

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2025

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

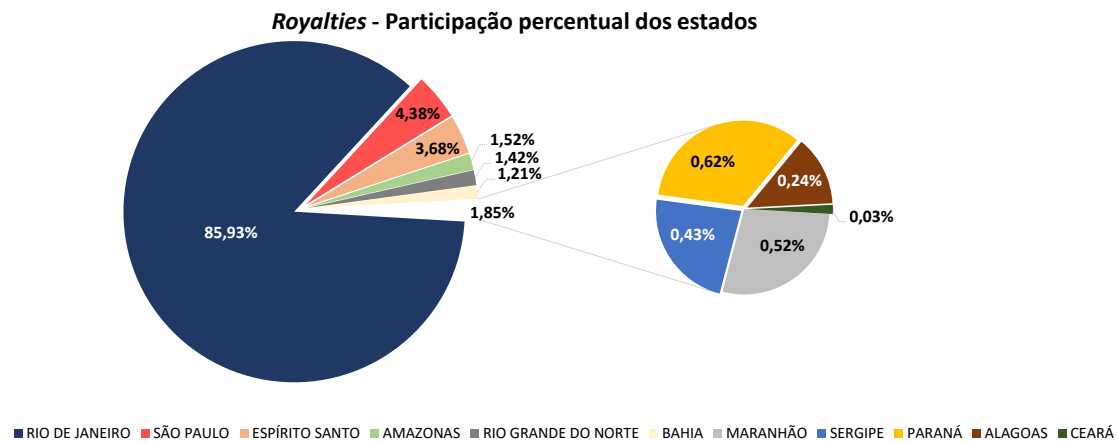


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – AGOSTO 2025

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - Agosto 2025					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIACÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 3.224.468,08	R\$ 3.351.537,64	R\$ 30.757.679,95	3,9%	0,24%
AMAZONAS	R\$ 20.162.441,74	R\$ 20.941.215,80	R\$ 187.583.056,84	3,9%	1,52%
BAHIA	R\$ 16.007.946,73	R\$ 16.625.428,15	R\$ 144.876.929,91	3,9%	1,21%
CEARÁ	R\$ 370.788,77	R\$ 443.301,66	R\$ 3.284.472,85	19,6%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 52.798.067,39	R\$ 60.226.326,28	R\$ 437.413.166,89	14,1%	4,38%
MARANHÃO	R\$ 3.338.068,15	R\$ 8.581.883,42	R\$ 37.059.001,10	157,1%	0,62%
PARANÁ	R\$ 5.259.832,72	R\$ 5.845.401,56	R\$ 47.984.096,09	11,1%	0,43%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.108.746.469,33	R\$ 1.181.095.571,88	R\$ 9.521.974.350,56	6,5%	85,93%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 18.883.965,72	R\$ 19.583.758,54	R\$ 167.431.199,50	3,7%	1,42%
SÃO PAULO	R\$ 51.588.084,11	R\$ 50.574.657,82	R\$ 476.806.292,94	-2,0%	3,68%
SERGIPE	R\$ 6.720.235,77	R\$ 7.148.412,92	R\$ 56.234.200,34	6,4%	0,52%

