09/2026 Número - 193

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

09 - Setembro 2026

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 **Setembro** de **2026** constam dados de **283** áreas produtoras sendo:

262 áreas de concessão, **7** de cessão onerosa e **11** de partilha de produção, operadas por **51** empresas, que foram responsáveis pela produção nacional. Destas, **74** são áreas marítimas e **209** terrestres. Vale ressaltar que, do total das áreas produtoras, **22** são relativas a contratos de áreas terrestres licitadas como Acumulações Marginais.

A produção de petróleo e gás natural no Brasil foi de aproximadamente **4,711** MMbbl/d (milhões de barris por dia) e **223.980** mil m^3/d, respectivamente, totalizando **6,120** MMboe/d (milhões de barris de óleo equivalente por dia).

Índice

1.01) Observações sobre a Produção do Mês

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 por Poço

4.08) Ranking Produção por Instalação

4.09) Ranking Campos com Maior Queima de Gás Natural

4.10) Ranking Queima de Gás por Instalação Marítimas

4.11) Ranking Reinjeção por Instalação Marítima

4.12) Variação Mensal por Instalação Marítima

4.13) Paradas de Instalações Marítimas

09 - Setembro 2026 09/2026 Número - 193

OBSERVAÇÕES SOBRE A PRODUÇÃO DO MÊS

Produção de Petróleo:

- Neste mês, foi de **4,711** milhões de bbl/d (milhões de barris por dia).
- Variou em **2,1%** se comparada com o mês anterior.
- Variou em **20,3%** se comparada com o mesmo mês no ano anterior.
- O grau API médio foi de **28,5°** sendo **4,7%** da produção considerada óleo leve (>=31°API), **88,3%** óleo médio (>=22° API e <31° API) e **7,0%** óleo pesado (<22° API).

Produção de Gás Natural:

- Neste mês, foi de **223,98** milhões m^3/d.
- Variou em **1,6%** se comparada ao mês anterior.
- Variou em **17,5%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Aproveitamento de Gás Natural:

- Neste mês, o aproveitamento de Gás Natural foi de **98,2%**
- Disponibilizado ao mercado **66,37** milhões de m^3/d de Gás Natural.
- A queima de Gás Natural no mês foi de **4,14** milhões de m^3/d.
- A queima variou em **-0,4%** se comparada ao mês anterior.
- A queima variou em **1,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.

Origem da Produção:

- Os campos marítimos produziram **98,1%** do petróleo e **89,0%** do gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, em consórcio ou não, produziram **87,02%** do petróleo e gás natural.
- Campos operados pela Petrobras, com participação exclusiva (100%), produziram **23,1%** do petróleo e gás natural.
- A produção ocorreu em **6759** poços, sendo **604** marítimos e **6155** terrestres.

Pré-sal[1]:

- A produção do Pré-sal[1], oriunda de **205** poços, foi de **3,945** milhões de bbl/d de petróleo e **183,66** milhões de m^3/d de gás natural, totalizando **5,100** milhões de boe/d.
- Houve uma variação de **2,9%** em relação ao mês anterior e uma variação de **23,1%** se comparada ao mesmo mês no ano anterior.
- A produção do Pré-sal[1] correspondeu a **83,3%** do total produzido no Brasil.

Notas

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

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

Búzios - A partir de setembro de 2021, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 26,1205%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 73,8795%), oriundo do primeiro Leilão dos Volumes Excedentes da Cessão Onerosa.
Mero – A partir de janeiro de 2022, 3,5% da produção dessa jazida está atribuída à AnC_Mero. Essa produção se refere à parcela cabível à União, representada pela Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA), pois essa área não está sob contrato.
Atapu – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob regime de cessão onerosa (participação de 39,5%) e outro sob o regime de partilha da produção (participação de 60,5%).
Sépia – A partir de maio de 2022, a produção do campo está atribuída a dois contratos, um sob o regime de cessão onerosa (participação de 31,3%) e outro sob regime de partilha da produção (participação de 68,7%).

A produção de gás descontando-se a parcela de CO_2 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.

Na tabela “Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado”, a Pré-Sal Petróleo S.A. (PPSA) representa 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.

09 - Setembro

2026

09/2026 Número - 193

DESTAQUES DA PRODUÇÃO DO MÊS

• O campo que mais produziu petróleo foi: **Búzios**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **1.190** mil bbl/d.

• O campo que mais produziu gás natural foi: **Búzios**
na Bacia de **Santos**
com média de produção de: **49,99** milhões de m^3/d.

• O campo com maior número de poços produtores foi: **Estreito**
na Bacia de **Potiguar**
com um total de: **851** poços

• O campo marítimo com maior número de poços produtores foi: **Búzios**
na Bacia de **Santos**
com o total de: **74** poços

• A instalação com a maior produção de petróleo foi: **FPSO Almirante Tamandaré**
Campo de **BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ**
Com total de produção de: **259.514** bbl/d

• A instalação com maior produção de gás natural foi: **FPSO Sepetiba**
No Campo de **AnC_MERO / MERO**
Com total de produção de: **13,55** milhões de m^3/d

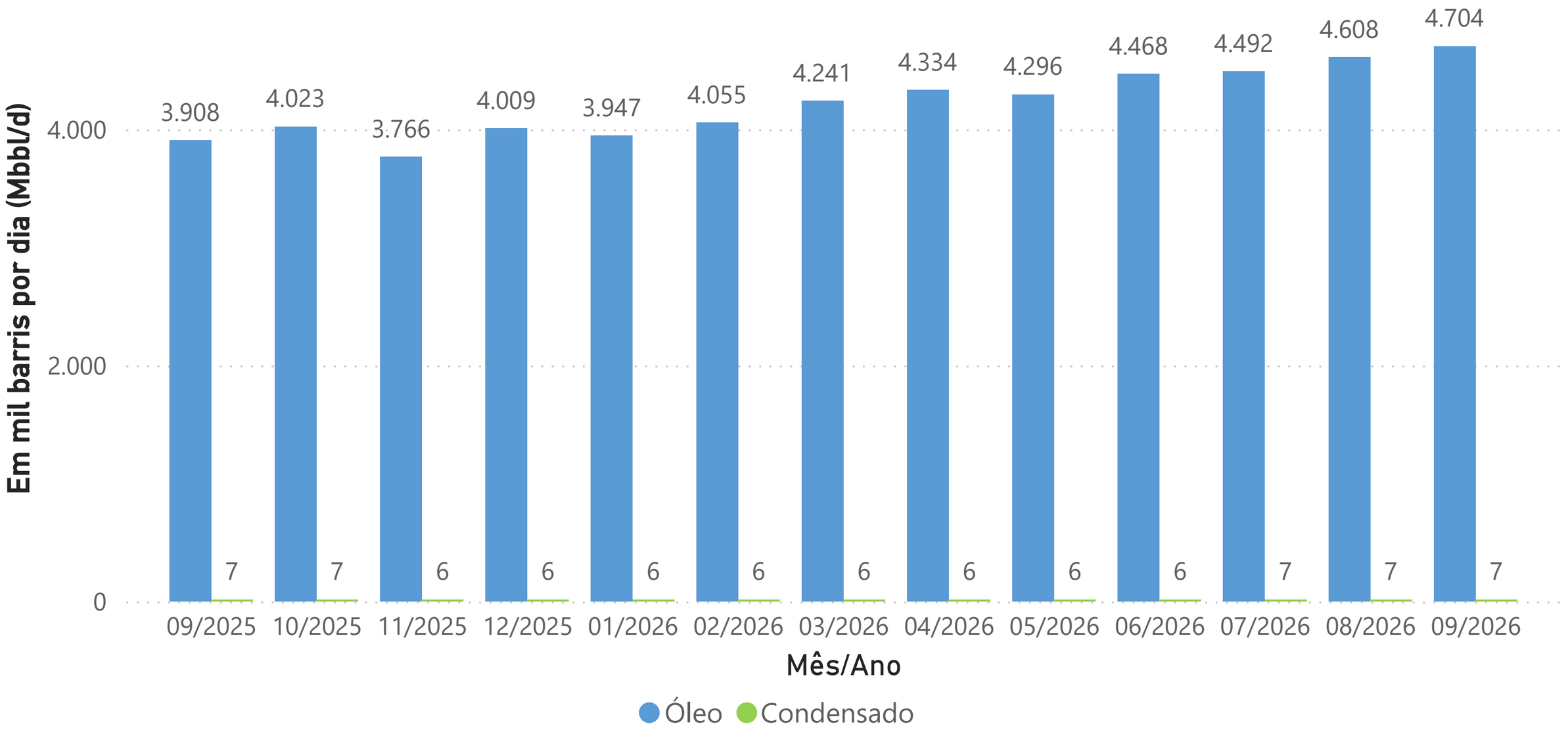
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo no Brasil

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 (Mbbl/d)



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

Data	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026	09/2026
Condensado	7	7	6	6	6	6	6	6	6	6	7	7	7
Óleo	3.908	4.023	3.766	4.009	3.947	4.055	4.241	4.334	4.296	4.468	4.492	4.608	4.704
Petróleo	**3.915**	**4.030**	**3.773**	**4.015**	**3.953**	**4.061**	**4.247**	**4.340**	**4.301**	**4.475**	**4.498**	**4.615**	**4.711**

*Classificação do campo como Maduro e/ou de Economicidade Marginal conforme último enquadramento vigente na geração deste relatório

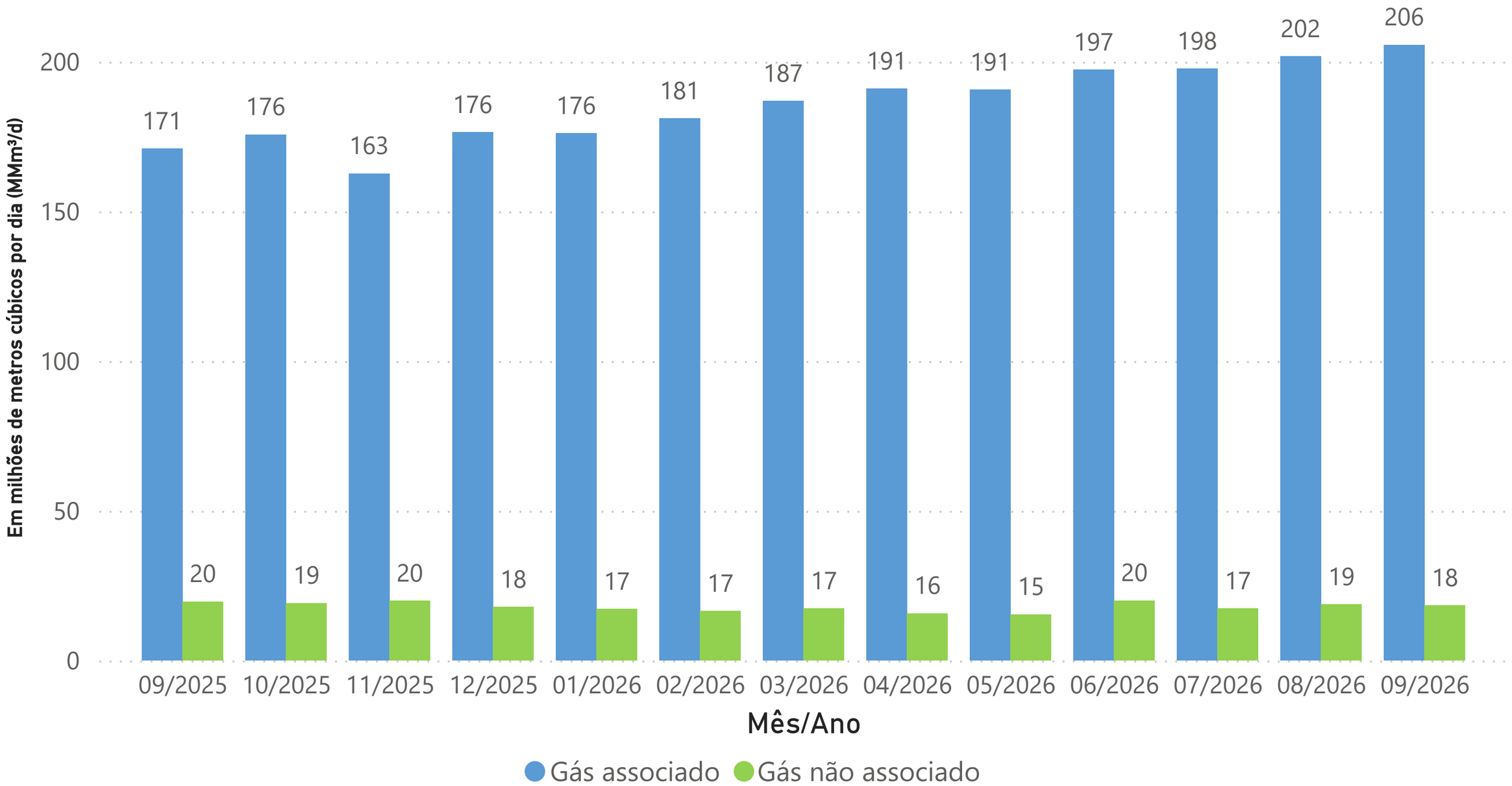
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de gás natural no Brasil

