

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Março/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

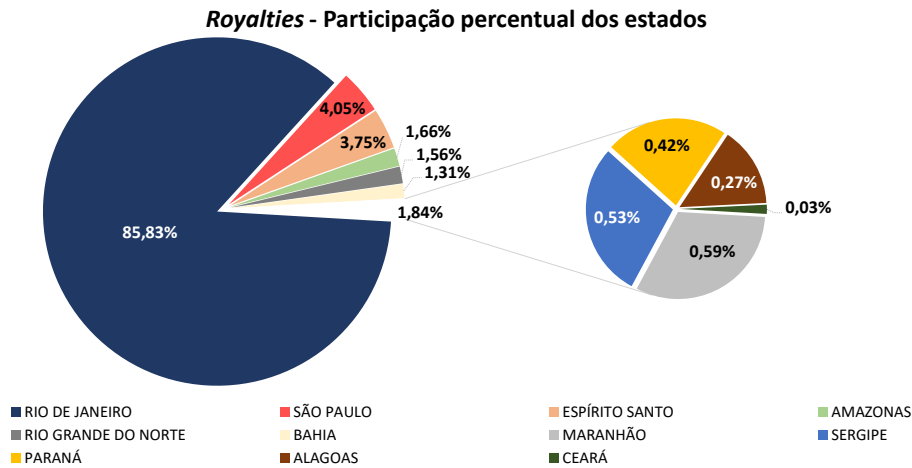


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

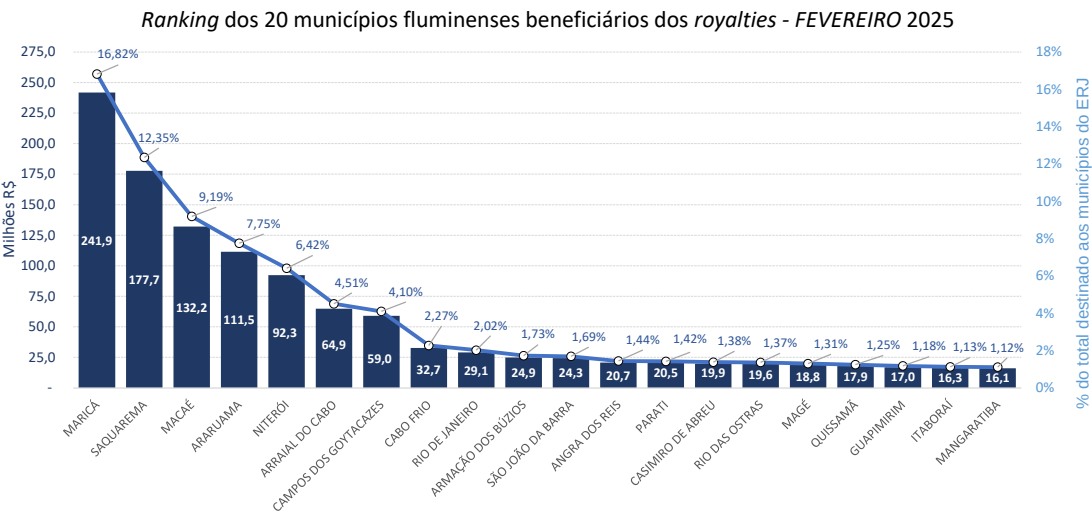
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - FEVEREIRO 2025					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.138.336,75	R\$ 4.028.490,51	R\$ 7.166.827,26	28,4%	0,27%
AMAZONAS	21.532.203,81	R\$ 24.415.433,96	R\$ 45.947.637,77	13,4%	1,66%
BAHIA	16.938.931,37	R\$ 19.239.205,05	R\$ 36.178.136,42	13,6%	1,31%
CEARÁ	430.840,76	R\$ 462.857,26	R\$ 893.698,02	7,4%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	36.882.455,13	R\$ 55.144.302,26	R\$ 92.026.757,39	49,5%	3,75%
MARANHÃO	5.046.277,52	R\$ 8.671.624,26	R\$ 13.717.901,78	71,8%	0,59%
PARANÁ	6.061.119,75	R\$ 6.164.209,78	R\$ 12.225.329,53	1,7%	0,42%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.155.682.020,04	R\$ 1.263.065.120,11	R\$ 2.418.747.140,15	9,3%	85,83%
RIO GRANDE DO NORTE	20.705.831,92	R\$ 22.976.531,02	R\$ 43.682.362,94	11,0%	1,56%
SÃO PAULO	53.176.471,74	R\$ 59.564.259,96	R\$ 112.740.731,70	12,0%	4,05%
SERGIPE	6.646.702,61	R\$ 7.817.053,28	R\$ 14.463.755,89	17,6%	0,53%

