

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Maio/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

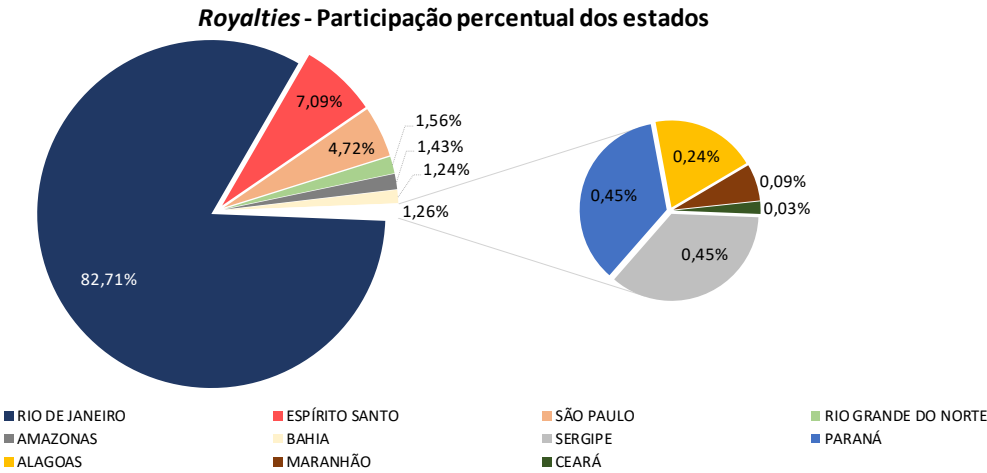


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – ABRIL 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - ABRIL 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.269.754,75	R\$ 3.000.262,35	R\$ 10.812.668,10	-8,2%	0,24%
AMAZONAS	21.706.527,33	R\$ 17.566.319,84	R\$ 80.858.153,07	-19,1%	1,43%
BAHIA	16.538.452,42	R\$ 15.233.858,18	R\$ 64.937.177,93	-7,9%	1,24%
CEARÁ	368.174,06	R\$ 355.800,22	R\$ 1.452.167,43	-3,4%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	57.799.299,19	R\$ 87.155.508,96	R\$ 251.088.341,85	50,8%	7,09%
MARANHÃO	6.637.686,33	R\$ 1.055.665,71	R\$ 15.604.788,15	-84,1%	0,09%
PARANÁ	5.380.489,33	R\$ 5.504.243,94	R\$ 21.510.218,08	2,3%	0,45%
RIO DE JANEIRO	1.057.603.922,49	R\$ 1.017.333.742,03	R\$ 4.210.478.120,66	-3,8%	82,71%
RIO GRANDE DO NORTE	20.388.014,70	R\$ 19.186.783,34	R\$ 76.752.496,72	-5,9%	1,56%
SÃO PAULO	61.483.603,26	R\$ 58.086.923,78	R\$ 259.337.639,82	-5,5%	4,72%
SERGIPE	5.630.996,48	R\$ 5.530.289,21	R\$ 21.296.887,33	-1,8%	0,45%

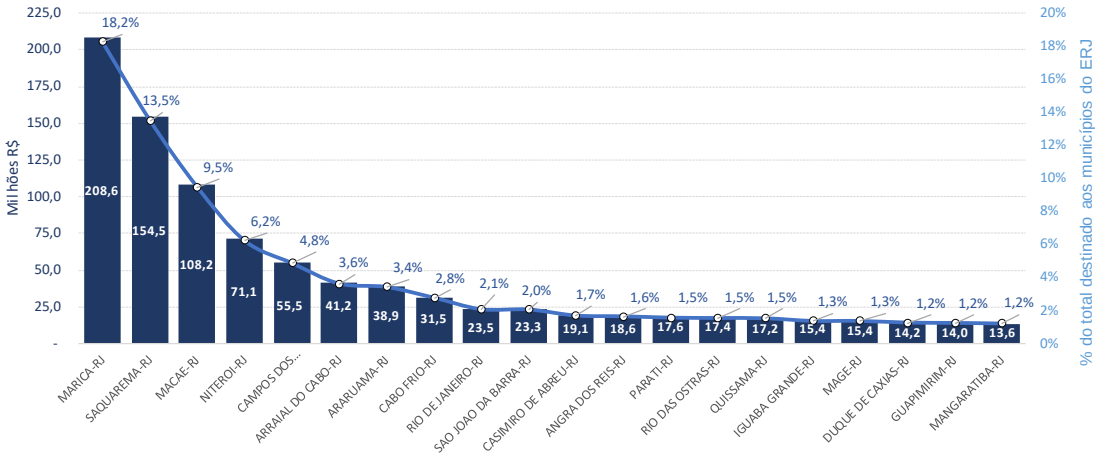
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



