

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2024

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico, Indústria, Comércio e Serviços – SEDEICS

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ

Luiz Claudio Almeida Magalhães
Presidente

Diretoria de Mineração

Rodrigo Puccini Marques
Diretor de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão
Geógrafo/Coordenador

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio e os preços das cestas de derivados que balizam os preços de referência praticados para o petróleo e gás natural.

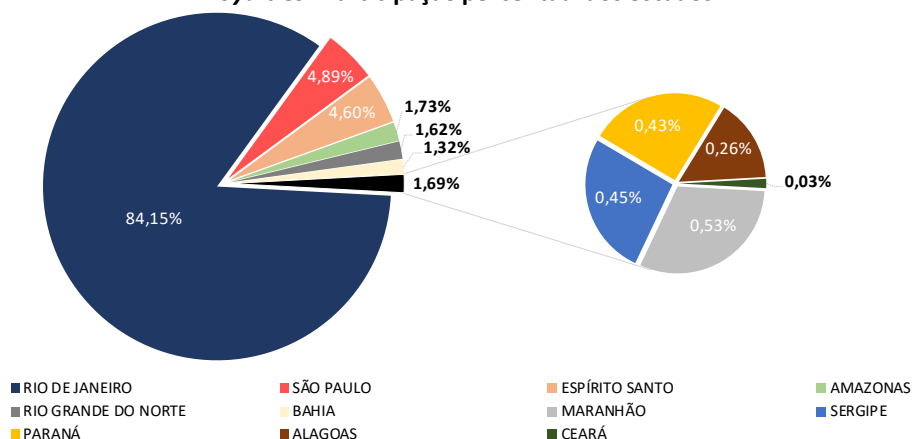
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – MARÇO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - MARÇO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.161.621,10	R\$ 3.269.754,75	R\$ 7.592.996,95	51,3%	0,26%
AMAZONAS	20.743.358,89	R\$ 21.706.527,33	R\$ 63.193.245,11	4,6%	1,73%
BAHIA	16.336.220,80	R\$ 16.538.452,42	R\$ 49.210.894,02	1,2%	1,32%
CEARÁ	362.311,89	R\$ 368.174,06	R\$ 1.092.797,84	1,6%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	56.998.862,96	R\$ 57.799.299,19	R\$ 171.797.025,11	1,4%	4,60%
MARANHÃO	3.330.909,05	R\$ 6.637.686,33	R\$ 13.299.504,43	99,3%	0,53%
PARANÁ	5.420.830,99	R\$ 5.380.489,33	R\$ 16.222.151,31	-0,7%	0,43%
RIO DE JANEIRO	1.029.977.847,57	R\$ 1.057.603.922,49	R\$ 3.117.559.617,63	2,7%	84,15%
RIO GRANDE DO NORTE	17.256.300,70	R\$ 20.388.014,70	R\$ 54.900.616,10	18,1%	1,62%
SÃO PAULO	71.499.942,35	R\$ 61.483.603,26	R\$ 204.483.487,96	-14,0%	4,89%
SERGIPE	5.098.013,94	R\$ 5.630.996,48	R\$ 15.827.024,36	10,5%	0,45%

* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

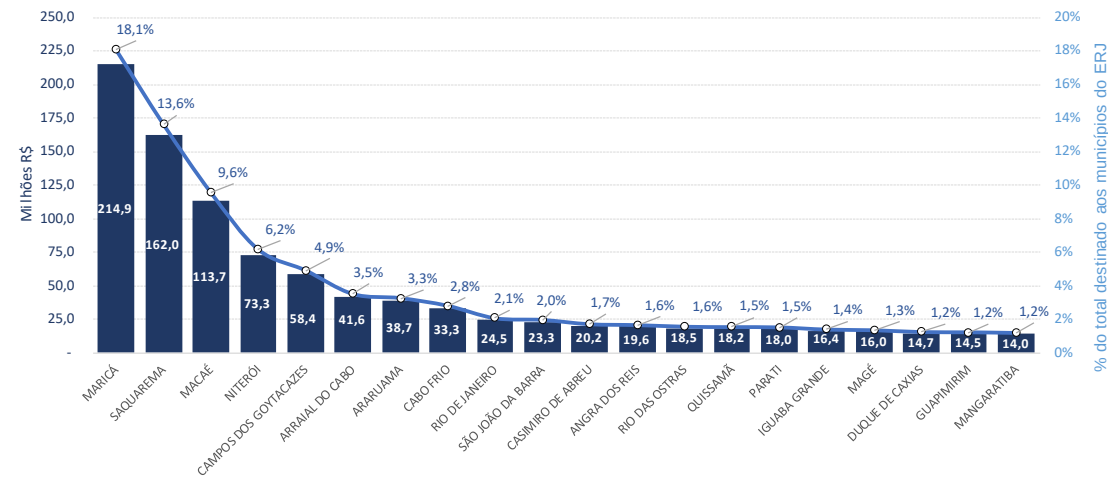
Royalties - Participação percentual dos estados



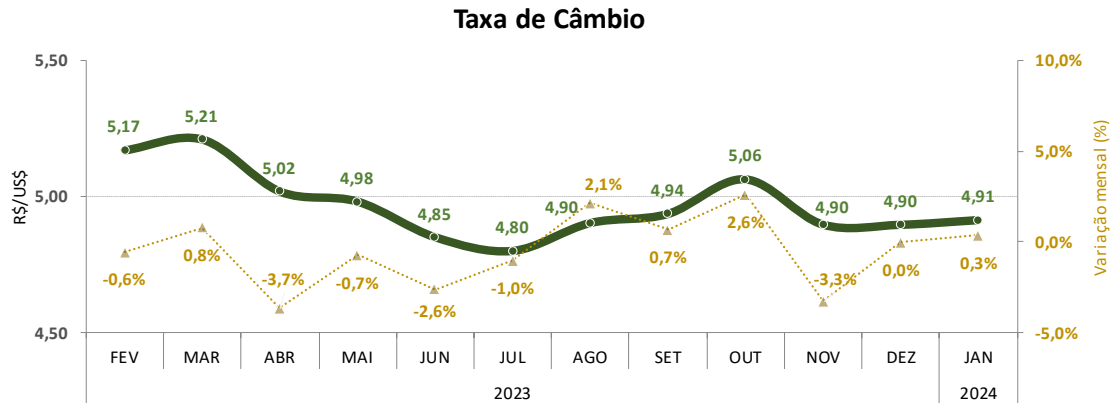
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2024

Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)			Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)		
	Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total		Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total
ANGRA DOS REIS	12.699.490,78	6.898.925,09	19.598.415,87	NILÓPOLIS	3.093.658,36	-	3.093.658,36
APERIBÉ	1.624.170,64	-	1.624.170,64	NITERÓI	13.834.346,94	59.439.673,67	73.274.020,61
ARARUAMA	12.428.408,68	26.312.167,91	38.740.576,59	NOVA FRIBURGO	3.093.658,36	-	3.093.658,36
AREAL	3.059.941,15	-	3.059.941,15	NOVA IGUAÇU	3.093.658,36	-	3.093.658,36
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.900.210,00	3.176.189,07	12.076.399,07	PARACAMBI	2.971.771,92	1.184,56	2.972.956,48
ARRAIAL DO CABO	9.539.355,92	32.110.101,66	41.649.457,58	PARAIBA DO SUL	5.180.874,65	-	5.180.874,65
BARRA DO PIRAÍ	3.443.009,13	-	3.443.009,13	PARATI	9.899.513,06	8.093.499,80	17.993.012,86
BARRA MANSA	3.651.818,71	40.497,58	3.692.316,29	PATY DO ALFERES	2.723.066,03	-	2.723.066,03
BELFORD ROXO	3.093.658,36	-	3.093.658,36	PETRÓPOLIS	3.093.658,36	-	3.093.658,36
BOM JARDIM	2.088.219,37	-	2.088.219,37	PINEIRAL	2.672.523,81	-	2.672.523,81
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.242.902,30	-	2.242.902,30	PIRAÍ	2.612.777,89	10.744,48	2.623.522,37
CABO FRIO	13.829.333,67	19.484.911,43	33.314.245,10	PORCIÚNCULA	1.856.195,00	-	1.856.195,00
CACHOEIRAS DE MACACU	13.407.214,55	-	13.407.214,55	PORTO REAL	2.549.677,46	-	2.549.677,46
CAMBUCI	1.778.853,54	-	1.778.853,54	QUATIS	1.701.512,08	-	1.701.512,08
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.884.164,57	44.516.034,87	58.400.199,44	QUEIMADOS	3.016.316,90	-	3.016.316,90
CANTAGALO	1.933.536,47	-	1.933.536,47	QUISSAMÃ	9.209.252,12	8.967.148,93	18.176.401,05
CARAPERUBUS	7.894.971,61	2.422.615,90	10.317.587,51	RESENDE	3.582.236,90	38.619,74	3.620.856,64
CARDOSO MOREIRA	1.701.512,08	-	1.701.512,08	RIO BONITO	2.474.926,67	-	2.474.926,67
CARMO	1.856.195,00	-	1.856.195,00	RIO CLARO	1.856.195,00	3.449.268,89	5.305.463,89
CASIMIRO DE ABREU	10.203.075,66	10.011.581,29	20.214.656,95	RIO DAS FLORES	2.213.075,22	3.380,20	2.216.455,42
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.622.252,52	-	1.622.252,52	RIO DAS OSTRAS	12.208.090,05	6.258.663,23	18.466.753,28
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.010.877,91	-	2.010.877,91	RIO DE JANEIRO	12.257.490,88	12.216.826,14	24.474.317,02
CORDEIRO	2.010.877,91	-	2.010.877,91	SANTA MARIA MADALENA	1.624.170,64	-	1.624.170,64
DUAS BARRAS	1.624.170,64	-	1.624.170,64	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.397.585,22	-	2.397.585,22
DUQUE DE CAXIAS	13.806.090,43	857.391,35	14.663.481,78	SÃO FIDÉLIS	2.320.243,76	-	2.320.243,76
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.701.512,08	-	1.701.512,08	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.397.585,22	3.335.657,93	5.733.243,15
GUAPIMIRIM	13.991.172,47	532.105,02	14.523.277,49	SÃO GONÇALO	3.093.658,36	467.676,33	3.561.334,69
IGUABA GRANDE	2.010.877,91	14.420.811,72	16.431.689,63	SÃO JOÃO DA BARRA	10.200.019,53	13.071.082,61	23.271.102,14
ITABORAÍ	3.093.658,36	467.676,33	3.561.334,69	SÃO JOÃO DE MERITI	3.093.658,36	-	3.093.658,36
ITAGUAÍ	12.205.574,41	1.014,71	12.206.589,12	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.546.829,18	-	1.546.829,18
ITALVA	1.778.853,54	-	1.778.853,54	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.010.877,91	-	2.010.877,91
ITAOCARA	2.010.877,91	-	2.010.877,91	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.784.292,51	-	2.784.292,51
ITAPERUNA	2.784.292,51	-	2.784.292,51	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.546.829,18	-	1.546.829,18
ITATIAIA	2.165.560,84	-	2.165.560,84	SAPUCAIA	3.497.075,59	-	3.497.075,59
JAPERI	3.240.861,09	176.188,67	3.417.049,76	SAQUAREMA	12.159.798,53	149.858.160,31	162.017.958,84
LAJE DO MURIAÉ	1.546.829,18	-	1.546.829,18	SEROPÉDICA	2.706.951,06	-	2.706.951,06
MACAÉ	106.072.782,31	7.635.647,92	113.708.430,23	SILVA JARDIM	10.893.361,81	-	10.893.361,81
MACUCO	1.546.829,18	-	1.546.829,18	SUMIDOURO	1.778.853,54	-	1.778.853,54
MAGÉ	15.502.091,82	467.676,33	15.969.768,15	TANGUÁ	2.165.560,84	-	2.165.560,84
MANGARATIBA	10.419.625,11	3.625.430,49	14.045.055,60	TERESÓPOLIS	3.757.477,03	-	3.757.477,03
MARICÁ	12.539.383,21	202.332.352,79	214.871.736,00	TRAJANO DE MORAIS	1.624.170,64	-	1.624.170,64
MENDES	1.856.195,00	-	1.856.195,00	TRÊS RIOS	5.763.219,76	-	5.763.219,76
MESQUITA	3.093.658,36	-	3.093.658,36	VALENÇA	2.629.609,60	-	2.629.609,60
MIGUEL PEREIRA	2.088.219,37	-	2.088.219,37	VARRÉ-SAI	1.546.829,18	-	1.546.829,18
MIRACEMA	2.088.219,37	-	2.088.219,37	VASSOURAS	2.906.090,67	-	2.906.090,67
NATIVIDADE	1.778.853,54	-	1.778.853,54	VOLTA REDONDA	3.618.159,45	143.618,30	3.761.777,75
TOTAL					547.107.622,76	640.844.525,25	1.187.952.148,01