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 – gás associado e não associado (MMm³/d)

Data	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026	09/2026
Gás associado	171	176	163	176	176	181	187	191	191	197	198	202	206
Gás não associado	20	19	20	18	17	17	17	16	15	20	17	19	18
Gás Total	**191**	**195**	**183**	**194**	**193**	**198**	**204**	**207**	**206**	**217**	**215**	**221**	**224**

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Histórico de disponibilidade de gás natural

Filtros:

ANO, MES: Seleções múltiplas

Campo: Todos

Bacia: Todos

Ambiente: Todos

Marginal: Todos

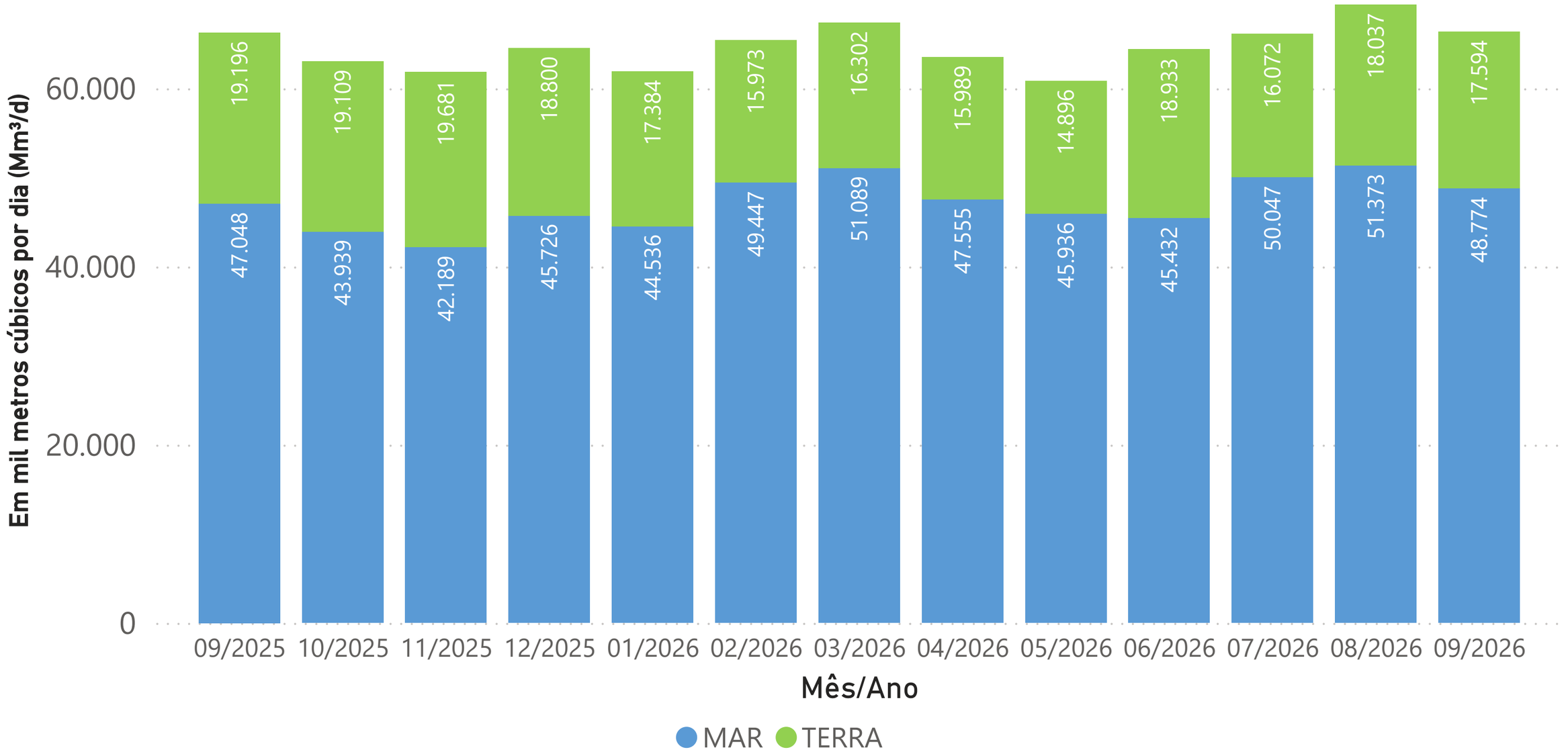
Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Maduro: Todos

Regime Contratual: Todos

Histórico de 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
09/2026	20.568,93	4.139,83	132.903,13	66.367,61	223.979,50	98,15%	91.300,57	179.124,46
08/2026	20.120,33	4.157,11	126.866,41	69.409,72	220.553,57	98,12%	86.881,89	176.092,01
07/2026	19.874,28	4.669,08	124.305,66	66.118,71	214.967,72	97,83%	84.973,88	170.946,99
06/2026	20.137,82	6.627,47	126.219,29	64.364,52	217.349,11	96,95%	85.941,84	174.124,06
05/2026	19.228,80	5.872,22	120.129,01	60.832,18	206.062,21	97,15%	82.110,47	164.870,33
04/2026	19.353,81	4.517,36	119.287,21	63.544,56	206.702,95	97,81%	81.697,44	165.669,84
03/2026	19.247,69	5.455,13	112.019,18	67.390,34	204.112,34	97,33%	77.941,57	164.892,97
02/2026	18.613,46	5.821,43	107.771,82	65.420,15	197.626,85	97,05%	74.966,45	159.878,70
01/2026	17.790,17	5.682,97	107.774,03	61.919,71	193.166,89	97,06%	74.246,02	155.746,22
12/2025	18.383,11	4.860,03	106.557,92	64.526,08	194.327,14	97,50%	73.190,37	156.638,39
11/2025	16.654,42	5.707,21	98.338,32	61.870,38	182.570,33	96,87%	65.983,00	146.253,45
10/2025	17.961,78	5.433,64	108.337,11	63.047,13	194.779,67	97,21%	73.761,40	156.048,08
09/2025	18.017,68	4.094,19	102.237,54	66.244,60	190.594,00	97,85%	70.049,34	153.858,99

* 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

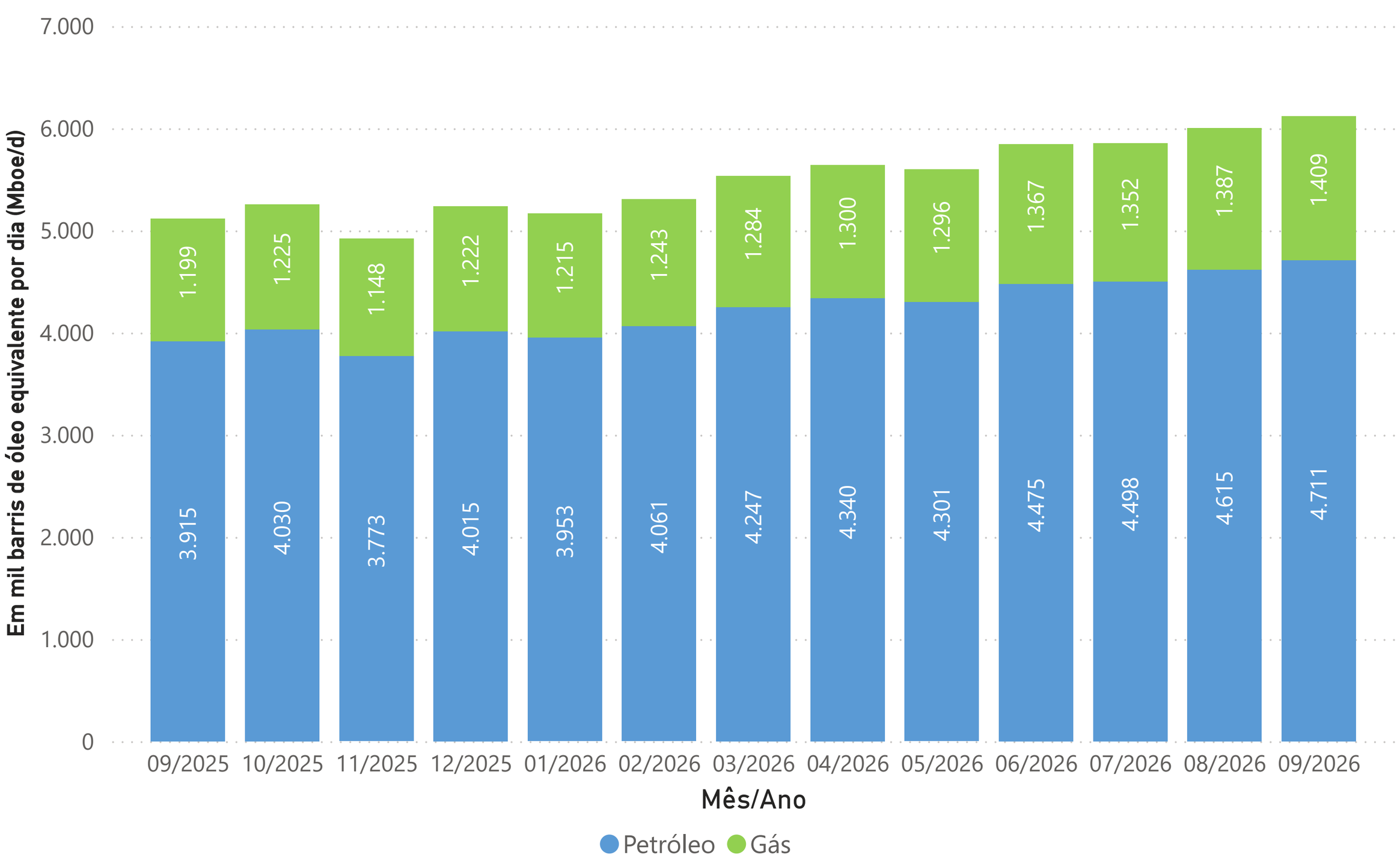
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural no Brasil

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)

Data	09/2025	10/2025	11/2025	12/2025	01/2026	02/2026	03/2026	04/2026	05/2026	06/2026	07/2026	08/2026	09/2026
Gás natural	1.199	1.225	1.148	1.222	1.215	1.243	1.284	1.300	1.296	1.367	1.352	1.387	1.409
Petróleo	3.915	4.030	3.773	4.015	3.953	4.061	4.247	4.340	4.301	4.475	4.498	4.615	4.711
Produção Total	**5.114**	**5.255**	**4.921**	**5.237**	**5.168**	**5.304**	**5.531**	**5.640**	**5.597**	**5.842**	**5.851**	**6.002**	**6.120**

