

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Janeiro/2023

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Cássio Coelho
Secretário

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

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

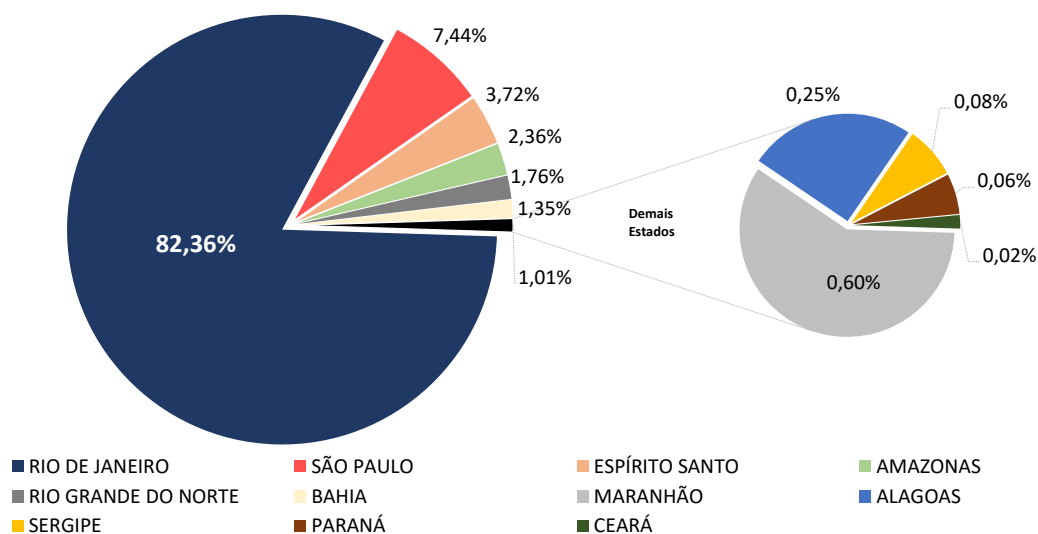
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - DEZEMBRO 2022

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2022 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.822.551,55	3.377.167,90	42.854.411,69	-11,7%	0,25%
AMAZONAS	33.040.425,16	31.491.023,31	415.076.563,64	-4,7%	2,36%
BAHIA	17.630.288,94	18.026.255,00	261.235.557,21	2,2%	1,35%
CEARÁ	294.310,99	273.369,34	4.051.855,97	-7,1%	0,021%
ESPÍRITO SANTO	54.319.577,65	49.543.891,69	752.900.294,99	-8,8%	3,72%
MARANHÃO	14.131.896,05	7.935.503,56	86.043.976,62	-43,8%	0,60%
PARANÁ	909.362,87	820.220,67	10.976.024,68	-9,8%	0,06%
RIO DE JANEIRO	1.017.231.936,89	1.096.897.994,24	12.838.431.962,15	7,8%	82,36%
RIO GRANDE DO NORTE	22.760.677,69	23.391.730,84	317.849.313,52	2,8%	1,76%
SÃO PAULO	98.992.088,87	99.055.156,04	1.316.427.319,52	0,1%	7,44%
SERGIPE	178.450,17	1.047.663,81	40.911.887,88	487,1%	0,08%

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

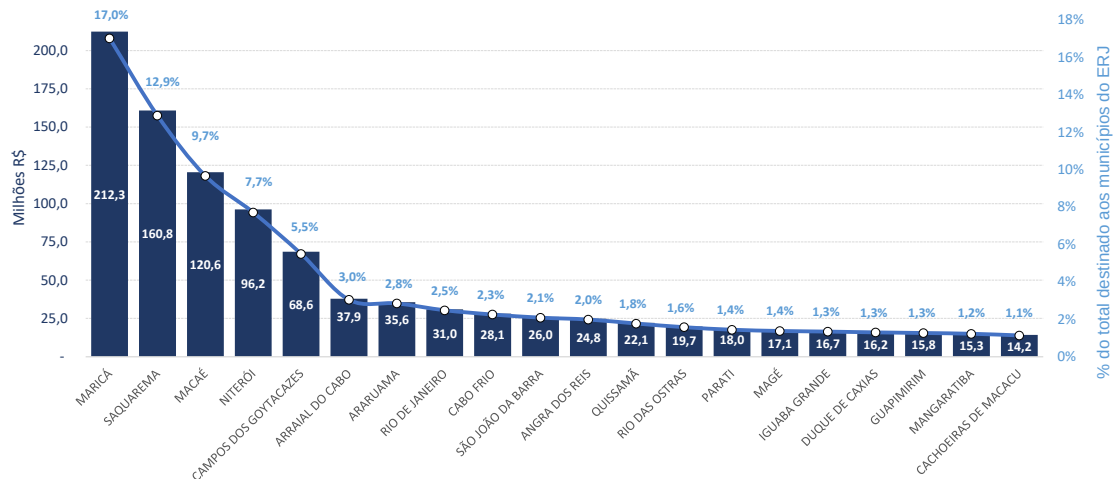
Royalties - Participação percentual dos estados



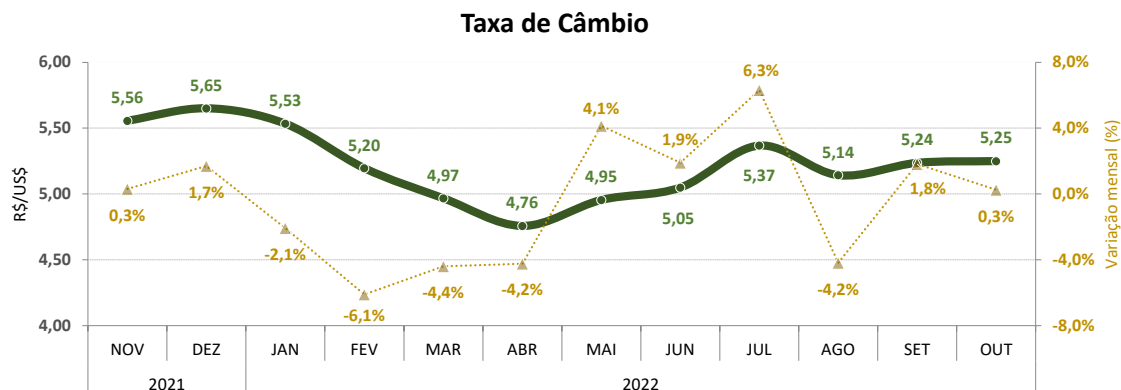
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – DEZEMBRO 2022

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	16.394.139,44	8.388.606,25	24.782.745,69	NILÓPOLIS	3.280.362,29	-	3.280.362,29
APERIBÉ	1.722.190,19	-	1.722.190,19	NITERÓI	14.733.392,01	81.500.160,48	96.233.552,49
ARARUAMA	13.146.539,85	22.406.592,87	35.553.132,72	NOVA FRIBURGO	3.280.362,29	-	3.280.362,29
AREAL	3.157.960,70	-	3.157.960,70	NOVA IGUAÇU	3.280.362,29	-	3.280.362,29
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.193.582,21	2.737.685,34	12.931.267,55	PARACAMBI	3.287.516,56	2.537,22	3.290.053,78
ARRAIAL DO CABO	10.193.582,21	27.736.172,94	37.929.755,15	PARAÍBA DO SUL	4.661.751,53	-	4.661.751,53
BARRA DO PIRAÍ	3.761.377,05	-	3.761.377,05	PARATI	10.469.177,15	7.505.297,73	17.974.474,88
BARRA MANSA	3.831.516,54	52.623,11	3.884.139,65	PATY DO ALFERES	2.988.584,15	-	2.988.584,15
BELFORD ROXO	3.280.362,29	-	3.280.362,29	PETROPOLIS	3.280.362,29	-	3.280.362,29
BOM JARDIM	2.214.244,54	-	2.214.244,54	PINHEIRAL	2.943.034,35	-	2.943.034,35
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.378.262,64	-	2.378.262,64	PIRAÍ	2.751.231,01	16.474,13	2.767.705,14
CABO FRIO	14.730.225,64	13.396.894,11	28.127.119,75	PORCIÚNCULA	1.968.217,37	-	1.968.217,37
CACHOEIRAS DE MACACU	14.178.728,11	-	14.178.728,11	PORTO REAL	2.553.864,31	-	2.553.864,31
CAMBUCI	1.886.208,31	-	1.886.208,31	QUATIS	1.804.199,24	-	1.804.199,24
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.734.420,50	53.828.694,35	68.563.114,85	QUEIMADOS	3.198.353,23	-	3.198.353,23
CANTAGALO	2.050.226,42	-	2.050.226,42	QUISSAMÃ	9.844.609,63	12.254.049,06	22.098.658,69
CARAPEBUS	7.677.396,57	745.453,37	8.422.849,94	RESENDE	3.681.797,49	54.813,89	3.736.611,38
CARDOSO MOREIRA	1.804.199,24	-	1.804.199,24	RIO BONITO	2.624.289,84	-	2.624.289,84
CARMO	1.968.217,37	-	1.968.217,37	RIO CLARO	1.968.217,37	4.309.508,28	6.277.725,65
CASIMIRO DE ABREU	10.108.571,23	2.033.023,96	12.141.595,19	RIO DAS FLORES	2.200.913,49	5.275,32	2.206.188,81
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.715.604,48	-	1.715.604,48	RIO DAS OSTRAS	13.685.678,89	5.990.756,00	19.676.434,89
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.132.235,48	-	2.132.235,48	RIO DE JANEIRO	14.040.762,88	16.929.178,95	30.969.941,83
CORDEIRO	2.132.235,48	-	2.132.235,48	SANTA MARIA MADALENA	1.722.190,19	-	1.722.190,19
DUAS BARRAS	1.722.190,19	-	1.722.190,19	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.542.280,77	-	2.542.280,77
DUQUE DE CAXIAS	14.744.617,56	1.452.750,89	16.197.368,45	SÃO FIDÉLIS	2.460.271,71	-	2.460.271,71
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.804.199,24	-	1.804.199,24	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.542.280,77	5.264.712,40	7.806.993,17
GUAPIMIRIM	14.936.738,97	849.694,28	15.786.433,25	SÃO GONÇALO	3.280.362,29	753.706,40	4.034.068,69
IGUABA GRANDE	2.132.235,48	14.602.354,12	16.734.589,60	SÃO JOÃO DA BARRA	10.891.792,55	15.143.189,59	26.034.982,14
ITABORAÍ	3.280.362,29	753.706,40	4.034.068,69	SÃO JOÃO DE MERITI	3.280.362,29	-	3.280.362,29
ITAGUAÍ	12.908.160,12	1.216,92	12.909.377,04	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.640.181,14	-	1.640.181,14
ITALVA	1.886.208,31	-	1.886.208,31	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.132.235,48	-	2.132.235,48
ITAOCARA	2.132.235,48	-	2.132.235,48	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.952.326,06	5.621.050,42	8.573.376,48
ITAPERUNA	2.952.326,06	-	2.952.326,06	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.640.181,14	-	1.640.181,14
ITATIAIA	2.296.253,61	-	2.296.253,61	SAPUCAIA	3.609.097,96	-	3.609.097,96
JAPERI	3.672.056,88	311.106,00	3.983.162,88	SAQUAREMA	12.969.752,44	147.808.978,67	160.778.731,11
LAJE DO MURIAÉ	1.640.181,14	-	1.640.181,14	SEROPÉDICA	2.870.317,00	-	2.870.317,00
MACAÉ	112.704.401,35	7.880.162,56	120.584.563,91	SILVA JARDIM	11.520.216,60	-	11.520.216,60
MACUCO	1.640.181,14	-	1.640.181,14	SUMIDOURO	1.886.208,31	-	1.886.208,31
MAGÉ	16.394.154,41	753.706,40	17.147.860,81	TANGUÁ	2.296.253,61	-	2.296.253,61
MANGARATIBA	11.129.275,08	4.156.431,33	15.285.706,41	TERESÓPOLIS	3.280.362,29	-	3.280.362,29
MARICÁ	13.260.957,73	199.070.629,32	212.331.587,05	TRAJANO DE MORAIS	1.722.190,19	-	1.722.190,19
MENDES	1.968.217,37	-	1.968.217,37	TRÊS RIOS	6.075.227,62	-	6.075.227,62
MESQUITA	3.280.362,29	-	3.280.362,29	VALENÇA	2.788.307,94	-	2.788.307,94
MIGUEL PEREIRA	2.214.244,54	-	2.214.244,54	VARRE-SAI	1.640.181,14	-	1.640.181,14
MIRACEMA	2.214.244,54	-	2.214.244,54	VASSOURAS	3.190.082,26	-	3.190.082,26
NATIVIDADE	1.886.208,31	-	1.886.208,31	VOLTA REDONDA	3.817.537,83	190.776,21	4.008.314,04
TOTAL					583.469.277,82	664.507.969,27	1.247.977.247,09

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Dezembro 2022



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 dezembro de 2022, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,25 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +0,3%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de outubro de 2022, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - OUTUBRO 2022									
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	2.668.629,03	2.776.629,83	4,0%	99.001,48	104.727,98	5,8%	3.291.329,52	3.435.348,92	4,4%
SÃO PAULO	263.478,27	261.999,77	-0,6%	16.384,46	16.255,93	-0,8%	366.533,40	364.246,51	-0,6%
ESPÍRITO SANTO	147.689,94	134.662,32	-8,8%	3.463,35	3.502,56	1,1%	169.473,78	156.692,74	-7,5%
AMAZONAS	13.071,21	13.540,88	3,6%	13.174,43	14.381,04	9,2%	95.935,88	103.994,91	8,4%
BAHIA	18.739,49	19.281,07	2,9%	4.250,87	4.342,72	2,2%	45.476,66	46.595,98	2,5%
MARANHÃO	48,03	38,25	-20,4%	4.918,37	3.625,85	-26,3%	30.983,65	22.844,16	-26,3%
RIO GRANDE DO NORTE	32.364,81	33.516,73	3,6%	959,88	959,98	0,0%	38.402,28	39.554,82	3,0%
SERGIPE	476,59	1.693,56	255,3%	5,94	13,90	134,2%	513,93	1.780,99	246,5%
ALAGOAS	2.695,75	2.500,15	-7,3%	893,42	910,10	1,9%	8.315,19	8.224,52	-1,1%
CEARÁ	652,68	655,20	0,4%	0,85	0,85	-0,4%	658,02	660,52	0,4%
PARANÁ	0,00	0,00	-	17,26	26,42	53,1%	108,54	166,19	53,1%

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

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 outubro de 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em dezembro de 2022.

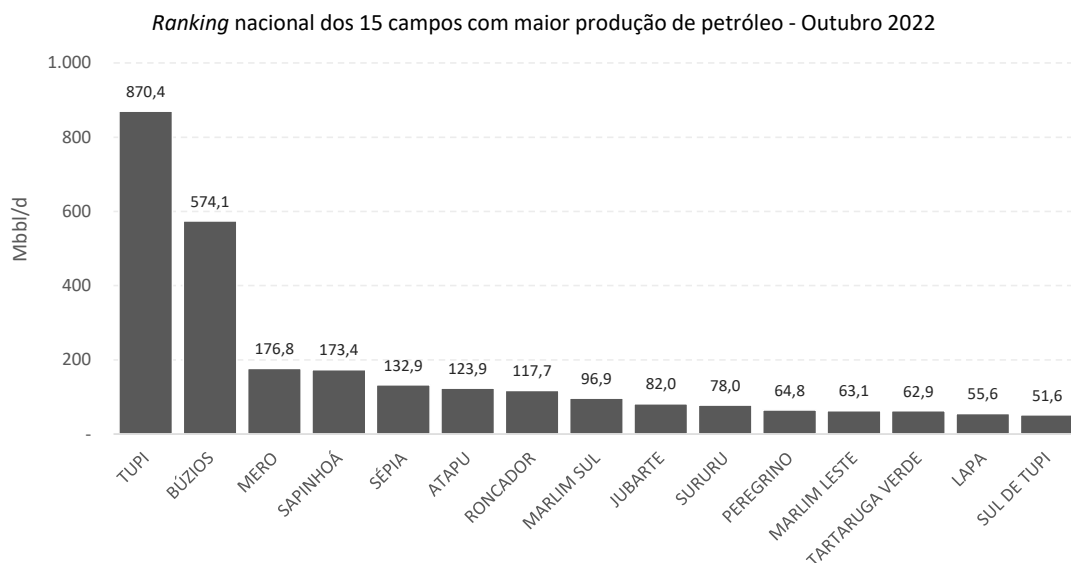
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

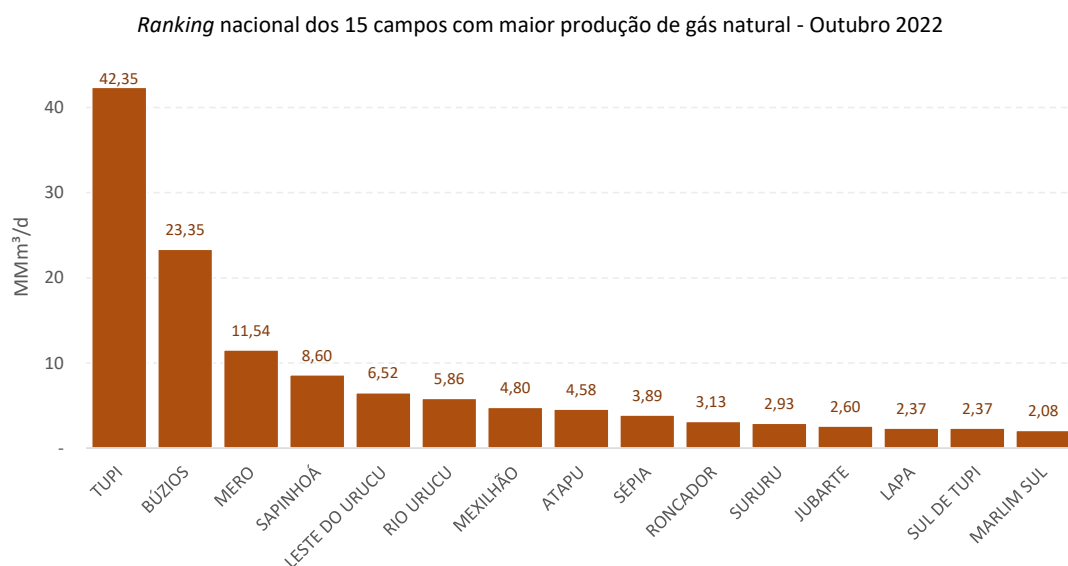
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	26.807,65	583,38	26,20
	PETROBRAS 25	9.459,88	148,18	
	PETROBRAS 31	15.540,45	405,54	
	PETROBRAS 50	1.807,32	29,67	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.830,05	508,16	19,00
	PETROBRAS 25	547,47	7,75	
	PETROBRAS 50	30.282,58	500,41	
ATAPU	TOTAL	48.930,63	1.809,02	27,70
	Petrobras 70	48.930,63	1.809,02	
ATLANTA	TOTAL	14.744,83	121,41	13,90
	Petrojarl 1	14.744,83	121,41	
BARRACUDA	TOTAL	20.471,15	283,61	24,75
	PETROBRAS 43	20.270,16	271,13	
	PETROBRAS 48	200,98	12,48	
BERBIGÃO	TOTAL	51.595,98	776,19	27,80
	PETROBRAS 68	51.595,98	776,19	
BONITO	TOTAL	1.180,60	11,82	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.180,60	11,82	
	TOTAL	149.959,24	6.098,79	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	39.801,22	1.634,04	28,40
	Petrobras 75 (P-75)	28.333,21	1.083,78	
	Petrobras 76	38.634,66	1.637,29	
	Petrobras 77	43.190,14	1.743,68	
CARAPEBA	TOTAL	7.217,93	19,89	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	499,89	1,29	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.755,02	9,33	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.963,02	9,28	
CARATINGA	TOTAL	3.760,41	57,06	24,50
	PETROBRAS 43	3.760,41	57,06	
	PETROBRAS 48	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	3.302,40	64,71	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.302,40	64,71	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.070,33	12,91	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.070,33	12,91	
ESPADARTE	TOTAL	14.613,35	124,81	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	14.613,35	124,81	
FRADE	TOTAL	31.061,58	345,25	19,60
	FPSO FRADE	31.061,58	345,25	
LINGUADO	TOTAL	8,76	0,16	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8,76	0,16	
MARIMBÁ	TOTAL	6.989,97	112,62	25,00
	PETROBRAS 08	6.989,97	112,62	
	TOTAL	18.578,91	294,25	
MARLIM	PETROBRAS 18	17.112,00	256,75	20,30
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	369,33	13,48	
	PETROBRAS 40	1.097,59	24,02	
MARLIM LESTE	TOTAL	63.147,47	1.196,18	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	21.047,07	410,53	
	PETROBRAS 53	42.100,40	785,66	
MARLIM SUL	TOTAL	96.926,93	2.077,82	22,20
	PETROBRAS 18	320,76	4,81	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	1,38	0,03	
	PETROBRAS 40	53.287,18	893,14	
	PETROBRAS 51	27.130,41	558,88	
MERO	TOTAL	176.796,67	11.537,27	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.482,71	2.681,05	
	FPSO GUANABARA	137.313,95	8.856,22	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.724,19	951,05	27,80
	Petrobras 70	25.724,19	951,05	
PAMPO	TOTAL	4.904,12	79,98	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	4.904,12	79,98	
PAPA-TERRA	TOTAL	15.525,37	71,97	15,20
	PETROBRAS 61	15.525,37	71,97	
PARGO	TOTAL	3.383,70	14,52	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.383,70	14,52	
PEREGRINO	TOTAL	64.834,42	106,27	13,42
	Peregrino A	50.358,39	64,87	
	Peregrino B	8.840,58	12,07	
	Peregrino C	5.635,45	29,32	
POLVO	TOTAL	6.337,93	23,99	20,60
	Polvo A	6.337,93	23,99	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	117.653,87	3.128,90	22,80
	PETROBRAS 52	43.514,50	733,18	
	PETROBRAS 54	19.017,88	183,55	
	PETROBRAS 55	27.035,17	365,00	
	PETROBRAS 62	28.086,33	1.847,18	
SÉPIA	TOTAL	41.596,72	1.216,63	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	41.596,72	1.216,63	
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.244,76	533,63	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	18.244,76	533,63	
SURURU	TOTAL	77.981,65	2.933,12	27,80
	Petrobras 68	77.981,65	2.933,12	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.705,50	150,70	28,40
	PETROBRAS 74	983,49	40,38	
	PETROBRAS 75	700,12	26,78	
	PETROBRAS 76	954,66	40,46	
	PETROBRAS 77	1.067,23	43,09	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	62.945,49	729,98	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	62.945,49	729,98	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.704,74	41,83	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.704,74	41,83	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.168,37	46,45	21,20
	FPSO_OSX3	10.168,37	46,45	
URUGUÁ	TOTAL	6.848,75	308,93	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.848,75	308,93	
VERMELHO	TOTAL	440,93	1,29	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	440,93	1,29	
VOADOR	TOTAL	153,78	6,31	20,30
	PETROBRAS 20	153,78	6,31	
TUPI	TOTAL	870.432,73	42.352,64	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	17.370,39	657,21	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	118.229,04	6.578,44	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	106.045,37	6.086,65	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	133.292,83	4.917,87	
	FPSO CIDADE DE PARATY	91.116,59	3.979,43	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	103.380,72	5.377,45	
	Petrobras 66 (P-66)	102.612,67	4.967,43	
	Petrobras 67 (P-67)	98.563,26	4.538,84	
	Petrobras 69	99.821,86	5.249,32	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.604,82	2.370,97	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	1.387,27	52,49	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.645,31	392,76	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.276,94	317,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.256,40	429,46	
	Petrobras 66	8.195,06	396,72	
	Petrobras 67	7.871,66	362,49	
	Petrobras 69	7.972,18	419,23	
AnC_TUPI	TOTAL	3.865,98	177,62	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	103,93	3,93	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	797,49	29,42	
	FPSO CIDADE DE PARATY	545,15	23,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	618,53	32,17	
	Petrobras 66	613,93	29,72	
	Petrobras 67	589,71	27,16	
	Petrobras 69	597,24	31,41	
ANC_BRAVA	TOTAL	10,70	0,44	29,20
	Petrobras 20	10,70	0,44	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.434,83	53,05	27,70
	Petrobras 70	1.434,83	53,05	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	424.146,06	17.249,86	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	112.574,13	4.621,74	
	Petrobras 75 (P-75)	80.137,90	3.065,36	
	Petrobras 76	109.274,63	4.630,91	
	Petrobras 77	122.159,39	4.931,84	
ANC_MERO	TOTAL	6.412,31	418,45	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.432,02	97,24	
	FPSO GUANABARA	4.980,30	321,21	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.767,20	279,91	27,70
	Petrobras 68	19.767,20	279,91	
ATAPU_ECO	TOTAL	74.944,81	2.770,80	28,10
	Petrobras 70	74.944,81	2.770,80	
SÉPIA_ECO	TOTAL	91.303,89	2.670,48	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	91.303,89	2.670,48	
PITANGOLA	TOTAL	557,35	2,90	14,00
	Peregrino C	557,35	2,90	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de outubro de 2022.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

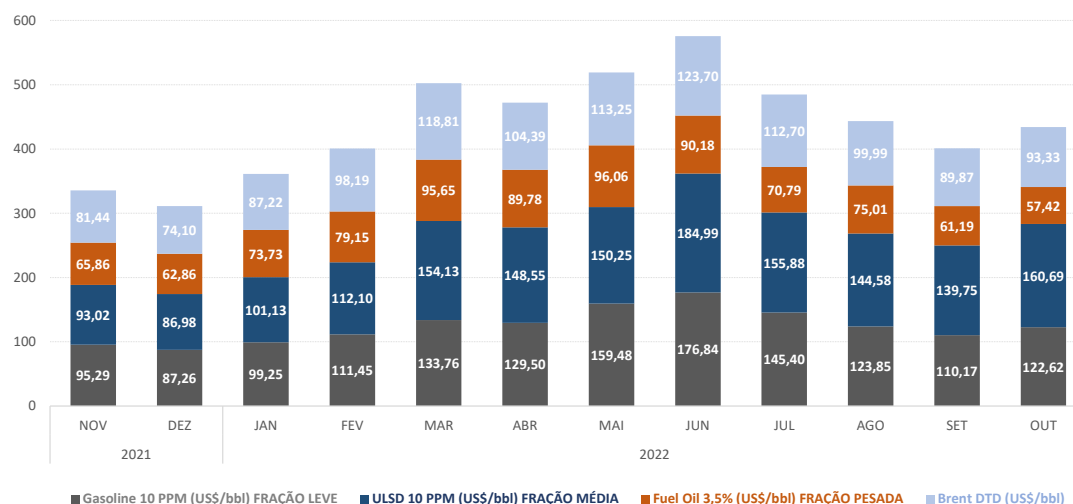


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Atapu, Sépia, Roncador, Sururu, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

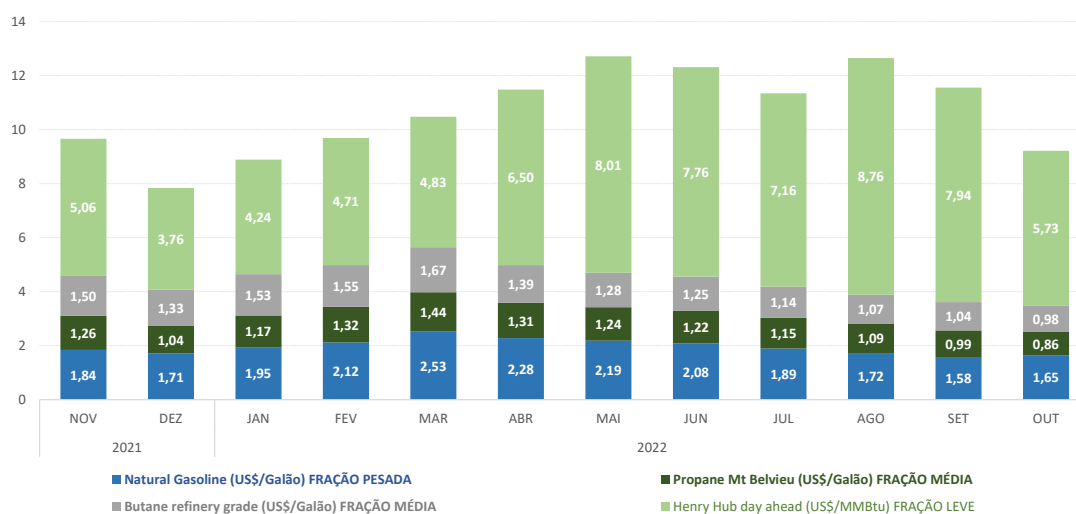
Em outubro, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos nos derivados de petróleo, exceto o *Fuel Oil* 3,5%; enquanto, no gás natural, só o *Natural Gasoline* cresceu. Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel levemente favorável nos *royalties* gerados em dezembro.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Outubro 2022



No mês de outubro, o gráfico acima mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+11,3%); *USLD 10 ppm* (+15,0%); e *Fuel Oil 3,5%* (-6,2%). Já a cotação do *Brent DTD* teve um aumento de +3,9%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Outubro 2022



O gráfico anterior mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em outubro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+4,5%), *Propane Mt Belvieu* (-13,2%), *Butane refinery grade* (-6,0%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma redução de -27,8%.

