

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/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

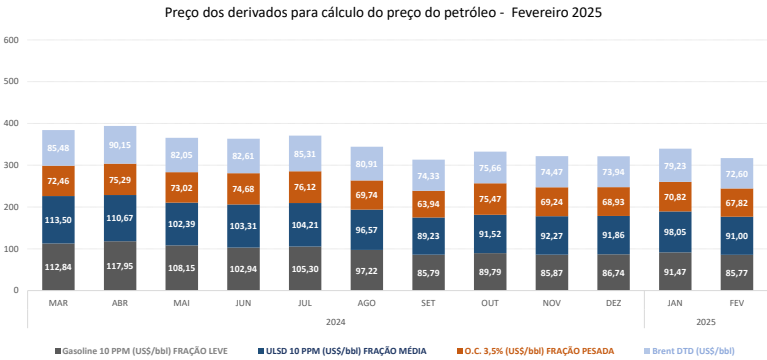
Geólogo



ERRATA

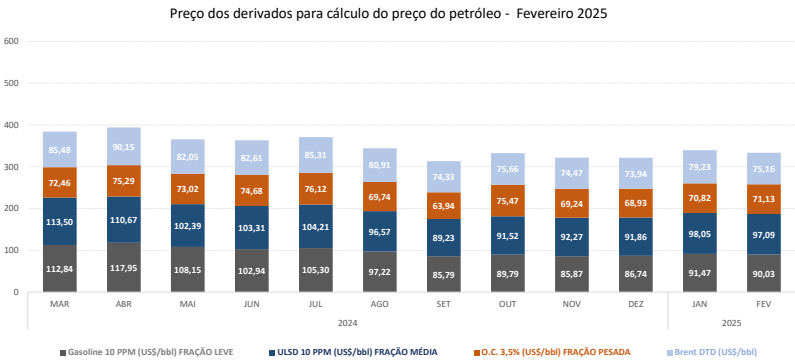
Informativo Mensal de Petróleo e Gás – maio, 2025. 7f. Departamento de Recursos Minerais -DRM/RJ.

Folha 7
Gráfico Preço dos derivados
Onde se lê



Em fevereiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo¹: *Gasoline 10 ppm* (-6,2%); *USLD 10 ppm* (-7,2%); *O.C.* (-4,2%); e a cotação do *Brent DTD* (-8,4%).

Leia-se



Em fevereiro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (-1,6%); *USLD 10 ppm* (-1,0%); *O.C.* (+0,4%); e a cotação do *Brent DTD* (-5,1%).

^{1,2} 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.

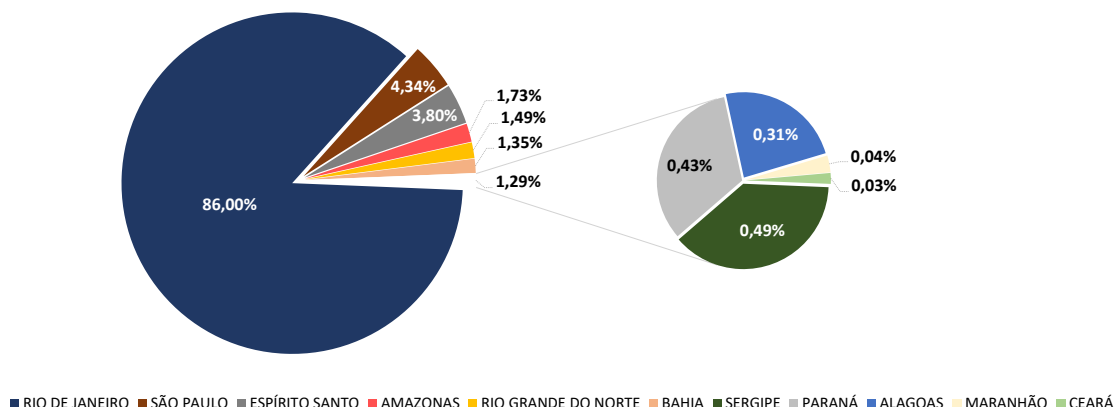
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - MAIO 2025					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2025 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 4.127.862,50	R\$ 4.465.807,91	R\$ 20.459.841,57	8,2%	0,31%
AMAZONAS	R\$ 24.036.276,24	R\$ 25.133.220,87	R\$ 123.476.213,92	4,6%	1,73%
BAHIA	R\$ 18.115.704,19	R\$ 19.549.896,68	R\$ 95.207.093,62	7,9%	1,35%
CEARÁ	R\$ 380.987,51	R\$ 385.732,24	R\$ 2.112.044,19	1,2%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 51.963.852,77	R\$ 55.168.328,89	R\$ 268.033.920,17	6,2%	3,80%
MARANHÃO	R\$ 1.092.458,31	R\$ 602.143,58	R\$ 22.964.504,78	-44,9%	0,04%
PARANÁ	R\$ 6.111.303,13	R\$ 6.182.374,76	R\$ 30.853.139,62	1,2%	0,43%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.112.078.755,77	R\$ 1.248.010.683,55	R\$ 6.108.808.857,50	12,22%	86,00%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 20.812.577,72	R\$ 21.601.646,19	R\$ 109.640.830,89	3,8%	1,49%
SÃO PAULO	R\$ 65.068.285,71	R\$ 62.943.981,67	R\$ 315.892.098,43	-3,3%	4,34%
SERGIPE	R\$ 6.380.641,01	R\$ 7.138.116,64	R\$ 35.890.471,95	11,9%	0,49%