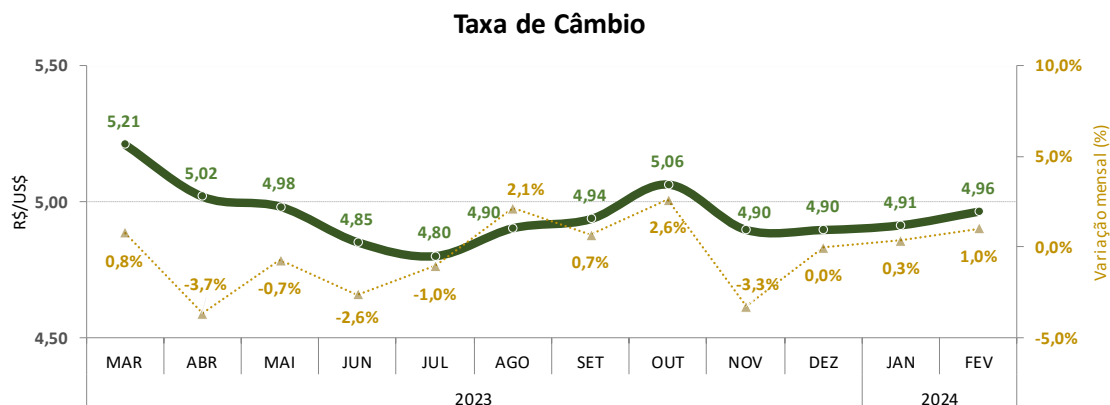
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2024