Por fim, a combinação da elevação da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,4%), do aumento da taxa de câmbio (+0,3%) e do papel favorável dos preços dos derivados (em especial do petróleo) culminou no incremento dos *royalties* pagos ao ERJ (+7,8%) em dezembro deste ano.

² O preço do petróleo foi calculado considerando os valores de referência divulgados pela ARGUS das frações leve (*Gasoline 95 r 10 ppm*), média (*Diesel French 10 ppm*) e pesada (*Pp Fuel Oil 3,5%*) dos derivados.

³ O preço do gás natural de cada campo foi definido considerando os valores divulgado pela ARGUS das frações leve (*Henry Hub day ahead*), média (*Propane Mt Belvieu* e *Butane refinery grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Fevereiro/2023

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

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

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

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



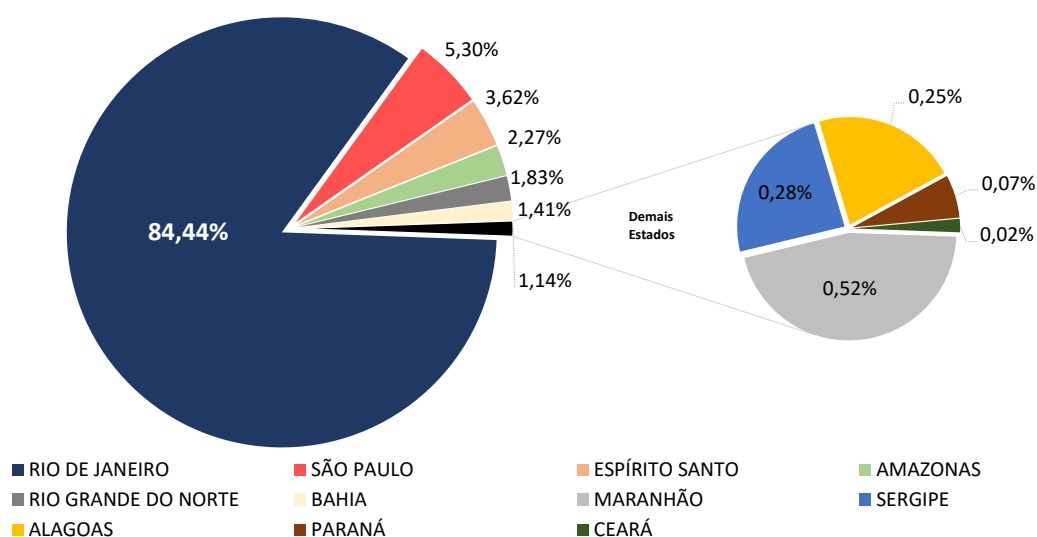
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - JANEIRO 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.377.167,90	3.087.425,20	3.087.425,20	-8,6%	0,25%
AMAZONAS	31.491.023,31	28.306.115,26	28.306.115,26	-10,1%	2,27%
BAHIA	18.026.255,00	17.555.576,38	17.555.576,38	-2,6%	1,41%
CEARÁ	273.369,34	288.419,89	288.419,89	5,5%	0,023%
ESPÍRITO SANTO	49.543.891,69	45.234.818,58	45.234.818,58	-8,7%	3,62%
MARANHÃO	7.935.503,56	6.505.799,20	6.505.799,20	-18,0%	0,52%
PARANÁ	820.220,67	922.722,46	922.722,46	12,5%	0,07%
RIO DE JANEIRO	1.096.897.994,24	1.054.684.343,56	1.054.684.343,56	-3,8%	84,44%
RIO GRANDE DO NORTE	23.391.730,84	22.849.143,33	22.849.143,33	-2,3%	1,83%
SÃO PAULO	99.055.156,04	66.229.227,98	66.229.227,98	-33,1%	5,30%
SERGIPE	1.047.663,81	3.440.014,27	3.440.014,27	228,4%	0,28%

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

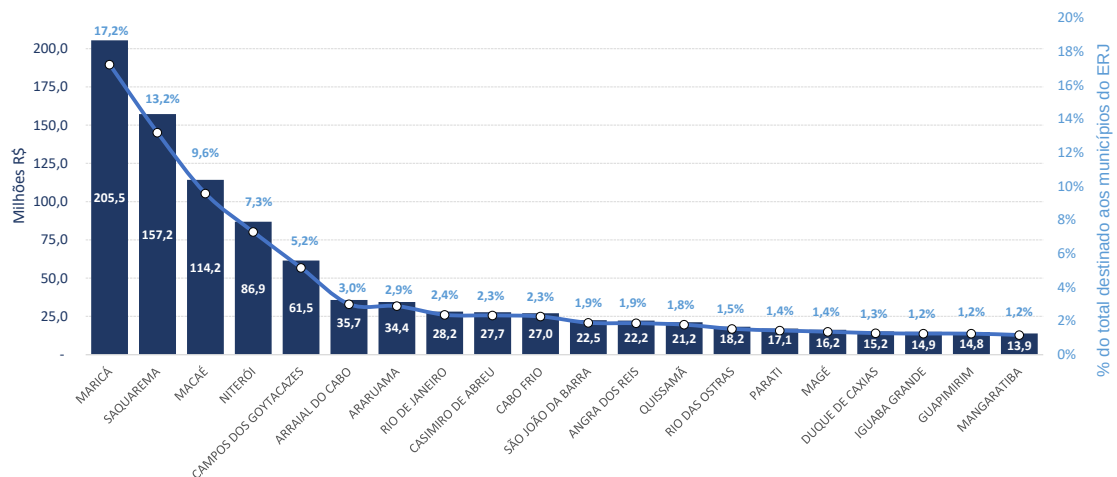
Royalties - Participação percentual dos estados



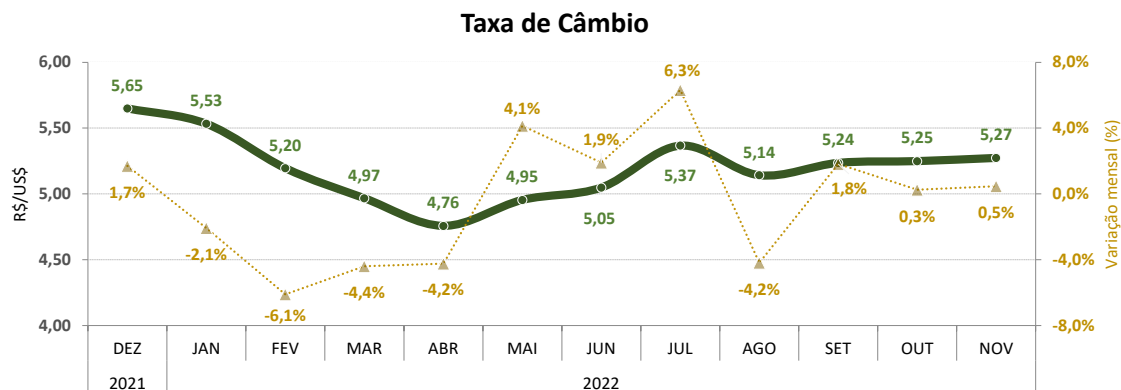
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2023

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	15.688.084,26	6.528.686,94	22.216.771,20	NILÓPOLIS	3.133.990,73	-	3.133.990,73
APERIBÉ	1.645.345,13	-	1.645.345,13	NITERÓI	14.083.026,17	72.802.886,57	86.885.912,74
ARARUAMA	12.584.285,52	21.767.702,78	34.351.988,30	NOVA FRIBURGO	3.133.990,73	-	3.133.990,73
AREAL	3.081.115,64	-	3.081.115,64	NOVA IGUAÇU	3.133.990,73	-	3.133.990,73
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.736.807,00	2.957.455,43	12.694.262,43	PARACAMBI	3.119.158,13	1.769,41	3.120.927,54
ARRAIAL DO CABO	9.736.751,18	25.984.087,44	35.720.838,62	PARAÍBA DO SUL	4.548.313,59	-	4.548.313,59
BARRA DO PIRAI	3.572.659,86	-	3.572.659,86	PARATI	10.022.573,73	7.044.152,08	17.066.725,81
BARRA MANSA	3.597.433,21	36.160,37	3.633.593,58	PATY DO ALFERES	2.834.888,74	-	2.834.888,74
BELFORD ROXO	3.133.990,73	-	3.133.990,73	PETROPOLIS	3.133.990,73	-	3.133.990,73
BOM JARDIM	2.115.443,73	-	2.115.443,73	PINHEIRAL	2.790.903,38	-	2.790.903,38
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.272.143,28	-	2.272.143,28	PIRAÍ	2.564.694,13	13.289,66	2.577.983,79
CABO FRIO	14.079.866,47	12.923.885,08	27.003.751,55	PORCIÚNCULA	1.880.394,43	-	1.880.394,43
CACHOIRAS DE MACACU	13.573.879,38	-	13.573.879,38	PORTO REAL	2.368.033,59	-	2.368.033,59
CAMBUCI	1.802.044,66	-	1.802.044,66	QUATIS	1.723.694,91	-	1.723.694,91
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.084.061,09	47.373.727,79	61.457.788,88	QUEIMADOS	3.055.640,96	-	3.055.640,96
CANTAGALO	1.958.744,20	-	1.958.744,20	QUISSAMÃ	9.402.665,38	11.791.941,32	21.194.606,70
CARAPEBUS	7.349.887,40	730.655,24	8.080.542,64	RESENDE	3.444.705,96	41.053,25	3.485.759,21
CARDOSO MOREIRA	1.723.694,91	-	1.723.694,91	RIO BONITO	2.507.192,59	-	2.507.192,59
CARMO	1.880.394,43	-	1.880.394,43	RIO CLARO	1.880.394,43	3.379.272,05	5.259.666,48
CASIMIRO DE ABREU	10.409.880,10	17.336.103,52	27.745.983,62	RIO DAS FLORES	2.029.694,53	3.900,80	2.033.595,33
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.642.418,70	-	1.642.418,70	RIO DAS OSTRAS	13.079.973,40	5.150.380,54	18.230.353,94
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.037.093,97	-	2.037.093,97	RIO DE JANEIRO	13.425.576,01	14.736.374,59	28.161.950,60
CORDEIRO	2.037.093,97	-	2.037.093,97	SANTA MARIA MADALENA	1.645.345,13	-	1.645.345,13
DUAS BARRAS	1.645.345,13	-	1.645.345,13	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.428.842,83	-	2.428.842,83
DUQUE DE CAXIAS	14.092.125,60	1.080.671,29	15.172.796,89	SÃO FIDÉLIS	2.350.493,04	-	2.350.493,04
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.723.694,91	-	1.723.694,91	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.428.842,83	2.956.736,14	5.385.578,97
GUAPIMIRIM	14.272.333,55	562.883,42	14.835.216,97	SÃO GONÇALO	3.133.990,73	484.687,01	3.618.677,74
IGUABA GRANDE	2.037.093,97	12.828.919,05	14.866.013,02	SÃO JOÃO DA BARRA	10.405.187,97	12.139.031,38	22.544.219,35
ITABORAÍ	3.133.990,73	484.687,01	3.618.677,74	SÃO JOÃO DE MERITI	3.133.990,73	-	3.133.990,73
ITAGUAÍ	12.357.349,23	1.297,65	12.358.646,88	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.566.995,36	-	1.566.995,36
ITALVA	1.802.044,66	-	1.802.044,66	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.037.093,97	-	2.037.093,97
ITAOCARA	2.037.093,97	-	2.037.093,97	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.820.591,66	4.727.117,04	7.547.708,70
ITAPERUNA	2.820.591,66	-	2.820.591,66	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.566.995,36	-	1.566.995,36
ITATIAIA	2.193.793,51	-	2.193.793,51	SAPUCAIA	3.521.275,02	-	3.521.275,02
JAPERI	3.495.755,10	249.184,95	3.744.940,05	SAQUAREMA	12.393.882,99	144.803.751,28	157.197.634,27
LAJE DO MURIAÉ	1.566.995,36	-	1.566.995,36	SEROPÉDICA	2.742.241,89	-	2.742.241,89
MACAÉ	107.822.728,10	6.363.029,75	114.185.757,85	SILVA JARDIM	11.028.777,00	-	11.028.777,00
MACUCO	1.566.995,36	-	1.566.995,36	SUMIDOURO	1.802.044,66	-	1.802.044,66
MAGÉ	15.694.798,04	484.687,01	16.179.485,05	TANGUÁ	2.193.793,51	-	2.193.793,51
MANGARATIBA	10.627.777,06	3.226.747,62	13.854.524,68	TERESÓPOLIS	3.133.990,73	-	3.133.990,73
MARICÁ	12.695.260,05	192.767.591,78	205.462.851,83	TRAJANO DE MORAIS	1.645.345,13	-	1.645.345,13
MENDES	1.880.394,43	-	1.880.394,43	TRÊS RIOS	5.890.163,05	-	5.890.163,05
MESQUITA	3.133.990,73	-	3.133.990,73	VALENÇA	2.663.892,13	-	2.663.892,13
MIGUEL PEREIRA	2.115.443,73	-	2.115.443,73	VARRE-SAI	1.566.995,36	-	1.566.995,36
MIRACEMA	2.115.443,73	-	2.115.443,73	VASSOURAS	3.026.973,44	-	3.026.973,44
NATIVIDADE	1.802.044,66	-	1.802.044,66	VOLTA REDONDA	3.583.430,68	148.299,18	3.731.729,86
TOTAL					558.384.864,27	633.912.806,42	1.192.297.670,69

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Janeiro 2023



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 janeiro de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de novembro de 2022. Neste caso, a cotação foi 5,27 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +0,5%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de novembro de 2022, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - NOVEMBRO 2022									
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	2.776.629,83	2.722.209,72	-2,0%	104.727,98	102.014,89	-2,6%	3.435.348,92	3.363.863,99	-2,1%
SÃO PAULO	261.999,77	178.291,76	-31,9%	16.255,93	11.792,59	-27,5%	364.246,51	252.464,89	-30,7%
ESPÍRITO SANTO	134.662,32	120.972,09	-10,2%	3.502,56	3.110,56	-11,2%	156.692,74	140.536,90	-10,3%
AMAZONAS	13.540,88	13.076,35	-3,4%	14.381,04	14.139,06	-1,7%	103.994,91	102.008,37	-1,9%
BAHIA	19.281,07	19.556,57	1,4%	4.342,72	4.116,15	-5,2%	46.595,98	45.446,37	-2,5%
MARANHÃO	38,25	37,15	-2,9%	3.625,85	3.311,15	-8,7%	22.844,16	20.863,63	-8,7%
RIO GRANDE DO NORTE	33.516,73	33.296,56	-0,7%	959,98	983,48	2,4%	39.554,82	39.482,48	-0,2%
SERGIPE	1.693,56	4.995,58	195,0%	13,90	27,83	100,2%	1.780,99	5.170,63	190,3%
ALAGOAS	2.500,15	2.403,32	-3,9%	910,10	855,15	-6,0%	8.224,52	7.782,02	-5,4%
CEARÁ	655,20	641,84	-2,0%	0,85	0,82	-2,5%	660,52	647,02	-2,0%
PARANÁ	0,00	0,00	-	26,42	28,35	7,3%	166,19	178,32	7,3%

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

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 novembro de 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em janeiro de 2023.

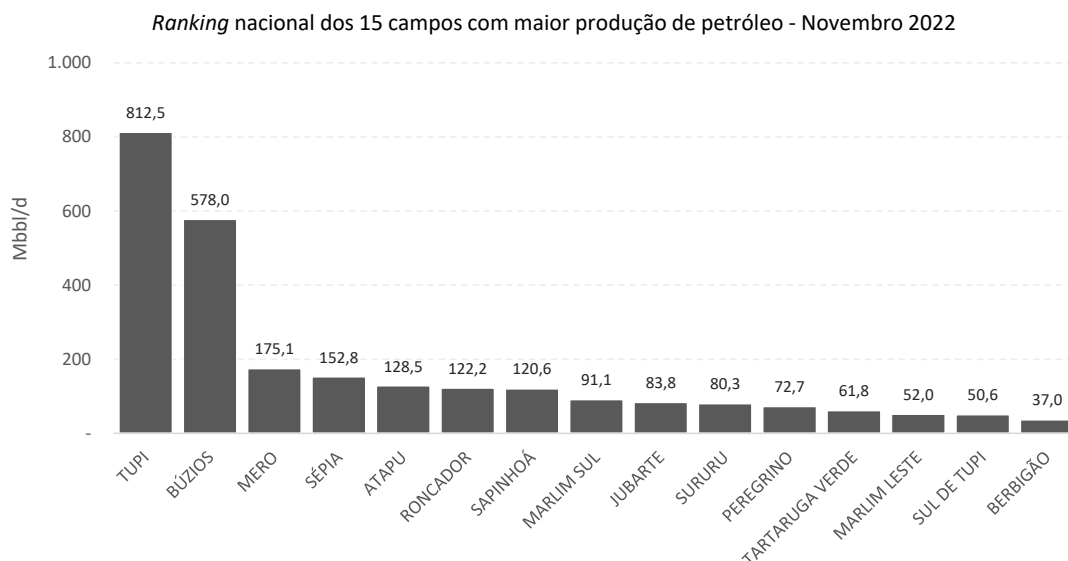
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

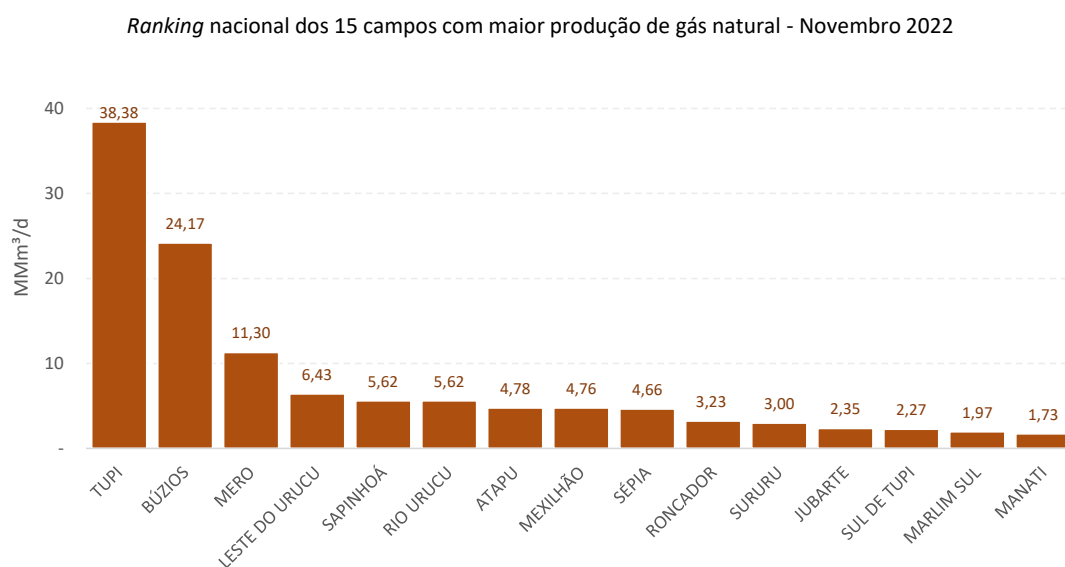
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	29.856,82	605,78	26,20
	PETROBRAS 25	12.280,15	189,32	
	PETROBRAS 31	15.710,40	383,23	
	PETROBRAS 50	1.866,26	33,22	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.439,62	561,83	19,00
	PETROBRAS 25	826,27	12,60	
	PETROBRAS 50	31.613,35	549,23	
ATAPU	TOTAL	50.775,98	1.886,94	28,10
	Petrobras 70	50.775,98	1.886,94	
ATLANTA	TOTAL	12.852,96	95,36	13,90
	Petrojarl 1	12.852,96	95,36	
BARRACUDA	TOTAL	14.501,79	206,49	24,75
	PETROBRAS 43	14.501,79	206,49	
	PETROBRAS 48	-	-	
BERBIGÃO	TOTAL	37.013,93	581,82	27,80
	PETROBRAS 68	37.013,93	581,82	
BONITO	TOTAL	618,48	6,75	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	618,48	6,75	
BÚZIOS	TOTAL	150.969,61	6.313,94	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	39.795,89	1.641,15	
	Petrobras 75 (P-75)	34.022,06	1.455,76	
	Petrobras 76	34.907,59	1.547,37	
	Petrobras 77	42.244,07	1.669,66	
CARAPEBA	TOTAL	6.280,93	18,04	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	842,74	2,33	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.269,05	7,58	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.169,14	8,13	
CARATINGA	TOTAL	2.791,02	45,62	24,50
	PETROBRAS 43	2.791,02	45,62	
	PETROBRAS 48	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	2.410,18	47,60	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.410,18	47,60	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	763,69	8,23	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	763,69	8,23	
ESPADARTE	TOTAL	14.436,59	134,07	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	14.436,59	134,07	
FRADE	TOTAL	30.770,45	342,06	19,60
	FPSO FRADE	30.770,45	342,06	
LINGUADO	TOTAL	22,41	0,34	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	22,41	0,34	
MARIMBÁ	TOTAL	8.394,83	128,80	25,00
	PETROBRAS 08	8.394,83	128,80	
MARLIM	TOTAL	16.422,82	268,04	20,30
	PETROBRAS 18	14.382,75	217,28	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	877,94	23,06	
	PETROBRAS 40	1.162,13	27,70	
MARLIM LESTE	TOTAL	52.048,31	1.092,66	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	16.569,02	332,11	
	PETROBRAS 53	35.479,30	760,55	
MARLIM SUL	TOTAL	91.137,01	1.973,92	22,20
	PETROBRAS 18	269,60	4,07	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	1,46	0,02	
	PETROBRAS 40	53.300,89	957,82	
	PETROBRAS 51	22.036,93	485,97	
MERO	TOTAL	175.059,91	11.301,28	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	35.173,19	2.385,31	
	FPSO GUANABARA	139.886,72	8.915,97	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.694,34	992,01	27,80
	Petrobras 70	26.694,34	992,01	
PAMPO	TOTAL	6.596,34	97,47	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.596,34	97,47	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.536,15	68,20	15,20
	PETROBRAS 61	17.536,15	68,20	
PARGO	TOTAL	3.467,62	14,97	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.467,62	14,97	
PEREGRINO	TOTAL	72.650,53	137,17	13,42
	Peregrino A	50.935,42	64,10	
	Peregrino B	10.837,86	13,89	
	Peregrino C	10.877,25	59,18	
POLVO	TOTAL	6.195,61	22,63	20,60
	Polvo A	6.195,61	22,63	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	122.242,74	3.230,91	22,80
	PETROBRAS 52	49.067,72	911,49	
	PETROBRAS 54	11.261,94	78,49	
	PETROBRAS 55	28.486,44	426,95	
	PETROBRAS 62	33.426,64	1.813,98	
SÉPIA	TOTAL	47.816,65	1.457,18	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	47.816,65	1.457,18	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.972,88	639,13	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.972,88	639,13	
SURURU	TOTAL	80.330,88	2.996,99	27,80
	Petrobras 68	80.330,88	2.996,99	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.730,47	156,02	28,40
	PETROBRAS 74	983,36	40,55	
	PETROBRAS 75	840,69	35,97	
	PETROBRAS 76	862,57	38,24	
	PETROBRAS 77	1.043,85	41,26	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	61.773,74	717,84	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	61.773,74	717,84	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.644,75	39,63	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.644,75	39,63	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.517,25	43,44	21,20
	FPSO_OSX3	9.517,25	43,44	
URUGUÁ	TOTAL	3.958,42	208,64	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3.958,42	208,64	
VERMELHO	TOTAL	92,44	0,48	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	92,44	0,48	
VOADOR	TOTAL	415,72	11,46	20,30
	PETROBRAS 20	415,72	11,46	
TUPI	TOTAL	812.492,38	38.382,34	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	34.268,76	1.271,26	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.521,07	6.074,55	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	68.482,99	3.855,98	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.641,70	4.429,06	
	FPSO CIDADE DE PARATY	87.735,79	3.745,23	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	100.463,33	5.265,63	
	Petrobras 66 (P-66)	83.942,37	4.108,57	
	Petrobras 67 (P-67)	101.702,51	4.431,08	
	Petrobras 69	104.733,87	5.200,97	
SUL DE TUPI	TOTAL	50.592,94	2.272,28	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.736,84	101,53	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.634,93	353,72	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.006,94	299,11	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.023,41	420,53	
	Petrobras 66	6.703,98	328,13	
	Petrobras 67	8.122,37	353,88	
AnC_TUPI	TOTAL	3.790,17	170,23	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	205,03	7,61	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	721,80	26,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	524,92	22,41	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	601,07	31,50	
	Petrobras 66	502,23	24,58	
	Petrobras 67	608,49	26,51	
	Petrobras 69	626,62	31,12	
ANC_BRAVA	TOTAL	28,93	0,80	29,20
	Petrobras 20	28,93	0,80	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.488,94	55,33	27,70
	Petrobras 70	1.488,94	55,33	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	427.003,81	17.858,40	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	112.559,05	4.641,84	
	Petrobras 75 (P-75)	96.228,32	4.117,47	
	Petrobras 76	98.732,94	4.376,60	
	Petrobras 77	119.483,51	4.722,49	
ANC_MERO	TOTAL	6.349,32	409,89	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.275,71	86,51	
	FPSO GUANABARA	5.073,61	323,38	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.450,10	274,43	27,70
	Petrobras 68	19.450,10	274,43	
ATAPU_ECO	TOTAL	77.771,25	2.890,13	28,10
	Petrobras 70	77.771,25	2.890,13	
SÉPIA_ECO	TOTAL	104.956,51	3.198,48	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	104.956,51	3.198,48	
PITANGOLA	TOTAL	1.075,77	5,85	14,00
	Peregrino C	1.075,77	5,85	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de novembro de 2022.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