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

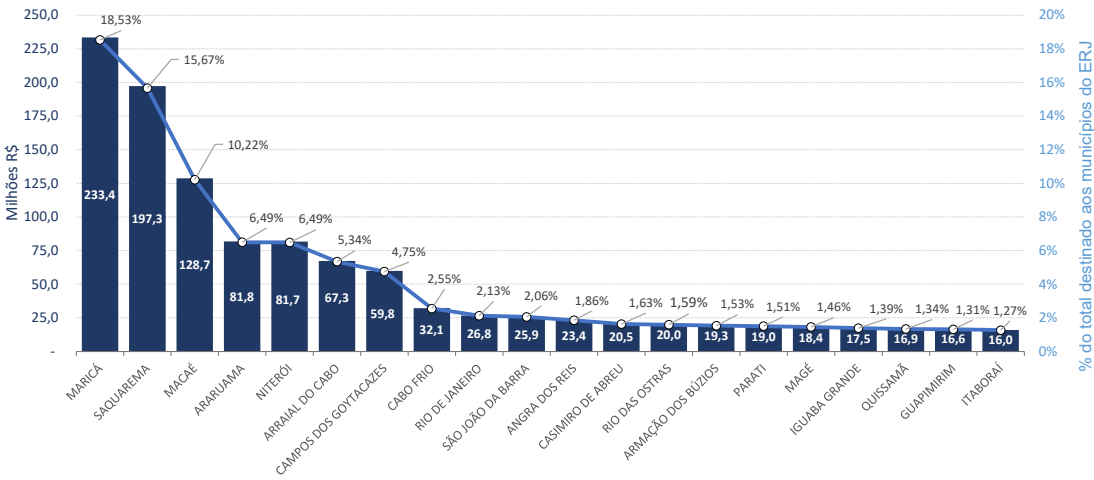
Royalties - Participação percentual dos estados



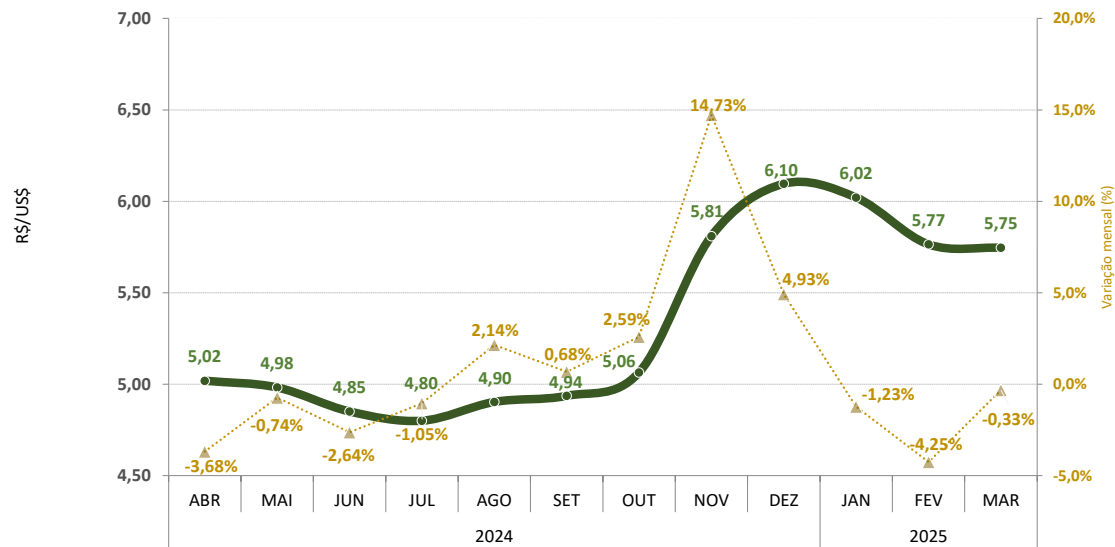
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2025