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	11.812.421,20	6.765.293,07	18.577.714,27	NILÓPOLIS	2.964.028,66	-	2.964.028,66
APERIBÉ	1.556.115,04	-	1.556.115,04	NITERÓI	13.269.417,87	57.820.464,58	71.089.882,45
ARARUAMA	11.927.415,06	26.966.156,66	38.893.571,72	NOVA FRIBURGO	2.964.028,66	-	2.964.028,66
AREAL	2.991.885,55	-	2.991.885,55	NOVA IGUAÇU	2.964.028,66	-	2.964.028,66
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.540.061,55	2.828.379,73	11.368.441,28	PARACAMBI	2.861.471,99	1.302,64	2.862.774,63
ARRAIAL DO CABO	9.144.260,60	32.083.376,77	41.227.637,37	PARAÍBA DO SUL	5.038.376,38	-	5.038.376,38
BARRA DO PIRAÍ	3.282.920,84	-	3.282.920,84	PARATY	9.503.991,78	8.129.341,12	17.633.332,90
BARRA MANSA	3.416.226,09	41.591,86	3.457.817,95	PATY DO ALFERES	2.597.998,67	-	2.597.998,67
BELFORD ROXO	2.964.028,66	-	2.964.028,66	PETRÓPOLIS	2.964.028,66	-	2.964.028,66
BOM JARDIM	2.000.719,35	-	2.000.719,35	PINHEIRAL	2.545.646,90	-	2.545.646,90
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.148.920,78	-	2.148.920,78	PIRAÍ	2.441.010,06	11.790,32	2.452.800,38
CABO FRIO	13.262.974,21	18.215.878,85	31.478.853,06	PORCIÚNCULA	1.778.417,19	-	1.778.417,19
CACHOEIRAS DE MACACU	12.871.547,92	-	12.871.547,92	PORTO REAL	2.520.621,12	-	2.520.621,12
CAMBUCI	1.704.316,48	-	1.704.316,48	QUATIS	1.630.215,75	-	1.630.215,75
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.363.004,62	42.090.714,12	55.453.718,74	QUEIMADOS	2.889.927,94	-	2.889.927,94
CANTAGALO	1.852.517,92	-	1.852.517,92	QUISSAMA	8.827.259,16	8.366.104,47	17.193.363,63
CARAPEBUS	7.567.355,33	2.178.996,77	9.746.352,10	RESENDE	3.534.474,26	39.935,38	3.574.409,64
CARDOSO MOREIRA	1.630.215,75	-	1.630.215,75	RIO BONITO	2.371.222,93	-	2.371.222,93
CARMO	1.778.417,19	-	1.778.417,19	RIO CLARO	1.778.417,19	3.308.146,42	5.086.563,61
CASIMIRO DE ABREU	9.782.744,21	9.325.825,93	19.108.570,14	RIO DAS FLORES	1.479.107,21	3.501,16	1.482.608,37
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.557.437,66	-	1.557.437,66	RIO DAS OSTRAS	11.719.983,39	5.678.767,95	17.398.751,34
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.926.618,63	-	1.926.618,63	RIO DE JANEIRO	11.565.063,44	11.919.706,76	23.484.770,20
CORDEIRO	1.926.618,63	-	1.926.618,63	SANTA MARIA MADALENA	1.556.115,04	-	1.556.115,04
DUAS BARRAS	1.556.115,04	-	1.556.115,04	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.297.122,22	-	2.297.122,22
DUQUE DE CAXIAS	13.265.318,06	950.510,74	14.215.828,80	SÃO FIDÉLIS	2.223.021,49	-	2.223.021,49
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.630.215,75	-	1.630.215,75	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.297.122,22	4.737.175,65	7.034.297,87
GUAPIRIRIM	13.446.946,10	550.948,40	13.997.894,50	SÃO GONÇALO	2.964.028,66	483.502,18	3.447.530,84
IGUABA GRANDE	1.926.618,63	13.457.515,71	15.384.134,34	SÃO JOÃO DA BARRA	9.778.849,33	13.526.465,97	23.305.315,30
ITABORAÍ	2.964.028,66	483.502,18	3.447.530,84	SÃO JOÃO DE MERITI	2.964.028,66	-	2.964.028,66
ITAGUAÍ	11.717.764,82	1.025,53	11.718.790,35	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.482.014,32	-	1.482.014,32
ITALVA	1.704.316,48	-	1.704.316,48	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.926.618,63	-	1.926.618,63
ITAOCARA	1.926.618,63	-	1.926.618,63	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.667.625,80	-	2.667.625,80
ITAPERUNA	2.667.625,80	-	2.667.625,80	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.482.014,32	-	1.482.014,32
ITATIAIA	2.074.820,06	-	2.074.820,06	SAPUCAIA	3.419.297,78	-	3.419.297,78
JAPERI	2.950.795,03	202.946,48	3.153.741,51	SAQUAREMA	11.656.201,48	142.835.164,17	154.491.365,65
LAJE DO MURIAÉ	1.482.014,32	-	1.482.014,32	SEROPÉDICA	2.593.525,09	-	2.593.525,09
MACAÉ	100.786.388,24	7.458.204,99	108.244.593,23	SILVA JARDIM	10.458.132,69	-	10.458.132,69
MACUCO	1.482.014,32	-	1.482.014,32	SUMIDOURO	1.704.316,48	-	1.704.316,48
MAGÉ	14.882.727,29	483.502,18	15.366.229,47	TANGUÁ	2.074.820,06	-	2.074.820,06
MANGARATIBA	9.986.027,48	3.590.038,45	13.576.065,93	TERESÓPOLIS	3.585.812,06	-	3.585.812,06
MARICÁ	12.038.389,59	196.568.359,19	208.606.748,78	TRAJANO DE MORAES	1.556.115,04	-	1.556.115,04
MENDES	1.778.417,19	-	1.778.417,19	TRÊS RIOS	5.607.703,73	-	5.607.703,73
MESQUITA	2.964.028,66	-	2.964.028,66	VALENÇA	2.519.424,37	-	2.519.424,37
MIGUEL PEREIRA	2.000.719,35	-	2.000.719,35	VARRE-SAI	1.482.014,32	-	1.482.014,32
MIRACEMA	2.000.719,35	-	2.000.719,35	VASSOURAS	2.769.954,71	-	2.769.954,71
NATIVIDADE	1.704.316,48	-	1.704.316,48	VOLTA REDONDA	3.404.254,02	171.370,12	3.575.624,14
TOTAL					522.624.558,99	621.275.506,50	1.143.900.065,49

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 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 abril de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro. Assim, a cotação foi 4,96 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 1,0%.



