

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/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

Fernanda Pereira Curdi
Secretária

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.

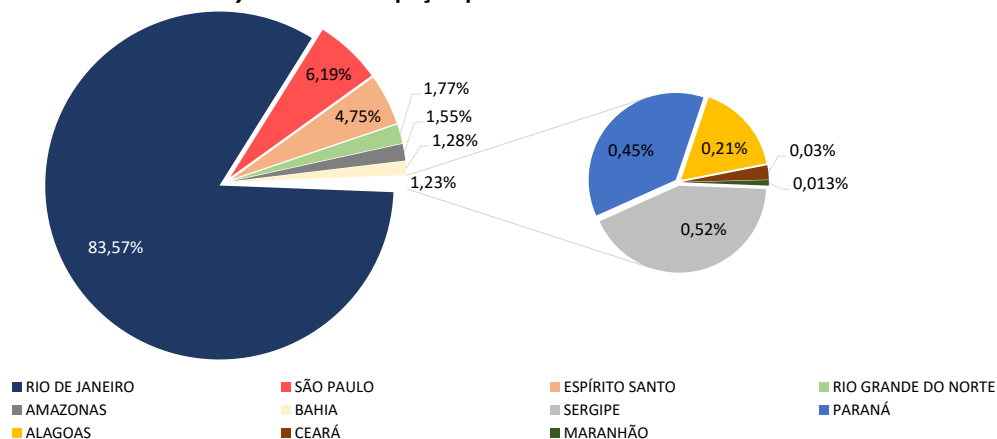
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – JULHO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JULHO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.581.476,19	R\$ 2.992.888,73	R\$ 13.907.574,50	15,9%	0,21%
AMAZONAS	R\$ 19.479.310,39	R\$ 20.306.286,81	R\$ 101.797.388,46	4,2%	1,55%
BAHIA	R\$ 16.150.071,66	R\$ 14.940.689,13	R\$ 79.771.924,30	-7,5%	1,28%
CEARÁ	R\$ 410.693,18	R\$ 400.600,14	R\$ 1.864.818,45	-2,5%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 59.701.064,58	R\$ 54.643.445,05	R\$ 284.574.989,94	-8,5%	4,75%
MARANHÃO	R\$ 157.653,97	R\$ 249.784,47	R\$ 13.608.236,37	58,4%	0,01%
PARANÁ	R\$ 5.685.063,14	R\$ 5.737.619,68	R\$ 27.440.172,02	0,9%	0,45%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.050.809.410,98	R\$ 1.058.996.822,28	R\$ 5.236.225.861,47	0,8%	83,57%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 22.255.083,25	R\$ 20.616.713,91	R\$ 94.975.491,26	-7,4%	1,77%
SÃO PAULO	R\$ 77.784.581,60	R\$ 75.510.053,52	R\$ 350.814.691,71	-2,9%	6,19%
SERGIPE	R\$ 6.573.460,84	R\$ 5.922.819,65	R\$ 27.927.434,27	-9,9%	0,52%

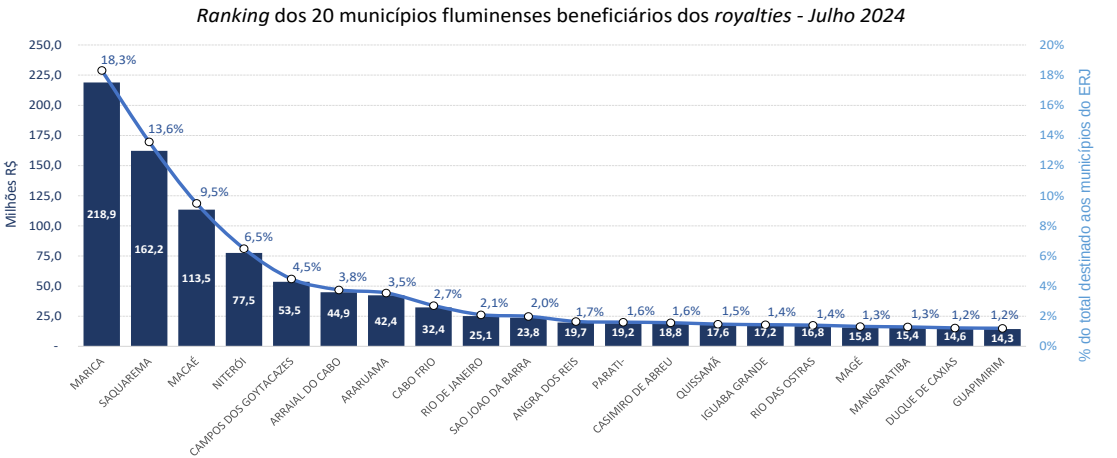
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