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 2024



A taxa de câmbio corresponde à média mensal das cotações diárias do câmbio, registradas e divulgadas pelo Banco Central do Brasil. O gráfico a seguir mostra seus valores nos últimos 12 meses. Destaca-se que, para efeito dos *royalties* creditados no mês de março de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro. Assim, a cotação foi 4,91 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,3%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2024, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JANEIRO 2024								
Estados	Petróleo (bbl/d)			Gás Natural (Mm³/d)			Total (boe/d)	
	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual
RIO DE JANEIRO	3.083.510,00	3.063.678,00	-0,6%	114.612,00	111.307,65	-2,9%	3.804.396,00	3.763.782,00
SÃO PAULO	241.313,00	194.051,00	-19,6%	12.867,00	11.909,95	-7,4%	322.243,00	268.963,00
ESPÍRITO SANTO	185.721,00	182.213,00	-1,9%	4.254,00	4.401,04	3,5%	212.480,00	209.895,00
AMAZONAS	13.031,00	11.878,00	-8,8%	14.799,00	14.307,89	-3,3%	106.116,00	101.872,00
BAHIA	20.192,00	20.106,00	-0,4%	4.878,00	4.319,50	-11,4%	50.874,00	47.275,00
MARANHÃO	49,00	102,00	108,2%	3.217,00	5.141,63	59,8%	20.282,00	32.442,00
RIO GRANDE DO NORTE	29.810,00	34.411,00	15,4%	943,00	1.182,10	25,4%	35.739,00	41.846,00
SERGIPE	8.203,00	8.828,00	7,6%	60,00	59,79	-0,4%	8.582,00	9.204,00
ALAGOAS	2.138,00	3.035,00	42,0%	961,00	1.274,52	32,6%	8.180,00	11.052,00
CEARÁ	801,00	803,00	0,2%	1,00	1,03	3,0%	807,00	810,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	27,00	22,33	-17,3%	168,00	140,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmppgn/2024/encarte-boletim-janeiro.pdf>

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de janeiro de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em março.