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

Produção - FEVEREIRO 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	3.063.678,00	2.993.442,00	-2,3%	111.307,65	110.112,99	-1,1%	3.763.782,00	3.686.032,00
SÃO PAULO	194.051,00	191.144,00	-1,5%	11.909,95	11.707,95	-1,7%	268.963,00	264.784,00
ESPIRITO SANTO	182.213,00	186.528,00	2,4%	4.401,04	4.535,94	3,1%	209.895,00	215.058,00
AMAZONAS	11.878,00	11.223,00	-5,5%	14.307,89	13.769,53	-3,8%	101.872,00	97.831,00
BAHIA	20.106,00	19.655,00	-2,2%	4.319,50	4.653,81	7,7%	47.275,00	48.927,00
MARANHÃO	102,00	64,00	-37,3%	5.141,63	1.290,90	-74,9%	32.442,00	8.183,00
RIO GRANDE DO NORTE	34.411,00	33.709,00	-2,0%	1.182,10	1.197,98	1,3%	41.846,00	41.244,00
SERGIPE	8.828,00	8.880,00	0,6%	59,79	55,65	-6,9%	9.204,00	9.230,00
ALAGOAS	3.035,00	2.888,00	-4,8%	1.274,52	1.285,70	0,9%	11.052,00	10.975,00
CEARÁ	803,00	789,00	-1,7%	1,03	1,02	-1,0%	810,00	796,00
PARANÁ	0,00	0,00	-	22,33	23,17	3,8%	140,00	146,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-contedo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/encarte-boletim-fevereiro.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 fevereiro de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril.

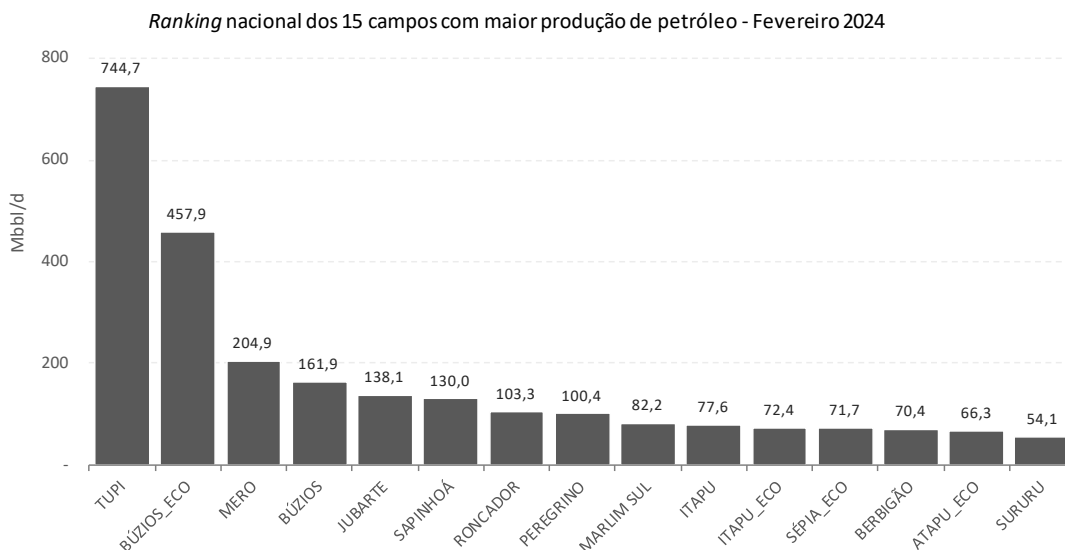
A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

