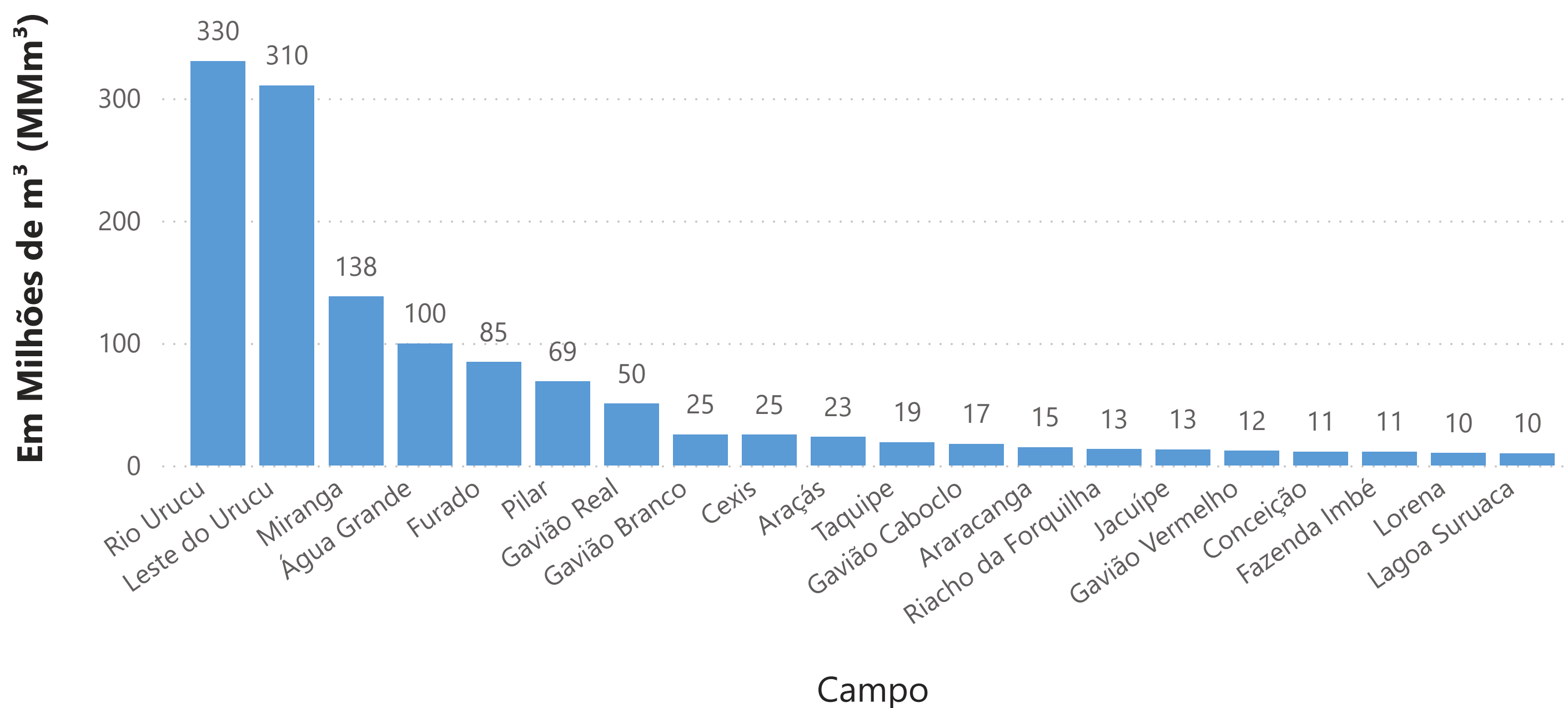
Ano: 2024
 Mês: 12 - Dezembro
 Campo: Todos
 Regime Contratual: Todos