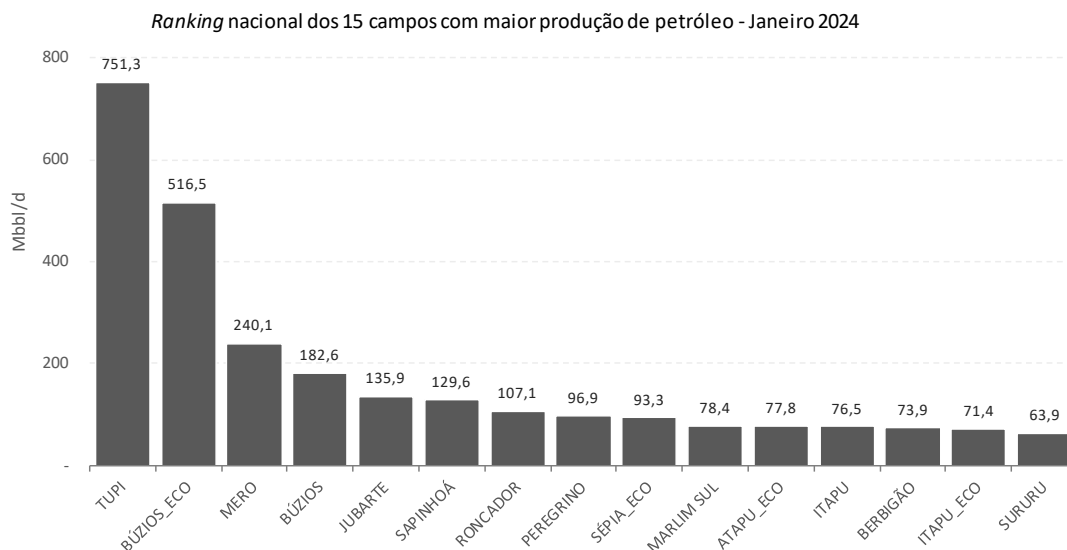
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP.