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

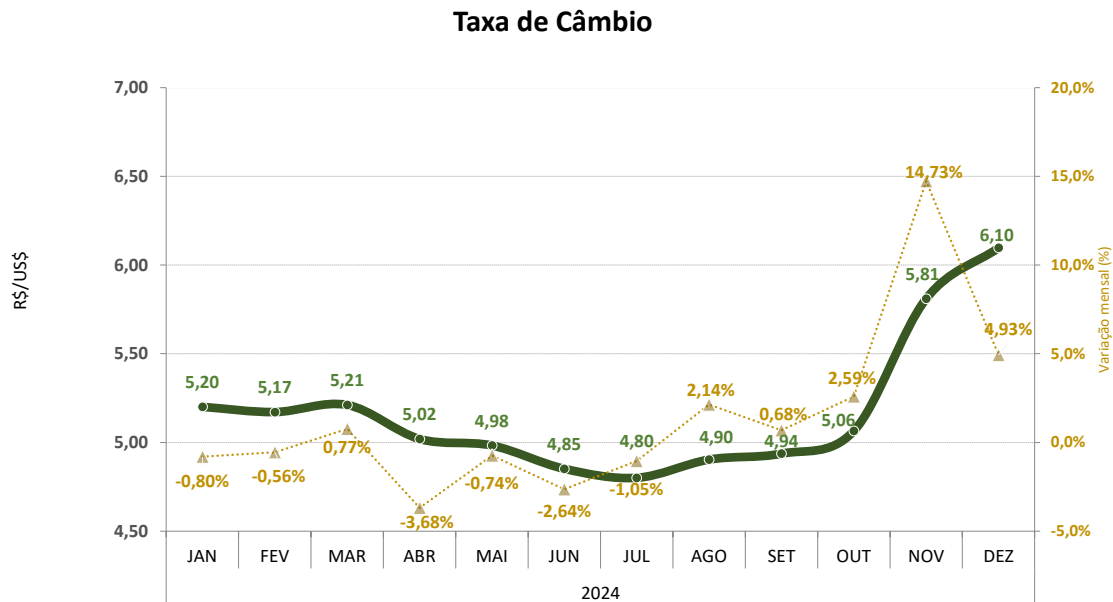


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – FEVEREIRO 2025

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	14.671.444,42	6.071.413,65	20.742.858,07	NILÓPOLIS	3.909.885,96	-	3.909.885,96
APERIBÉ	2.052.689,90	-	2.052.689,90	NITERÓI	15.261.955,18	77.049.673,53	92.311.628,71
ARARUAMA	15.582.846,30	95.902.549,59	111.485.395,89	NOVA FRIBURGO	3.909.885,96	-	3.909.885,96
AREAL	2.050.343,91	-	2.050.343,91	NOVA IGUAÇU	3.909.885,96	-	3.909.885,96
ARMARÇÃO DOS BÚZIOS	16.433.155,59	8.481.686,41	24.914.842,00	PARACAMBI	3.612.858,69	1.093,00	3.613.951,69
ARRAIAL DO CABO	10.510.125,15	54.368.089,16	64.878.214,31	PARAÍBA DO SUL	3.690.356,33	-	3.690.356,33
BARRA DO PIRAI	4.164.485,29	-	4.164.485,29	PARATI	10.713.296,79	9.775.214,87	20.488.511,66
BARRA MANSA	4.461.656,87	13.235,94	4.474.892,81	PATY DO ALFERES	3.268.647,37	-	3.268.647,37
BELFORD ROXO	3.909.885,96	-	3.909.885,96	PETRÓPOLIS	3.909.885,96	-	3.909.885,96
BOM JARDIM	2.639.173,02	-	2.639.173,02	PINHEIRAL	3.192.889,76	-	3.192.889,76
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.834.667,32	-	2.834.667,32	PIRAÍ	3.175.835,44	8.807,04	3.184.642,48
CABO FRIO	15.289.235,81	17.419.275,24	32.708.511,05	PORCIÚNCULA	2.345.931,56	-	2.345.931,56
CACHOEIRAS DE MACACU	15.827.526,91	-	15.827.526,91	PORTO REAL	3.052.353,65	-	3.052.353,65
CAMBUCI	2.248.184,42	-	2.248.184,42	QUATIS	2.150.437,27	-	2.150.437,27
CAMPOS DOS GOYTACAZES	15.295.295,75	43.731.460,14	59.026.755,89	QUEIMADOS	3.812.138,81	-	3.812.138,81
CANTAGALO	2.443.678,71	-	2.443.678,71	QUISSAMÃ	10.146.684,84	7.771.813,26	17.918.498,10
CARAPEBUS	8.703.125,37	1.879.180,51	10.582.305,88	RESENDE	4.389.498,99	21.709,31	4.411.208,30
CARDOSO MOREIRA	2.150.437,27	-	2.150.437,27	RIO BONITO	3.127.908,79	-	3.127.908,79
CARMO	2.345.931,56	-	2.345.931,56	RIO CLARO	2.345.931,56	18,21	2.345.949,77
CASIMIRO DE ABREU	11.260.955,20	8.624.008,11	19.884.963,31	RIO DAS FLORES	2.628.485,39	2.465,50	2.630.950,89
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.952.696,53	-	1.952.696,53	RIO DAS OSTRAS	13.566.254,30	6.071.982,56	19.638.236,86
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.541.425,66	-	2.541.425,66	RIO DE JANEIRO	14.066.480,84	15.046.503,95	29.112.984,79
CORDEIRO	2.541.425,66	-	2.541.425,66	SANTA MARIA MADALENA	2.052.690,12	-	2.052.690,12
