

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Dezembro/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



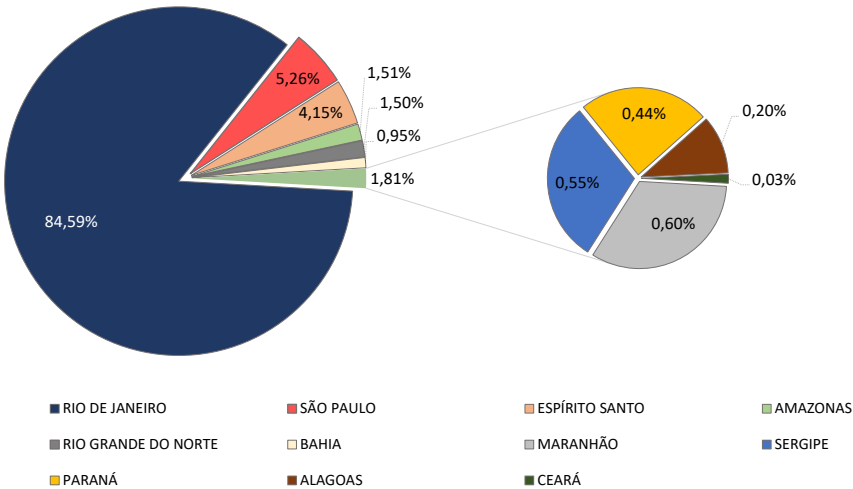
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - NOVEMBRO 2024					
ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2024 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	R\$ 2.151.758,14	R\$ 2.552.768,44	R\$ 26.793.745,72	18,6%	0,20%
AMAZONAS	R\$ 20.719.233,70	R\$ 19.615.075,82	R\$ 220.648.837,35	-5,3%	1,51%
BAHIA	R\$ 16.473.739,83	R\$ 15.514.695,25	R\$ 177.907.148,84	-5,8%	1,19%
CEARÁ	R\$ 399.882,55	R\$ 390.864,12	R\$ 4.255.909,60	-2,3%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	R\$ 55.843.927,03	R\$ 54.018.698,56	R\$ 646.908.606,06	-3,3%	4,15%
MARANHÃO	R\$ 6.114.850,07	R\$ 7.808.113,20	R\$ 36.857.611,83	27,7%	0,60%
PARANÁ	R\$ 5.780.826,34	R\$ 5.724.953,42	R\$ 61.681.305,14	-1,0%	0,44%
RIO DE JANEIRO	R\$ 1.171.229.639,68	R\$ 1.102.091.112,51	R\$ 11.991.841.982,92	-5,9%	84,59%
RIO GRANDE DO NORTE	R\$ 20.859.683,31	R\$ 19.533.951,98	R\$ 223.801.606,99	-6,4%	1,50%
SÃO PAULO	R\$ 75.380.105,55	R\$ 68.511.179,54	R\$ 778.488.522,65	-9,1%	5,26%
SERGIPE	R\$ 7.494.048,75	R\$ 7.107.771,64	R\$ 69.348.435,13	-5,2%	0,55%

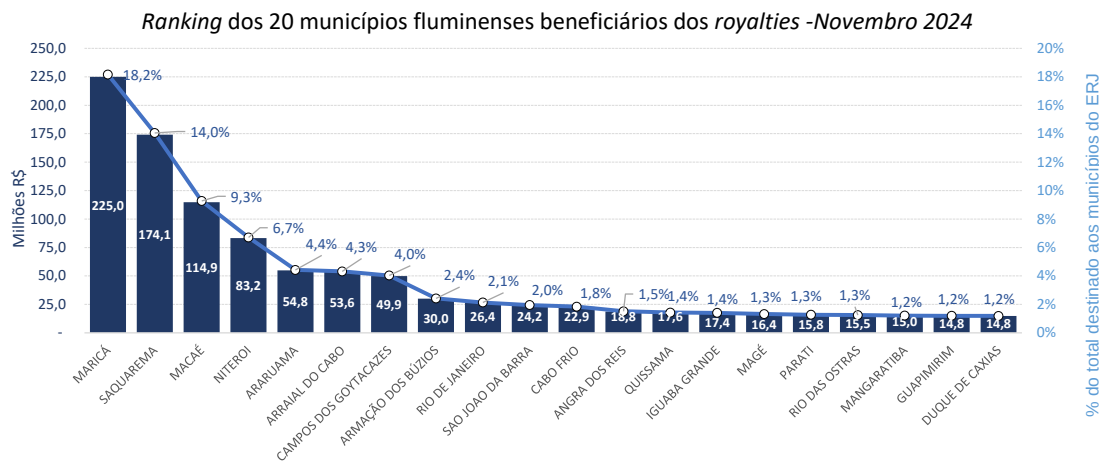
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior

Royalties - Participação percentual dos estados

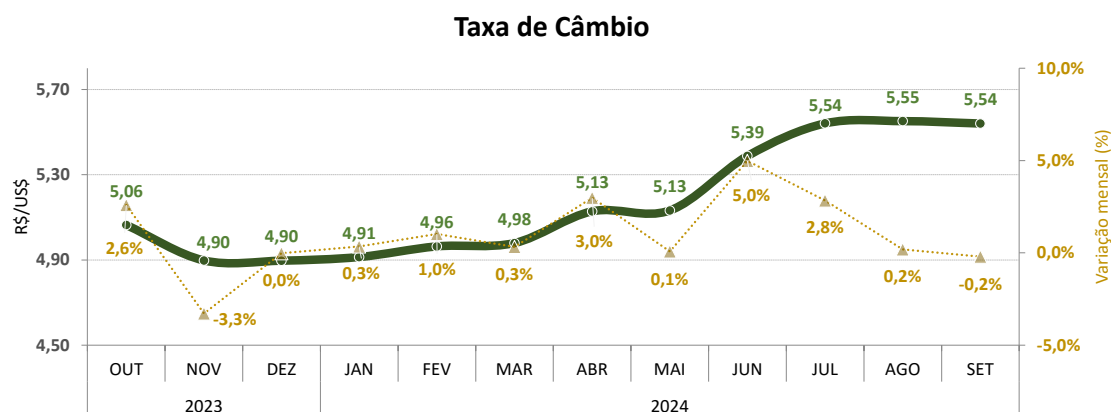


ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – NOVEMBRO 2024

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	12.857.293,06	5.942.730,74	18.800.023,80	NILÓPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
APERIBÉ	1.745.197,64	-	1.745.197,64	NITERÓI	13.972.827,92	69.205.279,02	83.178.106,94
ARARUAMA	12.845.374,98	41.991.657,88	54.837.032,86	NOVA FRIBURGO	3.324.185,98	-	3.324.185,98
AREAL	1.745.199,12	-	1.745.199,12	NOVA IGUAÇU	3.324.185,98	-	3.324.185,98
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	15.244.859,28	14.782.211,72	30.027.071,00	PARACAMBI	3.025.385,53	1.199,96	3.026.585,49
ARRAIAL DO CABO	9.599.420,47	43.974.616,02	53.574.036,49	PARAIBA DO SUL	3.097.323,87	-	3.097.323,87
BARRA DO PIRAÍ	3.499.044,50	-	3.499.044,50	PARATY	9.848.976,81	5.905.639,29	15.754.616,10
BARRA MANSA	3.732.131,13	38.065,79	3.770.196,92	PATY DO ALFERES	2.736.600,87	-	2.736.600,87
BELFORD ROXO	3.324.185,98	-	3.324.185,98	PETROPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
BOM JARDIM	2.243.825,54	-	2.243.825,54	PINHEIRAL	2.673.962,14	-	2.673.962,14
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.410.034,83	-	2.410.034,83	PIRAÍ	2.636.467,90	12.373,89	2.648.841,79
CABO FRIO	14.003.929,39	8.867.121,80	22.871.051,19	PORCIÚNCULA	1.994.511,58	-	1.994.511,58
CACHOEIRAS DE MACACU	13.736.479,20	-	13.736.479,20	PORTO REAL	2.556.314,89	-	2.556.314,89
CAMBUCI	1.911.406,94	-	1.911.406,94	QUATIS	1.828.302,29	-	1.828.302,29
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.065.068,24	35.860.665,83	49.925.734,07	QUEIMADOS	3.241.081,33	-	3.241.081,33
CANTAGALO	2.077.616,23	-	2.077.616,23	QUISSAMA	9.264.660,35	8.367.396,92	17.632.057,27
CARAPÉBUS	7.932.673,31	990.865,82	8.923.539,13	RESENDE	3.689.194,63	45.497,74	3.734.692,37
CARDOSO MOREIRA	1.828.302,29	-	1.828.302,29	RIO BONITO	2.659.348,77	-	2.659.348,77
CARMO	1.994.511,58	-	1.994.511,58	RIO CLARO	1.994.511,58	17,06	1.994.528,64
CASIMIRO DE ABREU	10.292.731,65	3.522.116,97	13.814.848,62	RIO DAS FLORES	2.217.855,55	5.525,46	2.223.381,01
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.662.094,39	-	1.662.094,39	RIO DAS OSTRAS	12.504.162,85	2.993.058,99	15.497.221,84
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.160.720,88	-	2.160.720,88	RIO DE JANEIRO	12.778.629,61	13.658.884,19	26.437.513,80
CORDEIRO	2.160.720,88	-	2.160.720,88	SANTA MARIA MADALENA	1.745.197,64	-	1.745.197,64
DUAS BARRAS	1.745.197,64	-	1.745.197,64	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.576.244,13	-	2.576.244,13
DUQUE DE CAXIAS	13.907.628,54	873.094,55	14.780.723,09	SÃO FIDÉLIS	2.493.139,47	-	2.493.139,47
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.828.302,29	-	1.828.302,29	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.576.244,13	4.582.196,45	7.158.440,58
GUAPIMIRIM	14.155.587,73	633.030,99	14.788.618,72	SÃO GONÇALO	3.280.118,94	564.705,34	3.844.824,28
IGUAIBA GRANDE	2.160.720,88	15.221.454,70	17.382.175,58	SÃO JOÃO DA BARRA	10.286.186,68	13.922.828,17	24.209.014,85
ITABORAÍ	3.280.118,94	564.705,34	3.844.824,28	SÃO JOÃO DE MERITI	3.324.185,98	-	3.324.185,98
ITAGUAÍ	12.509.246,02	989,84	12.510.235,86	SÃO JOSÉ DE UBA	1.662.092,98	-	1.662.092,98
ITALVA	1.911.406,94	-	1.911.406,94	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.160.720,88	-	2.160.720,88
ITAOCARA	2.160.720,88	-	2.160.720,88	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.991.767,38	-	2.991.767,38
ITAPERUNA	2.991.767,38	-	2.991.767,38	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.662.092,98	-	1.662.092,98
ITATIAIA	2.326.930,18	-	2.326.930,18	SAPUCAIA	1.994.513,27	-	1.994.513,27
JAPERI	3.278.994,54	253.901,83	3.532.896,37	SAQUAREMA	12.023.005,23	162.033.799,10	174.056.804,33
LAJE DO MURIAÉ	1.662.092,98	-	1.662.092,98	SEROPÉDICA	2.908.662,73	-	2.908.662,73
MACAÉ	108.491.652,59	6.366.305,09	114.857.957,68	SILVA JARDIM	11.160.889,35	-	11.160.889,35
MACUCO	1.662.092,98	-	1.662.092,98	SUMIDOURO	1.911.406,94	-	1.911.406,94
MAGÉ	15.838.737,04	564.705,34	16.403.442,38	TANGUÁ	2.326.930,18	-	2.326.930,18
MANGARATIBA	10.336.239,55	4.656.899,28	14.993.138,83	TERESÓPOLIS	3.324.185,98	-	3.324.185,98
MARICÁ	12.847.333,77	212.193.863,25	225.041.197,02	TRAJANO DE MORAES	1.745.197,64	-	1.745.197,64
MEENDES	1.994.511,58	-	1.994.511,58	TRÊS RIOS	3.427.335,45	-	3.427.335,45
MESQUITA	3.324.185,98	-	3.324.185,98	VALENÇA	2.825.558,08	-	2.825.558,08
MIGUEL PEREIRA	2.243.825,54	-	2.243.825,54	VARRE-SAI	1.662.092,98	-	1.662.092,98
MIRACEMA	2.243.825,54	-	2.243.825,54	VASSOURAS	2.928.079,77	-	2.928.079,77
NATIVIDADE	1.911.406,94	-	1.911.406,94	VOLTA REDONDA	3.709.524,68	94.331,14	3.803.855,82
TOTAL					560.607.583,82	678.691.735,50	1.239.299.319,32



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 novembro de 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de setembro. Assim, a cotação foi 5,54 R\$/US\$, ocorrendo variação percentual mensal negativa de -0,2%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de setembro 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 setembro de 2024 foi responsável pelos royalties creditados em novembro.