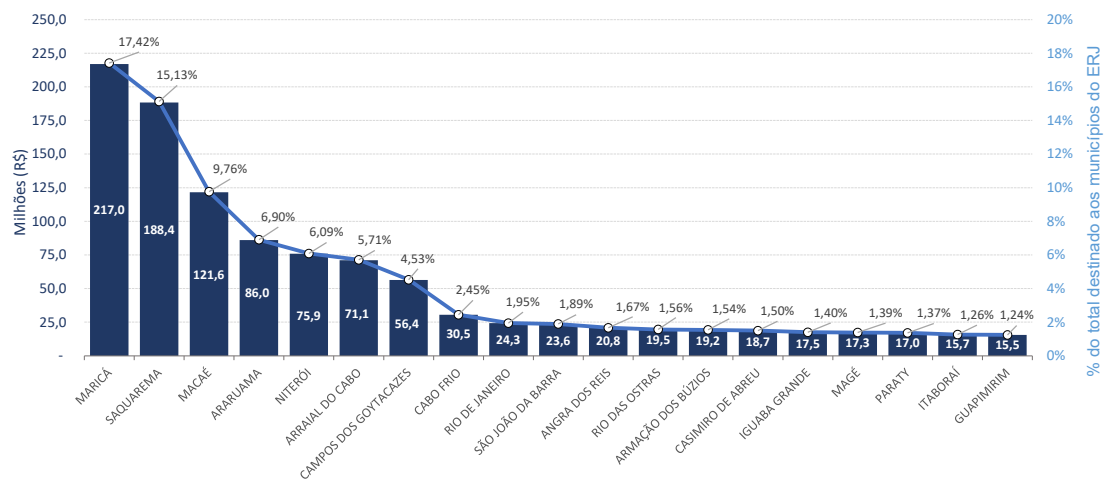
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



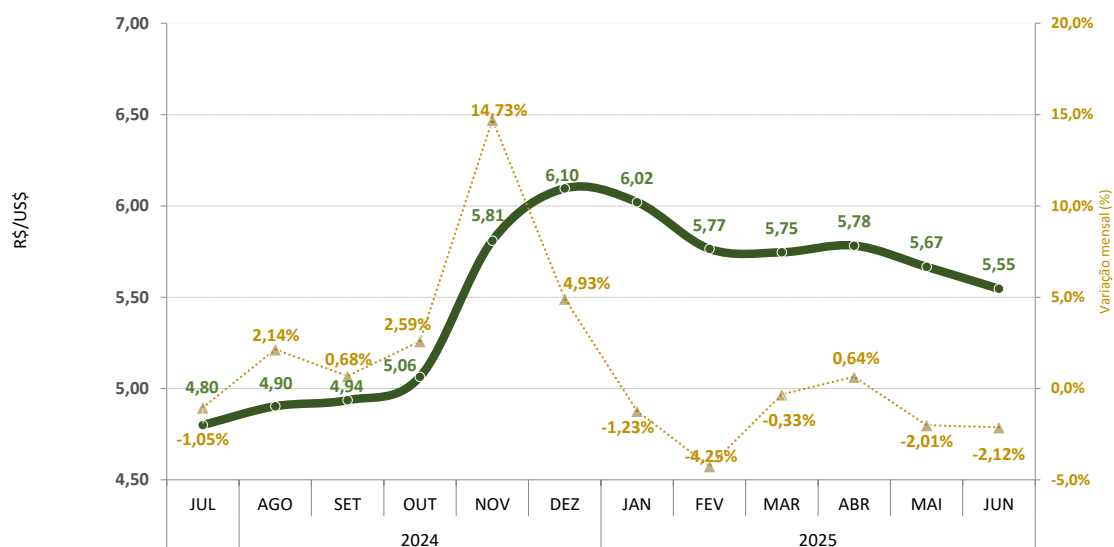
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2025