DUAS BARRAS	2.052.690,12	-	2.052.690,12	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	3.030.161,62	-	3.030.161,62
DUQUE DE CAXIAS	15.199.199,47	693.246,62	15.892.446,09	SÃO FIDÉLIS	2.932.414,46	-	2.932.414,46
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	2.150.437,27	-	2.150.437,27	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	3.030.161,62	3.186.411,07	6.216.572,69
GUAPIMIRIM	16.383.567,11	599.449,31	16.983.016,42	SÃO GONÇALO	3.865.818,92	551.181,82	4.417.000,74
IGUAIBA GRANDE	2.541.425,66	11.632.345,39	14.173.771,05	SÃO JOÃO DA BARRA	11.254.574,15	13.076.595,10	24.331.169,25
ITABORAÍ	15.320.661,97	953.625,75	16.274.287,72	SÃO JOÃO DE MERITI	3.909.885,96	-	3.909.885,96
ITAGUAÍ	13.575.192,44	1.041,47	13.576.233,91	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.954.942,97	-	1.954.942,97
ITALVA	2.248.184,21	-	2.248.184,21	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.541.425,66	-	2.541.425,66
ITAOCARA	2.541.425,87	-	2.541.425,87	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.518.897,14	6,64	3.518.903,78
ITAPERUNA	3.518.897,35	-	3.518.897,35	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.954.942,97	-	1.954.942,97
ITATIAIA	2.736.920,17	-	2.736.920,17	SAPUCAIA	2.343.250,19	-	2.343.250,19
JAPERI	3.940.210,21	166.039,78	4.106.249,99	SAQUAREMA	13.164.877,46	164.503.893,60	177.668.771,06
LAJE DO MURIAÉ	1.954.942,97	-	1.954.942,97	SEROPÉDICA	4.084.803,50	-	4.084.803,50
MACAÉ	125.238.501,80	6.948.455,58	132.186.957,38	SILVA JARDIM	12.860.563,80	-	12.860.563,80
MACUCO	1.954.942,97	-	1.954.942,97	SUMIDOURO	2.248.184,42	-	2.248.184,42
MAGÉ	18.257.503,38	551.193,79	18.808.697,17	TANGUÁ	2.736.920,17	-	2.736.920,17
MANGARATIBA	11.320.141,63	4.732.798,53	16.052.940,16	TERESÓPOLIS	3.909.680,86	-	3.909.680,86
MARICÁ	13.942.139,37	227.964.797,17	241.906.936,54	TRAJANO DE MORAIS	2.052.689,90	-	2.052.689,90
MENDES	2.345.931,56	-	2.345.931,56	TRÊS RIOS	4.078.294,15	-	4.078.294,15
MESQUITA	3.909.885,96	-	3.909.885,96	VALENÇA	3.323.403,05	-	3.323.403,05
MIGUEL PEREIRA	2.639.173,02	-	2.639.173,02	VARRE-SAI	1.954.942,97	-	1.954.942,97
MIRACEMA	2.639.173,02	-	2.639.173,02	VASSOURAS	3.490.858,29	-	3.490.858,29
NATIVIDADE	2.248.184,42	-	2.248.184,42	VOLTA REDONDA	3.705.156,66	483,08	3.705.639,74
TOTAL				R\$ 650.756.754,94 R\$ 787.801.744,68 R\$ 1.438.558.499,62			