Produção - Setembro 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.903.165,00	3.019.581,00	4,0%	118.295,23	126.619,94	7,0%	3.647.220,00	3.815.996,00	4,6%
SÃO PAULO	213.593,00	215.669,00	1,0%	11.974,16	11.789,34	-1,5%	288.909,00	289.822,00	0,3%
ESPÍRITO SANTO	149.854,00	158.190,00	5,6%	3.445,31	3.459,79	0,4%	171.525,00	179.951,00	4,9%
AMAZONAS	11.344,00	11.561,00	1,9%	13.881,00	14.567,65	4,9%	102.962,00	103.189,00	0,2%
BAHIA	19.135,00	19.491,00	1,9%	4.663,00	3.045,34	-34,7%	36.403,00	38.646,00	6,2%
MARANHÃO	144,00	151,00	4,9%	1.170,00	7.757,89	563,1%	39.901,00	48.946,00	22,7%
RIO GRANDE DO NORTE	30.199,00	31.445,00	4,1%	2.043,00	1.198,14	-41,4%	37.303,00	38.981,00	4,5%
SERGIPE	10.069,00	10.662,00	5,9%	1.287,00	55,62	-95,7%	10.374,00	11.012,00	6,1%
ALAGOAS	2.132,00	2.734,00	28,2%	53,00	1.397,42	2536,6%	9.336,00	11.523,00	23,4%
CEARÁ	706,00	765,00	8,4%	1,00	0,95	-5,0%	712,00	771,00	8,3%
PARANÁ	0,00	0,00	-	20,00	28,16	40,8%	198,00	177,00	-10,6%

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 50 campos produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro¹, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