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	13.242.939,36	7.519.318,80	20.762.258,16	NILÓPOLIS	3.615.084,76	-	3.615.084,76
APERIBÉ	1.897.919,49	-	1.897.919,49	NITERÓI	14.080.033,43	61.776.703,30	75.856.736,73
ARARUAMA	13.432.264,65	72.557.250,18	85.989.514,83	NOVA FRIBURGO	3.615.084,76	-	3.615.084,76
AREAL	1.896.380,23	-	1.896.380,23	NOVA IGUAÇU	3.615.084,76	-	3.615.084,76
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.661.763,90	9.512.713,94	19.174.477,84	PARACAMBI	3.228.934,63	1.387,02	3.230.321,65
ARRAIAL DO CABO	9.658.798,57	61.473.393,70	71.132.192,27	PARAIBA DO SUL	3.362.322,60	-	3.362.322,60
BARRA DO PIRAI	3.780.535,81	-	3.780.535,81	PARATI	10.176.447,01	6.857.622,35	17.034.069,36
BARRA MANSÁ	3.980.850,86	22.097,74	4.002.948,60	PATY DO ALFERES	2.951.833,84	-	2.951.833,84
BELFORD ROXO	3.615.084,76	-	3.615.084,76	PETRÓPOLIS	3.615.084,76	-	3.615.084,76
BOM JARDIM	2.440.182,21	-	2.440.182,21	PINHEIRAL	2.882.955,84	-	2.882.955,84
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.620.936,41	-	2.620.936,41	PIRAÍ	2.761.053,24	12.411,48	2.773.464,72
CABO FRIO	14.069.526,45	16.387.691,81	30.457.218,26	PORCIÚNCULA	2.169.050,84	-	2.169.050,84
CACHOEIRAS DE MACACU	14.634.679,83	-	14.634.679,83	PORTO REAL	2.685.509,98	-	2.685.509,98
CAMBUCI	2.078.673,74	-	2.078.673,74	QUATIS	1.988.296,58	-	1.988.296,58
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.070.116,37	42.306.098,79	56.376.215,16	QUEMADOS	3.524.707,63	-	3.524.707,63
CANTAGALO	2.259.427,95	-	2.259.427,95	QUSSAMÁ	9.318.977,74	5.890.815,48	15.209.793,22
CARAPÉBUS	7.991.431,57	5.377.958,15	13.369.389,72	RESENDE	3.876.505,48	44.249,65	3.920.755,13
CARDOSO MOREIRA	1.988.296,58	-	1.988.296,58	RIO BONITO	2.892.067,79	-	2.892.067,79
CARMO	2.169.050,84	-	2.169.050,84	RIO CLARO	2.169.050,84	6.957.863,28	9.126.914,12
CASIMIRO DE ABREU	10.346.015,65	8.355.580,43	18.701.596,08	RIO DAS FLORES	2.246.502,37	2.313,05	2.248.815,42
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.806.076,40	-	1.806.076,40	RIO DAS OSTRAS	12.538.416,09	6.930.861,96	19.469.278,05
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.349.805,08	-	2.349.805,08	RIO DE JANEIRO	12.949.502,97	11.309.766,07	24.259.269,04
CORDEIRO	2.349.805,08	-	2.349.805,08	SANTA MARIA MADALENA	1.897.919,49	-	1.897.919,49