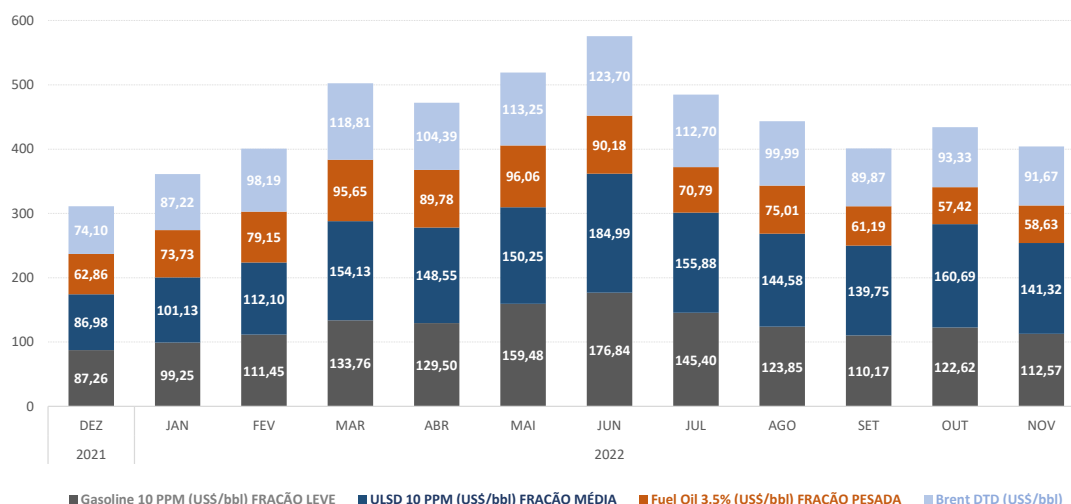


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Atapu, Sépia, Roncador, Sururu, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

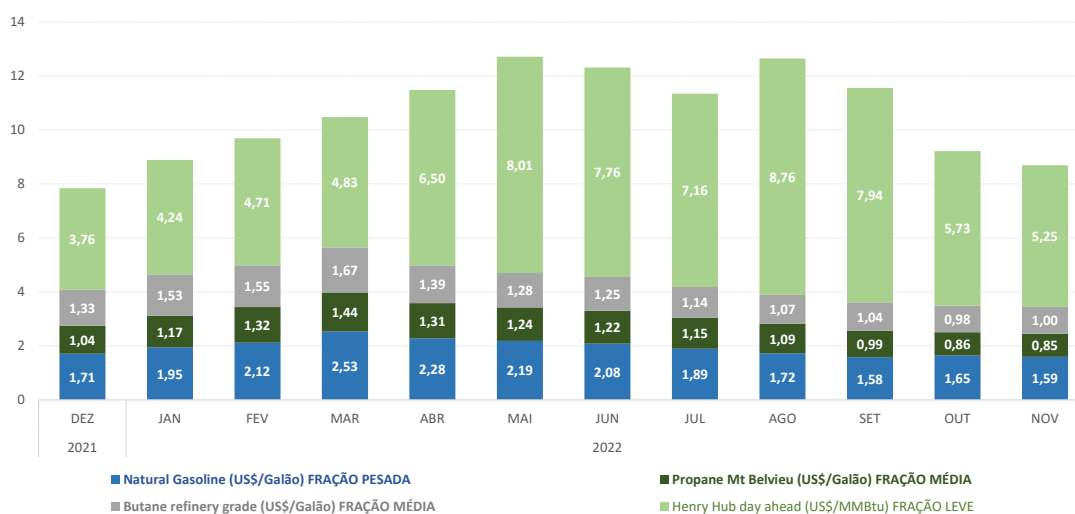
Em novembro, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em todos os derivados, exceto o *Fuel Oil 3,5%* (no petróleo) e o *Butane Refinery Grade* (gás natural). Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em janeiro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Novembro 2022



No mês de novembro, o gráfico acima mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (-8,2%); *USLD 10 ppm* (-12,1%); e *Fuel Oil 3,5%* (+2,1%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma queda de -1,8%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Novembro 2022



O gráfico anterior mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em novembro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-3,3%), *Propane Mt Belvieu* (-0,9%), *Butane refinery grade* (+1,9%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma redução de -8,4%.

Em resumo, a diminuição da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,1%) combinada com o papel desfavorável dos preços dos derivados sobrepuseram o leve aumento da taxa de câmbio (+0,5%), culminando na redução dos *royalties* pagos ao ERJ (-3,8%) em janeiro de 2023.

² O preço do petróleo foi calculado considerando os valores de referência divulgados pela ARGUS das frações leve (*Gasoline 95 r 10 ppm*), média (*Diesel French 10 ppm*) e pesada (*Pp Fuel Oil 3,5%*) dos derivados.

³ O preço do gás natural de cada campo foi definido considerando os valores divulgado pela ARGUS das frações leve (*Henry Hub day ahead*), média (*Propane Mt Belvieu* e *Butane refinery grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Março/2023

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

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

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

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



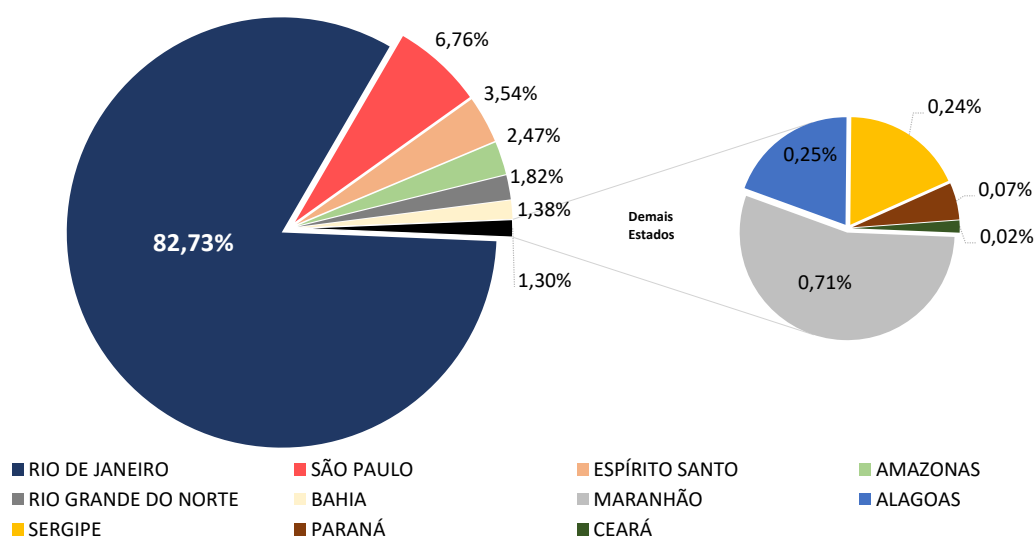
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.087.425,20	2.927.518,74	6.014.943,94	-5,2%	0,25%
AMAZONAS	28.306.115,26	28.423.814,97	56.729.930,23	0,4%	2,47%
BAHIA	17.555.576,38	15.903.569,97	33.459.146,35	-9,4%	1,38%
CEARÁ	288.419,89	271.795,08	560.214,97	-5,8%	0,024%
ESPÍRITO SANTO	45.234.818,58	40.674.395,74	85.909.214,32	-10,1%	3,54%
MARANHÃO	6.505.799,20	8.198.028,21	14.703.827,41	26,0%	0,71%
PARANÁ	922.722,46	825.264,00	1.747.986,46	-10,6%	0,07%
RIO DE JANEIRO	1.054.684.343,56	950.623.249,23	2.005.307.592,79	-9,9%	82,73%
RIO GRANDE DO NORTE	22.849.143,33	20.887.794,43	43.736.937,76	-8,6%	1,82%
SÃO PAULO	66.229.227,98	77.623.894,12	143.853.122,10	17,2%	6,76%
SERGIPE	3.440.014,27	2.711.122,71	6.151.136,98	-21,2%	0,24%

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

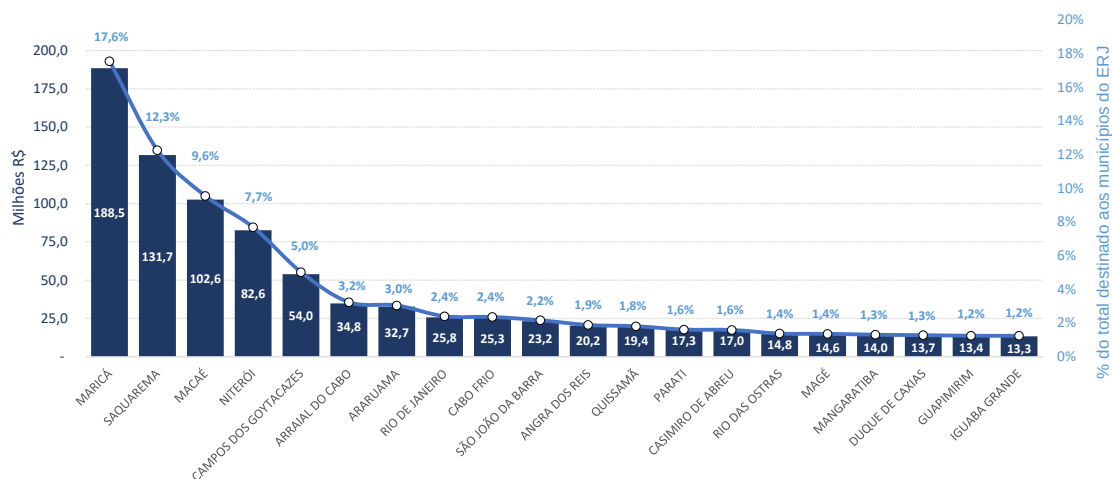
Royalties - Participação percentual dos estados



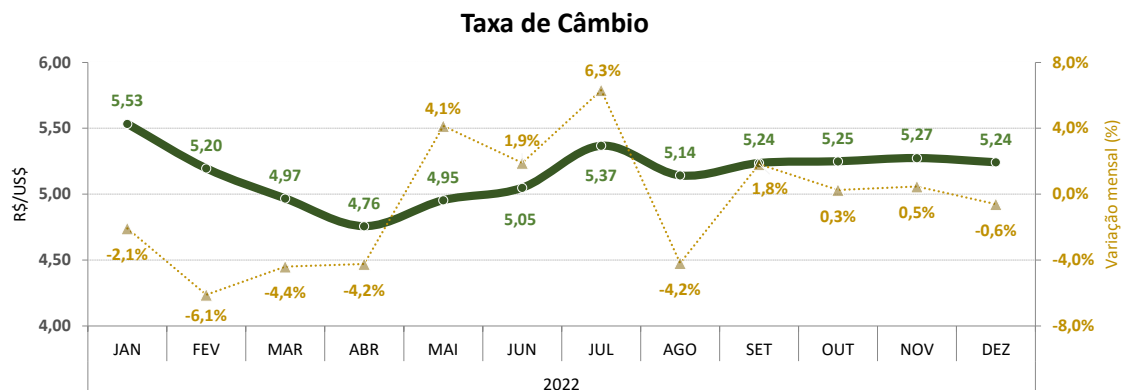
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – FEVEREIRO 2023

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	14.330.846,63	5.900.305,26	20.231.151,89	NILÓPOLIS	2.817.872,84	-	2.817.872,84
APERIBÉ	1.479.383,24	-	1.479.383,24	NITERÓI	12.716.492,91	69.843.480,86	82.559.973,77
ARARUAMA	11.362.551,17	21.346.883,97	32.709.435,14	NOVA FRIBURGO	2.817.872,84	-	2.817.872,84
AREAL	2.915.153,75	-	2.915.153,75	NOVA IGUAÇU	2.817.872,84	-	2.817.872,84
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.789.708,30	2.920.138,48	11.709.846,78	PARACAMBI	2.792.937,07	744,53	2.793.681,60
ARRAIAL DO CABO	8.788.173,00	25.983.066,93	34.771.239,93	PARAÍBA DO SUL	4.303.322,22	-	4.303.322,22
BARRA DO PIRAÍ	3.208.676,74	-	3.208.676,74	PARATI	9.058.046,60	8.272.932,89	17.330.979,49
BARRA MANSA	3.308.907,94	22.292,85	3.331.200,79	PATY DO ALFERES	2.541.012,08	-	2.541.012,08
BELFORD ROXO	2.817.872,84	-	2.817.872,84	PETRÓPOLIS	2.817.872,84	-	2.817.872,84
BOM JARDIM	1.902.064,16	-	1.902.064,16	PINHEIRAL	2.505.956,40	-	2.505.956,40
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.042.957,81	-	2.042.957,81	PIRAÍ	2.379.036,09	6.948,63	2.385.984,72
CABO FRIO	12.713.326,54	12.632.311,40	25.345.637,94	PORCIÚNCULA	1.690.723,69	-	1.690.723,69
CACHOEIRAS DE MACACU	12.267.590,67	-	12.267.590,67	PORTO REAL	2.217.213,34	-	2.217.213,34
CAMBUCI	1.620.276,89	-	1.620.276,89	QUATIS	1.549.830,06	-	1.549.830,06
CAMPOS DOS GOYTACAZES	12.719.215,67	41.232.139,37	53.951.355,04	QUEIMADOS	2.747.426,03	-	2.747.426,03
CANTAGALO	1.761.170,52	-	1.761.170,52	QUISSAMÃ	8.486.238,11	10.951.096,97	19.437.335,08
CARAPEBUS	6.642.567,50	559.943,40	7.202.510,90	RESENDE	3.182.549,15	14.776,32	3.197.325,47
CARDOSO MOREIRA	1.549.830,06	-	1.549.830,06	RIO BONITO	2.254.298,28	-	2.254.298,28
CARMO	1.690.723,69	-	1.690.723,69	RIO CLARO	1.690.723,69	69,77	1.690.793,46
CASIMIRO DE ABREU	9.399.780,15	7.649.916,45	17.049.696,60	RIO DAS FLORES	1.909.785,38	1.724,17	1.911.509,55
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.484.359,75	-	1.484.359,75	RIO DAS OSTRAS	11.809.892,85	2.965.880,80	14.775.773,65
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.831.617,35	-	1.831.617,35	RIO DE JANEIRO	12.075.077,85	13.711.756,37	25.786.834,22
CORDEIRO	1.831.617,35	-	1.831.617,35	SANTA MARIA MADALENA	1.479.383,24	-	1.479.383,24
DUAS BARRAS	1.479.383,24	-	1.479.383,24	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.183.851,46	-	2.183.851,46
DUQUE DE CAXIAS	12.723.896,46	1.001.112,32	13.725.008,78	SÃO FIDÉLIS	2.113.404,62	-	2.113.404,62
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.549.830,06	-	1.549.830,06	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.183.851,46	4.550.442,48	6.734.293,94
GUAPIMIRIM	12.894.838,86	494.336,82	13.389.175,68	SÃO GONÇALO	2.817.872,84	407.099,62	3.224.972,46
IGUABA GRANDE	1.831.617,35	11.489.808,18	13.321.425,53	SÃO JOÃO DA BARRA	9.392.307,98	13.852.501,19	23.244.809,17
ITABORAÍ	2.817.872,84	407.099,62	3.224.972,46	SÃO JOÃO DE MERITI	2.817.872,84	-	2.817.872,84
ITAGUAÍ	11.167.765,77	1.109,49	11.168.875,26	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.408.936,41	-	1.408.936,41
ITALVA	1.620.276,89	-	1.620.276,89	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.831.617,35	-	1.831.617,35
ITAOCARA	1.831.617,35	-	1.831.617,35	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.536.085,57	4.758.515,47	7.294.601,04
ITAPERUNA	2.536.085,57	-	2.536.085,57	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.408.936,41	-	1.408.936,41
ITATIAIA	1.972.511,00	-	1.972.511,00	SAPUCAIA	3.331.604,28	-	3.331.604,28
JAPERI	3.119.686,26	254.448,07	3.374.134,33	SAQUAREMA	11.190.236,75	120.489.418,00	131.679.654,75
LAJE DO MURIAÉ	1.408.936,41	-	1.408.936,41	SEROPÉDICA	2.465.638,74	-	2.465.638,74
MACAÉ	97.475.104,39	5.094.276,91	102.569.381,30	SILVA JARDIM	9.967.417,41	-	9.967.417,41
MACUCO	1.408.936,41	-	1.408.936,41	SUMIDOURO	1.620.276,89	-	1.620.276,89
MAGÉ	14.184.401,73	407.099,62	14.591.501,35	TANGUÁ	1.972.511,00	-	1.972.511,00
MANGARATIBA	9.582.752,84	4.442.586,51	14.025.339,35	TERESÓPOLIS	2.817.872,84	-	2.817.872,84
MARICÁ	11.473.525,70	176.994.491,88	188.468.017,58	TRAJANO DE MORAIS	1.479.383,24	-	1.479.383,24
MENDES	1.690.723,69	-	1.690.723,69	TRÊS RIOS	5.532.286,51	-	5.532.286,51
MESQUITA	2.817.872,84	-	2.817.872,84	VALENÇA	2.395.191,92	-	2.395.191,92
MIGUEL PEREIRA	1.902.064,16	-	1.902.064,16	VARRE-SAI	1.408.936,41	-	1.408.936,41
MIRACEMA	1.902.064,16	-	1.902.064,16	VASSOURAS	2.716.724,75	-	2.716.724,75
NATIVIDADE	1.620.276,89	-	1.620.276,89	VOLTA REDONDA	3.295.066,24	78.373,92	3.373.440,16
TOTAL					505.019.732,91	568.739.129,52	1.073.758.862,43

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários das royalties - Fevereiro 2023



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 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de dezembro de 2022. Neste caso, a cotação foi 5,24 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -0,6%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de dezembro de 2022, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - DEZEMBRO 2022

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	2.722.209,72	2.659.997,42	-2,3%	102.014,89	98.887,62	-3,1%	3.363.863,99	3.281.981,76	-2,4%
SÃO PAULO	178.291,76	223.261,79	25,2%	11.792,59	13.836,67	17,3%	252.464,89	310.291,79	22,9%
ESPÍRITO SANTO	120.972,09	119.316,72	-1,4%	3.110,56	3.112,08	0,0%	140.536,90	138.891,09	-1,2%
AMAZONAS	13.076,35	12.881,87	-1,5%	14.139,06	13.917,60	-1,6%	102.008,37	100.420,91	-1,6%
BAHIA	19.556,57	18.467,92	-5,6%	4.116,15	4.598,30	11,7%	45.446,37	47.390,34	4,3%
MARANHÃO	37,15	88,44	138,1%	3.311,15	3.851,37	16,3%	20.863,63	24.312,79	16,5%
RIO GRANDE DO NORTE	33.296,56	32.477,62	-2,5%	983,48	1.022,03	3,9%	39.482,48	38.905,99	-1,5%
SERGIPE	4.995,58	4.272,71	-14,5%	27,83	37,71	35,5%	5.170,63	4.509,89	-12,8%
ALAGOAS	2.403,32	2.327,99	-3,1%	855,15	849,55	-0,7%	7.782,02	7.671,51	-1,4%
CEARÁ	641,84	642,91	0,2%	0,82	0,82	-0,3%	647,02	648,08	0,2%
PARANÁ	0,00	0,00	-	28,35	26,90	-5,1%	178,32	169,22	-5,1%

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

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 2022 foi responsável pelos *royalties* creditados em fevereiro de 2023.

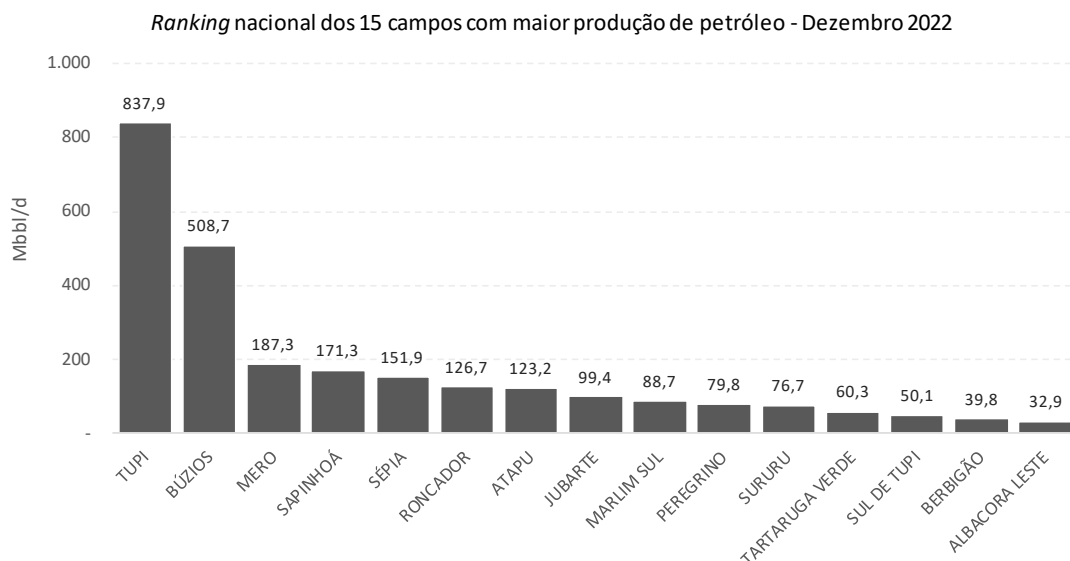
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

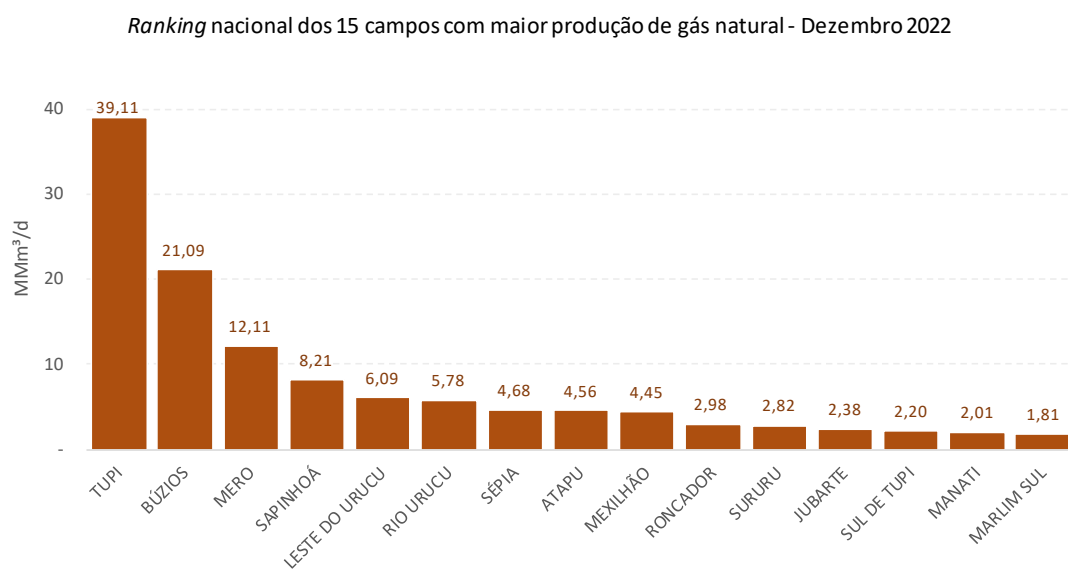
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	22.730,84	550,56	26,20
	PETROBRAS 25	5.473,13	131,16	
	PETROBRAS 31	15.390,51	385,14	
	PETROBRAS 50	1.867,20	34,27	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.911,47	592,52	19,00
	PETROBRAS 25	457,82	11,29	
	PETROBRAS 50	32.453,65	581,23	
ATAPU	TOTAL	48.658,81	1.799,28	28,10
	Petrobras 70	48.658,81	1.799,28	
ATLANTA	TOTAL	12.958,40	100,24	13,90
	Petrojarl 1	12.958,40	100,24	
BARRACUDA	TOTAL	17.363,56	188,55	24,75
	PETROBRAS 43	13.480,38	158,21	
	PETROBRAS 48	3.883,17	30,34	
BERBIGÃO	TOTAL	39.762,94	560,99	27,80
	PETROBRAS 68	39.762,94	560,99	
BONITO	TOTAL	997,69	12,82	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	997,69	12,82	
BÚZIOS	TOTAL	132.867,42	5.509,04	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	30.936,64	1.287,94	
	Petrobras 75 (P-75)	34.240,61	1.392,75	
	Petrobras 76	34.474,47	1.496,78	
	Petrobras 77	33.215,69	1.331,57	
CARAPEBA	TOTAL	7.305,01	18,92	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.239,68	2,96	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.476,14	7,83	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.589,20	8,13	
CARATINGA	TOTAL	4.868,75	43,21	24,50
	PETROBRAS 43	2.318,09	27,58	
	PETROBRAS 48	2.550,66	15,62	
ENCHOVA	TOTAL	3.603,86	79,57	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.603,86	79,57	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	815,42	10,86	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	815,42	10,86	
ESPADARTE	TOTAL	13.597,57	123,35	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.597,57	123,35	
FRADE	TOTAL	31.166,02	349,30	19,60
	FPSO FRADE	31.166,02	349,30	
ITAPU	TOTAL	9.030,41	114,15	25,00
	PETROBRAS 71	9.030,41	114,15	
LINGUADO	TOTAL	34,37	0,65	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	34,37	0,65	
MARIMBÁ	TOTAL	6.873,76	104,07	25,00
	PETROBRAS 08	6.873,76	104,07	
MARLIM	TOTAL	1.931,48	43,73	20,30
	PETROBRAS 18	733,21	11,73	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	1.198,27	32,00	
MARLIM LESTE	TOTAL	15.675,40	314,73	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	13.652,02	270,67	
	PETROBRAS 53	2.023,38	44,06	
MARLIM SUL	TOTAL	88.740,21	1.811,41	22,20
	PETROBRAS 18	13,74	0,22	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	53.761,98	1.058,86	
	PETROBRAS 51	17.504,46	334,33	
MERO	TOTAL	187.313,74	12.106,81	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	45.103,20	3.022,45	
	FPSO GUANABARA	142.210,54	9.084,36	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.581,29	945,93	27,80
	Petrobras 70	25.581,29	945,93	
PAMPO	TOTAL	10.556,83	179,28	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.556,83	179,28	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.927,79	76,26	15,20
	PETROBRAS 61	17.927,79	76,26	
PARGO	TOTAL	3.525,81	15,32	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.525,81	15,32	
PEREGRINO	TOTAL	79.775,22	156,06	13,42
	Peregrino A	51.560,03	59,65	
	Peregrino B	10.815,78	11,56	
	Peregrino C	17.399,41	84,84	
POLVO	TOTAL	6.157,44	23,24	20,60
	Polvo A	6.157,44	23,24	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	126.719,52	2.984,05	22,80
	PETROBRAS 52	54.103,21	1.015,23	
	PETROBRAS 54	16.464,64	170,71	
	PETROBRAS 55	36.890,90	569,06	
	PETROBRAS 62	19.260,76	1.229,05	
SÉPIA	TOTAL	47.528,88	1.465,85	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	47.336,01	1.459,24	
	ODN I	192,87	6,61	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.762,07	640,04	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.762,07	640,04	
SURURU	TOTAL	76.661,50	2.821,67	27,80
	Petrobras 68	76.661,50	2.821,67	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.283,16	136,13	28,40
	PETROBRAS 74	764,45	31,83	
	PETROBRAS 75	846,09	34,41	
	PETROBRAS 76	851,87	36,99	
	PETROBRAS 77	820,76	32,90	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	60.290,96	697,53	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	60.290,96	697,53	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.531,47	38,83	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.531,47	38,83	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.834,86	38,18	21,20
	FPSO_OSX3	7.834,86	38,18	
URUGUÁ	TOTAL	6.987,23	301,85	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.987,23	301,85	
VERMELHO	TOTAL	141,14	0,63	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	141,14	0,63	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
	PETROBRAS 20	-	-	
TUPI	TOTAL	837.917,67	39.107,74	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	34.323,27	1.323,02	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	115.691,70	6.491,75	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	94.944,10	5.103,92	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	123.610,02	4.531,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	90.734,98	3.876,80	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	101.446,45	5.049,97	
	Petrobras 66 (P-66)	95.268,42	4.410,87	
	Petrobras 67 (P-67)	93.346,11	3.761,08	
	Petrobras 69	88.552,63	4.559,18	
SUL DE TUPI	TOTAL	50.097,27	2.197,23	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.741,20	105,66	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.872,00	361,88	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.246,46	309,62	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.101,92	403,31	
	Petrobras 66	7.608,52	352,27	
	Petrobras 67	7.455,00	300,38	
	Petrobras 69	7.072,17	364,11	
AnC_TUPI	TOTAL	3.753,04	164,61	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	205,36	7,92	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	739,56	27,11	
	FPSO CIDADE DE PARATY	542,87	23,20	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	606,96	30,21	
	Petrobras 66	569,99	26,39	
	Petrobras 67	558,49	22,50	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.426,86	52,76	27,70
	Petrobras 70	1.426,86	52,76	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	375.803,40	15.581,82	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	87.501,48	3.642,82	
	Petrobras 75 (P-75)	96.846,45	3.939,27	
	Petrobras 76	97.507,91	4.233,51	
	Petrobras 77	93.947,57	3.766,22	
ANC_MERO	TOTAL	6.793,76	439,11	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.635,87	109,62	
	FPSO GUANABARA	5.157,90	329,48	
SUL DE BERBÍGÃO	TOTAL	18.725,15	300,37	27,70
	Petrobras 68	18.725,15	300,37	
ATAPU_ECO	TOTAL	74.528,47	2.755,88	28,10
	Petrobras 70	74.528,47	2.755,88	
SÉPIA_ECO	TOTAL	104.324,84	3.217,51	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	103.901,52	3.203,00	
	ODN I	423,32	14,51	
PITANGOLA	TOTAL	1.720,82	8,39	14,00
	Peregrino C	1.720,82	8,39	
ITAPU_ECO	TOTAL	8.433,83	106,61	14,00
	Petrobras 71	8.433,83	106,61	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de dezembro de 2022.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