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

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



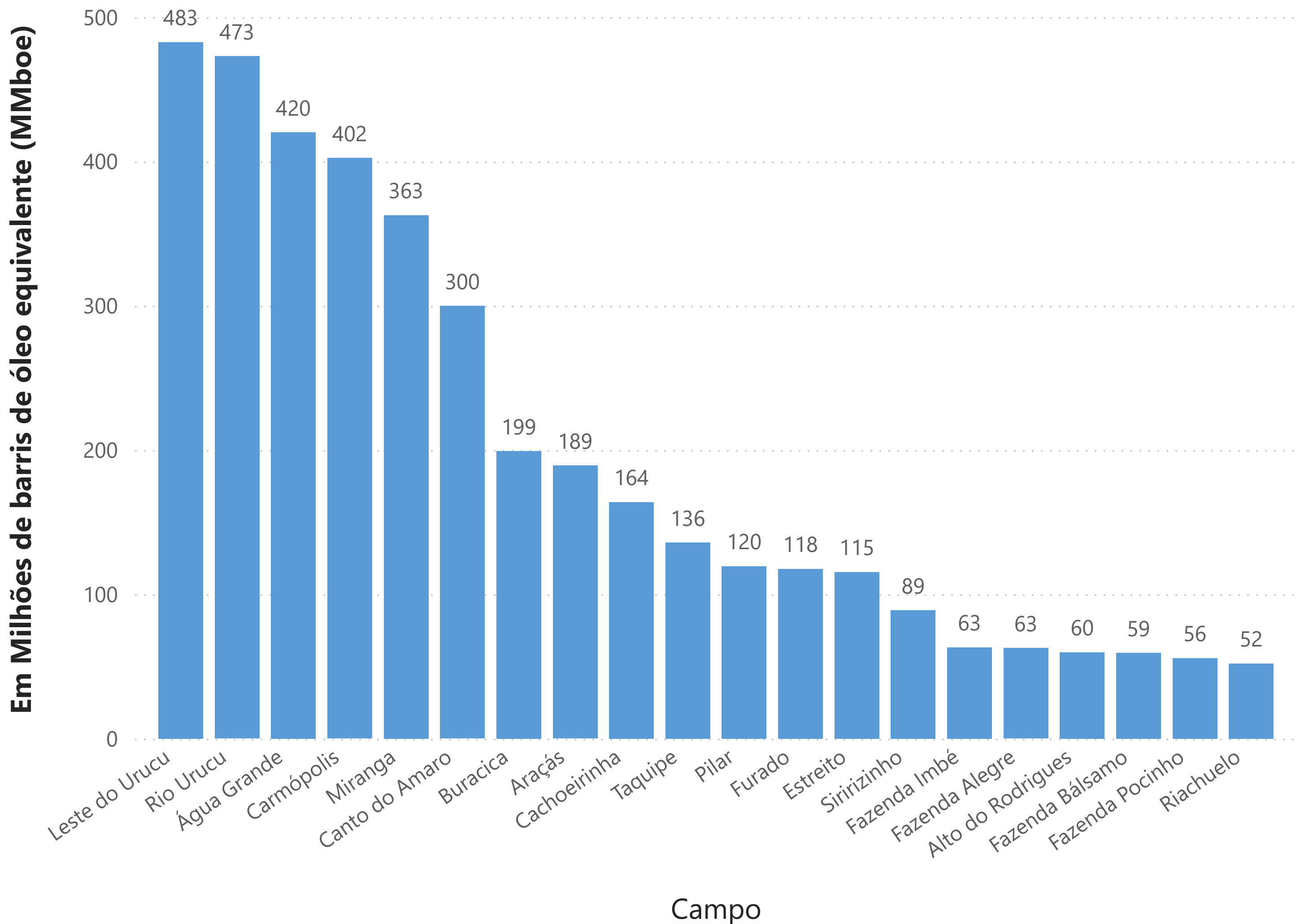
20 campos terrestres com maior produção total acumulada de gás natural (MMm³)



Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	Todos

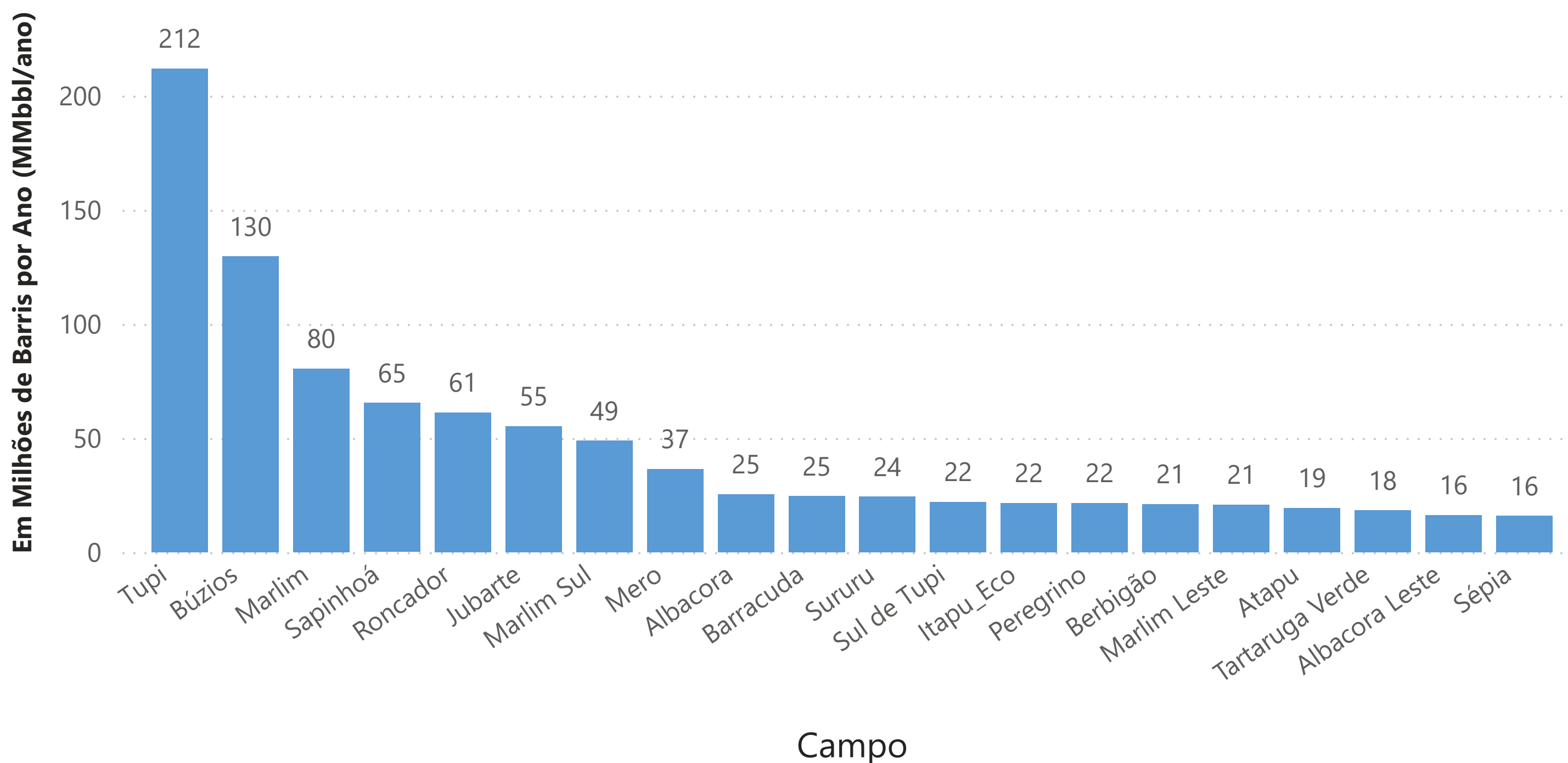
Os 20 campos terrestres com maior produção total acumulada em barris de óleo equivalente (MMboe)