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

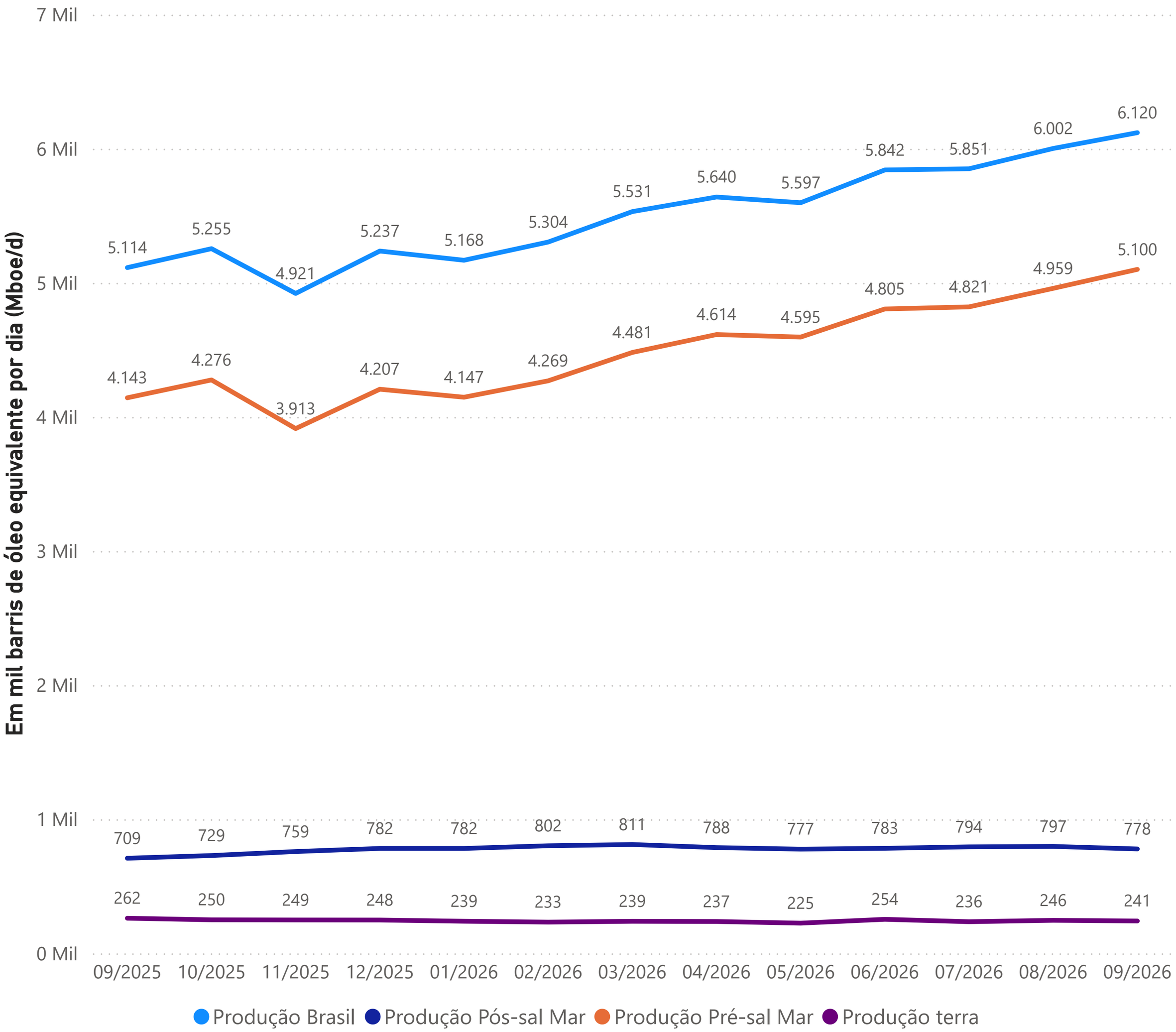
Produção de petróleo e gás natural no Brasil

Filtros:

ANO, MES

Seleções múltiplas

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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás por estado

Filtros:

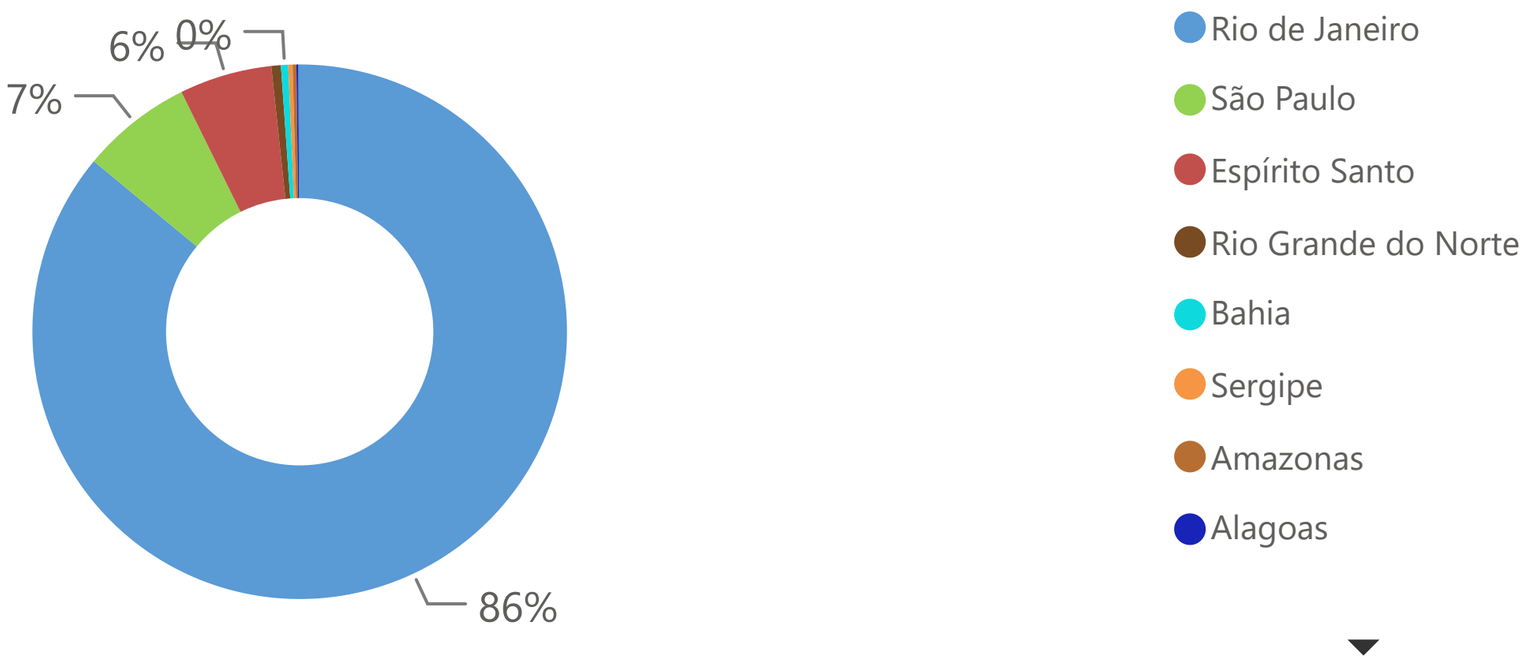
Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Estado: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

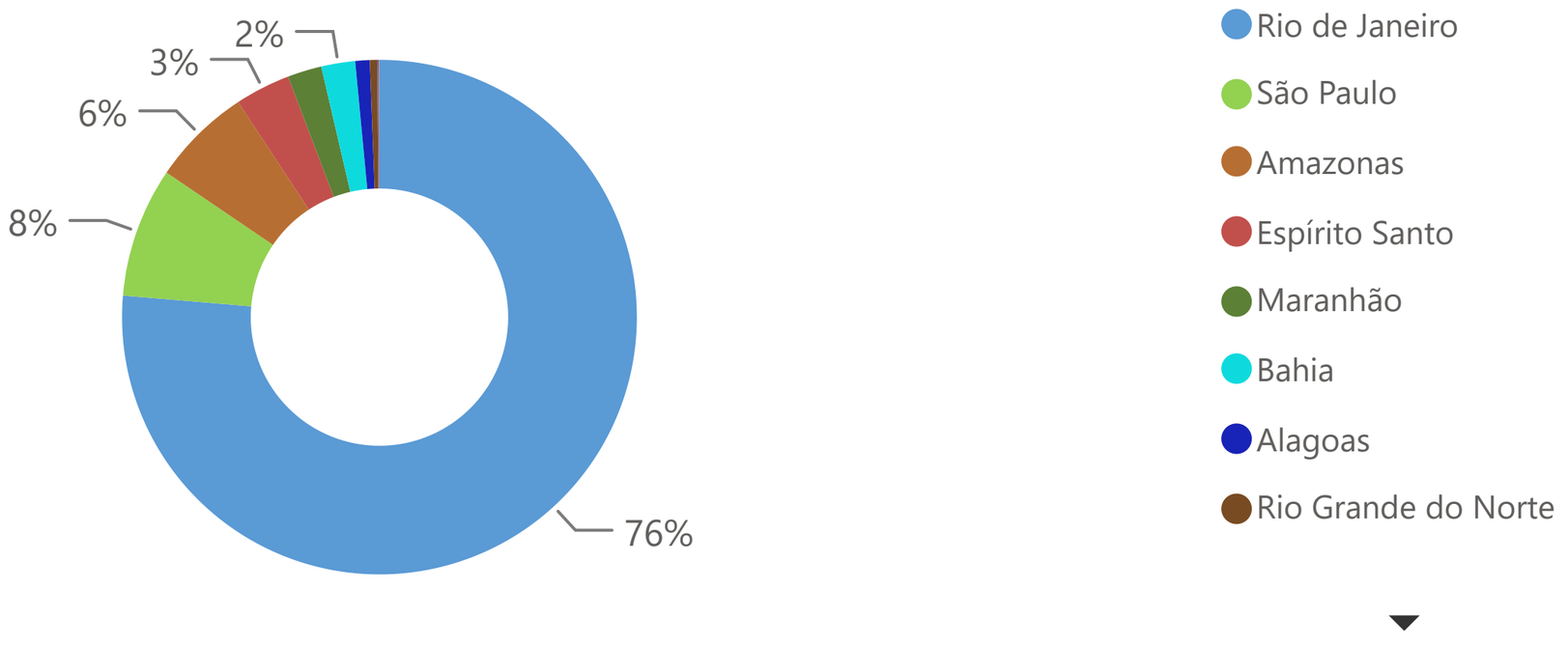
Distribuição da produção de petróleo e gás natural por Estado

Estado	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm^3/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Rio de Janeiro	4.051.986,23	170.982,59	5.127.434,25	49
São Paulo	315.448,24	18.271,53	430.372,71	9
Espírito Santo	263.715,82	7.775,80	312.624,16	38
Amazonas	10.855,73	14.115,88	99.641,92	7
Bahia	20.564,74	4.765,00	50.535,71	71
Rio Grande do Norte	27.125,31	1.045,00	33.698,14	67
Maranhão	110,52	4.798,76	30.293,79	9
Alagoas	5.419,55	2.022,05	18.137,85	11
Sergipe	12.294,63	72,26	12.749,11	19
Paraná	2.753,45	129,67	3.569,03	2
Ceará	756,22	0,96	762,27	1
Total	4.711.030,43	223.979,50	6.119.818,94	283

Distribuição da produção de petróleo por estado



Distribuição da produção de gás natural por estado



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural por bacia

Filtros:

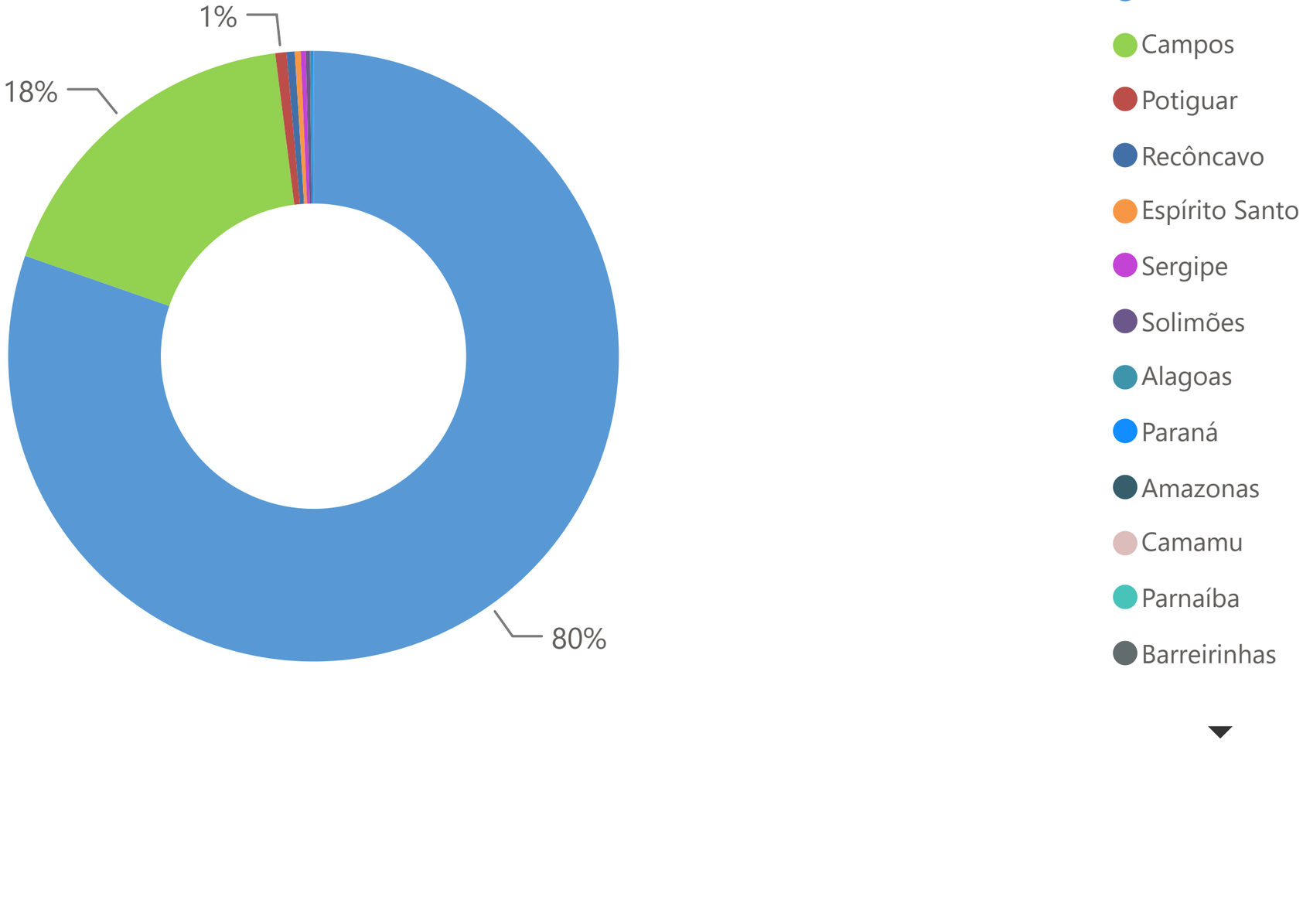
Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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 (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)	Nº Campos produtores
Santos	3.784.616,82	180.560,46	4.920.307,80	30
Campos	831.906,35	15.882,83	931.806,32	37
Solimões	10.607,11	13.327,69	94.435,74	5
Recôncavo	20.342,93	2.592,12	36.646,88	66
Potiguar	27.881,53	1.045,96	34.460,41	68
Parnaíba	89,09	4.797,38	30.263,68	8
Espírito Santo	14.627,12	586,64	18.317,00	29
Alagoas	5.419,55	2.022,05	18.137,85	11
Camamu	220,21	2.125,83	13.591,29	1
Sergipe	12.294,63	72,26	12.749,11	19
Amazonas	248,62	788,19	5.206,18	2
Paraná	2.753,45	129,67	3.569,03	2
Tucano Sul	1,60	47,05	297,54	4
Barreirinhas	21,43	1,38	30,11	1
Total	4.711.030,43	223.979,50	6.119.818,94	283

Distribuição da produção de petróleo por bacia



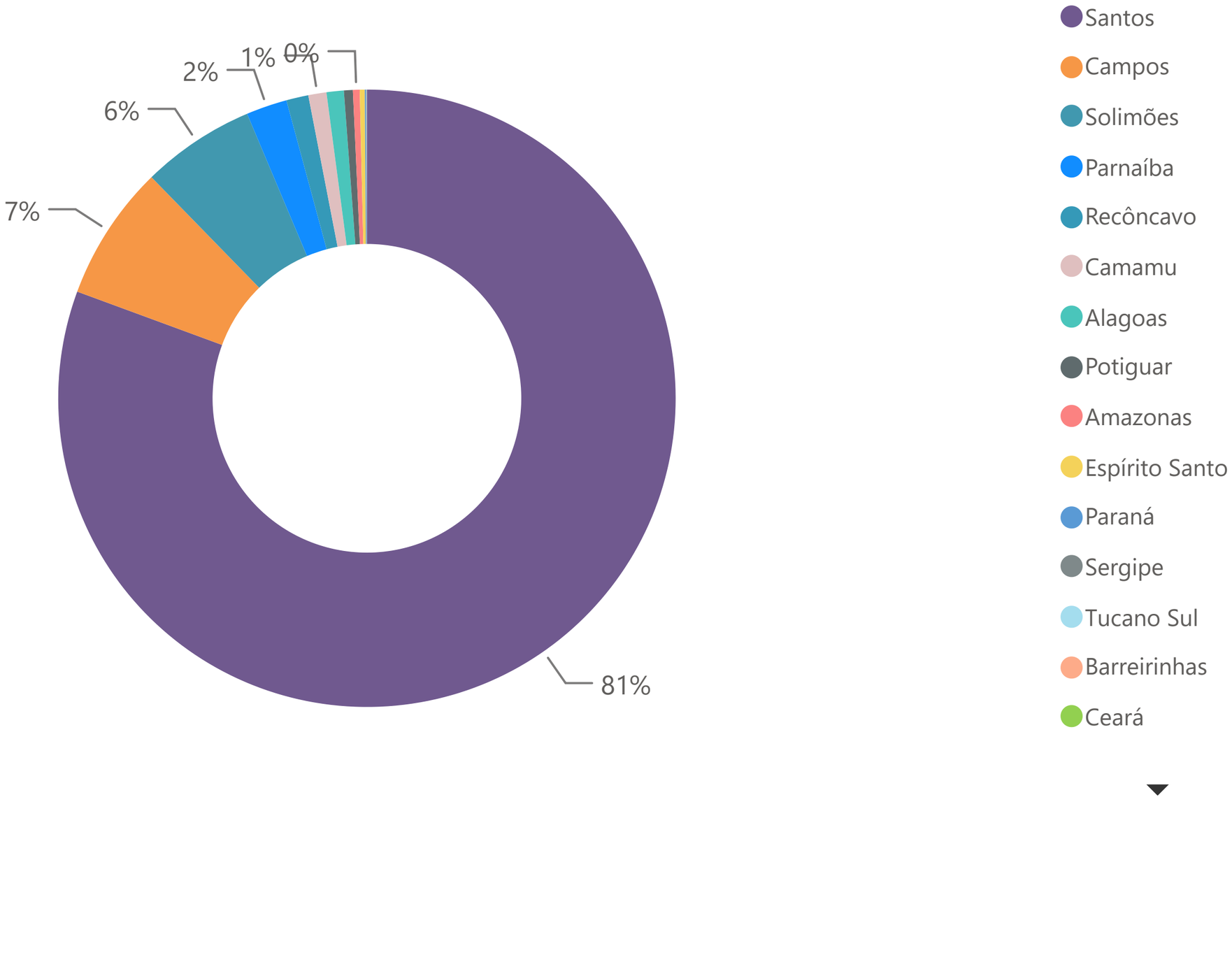
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de gás natural por bacia

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Bacia: Todos | Ambiente: Todos | Marginal: Todos

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

Distribuição da produção de gás natural por bacia



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural por operador

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | 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	4.076.763,42	198.490,38	5.325.230,19
EQUINOR BRASIL	144.179,24	7.511,59	191.425,72
PRIO FORTE S.A	94.776,88	1.685,89	105.380,81
PRIO TIGRIS	102.949,07	222,36	104.347,65
TOTALENERGIES EP	69.684,58	2.808,30	87.348,24
SHELL BRASIL	34.156,64	575,34	37.775,40
ENEVA	337,71	5.585,57	35.469,86
BRAVA ENERGIA S.A.	29.722,85	227,47	31.153,58
TRIDENT ENERGY	19.797,60	322,09	21.823,47
3R POTIGUAR	19.414,52	268,02	21.100,32
PETRORECÔNCAVO	11.467,42	1.468,64	20.704,86
KAROON BRASIL	19.037,30	227,94	20.471,02
3R PETROLEUM	16.425,30	490,64	19.511,31
PERENCO BRASIL	18.172,97	99,26	18.797,28
ORIGEM ALAGOAS	5.157,28	2.013,33	17.820,73
PRIO BRAVO	12.881,46	61,39	13.267,62
CARMO	11.944,02	65,84	12.358,15
3R BAHIA	2.622,93	968,00	8.711,44
BW MAROMBA	6.372,49	74,42	6.840,58
SEACREST NORTE CAP	5.641,46	65,81	6.055,38
PARANÁ XISTO	2.753,19	100,00	3.382,15
SPE TIÊTA	2.765,40	41,11	3.023,96
SEACREST SPE CRICARÉ	1.584,66	49,46	1.895,76
ALVOPETRO	79,38	274,44	1.805,53
RECÔNCAVO ENERG SPE	2,95	157,54	993,85
MANDACARU ENERGIA	544,55	1,27	552,53
CAPIXABA ENERGIA	410,84	12,09	486,88
PETROSYNERGY	274,88	8,82	330,33
BGM	317,67	0,53	321,00
ORIGEM	1,60	39,13	247,73
BARRA BONITA	0,25	29,67	186,88
PETROM	156,05	3,95	180,92
IMETAME	155,34	2,81	173,02

Operador	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
GALO DE CAMPINA	112,56	4,27	139,39
NOVA PETRÓLEO	97,41	0,80	102,42
CREATIVE ENERGY	2,22	10,08	65,62
PETROIL	55,40	0,35	57,63
SHELL BRASIL	51,68	0,74	56,31
PETROBORN	0,00	7,92	49,81
PETRO-VICTORY	24,15	1,39	32,88
PHOENIX ÓLEO & GÁS	26,10	0,13	26,93
NBS	20,82	0,13	21,61
PERÍCIA	19,93	0,08	20,45
GEOFLUX	19,13	0,01	19,20
ENERGIZZI ENERGIAS	15,55	0,43	18,27
VIPETRO	13,74	0,03	13,95
GUTO & CACAL	11,34	0,02	11,49
EPG BRASIL	2,31	0,04	2,58
TARMAR	2,41	0,00	2,43
NORD	2,31	0,00	2,33
BRASIL REFINARIAS	1,05	0,01	1,08
SLIM DRILLING	0,42	0,00	0,43