Royalties - Participação percentual dos estados

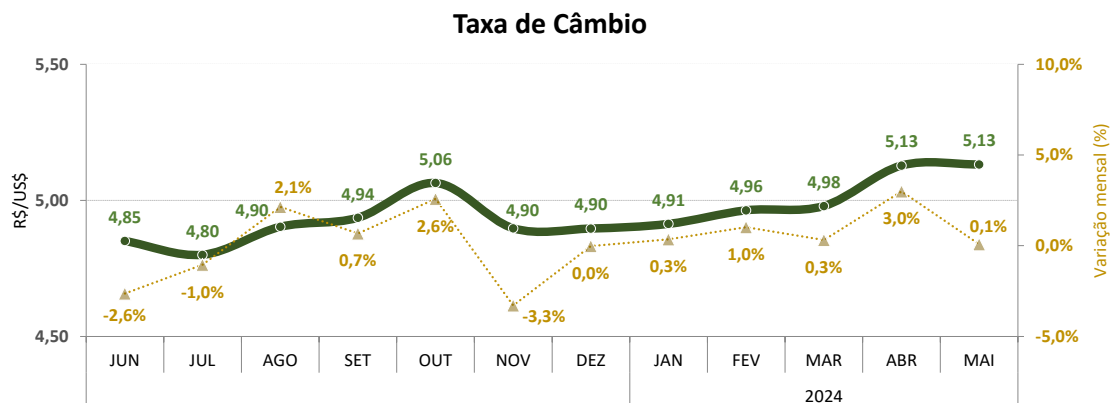


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2024

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	13.223.184,01	6.505.107,17	19.728.291,18	NILÓPOLIS	3.079.097,22	-	3.079.097,22
APERIBÉ	1.616.526,04	-	1.616.526,04	NITERÓI	13.726.990,59	63.800.095,27	77.527.085,86
ARARUAMA	12.371.310,13	29.995.367,81	42.366.677,94	NOVA FRIBURGO	3.079.097,22	-	3.079.097,22
AREAL	3.052.290,87	-	3.052.290,87	NOVA IGUAÇU	3.079.097,22	-	3.079.097,22
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.843.017,22	2.774.797,61	11.617.814,83	PARACAMBI	2.934.974,60	1.379,58	2.936.354,18
ARRAJAL DO CABO	9.446.564,85	35.415.418,54	44.861.983,39	PARAÍBA DO SUL	8.653.325,43	-	8.653.325,43
BARRA DO PIRAÍ	3.373.656,09	-	3.373.656,09	PARATY	9.855.148,22	9.322.375,07	19.177.523,29
BARRA MANSA	3.640.168,02	40.489,60	3.680.657,62	PATY DO ALFERES	2.664.763,95	-	2.664.763,95
BELFORD ROXO	3.079.097,22	-	3.079.097,22	PETRÓPOLIS	3.079.097,22	-	3.079.097,22
BOM JARDIM	2.078.390,61	-	2.078.390,61	PINHEIRAL	2.607.587,75	-	2.607.587,75
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.232.345,50	-	2.232.345,50	PIRAÍ	2.622.492,99	13.178,99	2.635.671,98
CABO FRIO	13.718.107,15	18.663.605,31	32.381.712,46	PORCIÚNCULA	1.847.458,33	-	1.847.458,33
CACHOEIRAS DE MACACU	13.347.061,81	-	13.347.061,81	PORTO REAL	2.458.804,46	-	2.458.804,46
CAMBUCI	1.770.480,89	-	1.770.480,89	QUATIS	1.693.503,46	-	1.693.503,46
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.767.454,20	39.781.371,05	53.548.825,25	QUEIMADOS	3.002.119,80	-	3.002.119,80
CANTAGALO	1.924.435,76	-	1.924.435,76	QUISSAMÃ	9.117.437,94	8.484.770,88	17.602.208,82
CARAÍPEBUS	7.819.021,83	1.223.635,56	9.042.657,39	RESENDE	3.515.122,46	45.046,04	3.560.168,50
CARDOSO MOREIRA	1.693.503,46	-	1.693.503,46	RIO BONITO	2.463.277,77	-	2.463.277,77
CARMO	1.847.458,33	-	1.847.458,33	RIO CLARO	1.847.458,33	37,78	1.847.496,11
CASIMIRO DE ABREU	10.109.618,96	8.646.133,80	18.755.752,76	RIO DAS FLORES	2.150.189,89	5.199,09	2.155.388,98
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.614.966,51	-	1.614.966,51	RIO DAS OSTRAS	12.151.045,03	4.665.055,64	16.816.100,67
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.001.413,19	-	2.001.413,19	RIO DE JANEIRO	12.882.061,90	12.237.408,71	25.119.470,61