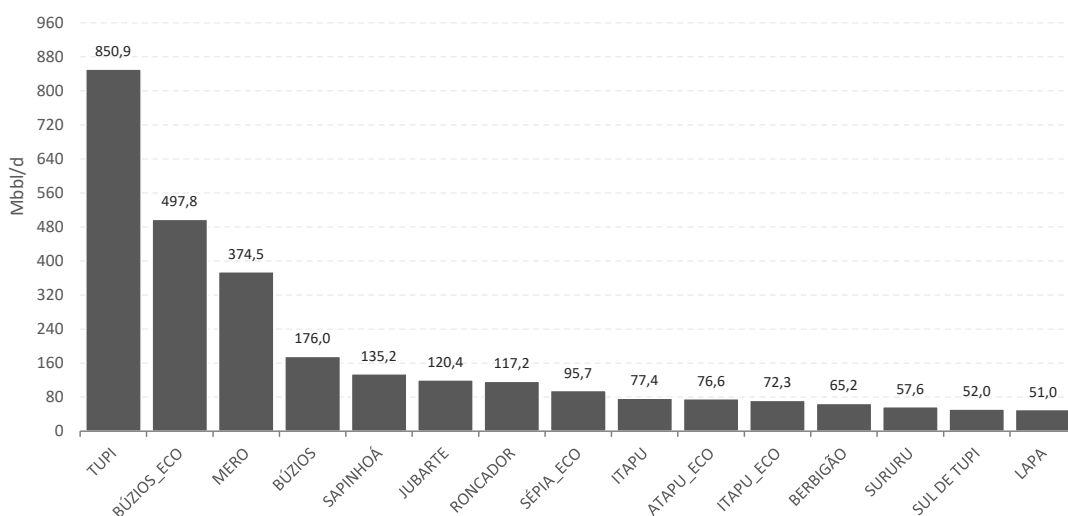
¹ Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.493,30	26,30	27,10
	Petrobras 50 (P-50)	1.493,30	26,30	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.177,32	458,45	18,60
	Petrobras 50 (P-50)	28.177,32	458,45	
ANC_MERO	TOTAL	13.582,42	903,21	29,60
	FPSO GUANABARA	6.370,97	418,10	
	FPSO PIONEIRO DE UBRÁ	1.696,62	115,91	
	FPSO SEPETIBA	5.514,84	369,20	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.467,19	52,26	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	1.467,19	52,26	
AnC_TUPI	TOTAL	3.895,53	184,47	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	274,63	16,11	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	713,74	29,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	576,08	25,75	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	604,69	31,81	
	Petrobras 66 (P-66)	503,97	28,08	
	Petrobras 67 (P-67)	693,86	31,82	
	Petrobras 69 (P-69)	528,57	21,68	
ATAPU	TOTAL	50.034,24	1.782,13	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	50.034,24	1.782,13	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.635,16	2.729,60	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	76.635,16	2.729,60	
ATLANTA	TOTAL	14.424,82	102,17	13,90
	Petrojarí 1	14.424,82	102,17	
BARRACUDA	TOTAL	24.616,39	506,88	25,10
	Petrobras 43 (P-43)	12.440,06	289,38	
	Petrobras 48 (P-48)	12.176,33	217,50	
	TOTAL	65.214,54	1.184,83	
BERBIGÃO	Petrobras 68 (P-68)	65.214,54	1.184,83	28,40
	TOTAL	2.252,04	33,72	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.252,04	33,72	-
	TOTAL	176.014,43	7.344,80	
BÚZIOS	FPSO Almirante Barroso	31.034,87	1.142,77	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	26.292,54	1.028,25	
	Petrobras 75 (P-75)	38.146,79	1.783,51	
	Petrobras 76 (P-76)	38.527,54	1.709,66	
	Petrobras 77 (P-77)	42.012,68	1.680,61	
	TOTAL	497.840,80	20.774,10	
BÚZIOS_ECO	FPSO Almirante Barroso	87.779,31	3.232,21	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	74.366,07	2.908,30	
	Petrobras 75 (P-75)	107.894,72	5.044,50	
	Petrobras 76 (P-76)	108.971,65	4.835,63	
	Petrobras 77 (P-77)	118.829,06	4.753,45	
	TOTAL	6.072,68	22,28	
CARAPEBA	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	715,89	3,86	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.587,59	8,33	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	2.769,20	10,09	
	TOTAL	14.273,01	250,70	
	Petrobras 43 (P-43)	1.024,37	18,96	
CARATINGA	Petrobras 48 (P-48)	13.248,63	231,73	25,10
	TOTAL	1.006,09	143,09	
ENCHOVA	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.006,09	143,09	-
	TOTAL	2.220,38	28,07	
ENCHOVA OESTE	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.220,38	28,07	-
	TOTAL	8.286,87	80,90	
ESPADARTE	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	8.286,87	80,90	21,00
	TOTAL	357,65	10,55	
ESPADIM	FPSO ANITA GARIBALDI	357,65	10,55	-
	TOTAL	34.465,93	326,80	
FRADE	FPSO FRADE	34.465,93	326,80	19,50
	TOTAL	77.389,70	1.042,58	
ITAPU	Petrobras 71 (P-71)	77.389,70	1.042,58	29,30
	TOTAL	72.277,09	973,70	
ITAPU_ECO	Petrobras 71 (P-71)	72.277,09	973,70	29,30
	TOTAL	19,23	0,23	
LINGUADO	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,23	0,23	-