DUAS BARRAS	1.897.919,49	-	1.897.919,49	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.801.690,68	-	2.801.690,68
DUQUE DE CAXIAS	14.027.902,32	622.951,77	14.650.854,09	SÃO FIDÉLIS	2.711.313,55	-	2.711.313,55
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.988.296,58	-	1.988.296,58	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.801.690,68	5.405.282,56	8.206.973,24
GUAPIMIRIM	15.071.652,88	415.778,09	15.487.430,97	SÃO GONÇALO	3.615.084,76	351.557,54	3.966.642,30
IGUABA GRANDE	2.349.805,08	15.139.053,19	17.488.858,27	SÃO JOÃO DA BARRA	10.339.380,09	13.227.756,35	23.567.136,44
ITABORAÍ	14.115.479,15	1.631.824,76	15.747.303,91	SÃO JOÃO DE MERITI	3.615.084,76	-	3.615.084,76
ITAGUAÍ	12.550.951,31	901,57	12.551.852,88	SÃO JOSÉ DE URÁ	1.807.542,36	-	1.807.542,36
ITALVA	2.078.673,74	-	2.078.673,74	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.349.805,08	-	2.349.805,08
ITACARA	2.349.805,08	-	2.349.805,08	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.253.576,27	-	3.253.576,27
ITAPERUNA	3.253.576,27	-	3.253.576,27	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.807.542,36	-	1.807.542,36
ITATIAIA	2.530.559,31	-	2.530.559,31	SAPUCAIA	2.167.291,69	-	2.167.291,69
JAPERI	3.552.530,64	212.188,83	3.764.719,47	SAQUAREMA	12.353.824,74	176.049.146,93	188.402.971,67
LAJE DO MURIAÉ	1.807.542,36	-	1.807.542,36	SEROPÉDICA	3.747.864,67	-	3.747.864,67
MACAÉ	115.925.380,67	5.707.013,18	121.632.393,85	SILVA JARDIM	11.890.793,33	-	11.890.793,33
MACUCO	1.807.542,36	-	1.807.542,36	SUMIDURO	2.078.673,74	-	2.078.673,74
MAGÉ	16.921.513,62	350.298,45	17.271.812,07	TANGUÁ	2.530.559,31	-	2.530.559,31
MANGARATIBA	10.676.918,76	2.299.789,63	12.976.708,39	TERESÓPOLIS	3.591.953,64	-	3.591.953,64
MARICÁ	12.890.166,22	204.126.820,29	217.016.986,51	TRAJANO DE MORAIS	1.897.919,49	-	1.897.919,49
MEENDES	2.169.050,84	-	2.169.050,84	TRÊS RIOS	3.697.563,44	-	3.697.563,44
MESQUITA	3.615.084,76	-	3.615.084,76	VALENÇA	3.072.822,05	-	3.072.822,05
MIGUEL PEREIRA	2.440.182,21	-	2.440.182,21	VARRE-SAI	1.807.542,36	-	1.807.542,36
MIRACEMA	2.440.182,21	-	2.440.182,21	VASSOURAS	3.157.357,75	-	3.157.357,75
NATIVIDADE	2.078.673,74	-	2.078.673,74	VOLTA REDONDA	3.936.148,44	736,09	3.936.884,53
TOTAL	R\$ 594.073.394,06	R\$ 748.837.196,41	R\$ 1.342.910.590,47				