CORDEIRO	2.001.413,19	-	2.001.413,19	SANTA MARIA MADALENA	1.616.526,04	-	1.616.526,04
DUAS BARRAS	1.616.526,04	-	1.616.526,04	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.386.300,36	-	2.386.300,36
DUQUE DE CAXIAS	13.718.653,09	890.839,08	14.609.492,17	SÃO FIDÉLIS	2.309.322,92	-	2.309.322,92
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.693.503,46	-	1.693.503,46	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.386.300,36	4.506.576,57	6.892.876,93
GUAPIMIRIM	13.916.733,80	428.910,41	14.345.644,21	SÃO GONÇALO	3.079.097,22	355.965,74	3.435.062,96
IGUAÇA GRANDE	2.001.413,19	15.150.418,10	17.151.831,29	SÃO JOÃO DA BARRA	10.105.445,01	13.711.553,61	23.816.998,62
ITABORAÍ	3.079.097,22	355.965,74	3.435.062,96	SÃO JOÃO DE MERITI	3.079.097,22	-	3.079.097,22
ITAGUAÍ	12.150.857,79	993,40	12.151.851,19	SÃO JOSÉ DE UBA	1.539.548,59	-	1.539.548,59
ITALVA	1.770.480,89	-	1.770.480,89	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.001.413,19	-	2.001.413,19
ITAOCARA	2.001.413,19	-	2.001.413,19	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.771.187,52	26,90	2.771.214,42
ITAPERUNA	2.771.187,52	-	2.771.187,52	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.539.548,59	-	1.539.548,59
ITATIAIA	2.155.368,05	-	2.155.368,05	SAPUCAIA	3.488.332,42	-	3.488.332,42
JAPERI	3.269.456,58	207.086,40	3.476.542,98	SAQUAREMA	12.049.342,56	150.195.678,52	162.245.021,08
LAJE DO MURIAÉ	1.539.548,59	-	1.539.548,59	SEROPÉDICA	2.694.210,06	-	2.694.210,06
MACAÉ	106.119.162,01	7.361.749,96	113.480.911,97	SILVA JARDIM	10.844.487,73	-	10.844.487,73
MACUCO	1.539.548,59	-	1.539.548,59	SUMIDOURO	1.770.480,89	-	1.770.480,89
MAGÉ	15.432.540,21	355.965,74	15.788.505,95	TANGUÁ	2.155.368,05	-	2.155.368,05
MANGARATIBA	10.323.485,80	5.088.415,00	15.411.900,80	TERESÓPOLIS	3.066.754,31	-	3.066.754,31
MARICÁ	12.483.187,76	206.464.463,71	218.947.651,47	TRAJANO DE MORAES	1.616.526,04	-	1.616.526,04
MENDES	1.847.458,33	-	1.847.458,33	TRÊS RIOS	5.697.286,13	-	5.697.286,13
MESQUITA	3.079.097,22	-	3.079.097,22	VALENÇA	2.617.232,64	-	2.617.232,64
MIGUEL PEREIRA	2.078.390,61	-	2.078.390,61	VARRE-SAI	1.539.548,59	-	1.539.548,59
MIRACEMA	2.078.390,61	-	2.078.390,61	VASSOURAS	2.842.035,48	-	2.842.035,48
NATIVIDADE	1.770.480,89	-	1.770.480,89	VOLTA REDONDA	3.623.134,04	185.462,83	3.808.596,87
TOTAL					548.336.145,02	646.880.545,21	1.195.216.690,23