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	14.167.842,56	9.204.276,03	23.372.118,59	NILÓPOLIS	3.827.905,05	-	3.827.905,05		
APERIBÉ	2.009.650,15	-	2.009.650,15	NITERÓI	14.962.733,55	66.724.273,36	81.687.006,91		
ARARUAMA	14.244.804,31	67.521.536,81	81.766.341,12	NOVA FRIBURGO	3.827.905,05	-	3.827.905,05		
AREAL	2.009.650,15	-	2.009.650,15	NOVA IGUAÇU	3.827.905,05	-	3.827.905,05		
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.270.584,83	9.046.560,60	19.317.145,43	PARACAMBI	3.487.953,94	1.457,92	3.489.411,86		
ARRAIAL DO CABO	10.280.546,41	56.988.118,50	67.268.664,91	PARAÍBA DO SUL	3.591.886,54	-	3.591.886,54		
BARRA DO PIRAI	4.056.645,49	-	4.056.645,49	PARATI	10.776.334,08	8.184.890,52	18.961.224,60		
BARRA MANSÁ	4.242.947,12	22.521,99	4.265.469,11	PATY DO ALFERES	3.177.513,61	-	3.177.513,61		
BELFORD ROXO	3.827.905,05	-	3.827.905,05	PETRÓPOLIS	3.827.905,05	-	3.827.905,05		
BOM JARDIM	2.583.835,92	-	2.583.835,92	PINHEIRAL	3.105.138,84	-	3.105.138,84		
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.775.231,15	-	2.775.231,15	PIRAÍ	2.963.541,72	13.653,96	2.977.195,68		
CABO FRIO	14.951.244,02	17.174.143,99	32.125.388,01	PORCIÚNCULA	2.296.743,02	-	2.296.743,02		
CACHOEIRAS DE MACACU	15.497.269,72	-	15.497.269,72	PORTO REAL	2.856.349,38	-	2.856.349,38		
CAMBUCI	2.201.045,40	-	2.201.045,40	QUATIS	2.105.347,76	-	2.105.347,76		
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.956.107,25	44.868.047,78	59.824.155,03	QUEIMADOS	3.732.207,41	-	3.732.207,41		
CANTAGALO	2.392.440,65	-	2.392.440,65	QUISSAMÃ	9.920.729,34	6.937.002,44	16.857.731,78		
CARAÍPEBUS	8.499.703,49	6.534.078,33	15.033.781,82	RESENDE	4.138.321,98	46.202,20	4.184.524,18		
CARDOSO MOREIRA	2.105.347,76	-	2.105.347,76	RIO BONITO	3.062.324,04	-	3.062.324,04		
CARMO	2.296.743,02	-	2.296.743,02	RIO CLARO	2.296.743,02	7.795.152,15	10.091.895,17		
CASIMIRO DE ABREU	11.006.852,43	9.537.053,69	20.543.906,12	RIO DAS FLORES	2.412.375,23	3.341,02	2.415.716,25		
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.913.952,52	-	1.913.952,52	RIO DAS OSTRAS	13.284.697,22	6.708.080,43	19.992.777,65		
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.488.138,29	-	2.488.138,29	RIO DE JANEIRO	13.934.895,85	12.854.444,96	26.789.340,81		
CORDEIRO	2.488.138,29	-	2.488.138,29	SANTA MARIA MADALENA	2.009.650,15	-	2.009.650,15		