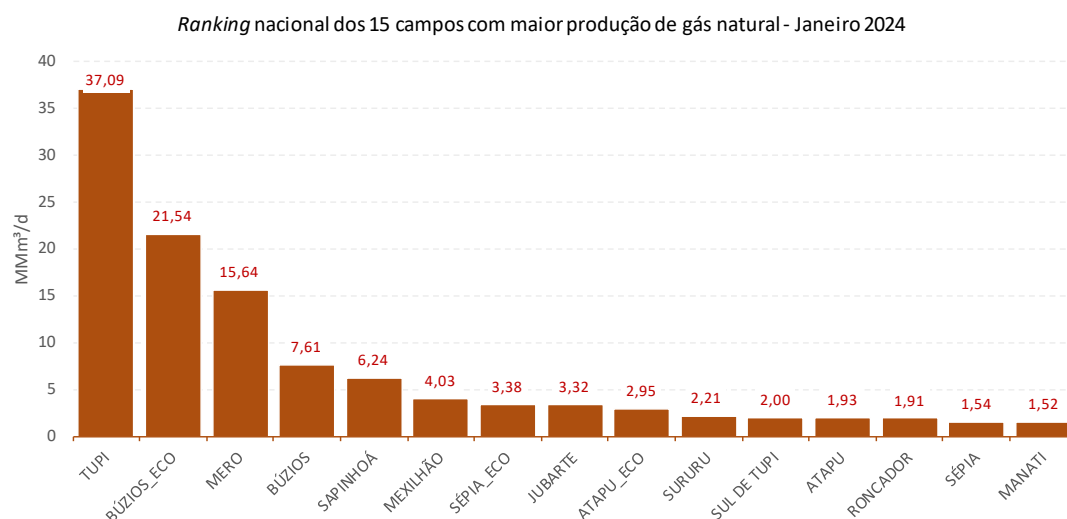
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.733,54	27,48	27,10
	PETROBRAS 50	1.733,54	27,48	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.464,92	459,36	18,60
	PETROBRAS 50	30.464,92	459,36	
ANC_MERO	TOTAL	8.709,33	567,12	29,60
	FPSO GUANABARA	6.270,02	401,43	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.739,16	120,03	
	FPSO SEPETIBA	700,15	45,66	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.489,23	56,48	27,70
	Petrobras 70	1.489,23	56,48	
AnC_TUPI	TOTAL	3.253,81	149,56	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	207,67	10,56	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	420,12	15,59	
	FPSO CIDADE DE PARATY	516,86	22,11	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	613,65	30,59	
	Petrobras 66 (P-66)	502,72	26,94	
	Petrobras 67 (P-67)	478,71	20,23	
	Petrobras 69	514,08	23,54	
ATAPU	TOTAL	50.785,83	1.926,08	27,70
	Petrobras 70	50.785,83	1.926,08	
ATAPU_ECO	TOTAL	77.786,32	2.950,09	27,70
	Petrobras 70	77.786,32	2.950,09	
ATLANTA	TOTAL	20.471,68	137,90	13,90
	Petrojarl 1	20.471,68	137,90	
BARRACUDA	TOTAL	38.607,90	608,71	25,10
	PETROBRAS 43	23.959,96	337,50	
	PETROBRAS 48	14.647,94	271,21	28,40
	TOTAL	73.928,53	1.300,80	
BERBIGÃO	Petrobras 68	73.928,53	1.300,80	
BONITO	TOTAL	4.034,64	57,47	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.034,64	57,47	
BÚZIOS	TOTAL	182.605,48	7.613,97	28,70
	FPSO Almirante Barroso	36.913,16	1.419,28	
	Petrobras 74 (P-74)	32.808,14	1.343,76	
	Petrobras 75 (P-75)	34.223,25	1.636,20	
	Petrobras 76	37.682,58	1.574,10	
	Petrobras 77	40.978,34	1.640,62	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	516.483,00	21.535,41	28,70
	FPSO Almirante Barroso	104.405,53	4.014,32	
	Petrobras 74 (P-74)	92.794,85	3.800,71	
	Petrobras 75 (P-75)	96.797,36	4.627,84	
	Petrobras 76	106.581,74	4.452,19	
	Petrobras 77	115.903,52	4.640,35	
CARAPEBA	TOTAL	5.443,89	29,15	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	708,57	4,43	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.879,42	13,92	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	1.855,90	10,80	
CARATINGA	TOTAL	17.749,91	309,10	25,10
	PETROBRAS 43	3.768,03	47,56	
	PETROBRAS 48	13.981,88	261,53	
ENCHOVA	TOTAL	2.948,98	94,14	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.948,98	94,14	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.014,78	25,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.014,78	25,09	
ESPADARTE	TOTAL	10.170,58	72,13	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.170,58	72,13	
ESPADIM	TOTAL	394,36	12,13	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	394,36	12,13	
FRADE	TOTAL	50.015,06	485,28	19,50
	FPSO FRADE	50.015,06	485,28	
ITAPU	TOTAL	76.486,49	1.007,80	29,30
	PETROBRAS 71	76.486,49	1.007,80	
ITAPU_ECO	TOTAL	71.433,54	941,22	29,30
	PETROBRAS 71	71.433,54	941,22	
LINGUADO	TOTAL	20,29	0,39	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	20,29	0,39	
MARIMBÁ	TOTAL	10.982,43	169,29	-
	PETROBRAS 08	10.982,43	169,29	
MARLIM	TOTAL	64.100,51	1.344,67	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	20.464,37	644,94	
	FPSO ANNA NERY	43.002,43	677,95	
	PETROBRAS 40	633,71	21,78	
MARLIM LESTE	TOTAL	41.935,12	652,33	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	4.464,46	96,96	
	PETROBRAS 53	37.470,66	555,37	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	78.435,39	957,85	22,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	115,53	1,51	
	FPSO ANNA NERY	652,09	10,92	
	PETROBRAS 40	32.136,79	319,73	
	PETROBRAS 51	21.611,26	313,82	
	PETROBRAS 56	23.919,71	311,87	
MERO	TOTAL	240.128,63	15.636,28	29,60
	FPSO GUANABARA	172.873,51	11.067,93	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.951,12	3.309,35	
	FPSO SEPETIBA	19.304,00	1.259,00	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.699,52	1.012,60	27,70
	Petrobras 70	26.699,52	1.012,60	
PAMPO	TOTAL	3.519,09	12,52	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.519,09	12,52	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.019,51	114,06	–
	PETROBRAS 61	13.308,50	81,70	
	PETROBRAS 63	5.711,00	32,36	
PARGO	TOTAL	2.936,85	9,47	–
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.936,85	9,47	
PEREGRINO	TOTAL	96.919,05	229,36	13,42
	Peregrino A	42.755,48	47,63	
	Peregrino B	10.165,82	10,05	
	Peregrino C	43.997,76	171,69	
PINTAGOLA	TOTAL	4.351,43	16,98	-
	PEREGRINO C	4.351,43	16,98	
POLVO	TOTAL	6.084,29	27,09	19,20
	Polvo A	6.084,29	27,09	
RONCADOR	TOTAL	107.066,77	1.907,41	23,40
	PETROBRAS 52	54.143,74	1.053,67	
	PETROBRAS 54	20.695,81	230,54	
	PETROBRAS 55	32.227,21	623,21	
SÉPIA	TOTAL	42.526,44	1.537,87	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	42.526,44	1.537,87	
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.652,55	674,52	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	18.652,55	674,52	
SÉPIA_ECO	TOTAL	93.344,62	3.375,58	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	93.344,62	3.375,58	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.451,75	937,70	28,40
	Petrobras 68	18.451,75	937,70	
	TOTAL	43.433,31	1.996,39	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.772,07	140,96	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	5.607,94	208,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.899,22	295,18	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.191,29	408,29	
	Petrobras 66 (P-66)	6.710,57	359,55	
	Petrobras 67 (P-67)	6.389,98	270,07	
	Petrobras 69	6.862,24	314,19	
	TOTAL	63.944,59	2.206,72	
SURURU	Petrobras 68	63.944,59	2.206,72	28,40
	TOTAL	4.512,19	188,14	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	912,13	35,07	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	810,69	33,20	
	Petrobras 75 (P-75)	845,66	40,43	
	Petrobras 76	931,14	38,90	
	Petrobras 77	1.012,58	40,54	
	TOTAL	53.216,08	645,72	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	53.216,08	645,72	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.261,08	43,74	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.261,08	43,74	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.863,09	28,23	19,20
	FPSO_OSX3	9.863,09	28,23	
	TOTAL	751.310,50	37.089,62	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	34.709,82	1.765,05	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.549,54	6.599,47	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	96.920,44	5.492,79	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	70.218,59	2.606,34	
	FPSO CIDADE DE PARATY	86.387,07	3.696,01	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	102.565,47	5.112,36	
	Petrobras 66 (P-66)	84.024,91	4.502,02	
	Petrobras 67 (P-67)	80.010,67	3.381,56	
	Petrobras 69	85.923,99	3.934,02	
URUGUA	TOTAL	4.403,55	109,10	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.403,55	109,10	
VERMELHO	TOTAL	6.653,05	22,25	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	5.157,72	16,21	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.495,33	6,04	
VOADOR	TOTAL	5.666,13	174,29	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.666,13	174,29	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de janeiro de 2024.