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 fevereiro de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de dezembro. Assim, a cotação foi 6,10 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal positiva de +4,9%.



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

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 dezembro de 2024 foi responsável pelos royalties creditados em fevereiro (2025).

Produção - DEZEMBRO 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	2.975.715,00	3.036.079,00	2,0%	121.026,15	122.998,98	1,6%	3.736.946,00	3.809.720,00
SÃO PAULO	159.217,00	160.799,00	1,0%	9.561,46	9.615,24	0,6%	219.357,00	221.277,00
ESPÍRITO SANTO	96.736,00	140.812,00	45,6%	1.509,61	2.977,31	97,2%	106.231,00	159.539,00
AMAZONAS	11.254,00	10.993,00	-2,3%	14.735,56	13.991,68	-5,0%	103.938,00	98.998,00
BAHIA	31.281,00	20.694,00	-33,8%	1.143,42	2.677,42	134,2%	38.473,00	37.535,00
MARANHÃO	20.145,00	115,00	-99,4%	2.723,07	5.730,72	110,5%	37.273,00	36.160,00
RIO GRANDE DO NORTE	76,00	32.204,00	42273,7%	5.021,77	1.139,70	-77,3%	31.662,00	39.373,00
SERGIPE	3.163,00	12.661,00	300,3%	1.818,67	63,16	-96,5%	14.602,00	13.058,00
ALAGOAS	11.503,00	3.424,00	-70,2%	62,94	1.804,50	2767,0%	11.898,00	14.774,00
CEARÁ	779,00	783,00	0,5%	0,97	0,97	0,0%	785,00	790,00
PARANÁ	1,00	2.666,00	266500,0%	32,33	127,51	294,4%	204,00	3.468,00