DUAS BARRAS	2.009.650,15	-	2.009.650,15	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.966.626,43	-	2.966.626,43		
DUQUE DE CAXIAS	14.923.966,88	711.650,93	15.635.617,81	SÃO FIDÉLIS	2.870.928,79	-	2.870.928,79		
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	2.105.347,76	-	2.105.347,76	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.966.626,43	5.132.394,08	8.099.020,51		
GUAPIMIRIM	16.036.462,86	519.565,71	16.556.028,57	SÃO GONÇALO	3.827.905,05	448.400,58	4.276.305,63		
IGUAÇA GRANDE	2.488.138,29	14.988.844,91	17.476.983,20	SÃO JOÃO DA BARRA	11.001.143,81	14.920.917,10	25.922.060,91		
ITABORAÍ	14.911.134,77	1.050.490,17	15.961.624,94	SÃO JOÃO DE MERITI	3.827.905,05	-	3.827.905,05		
ITAGUAÍ	13.290.812,04	898,19	13.291.710,23	SÃO JOSÉ DE UBA	1.913.952,52	-	1.913.952,52		
ITALVA	2.201.045,40	-	2.201.045,40	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.488.138,29	-	2.488.138,29		
ITAOCARA	2.488.138,29	-	2.488.138,29	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.445.114,53	84,83	3.445.199,36		
ITAPERUNA	3.445.114,53	-	3.445.114,53	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.913.952,52	-	1.913.952,52		
ITATIAIA	2.679.533,54	-	2.679.533,54	SAPUCAIA	2.296.743,02	-	2.296.743,02		
JAPERI	3.839.035,91	214.205,82	4.053.241,73	SAQUAREMA	13.143.666,60	184.201.936,93	197.345.603,53		
LAJE DO MURIAÉ	1.913.952,52	-	1.913.952,52	SEROPÉDICA	3.974.648,34	-	3.974.648,34		
MACAÉ	122.832.626,85	5.890.266,11	128.722.892,96	SILVA JARDIM	12.591.531,65	-	12.591.531,65		
MACUCO	1.913.952,52	-	1.913.952,52	SUMIDOURO	2.201.045,40	-	2.201.045,40		
MAGÉ	17.918.718,13	448.400,58	18.367.118,71	TANGUÁ	2.679.533,54	-	2.679.533,54		
MANGARATIBA	11.351.854,54	3.159.213,22	14.511.067,76	TERESÓPOLIS	3.827.665,62	-	3.827.665,62		
MARICÁ	13.650.023,18	219.764.100,48	233.414.123,66	TRAJANO DE MORAIS	2.009.650,15	-	2.009.650,15		
MENDES	2.296.743,02	-	2.296.743,02	TRÊS RIOS	3.970.860,68	-	3.970.860,68		
MESQUITA	3.827.905,05	-	3.827.905,05	VALENÇA	3.253.719,28	-	3.253.719,28		
MIGUEL PEREIRA	2.583.835,92	-	2.583.835,92	VARRE-SAI	1.913.952,52	-	1.913.952,52		
MIRACEMA	2.583.835,92	-	2.583.835,92	VASSOURAS	3.396.050,11	-	3.396.050,11		
NATIVIDADE	2.201.045,40	-	2.201.045,40	VOLTA REDONDA	4.207.738,72	984,38	4.208.723,10		
TOTAL				R\$	630.875.705,38	R\$	781.617.190,70	R\$	1.412.492.896,08