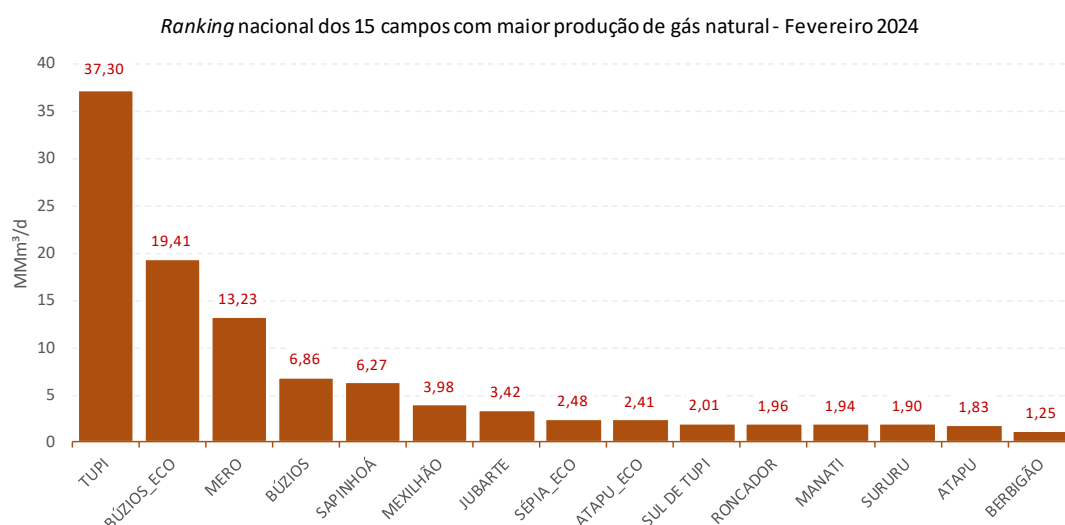
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.492,68	25,44	27,10
	PETROBRAS 50	1.492,68	25,44	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.053,41	457,43	18,60
	PETROBRAS 50	29.053,41	457,43	
ANC_MERO	TOTAL	8.681,99	565,48	29,60
	FPSO GUANABARA	6.285,77	404,67	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.251,98	85,80	
	FPSO SEPETIBA	1.144,24	75,01	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.413,73	53,68	27,70
	Petrobras 70	1.413,73	53,68	
AnC_TUPI	TOTAL	3.216,42	150,47	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	183,33	8,69	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	639,02	23,65	
	FPSO CIDADE DE PARATY	591,61	25,39	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	607,23	31,50	
	Petrobras 66 (P-66)	551,12	29,82	
	Petrobras 67 (P-67)	114,69	5,13	
	Petrobras 69	529,43	26,29	
ATAPU	TOTAL	48.211,15	1.830,51	27,70
	Petrobras 70	48.211,15	1.830,51	
ATAPU_ECO	TOTAL	73.842,80	2.803,71	27,70
	Petrobras 70	73.842,80	2.803,71	
ATLANTA	TOTAL	20.549,01	138,69	13,90
	Petrojarl 1	20.549,01	138,69	
BARRACUDA	TOTAL	35.071,67	590,26	25,10
	PETROBRAS 43	22.806,42	361,59	
	PETROBRAS 48	12.265,25	228,67	
BERBIGÃO	TOTAL	70.401,64	1.249,33	28,40
	Petrobras 68	70.401,64	1.249,33	
BONITO	TOTAL	3.554,11	41,53	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.554,11	41,53	
BÚZIOS	TOTAL	175.594,01	7.388,64	28,70
	FPSO Almirante Barroso	38.086,35	1.486,35	
	Petrobras 74 (P-74)	23.938,48	940,46	
	Petrobras 75 (P-75)	37.080,45	1.780,78	
	Petrobras 76	36.581,27	1.566,28	
	Petrobras 77	39.907,46	1.614,78	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	496.651,69	20.898,09	28,70
	FPSO Almirante Barroso	107.723,77	4.204,00	
	Petrobras 74 (P-74)	67.707,81	2.660,00	
	Petrobras 75 (P-75)	104.878,69	5.036,77	
	Petrobras 76	103.466,79	4.430,07	
	Petrobras 77	112.874,63	4.567,25	
CARAPEBA	TOTAL	7.311,73	34,73	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	689,77	3,18	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.923,03	12,74	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.698,93	18,82	
CARATINGA	TOTAL	16.084,32	289,33	25,10
	PETROBRAS 43	3.634,96	51,05	
	PETROBRAS 48	12.449,37	238,29	
ENCHOVA	TOTAL	1.683,56	83,59	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.683,56	83,59	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	662,34	14,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	662,34	14,09	
ESPADARTE	TOTAL	9.436,27	69,00	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.436,27	69,00	
ESPADIM	TOTAL	384,67	11,56	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	384,67	11,56	
FRADE	TOTAL	39.457,20	432,24	19,50
	FPSO FRADE	39.457,20	432,24	
ITAPU	TOTAL	77.556,74	1.012,64	29,30
	PETROBRAS 71	77.556,74	1.012,64	
ITAPU_ECO	TOTAL	72.433,09	945,74	29,30
	PETROBRAS 71	72.433,09	945,74	
LINGUADO	TOTAL	22,79	0,44	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	22,79	0,44	
MARIMBÁ	TOTAL	10.616,29	149,76	-
	PETROBRAS 08	10.616,29	149,76	
MARLIM	TOTAL	48.015,98	937,78	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	15.731,17	384,12	
	FPSO ANNA NERY	31.718,91	548,77	
	PETROBRAS 40	565,90	4,89	
MARLIM LESTE	TOTAL	35.276,19	528,05	24,70
	PETROBRAS 53	35.276,19	528,05	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	82.177,50	733,47	22,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	95,55	1,21	
	FPSO ANNA NERY	594,57	10,29	
	PETROBRAS 40	35.917,14	159,55	