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 julho de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de maio. Assim, a cotação foi 5,13 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de 0,1%.



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

Produção - MAIO 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	2.893.010,00	2.857.859,00	-1,2%	109.329,56	108.834,13	-0,5%	3.686.032,00	3.542.405,00
SÃO PAULO	219.255,00	224.785,00	2,5%	9.672,30	12.949,80	33,9%	264.784,00	306.237,00
ESPÍRITO SANTO	169.483,00	158.871,00	-6,3%	5.133,66	3.612,83	-29,6%	215.058,00	181.595,00
AMAZONAS	11.277,00	12.237,00	8,5%	13.473,48	14.930,25	10,8%	97.831,00	106.145,00
BAHIA	19.258,00	18.836,00	-2,2%	3.811,52	2.506,46	-34,2%	48.927,00	34.601,00
MARANHÃO	37,00	47,00	27,0%	42,90	235,23	448,3%	8.183,00	1.527,00
RIO GRANDE DO NORTE	31.157,00	32.793,00	5,3%	1.174,86	1.229,72	4,7%	41.244,00	40.528,00
SERGIPE	9.095,00	8.673,00	-4,6%	55,24	63,31	14,6%	9.230,00	9.071,00
ALAGOAS	2.928,00	3.048,00	4,1%	1.264,93	1.244,40	-1,6%	10.975,00	10.876,00
CEARÁ	754,00	782,00	3,7%	0,97	1,01	4,1%	796,00	788,00
PARANÁ	0,00	0,00	=	22,90	23,51	2,7%	146,00	148,00

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/publicacoes/boletins-anp/boletins/arquivos-bmpgpn/2024/maio.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 maio de 2024 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho.