	TOTAL	8.592,16	141,23	
MARIMBÁ	Petrobras 08 (P-08)	8.592,16	141,23	-
	TOTAL	42.167,35	799,43	
MARLIM	FPSO ANITA GARIBALDI	11.848,98	334,12	20,30
	FPSO ANNA NERY	30.318,37	465,31	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	25.046,71	389,31	22,20
	FPSO ANITA GARIBALDI	36,79	0,80	
	FPSO ANNA NERY	568,31	8,72	
	Petrobras 51 (P-51)	24.441,61	379,79	
MERO	TOTAL	374.486,77	24.902,90	29,60
	FPSO GUANABARA	175.656,61	11.527,69	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.778,26	3.195,83	
	FPSO SEPETIBA	152.051,91	10.179,39	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.304,39	936,91	27,70
	Petrobras 70 (P-70)	26.304,39	936,91	
PAMPO	TOTAL	7.053,12	91,61	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.053,12	91,61	
PAPA-TERRA	TOTAL	1.470,75	13,60	-
	Petrobras 61 (P-61)	937,88	11,07	
PARGO	TOTAL	1.833,94	3,74	22,86
	Petrobras 63 (P-63)	532,87	2,52	
PEREGRINO	TOTAL	21.342,85	55,79	13,42
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.833,94	3,74	
	PEREGRINO A	8.703,87	11,90	
	PEREGRINO B	2.460,28	2,37	
PINTAGOLA	TOTAL	1.006,68	4,11	-
	PEREGRINO C	10.178,70	41,53	
POLVO	TOTAL	6.541,35	27,09	19,20
	PEREGRINO C	1.006,68	4,11	
RONCADOR	TOTAL	117.217,95	3.470,87	23,40
	POLVO A	6.541,35	27,09	
	Petrobras 52 (P-52)	45.226,18	781,83	
	Petrobras 54 (P-54)	23.083,55	253,14	
SÉPIA	TOTAL	43.593,57	1.633,23	27,40
	Petrobras 55 (P-55)	30.178,08	912,37	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.120,60	716,35	27,40
	Petrobras 62 (P-62)	18.730,15	1.523,53	
SÉPIA_ECO	TOTAL	95.686,94	3.584,91	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	43.593,57	1.633,23	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	17.413,21	1.589,38	28,40
	FPSO Carioca (MV-30)	95.686,94	3.584,91	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.999,35	2.462,38	30,20
	Petrobras 68 (P-68)	17.413,21	1.589,38	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.665,94	214,99	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.527,26	390,06	
SURURU	TOTAL	57.605,89	1.973,88	28,40
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.689,82	343,70	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.071,64	424,55	
	Petrobras 66 (P-66)	6.727,19	374,82	
TAMBAÚ	TOTAL	2,59	68,86	32,60
	Petrobras 67 (P-67)	9.261,95	424,80	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.349,33	181,49	28,70
	Petrobras 69 (P-69)	7.055,55	289,45	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
	Petrobras 74 (P-74)	649,69	25,41	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	46.999,52	559,40	26,80
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.731,32	26,79	26,80
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	4.199,33	9,35	19,20
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
TUPI	TOTAL	850.912,79	43.589,17	30,70
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
URUGUÁ	TOTAL	3.734,49	291,87	32,60
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
VERMELHO	TOTAL	7.809,21	30,00	22,86
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	
VOADOR	TOTAL	5.138,57	151,55	20,30
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.067,26	5.315,90	