Operador	% Outros operadores de petróleo
EQUINOR BRASIL	3,06%
PRIO TIGRIS	2,19%
PRIO FORTE S.A	2,01%
TOTALENERGIES EP	1,48%
SHELL BRASIL	0,73%
BRAVA ENERGIA S.A.	0,63%
TRIDENT ENERGY	0,42%
3R POTIGUAR	0,41%
KAROON BRASIL	0,40%
PERENCO BRASIL	0,39%
3R PETROLEUM	0,35%
PRIO BRAVO	0,27%
CARMO	0,25%
PETRORECÔNCAVO	0,24%
BW MAROMBA	0,14%
SEACREST NORTE CAP	0,12%
ORIGEM ALAGOAS	0,11%
SPE TIÊTA	0,06%
PARANÁ XISTO	0,06%
3R BAHIA	0,06%
SEACREST SPE CRICARÉ	0,03%
MANDACARU ENERGIA	0,01%
CAPIXABA ENERGIA	0,01%
ENEVA	0,01%
Total	13,46%

Distribuição da produção de petróleo por operador



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás por consorciado

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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

Distribuição da produção de petróleo e gás natural por consorciado

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
PETROBRAS	2.805.649,19	136.216,47	3.662.424,90
SHELL BRASIL	421.128,43	23.891,34	571.400,45
PPSA	297.042,13	2.608,80	313.450,97
TOTALENERGIES EP	209.369,92	13.707,58	295.587,98
CNOOC PETROLEUM	142.786,78	8.648,69	197.185,41
PETROGAL BRASIL	123.037,16	6.023,88	160.926,23
CNPC	99.449,81	6.807,79	142.269,53
EQUINOR BRASIL	70.584,55	3.049,11	89.762,86
PRIO TIGRIS	82.359,25	177,89	83.478,12
PRIO FORTE S.A	74.318,09	1.295,12	82.464,12
EXXONMOBIL BRASIL	49.994,74	3.004,64	68.893,33
REPSOL SINOPEC	39.706,05	1.807,94	51.077,63
PETRONAS	39.919,56	940,16	45.833,00
ENEVA	326,67	5.565,32	35.331,46
BRAVA ENERGIA S.A.	23.877,37	1.138,60	31.038,94
TRIDENT ENERGY	19.797,60	322,09	21.823,47
3R POTIGUAR	19.414,52	268,02	21.100,32
QATARENERGY	16.718,56	690,45	21.061,35
PETRORECÔNCAVO	11.369,15	1.451,97	20.501,75
KAROON BRASIL	19.037,30	227,94	20.471,02
PERENCO BRASIL	18.172,97	99,26	18.797,28
PRIO BRAVO	17.518,57	129,62	18.333,84
ORIGEM ALAGOAS	5.157,28	2.013,33	17.820,73
EQUINOR ENERGY	15.340,33	384,97	17.761,72
BPRL BRASIL	13.261,72	269,69	14.958,00
3R PETROLEUM	10.303,85	449,63	13.131,92
CARMO	11.944,02	65,84	12.358,15
ONGC CAMPOS	9.222,29	155,34	10.199,36
3R BAHIA	2.621,94	967,97	8.710,26
ENAUTA	7.856,03	132,33	8.688,34
BW MAROMBA	6.372,49	74,42	6.840,58
NOVA TÉCNICA	6.121,45	41,01	6.379,38
WESTLAWN ENERGIA	5.944,57	45,49	6.230,72
SEACREST NORTE CAP	5.641,46	65,81	6.055,38
PARANÁ XISTO	2.753,19	100,00	3.382,15
SPE TIÊTA	2.734,60	40,60	2.989,96
GAS BRIDGE	44,04	425,17	2.718,26
SEACREST SPE CRICARÉ	1.584,66	49,46	1.895,76
ALVOPETRO	79,38	274,44	1.805,53

Concessionário	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Produção Total (boe/d)
RECÔNCAVO ENERG SPE	2,95	157,54	993,85
CAPIXABA ENERGIA	410,84	12,09	486,88
SHB	366,35	17,28	475,02
PETROSYNERGY	274,88	8,82	330,33
MANDACARU ENERGIA	277,46	0,69	281,79
3R PESCADA	67,49	32,91	274,47
ORIGEM	1,60	39,13	247,73
BGM	193,05	0,31	194,98
BARRA BONITA	0,25	29,67	186,88
PETROM	156,05	3,95	180,92
GALO DE CAMPINA	112,56	4,27	139,39
ATEM PARTICIPAÇÕES	11,04	20,25	138,40
CAMPO PETRÓLEO	124,62	0,22	126,03
NOVA PETRÓLEO	97,41	0,80	102,42
IMETAME	77,67	1,41	86,51
IPI	77,67	1,41	86,51
CREATIVE ENERGY	2,22	10,08	65,62
PETROIL	55,40	0,35	57,63
PETROBORN	0,00	7,92	49,81
PETRO-VICTORY	24,15	1,39	32,88
PHOENIX ÓLEO & GÁS	26,10	0,13	26,93
NBS	20,82	0,13	21,61
ENERGIZZI ENERGIAS	15,55	0,43	18,27
VIPETRO	13,74	0,03	13,95
RUBICÃO	11,48	0,01	11,52
GUTO & CACAL	11,34	0,02	11,49
ANDORINHA PETRÓLEO	9,96	0,04	10,22
PERÍCIA	9,96	0,04	10,22
GEOFLUX	7,65	0,00	7,68
EPG BRASIL	2,31	0,04	2,58
TARMAR	2,41	0,00	2,43
NORD	2,31	0,00	2,33
BRASIL REFINARIAS	1,05	0,01	1,08
SLIM DRILLING	0,29	0,00	0,30
GEOPAR - GEOSOL	0,13	0,00	0,13
CENTRO OESTE	0,00	0,00	0,02

Para PPSA, são contabilizados volumes de áreas não-contratadas e os volumes correspondentes ao percentual do "óleo-lucro" (vale para o gás) nas áreas de partilha, que vai para União. Estes volumes, nas áreas de partilha, são descontados do que é distribuído aos demais contratados.

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Movimentações de gás natural por destinação

Filtros:

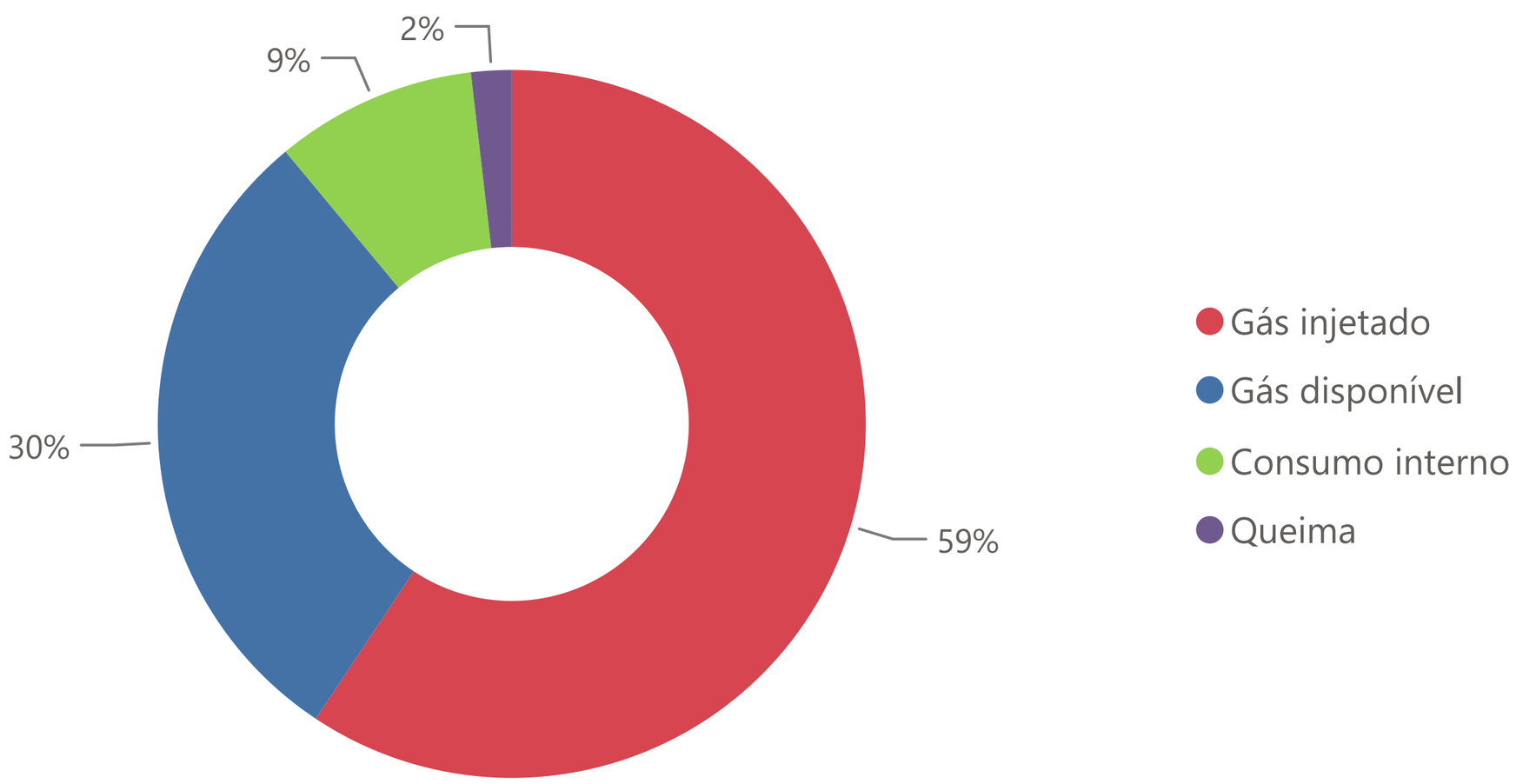
Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Maduro: Todos | Empresa: Todos

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	13.567,96	2.446,42	37.145,47	127.400,61	85.799	180.560,46	136.156
Campos	5.569,25	1.227,54	9.084,81	1,23	1	15.882,83	15.506
Solimões	422,01	55,90	7.667,39	5.182,40	5.182	13.327,69	13.307
Parnaíba	41,61	11,48	4.744,29	0,00	0	4.797,38	4.797
Recôncavo	129,07	64,39	2.093,11	305,56	305	2.592,12	2.578
Camamu	58,55	2,42	2.064,86	0,00	0	2.125,83	2.115
Alagoas	26,01	27,20	1.968,84	0,00	0	2.022,05	2.005
Potiguar	379,82	44,62	621,52	0,00	0	1.045,96	1.041
Amazonas	3,41	166,24	618,54	0,00	0	788,19	788
Espírito Santo	289,40	43,65	253,60	0,00	0	586,64	580
Paraná	70,62	1,67	57,38	0,00	0	129,67	130
Sergipe	11,24	46,86	0,83	13,32	13	72,26	72
Tucano Sul	0,00	0,08	46,98	0,00	0	47,05	47
Barreirinhas	0,00	1,38	0,00	0,00	0	1,38	1
Total	20.568,93	4.139,83	66.367,61	132.903,13	91.301	223.979,50	179.124

Movimentação de gás natural por destinação (Mm³/d)