A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.²

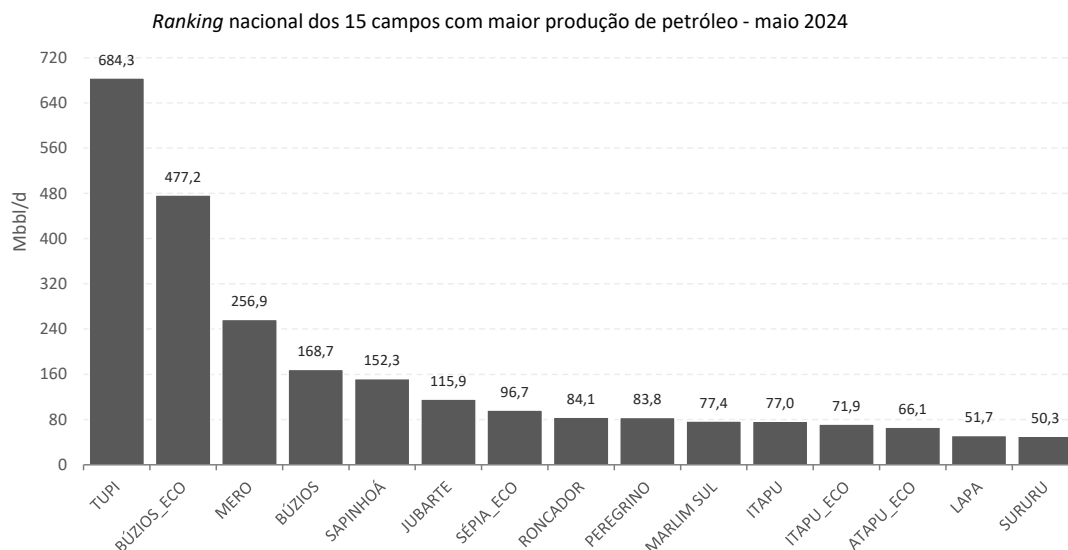
¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

² Os campos de Marlim Leste, Uruguá e Tambau não foram listados entre os campos produtores no mês de abril.