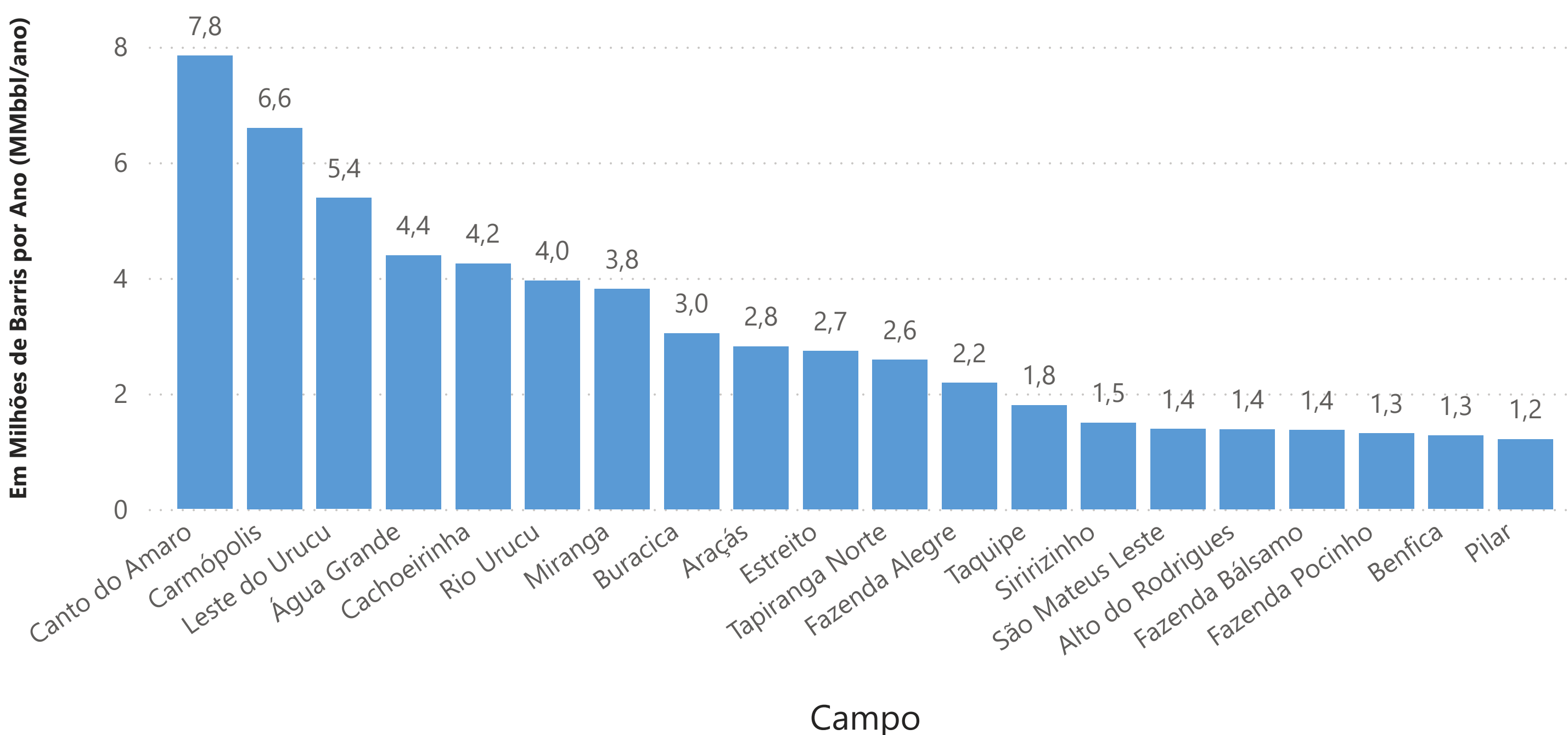
Filtros:

Ano	Mês	Campo	Regime Contratual
2024	12 - Dezembro	Todos	Todos
Operador atual	Operador da época	Maduro	Marginal
Todos	Todos	Todos	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