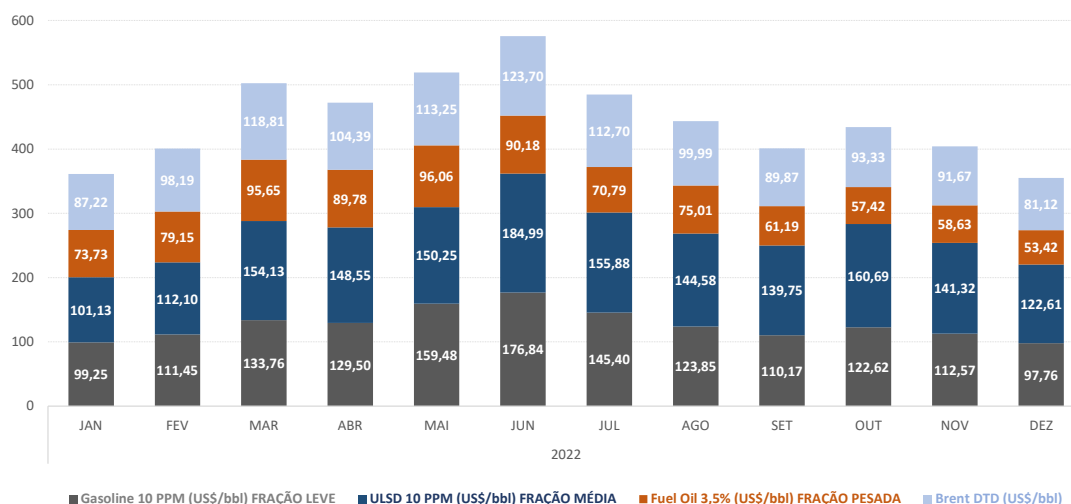


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Roncador, Sururu, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

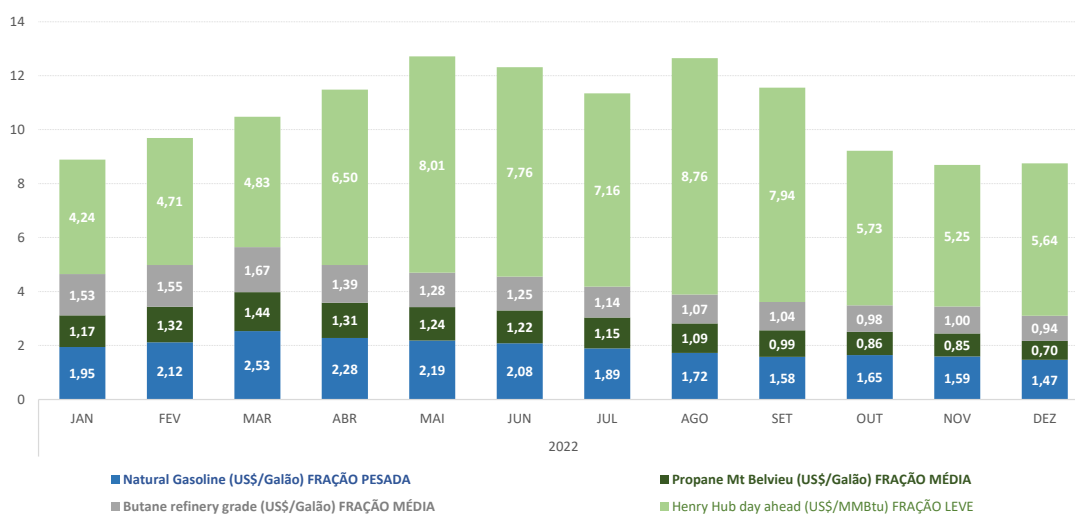
Em dezembro de 2022, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em todos os derivados, exceto o *Henry Hub* (gás natural). Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em fevereiro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Dezembro 2022



No mês de dezembro, o gráfico mostra que ocorreram as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (-13,2%); *USLD 10 ppm* (-13,2%); e *Fuel Oil 3,5%* (-8,9%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma queda de -11,5%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Dezembro 2022



O gráfico anterior mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em dezembro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-7,7%), *Propane Mt Belvieu* (-18,2%), *Butane refinery grade* (-6,2%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +7,5%.

Em resumo, as diminuições da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,4%) e da taxa de câmbio (-0,6%) combinadas com o papel desfavorável dos preços dos derivados ocasionaram a redução dos *royalties* pagos ao ERJ (-9,9%) em fevereiro de 2023.

² O preço do petróleo foi calculado considerando os valores de referência divulgados pela ARGUS das frações leve (*Gasoline 95 r 10 ppm*), média (*Diesel French 10 ppm*) e pesada (*Pp Fuel Oil 3,5%*) dos derivados.

³ O preço do gás natural de cada campo foi definido considerando os valores divulgado pela ARGUS das frações leve (*Henry Hub day ahead*), média (*Propane Mt Belvieu* e *Butane refinar grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



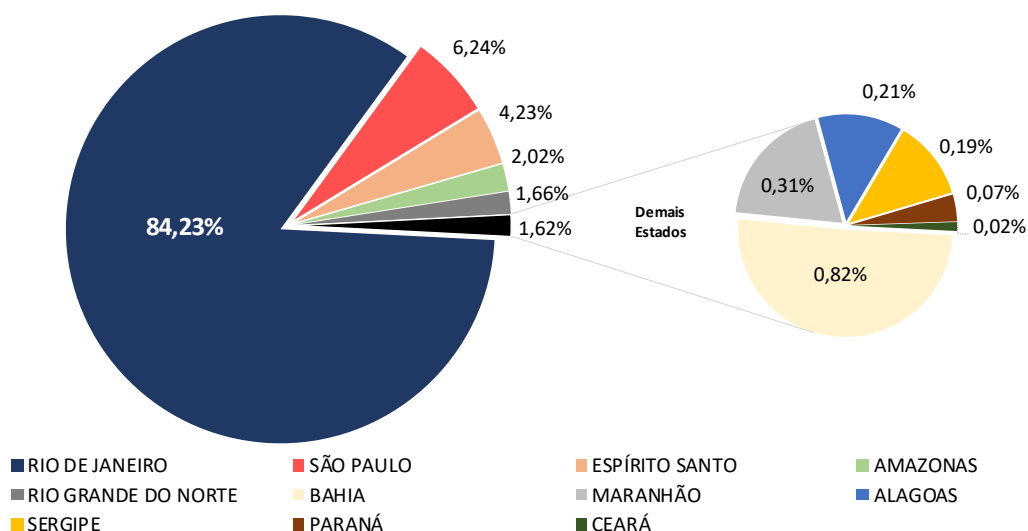
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - MARÇO 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.927.518,74	2.452.161,62	8.467.105,56	-16,2%	0,21%
AMAZONAS	28.423.814,97	24.089.267,96	80.819.198,19	-15,2%	2,02%
BAHIA	15.903.569,97	9.810.104,52	43.269.250,87	-38,3%	0,82%
CEARÁ	271.795,08	259.555,57	819.770,54	-4,5%	0,022%
ESPÍRITO SANTO	40.674.395,74	50.517.264,16	136.426.478,48	24,2%	4,23%
MARANHÃO	8.198.028,21	3.711.471,57	18.415.298,98	-54,7%	0,31%
PARANÁ	825.264,00	783.743,33	2.531.729,79	-5,0%	0,07%
RIO DE JANEIRO	950.623.249,23	1.005.384.985,20	3.010.692.577,99	5,8%	84,23%
RIO GRANDE DO NORTE	20.887.794,43	19.806.170,46	63.543.108,22	-5,2%	1,66%
SÃO PAULO	77.623.894,12	74.435.027,03	218.288.149,13	-4,1%	6,24%
SERGIPE	2.711.122,71	2.299.697,63	8.450.834,61	-15,2%	0,19%

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

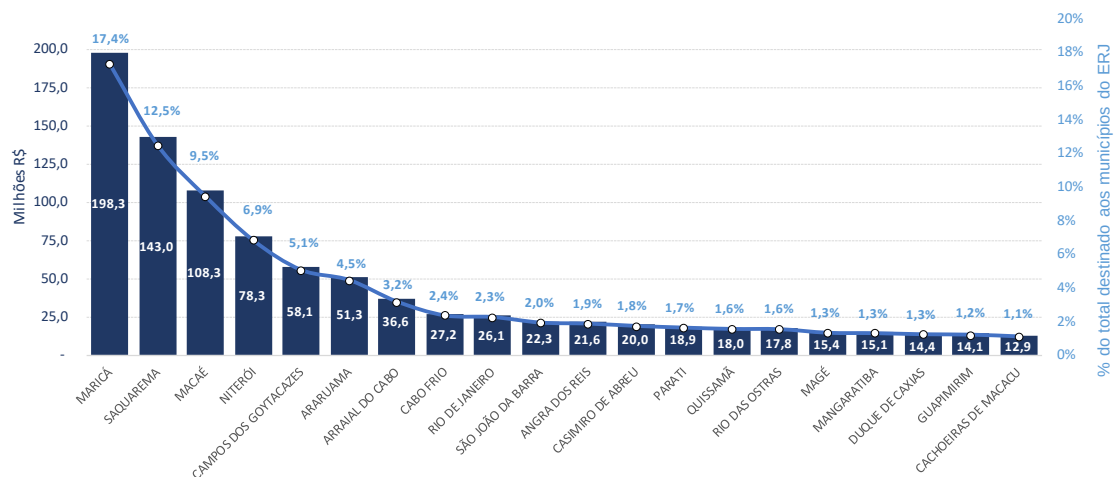
Royalties - Participação percentual dos estados



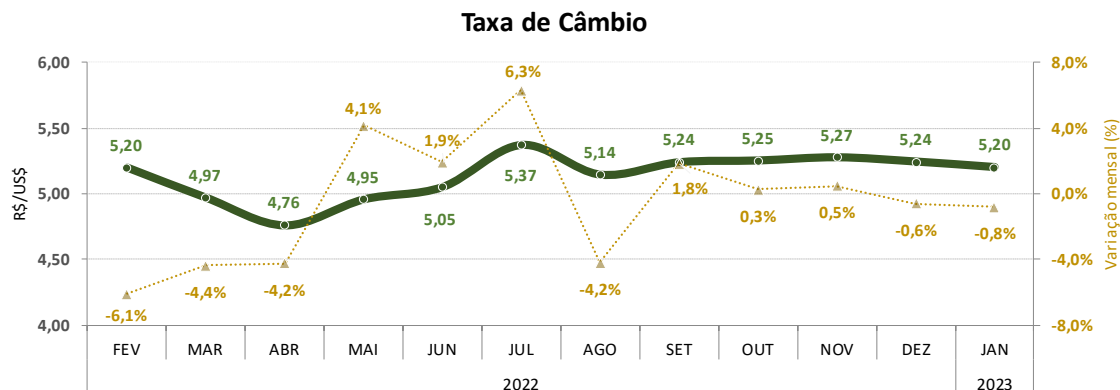
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2023

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	14.966.695,10	6.641.322,99	21.608.018,09	NILÓPOLIS	2.972.379,70	-	2.972.379,70
APERIBÉ	1.560.499,34	-	1.560.499,34	NITERÓI	13.389.397,96	64.877.215,60	78.266.613,56
ARARUAMA	13.280.865,62	38.027.557,27	51.308.422,89	NOVA FRIBURGO	2.972.379,70	-	2.972.379,70
AREAL	2.993.799,78	-	2.993.799,78	NOVA IGUAÇU	2.972.379,70	-	2.972.379,70
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.259.243,11	2.864.367,86	12.123.610,97	PARACAMBI	2.956.828,24	521,25	2.957.349,49
ARRAIAL DO CABO	9.257.707,81	27.367.528,12	36.625.235,93	PARAÍBA DO SUL	4.419.418,74	-	4.419.418,74
BARRA DO PIRAÍ	3.381.379,53	-	3.381.379,53	PARATI	9.530.642,74	9.356.313,55	18.886.956,29
BARRA MANSA	3.416.356,20	35.751,12	3.452.107,32	PATY DO ALFERES	2.688.081,09	-	2.688.081,09
BELFORD ROXO	2.972.379,70	-	2.972.379,70	PETROPOLIS	2.972.379,70	-	2.972.379,70
BOM JARDIM	2.006.356,30	-	2.006.356,30	PINHEIRAL	2.639.805,77	-	2.639.805,77
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.154.975,29	-	2.154.975,29	PIRAÍ	2.436.234,10	10.980,13	2.447.214,23
CABO FRIO	13.386.458,30	13.796.305,06	27.182.763,36	PORCIÚNCULA	1.783.427,80	-	1.783.427,80
CACHOEIRAS DE MACACU	12.905.432,18	-	12.905.432,18	PORTO REAL	2.262.803,59	-	2.262.803,59
CAMBUCI	1.709.118,32	-	1.709.118,32	QUATIS	1.634.808,84	-	1.634.808,84
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.390.087,97	44.745.029,52	58.135.117,49	QUEIMADOS	2.898.070,22	-	2.898.070,22
CANTAGALO	1.857.737,32	-	1.857.737,32	QUISSAMÃ	8.940.019,75	9.041.786,54	17.981.806,29
CARAPEBUS	6.989.137,99	600.473,70	7.589.611,69	RESENDE	3.282.307,39	36.237,14	3.318.544,53
CARDOSO MOREIRA	1.634.808,84	-	1.634.808,84	RIO BONITO	2.377.903,77	-	2.377.903,77
CARMO	1.783.427,80	-	1.783.427,80	RIO CLARO	1.783.427,80	-	1.783.427,80
CASIMIRO DE ABREU	9.893.751,36	10.131.261,96	20.025.013,32	RIO DAS FLORES	1.940.198,01	1.912,54	1.942.110,55
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.559.260,73	-	1.559.260,73	RIO DAS OSTRAS	12.435.538,28	5.366.816,52	17.802.354,80
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.932.046,81	-	1.932.046,81	RIO DE JANEIRO	12.730.799,49	13.359.511,46	26.090.310,95
CORDEIRO	1.932.046,81	-	1.932.046,81	SANTA MARIA MADALENA	1.560.499,34	-	1.560.499,34
DUAS BARRAS	1.560.499,34	-	1.560.499,34	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.303.594,28	-	2.303.594,28
DUQUE DE CAXIAS	13.389.348,65	966.413,21	14.355.761,86	SÃO FIDÉLIS	2.229.284,77	-	2.229.284,77
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.634.808,84	-	1.634.808,84	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.303.594,28	3.557.862,37	5.861.456,65
GUAPIMIRIM	13.565.528,77	534.374,18	14.099.902,95	SÃO GONÇALO	2.972.379,70	464.529,55	3.436.909,25
IGUABA GRANDE	1.932.046,81	10.961.394,36	12.893.441,17	SÃO JOÃO DA BARRA	9.892.154,50	12.417.221,88	22.309.376,38
ITABORAÍ	2.972.379,70	464.529,55	3.436.909,25	SÃO JOÃO DE MERITI	2.972.379,70	-	2.972.379,70
ITAGUAÍ	11.750.634,33	1.118,89	11.751.753,22	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.486.189,83	-	1.486.189,83
ITALVA	1.709.118,32	-	1.709.118,32	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.932.046,81	-	1.932.046,81
ITAOCARA	1.932.046,81	-	1.932.046,81	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.675.141,75	4.848.658,92	7.523.800,67
ITAPERUNA	2.675.141,75	-	2.675.141,75	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.486.189,83	-	1.486.189,83
ITATIAIA	2.080.665,79	-	2.080.665,79	SAPUCAIA	3.421.485,46	-	3.421.485,46
JAPERI	3.302.820,64	309.853,91	3.612.674,55	SAQUAREMA	11.785.797,21	131.250.242,55	143.036.039,76
LAJE DO MURIAÉ	1.486.189,83	-	1.486.189,83	SEROPÉDICA	2.600.832,24	-	2.600.832,24
MACAÉ	102.490.590,72	5.766.684,22	108.257.274,94	SILVA JARDIM	10.485.663,63	-	10.485.663,63
MACUCO	1.486.189,83	-	1.486.189,83	SUMIDOURO	1.709.118,32	-	1.709.118,32
MAGÉ	14.921.905,94	464.529,55	15.386.435,49	TANGUÁ	2.080.665,79	-	2.080.665,79
MANGARATIBA	10.086.128,55	5.011.040,85	15.097.169,40	TERESÓPOLIS	2.972.379,70	-	2.972.379,70
MARICÁ	12.072.147,47	186.255.957,15	198.328.104,62	TRAJANO DE MORAIS	1.560.499,34	-	1.560.499,34
MENDES	1.783.427,80	-	1.783.427,80	TRÊS RIOS	5.698.422,46	-	5.698.422,46
MESQUITA	2.972.379,70	-	2.972.379,70	VALENÇA	2.526.522,76	-	2.526.522,76
MIGUEL PEREIRA	2.006.356,30	-	2.006.356,30	VARRE-SAI	1.486.189,83	-	1.486.189,83
MIRACEMA	2.006.356,30	-	2.006.356,30	VASSOURAS	2.863.610,38	-	2.863.610,38
NATIVIDADE	1.709.118,32	-	1.709.118,32	VOLTA REDONDA	3.402.479,68	142.175,22	3.544.654,90
TOTAL					532.175.756,69	609.677.478,69	1.141.853.235,38

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 2023



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 março de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,20 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -0,8%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JANEIRO 2023									
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	2.659.997,42	2.832.382,78	6,5%	98.887,62	104.204,84	5,4%	3.281.981,76	3.487.811,44	6,3%
SÃO PAULO	223.261,79	221.348,14	-0,9%	13.836,67	13.622,69	-1,5%	310.291,79	307.032,26	-1,1%
ESPÍRITO SANTO	119.316,72	157.353,83	31,9%	3.112,08	3.745,41	20,4%	138.891,09	180.911,73	30,3%
AMAZONAS	12.881,87	13.248,72	2,8%	13.917,60	13.484,14	-3,1%	100.420,91	98.061,38	-2,3%
BAHIA	18.467,92	12.115,42	-34,4%	4.598,30	3.643,03	-20,8%	47.390,34	35.029,41	-26,1%
MARANHÃO	88,44	115,81	31,0%	3.851,37	2.712,71	-29,6%	24.312,79	17.178,23	-29,3%
RIO GRANDE DO NORTE	32.477,62	31.140,61	-4,1%	1.022,03	956,63	-6,4%	38.905,99	37.157,60	-4,5%
SERGIPE	4.272,71	3.709,58	-13,2%	37,71	40,46	7,3%	4.509,89	3.964,08	-12,1%
ALAGOAS	2.327,99	2.336,70	0,4%	849,55	804,91	-5,3%	7.671,51	7.399,46	-3,5%
CEARÁ	642,91	631,27	-1,8%	0,82	0,81	-2,0%	648,08	636,33	-1,8%
PARANÁ	0,00	0,00	-	26,90	27,70	3,0%	169,22	174,24	3,0%

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

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 janeiro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em março deste mesmo ano.

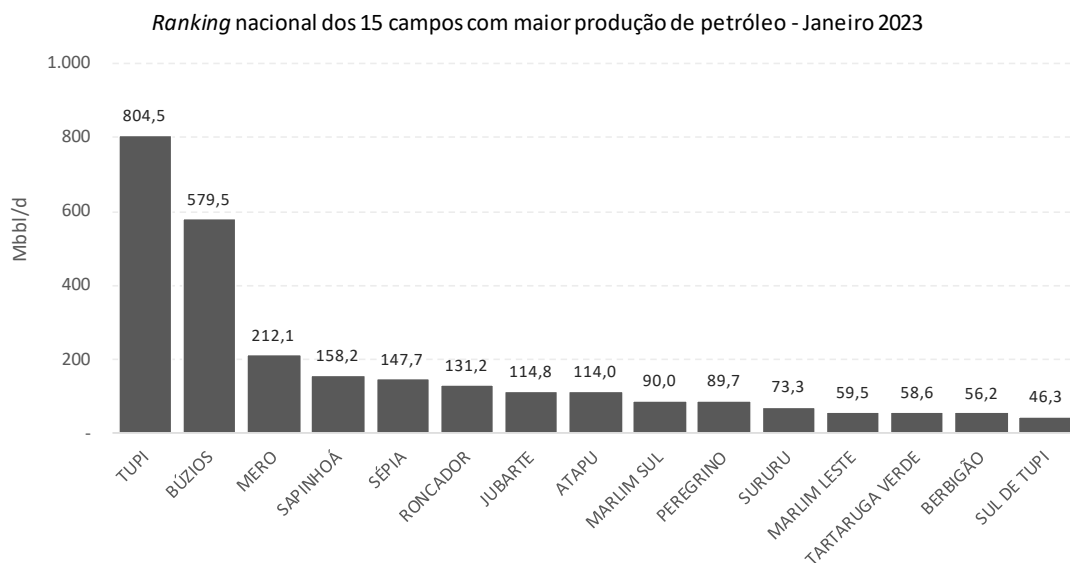
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