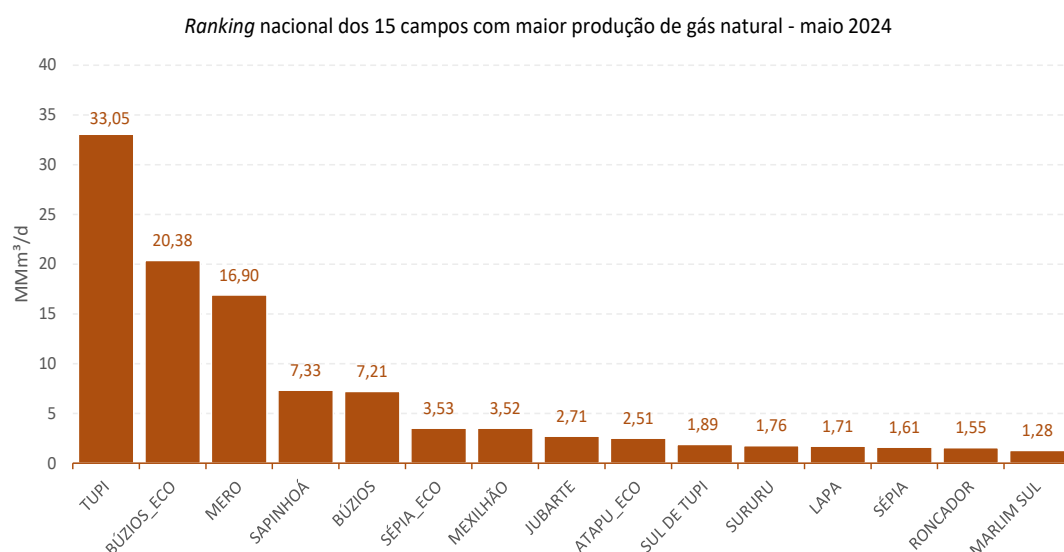
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.513,51	28,76	27,10
	PETROBRAS 50	1.513,51	28,76	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.267,85	525,09	18,60
	PETROBRAS 50	29.267,85	525,09	
ANC_MERO	TOTAL	18.637,50	1.225,69	29,60
	FPSO GUANABARA	12.568,20	817,65	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	3.323,30	227,56	
	FPSO SEPETIBA	2.746,00	180,48	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.911,46	74,63	27,70
	Petrobras 70	1.911,46	74,63	
AnC_TUPI	TOTAL	7.240,00	326,14	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	388,06	18,96	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	1.053,94	40,04	
	FPSO CIDADE DE PARATY	369,95	16,44	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	1.236,90	66,41	
	Petrobras 66 (P-66)	998,01	50,06	
	Petrobras 67 (P-67)	1.637,32	72,34	
	Petrobras 69	1.555,83	61,90	
ATAPU	TOTAL	32.180,41	1.169,58	27,70
	Petrobras 70	32.180,41	1.169,58	
ATAPU_ECO	TOTAL	99.840,51	3.898,35	27,70
	Petrobras 70	99.840,51	3.898,35	
ATLANTA	TOTAL	15.581,26	106,69	13,90
	Petrojarl 1	15.581,26	106,69	
BARRACUDA	TOTAL	45.233,29	771,64	25,10
	PETROBRAS 43	21.550,34	347,29	
	PETROBRAS 48	23.682,95	424,35	28,40
	TOTAL	112.737,81	1.875,11	
BERBIGÃO	Petrobras 68	112.737,81	1.875,11	
BONITO	TOTAL	5.523,42	81,04	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.523,42	81,04	
BÚZIOS	TOTAL	330.712,79	14.154,89	28,70
	FPSO Almirante Barroso	71.988,25	2.779,86	
	Petrobras 74 (P-74)	41.913,88	1.611,48	
	Petrobras 75 (P-75)	70.026,15	3.430,38	
	Petrobras 76	62.520,07	2.926,05	
	Petrobras 77	84.264,43	3.407,13	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	935.391,05	40.035,83	28,70
	FPSO Almirante Barroso	203.612,22	7.862,59	
	Petrobras 74 (P-74)	118.549,60	4.557,92	
	Petrobras 75 (P-75)	198.062,61	9.702,51	
	Petrobras 76	176.832,34	8.276,06	
	Petrobras 77	238.334,29	9.636,76	
CARAPEBA	TOTAL	6.453,62	31,03	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	692,86	3,59	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.304,61	13,02	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.456,15	14,41	
CARATINGA	TOTAL	26.576,02	466,90	25,10
	PETROBRAS 43	4.714,83	75,19	
	PETROBRAS 48	21.861,19	391,71	
ENCHOVA	TOTAL	2.896,81	139,10	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.896,81	139,10	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	973,47	25,09	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	973,47	25,09	
ESPADARTE	TOTAL	8.187,65	69,17	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.187,65	69,17	
ESPADIM	TOTAL	735,39	23,35	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	735,39	23,35	
FRADE	TOTAL	45.003,72	436,73	19,50
	FPSO FRADE	45.003,72	436,73	
ITAPU	TOTAL	154.028,11	2.022,32	29,30
	PETROBRAS 71	154.028,11	2.022,32	
ITAPU_ECO	TOTAL	143.852,50	1.888,72	29,30
	PETROBRAS 71	143.852,50	1.888,72	
LINGUADO	TOTAL	3,23	0,08	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3,23	0,08	
MARIMBÁ	TOTAL	9.408,34	160,91	-
	PETROBRAS 08	9.408,34	160,91	
MARLIM	TOTAL	56.528,56	1.245,67	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	23.842,12	698,25	
	FPSO ANNA NERY	32.078,11	530,25	
	PETROBRAS 40	608,33	17,16	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	81.386,51	1.334,76	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	65,87	0,99	
	FPSO ANNA NERY	601,30	9,94	