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 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 maio de 2025, são considerados os valores das variáveis no mês de março. Assim, a cotação foi 5,75 R\$/US\$, provocou uma variação percentual mensal negativa de -0,33%.

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

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Produção - MARÇO 2025									
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	Variação %
RIO DE JANEIRO	3.038.630,00	3.203.564,00	5,4%	123.188,65	131.106,24	6,4%	3.813.463,00	4.028.198,00	5,6%
SÃO PAULO	202.358,00	178.591,00	-11,7%	11.122,21	10.677,17	-4,0%	272.315,00	245.748,00	-9,8%
ESPIRITO SANTO	162.325,00	154.251,00	-5,0%	3.754,09	3.511,07	-6,5%	185.937,00	176.335,00	-5,2%
AMAZONAS	11.264,00	11.081,00	-1,6%	14.205,40	14.081,49	-0,9%	100.614,00	99.651,00	-1,0%
BAHIA	21.316,00	21.450,00	0,6%	2.859,64	2.960,19	3,5%	39.302,00	40.069,00	2,0%
MARANHÃO	42,00	40,00	-4,8%	631,42	314,02	-50,3%	4.014,00	2.015,00	-49,8%
RIO GRANDE DO NORTE	33.158,00	31.972,00	-3,6%	1.218,87	1.202,51	-1,3%	40.825,00	39.535,00	-3,2%
SERGIPE	11.640,00	12.309,00	5,7%	58,69	58,26	-0,7%	12.009,00	12.675,00	5,5%
ALAGOAS	3.833,00	4.165,00	8,7%	1.611,83	1.508,83	-6,4%	13.971,00	13.655,00	-2,3%
CEARÁ	747,00	702,00	-6,0%	0,94	0,88	-6,4%	753,00	708,00	-6,0%
PARANÁ	2.786,00	2.685,00	-3,6%	111,77	106,98	-4,3%	3.489,00	3.358,00	-3,8%