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural no pré-sal

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | 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) Pré Sal	Petróleo (bbl/d) Pós Sal	Gás natural (Mm^3/d) Pré Sal	Gás natural (Mm^3/d) Pós Sal	Produção (boe/d) Pré Sal	Produção (boe/d) Pós Sal
Búzios	1.189.976,41	0,00	49.994,01	0,00	1.504.429,23	0,00
Tupi	879.205,71	0,00	42.959,38	0,00	1.149.412,03	0,00
Mero	768.751,52	0,00	51.470,38	0,00	1.092.490,42	0,00
Sépia	163.295,46	0,00	5.870,21	0,00	200.218,00	0,00
Itapu	153.089,60	0,00	2.139,57	0,00	166.547,11	0,00
Atapu	145.847,21	0,00	5.630,24	0,00	181.260,33	0,00
Berbigão	131.599,25	0,00	3.674,99	0,00	154.714,22	0,00
Jubarte	116.669,81	57.569,61	5.016,38	796,66	148.221,89	62.580,43
Sapinhoá	80.518,86	0,00	4.222,93	0,00	107.080,31	0,00
Bacalhau Norte	74.973,20	0,00	3.906,03	0,00	99.541,38	0,00
Lapa	69.684,58	0,00	2.808,30	0,00	87.348,24	0,00
Bacalhau	69.206,03	0,00	3.605,56	0,00	91.884,35	0,00
Wahoo	37.137,28	0,00	755,21	0,00	41.887,43	0,00
Marlim Leste	14.903,66	39.535,54	321,55	820,23	16.926,13	44.694,63
Marlim Sul	9.892,35	64.752,77	221,51	1.420,97	11.285,61	73.690,38
Barracuda	9.716,26	1.289,95	189,10	31,06	10.905,68	1.485,29
Caratinga	8.968,85	2.560,59	174,56	50,82	10.066,78	2.880,23
Marlim	8.648,41	79.248,64	223,70	1.289,52	10.055,47	87.359,48
Tambuatá	7.680,57	0,00	322,68	0,00	9.710,18	0,00
Voador	4.338,17	0,00	112,21	0,00	5.043,97	0,00
Argonauta	1.012,06	23.214,23	43,52	239,47	1.285,77	24.720,42
Total	**3.945.115,25**	**268.171,33**	**183.662,03**	**4.648,71**	**5.100.314,52**	**297.410,86**

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás natural no pré-sal

Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

Ambiente: Todos

Maduro: Todos

Operador atual: Todos

Operador da época: Todos

Marginal: Todos

Regime Contratual: Todos

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

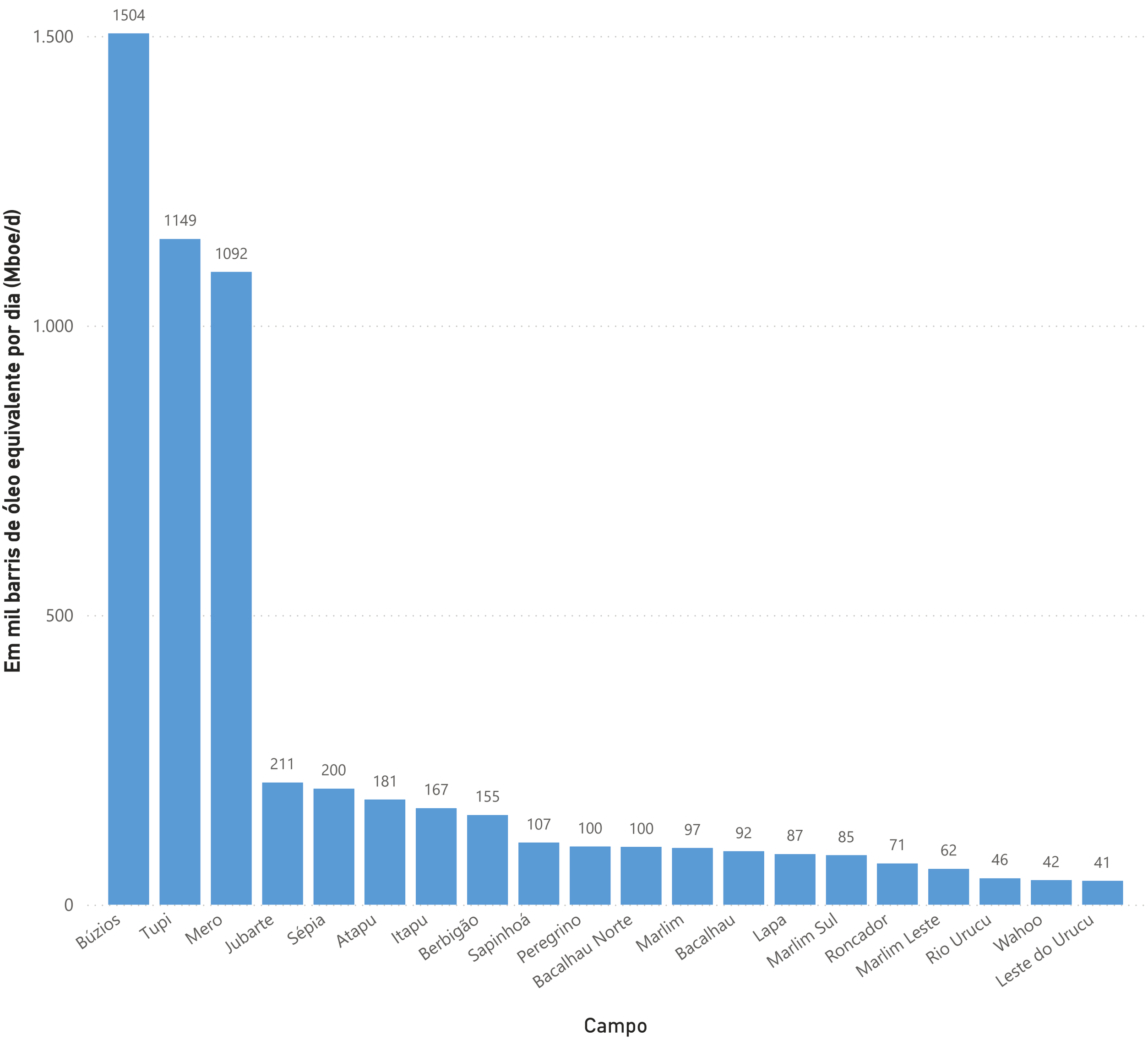
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo e gás por campo

Filtro:

Ano	Mês	Campo	Marginal	Maduro
2026	09 - Setembro	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)



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção de petróleo por poço

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Marginal: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Petróleo (bbl/d)
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.187
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	49.972
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	49.871
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	49.410
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	48.528
7-BUZ-81D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	48.376
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	47.607
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	46.267
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	44.186
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	44.049
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.624
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.571
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.486
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.307
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	43.190
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	43.139
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	42.910
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.614
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.467
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.305
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	42.110
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	42.006
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.365
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	41.028
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.907
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.264
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	40.255
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	40.176
3-BRSA-1350-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	39.444
3-BRSA-944A-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	39.206

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção gás natural por poço

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Marginal: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás natural (Mm³/d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.270
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	3.063
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.972
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.925
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.901
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.834
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.788
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.744
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.743
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.656
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.631
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.602
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.597
3-BRSA-1350-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.589
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	2.532
7-MRO-10B-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.369
7-MRO-37-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.300
9-MRO-1-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	2.177
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	2.012
7-BUZ-81D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.991
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.971
7-BUZ-24D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.970
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	1.917
9-LL-2-RJS	Tupi	Santos	Mar	1.888
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.882
3-BRSA-1201-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	1.789
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.786
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.783
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.769
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	1.746

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção total por poço

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Ambiente: Todos | Marginal: Todos | Maduro: Todos | Bacia: Todos

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

Produção total (boe/d) por poço

Poço	Campo	Bacia	Localização	Produção (boe/d)
7-MRO-6DB-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	69.976,13
7-BAC-4D-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	66.334,73
7-MRO-20D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	65.535,28
7-BAC-1-SPS	Bacalhau / Bacalhau Norte	Santos	Mar	64.456,31
3-BRSA-1339A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	62.879,50
7-BUZ-94D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	62.584,27
7-BUZ-79-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	62.526,28
7-MRO-7A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.388,63
7-MRO-27D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.018,55
7-MRO-29D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	61.014,21
7-BUZ-81D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	60.897,11
7-ATP-6-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	59.663,44
7-MRO-17A-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	59.262,81
7-MRO-24D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	58.853,68
7-MRO-16D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.915,99
7-MRO-33-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	57.515,62
7-MRO-22D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	56.880,59
3-BRSA-1350-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.727,14
7-MRO-18D-RJS	Anc_Mero / Mero	Santos	Mar	55.524,44
7-BUZ-87D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	55.406,93
7-BUZ-23-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.334,60
7-BUZ-10-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	54.289,47
7-BUZ-25-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.571,69
7-BUZ-71D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.432,71
7-BUZ-74D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	53.344,43
9-ATP-1-RJS	Atapu / Atapu_Eco / Anc_Norte_Atapu / Oeste De Atapu	Santos	Mar	52.665,78
7-BUZ-12-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.416,88
9-BRSA-1254-RJS	Sépia / Sépia Leste / Sépia_Eco	Santos	Mar	52.332,20
7-BUZ-18-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	52.121,63
7-BUZ-50D-RJS	Búzios / Búzios_Eco / Tambuatá	Santos	Mar	50.501,91
Total				1.744.372,95

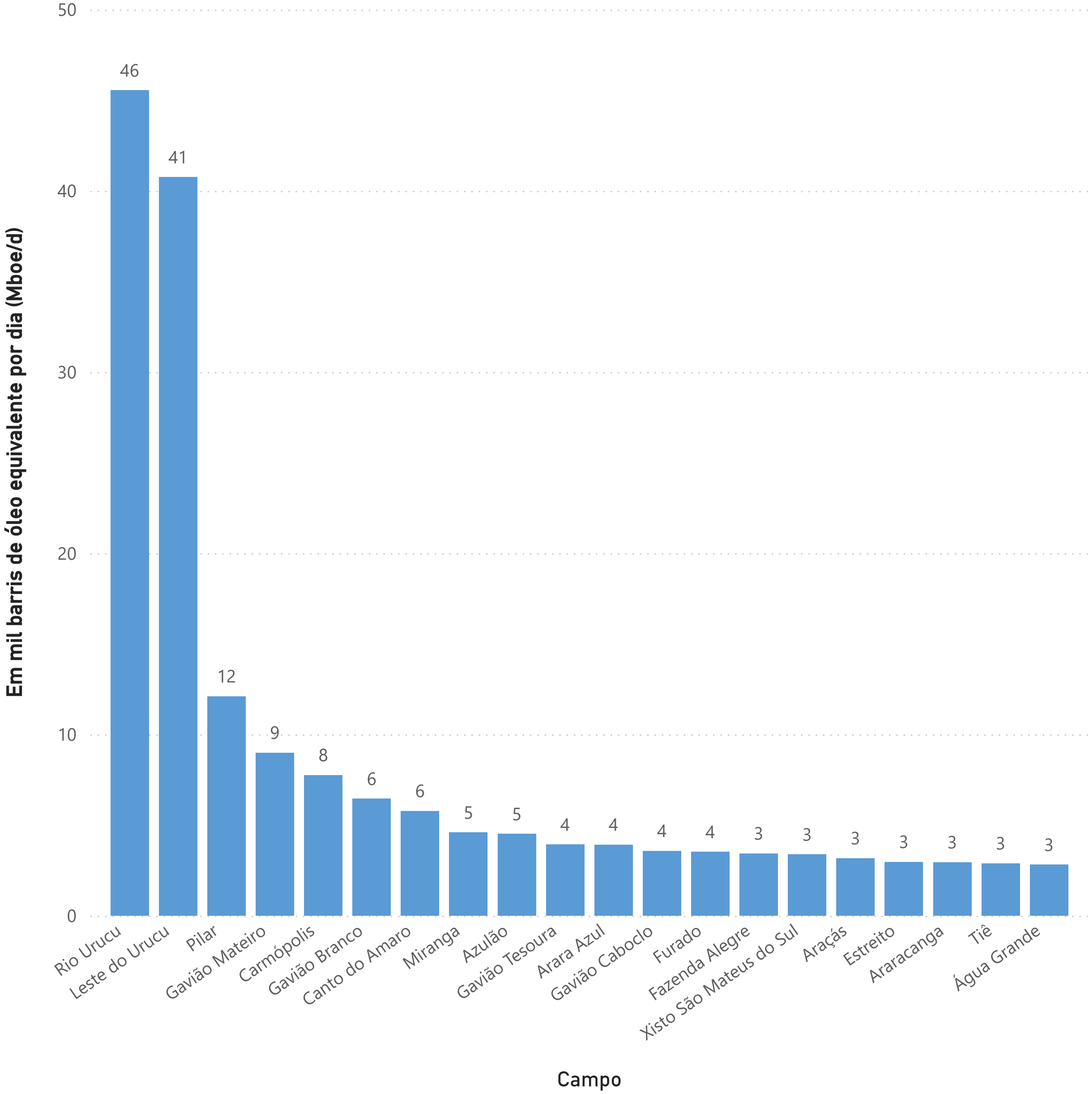
Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Campos terrestres