	PETROBRAS 40	38.899,13	693,66	
	PETROBRAS 51	20.829,55	300,46	
	PETROBRAS 56	20.990,66	329,71	
MERO	TOTAL	513.862,59	33.793,91	29,60
	FPSO GUANABARA	346.523,34	22.543,80	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	91.628,15	6.274,03	
	FPSO SEPETIBA	75.711,11	4.976,07	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	34.269,43	1.338,08	27,70
	Petrobras 70	34.269,43	1.338,08	
PAMPO	TOTAL	3.032,64	90,54	–
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.032,64	90,54	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.157,72	84,60	–
	PETROBRAS 61	11.738,41	76,46	
	PETROBRAS 63	2.419,31	8,14	
PARGO	TOTAL	3.774,89	11,47	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.774,89	11,47	
PEREGRINO	TOTAL	83.774,68	210,24	13,42
	Peregrino A	34.597,80	41,71	
	Peregrino B	8.832,03	8,03	
	PEREGRINO C	40.344,85	160,51	
PINTAGOLA	TOTAL	3.990,15	15,87	-
	PEREGRINO C	3.990,15	15,87	
POLVO	TOTAL	6.660,97	22,19	19,20
	Polvo A	6.660,97	22,19	
RONCADOR	TOTAL	84.128,74	1.546,33	23,40
	PETROBRAS 52	36.356,54	628,74	
	PETROBRAS 54	18.532,92	217,07	
	PETROBRAS 55	29.239,28	700,52	
SÉPIA	TOTAL	83.016,53	3.069,34	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	83.016,53	3.069,34	
SÉPIA LESTE	TOTAL	36.411,92	1.346,24	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	36.411,92	1.346,24	
SÉPIA_ECO	TOTAL	182.219,49	6.737,13	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	182.219,49	6.737,13	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	29.339,25	2.249,65	28,40
	Petrobras 68	29.339,25	2.249,65	
	TOTAL	96.642,84	4.353,43	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.180,01	253,12	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	14.068,50	534,41	
	FPSO CIDADE DE PARATY	4.938,27	219,50	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	16.510,69	886,40	
	Petrobras 66 (P-66)	13.321,84	668,18	
	Petrobras 67 (P-67)	21.855,65	965,56	
	Petrobras 69	20.767,89	826,25	
	TOTAL	121.189,67	4.385,02	
SURURU	Petrobras 68	121.189,67	4.385,02	28,40
TAMBUATÁ	TOTAL	8.337,89	356,15	28,70
	FPSO Almirante Barroso	1.778,83	68,69	
	Petrobras 74 (P-74)	1.035,69	39,82	
	Petrobras 75 (P-75)	1.730,35	84,76	
	Petrobras 76	1.710,83	78,68	
	Petrobras 77	2.082,18	84,19	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	48.671,42	584,11	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	48.671,42	584,11	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.778,58	28,92	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.778,58	28,92	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.560,48	22,27	19,20
	FPSO_OSX3	8.560,48	22,27	
TUPI	TOTAL	1.554.381,20	74.600,27	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	64.860,39	3.169,45	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	217.761,13	12.609,43	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	138.021,23	7.964,56	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	176.155,55	6.691,51	
	FPSO CIDADE DE PARATY	61.833,40	2.748,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	186.647,23	10.024,53	
	Petrobras 66 (P-66)	175.401,10	8.956,64	
	Petrobras 67 (P-67)	273.660,69	12.090,07	
	Petrobras 69	260.040,47	10.345,66	
	TOTAL	5.549,60	19,30	
VERMELHO	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	3.600,44	12,12	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.949,16	7,18	
	TOTAL	10.565,84	335,55	
VOADOR	FPSO ANITA GARIBALDI	10.565,84	335,55	20,30