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

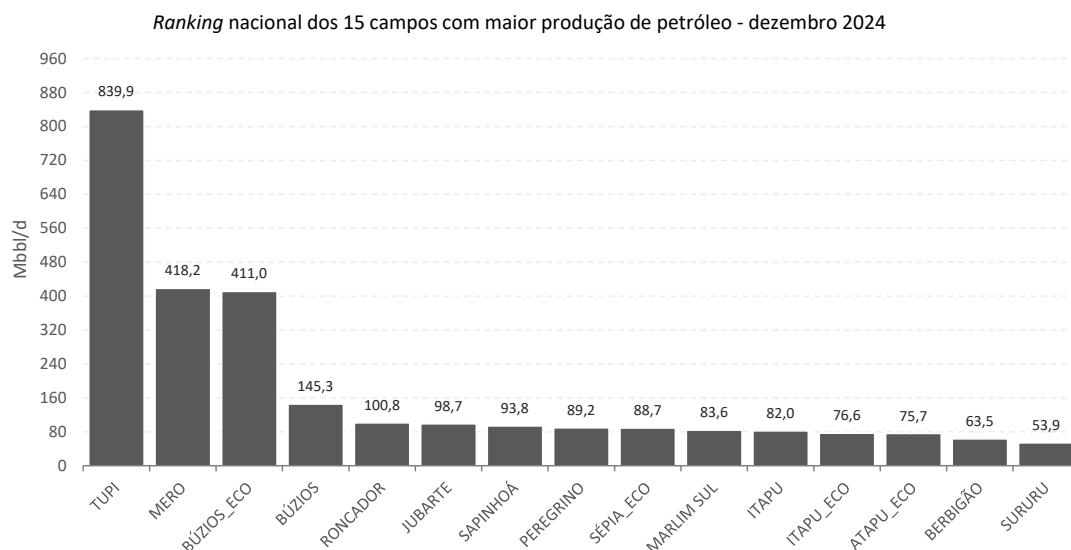
A produção de petróleo e gás natural pelos 51¹ campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.250,65	20,41	27,10
	PETROBRAS 50 (P-50)	1.250,65	20,41	
ALBACORA LESTE	TOTAL	23.810,79	374,92	18,60
	PETROBRAS 50 (P-50)	23.810,79	374,92	
ANC_MERO	TOTAL	15.167,15	1.005,62	29,60
	FPSO GUANABARA	6.375,15	420,75	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.610,84	106,35	
	FPSO SEPETIBA	6.028,59	402,64	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	1.152,58	75,88	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.449,70	51,04	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	1.449,70	51,04	
AnC_TUPI	TOTAL	3.856,08	177,64	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	168,79	8,87	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	703,25	28,29	
	FPSO CIDADE DE PARATY	545,29	24,16	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	575,23	31,50	
	PETROBRAS 66 (P-66)	510,72	26,76	
	PETROBRAS 67 (P-67)	720,68	30,05	
	PETROBRAS 69 (P-69)	632,12	28,00	
	TOTAL	49.437,68	1.740,64	
	PETROBRAS 70 (P-70)	49.437,68	1.740,64	
ATAPU	TOTAL	75.721,43	2.666,07	27,70
	PETROBRAS 70 (P-70)	75.721,43	2.666,07	
ATAPU_ECO	TOTAL	36,85	0,15	13,90
	FPSO ATLANTA	36,85	0,15	
BARRACUDA	TOTAL	17.857,02	387,82	25,10
	PETROBRAS 43 (P-43)	9.809,92	228,67	
BERBIGÃO	TOTAL	63.468,87	1.117,35	28,40
	PETROBRAS 68 (P-68)	63.468,87	1.117,35	
BONITO	TOTAL	3.562,92	44,07	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.562,92	44,07	
BÚZIOS	TOTAL	145.302,50	6.088,95	28,70
	FPSO Almirante Barroso	40.070,54	1.540,28	
	PETROBRAS 74 (P-74)	17.697,76	714,19	
	PETROBRAS 75 (P-75)	7.852,04	426,50	
	PETROBRAS 76 (P-76)	38.386,61	1.718,86	
	PETROBRAS 77 (P-77)	41.295,56	1.689,12	
	TOTAL	410.974,92	17.222,05	
	FPSO Almirante Barroso	113.335,87	4.356,54	
	PETROBRAS 74 (P-74)	50.056,52	2.020,02	
	PETROBRAS 75 (P-75)	22.208,79	1.206,32	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	5.412,64	44,46	28,70
	PETROBRAS 76 (P-76)	108.573,02	4.861,64	
CARAPEBA	TOTAL	9.374,35	183,82	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	364,49	2,59	
CARATINGA	TOTAL	883,59	18,39	25,10
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.414,65	7,42	
ENCHOVA	TOTAL	1.277,44	123,31	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.633,50	34,45	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.277,44	123,31	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.277,44	123,31	
ESPADARTE	TOTAL	1.525,60	31,20	26,80
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.525,60	31,20	
ESPADIM	TOTAL	7.874,08	81,55	-
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	7.874,08	81,55	
FRADE	TOTAL	243,10	7,17	19,50
	FPSO ANITA GARIBALDI	243,10	7,17	
ITAPU	TOTAL	39.194,58	398,43	29,30
	FPSO FRADE	39.194,58	398,43	
ITAPU_ECO	TOTAL	39.194,58	398,43	29,30
	FPSO FRADE	39.194,58	398,43	
LINGUADO	TOTAL	76.614,89	1.022,40	-
	PETROBRAS 71 (P-71)	76.614,89	1.022,40	
MARIMBÁ	TOTAL	19,90	0,31	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,90	0,31	
MARLIM	TOTAL	7.346,66	98,26	20,30
	PETROBRAS 08 (P-08)	7.346,66	98,26	
MARLIM LESTE	TOTAL	50.193,54	892,27	24,70
	FPSO ANITA GARIBALDI	19.856,58	387,85	
	TOTAL	19.856,58	387,85	
	FPSO ANITA NERY	29.768,76	490,08	
	TOTAL	568,20	14,34	
	PETROBRAS 40 (P-40)	568,20	14,34	
	TOTAL	353,33	0,00	
	PETROBRAS 53	353,33	0,00	