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 março de 2025 foi responsável pelos *royalties* creditados em maio (2025).

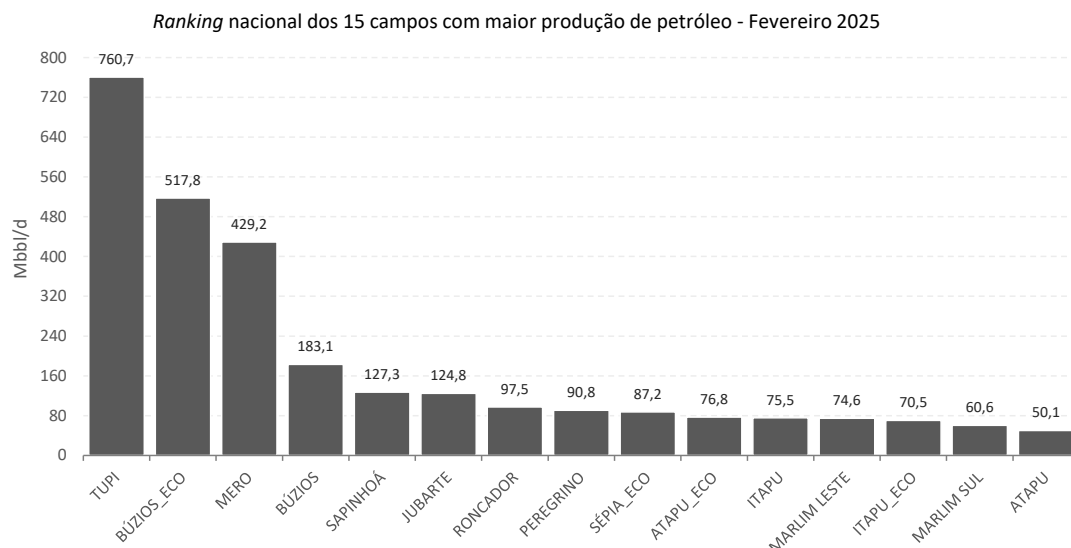
A produção de petróleo e gás natural pelos 48³ campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.017,00	23,81	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.017,00	23,81	
ALBACORA LESTE	TOTAL	20.740,44	481,07	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	20.740,44	481,07	
ANC_MERO	TOTAL	16.481,40	1.086,22	29,60
	FPSO GUANABARA	6.106,27	403,12	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.492,98	99,16	
	FPSO SEPETIBA	6.109,03	402,95	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	2.773,13	181,00	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.472,25	52,61	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.472,25	52,61	
AnC_TUPI	TOTAL	3.465,41	157,55	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	698,09	28,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	406,29	17,46	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	581,30	31,59	
	Petrobras 66 (P-66)	407,11	20,83	
	Petrobras 67 (P-67)	763,92	31,69	
	Petrobras 69 (P-69)	608,69	27,84	
ATAPU	TOTAL	50.206,77	1.794,02	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	50.206,77	1.794,02	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.899,41	2.747,81	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	76.899,41	2.747,81	
ATLANTA	TOTAL	23.568,71	173,25	13,90
	FPSO ATLANTA	23.568,71	173,25	
BARRACUDA	TOTAL	22.261,68	469,42	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	12.481,42	283,97	
	Petrobras 48 (P-48)	9.780,27	185,45	
BERBIGÃO	TOTAL	119.061,22	2.798,00	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	119.061,22	2.798,00	
BONITO	TOTAL	3.720,85	94,05	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.720,85	94,05	
BÚZIOS	TOTAL	186.772,54	8.188,55	28,70
	FPSO Almirante Barroso	40.528,43	1.555,31	
	Petrobras 74 (P-74)	30.050,53	1.202,10	
	Petrobras 75 (P-75)	28.052,93	1.538,15	
	Petrobras 76 (P-76)	34.560,14	1.631,14	
	Petrobras 77 (P-77)	40.491,10	1.688,26	
	FPSO Almirante Tamandaré	13.089,42	573,59	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	528.269,13	23.160,57	28,70
	FPSO Almirante Barroso	114.630,98	4.399,06	
	Petrobras 74 (P-74)	84.995,19	3.400,04	
	Petrobras 75 (P-75)	79.345,15	4.350,52	
	Petrobras 76 (P-76)	97.750,20	4.613,52	
	Petrobras 77 (P-77)	114.525,38	4.775,08	
	FPSO Almirante Tamandaré	37.022,24	1.622,36	
CARAPEBA	TOTAL	3.915,70	26,35	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	156,13	0,96	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.191,43	8,94	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	1.568,13	16,45	
CARATINGA	TOTAL	10.642,73	206,89	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	1.614,79	35,71	
	Petrobras 48 (P-48)	9.027,94	171,18	
ENCHOVA	TOTAL	2.258,65	295,11	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.258,65	295,11	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.472,09	57,02	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.472,09	57,02	
ESPADARTE	TOTAL	7.544,44	70,18	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	7.544,44	70,18	
ESPADIM	TOTAL	290,15	8,27	-
	FPSO ANITA GARIBALDI	290,15	8,27	
FRADE	TOTAL	36.029,04	380,60	19,50
	FPSO FRADE	36.029,04	380,60	
ITAPU	TOTAL	77.476,38	1.081,73	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	77.476,38	1.081,73	
ITAPU_ECO	TOTAL	72.358,04	1.010,27	29,30
	Petrobras 71 (P-71)	72.358,04	1.010,27	
LINGUADO	TOTAL	18,73	0,25	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	18,73	0,25	
MARIMBÁ	TOTAL	8.038,86	72,81	-
	Petrobras 08 (P-08)	8.038,86	72,81	
MARLIM	TOTAL	52.254,92	833,02	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	23.035,18	329,33	
	FPSO ANNA NERY	29.219,74	503,69	
MARLIM LESTE	TOTAL	45.083,53	681,33	24,70
	PETROBRAS 40 (P-40)	12.017,35	244,28	
	PETROBRAS 53 (P-53)	33.066,18	437,05	