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Agosto 2025



Taxa de Câmbio



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 agosto de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de junho. Assim, a cotação foi 5,55 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal negativa de -2,12%.

A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2025, pode ser vista na tabela a seguir.

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Estados	Produção - JUNHO 2025								
	Petróleo (bbl/d)			Gás Natural (Mm³/d)			Total (boe/d)		
	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %
RIO DE JANEIRO	3.239.301,00	3.336.858,00	3,0%	135.206,95	139.240,78	3,0%	4.089.727,00	4.212.656,00	3,0%
SÃO PAULO	178.346,00	165.042,00	-7,5%	10.504,34	9.713,01	-7,5%	244.416,00	226.135,00	-7,5%
ESPIRITO SANTO	179.804,00	171.952,00	-4,4%	4.595,77	5.125,20	11,5%	208.711,00	204.188,00	-2,2%
AMAZONAS	10.637,00	10.833,00	1,8%	13.457,06	14.318,15	6,4%	95.280,00	100.892,00	5,9%
BAHIA	20.568,00	20.405,00	-0,8%	3.292,56	3.740,46	13,6%	41.277,00	43.932,00	6,4%
MARANHÃO	80,00	190,00	137,5%	2.378,00	6.622,94	178,5%	15.037,00	41.847,00	178,3%
RIO GRANDE DO NORTE	32.397,00	31.960,00	-1,3%	1.229,92	1.265,85	2,9%	40.133,00	39.922,00	-0,5%
SERGIPE	13.579,00	13.621,00	0,3%	65,71	72,94	11,0%	13.992,00	14.080,00	0,6%
ALAGOAS	3.427,00	3.912,00	14,2%	1.545,60	1.461,16	-5,5%	13.149,00	13.103,00	-0,3%
CEARÁ	795,00	904,00	13,7%	0,99	1,13	14,1%	801,00	911,00	13,7%
PARANÁ	140,00	1.729,00	1135,0%	19,42	73,11	276,5%	262,00	2.189,00	735,5%

Fonte: Produção por poços - BDEP - <https://www.gov.br/anp/pt-br/centrais-de-conteudo/dados-estatisticos>

Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de junho de 2025 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto (2025).