	PETROBRAS 51	21.687,04	256,51	
	PETROBRAS 56	23.883,19	305,92	
MERO	TOTAL	239.374,75	15.591,08	29,60
	FPSO GUANABARA	173.307,60	11.157,28	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	34.518,73	2.365,62	
	FPSO SEPETIBA	31.548,42	2.068,18	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.345,93	962,35	27,70
	Petrobras 70	25.345,93	962,35	
PAMPO	TOTAL	10.773,47	211,03	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.773,47	211,03	
PAPA-TERRA	TOTAL	13.490,40	73,60	-
	PETROBRAS 61	10.434,51	58,38	
	PETROBRAS 63	3.055,90	15,22	
PARGO	TOTAL	4.601,69	12,76	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.601,69	12,76	
PEREGRINO	TOTAL	100.392,42	228,91	13,42
	Peregrino A	44.243,58	45,64	
	Peregrino B	10.210,65	9,63	
	Peregrino C	45.938,19	173,63	
PINTAGOLA	TOTAL	4.543,34	17,17	-
	PEREGRINO C	4.543,34	17,17	
POLVO	TOTAL	6.180,38	23,63	19,20
	Polvo A	6.180,38	23,63	
RONCADOR	TOTAL	103.329,73	1.955,81	23,40
	PETROBRAS 52	52.041,93	994,90	
	PETROBRAS 54	20.183,03	224,20	
	PETROBRAS 55	31.104,77	736,71	
SÉPIA	TOTAL	44.979,72	1.637,36	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	44.979,72	1.637,36	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.728,58	718,16	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.728,58	718,16	
SÉPIA_ECO	TOTAL	98.729,52	3.593,96	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	98.729,52	3.593,96	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	18.808,58	1.050,79	28,40
	Petrobras 68	18.808,58	1.050,79	
SUL DE TUPI	TOTAL	42.934,31	2.008,58	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.447,12	115,96	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.529,95	315,70	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.897,13	338,98	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.105,60	420,44	
	Petrobras 66 (P-66)	7.356,56	398,05	
	Petrobras 67 (P-67)	1.530,90	68,53	
	Petrobras 69	7.067,06	350,93	
SURURU	TOTAL	61.117,98	2.128,01	28,40
	Petrobras 68	61.117,98	2.128,01	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.338,94	182,57	28,70
	FPSO Almirante Barroso	941,12	36,73	
	Petrobras 74 (P-74)	591,52	23,24	
	Petrobras 75 (P-75)	916,26	44,00	
	Petrobras 76	903,93	38,70	
	Petrobras 77	986,12	39,90	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	51.409,67	613,18	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.995,19	40,58	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.995,19	40,58	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.824,73	23,84	19,20
	FPSO_O SX3	9.824,73	23,84	
TUPI	TOTAL	744.677,29	37.299,44	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	30.641,02	1.451,94	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	102.648,20	6.131,46	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	104.436,68	6.018,01	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	106.805,85	3.952,96	
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.882,10	4.244,45	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.492,52	5.264,39	
	Petrobras 66 (P-66)	92.113,48	4.984,08	
	Petrobras 67 (P-67)	19.168,78	858,10	
	Petrobras 69	88.488,66	4.394,05	
URUGUA	TOTAL	4.989,80	116,26	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.989,80	116,26	
VERMELHO	TOTAL	5.495,59	22,08	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	3.839,43	15,51	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.656,15	6,57	
VOADOR	TOTAL	5.526,90	166,16	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.526,90	166,16	