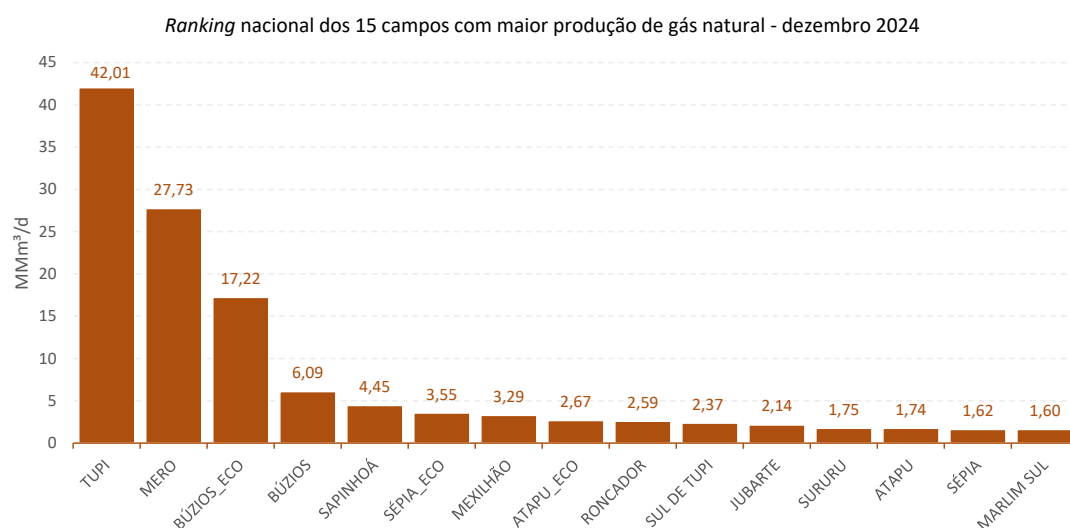
¹ O *ranking* acima apresenta apenas os campos produtores confrontantes com ERJ obtidos no arquivo de “Produção por poço”, disponibilizado pela ANP. Sendo assim, não consta no *ranking* o campo de Sapinhoá, que tem uma confrontação de 99,822% com o estado de São Paulo e apenas 0,1780% com o estado do Rio de Janeiro. Desta forma, colabora com as participações governamentais do estado. O campo de Marlim Leste voltou a produzir e o Campo de PAPA – TERRA passou a integrar o *ranking*. Nas unidades de produção por poços, a Projar I deixou o campo de ATLANTA e entrou em operação a FPSO ATLANTA e a PETROBRAS 74 (P-74) entrou em operação no campo de Búzios ECO.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	83.566,83	1.603,04	
	FPSO ANITA GARIBALDI	246,25	3,56	
	FPSO ANNA NERY	558,01	9,19	
	PETROBRAS 40 (P-40)	40.738,34	701,66	22,20
	PETROBRAS 51 (P-51)	25.007,30	412,75	
	PETROBRAS 56 (P-56)	17.016,94	475,88	
MERO	TOTAL	418.179,90	27.726,46	
	FPSO GUANABARA	175.771,92	11.600,75	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.413,06	2.932,13	29,60
	FPSO SEPETIBA	166.216,71	11.101,47	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	31.778,20	2.092,10	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.990,76	915,11	27,70
PAMPO	TOTAL	7.921,93	116,68	
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.921,93	116,68	–
PAPA - TERRA	TOTAL	1.142,89	3,56	
	PETROBRAS 61 (P-61)	793,84	3,14	
	PETROBRAS 63 (P-63)	349,05	0,42	
PARGO	TOTAL	2.961,01	3,86	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.961,01	3,86	
PEREGRINO	TOTAL	89.160,30	196,43	
	PEREGRINO A	41.787,26	46,68	
	PEREGRINO B	9.290,60	7,35	13,42
	PEREGRINO C	38.082,44	142,40	
PINTAGOLA	TOTAL	3.766,40	14,08	
	PEREGRINO C	3.766,40	14,08	–
POLVO	TOTAL	6.330,29	32,82	19,20
	POLVO A	6.330,29	32,82	
RONCADOR	TOTAL	100.754,66	2.587,73	
	PETROBRAS 52 (P-52)	42.416,13	858,27	
	PETROBRAS 54 (P-54)	22.289,59	237,43	23,40
	PETROBRAS 55 (P-55)	21.255,13	580,11	
	PETROBRAS 62 (P-62)	14.793,81	911,91	
SÉPIA	TOTAL	40.407,61	1.618,69	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	40.407,61	1.618,69	
SÉPIA LESTE	TOTAL	17.723,20	709,98	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	17.723,20	709,98	