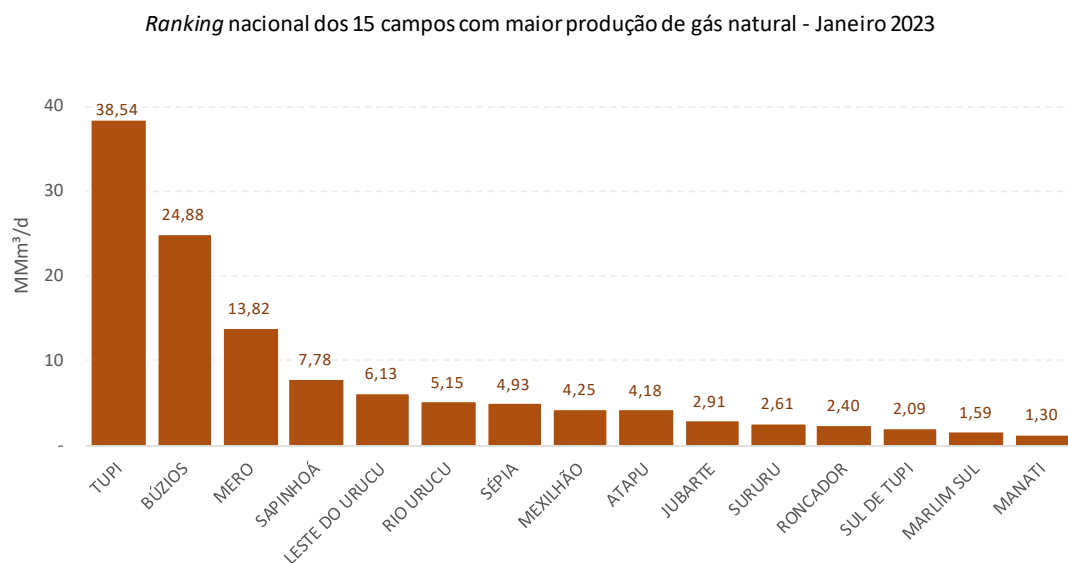
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	13.190,50	322,07	26,20
	PETROBRAS 25	420,94	18,11	
	PETROBRAS 31	11.007,65	270,03	
	PETROBRAS 50	1.761,91	33,93	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.051,09	590,78	19,00
	PETROBRAS 25	42,10	1,56	
	PETROBRAS 50	32.008,99	589,22	
ATAPU	TOTAL	45.045,26	1.652,43	28,10
	Petrobras 70	45.045,26	1.652,43	
ATLANTA	TOTAL	12.326,79	90,30	13,90
	Petrojarl 1	12.326,79	90,30	
BARRACUDA	TOTAL	44.032,94	596,30	24,75
	PETROBRAS 43	26.599,86	317,48	
	PETROBRAS 48	17.433,08	278,82	
BERBIGÃO	TOTAL	56.242,67	763,43	27,80
	PETROBRAS 68	56.242,67	763,43	
BONITO	TOTAL	1.726,33	18,58	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.726,33	18,58	
BÚZIOS	TOTAL	151.379,08	6.498,09	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	38.346,97	1.601,04	
	Petrobras 75 (P-75)	37.906,01	1.795,73	
	Petrobras 76	36.794,04	1.602,06	
	Petrobras 77	38.332,05	1.499,25	
CARAPEBA	TOTAL	7.990,27	21,19	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.162,78	2,70	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.114,06	9,27	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.713,43	9,22	
CARATINGA	TOTAL	19.284,54	298,45	24,50
	PETROBRAS 43	4.607,20	59,12	
	PETROBRAS 48	14.677,34	239,33	
ENCHOVA	TOTAL	3.386,47	71,29	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.386,47	71,29	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	911,42	11,67	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	911,42	11,67	
ESPADARTE	TOTAL	13.800,92	125,32	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.800,92	125,32	
FRADE	TOTAL	30.742,09	339,66	19,60
	FPSO FRADE	30.742,09	339,66	
ITAPU	TOTAL	26.328,35	308,43	25,00
	PETROBRAS 71	26.328,35	308,43	
LINGUADO	TOTAL	20,24	0,42	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	20,24	0,42	
MARIMBÁ	TOTAL	6.349,29	95,23	25,00
	PETROBRAS 08	6.349,29	95,23	
	TOTAL	995,61	29,11	
MARLIM	PETROBRAS 18	-	-	20,30
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	995,61	29,11	
MARLIM LESTE	TOTAL	59.530,42	939,90	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	13.109,41	265,10	
	PETROBRAS 53	46.421,01	674,80	
MARLIM SUL	TOTAL	89.964,31	1.591,07	22,20
	PETROBRAS 18	-	-	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 40	52.695,05	988,48	
	PETROBRAS 51	20.073,95	326,66	
MERO	TOTAL	212.127,19	13.815,50	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.718,13	3.233,59	
	FPSO GUANABARA	164.409,06	10.581,91	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	23.681,54	868,73	27,80
	Petrobras 70	23.681,54	868,73	
PAMPO	TOTAL	7.788,19	135,83	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.788,19	135,83	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.684,00	65,11	15,20
	PETROBRAS 61	14.684,00	65,11	
PARGO	TOTAL	3.165,19	12,55	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.165,19	12,55	
PEREGRINO	TOTAL	89.710,64	179,30	13,42
	Peregrino A	54.368,66	59,12	
	Peregrino B	13.292,48	12,93	
	Peregrino C	22.049,50	107,25	
POLVO	TOTAL	6.202,16	29,80	20,60
	FPSO OSX3	6.202,16	29,80	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	131.207,86	2.395,03	22,80
	PETROBRAS 52	59.805,05	1.092,48	
	PETROBRAS 54	19.561,56	144,79	
	PETROBRAS 55	39.062,27	600,09	
	PETROBRAS 62	12.778,98	557,68	
SÉPIA	TOTAL	46.217,51	1.544,61	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	46.137,76	1.542,50	
	ODN I	79,74	2,11	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.236,51	676,56	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.236,51	676,56	
SURURU	TOTAL	73.304,40	2.608,02	27,80
	Petrobras 68	73.304,40	2.608,02	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.740,59	160,57	28,40
	PETROBRAS 74	947,56	39,56	
	PETROBRAS 75	936,66	44,37	
	PETROBRAS 76	909,18	39,59	
	PETROBRAS 77	947,19	37,05	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	58.628,79	682,92	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	58.628,79	682,92	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.434,54	37,27	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.434,54	37,27	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.369,52	30,50	21,20
	FPSO_OSX3	7.369,52	30,50	
URUGUÁ	TOTAL	6.820,22	292,13	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.820,22	292,13	
VERMELHO	TOTAL	136,58	0,61	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	136,58	0,61	
TUPI	TOTAL	804.538,70	38.540,38	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	32.075,27	1.260,76	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	115.450,86	6.463,48	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.224,69	5.859,92	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	101.573,99	3.712,53	
	FPSO CIDADE DE PARATY	90.881,08	3.945,04	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	96.603,22	4.857,75	
	Petrobras 66 (P-66)	99.108,96	4.993,02	
	Petrobras 67 (P-67)	62.441,19	2.445,91	
	Petrobras 69	97.179,44	5.001,97	
SUL DE TUPI	TOTAL	46.310,22	2.093,79	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.561,66	100,69	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.112,11	296,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.258,13	315,07	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.715,12	387,96	
	Petrobras 66	7.915,24	398,76	
	Petrobras 67	4.986,81	195,34	
	Petrobras 69	7.761,14	399,48	
AnC_TUPI	TOTAL	3.469,33	156,86	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	191,91	7,54	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	607,72	22,21	
	FPSO CIDADE DE PARATY	543,74	23,60	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	577,98	29,06	
	Petrobras 66	592,97	29,87	
	Petrobras 67	373,59	14,63	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.320,89	48,46	27,70
	Petrobras 70	1.320,89	48,46	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	428.161,95	18.379,26	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	108.460,92	4.528,40	
	Petrobras 75 (P-75)	107.213,70	5.079,07	
	Petrobras 76	104.068,61	4.531,28	
	Petrobras 77	108.418,73	4.240,50	
ANC_MERO	TOTAL	7.693,73	501,08	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.730,71	117,28	
	FPSO GUANABARA	5.963,02	383,80	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.812,31	362,59	27,70
	Petrobras 68	19.812,31	362,59	
ATAPU_ECO	TOTAL	68.993,76	2.530,96	28,10
	Petrobras 70	68.993,76	2.530,96	
SÉPIA_ECO	TOTAL	101.446,42	3.390,38	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	101.271,39	3.385,75	
	ODN I	175,03	4,63	
PITANGOLA	TOTAL	2.180,72	10,61	14,00
	Peregrino C	2.180,72	10,61	
ITAPU_ECO	TOTAL	24.589,01	288,05	14,00
	Petrobras 71	24.589,01	288,05	
AnC_Forno	TOTAL	111,73	3,71	
	Petrobras 31	111,73	3,71	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de janeiro de 2023.



Dentre os 15 campos citados acima, somente o campo de Jubarte não gerou participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

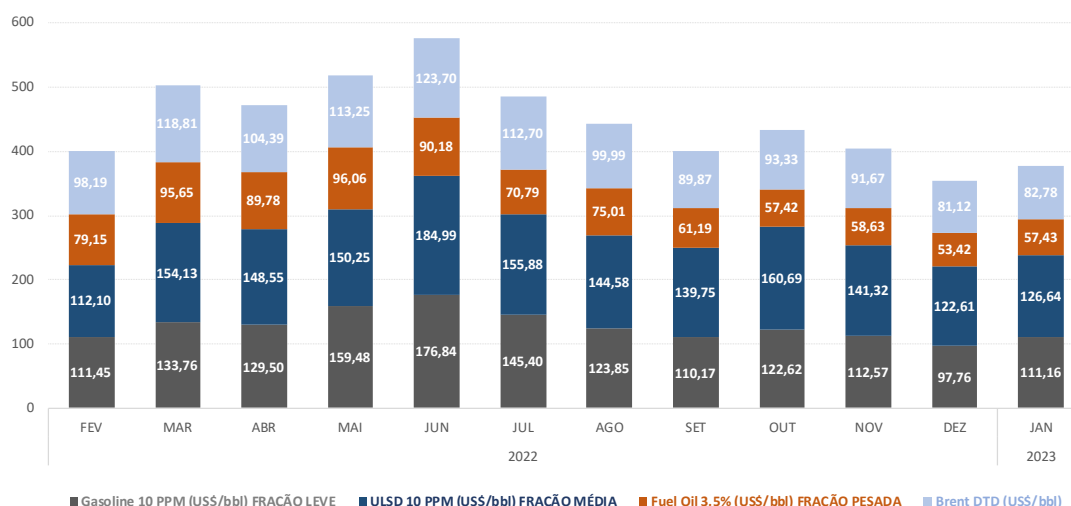


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Sururu, Roncador, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

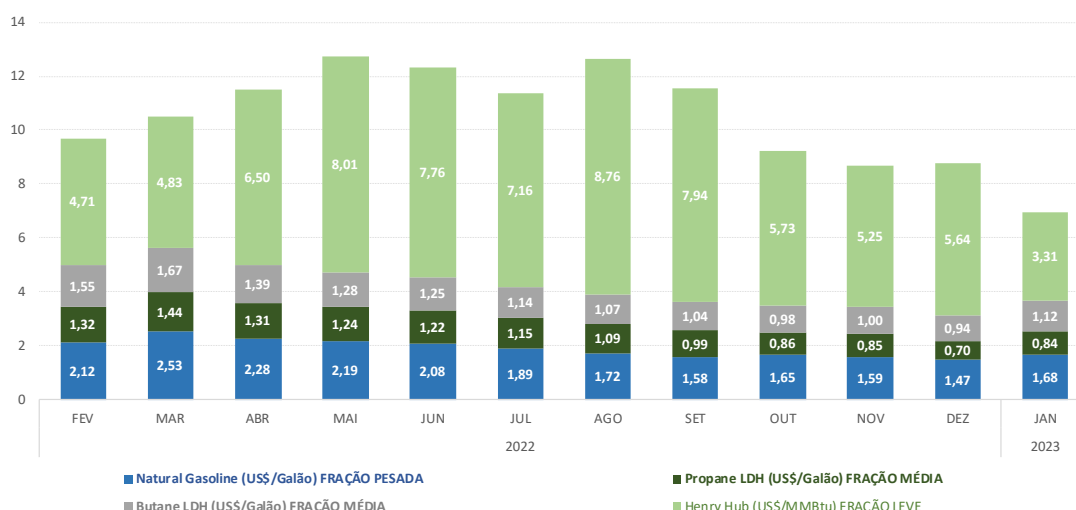
Em janeiro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os derivados, exceto o *Henry Hub* (gás natural). Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em março de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Janeiro 2023



No mês de janeiro, o gráfico mostra que ocorreram as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+13,7%); *USLD 10 ppm* (+3,3%); e *Fuel Oil 3,5%* (+7,5%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma alta de +2,0%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Janeiro 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em janeiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+14,4%), *Propane LDH* (+20,6%), *Butane LDH* (+19,9%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma forte queda de -41,4%.

Por fim, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+6,3%) combinado com o papel favorável dos preços dos derivados compensaram a diminuição da taxa de câmbio (-0,6%), acarretando no incremento dos *royalties* pagos ao ERJ (+5,8%) em março deste mesmo ano.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Maio/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



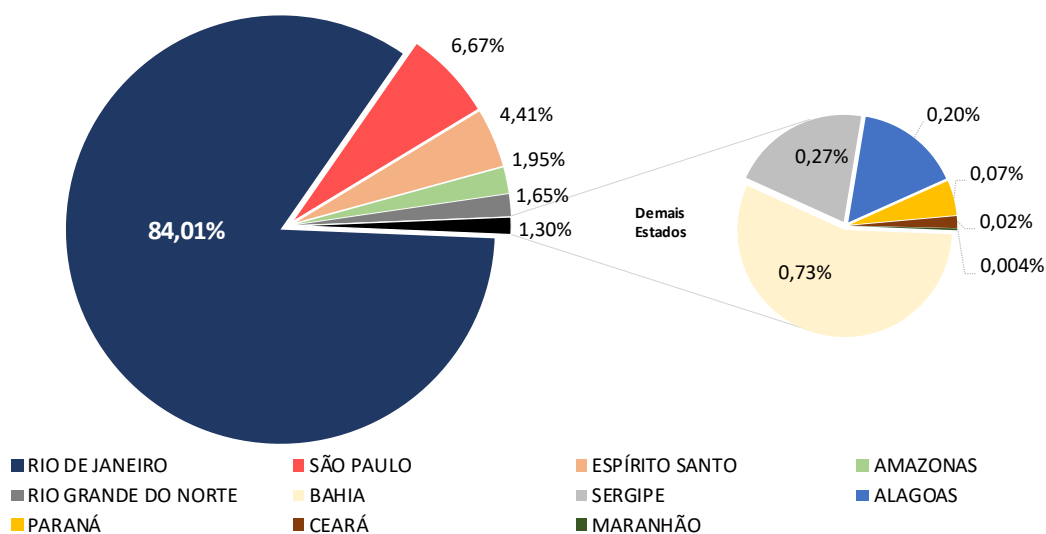
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - ABRIL 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.452.161,62	2.209.285,65	10.676.391,21	-9,9%	0,20%
AMAZONAS	24.089.267,96	21.114.663,99	101.933.862,18	-12,3%	1,95%
BAHIA	9.810.104,52	7.909.275,90	51.178.526,77	-19,4%	0,73%
CEARÁ	259.555,57	253.088,59	1.072.859,13	-2,5%	0,023%
ESPÍRITO SANTO	50.517.264,16	47.694.261,11	184.120.739,59	-5,6%	4,41%
MARANHÃO	3.711.471,57	40.450,23	18.455.749,21	-98,9%	0,00%
PARANÁ	783.743,33	743.010,48	3.274.740,27	-5,2%	0,07%
RIO DE JANEIRO	1.005.384.985,20	908.423.102,90	3.919.115.680,89	-9,6%	84,01%
RIO GRANDE DO NORTE	19.806.170,46	17.881.444,28	81.424.552,50	-9,7%	1,65%
SÃO PAULO	74.435.027,03	72.074.487,26	290.362.636,39	-3,2%	6,67%
SERGIPE	2.299.697,63	2.932.541,90	11.383.376,51	27,5%	0,27%

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

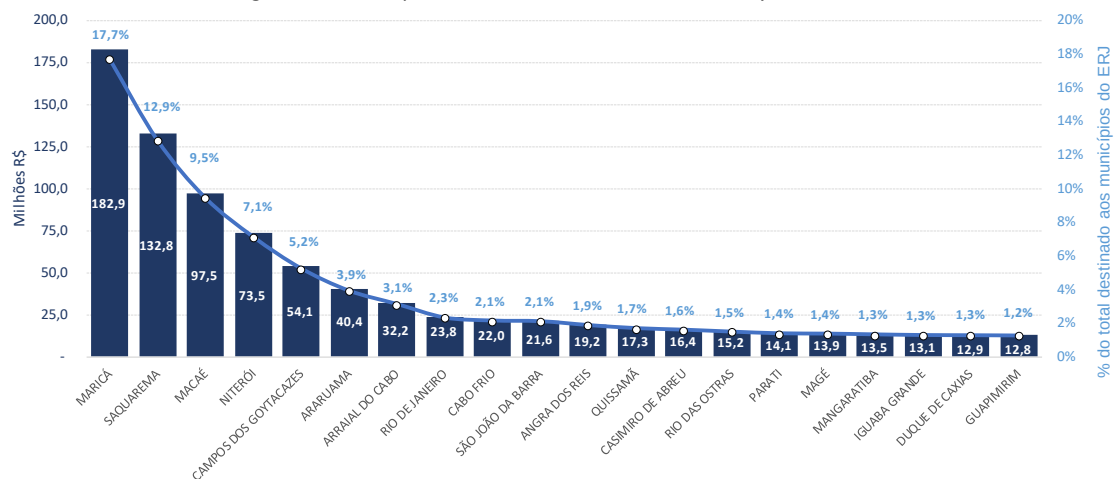
Royalties - Participação percentual dos estados



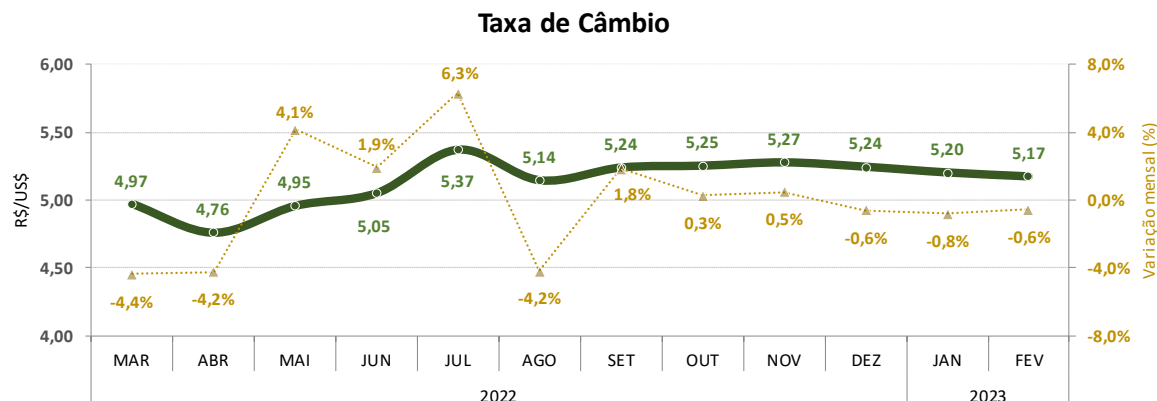
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2023

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	13.605.871,05	5.604.855,76	19.210.726,81	NILÓPOLIS	2.661.552,05	-	2.661.552,05
APERIBÉ	1.397.314,81	-	1.397.314,81	NITERÓI	12.060.447,37	61.429.553,90	73.490.001,27
ARARUAMA	11.378.941,96	29.013.463,57	40.392.405,53	NOVA FRIBURGO	2.661.552,05	-	2.661.552,05
AREAL	2.832.774,83	-	2.832.774,83	NOVA IGUAÇU	2.661.552,05	-	2.661.552,05
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.339.717,36	1.878.232,24	10.217.949,60	PARACAMBI	2.641.741,47	1.412,12	2.643.153,59
ARRAIAL DO CABO	8.338.839,68	23.843.492,74	32.182.332,42	PARAÍBA DO SUL	4.181.715,24	-	4.181.715,24
BARRA DO PIRAÍ	3.034.582,27	-	3.034.582,27	PARATI	8.581.100,35	5.556.692,49	14.137.792,84
BARRA MANSA	3.007.348,33	25.521,14	3.032.869,47	PATY DO ALFERES	2.415.378,34	-	2.415.378,34
BELFORD ROXO	2.661.552,05	-	2.661.552,05	PETRÓPOLIS	2.661.552,05	-	2.661.552,05
BOM JARDIM	1.796.547,63	-	1.796.547,63	PINHEIRAL	2.370.906,61	-	2.370.906,61
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.929.625,23	-	1.929.625,23	PIRAÍ	2.124.005,64	10.049,26	2.134.054,90
CABO FRIO	12.057.316,50	9.932.540,78	21.989.857,28	PORCIÚNCULA	1.596.931,21	-	1.596.931,21
CACHOEIRAS DE MACACU	11.621.507,00	-	11.621.507,00	PORTO REAL	1.984.003,61	-	1.984.003,61
CAMBUCI	1.530.392,42	-	1.530.392,42	QUATIS	1.463.853,63	-	1.463.853,63
CAMPOS DOS GOYTACAZES	12.061.723,53	42.022.649,75	54.084.373,28	QUEIMADOS	2.595.013,26	-	2.595.013,26
CANTAGALO	1.663.470,03	-	1.663.470,03	QUISSAMÃ	8.052.802,99	9.261.839,59	17.314.642,58
CARAPEBUS	6.292.806,92	607.953,85	6.900.760,77	RESENDE	2.884.634,28	31.789,09	2.916.423,37
CARDOSO MOREIRA	1.463.853,63	-	1.463.853,63	RIO BONITO	2.129.241,65	-	2.129.241,65
CARMO	1.596.931,21	-	1.596.931,21	RIO CLARO	1.596.931,21	10,97	1.596.942,18
CASIMIRO DE ABREU	8.912.966,32	7.453.031,12	16.365.997,44	RIO DAS FLORES	1.682.247,92	3.409,48	1.685.657,40
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.405.845,50	-	1.405.845,50	RIO DAS OSTRAS	11.201.541,93	3.973.224,18	15.174.766,11
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.730.008,82	-	1.730.008,82	RIO DE JANEIRO	11.233.255,05	12.611.287,74	23.844.542,79
CORDEIRO	1.730.008,82	-	1.730.008,82	SANTA MARIA MADALENA	1.397.314,81	-	1.397.314,81
DUAS BARRAS	1.397.314,81	-	1.397.314,81	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.062.702,84	-	2.062.702,84
DUQUE DE CAXIAS	12.046.470,90	902.424,04	12.948.894,94	SÃO FIDÉLIS	1.996.164,03	-	1.996.164,03
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.463.853,63	-	1.463.853,63	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.062.702,84	4.320.100,18	6.382.803,02
GUAPIMIRIM	12.208.658,71	578.739,83	12.787.398,54	SÃO GONÇALO	2.661.552,05	508.051,07	3.169.603,12
IGUABA GRANDE	1.730.008,82	11.338.278,14	13.068.286,96	SÃO JOÃO DA BARRA	8.911.178,25	12.663.966,84	21.575.145,09
ITABORAÍ	2.661.552,05	508.051,07	3.169.603,12	SÃO JOÃO DE MERITI	2.661.552,05	-	2.661.552,05
ITAGUAÍ	10.579.532,06	1.135,40	10.580.667,46	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.330.776,02	-	1.330.776,02
ITALVA	1.530.392,42	-	1.530.392,42	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.730.008,82	-	1.730.008,82
ITAOCARA	1.730.008,82	-	1.730.008,82	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.395.396,86	3.862.419,84	6.257.816,70
ITAPERUNA	2.395.396,86	-	2.395.396,86	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.330.776,02	-	1.330.776,02
ITATIAIA	1.863.086,44	-	1.863.086,44	SAPUCAIA	3.237.456,95	-	3.237.456,95
JAPERI	2.948.697,93	140.941,42	3.089.639,35	SAQUAREMA	10.612.400,47	122.216.113,52	132.828.513,99
LAJE DO MURIAÉ	1.330.776,02	-	1.330.776,02	SEROPÉDICA	2.328.858,04	-	2.328.858,04
MACAÉ	92.195.982,41	5.267.851,23	97.463.833,64	SILVA JARDIM	9.442.474,43	-	9.442.474,43
MACUCO	1.330.776,02	-	1.330.776,02	SUMIDOURO	1.530.392,42	-	1.530.392,42
MAGÉ	13.437.367,48	508.051,07	13.945.418,55	TANGUÁ	1.863.086,44	-	1.863.086,44
MANGARATIBA	9.084.046,84	4.387.671,47	13.471.718,31	TERESÓPOLIS	2.661.552,05	-	2.661.552,05
MARICÁ	10.869.393,78	171.981.963,50	182.851.357,28	TRAJANO DE MORAIS	1.397.314,81	-	1.397.314,81
MENDES	1.596.931,21	-	1.596.931,21	TRÊS RIOS	5.363.268,39	-	5.363.268,39
MESQUITA	2.661.552,05	-	2.661.552,05	VALENÇA	2.262.319,24	-	2.262.319,24
MIGUEL PEREIRA	1.796.547,63	-	1.796.547,63	VARRE-SAI	1.330.776,02	-	1.330.776,02
MIRACEMA	1.796.547,63	-	1.796.547,63	VASSOURAS	2.571.471,59	-	2.571.471,59
NATIVIDADE	1.530.392,42	-	1.530.392,42	VOLTA REDONDA	2.989.203,39	106.580,44	3.095.783,83
TOTAL					478.147.891,63	552.553.348,83	1.030.701.240,46

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 2023



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 abril de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,17 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -0,6%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de fevereiro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - FEVEREIRO 2023									
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	2.832.382,78	2.799.683,00	-1,2%	104.204,84	107.334,00	3,0%	3.487.811,44	3.474.791,00	-0,4%
SÃO PAULO	221.348,14	239.589,00	8,2%	13.622,69	14.402,00	5,7%	307.032,26	330.175,00	7,5%
ESPIRITO SANTO	157.353,83	160.200,00	1,8%	3.745,41	3.930,00	4,9%	180.911,73	184.917,00	2,2%
AMAZONAS	13.248,72	12.601,00	-4,9%	13.484,14	14.828,00	10,0%	98.061,38	105.867,00	8,0%
BAHIA	12.115,42	9.898,00	-18,3%	3.643,03	4.061,00	11,5%	35.029,41	35.443,00	1,2%
MARANHÃO	115,81	71,00	-38,7%	2.712,71	11,00	-99,6%	17.178,23	140,00	-99,2%
RIO GRANDE DO NORTE	31.140,61	31.515,00	1,2%	956,63	932,00	-2,6%	37.157,60	37.377,00	0,6%
SERGIPE	3.709,58	5.084,00	37,1%	40,46	41,00	1,3%	3.964,08	5.343,00	34,8%
ALAGOAS	2.336,70	2.285,00	-2,2%	804,91	974,00	21,0%	7.399,46	8.413,00	13,7%
CEARÁ	631,27	630,00	-0,2%	0,81	1,00	24,2%	636,33	635,00	-0,2%
PARANÁ	0,00	0,00	-	27,70	26,00	-6,1%	174,24	161,00	-7,6%

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

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 fevereiro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

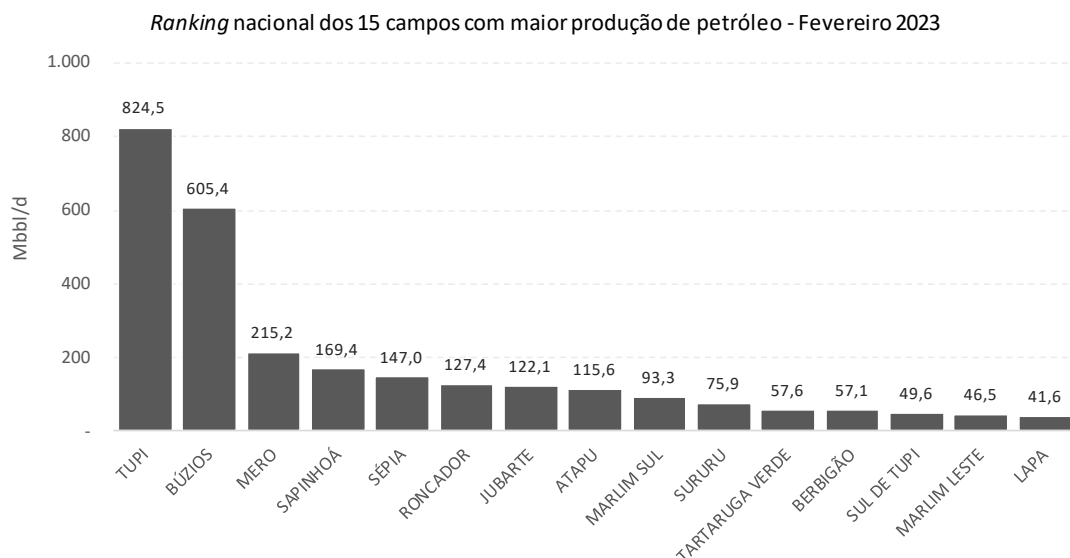
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Esses campos confrontantes são obtidos no arquivo "Produção por poço" disponibilizado pela ANP.