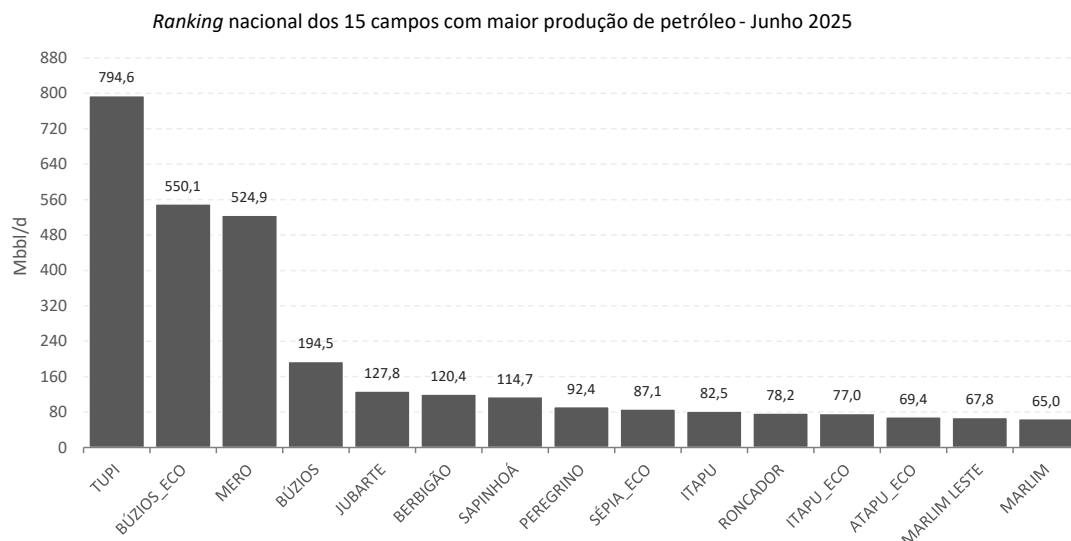
A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.752,35	41,29	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.752,35	41,29	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.350,09	696,93	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	29.350,09	696,93	
ANC_MERO	TOTAL	19.038,65	1.255,63	29,60
	FPSO GUANABARA	6.432,54	422,89	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.533,77	102,33	
	FPSO SEPETIBA	6.225,88	412,65	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	3.736,24	243,31	
	FPSO ALEXANDRE DE GUSMÃO	1.110,22	74,45	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.327,74	46,91	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.327,74	46,91	
AnC_TUPI	TOTAL	3.557,40	167,43	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	671,10	27,33	
	FPSO CIDADE DE PARATY	524,44	23,33	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	576,34	31,81	
	Petrobras 66 (P-66)	546,09	29,20	
	Petrobras 67 (P-67)	696,51	28,83	
	Petrobras 69 (P-69)	542,91	26,93	
ATAPU	TOTAL	45.278,76	1.599,68	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	45.278,76	1.599,68	
ATAPU_ECO	TOTAL	69.351,41	2.450,15	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	69.351,41	2.450,15	
ATLANTA	TOTAL	33.359,50	294,88	13,90
	FPSO ATLANTA	33.359,50	294,88	
BARRACUDA	TOTAL	18.118,29	342,09	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	18.118,29	342,09	
BERBIGÃO	TOTAL	120.405,93	2.821,65	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	120.405,93	2.821,65	
BONITO	TOTAL	5.037,27	57,25	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	5.037,27	57,25	
BÚZIOS	TOTAL	194.505,86	8.552,15	28,70
	FPSO Almirante Barroso	37.823,37	1.464,67	
	Petrobras 74 (P-74)	27.552,57	1.143,70	
	Petrobras 75 (P-75)	29.978,37	1.633,11	
	Petrobras 76 (P-76)	32.928,76	1.524,71	
	Petrobras 77 (P-77)	40.746,20	1.755,14	
	FPSO Almirante Tamandaré	25.476,59	1.030,82	
	TOTAL	550.142,13	24.188,97	
BÚZIOS_ECO	FPSO Almirante Barroso	106.979,97	4.142,68	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	77.929,94	3.234,85	
	Petrobras 75 (P-75)	84.791,08	4.619,11	
	Petrobras 76 (P-76)	93.136,01	4.312,50	
	Petrobras 77 (P-77)	115.246,91	4.964,25	
	FPSO Almirante Tamandaré	72.058,23	2.915,58	
CARAPEBA	TOTAL	6.458,36	37,12	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	137,36	1,94	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.472,36	13,27	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.848,65	21,92	
CARATINGA	TOTAL	2.214,55	40,88	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	2.214,55	40,88	
ENCHOVA	TOTAL	3.133,51	181,94	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.133,51	181,94	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.268,50	18,79	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.268,50	18,79	
ESPADARTE	TOTAL	23.772,45	195,13	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	23.772,45	195,13	
ESPADIM	TOTAL	307,05	9,25	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	307,05	9,25	
FRADE	TOTAL	32.057,95	314,46	19,50
	FPSO FRADE	32.057,95	314,46	
ITAPU	TOTAL	82.483,51	1.325,02	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	82.483,51	1.325,02	
ITAPU_ECO	TOTAL	77.034,38	1.237,49	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	77.034,38	1.237,49	
LINGUADO	TOTAL	18,19	0,28	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	18,19	0,28	
MARIMBÁ	TOTAL	10.315,34	101,18	-
	Petrobras 08 (P-08)	10.315,34	101,18	
MARLIM	TOTAL	65.014,45	1.202,83	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	28.325,33	560,05	
	FPSO ANNA NERY	36.689,12	642,79	
	TOTAL	67.839,65	908,14	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40	13.225,08	229,85	24,70
	PETROBRAS 53	54.614,57	678,29	