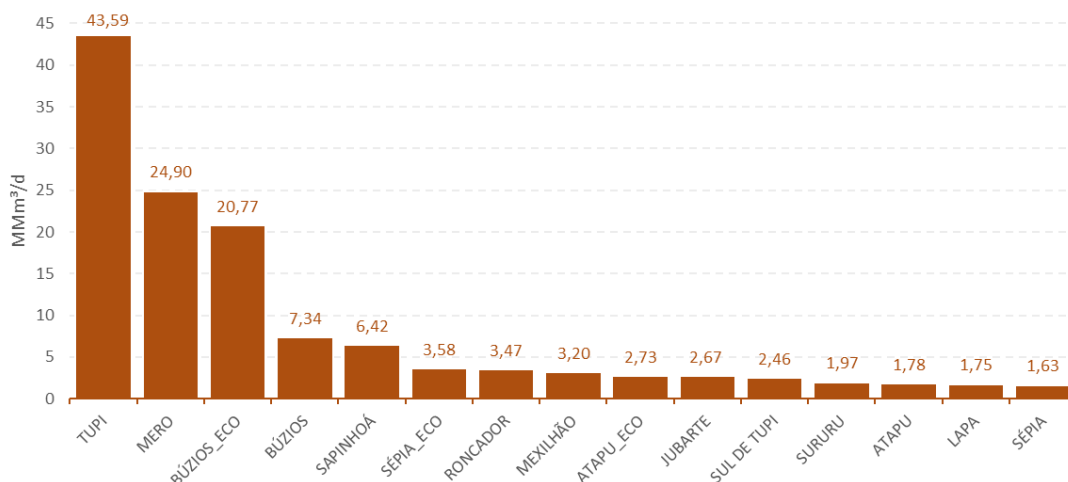
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de setembro de 2024.