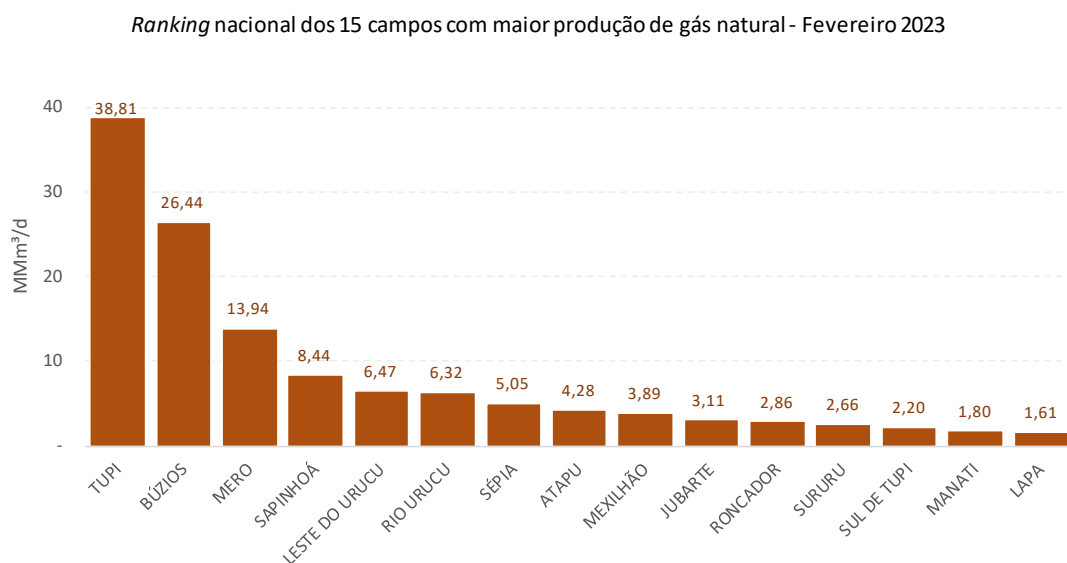
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	25.249,72	604,71	26,20
	PETROBRAS 25	8.774,76	212,35	
	PETROBRAS 31	15.321,06	370,86	
	PETROBRAS 50	1.153,90	21,50	
ALBACORA LESTE	TOTAL	23.792,91	436,98	19,00
	PETROBRAS 25	995,24	27,68	
	PETROBRAS 50	22.797,67	409,29	
ATAPU	TOTAL	45.650,61	1.691,19	28,10
	Petrobras 70	45.650,61	1.691,19	
ATLANTA	TOTAL	10.284,20	77,29	13,90
	Petrojarl 1	10.284,20	77,29	
BARRACUDA	TOTAL	37.548,34	607,16	24,75
	PETROBRAS 43	20.375,71	303,85	
	PETROBRAS 48	17.172,63	303,31	
BERBIGÃO	TOTAL	57.121,55	756,38	27,80
	PETROBRAS 68	57.121,55	756,38	
BONITO	TOTAL	2.040,30	20,48	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.040,30	20,48	
BÚZIOS	TOTAL	158.137,97	6.905,99	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	38.120,89	1.601,22	
	Petrobras 75 (P-75)	42.422,58	2.091,69	
	Petrobras 76	37.366,73	1.624,25	
	Petrobras 77	40.227,77	1.588,83	
CARAPEBA	TOTAL	8.445,60	23,44	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.087,91	2,82	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.419,53	10,84	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.938,15	9,78	
CARATINGA	TOTAL	18.616,27	327,85	24,50
	PETROBRAS 43	3.428,91	55,32	
	PETROBRAS 48	15.187,36	272,53	
ENCHOVA	TOTAL	3.960,16	83,61	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.960,16	83,61	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.075,16	12,24	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.075,16	12,24	
ESPADARTE	TOTAL	14.038,92	119,16	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	14.038,92	119,16	
FRADE	TOTAL	30.541,61	333,76	19,60
	FPSO FRADE	30.541,61	333,76	
ITAPU	TOTAL	26.454,12	313,45	25,00
	PETROBRAS 71	26.454,12	313,45	
LINGUADO	TOTAL	28,44	0,55	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	28,44	0,55	
MARIMBÁ	TOTAL	2.251,29	76,23	25,00
	PETROBRAS 08	2.251,29	76,23	
MARLIM	TOTAL	852,53	29,57	20,30
	PETROBRAS 40	852,53	29,57	
MARLIM LESTE	TOTAL	46.492,32	761,12	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	-	-	
	PETROBRAS 53	46.492,32	761,12	
MARLIM SUL	TOTAL	93.284,24	1.596,69	22,20
	PETROBRAS 40	47.352,38	857,96	
	PETROBRAS 51	25.862,85	434,26	
	PETROBRAS 56	20.069,00	304,47	
MERO	TOTAL	215.243,01	13.935,34	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.724,20	2.881,95	
	FPSO GUANABARA	172.518,81	11.053,39	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	23.999,79	889,10	27,80
	Petrobras 70	23.999,79	889,10	
PAMPO	TOTAL	9.361,58	161,37	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.361,58	161,37	
PAPA-TERRA	TOTAL	12.166,59	60,10	15,20
	PETROBRAS 61	12.166,59	60,10	
PARGO	TOTAL	3.481,72	18,88	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.481,72	18,88	
PEREGRINO	TOTAL	23.002,47	48,70	13,42
	Peregrino A	14.050,71	14,79	
	Peregrino B	2.483,03	2,07	
	Peregrino C	6.468,73	31,83	
PITANGOLA	TOTAL	639,76	3,15	14,00
	Peregrino C	639,76	3,15	
POLVO	TOTAL	7.130,01	39,64	20,60
	FPSO OSX3	7.130,01	39,64	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	127.359,43	2.861,46	22,80
	PETROBRAS 52	56.031,90	935,25	
	PETROBRAS 54	1.773,82	8,89	
	PETROBRAS 55	37.053,48	552,56	
	PETROBRAS 62	32.500,23	1.364,77	
SÉPIA	TOTAL	46.020,97	1.581,02	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	46.020,97	1.581,02	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.185,28	693,45	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.185,28	693,45	
SURURU	TOTAL	75.874,86	2.657,65	27,80
	Petrobras 68	75.874,86	2.657,65	
TAMBAÚ	TOTAL	3,66	23,46	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3,66	23,46	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.907,60	170,65	28,40
	PETROBRAS 74	941,97	39,57	
	PETROBRAS 75	1.048,26	51,69	
	PETROBRAS 76	923,33	40,14	
	PETROBRAS 77	994,03	39,26	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	57.630,18	680,19	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	57.630,18	680,19	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.350,89	35,79	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.350,89	35,79	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.523,92	28,77	21,20
	FPSO_OSX3	7.523,92	28,77	
URUGUÁ	TOTAL	6.211,01	634,33	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.211,01	634,33	
VERMELHO	TOTAL	290,32	0,99	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	290,32	0,99	
TUPI	TOTAL	824.496,81	38.805,76	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	30.856,26	1.185,90	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	115.478,65	6.440,85	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	87.694,35	4.815,65	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	134.407,66	4.943,32	
	FPSO CIDADE DE PARATY	90.648,92	3.965,76	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	100.645,24	4.974,81	
	Petrobras 66 (P-66)	97.319,35	4.975,45	
	Petrobras 67 (P-67)	73.775,13	2.827,50	
	Petrobras 69	93.671,24	4.676,52	
SUL DE TUPI	TOTAL	49.621,44	2.200,20	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.464,31	94,71	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.734,34	394,79	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.239,59	316,72	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.037,94	397,31	
	Petrobras 66	7.772,32	397,36	
	Petrobras 67	5.891,98	225,82	
	Petrobras 69	7.480,97	373,49	
AnC_TUPI	TOTAL	3.717,39	164,83	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	184,61	7,10	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	804,16	29,58	
	FPSO CIDADE DE PARATY	542,35	23,73	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	602,16	29,76	
	Petrobras 66	582,26	29,77	
	Petrobras 67	441,40	16,92	
	Petrobras 69	560,44	27,98	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.338,64	49,59	27,70
	Petrobras 70	1.338,64	49,59	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	447.278,87	19.532,96	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	107.821,48	4.528,90	
	Petrobras 75 (P-75)	119.988,40	5.916,16	
	Petrobras 76	105.688,41	4.594,05	
ANC_MERO	TOTAL	7.806,74	505,43	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.549,58	104,53	
	FPSO GUANABARA	6.257,16	400,90	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	20.373,92	414,37	27,70
	Petrobras 68	20.373,92	414,37	
ATAPU_ECO	TOTAL	69.920,95	2.590,31	28,10
	Petrobras 70	69.920,95	2.590,31	
SÉPIA_ECO	TOTAL	101.015,03	3.470,31	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	101.015,03	3.470,31	
ITAPU_ECO	TOTAL	24.706,48	292,74	14,00
	Petrobras 71	24.706,48	292,74	
AnC_Forno	TOTAL	157,42	5,29	
	Petrobras 31	157,42	5,29	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de fevereiro de 2023.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

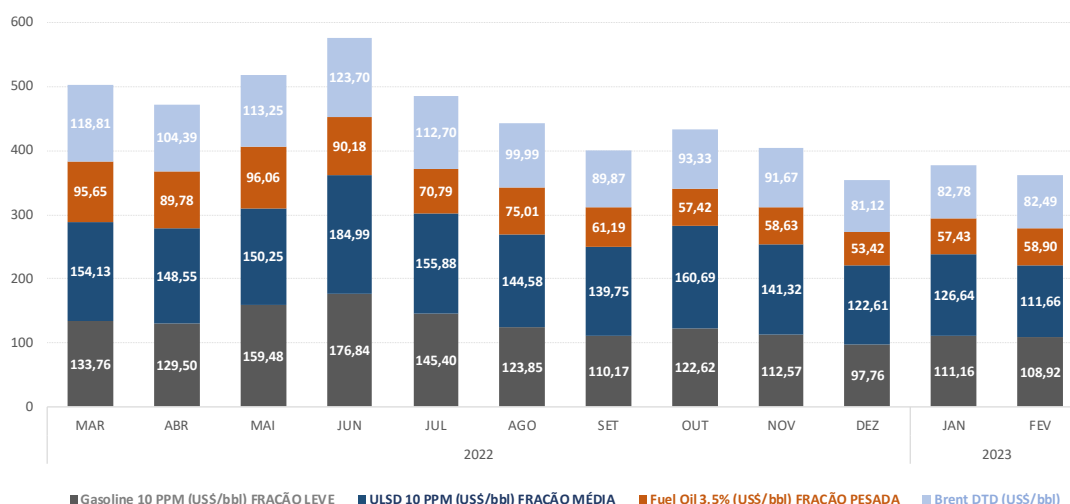


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Roncador, Sururu e Sul de Tupi.

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

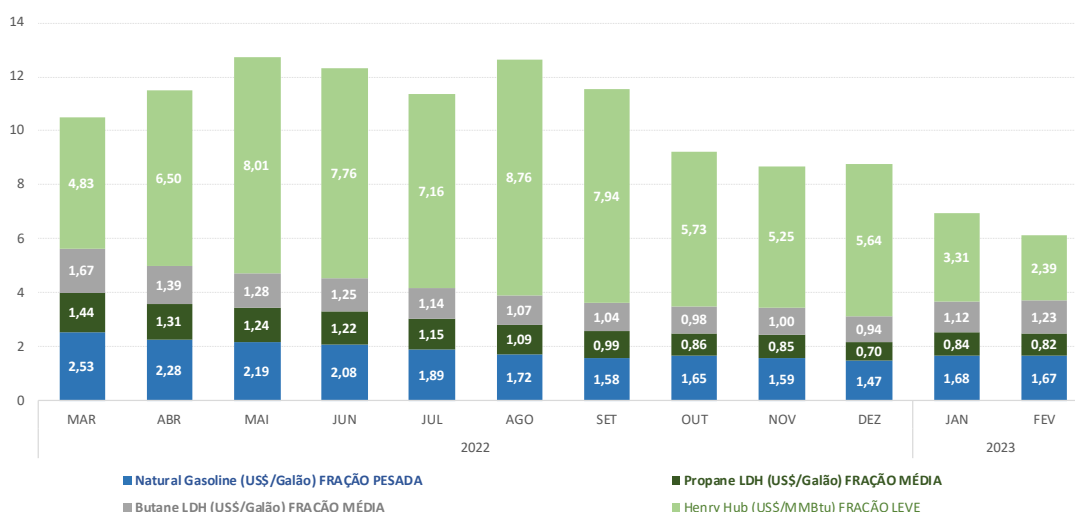
Em fevereiro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram atenuações em todos os derivados, exceto *O.C 3,5%* (petróleo) e *Butane LDH* (gás natural). Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em abril de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Fevereiro 2023



Em fevereiro, o gráfico mostra que ocorreram as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-2,0%); *USLD 10 ppm* (-11,8%); e *Fuel Oil 3,5%* (+2,6%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma diminuição de -0,4%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Fevereiro 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em fevereiro, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-0,7%), *Propane LDH* (-2,8%), *Butane LDH* (+9,8%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma redução significativa de -27,8%.

Em resumo, as diminuições da produção (boe/d) referente ao ERJ (-0,4%) e da taxa de câmbio (-0,6%) combinadas com o papel desfavorável dos preços dos derivados culminaram na redução dos *royalties* pagos ao ERJ (-9,6%) neste mês de abril.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



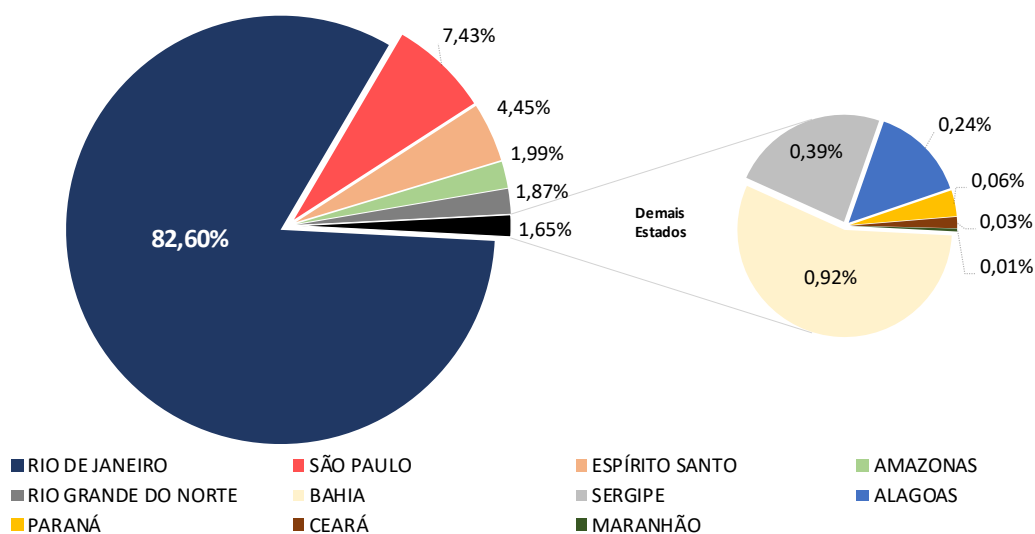
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - MAIO 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.209.285,65	2.559.078,95	13.235.470,16	15,8%	0,24%
AMAZONAS	21.114.663,99	21.324.968,32	123.258.830,50	1,0%	1,99%
BAHIA	7.909.275,90	9.912.108,04	61.090.634,81	25,3%	0,92%
CEARÁ	253.088,59	301.038,63	1.373.897,76	18,9%	0,028%
ESPÍRITO SANTO	47.694.261,11	47.824.026,19	231.944.765,78	0,3%	4,45%
MARANHÃO	40.450,23	77.037,60	18.532.786,81	90,5%	0,01%
PARANÁ	743.010,48	695.837,59	3.970.577,86	-6,3%	0,06%
RIO DE JANEIRO	908.423.102,90	887.198.800,71	4.806.314.481,60	-2,3%	82,60%
RIO GRANDE DO NORTE	17.881.444,28	20.108.188,60	101.532.741,10	12,5%	1,87%
SÃO PAULO	72.074.487,26	79.852.733,05	370.215.369,44	10,8%	7,43%
SERGIPE	2.932.541,90	4.177.711,29	15.561.087,80	42,5%	0,39%

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

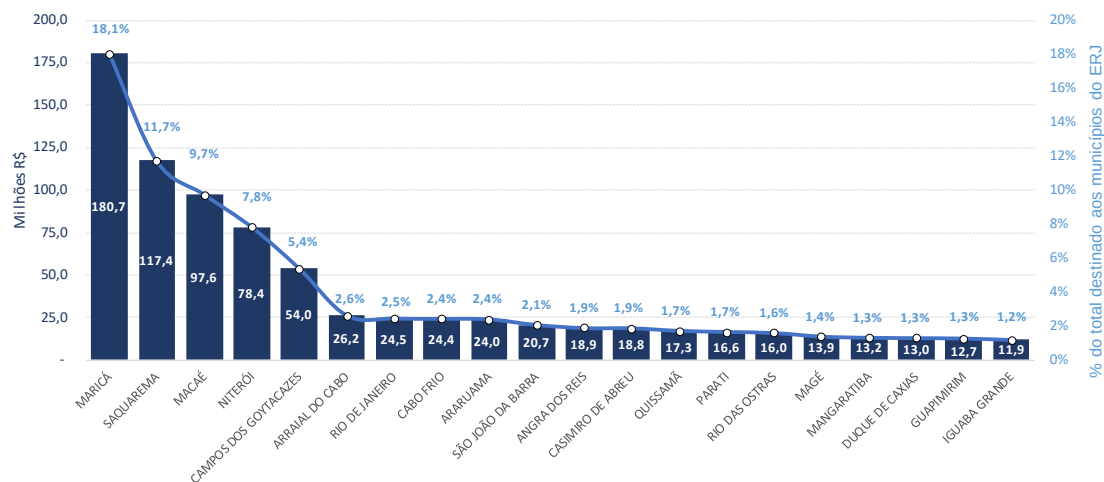
Royalties - Participação percentual dos estados



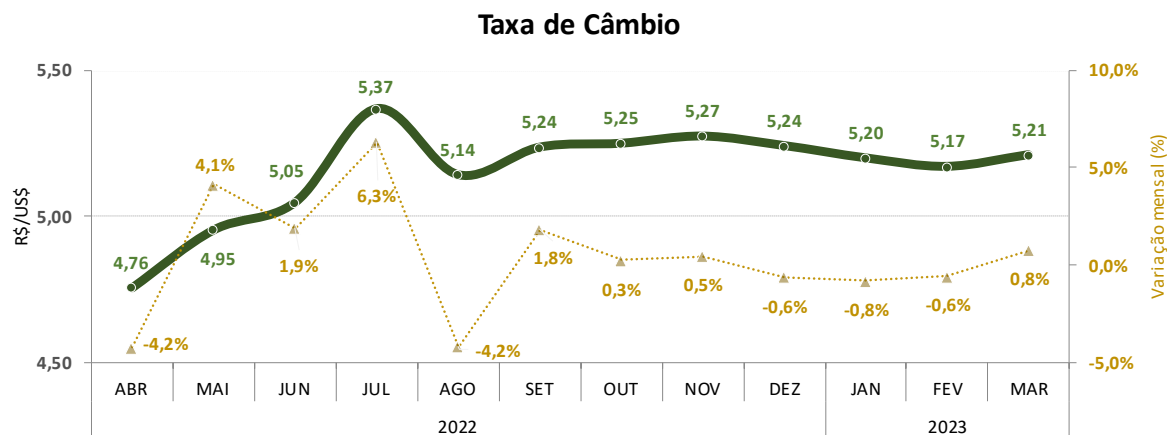
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2023

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	13.492.584,11	5.384.063,07	18.876.647,18	NILÓPOLIS	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
APERIBÉ	1.386.904,66	467,23	1.387.371,89	NITERÓI	11.977.055,72	66.405.978,63	78.383.034,35
ARARUAMA	10.674.094,20	13.356.185,40	24.030.279,60	NOVA FRIBURGO	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
AREAL	2.821.566,97	-	2.821.566,97	NOVA IGUAÇU	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.282.243,37	2.264.132,40	10.546.375,77	PARACAMBI	2.622.566,44	2.408,35	2.624.974,79
ARRAIAL DO CABO	8.281.656,67	17.967.349,53	26.249.006,20	PARAÍBA DO SUL	4.165.170,28	-	4.165.170,28
BARRA DO PIRAÍ	3.015.122,56	800,96	3.015.923,52	PARATI	8.521.127,49	8.081.644,55	16.602.772,04
BARRA MANSA	3.072.494,11	44.104,09	3.116.598,20	PATY DO ALFERES	2.398.565,95	600,72	2.399.166,67
BELFORD ROXO	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12	PETRÓPOLIS	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
BOM JARDIM	1.783.163,13	600,72	1.783.763,85	PINHEIRAL	2.356.233,77	578,47	2.356.812,24
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.915.249,29	645,22	1.915.894,51	PIRAÍ	2.195.569,19	13.133,29	2.208.702,48
CABO FRIO	11.974.125,21	12.406.399,73	24.380.524,94	PORCIÚNCULA	1.585.033,88	533,97	1.585.567,85
CACHOEIRAS DE MACACU	11.539.395,90	3.559,83	11.542.955,73	PORTO REAL	2.057.677,31	533,97	2.058.211,28
CAMBUÍ	1.518.990,81	511,73	1.519.502,54	QUATIS	1.452.947,73	489,48	1.453.437,21
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.978.009,63	41.984.526,16	53.962.535,79	QUEIMADOS	2.575.680,09	867,71	2.576.547,80
CANTAGALO	1.651.076,98	556,22	1.651.633,20	QUISSAMÁ	7.997.619,16	9.264.435,86	17.262.055,02
CARAPEBUS	6.248.826,84	652.771,96	6.901.598,80	RESENDE	2.950.798,04	35.284,46	2.986.082,50
CARDOSO MOREIRA	1.452.947,73	489,48	1.453.437,21	RIO BONITO	2.113.378,53	711,97	2.114.090,50
CARMO	1.585.033,88	533,97	1.585.567,85	RIO CLARO	1.585.033,88	595,46	1.585.629,34
CASIMIRO DE ABREU	8.851.583,02	9.924.020,29	18.775.603,31	RIO DAS FLORES	1.757.342,83	4.209,78	1.761.552,61
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.394.905,87	-	1.394.905,87	RIO DAS OSTRAS	11.124.165,86	4.845.902,01	15.970.067,87
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.717.120,04	578,47	1.717.698,51	RIO DE JANEIRO	11.142.213,37	13.397.625,69	24.539.839,06
CORDEIRO	1.717.120,04	578,47	1.717.698,51	SANTA MARIA MADALENA	1.386.904,66	467,23	1.387.371,89
DUAS BARRAS	1.386.904,66	467,23	1.387.371,89	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.047.335,44	689,72	2.048.025,16
DUQUE DE CAXIAS	11.964.135,20	998.574,28	12.962.709,48	SÃO FIDÉLIS	1.981.292,36	667,47	1.981.959,83
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.452.947,73	489,48	1.453.437,21	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.047.335,44	3.181.612,57	5.228.948,01
GUAPIMIRIM	12.122.547,27	586.336,38	12.708.883,65	SÃO GONÇALO	2.641.723,16	507.609,61	3.149.332,77
IGUABA GRANDE	1.717.120,04	10.169.008,71	11.886.128,75	SÃO JOÃO DA BARRA	8.849.965,87	11.847.531,08	20.697.496,95
ITABORAÍ	2.641.723,16	507.609,61	3.149.332,77	SÃO JOÃO DE MERITI	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
ITAGUAÍ	10.505.565,54	4.587,75	10.510.153,29	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.320.861,57	444,98	1.321.306,55
ITALVA	1.518.990,81	511,73	1.519.502,54	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.717.120,04	578,47	1.717.698,51
ITAOCARA	1.717.120,04	578,47	1.717.698,51	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.377.550,84	4.760.979,99	7.138.530,83
ITAPERUNA	2.377.550,84	800,96	2.378.351,80	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.320.861,57	444,98	1.321.306,55
ITATIAIA	1.849.206,21	622,97	1.849.829,18	SAPUCAIA	3.224.647,95	-	3.224.647,95
JAPERI	2.927.293,78	159.821,84	3.087.115,62	SAQUAREMA	10.539.364,89	106.855.022,95	117.394.387,84
LAJE DO MURIAÉ	1.320.861,57	444,98	1.321.306,55	SEROPÉDICA	2.311.507,77	778,71	2.312.286,48
MACAÉ	91.628.956,91	5.953.949,03	97.582.905,94	SILVA JARDIM	9.375.759,17	2.892,36	9.378.651,53
MACUCO	1.320.861,57	444,98	1.321.306,55	SUMIDOURO	1.518.990,81	511,73	1.519.502,54
MAGÉ	13.342.426,50	510.835,71	13.853.262,21	TANGUÁ	1.849.206,21	622,97	1.849.829,18
MANGARATIBA	9.015.880,06	4.165.693,87	13.181.573,93	TERESÓPOLIS	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12
MARICÁ	10.793.428,18	169.939.704,40	180.733.132,58	TRAJANO DE MORAIS	1.386.904,66	467,23	1.387.371,89
MENDES	1.585.033,88	533,97	1.585.567,85	TRÊS RIOS	5.342.776,85	-	5.342.776,85
MESQUITA	2.641.723,16	889,96	2.642.613,12	VALENÇA	2.245.464,69	756,46	2.246.221,15
MIGUEL PEREIRA	1.783.163,13	600,72	1.783.763,85	VARRE-SAI	1.320.861,57	444,98	1.321.306,55
MIRACEMA	1.783.163,13	600,72	1.783.763,85	VASSOURAS	2.555.304,95	645,22	2.555.950,17
NATIVIDADE	1.518.990,81	511,73	1.519.502,54	VOLTA REDONDA	3.054.321,19	147.490,07	3.201.811,26
TOTAL					474.756.112,50	526.368.917,28	1.001.125.029,78

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 2023



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 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de março deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,21 R\$/US\$, com variação percentual positiva mensal de +0,8%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de março de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MARÇO 2023									
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	2.799.683,00	2.644.307,81	-5,5%	107.334,00	98.589,21	-8,1%	3.474.791,00	3.264.415,24	-6,1%
SÃO PAULO	239.589,00	254.350,62	6,2%	14.402,00	14.636,11	1,6%	330.175,00	346.408,96	4,9%
ESPIRITO SANTO	160.200,00	152.283,78	-4,9%	3.930,00	3.615,17	-8,0%	184.917,00	175.022,51	-5,4%
AMAZONAS	12.601,00	12.770,74	1,3%	14.828,00	15.133,54	2,1%	105.867,00	107.957,81	2,0%
BAHIA	9.898,00	10.110,03	2,1%	4.061,00	4.267,85	5,1%	35.443,00	36.954,01	4,3%
MARANHÃO	71,00	62,00	-12,7%	11,00	50,21	356,5%	140,00	377,83	169,9%
RIO GRANDE DO NORTE	31.515,00	31.691,93	0,6%	932,00	993,86	6,6%	37.377,00	37.943,15	1,5%
SERGIPE	5.084,00	6.647,41	30,8%	41,00	53,24	29,8%	5.343,00	6.982,25	30,7%
ALAGOAS	2.285,00	2.441,95	6,9%	974,00	1.165,06	19,6%	8.413,00	9.769,93	16,1%
CEARÁ	630,00	692,28	9,9%	1,00	0,90	-10,4%	635,00	697,92	9,9%
PARANÁ	0,00	0,00	-	26,00	25,63	-1,4%	161,00	161,23	0,1%

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

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 março de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em maio deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