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Campo: Todos | Maduro: Todos

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

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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Produção por poço terrestre

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | 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	1.259,19
7-TIE-11DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	803,06
3-ORGM-2D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	802,04
3-ORGM-19D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	711,64
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	490,54
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	444,88
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	444,08
7-TIE-17DP-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	438,34
7-TIE-14D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	417,33
7-ROU-36D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	374,96
7-TIE-1D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	368,88
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	353,23
7-TIE-13D-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	338,56
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	313,48
3-ORGM-23D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	310,45
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	297,94
3-ORGM-4DP-AL	Pilar	Alagoas	Terra	295,49
7-PIR-15-AL	Pilar	Alagoas	Terra	283,24
4-LUC-3-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	277,07
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	277,06
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	275,53
7-ROU-38D-BA	Riacho Ouricuri	Recôncavo	Terra	271,41
7-PIR-272D-AL	Pilar	Alagoas	Terra	255,43
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253,07
3-LUC-6-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	248,11
7-MG-130D-SE	Mato Grosso	Sergipe	Terra	236,65
7-TIE-2DB-BA	Tiê	Recôncavo	Terra	235,44
7-LUC-63HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	235,19
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	234,94
3-SUC-3-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	234,55

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

Poço	Campo	Bacia	Localização	Gás Natural (Mm³/d)
7-RUC-58HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	584,54
9-RUC-97DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	572,60
7-LUC-65HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	571,59
9-RUC-75D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	559,36
7-LUC-42HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	528,06
4-SMT-3-AM	Araracanga	Solimões	Terra	424,04
1-BRSA-769-AM	Arara Azul	Solimões	Terra	422,14
7-RUC-107HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	366,41
7-LUC-88HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	339,77
7-LUC-57HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	334,43
7-LUC-17-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	324,98
7-GVM-2-MA	Gavião Mateiro	Parnaíba	Terra	324,32
7-GVTE-2D-MA	Gavião Tesoura	Parnaíba	Terra	318,97
7-RUC-33D-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	297,96
7-LUC-73HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	297,50
7-RUC-92DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	286,81
9-RUC-104DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	277,66
7-LUC-80DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	268,76
7-LUC-22DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	258,79
3-LUC-8-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	257,16
7-RUC-96HP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	254,55
7-RUC-113-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	253,13
4-RUC-10-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	250,97
7-RUC-83H-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	247,80
7-LUC-24DP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	245,38
7-LUC-50HP-AM	Leste Do Urucu	Solimões	Terra	243,22
7-RUC-59DP-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	242,11
3-RUC-8-AM	Rio Urucu	Solimões	Terra	242,08
3-ENV-38-MA	Gavião Mateiro	Parnaíba	Terra	236,65
7-AZU-4DA-AM	Azulão	Amazonas	Terra	228,74

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Produção de petróleo e gás por instalação marítima

Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

Instalação: Todos

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

Instalação	Petróleo (bbl/d)	Gás natural (Mm³/d)	Petróleo equivalente (bbl/d)	Nº poços produtores	Campos produtores
FPSO Almirante Tamandare	259.513,80	11.342,90	330.858,50	8	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Sepetiba	206.370,63	13.550,79	291.602,52	6	AnC_MERO / MERO
FPSO Marechal Duque de Caxias	189.249,00	12.973,06	270.847,08	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Alexandre de Gusmão	188.512,44	12.555,10	267.481,63	5	AnC_MERO / MERO
FPSO Guanabara	184.619,46	12.391,43	262.559,18	6	AnC_MERO / MERO
Petrobras 75	167.815,45	6.812,82	210.666,77	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Carioca	163.295,46	5.870,21	200.218,00	6	SÉPIA / SÉPIA LESTE / SÉPIA_ECO
FPSO Almirante Barroso	159.685,57	6.285,60	199.220,82	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Bacalhau	144.179,24	7.511,59	191.425,72	4	BACALHAU / BACALHAU NORTE
Petrobras 77	151.907,22	6.113,98	190.362,99	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 78	148.434,00	5.973,74	186.007,66	3	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 70	145.847,21	5.630,24	181.260,33	4	AnC_NORTE_ATAPU / ATAPU / ATAPU_ECO / OESTE DE ATAPU
FPSO Cidade de Maricá	130.289,16	5.812,37	166.847,85	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 69	130.107,63	5.807,50	166.635,68	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 71	153.089,60	2.139,57	166.547,11	6	ITAPU / ITAPU_ECO
Petrobras 67	125.662,61	5.900,85	162.777,86	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
Petrobras 74	125.302,61	5.503,48	159.918,43	5	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 76	120.309,58	5.809,36	156.849,34	4	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
Petrobras 68	131.599,25	3.674,99	154.714,22	10	BERBIGÃO / NORTE DE BERBIGÃO / SUL DE BERBIGÃO
FPSO Cidade de Saquarema	101.414,44	5.219,24	134.242,49	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Mangaratiba	93.010,28	5.352,70	126.677,76	7	TUPI
FPSO Cidade de Paraty	98.563,72	3.976,36	123.574,26	7	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Itaguaí	85.495,32	5.085,35	117.481,23	5	TUPI
Petrobras 66	77.380,73	3.912,12	101.987,25	9	AnC_TUPI / SUL DE TUPI / TUPI
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	69.684,58	2.808,30	87.348,24	5	LAPA
Petrobras 58	72.083,35	2.187,70	85.843,58	18	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / BALEIA ANÃ / JUBARTE
FPSO Maria Quitéria	63.418,10	2.934,81	81.877,53	6	AnC_Jubarte_Nordeste / AnC_Jubarte_Sudoeste / ARGONAUTA / JUBARTE
Petrobras 79	64.688,76	2.474,82	80.254,89	2	BÚZIOS / BÚZIOS_ECO / TAMBUATÁ
FPSO Frade	69.177,18	1.157,26	76.456,11	16	FRADE / WAHOO
FPSO Cidade de Ilhabela	46.716,23	2.221,66	60.690,07	6	NORDESTE DE SAPINHOÁ / NOROESTE DE SAPINHOÁ / SAPINHOÁ / SUDOESTE DE SAPINHOÁ

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Queima de gás natural por campo

Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

20 campos com maior queima de gás

Campo	Bacia	Localização	Operador	Queima de Gás (Mm^3/d)
Búzios	Santos	Mar	PETROBRAS	745,30
Tupi	Santos	Mar	PETROBRAS	536,90
Mero	Santos	Mar	PETROBRAS	452,86
Albacora Leste	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	271,48
Bacalhau Norte	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	211,81
Bacalhau	Santos	Mar	EQUINOR BRASIL	195,51
Jubarte	Campos	Mar	PETROBRAS	191,36
Roncador	Campos	Mar	PETROBRAS	132,97
Marlim Sul	Campos	Mar	PETROBRAS	113,81
Japiim	Amazonas	Terra	ENEVA	101,24
Wahoo	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	100,78
Sépia	Santos	Mar	PETROBRAS	99,36
Sapinhoá	Santos	Mar	PETROBRAS	85,63
Marlim	Campos	Mar	PETROBRAS	73,21
Azulão	Amazonas	Terra	ENEVA	65,00
Marlim Leste	Campos	Mar	PETROBRAS	58,84
Frade	Campos	Mar	PRIO FORTE S.A	52,32
Berbigão	Santos	Mar	PETROBRAS	41,64
Rio Urucu	Solimões	Terra	PETROBRAS	31,32
Atapu	Santos	Mar	PETROBRAS	30,26
Total				3.591,58

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Queima e injeção de gás natural por instalação

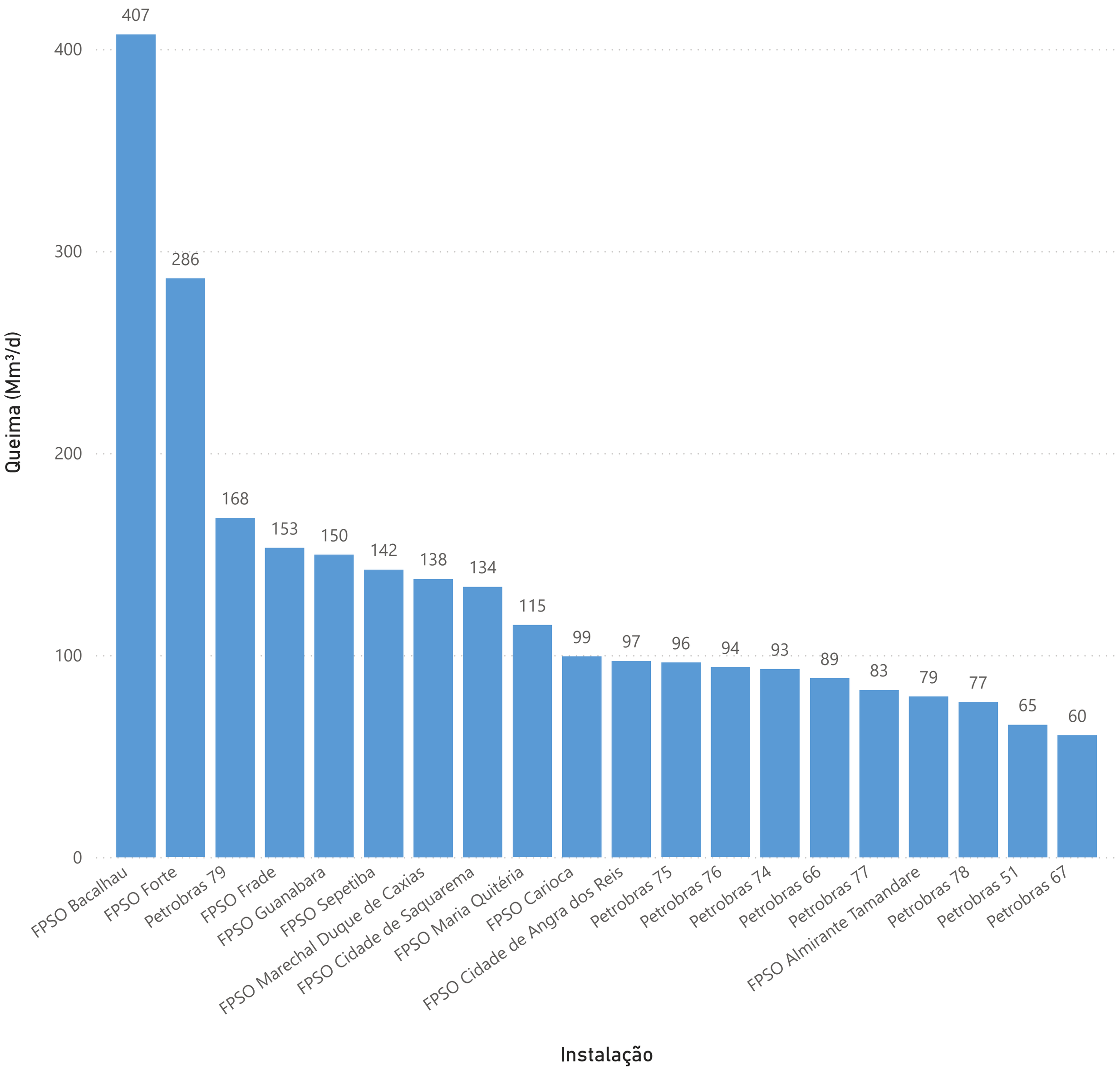
Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