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 fevereiro de 2024.



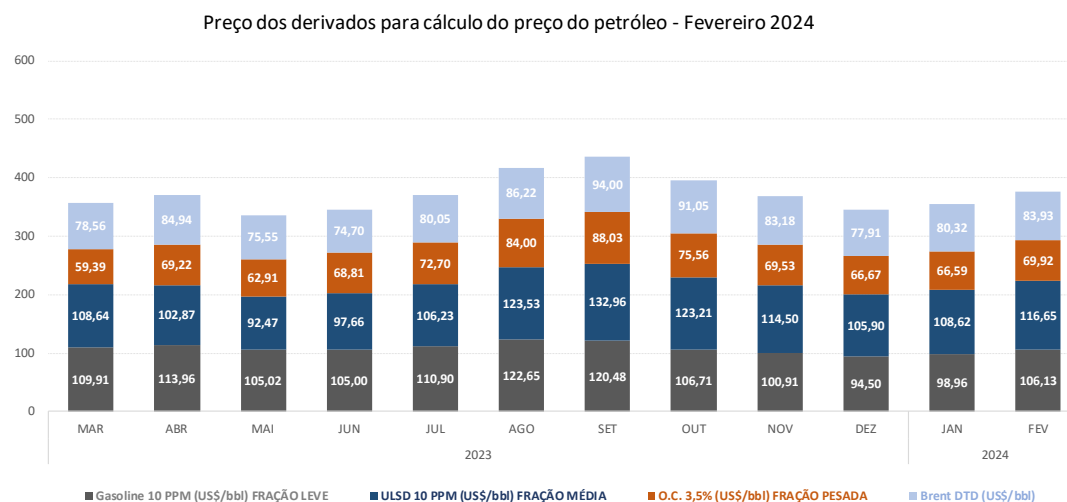
Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



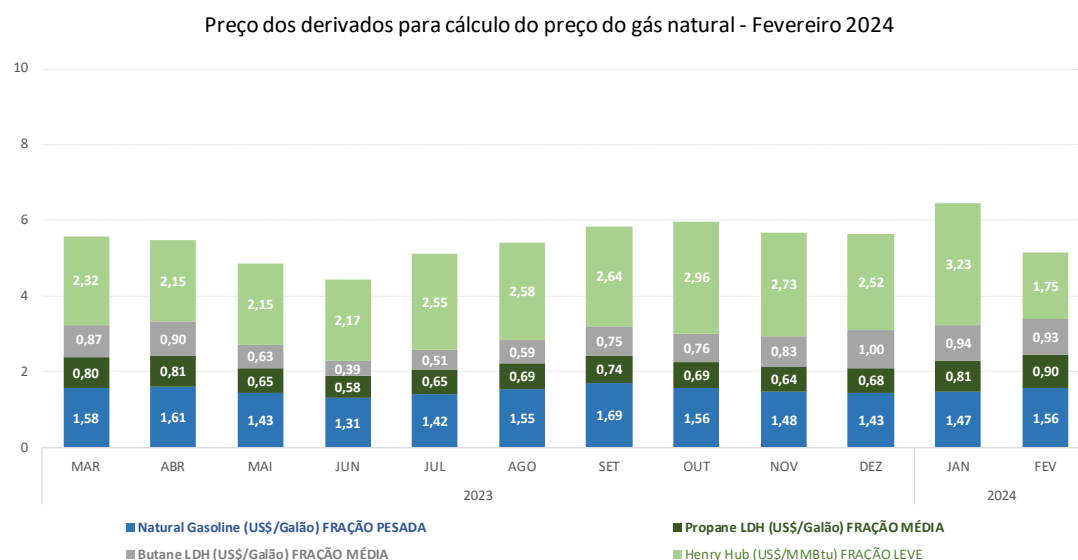
Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Mexilhão, Jubarte e Manati.

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

Em fevereiro 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 *Butane LDH* e o *Henry Hub* tiveram saldo negativo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em abril de 2024, pois a queda do *Henry Hub* foi bem significativa.



Em fevereiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+7,3%); *USLD 10 ppm* (+7,4%); *O.C.* (+5,0%); e a cotação do *Brent DTD* (+4,5%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em fevereiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+6,2%); *Propane LDH* (+10,9%); *Butane LDH* redução (-2,0%); e o *Henry Hub* (-45,7%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,1%) aliado aos comportamentos dos preços dos derivados, somados ao aumento da taxa de câmbio (1,0%), promoveram uma redução na compensação ao ERJ da ordem de (-3,8%) no mês de abril 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.