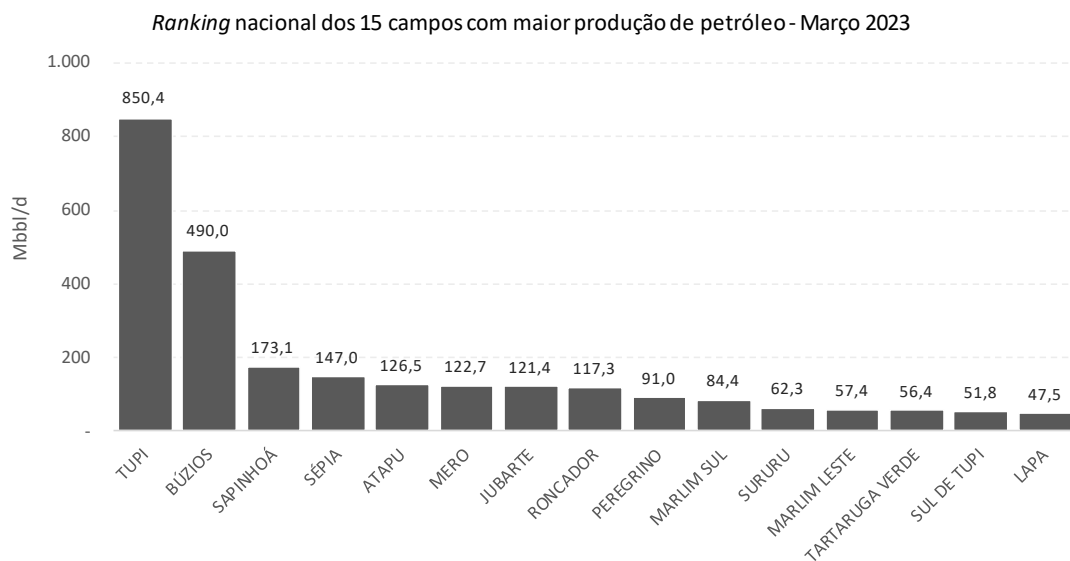
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

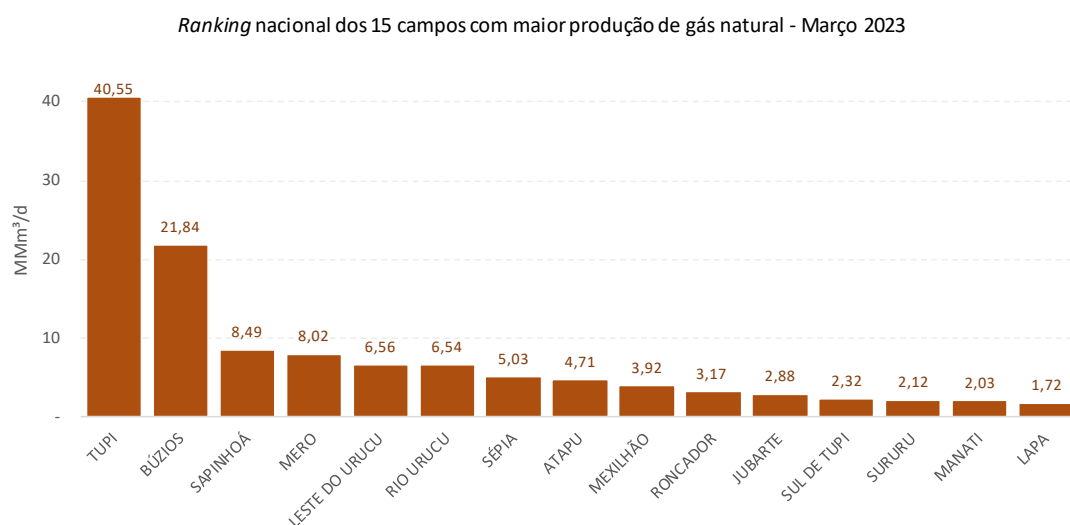
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	23.907,09	561,80	26,20
	PETROBRAS 25	8.176,71	177,89	
	PETROBRAS 31	14.840,50	364,60	
	PETROBRAS 50	889,88	19,31	
ALBACORA LESTE	TOTAL	17.990,50	400,02	19,00
	PETROBRAS 25	1.015,37	27,78	
	PETROBRAS 50	16.975,14	372,24	
ATAPU	TOTAL	49.962,53	1.859,34	28,10
	Petrobras 70	49.962,53	1.859,34	
ATLANTA	TOTAL	8.763,68	65,69	13,90
	Petrojarl 1	8.763,68	65,69	
BARRACUDA	TOTAL	38.515,81	691,30	24,75
	PETROBRAS 43	24.943,63	453,23	
	PETROBRAS 48	13.572,18	238,06	
BERBIGÃO	TOTAL	45.938,19	612,25	27,80
	PETROBRAS 68	45.938,19	612,25	
BONITO	TOTAL	2.317,41	19,87	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.317,41	19,87	
BÚZIOS	TOTAL	127.979,94	5.703,96	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	37.566,07	1.599,40	
	Petrobras 75 (P-75)	41.514,93	2.029,64	
	Petrobras 76	36.925,31	1.590,71	
	Petrobras 77	11.973,62	484,21	
CARAPEBA	TOTAL	7.477,93	24,51	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	965,54	2,93	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.051,55	11,40	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.460,84	10,19	
CARATINGA	TOTAL	15.753,06	293,81	24,50
	PETROBRAS 43	4.326,59	85,02	
	PETROBRAS 48	11.426,47	208,80	
ENCHOVA	TOTAL	4.458,44	90,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.458,44	90,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.113,31	13,22	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.113,31	13,22	
ESPADARTE	TOTAL	13.951,59	114,43	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.951,59	114,43	
FRADE	TOTAL	37.316,61	381,19	19,60
	FPSO FRADE	37.316,61	381,19	
ITAPU	TOTAL	25.730,11	334,46	25,00
	PETROBRAS 71	25.730,11	334,46	
LINGUADO	TOTAL	31,04	0,71	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	31,04	0,71	
MARIMBÁ	TOTAL	4.485,78	97,05	25,00
	PETROBRAS 08	4.485,78	97,05	
MARLIM	TOTAL	732,75	24,38	20,30
	PETROBRAS 40	732,75	24,38	
MARLIM LESTE	TOTAL	57.426,77	967,72	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	15.752,85	323,90	
	PETROBRAS 53	41.673,92	643,82	
MARLIM SUL	TOTAL	84.383,48	1.639,08	22,20
	PETROBRAS 40	43.796,33	885,16	
	PETROBRAS 51	19.898,01	426,62	
	PETROBRAS 56	20.689,15	327,31	
MERO	TOTAL	122.669,15	8.022,70	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.411,23	3.129,00	
	FPSO GUANABARA	76.257,92	4.893,70	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.266,69	977,50	27,80
	Petrobras 70	26.266,69	977,50	
PAMPO	TOTAL	10.453,38	200,62	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.453,38	200,62	
PAPA-TERRA	TOTAL	3.300,31	15,26	15,20
	PETROBRAS 61	3.300,31	15,26	
PARGO	TOTAL	2.928,33	16,52	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.928,33	16,52	
PEREGRINO	TOTAL	91.005,73	200,17	13,42
	Peregrino A	51.484,01	55,76	
	Peregrino B	11.264,21	9,31	
	Peregrino C	28.257,50	135,10	
PITANGOLA	TOTAL	2.794,70	13,36	14,00
	Peregrino C	2.794,70	13,36	
POLVO	TOTAL	4.737,66	26,12	20,60
	FPSO OSX3	4.737,66	26,12	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	117.269,10	3.174,90	22,80
	PETROBRAS 52	56.028,79	961,09	
	PETROBRAS 54	-	-	
	PETROBRAS 55	35.541,00	541,51	
	PETROBRAS 62	25.699,31	1.672,30	
SÉPIA	TOTAL	46.011,86	1.574,00	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	46.011,86	1.574,00	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.181,28	690,37	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	20.181,28	690,37	
SURURU	TOTAL	62.261,50	2.118,33	27,80
	Petrobras 68	62.261,50	2.118,33	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.162,39	140,95	28,40
	PETROBRAS 74	928,26	39,52	
	PETROBRAS 75	1.025,84	50,15	
	PETROBRAS 76	912,43	39,31	
	PETROBRAS 77	295,87	11,96	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	56.367,23	673,65	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	56.367,23	673,65	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.274,80	35,67	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.274,80	35,67	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	4.849,92	21,06	21,20
	FPSO_OSX3	4.849,92	21,06	
URUGUÁ	TOTAL	5.704,87	287,93	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.704,87	287,93	
VERMELHO	TOTAL	878,82	2,82	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	878,82	2,82	
TUPI	TOTAL	850.439,73	40.553,42	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	25.722,77	985,88	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.665,99	7.340,00	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	71.725,47	4.156,99	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	134.210,78	5.028,30	
	FPSO CIDADE DE PARATY	90.454,95	4.001,84	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	98.018,82	4.955,40	
	Petrobras 66 (P-66)	91.579,64	4.347,19	
	Petrobras 67 (P-67)	106.357,85	4.446,87	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.755,76	2.320,56	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.054,32	78,74	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.718,62	401,58	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.224,10	319,60	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.828,18	395,76	
	Petrobras 66	7.313,92	347,18	
	Petrobras 67	8.494,17	355,14	
	Petrobras 69	8.122,45	422,56	
AnC_TUPI	TOTAL	3.877,28	173,85	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	153,90	5,90	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	802,99	30,08	
	FPSO CIDADE DE PARATY	541,19	23,94	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	586,45	29,65	
	Petrobras 66	547,92	26,01	
	Petrobras 67	636,34	26,61	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.465,09	54,52	27,70
	Petrobras 70	1.465,09	54,52	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	361.979,61	16.133,13	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	106.252,21	4.523,75	
	Petrobras 75 (P-75)	117.421,21	5.740,65	
	Petrobras 76	104.439,89	4.499,19	
	Petrobras 77	33.866,30	1.369,54	
ANC_MERO	TOTAL	4.449,14	290,98	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.683,31	113,49	
	FPSO GUANABARA	2.765,83	177,49	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	16.285,22	355,55	27,70
	Petrobras 68	16.285,22	355,55	
ATAPU_ECO	TOTAL	76.525,32	2.847,86	28,10
	Petrobras 70	76.525,32	2.847,86	
SÉPIA_ECO	TOTAL	100.995,03	3.454,89	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	100.995,03	3.454,89	
ITAPU_ECO	TOTAL	24.030,30	312,37	14,00
	Petrobras 71	24.030,30	312,37	
AnC_Forno	TOTAL	151,64	5,35	
	Petrobras 31	151,64	5,35	

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 2023.



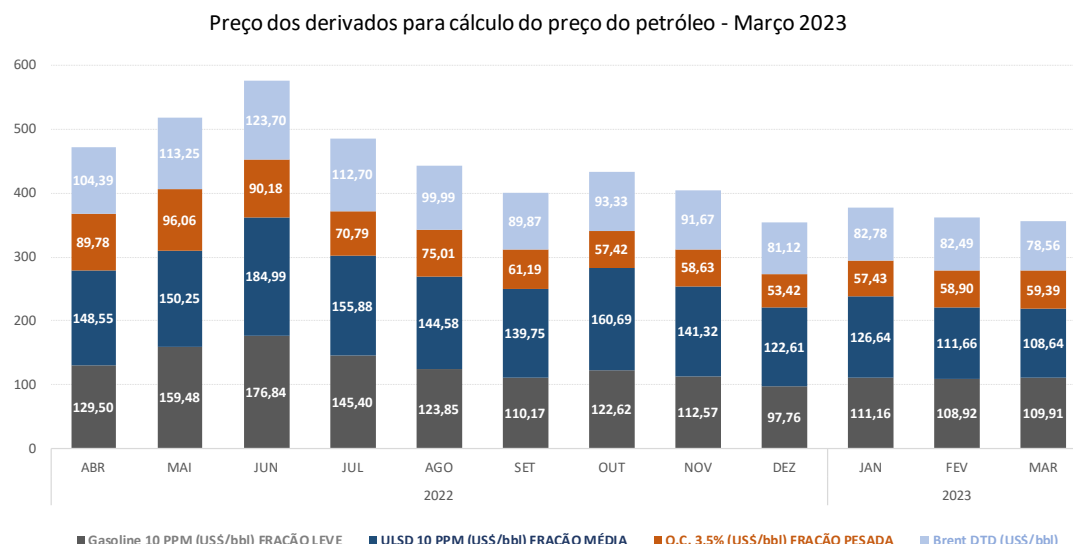
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



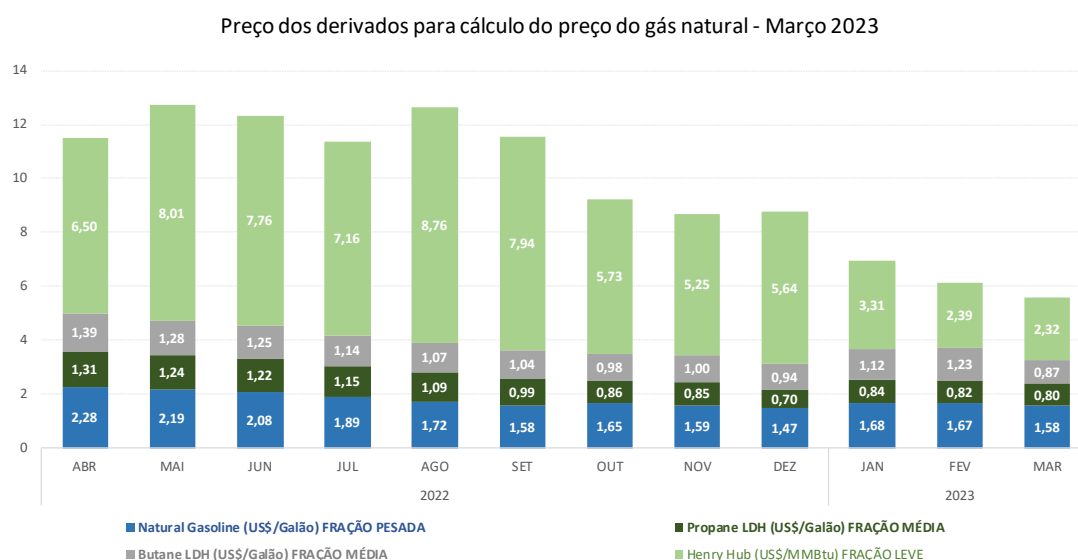
Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Mero, Sépia, Atapu, Roncador, Sul de Tupi e Sururu.

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

Em março de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram atenuações em todos os derivados, exceto o O.C 3,5% e Gasoline 10 ppm (ambos derivados do petróleo). Com isso, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em maio de 2023.



Em março, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (+0,9%); *USLD 10 ppm* (-2,7%); e *O.C. 3,5%* (+0,8%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma redução de -4,8%.



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em março, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-5,6%), *Propane LDH* (-2,5%), *Butane LDH* (-29,5%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma diminuição de -2,8%.

Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-6,5%) combinada com o papel desfavorável dos preços dos derivados sobrepuseram o leve aumento da taxa de câmbio (0,8%), culminando na redução dos *royalties* pagos ao ERJ (-2,3%) neste mês de maio.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Julho/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



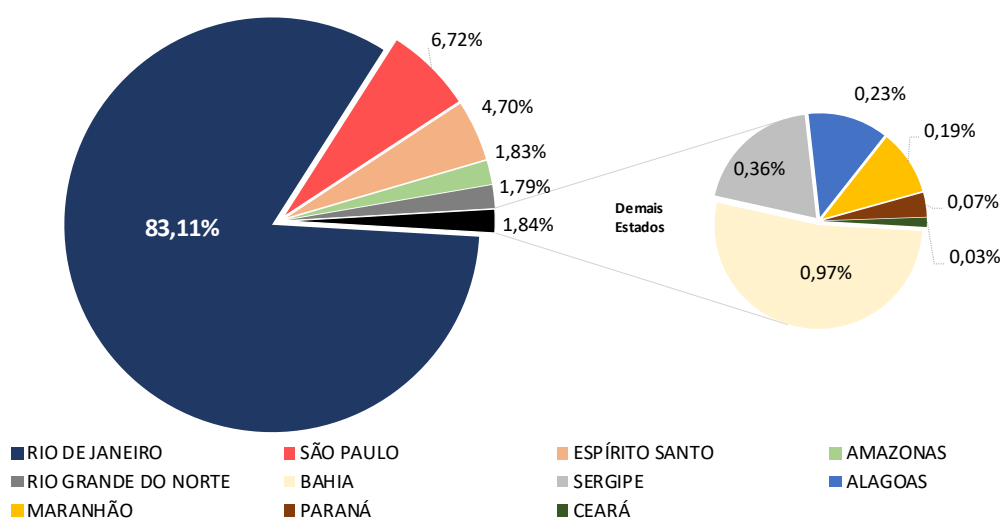
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - JUNHO 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.559.078,95	2.564.963,20	15.800.433,36	0,2%	0,23%
AMAZONAS	21.324.968,32	20.671.572,31	143.930.402,81	-3,1%	1,83%
BAHIA	9.912.108,04	10.879.368,37	71.970.003,18	9,8%	0,97%
CEARÁ	301.038,63	304.036,00	1.677.933,76	1,0%	0,027%
ESPÍRITO SANTO	47.824.026,19	52.978.605,50	284.923.371,28	10,8%	4,70%
MARANHÃO	77.037,60	2.087.233,65	20.620.020,46	2609,4%	0,19%
PARANÁ	695.837,59	777.321,84	4.747.899,70	11,7%	0,07%
RIO DE JANEIRO	887.198.800,71	936.472.790,81	5.742.787.272,41	5,6%	83,11%
RIO GRANDE DO NORTE	20.108.188,60	20.172.302,79	121.705.043,89	0,3%	1,79%
SÃO PAULO	79.852.733,05	75.736.167,91	445.951.537,35	-5,2%	6,72%
SERGIPE	4.177.711,29	4.086.622,09	19.647.709,89	-2,2%	0,36%

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

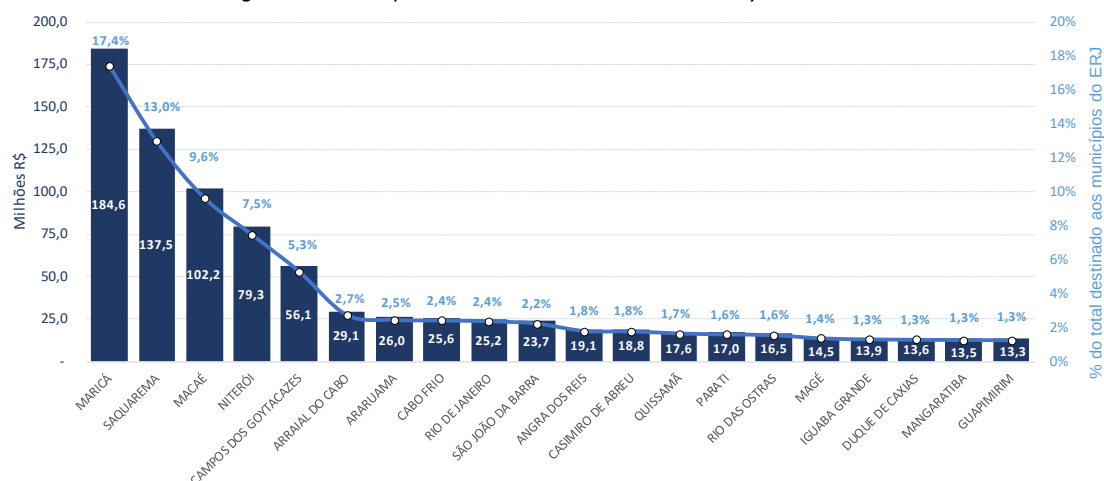
Royalties - Participação percentual dos estados



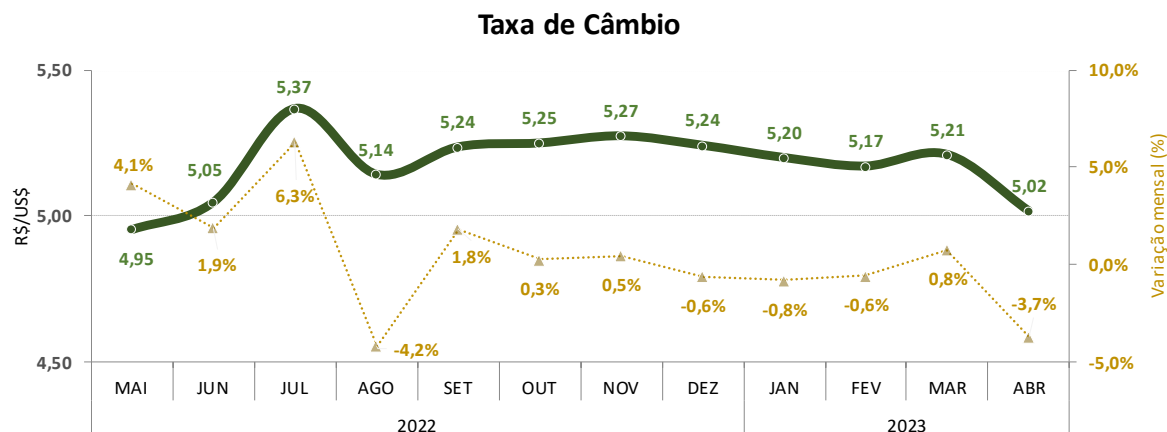
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JUNHO 2023

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	13.936.462,56	5.157.088,80	19.093.551,36	NILÓPOLIS	2.771.523,02	-	2.771.523,02
APERIBÉ	1.455.049,58	-	1.455.049,58	NITERÓI	12.527.145,35	66.760.606,28	79.287.751,63
ARARUAMA	11.180.523,81	14.847.365,08	26.027.888,89	NOVA FRIBURGO	2.771.523,02	-	2.771.523,02
AREAL	2.890.010,13	-	2.890.010,13	NOVA IGUAÇU	2.771.523,02	-	2.771.523,02
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.661.011,42	3.006.539,25	11.667.550,67	PARACAMBI	2.745.262,34	1.602,54	2.746.864,88
ARRAIAL DO CABO	8.660.531,20	20.461.894,20	29.122.425,40	PARAÍBA DO SUL	4.266.205,44	-	4.266.205,44
BARRA DO PIRAÍ	3.155.318,23	-	3.155.318,23	PARATI	8.917.434,02	8.058.209,55	16.975.643,57
BARRA MANSA	3.261.024,61	42.314,42	3.303.339,03	PATY DO ALFERES	2.507.861,82	-	2.507.861,82
BELFORD ROXO	2.771.523,02	-	2.771.523,02	PETRÓPOLIS	2.771.523,02	-	2.771.523,02
BOM JARDIM	1.870.778,03	-	1.870.778,03	PINHEIRAL	2.463.415,50	-	2.463.415,50
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.009.354,17	-	2.009.354,17	PIRAÍ	2.341.943,96	13.178,60	2.355.122,56
CABO FRIO	12.524.747,84	13.113.729,40	25.638.477,24	PORCIÚNCULA	1.662.913,81	-	1.662.913,81
CACHOEIRAS DE MACACU	12.075.989,86	-	12.075.989,86	PORTO REAL	2.194.374,01	-	2.194.374,01
CAMBUÇI	1.593.625,73	-	1.593.625,73	QUATIS	1.524.337,66	-	1.524.337,66
CAMPOS DOS GOYTACAZES	12.528.068,46	43.576.833,27	56.104.901,73	QUEIMADOS	2.702.234,94	-	2.702.234,94
CANTAGALO	1.732.201,88	-	1.732.201,88	QUISSAMÃ	8.363.286,50	9.201.237,48	17.564.523,98
CARAPÉBUS	6.539.451,62	634.627,33	7.174.078,95	RESENDE	3.132.915,31	37.981,93	3.170.897,24
CARDOSO MOREIRA	1.524.337,66	-	1.524.337,66	RIO BONITO	2.217.218,41	-	2.217.218,41
CARMO	1.662.913,81	-	1.662.913,81	RIO CLARO	1.662.913,81	12,41	1.662.926,22
CASIMIRO DE ABREU	9.256.342,28	9.583.393,54	18.839.735,82	RIO DAS FLORES	1.881.657,90	4.040,72	1.885.698,62
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.460.378,18	-	1.460.378,18	RIO DAS OSTRAS	11.634.606,88	4.816.892,05	16.451.498,93
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.801.489,97	-	1.801.489,97	RIO DE JANEIRO	11.692.169,23	13.486.110,55	25.178.279,78
CORDEIRO	1.801.489,97	-	1.801.489,97	SANTA MARIA MADALENA	1.455.049,58	-	1.455.049,58
DUAS BARRAS	1.455.049,58	-	1.455.049,58	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.147.930,33	-	2.147.930,33
DUQUE DE CAXIAS	12.515.342,18	1.111.134,17	13.626.476,35	SÃO FIDÉLIS	2.078.642,25	-	2.078.642,25
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.524.337,66	-	1.524.337,66	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.147.930,33	4.207.148,21	6.355.078,54
GUAPIMIRIM	12.680.812,84	600.897,58	13.281.710,42	SÃO GONÇALO	2.771.523,02	523.477,23	3.295.000,25
IGUABA GRANDE	1.801.489,97	12.094.668,85	13.896.158,82	SÃO JOÃO DA BARRA	9.255.287,25	14.481.831,83	23.737.119,08
ITABORAÍ	2.771.523,02	523.477,23	3.295.000,25	SÃO JOÃO DE MERITI	2.771.523,02	-	2.771.523,02
ITAGUAÍ	10.994.343,60	1.168,68	10.995.512,28	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.385.761,50	-	1.385.761,50
ITALVA	1.593.625,73	-	1.593.625,73	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.801.489,97	-	1.801.489,97
ITAOCARA	1.801.489,97	-	1.801.489,97	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.494.370,71	4.808.907,83	7.303.278,54
ITAPERUNA	2.494.370,71	-	2.494.370,71	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.385.761,50	-	1.385.761,50
ITATIAIA	1.940.066,11	-	1.940.066,11	SAPUCAIA	3.302.868,73	-	3.302.868,73
JAPERI	3.066.081,43	279.758,47	3.345.839,90	SAQUAREMA	11.023.383,51	126.435.939,29	137.459.322,80
LAJE DO MURIAÉ	1.385.761,50	-	1.385.761,50	SEROPÉDICA	2.425.082,65	-	2.425.082,65
MACAÉ	95.946.739,34	6.226.036,45	102.172.775,79	SILVA JARDIM	9.811.741,77	-	9.811.741,77
MACUCO	1.385.761,50	-	1.385.761,50	SUMIDOURO	1.593.625,73	-	1.593.625,73
MAGÉ	13.962.863,28	523.477,23	14.486.340,51	TANGUÁ	1.940.066,11	-	1.940.066,11
MANGARATIBA	9.429.954,26	4.074.286,14	13.504.240,40	TERESÓPOLIS	2.771.523,02	-	2.771.523,02
MARICÁ	11.295.416,43	173.311.246,72	184.606.663,15	TRAJANO DE MORAIS	1.455.049,58	-	1.455.049,58
MENDES	1.662.913,81	-	1.662.913,81	TRÊS RIOS	5.479.668,82	-	5.479.668,82
MESQUITA	2.771.523,02	-	2.771.523,02	VALENÇA	2.355.794,57	-	2.355.794,57
MIGUEL PEREIRA	1.870.778,03	-	1.870.778,03	VARRE-SAI	1.385.761,50	-	1.385.761,50
MIRACEMA	1.870.778,03	-	1.870.778,03	VASSOURAS	2.672.209,46	-	2.672.209,46
NATIVIDADE	1.593.625,73	-	1.593.625,73	VOLTA REDONDA	3.242.881,39	155.394,42	3.398.275,81
TOTAL					496.846.187,02	562.162.507,73	1.059.008.694,75