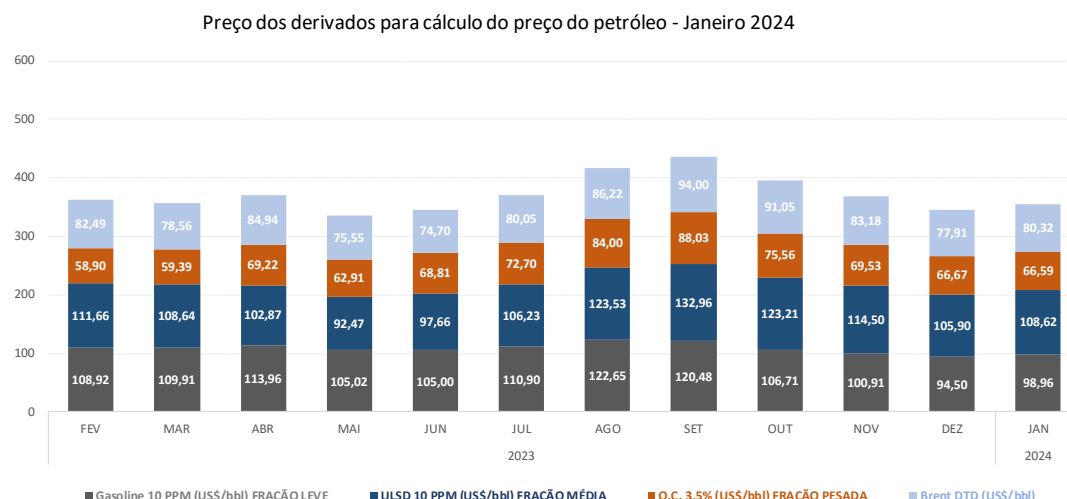
Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