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 maio de 2024.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte e Lapa não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.³



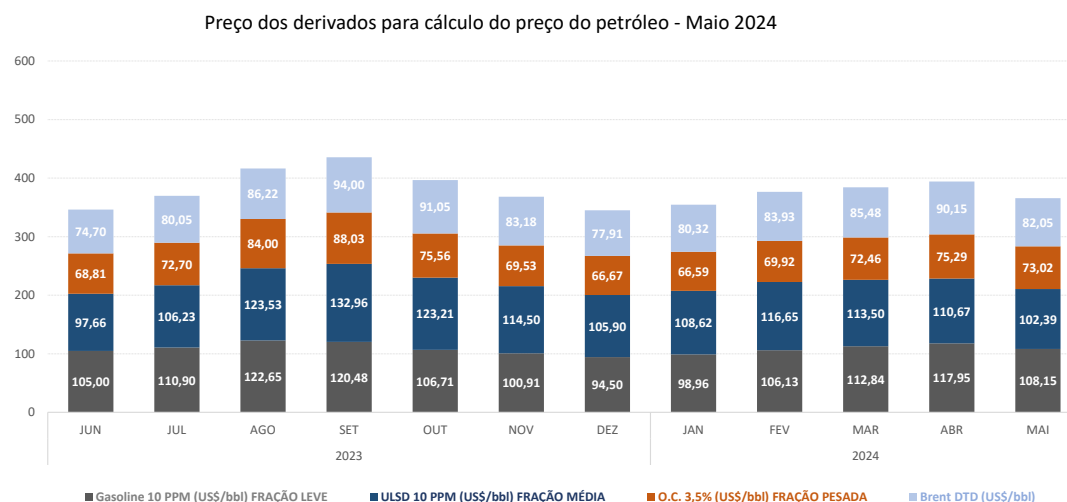
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Jubarte, Lapa e Mexilhão não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

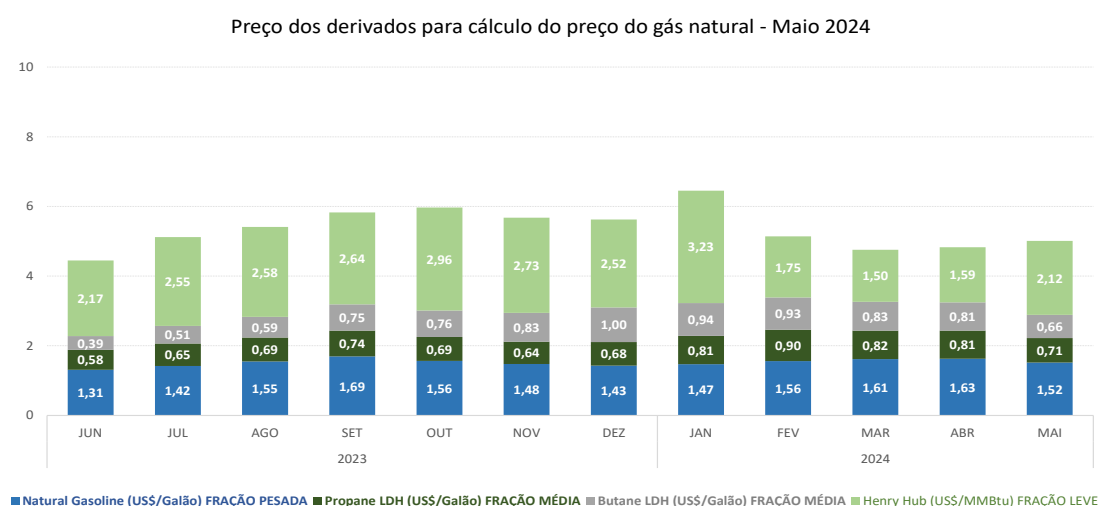
Em maio de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram redução na maioria dos seus derivados,

³ O campo de Sapinhoá tem uma confrontação de 99,8220% com o estado de São Paulo, mesmo assim gera participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro, cuja confrontação é de 0,1780% (ANP, 2024).

apenas o *Henry Hub* teve influência positiva (gráficos a seguir). Desta forma, os derivados exerceram influência negativa no valor dos royalties.



Em maio, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁴: *Gasoline 10 ppm* (-8,3%); *USLD 10 ppm* (-7,5%); *O.C.* (-3,0%); e a cotação do *Brent DTD* (-9,0%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁵ referente ao gás natural. Em maio, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-6,8%); *Propane LDH* (-12,4%); *Butane LDH* (-18,2%); e o *Henry Hub* (+33,9%).

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-3,9%) enquanto o comportamento dos preços dos derivados, aliada ao aumento da taxa de câmbio (0,1%), promoveram aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+0,8%) no mês de julho.

⁴ 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.

⁵ 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.