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de petróleo -setembro 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.²

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de gás natural - setembro 2024



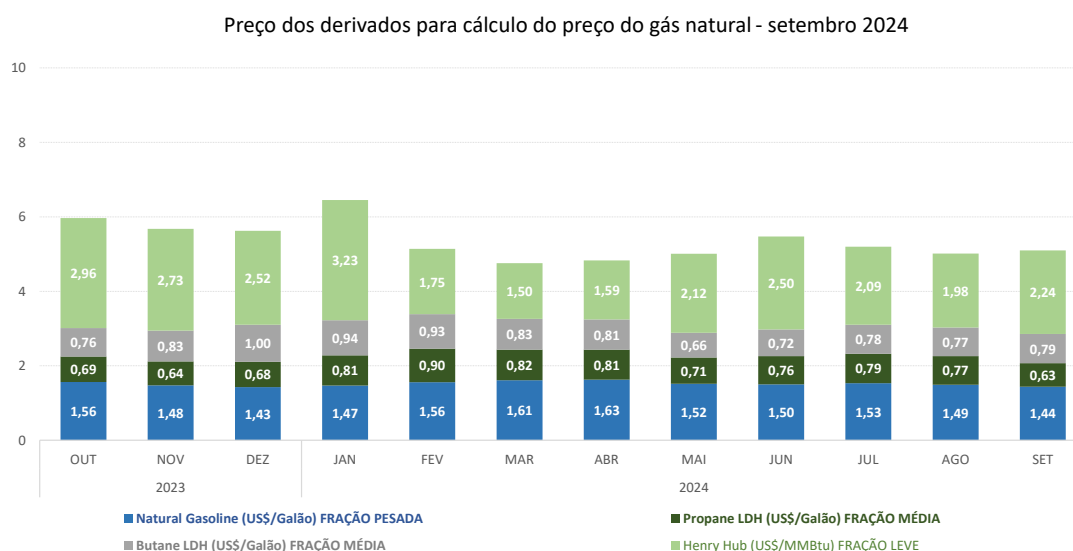
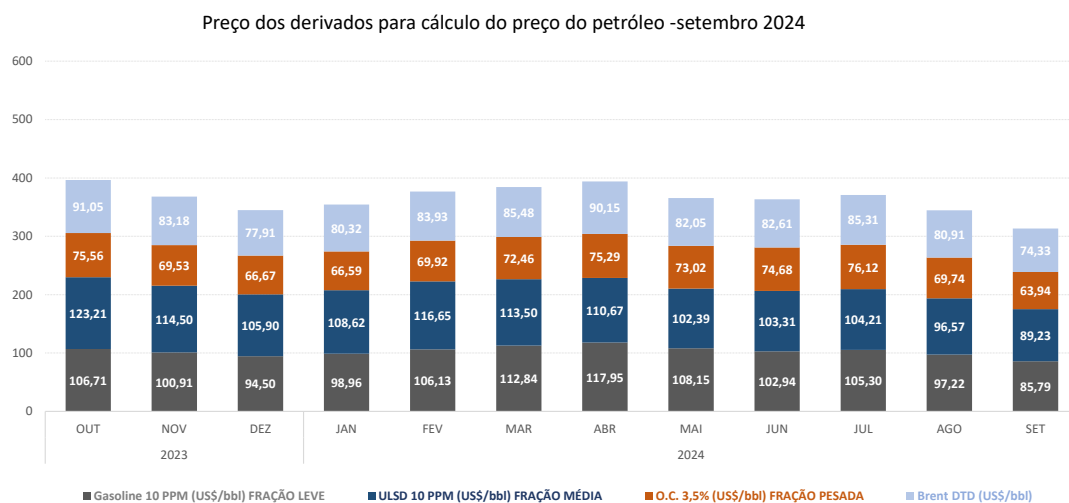
Já dentre os campos produtores de gás natural, os campos de Mexilhão, Jubarte e Lapa não geraram participação governamental ao estado do Rio de Janeiro.

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

Em setembro de 2024, os preços de referência utilizados nos cálculos das participações governamentais apresentaram declínio na maioria dos seus derivados, apenas o Butane LDH e o Henry Hub, tiveram saldo positivo, consequentemente este quadro exerceu influência negativa no cálculo dos royalties (gráficos a seguir).

² 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).

Em setembro, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: Gasoline 10 ppm (-11,8%); USLD 10 ppm (-7,6%); O.C. (-8,3%); e a cotação do Brent DTD (-8,1%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em setembro, os derivados apresentaram as seguintes variações: Natural Gasoline (-3,5%); Propane LDH (-18,1%); Butane LDH (2,2%); e o Henry Hub (13,0%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,6%), associado à queda dos valores dos derivados e com o decréscimo de (-0,2%) na taxa de câmbio. Resultou em decréscimo de (-5,9%) na compensação recebida pelo Estado, no mês de novembro.

³ 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.

⁴ 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.