SÉPIA_ECO	TOTAL	88.693,82	3.552,99	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	88.693,82	3.552,99	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	15.694,34	1.532,53	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	15.694,34	1.532,53	
	TOTAL	51.472,74	2.371,20	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.253,14	118,43	
	FPSO CIDADE DE MARIÁ	9.387,34	377,68	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.278,75	322,54	30,20
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.678,42	420,43	
	PETROBRAS 66 (P-66)	6.817,28	357,23	
	PETROBRAS 67 (P-67)	9.619,92	401,16	
	PETROBRAS 69 (P-69)	8.437,89	373,73	
	TOTAL	53.904,90	1.745,28	
SURURU	Petrobras 68 (P-68)	53.904,90	1.745,28	28,40
	TOTAL	3.590,43	150,46	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	990,15	38,06	
	PETROBRAS 74 (P-74)	437,31	17,65	28,70
	PETROBRAS 75 (P-75)	194,02	10,54	
	PETROBRAS 76 (P-76)	948,53	42,47	
	PETROBRAS 77 (P-77)	1.020,42	41,74	
	TOTAL	44.117,43	526,17	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	44.117,43	526,17	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.478,04	24,28	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.478,04	24,28	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.321,72	11,10	19,20
	FPSO_OSX3	5.321,72	11,10	
TUPI	TOTAL	839.908,16	42.007,24	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	28.212,16	1.482,94	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	107.608,27	7.064,86	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	87.795,45	5.251,95	
	FPSO CIDADE DE MARIÁ	117.541,47	4.729,08	30,70
	FPSO CIDADE DE PARATY	91.139,28	4.038,65	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	96.143,70	5.264,29	
	PETROBRAS 66 (P-66)	85.361,02	4.472,93	
	PETROBRAS 67 (P-67)	120.453,69	5.022,99	
	PETROBRAS 69 (P-69)	105.653,14	4.679,55	
URUGUÁ	TOTAL	3.368,77	53,21	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3.368,77	53,21	
VERMELHO	TOTAL	7.931,01	26,70	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.585,90	24,05	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.345,11	2,65	
VOADOR	TOTAL	3.492,75	102,98	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	3.492,75	102,98	