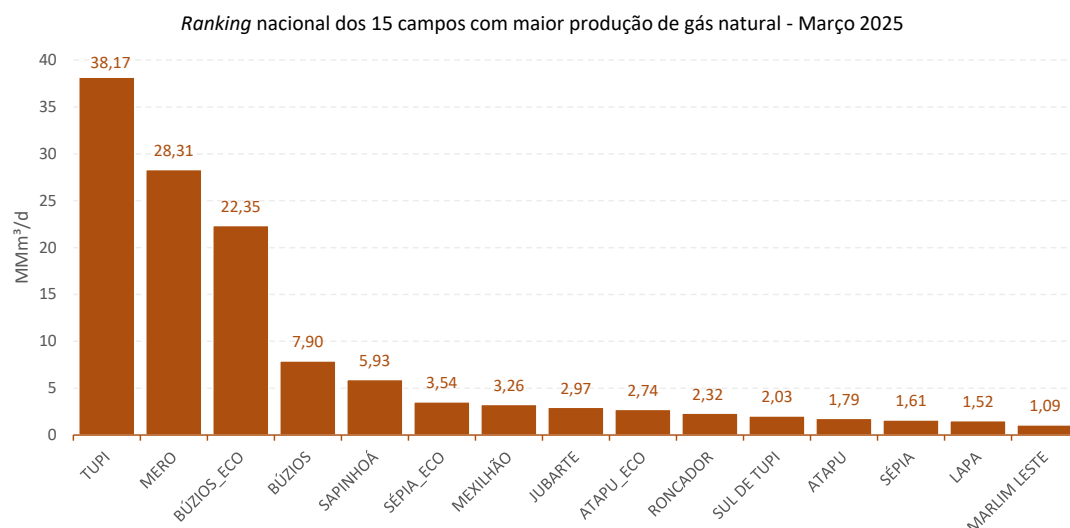
³ A FPSO Cidade de Angra dos Reis deixou de operar nos campos de Tupi, ANC-Tupi e Sul de Tupi. A FPSO Pioneiro de Libra deixou de operar no Campo de Mero.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	64.045,11	1.103,41	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	395,19	5,26	
	FPSO ANNA NERY	547,72	9,44	
	PETROBRAS 40	22.723,84	401,65	
	Petrobras 51 (P-51)	23.280,00	365,44	
	Petrobras 56 (P-56)	17.098,36	321,62	
MERO	TOTAL	314.933,88	20.750,66	29,60
	FPSO GUANABARA	106.616,62	7.048,19	
	FPSO SEPETIBA	168.434,55	11.110,01	
	FPSO Marechal Duque de Caxias	39.882,70	2.592,45	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.395,09	943,16	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	26.395,09	943,16	
PAMPO	TOTAL	8.806,68	122,47	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.806,68	122,47	
PAPA - TERRA	TOTAL	13.056,20	81,43	
	Petrobras 61 (P-61)	10.005,23	62,73	
	Petrobras 63 (P-63)	3.050,96	18,69	
PARGO	TOTAL	5.858,28	20,80	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	5.858,28	20,80	
PEREGRINO	TOTAL	91.684,15	193,09	13,42
	Peregrino A	43.045,51	49,36	
	Peregrino B	9.465,36	8,45	
	Peregrino C	39.173,28	135,28	
PINTAGOLA	TOTAL	3.753,90	13,27	-
	Peregrino C	3.753,90	13,27	
POLVO	TOTAL	5.225,26	21,72	19,20
	Polvo A	5.225,26	21,72	
RONCADOR	TOTAL	103.207,49	3.243,96	23,40
	Petrobras 52 (P-52)	39.929,62	714,20	
	Petrobras 54 (P-54)	22.097,06	253,02	
	Petrobras 55 (P-55)	24.413,52	773,39	
	Petrobras 62 (P-62)	16.767,29	1.503,36	
SÉPIA	TOTAL	40.162,15	1.650,17	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	40.162,15	1.650,17	
SÉPIA LESTE	TOTAL	17.615,54	723,78	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	17.615,54	723,78	
SÉPIA_ECO	TOTAL	88.155,06	3.622,09	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	88.155,06	3.622,09	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	14.817,83	1.314,71	28,40
	Petrobras 68 (P-68)	14.817,83	1.314,71	
	TOTAL	46.257,83	2.103,10	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.318,46	375,73	30,20
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.423,38	233,06	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.759,44	421,68	
	Petrobras 66 (P-66)	5.434,29	278,08	
	Petrobras 67 (P-67)	10.197,19	422,97	
	Petrobras 69 (P-69)	8.125,08	371,57	
	TOTAL	4.615,16	202,34	
TAMBUATÁ	FPSO Almirante Barroso	1.001,46	38,43	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	742,55	29,70	
	Petrobras 75 (P-75)	693,19	38,01	
	Petrobras 76 (P-76)	853,98	40,31	
	Petrobras 77 (P-77)	1.000,54	41,72	
	FPSO Almirante Tamandaré	323,44	14,17	
	TOTAL	39.105,56	469,08	
TARTARUGA VERDE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	39.105,56	469,08	26,80
	TOTAL	2.953,78	21,98	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.953,78	21,98	26,80
	TOTAL	5.338,73	8,85	
TUBARÃO MARTELO	FPSO OSX3	5.338,73	8,85	19,20
	TOTAL	780.053,13	39.151,09	
TUPI	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	113.147,92	7.405,11	30,70
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	87.698,01	5.412,49	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.679,09	4.704,61	
	FPSO CIDADE DE PARATY	67.907,61	2.918,26	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	97.158,04	5.280,02	
	Petrobras 66 (P-66)	68.044,26	3.481,88	
	Petrobras 67 (P-67)	127.681,83	5.296,17	
	Petrobras 69 (P-69)	101.736,37	4.652,55	
VERMELHO	TOTAL	8.194,26	36,55	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.934,82	30,29	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.259,43	6,25	
VOADOR	TOTAL	4.168,82	118,84	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	4.168,82	118,84	