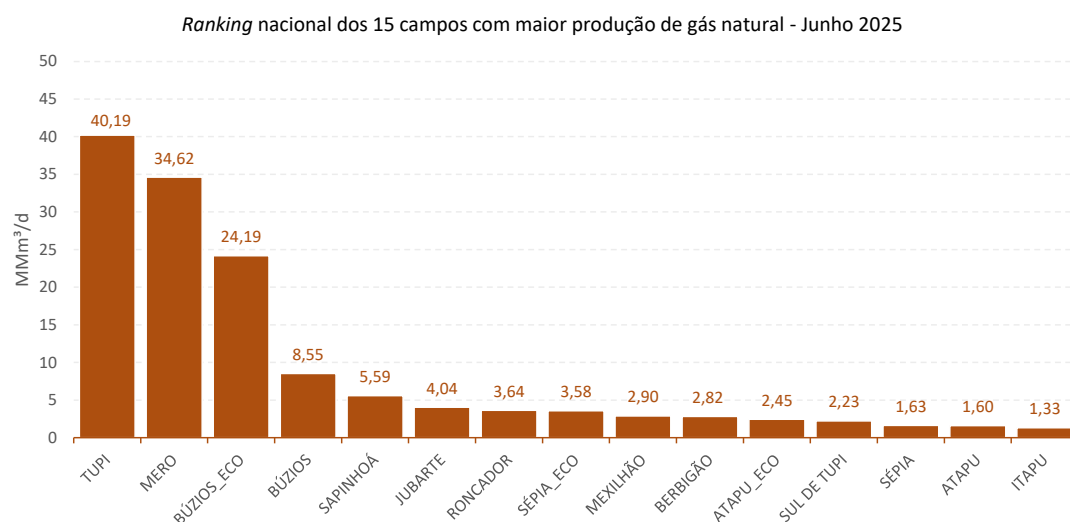
¹ A unidade da Petrobras-48 (P-48) não opera mais nos Campos de Barracuda e Caratinga.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	53.972,81	1.148,02	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	404,40	5,88	
	FPSO ANNA NERY	571,28	10,18	
	Petrobras 40 (P-40)	24.932,82	471,66	
	Petrobras 51 (P-51)	9.262,35	142,53	
MERO	TOTAL	524.922,67	34.619,54	29,60
	FPSO GUANABARA	177.354,29	11.659,64	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.288,13	2.821,52	
	FPSO SEPETIBA	171.656,43	11.377,29	
	FPSO MARECHAL DUQUE DE CAXIAS	103.013,41	6.708,50	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	23.804,30	840,99	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	23.804,30	840,99	
PAMPO	TOTAL	9.609,84	146,71	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.609,84	146,71	
PAPA - TERRA	TOTAL	21.039,94	122,00	-
	Petrobras 61 (P-61)	17.043,22	104,37	
PARGO	TOTAL	3.063,54	10,71	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.063,54	10,71	
PEREGRINO	TOTAL	92.382,69	177,63	13,42
	Peregrino A	40.038,62	40,74	
	Peregrino B	5.648,14	3,68	
PINTAGOLA	TOTAL	4.543,61	13,11	-
	PEREGRINO C	4.543,61	13,11	
POLVO	TOTAL	4.741,30	19,99	19,20
	Polvo A	4.741,30	19,99	
RONCADOR	TOTAL	78.207,90	3.642,81	23,40
	Petrobras 52 (P-52)	36.592,05	636,97	
	Petrobras 54 (P-54)	366,83	16,50	
	Petrobras 55 (P-55)	22.698,72	697,38	
SÉPIA	TOTAL	39.682,38	1.633,00	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	39.682,38	1.633,00	
SÉPIA LESTE	TOTAL	17.405,11	716,25	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	17.405,11	716,25	
SÉPIA_ECO	TOTAL	87.101,96	3.584,40	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	87.101,96	3.584,40	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	15.575,17	1.174,48	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	15.575,17	1.174,48	
SUL DE TUPI	TOTAL	47.485,83	2.234,91	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.958,18	364,84	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.000,53	311,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.693,31	424,68	
	Petrobras 66 (P-66)	7.289,43	389,75	
	Petrobras 67 (P-67)	9.297,39	384,79	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.806,25	211,32	28,70
	FPSO Almirante Barroso	934,62	36,19	
	Petrobras 74 (P-74)	680,83	28,26	
	Petrobras 75 (P-75)	740,77	40,35	
	Petrobras 76 (P-76)	813,67	37,68	
	Petrobras 77 (P-77)	1.006,84	43,37	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	32.381,82	390,45	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	32.381,82	390,45	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.280,91	22,89	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.280,91	22,89	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	6.511,23	20,17	19,20
	FPSO_O SX3	6.511,23	20,17	
TUPI	TOTAL	794.597,99	40.190,11	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	102.939,74	6.495,76	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	97.074,99	5.710,47	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	112.167,84	4.568,31	
	FPSO CIDADE DE PARATY	87.655,61	3.899,37	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	96.330,11	5.317,54	
	Petrobras 66 (P-66)	91.272,98	4.880,22	
	Petrobras 67 (P-67)	116.415,22	4.818,02	
VERMELHO	TOTAL	961,20	6,60	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	2,48	0,02	
VOADOR	TOTAL	4.411,59	132,91	20,30
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	958,72	6,59	
	TOTAL	4.411,59	132,91	
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.411,59	132,91	