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 dezembro de 2024.



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

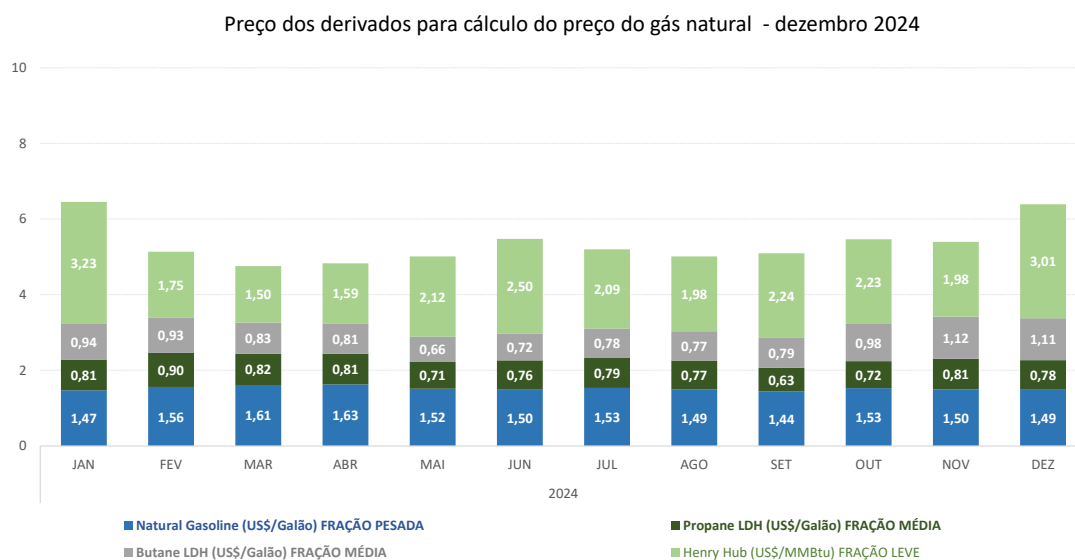
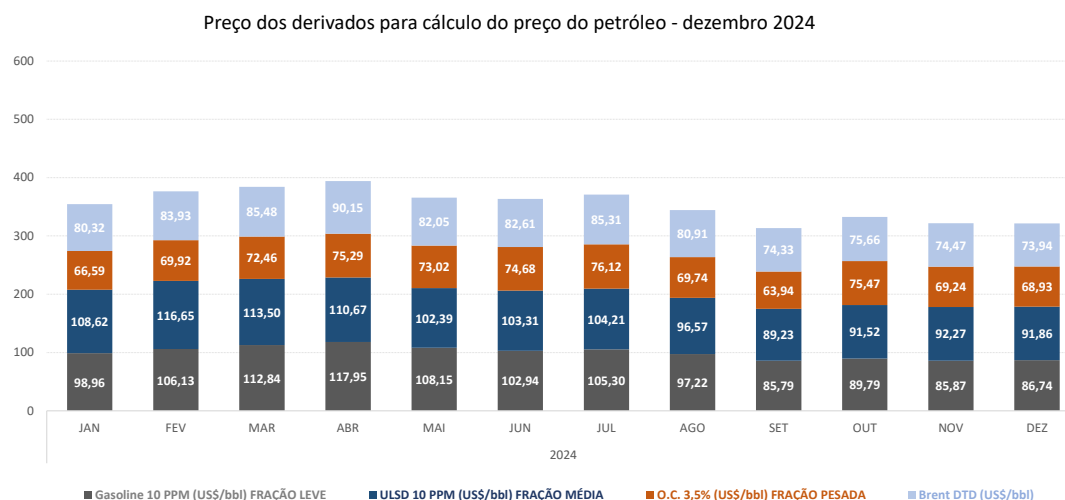


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES) e Mexilhão (SP) não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em dezembro de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, em sua maioria, apresentaram redução dos valores, as exceções foram as frações, *Henry Hub* (+52,3%), com aumento bem significativo, e *Gasoline 10 ppm* (+1,0%).

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



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em dezembro as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (-0,7%); *Propane LDH* (-3,3%); *Butane LDH* (-0,6%); e *Henry Hub* (+52,3%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+1,9%), associada ao aumento expressivo do derivado *Henry Hub* (+52,3%), somadas ao crescimento de (+4,93%) na taxa de câmbio. Propiciaram um aumento na arrecadação de *royalties* do ERJ de (+9,3%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de fevereiro.

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.

ERRATA (janeiro 2025)

Onde se lê:

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ reduziu **(-5,7%)**, associada a queda dos valores da maior parte dos derivados, somadas ao crescimento de (+14,73%) na taxa de câmbio. Propiciaram uma **menor queda** na arrecadação de *royalties* do ERJ, de apenas **(-0,4%)** na **compensação recebida pelo ERJ, no mês de janeiro**.

Leia-se:

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ reduziu **(-0,4%)**, associada a queda dos valores da maior parte dos derivados, somadas ao crescimento de (+14,73%) na taxa de câmbio. Propiciaram uma queda **(-5,7%)** na arrecadação de *royalties* do ERJ.