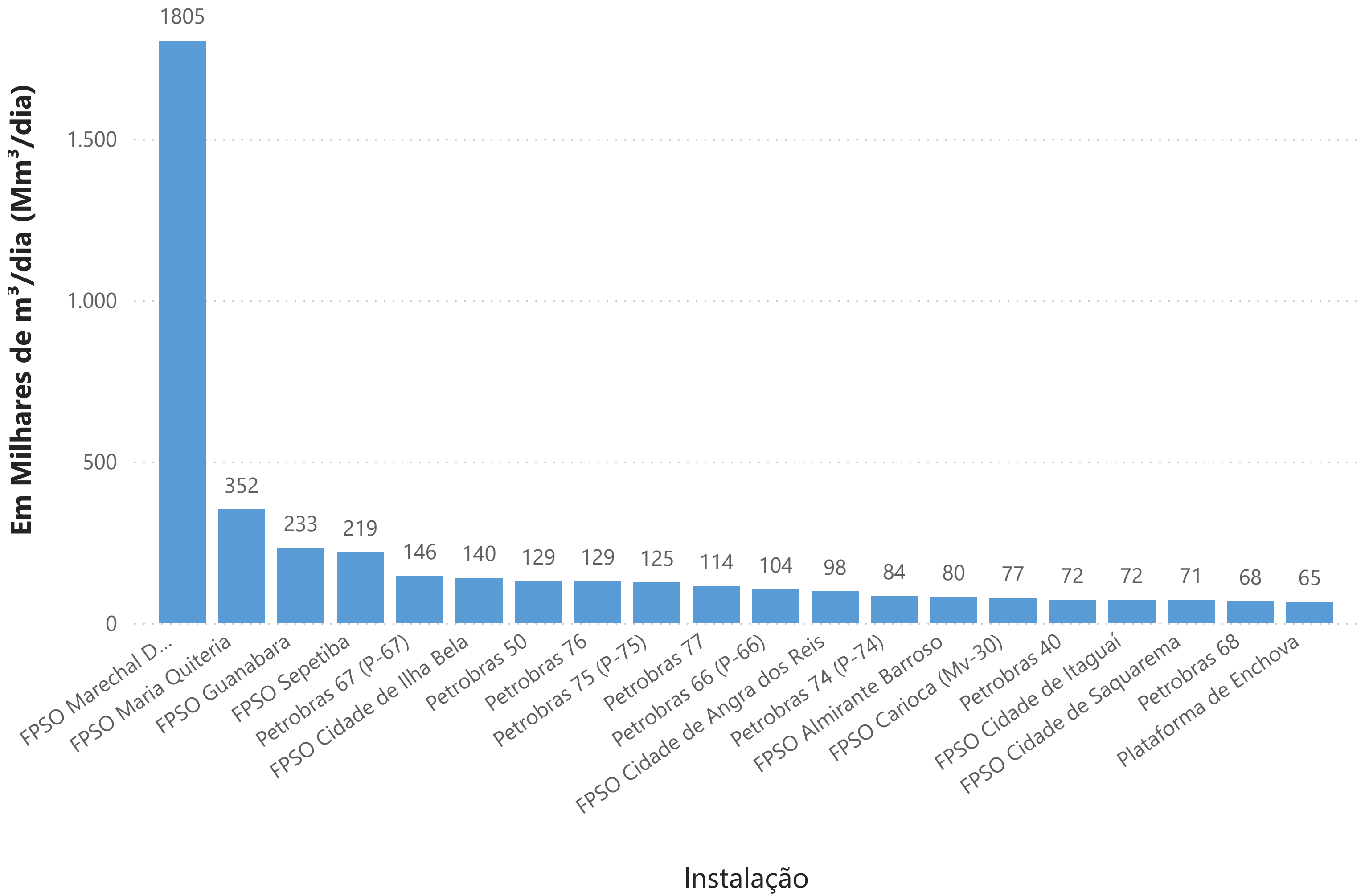
Nome Mes

12 - Dezembro

Instalação

Todos