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 março 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.

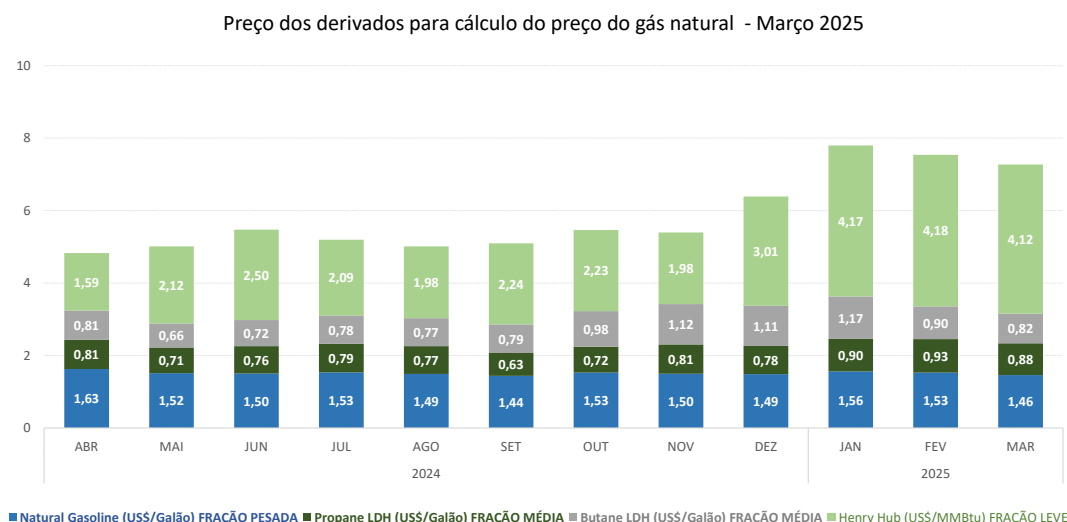
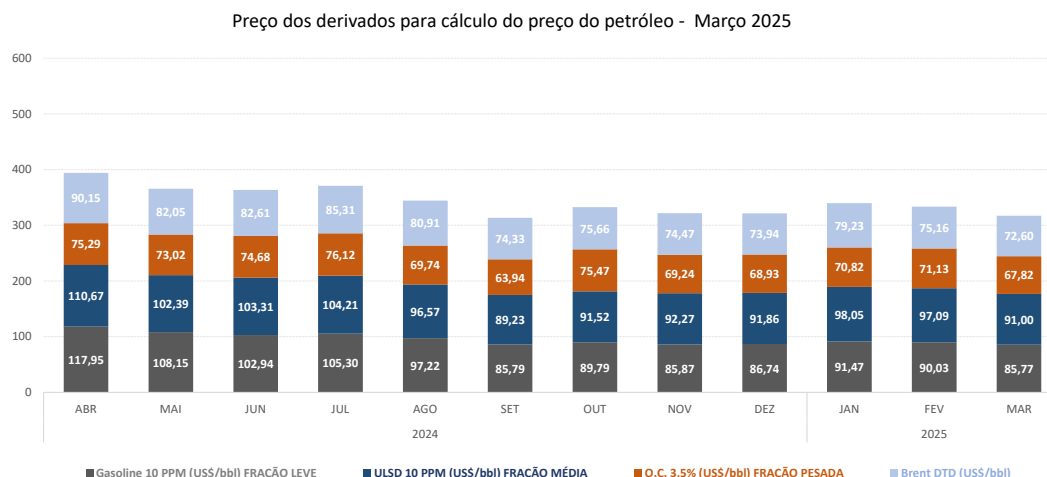


Dentre os campos produtores de gás natural, apenas os campos de Jubarte (ES), Mexilhão e Lapa (SP) não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.

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

Em março de 2025, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais, apresentaram queda em todos os seus valores.

Em março, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo⁴: *Gasoline 10 ppm* (-4,7%); *USLD 10 ppm* (-6,3%); *O.C.* (-4,7%); e a cotação do *Brent DTD* (-3,4%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁵ referente ao gás natural. Em março as frações do gás natural oscilaram entre os valores: *Natural Gasoline* (-4,3%) *Propane LDH* (-5,2%); *Butane LDH* (-9,7%); e *Henry Hub* (-1,5%).

Em resumo, aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+5,6%), associada à queda dos preços dos derivados, somadas ao declínio de (-0,33%) na taxa de câmbio. Propiciaram um aumento na arrecadação de *royalties* do ERJ de (+12,22%) na compensação recebida pelo ERJ, no mês de maio.

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.