Instalação: Todos

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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural

Instalações com maior injeção de gás natural

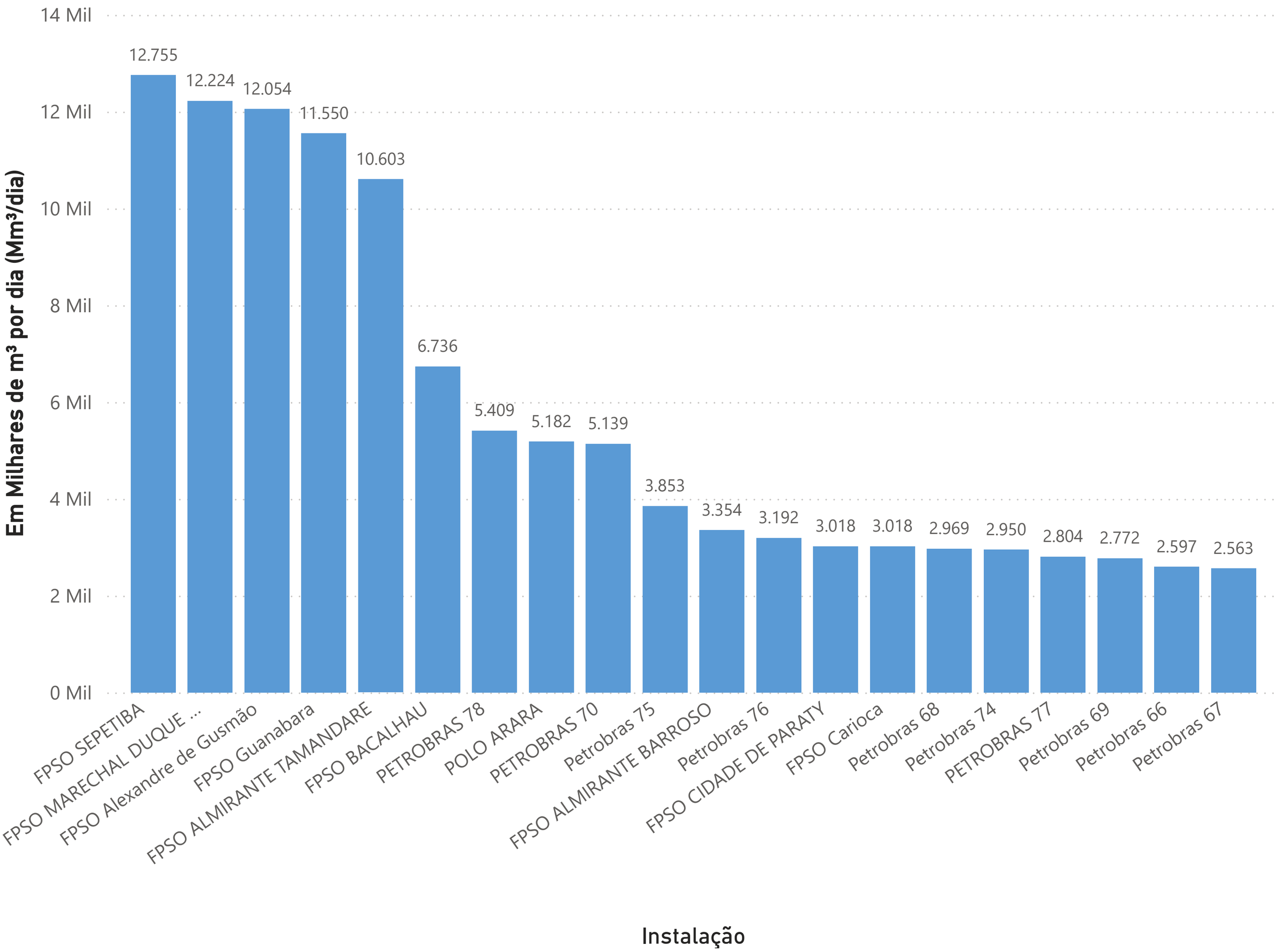
Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

Instalação: Todos

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



Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Variação Mensal por Instalação Marítima

Filtros:

Ano: 2026

Mês: 09 - Setembro

Instalação: Todos

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

Instalação	Variação Absoluta Petróleo (bbl/d)	Variação Petróleo	Variação Absoluta Gás (mil m³/d)	Variação Gás	Variação Absoluta OE (bbl/d)	Variação OE
FPSO Alexandre de Gusmão	19.962,63	11,84%	1.355,82	12,11%	28.490,47	11,92%
FPSO Almirante Barroso	-2.918,16	-1,79%	7,12	0,11%	-2.873,37	-1,42%
FPSO Almirante Tamandare	1.112,56	0,43%	396,59	3,62%	3.607,01	1,10%
FPSO Anita Garibaldi	-3.689,66	-8,31%	-39,35	-5,03%	-3.937,18	-7,98%
FPSO Anna Nery	-682,93	-1,28%	-26,59	-2,87%	-850,16	-1,44%
FPSO Atlanta	-1.495,16	-4,79%	-4,56	-1,97%	-1.523,86	-4,66%
FPSO Bacalhau	30.024,64	26,30%	1.493,19	24,81%	39.416,55	25,93%
FPSO Bravo	-136,35	-2,20%	3,99	18,17%	-111,26	-1,75%
FPSO Carioca	302,38	0,19%	-22,28	-0,38%	162,25	0,08%
FPSO Cidade de Anchieta	-4.814,17	-26,52%	-197,10	-26,70%	-6.053,88	-26,55%
FPSO Cidade de Angra dos Reis	-2.274,00	-5,75%	-172,06	-8,33%	-3.356,20	-6,39%
FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	575,55	1,21%	-11,61	-2,18%	502,53	0,99%
FPSO Cidade de Caraguatatuba - Ccg (Mv-27)	-521,96	-0,74%	143,64	5,39%	381,50	0,44%
FPSO Cidade de Ilhabela	1.518,30	3,36%	17,78	0,81%	1.630,16	2,76%
FPSO Cidade de Itaguaí	52.587,46	159,80%	3.085,35	154,27%	71.993,72	158,27%
FPSO Cidade de Itajaí	-352,05	-1,82%	-67,68	-22,89%	-777,77	-3,66%
FPSO Cidade de Mangaratiba	-5.156,34	-5,25%	-316,68	-5,59%	-7.148,19	-5,34%
FPSO Cidade de Maricá	11.277,89	9,48%	556,17	10,58%	14.776,09	9,72%
FPSO Cidade de Paraty	1.503,75	1,55%	84,69	2,18%	2.036,42	1,68%
FPSO Cidade de São Paulo	-18.893,37	-35,85%	-1.119,80	-35,88%	-25.936,68	-35,86%
FPSO Cidade de Saquarema	19.458,06	23,74%	1.208,55	30,13%	27.059,61	25,25%
FPSO Cidade de Vitória	763,99	13,62%	-4,61	-5,83%	735,00	12,04%
FPSO Espirito Santo	-875,18	-2,57%	17,67	3,43%	-764,03	-2,05%
FPSO Forte	1.516,59	5,93%	-83,95	-13,08%	988,58	3,34%
FPSO Frade	1.467,54	2,17%	-17,52	-1,49%	1.357,36	1,81%
FPSO Guanabara	243,65	0,13%	-15,06	-0,12%	148,93	0,06%
FPSO Marechal Duque de Caxias	-27,56	-0,01%	77,60	0,60%	460,56	0,17%
FPSO Maria Quitéria	-2.101,50	-3,21%	-14,36	-0,49%	-2.191,81	-2,61%
FPSO Sepetiba	11.821,59	6,08%	579,37	4,47%	15.465,70	5,60%
Peregrino A	-1.454,34	-3,06%	1,42	2,65%	-1.445,40	-3,02%
Peregrino B	1.526,92	18,66%	2,55	25,84%	1.542,95	18,72%
Peregrino C	6.002,43	14,60%	10,93	7,60%	6.071,19	14,45%
Petrobras 25	201,46	-	2,63	-	217,99	-
Petrobras 40	7.705,47	18,72%	187,99	21,47%	8.887,91	19,05%
Petrobras 43	-11.212,36	-88,63%	-202,11	-85,35%	-12.483,61	-88,28%
Petrobras 48	-903,53	-4,11%	-11,80	-2,79%	-977,75	-3,97%
Petrobras 51	9.053,23	245,23%	97,57	1054,68%	9.666,94	257,79%
Petrobras 53	-1.238,89	-2,45%	172,59	20,19%	-153,34	-0,27%
Petrobras 54	-7.475,69	-39,18%	-73,17	-28,58%	-7.935,92	-38,36%
Petrobras 55	-1.147,58	-3,17%	-28,70	-4,16%	-1.328,11	-3,27%
Petrobras 56	1.918,44	12,71%	142,31	33,33%	2.813,55	15,82%

Boletim da Produção de Petróleo e Gás Natural
Paradas de produção - unidades marítimas

Filtros:

Ano: 2026 | Mês: 09 - Setembro | Instalação: Todos | Campo: Todos

Paradas iniciadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Cidade de Anchieta	23/09/2026	04/10/2026	11	Programada	Argonauta/Anc_Jubarte_Nordeste/ Anc_Jubarte_Sudoeste/Jubarte
Petrobras 51	15/09/2026	17/09/2026	2	Extraordinária	Marlim Sul
Petrobras 54	06/09/2026	07/09/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 54	10/09/2026	11/09/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 66	02/09/2026	07/09/2026	5	Não-programada	Tupi/Anc_Tupi/Sul de Tupi
Plataforma de Arabaiana 1	09/09/2026	13/10/2026	34	Não-programada	Arabaiana
Plataforma de Pampo 1	08/09/2026	03/10/2026	25	Não-programada	Linguado/Pampo
Plataforma de Pescada 1B	18/09/2026	19/09/2026	1	Não-programada	Pescada
Plataforma de Pescada 2	18/09/2026	19/09/2026	1	Não-programada	Pescada

Paradas terminadas

Instalação	Inicio	Término	Duração (dias)	Natureza	Campos BMP
FPSO Forte	31/08/2026	03/09/2026	3	Não-programada	Albacora Leste/Albacora
Petrobras 54	31/08/2026	05/09/2026	5	Extraordinária	Roncador
Petrobras 54	06/09/2026	07/09/2026	1	Extraordinária	Roncador
Petrobras 66	02/09/2026	07/09/2026	5	Não-programada	Anc_Tupi/Sul de Tupi/Tupi
Plataforma de Arabaiana 1	25/06/2026	08/09/2026	75	Não-programada	Arabaiana
Petrobras 54	10/09/2026	11/09/2026	1	Extraordinária	Roncador
FPSO Cidade de São Paulo	28/08/2026	13/09/2026	16	Programada	Sudoeste de Sapinhoá/Noroeste de Sapinhoá/Sapinhoá/Nordeste de Sapinhoá
Petrobras 51	15/09/2026	17/09/2026	2	Extraordinária	Marlim Sul
Plataforma de Pescada 1B	18/09/2026	19/09/2026	1	Não-programada	Pescada
Plataforma de Pescada 2	18/09/2026	19/09/2026	1	Não-programada	Pescada
Petrobras 43	16/08/2026	27/09/2026	42	Programada	Caratinga/Barracuda