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



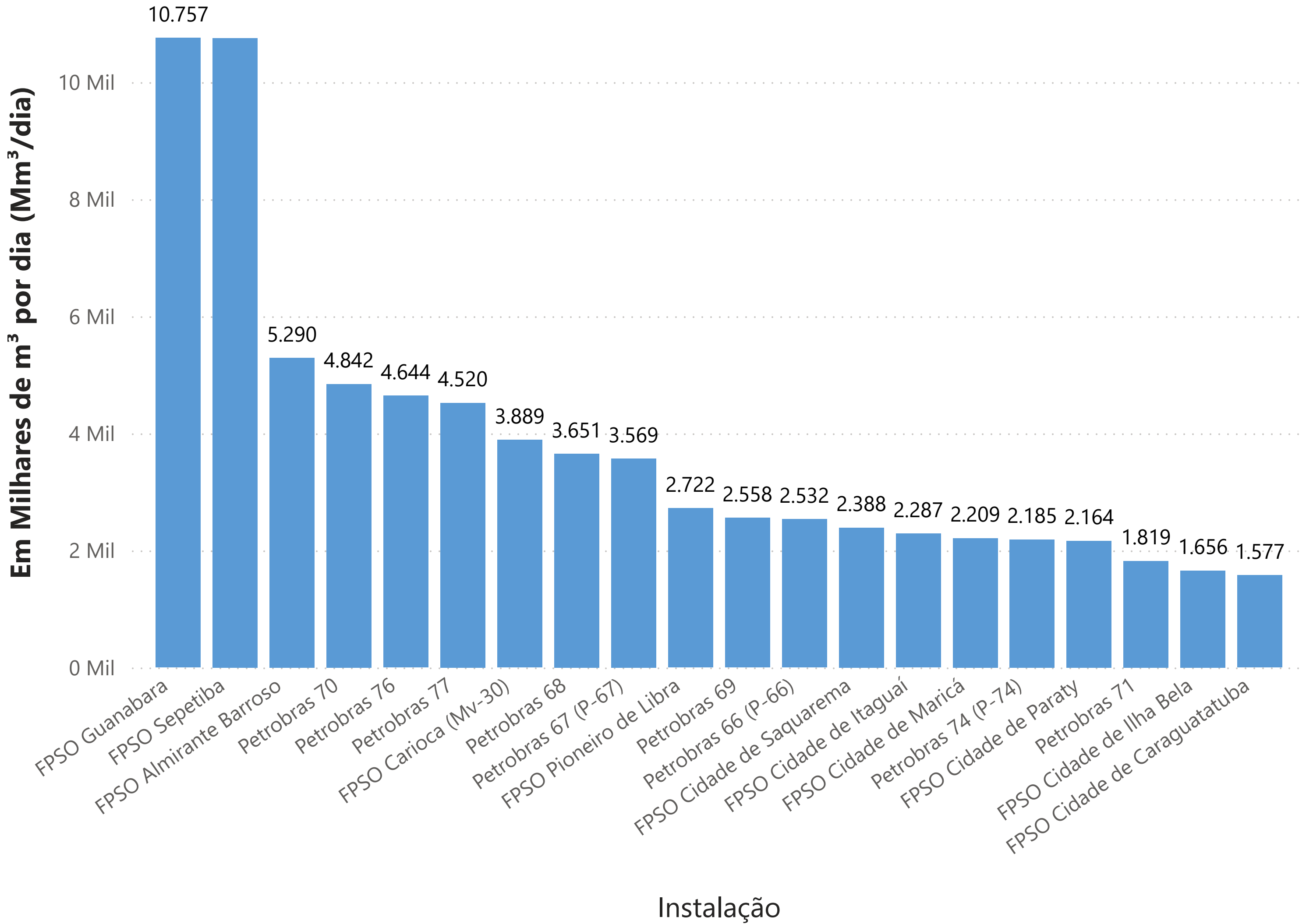
Filtros:

Ano: 2024

Mês: 12 - Dezembro

Instalação: Todos

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



Filtros:	Ano	Mês	Instalação	Campo
	2024	12 - Dezembro	Todos	Todos

Variação de Produção por Instalação Marítima, em relação ao mês anterior

Instalação	Varição Absoluta Petróleo (bbl/d)	Varição Petróleo	Varição Absoluta Gás (mil m ³ /d)	Varição Gás	Varição Absoluta OE (bbl/d)	Varição OE
Petrobras 58	23.333,62	190,44%	507,94	154,61%	26.528,46	185,27%
Peroa	51,16	113,25%	276,80	187,01%	1.792,18	183,60%
FPSO Cidade de Ilha Bela	35.329,39	103,76%	1.690,56	102,03%	45.962,69	103,35%
Plataforma de Pescada 2	18,07	43,04%	6,74	164,55%	60,48	89,25%
Petrobras 76	65.148,93	78,72%	3.057,63	85,76%	84.380,82	80,22%
Plataforma de Pescada 1B	39,12	27,10%	39,74	71,30%	289,06	58,41%
Petrobras 08	2.682,93	57,53%	25,66	35,35%	2.844,35	55,55%
Petrobras 66 (P-66)	28.880,33	45,26%	1.496,10	44,52%	38.290,54	45,08%
Plataforma de Pargo-1A	788,66	36,30%	-0,67	-14,75%	784,45	35,64%
Petrobras 40	9.667,17	30,55%	177,26	32,90%	10.782,09	30,78%
Petrobras 69	24.150,37	26,66%	1.020,94	25,14%	30.571,89	26,33%
Petrobras 51	5.705,54	29,56%	4,07	1,00%	5.731,14	26,20%
FPSO Cidade de Mangaratiba	15.498,18	21,44%	1.003,96	23,63%	21.812,87	22,03%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	5.026,94	19,63%	231,50	16,79%	6.483,00	18,91%
Peregrino A	6.347,47	17,91%	4,89	11,70%	6.378,23	17,86%
FPSO Espirito Santo	2.580,47	9,83%	10,53	3,74%	2.646,72	9,44%
FPSO Cidade de Caraguatatuba	3.680,16	8,72%	32,90	2,12%	3.887,08	7,48%
Plataforma de Vermelho-I	476,95	7,81%	-3,38	-12,32%	455,68	7,25%
FPSO Sepetiba	7.045,91	4,27%	556,75	5,09%	10.547,76	4,51%
Petrobras 70	7.141,09	4,91%	22,69	0,42%	7.283,80	4,07%
Petrobras 68	5.669,05	4,45%	40,43	0,93%	5.923,36	3,83%
Petrobras 57	1.000,38	2,95%	52,59	17,86%	1.331,16	3,72%
Plataforma de Enchova	109,50	1,75%	13,86	7,50%	196,68	2,65%
Petrobras 54	442,71	2,03%	7,91	3,44%	492,44	2,11%
Petrobras 43	237,28	2,27%	-3,41	-1,36%	215,85	1,79%
FPSO Frade	424,51	1,09%	15,99	4,18%	525,11	1,28%
FPSO Cidade de Vitória	37,10	0,69%	5,08	10,25%	69,03	1,22%
FPSO Cidade de Itaguaí	994,56	0,93%	80,43	1,15%	1.500,46	1,00%
FPSO Marechal Duque de Caxias	488,97	1,51%	-5,45	-0,25%	454,71	0,99%
FPSO_Osx3	48,70	0,92%	-0,08	-0,73%	48,19	0,90%
Petrobras 67 (P-67)	1.198,45	0,92%	11,18	0,21%	1.268,76	0,77%
Petrobras 71	795,02	0,50%	35,95	1,73%	1.021,14	0,60%
Total	255.038,67	16,61%	10.417,09	17,23%	320.560,17	16,73%

Filtros:

Ano:

Mês:

Instalação:

Campo:

Paradas iniciadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Petrobras 75	01/12/2024	18/12/2024	17	Programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	11/12/2024	22/12/2024	11	Extraordinária	Baúna
Petrobras 43	11/12/2024	17/12/2024	6	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
FPSO CIDADE DE SANTOS	15/12/2024	16/12/2024	1	Extraordinária	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE SANTOS	20/12/2024			Extraordinária	Tambaú/Uruguá
Petrobras 62	25/12/2024			Programada	Roncador
Petrobras 53	31/12/2024	02/01/2025	2	Extraordinária	Marlim Leste

Paradas terminadas

Instalação	Início	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
Plataforma 3R-1	12/11/2024	01/12/2024	19	Programada	Peroá
FPSO CIDADE DE ANCHIETA	04/10/2024	06/12/2024	63	Programada	Jubarte
Petrobras 53	22/02/2024	10/12/2024	292	Extraordinária	Marlim Leste
Petrobras 58	08/11/2024	11/12/2024	33	Programada	Jubarte
FPSO CIDADE DE SANTOS	15/12/2024	16/12/2024	1	Extraordinária	Tambaú/Uruguá
FPSO CIDADE DE SÃO PAULO	30/11/2024	16/12/2024	16	Programada	Sapinhoá/Sudoeste de Sapinhoá/Norde
Petrobras 43	11/12/2024	17/12/2024	6	Extraordinária	Barracuda/Caratinga
Petrobras 75	01/12/2024	18/12/2024	17	Programada	Búzios/Búzios_Eco/Tambuatá
FPSO CIDADE DE ITAJAÍ	11/12/2024	22/12/2024	11	Extraordinária	Baúna
Plataforma 3R-2	04/09/2024	30/12/2024	117	Extraordinária	Papa-Terra
Plataforma 3R-3	04/09/2024	30/12/2024	117	Extraordinária	Papa-Terra