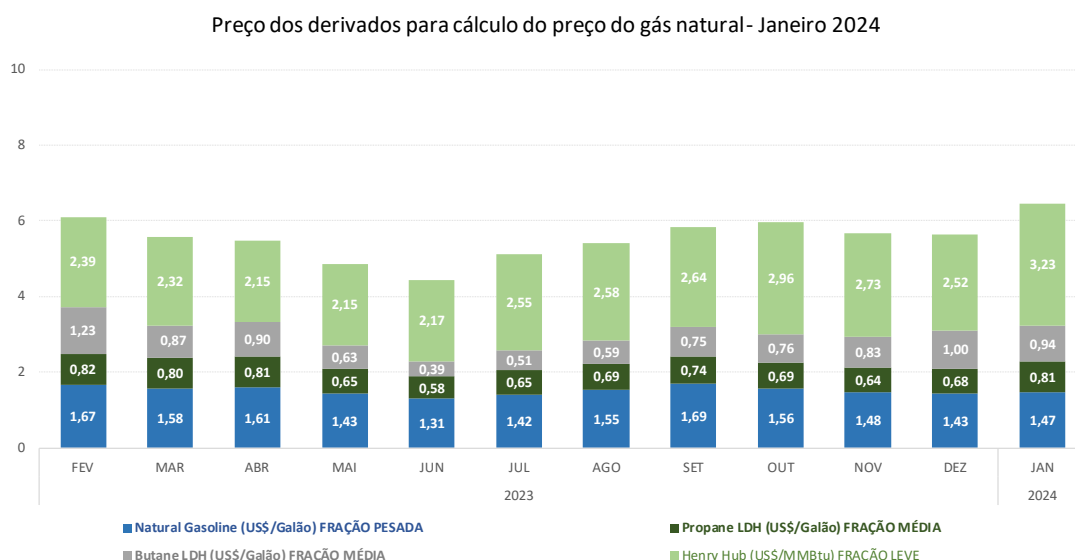
Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Mexilhão, Jubarte e Manati.

PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA O CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em janeiro de 2024, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram aumento na maioria dos seus derivados, apenas o *O.C.* e o *Butane LDH* tiveram saldo negativo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em março de 2024.



Em janeiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+4,7%); *USLD 10 ppm* (+2,6%); *O.C.* redução (-0,1%); e a cotação do *Brent DTD* (+3,1%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em janeiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (2,8%); *Propane LDH* (+20,1%); *Butane LDH* redução (-5,3%); e o *Henry Hub* aumento de (+27,8%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-1,1%) aliado aos comportamentos favoráveis da maioria dos preços dos derivados, somados ao aumento da taxa de câmbio (0,3%), promoveram um aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+2,7%) no mês de março de 2024.

² O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*USLD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.

³ O preço do gás natural foi definido considerando as cotações das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane LDH* e *Butane LDH*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.