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 junho de 2025.



Dentro os 15 campos citados acima, apenas um não é confrontante com o estado do Rio de Janeiro, o campo de Jubarte (ES) não gerou participação governamental para o ERJ.

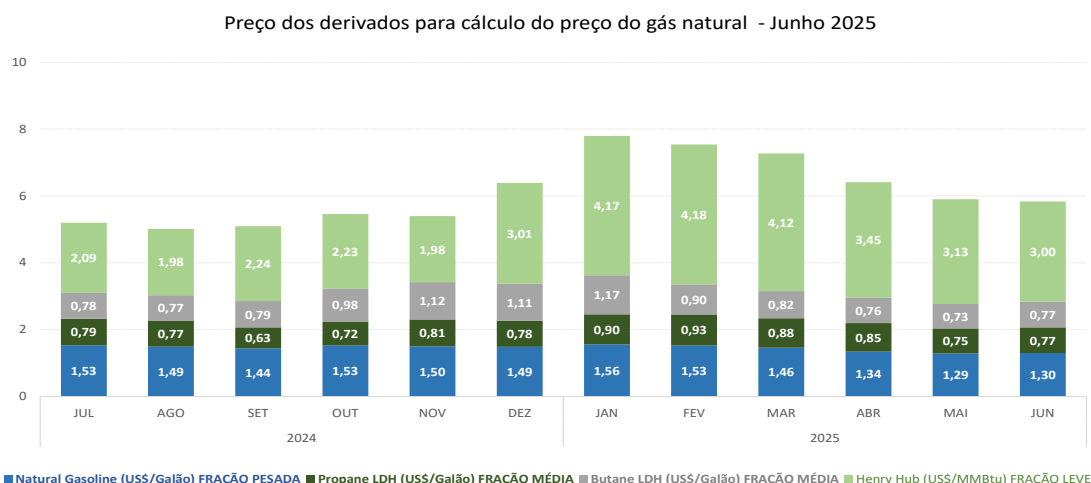
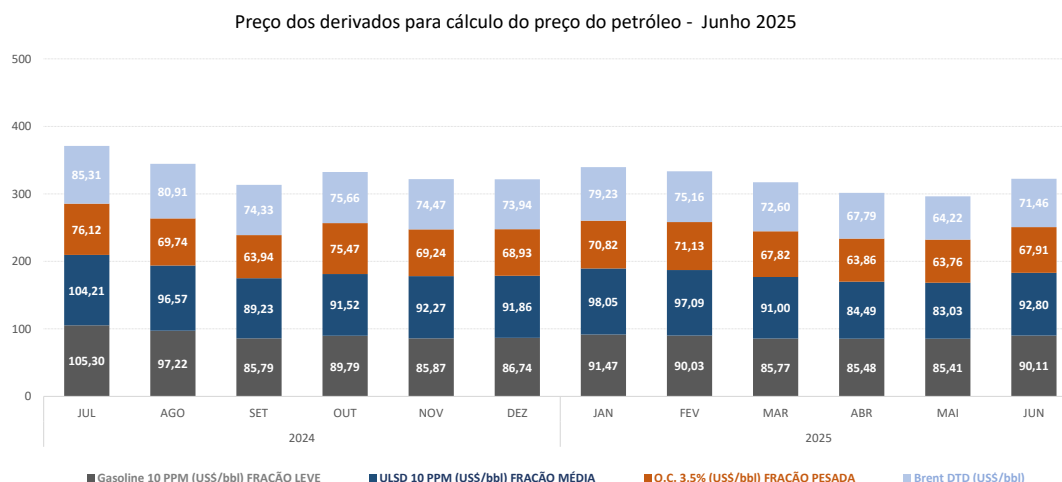


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES) e Mexilhão (SP) não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em junho de 2025, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, apresentaram aumento em todos os valores, exceto o *Henry Hub* que sofreu decréscimo.

O gráfico abaixo mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (5,5%); *USLD 10 ppm* (11,8%); *O.C.* (6,5%); e a cotação do *Brent DTD* (11,3%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Neste mês as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (1,0%) *Propane LDH* (2,0%); *Butane LDH* (5,6%); e *Henry Hub* (-4,4%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+3,0%), associada ao aumento na maioria dos preços dos derivados, somadas à redução de (-2,12%) na taxa de câmbio. Geraram um aumento de (+6,5%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de agosto.

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.