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Junho 2023



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 junho de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de abril deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,02 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -3,7%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de abril de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - ABRIL 2023									
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	2.644.307,81	2.683.520,59	1,5%	98.589,21	99.844,84	1,3%	3.264.415,24	3.311.525,65	1,4%
SÃO PAULO	254.350,62	230.208,23	-9,5%	14.636,11	13.803,79	-5,7%	346.408,96	317.031,48	-8,5%
ESPIRITO SANTO	152.283,78	163.491,84	7,4%	3.615,17	3.924,30	8,6%	175.022,51	188.174,95	7,5%
AMAZONAS	12.770,74	12.578,95	-1,5%	15.133,54	14.988,79	-1,0%	107.957,81	106.855,62	-1,0%
BAHIA	10.110,03	11.227,87	11,1%	4.267,85	4.363,95	2,3%	36.954,01	38.676,30	4,7%
MARANHÃO	62,00	68,97	11,2%	50,21	2.323,92	4528,2%	377,83	14.685,98	3787,0%
RIO GRANDE DO NORTE	31.691,93	30.948,94	-2,3%	993,86	970,84	-2,3%	37.943,15	37.055,31	-2,3%
SERGIPE	6.647,41	6.288,45	-5,4%	53,24	51,91	-2,5%	6.982,25	6.614,93	-5,3%
ALAGOAS	2.441,95	2.210,28	-9,5%	1.165,06	1.300,58	11,6%	9.769,93	10.390,66	6,4%
CEARÁ	692,28	642,45	-7,2%	0,90	0,85	-5,0%	697,92	647,81	-7,2%
PARANÁ	0,00	0,00	-	25,63	27,46	7,1%	161,23	172,72	7,1%

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

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 abril de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em junho deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

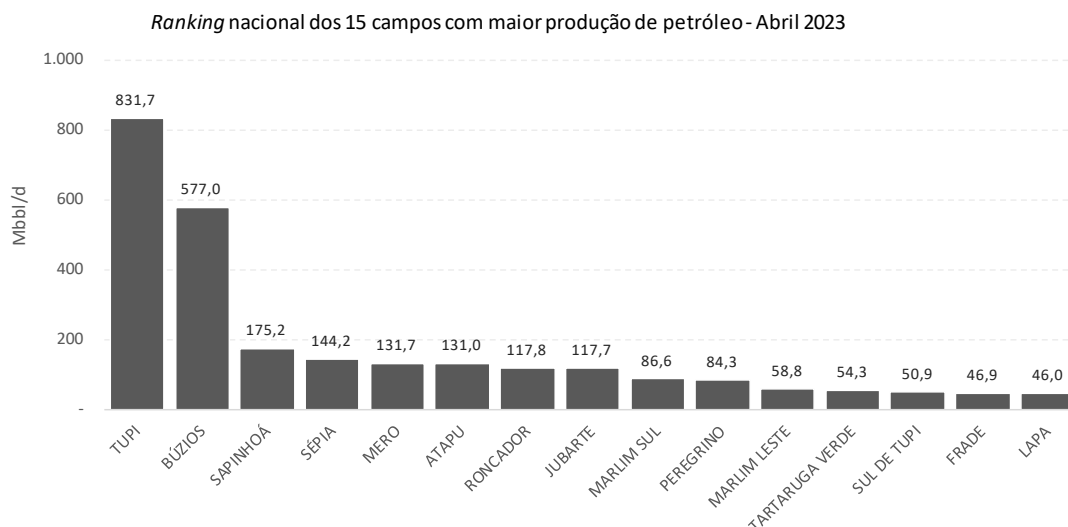
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

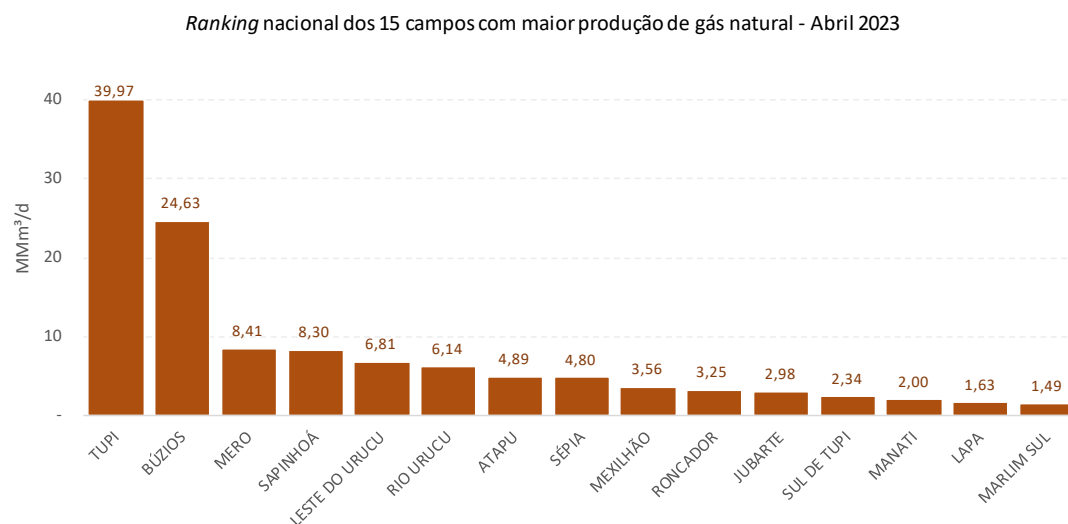
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	13.267,26	373,47	26,20
	PETROBRAS 25	1.580,53	83,71	
	PETROBRAS 31	10.365,33	257,98	
	PETROBRAS 50	1.321,40	31,78	
ALBACORA LESTE	TOTAL	25.323,38	554,02	19,00
	PETROBRAS 25	246,79	15,42	
	PETROBRAS 50	25.076,59	538,60	
ATAPU	TOTAL	51.764,43	1.931,04	28,10
	Petrobras 70	51.764,43	1.931,04	
ATLANTA	TOTAL	20.993,77	156,42	13,90
	Petrojarl 1	20.993,77	156,42	
BARRACUDA	TOTAL	29.092,20	556,05	24,75
	PETROBRAS 43	23.957,77	444,53	
	PETROBRAS 48	5.134,43	111,52	
BERBIGÃO	TOTAL	27.748,15	416,41	27,80
	PETROBRAS 68	27.748,15	416,41	
BONITO	TOTAL	4.068,36	32,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.068,36	32,02	
	TOTAL	150.708,61	6.433,84	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	36.257,93	1.575,53	28,40
	Petrobras 75 (P-75)	37.834,75	1.719,58	
	Petrobras 76	38.094,42	1.559,34	
	Petrobras 77	38.521,51	1.579,38	
CARAPEBA	TOTAL	6.486,26	19,68	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	852,50	2,63	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.470,47	8,95	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.163,29	8,11	
CARATINGA	TOTAL	8.901,23	180,45	24,50
	PETROBRAS 43	4.089,82	76,42	
	PETROBRAS 48	4.811,40	104,03	
ENCHOVA	TOTAL	3.985,80	67,21	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.985,80	67,21	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.052,87	12,18	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.052,87	12,18	
ESPADARTE	TOTAL	13.843,20	107,22	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.843,20	107,22	
FRADE	TOTAL	46.857,83	518,36	19,60
	FPSO FRADE	46.857,83	518,36	
ITAPU	TOTAL	26.509,07	402,49	25,00
	PETROBRAS 71	26.509,07	402,49	
LINGUADO	TOTAL	19,28	0,36	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,28	0,36	
MARIMBÁ	TOTAL	5.107,36	133,75	25,00
	PETROBRAS 08	5.107,36	133,75	
MARLIM	TOTAL	775,02	26,87	20,30
	PETROBRAS 40	775,02	26,87	
MARLIM LESTE	TOTAL	58.832,54	1.034,81	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	19.391,30	418,16	
	PETROBRAS 53	39.441,24	616,65	
MARLIM SUL	TOTAL	86.625,57	1.493,34	22,20
	PETROBRAS 40	45.282,43	832,29	
	PETROBRAS 51	22.426,84	362,41	
	PETROBRAS 56	18.916,29	298,64	
MERO	TOTAL	131.731,65	8.413,54	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.068,58	2.931,05	
	FPSO GUANABARA	87.663,07	5.482,49	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	27.213,99	1.015,20	27,80
	Petrobras 70	27.213,99	1.015,20	
PAMPO	TOTAL	8.977,48	160,94	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.977,48	160,94	
PAPA-TERRA	TOTAL	16.888,01	82,67	15,20
	PETROBRAS 61	16.888,01	82,67	
PARGO	TOTAL	2.785,51	16,55	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.785,51	16,55	
PEREGRINO	TOTAL	84.255,24	209,97	13,42
	Peregrino A	42.992,43	53,77	
	Peregrino B	12.292,82	13,46	
	Peregrino C	28.969,98	142,73	
PITANGOLA	TOTAL	2.865,16	14,12	14,00
	Peregrino C	2.865,16	14,12	
POLVO	TOTAL	7.379,46	31,04	20,60
	FPSO OSX3	7.379,46	31,04	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	117.770,73	3.249,79	22,80
	PETROBRAS 52	49.614,63	887,74	
	PETROBRAS 54	5.145,25	60,78	
	PETROBRAS 55	33.860,06	535,51	
	PETROBRAS 62	29.150,79	1.765,76	
SÉPIA	TOTAL	45.129,26	1.501,22	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	45.129,26	1.501,22	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.794,17	658,45	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	19.794,17	658,45	
SURURU	TOTAL	26.795,67	996,15	27,80
	Petrobras 68	26.795,67	996,15	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.724,02	158,98	28,40
	PETROBRAS 74	895,94	38,93	
	PETROBRAS 75	934,90	42,49	
	PETROBRAS 76	941,32	38,53	
	PETROBRAS 77	951,87	39,03	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	54.302,09	658,99	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	54.302,09	658,99	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.220,92	35,22	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.220,92	35,22	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.973,63	31,20	21,20
	FPSO_O SX3	10.973,63	31,20	
URUGUÁ	TOTAL	5.253,74	246,74	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.253,74	246,74	
VERMELHO	TOTAL	1.277,22	3,86	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.277,22	3,86	
TUPI	TOTAL	831.710,79	39.969,18	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.885,18	160,48	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	130.493,75	7.193,59	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	63.294,19	3.430,58	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	133.568,50	5.006,11	
	FPSO CIDADE DE PARATY	90.081,23	3.949,54	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	100.763,72	5.039,85	
	Petrobras 66 (P-66)	101.589,47	5.066,94	
	Petrobras 67 (P-67)	111.099,88	5.098,33	
	Petrobras 69	96.934,86	5.023,75	
SUL DE TUPI	TOTAL	50.947,10	2.343,61	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	310,29	12,82	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.667,32	399,81	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.194,25	315,43	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.047,40	402,50	
	Petrobras 66	8.113,35	404,67	
	Petrobras 67	8.872,89	407,17	
	Petrobras 69	7.741,61	401,22	
AnC_TUPI	TOTAL	3.816,70	175,57	30,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	23,25	0,96	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	799,14	29,95	
	FPSO CIDADE DE PARATY	538,96	23,63	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	602,87	30,15	
	Petrobras 66	607,81	30,32	
	Petrobras 67	664,71	30,50	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.517,92	56,63	27,70
	Petrobras 70	1.517,92	56,63	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	426.265,60	18.197,52	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	102.552,27	4.456,25	
	Petrobras 75 (P-75)	107.012,15	4.863,69	
	Petrobras 76	107.746,60	4.410,45	
	Petrobras 77	108.954,58	4.467,13	
ANC_MERO	TOTAL	4.777,83	305,15	27,70
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.598,34	106,31	
	FPSO GUANABARA	3.179,49	198,85	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	8.979,31	230,06	27,70
	Petrobras 68	8.979,31	230,06	
ATAPU_ECO	TOTAL	79.285,21	2.957,69	28,10
	Petrobras 70	79.285,21	2.957,69	
SÉPIA_ECO	TOTAL	99.057,75	3.295,15	27,73
	FPSO Carioca (MV-30)	99.057,75	3.295,15	
ITAPU_ECO	TOTAL	24.757,80	375,90	14,00
	Petrobras 71	24.757,80	375,90	
AnC_Forno	TOTAL	104,43	3,77	
	Petrobras 31	104,43	3,77	

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 abril de 2023.



Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.

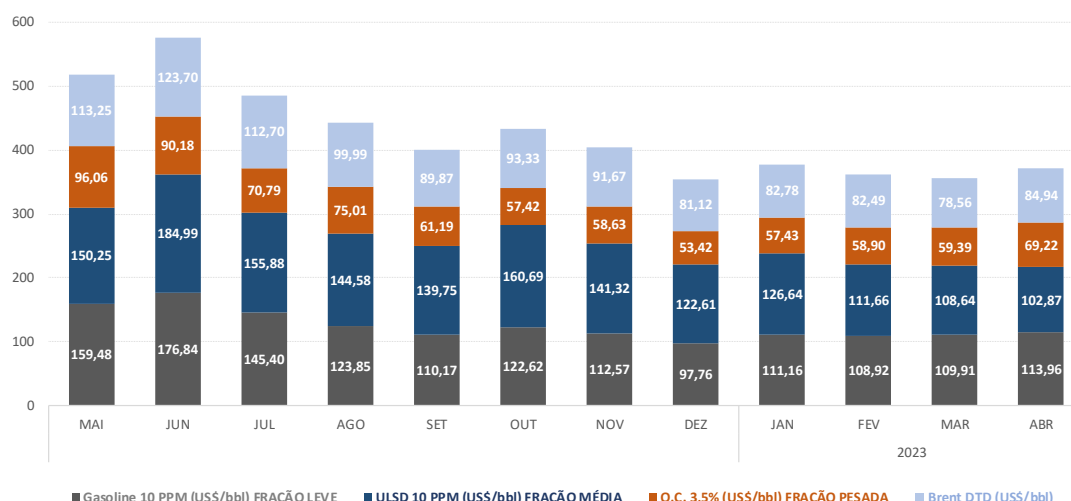


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Atapu, Sépia, Roncador, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

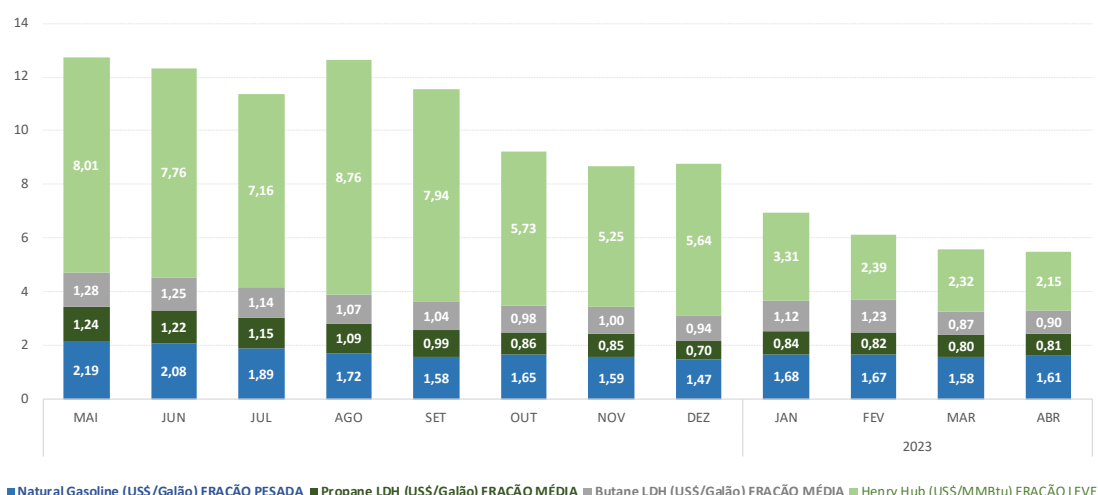
Em abril de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os derivados, exceto o *USLD 10 ppm* (petróleo) e *Henry Hub* (gás natural). Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em junho de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Abril 2023



Em abril, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (+3,7%); *USLD 10 ppm* (-5,3%); e *O.C. 3,5%* (+16,6%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma elevação de +8,1%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Abril 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em abril, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+2,0%), *Propane LDH* (+2,0%), *Butane LDH* (+3,7%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma diminuição de -7,4%.

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+1,4%) combinado com o papel favorável dos preços dos derivados sobrepuseram a redução da taxa de câmbio (-3,7%). Deste modo, houve incremento nos *royalties* pagos ao ERJ (+5,6%) no mês de junho.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/2023

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

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

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

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



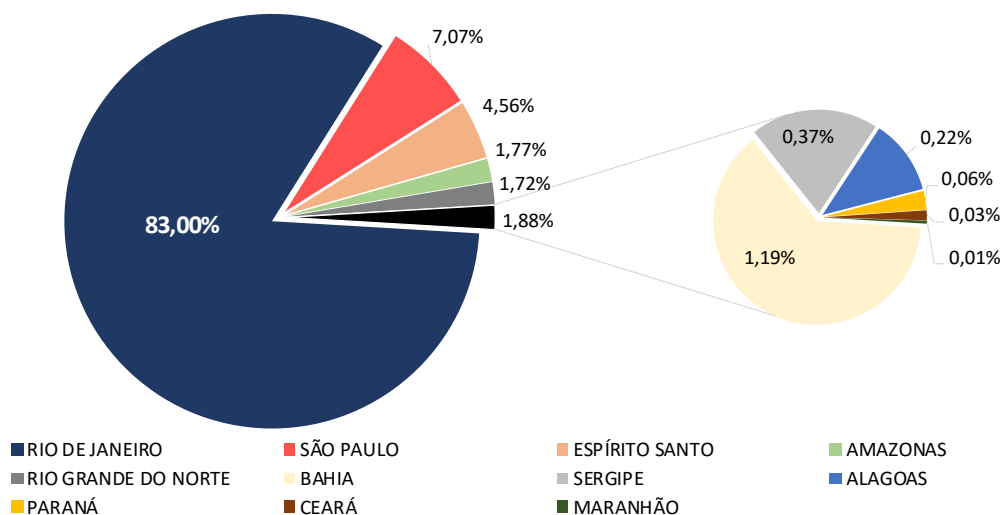
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.564.963,20	2.306.941,33	18.107.374,69	-10,1%	0,22%
AMAZONAS	20.671.572,31	18.546.954,54	162.477.357,35	-10,3%	1,77%
BAHIA	10.879.368,37	12.491.927,40	84.461.930,58	14,8%	1,19%
CEARÁ	304.036,00	305.872,51	1.983.806,27	0,6%	0,029%
ESPÍRITO SANTO	52.978.605,50	47.953.278,13	332.876.649,41	-9,5%	4,56%
MARANHÃO	2.087.233,65	94.703,12	20.714.723,58	-95,5%	0,01%
PARANÁ	777.321,84	582.045,48	5.329.945,18	-25,1%	0,06%
RIO DE JANEIRO	936.472.790,81	872.158.290,24	6.614.945.562,65	-6,9%	83,00%
RIO GRANDE DO NORTE	20.172.302,79	18.048.849,71	139.753.893,60	-10,5%	1,72%
SÃO PAULO	75.736.167,91	74.327.191,92	520.278.729,27	-1,9%	7,07%
SERGIPE	4.086.622,09	3.927.058,84	23.574.768,73	-3,9%	0,37%

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

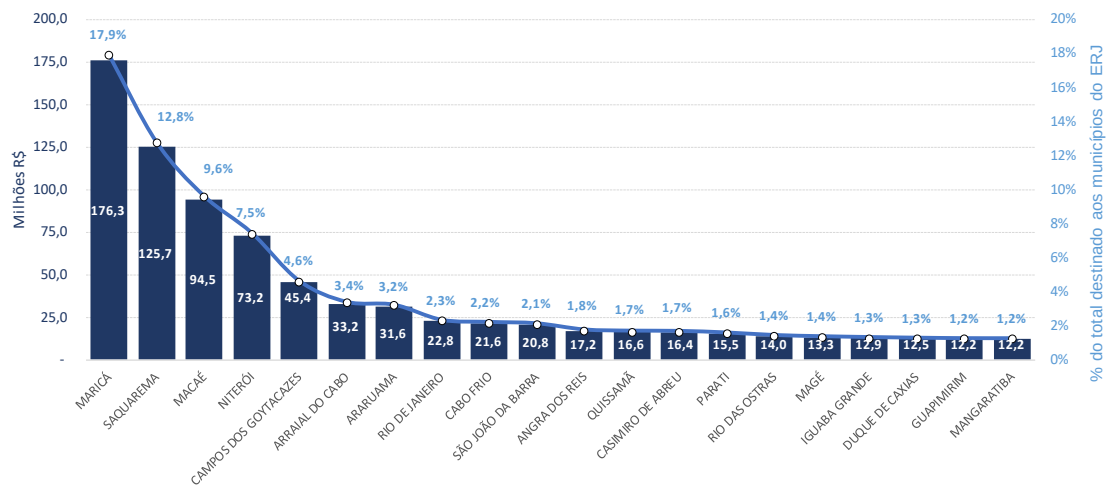
Royalties - Participação percentual dos estados



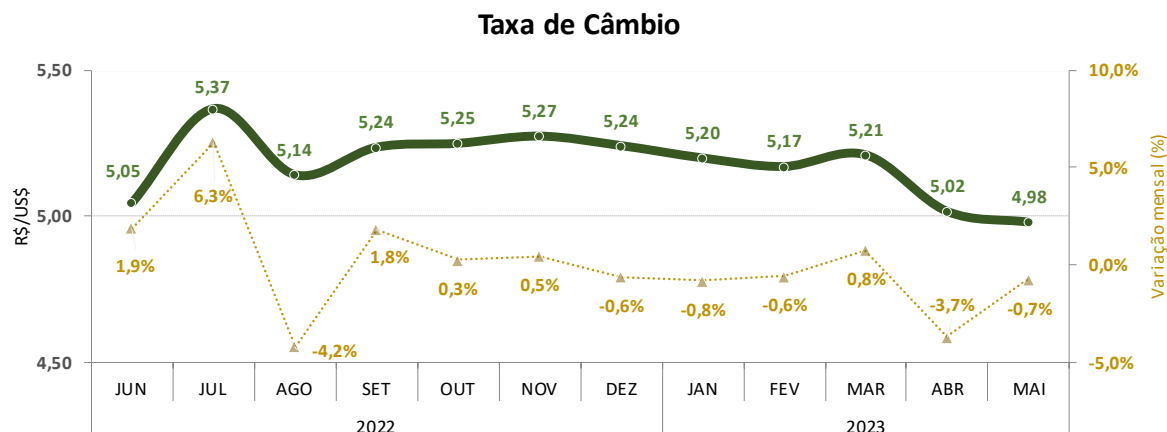
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2023

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	12.854.526,66	4.378.656,17	17.233.182,83	NILÓPOLIS	2.551.341,35	-	2.551.341,35
APERIBÉ	1.339.454,21	-	1.339.454,21	NITERÓI	11.564.509,54	61.661.521,63	73.226.031,17
ARARUAMA	10.329.197,67	21.221.184,64	31.550.382,31	NOVA FRIBURGO	2.551.341,35	-	2.551.341,35
AREAL	2.775.224,48	-	2.775.224,48	NOVA IGUAÇU	2.551.341,35	-	2.551.341,35
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.988.790,69	2.121.575,51	10.110.366,20	PARACAMBI	2.510.996,05	1.637,88	2.512.633,93
ARRAIAL DO CABO	7.988.790,45	25.224.713,56	33.213.504,01	PARAÍBA DO SUL	4.096.759,95	-	4.096.759,95
BARRA DO PIRAI	2.886.814,93	-	2.886.814,93	PARATI	8.244.959,15	7.234.836,99	15.479.796,14
BARRA MANSA	2.954.358,29	43.511,82	2.997.870,11	PATY DO ALFERES	2.293.236,57	-	2.293.236,57
BELFORD ROXO	2.551.341,35	-	2.551.341,35	PETRÓPOLIS	2.551.341,35	-	2.551.341,35
BOM JARDIM	1.722.155,41	-	1.722.155,41	PINHEIRAL	2.250.464,68	-	2.250.464,68
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.849.722,47	-	1.849.722,47	PIRAÍ	2.106.781,72	12.672,73	2.119.454,45
CABO FRIO	11.561.606,07	10.055.819,94	21.617.426,01	PORCIÚNCULA	1.530.804,79	-	1.530.804,79
CACHOEIRAS DE MACACU	11.166.225,26	-	11.166.225,26	PORTO REAL	1.972.961,28	-	1.972.961,28
CAMBUCI	1.467.021,27	-	1.467.021,27	QUATIS	1.403.237,74	-	1.403.237,74
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.565.275,62	33.872.373,02	45.437.648,64	QUEIMADOS	2.487.557,81	-	2.487.557,81
CANTAGALO	1.594.588,33	-	1.594.588,33	QUISSAMÃ	7.713.958,49	8.838.343,39	16.552.301,88
CARAPEBUS	6.046.303,37	569.291,17	6.615.594,54	RESENDE	2.837.206,83	42.237,15	2.879.443,98
CARDOSO MOREIRA	1.403.237,74	-	1.403.237,74	RIO BONITO	2.041.073,08	-	2.041.073,08
CARMO	1.530.804,79	-	1.530.804,79	RIO CLARO	1.530.804,79	57,27	1.530.862,06
CASIMIRO DE ABREU	8.545.925,53	7.871.341,55	16.417.267,08	RIO DAS FLORES	1.684.645,01	4.267,50	1.688.912,51
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.350.660,96	-	1.350.660,96	RIO DAS OSTRAS	10.149.190,41	3.872.826,47	14.022.016,88
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.658.371,86	-	1.658.371,86	RIO DE JANEIRO	10.731.230,07	12.082.567,01	22.813.797,08
CORDEIRO	1.658.371,86	-	1.658.371,86	SANTA MARIA MADALENA	1.339.454,21	-	1.339.454,21
DUAS BARRAS	1.339.454,21	-	1.339.454,21	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.977.289,54	-	1.977.289,54
DUQUE DE CAXIAS	11.551.699,55	927.169,92	12.478.869,47	SÃO FIDÉLIS	1.913.506,01	-	1.913.506,01
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.403.237,74	-	1.403.237,74	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.977.289,54	4.128.182,69	6.105.472,23
GUAPIMIRIM	11.712.482,11	500.187,23	12.212.669,34	SÃO GONÇALO	2.551.341,35	423.321,25	2.974.662,60
IGUABA GRANDE	1.658.371,86	11.196.053,33	12.854.425,19	SÃO JOÃO DA BARRA	8.538.719,47	12.266.787,26	20.805.506,73
ITABORAÍ	2.551.341,35	423.321,25	2.974.662,60	SÃO JOÃO DE MERITI	2.551.341,35	-	2.551.341,35
ITAGUAÍ	10.164.957,91	976,73	10.165.934,64	SÃO JOSÉ DE UBA	1.275.670,66	-	1.275.670,66
ITALVA	1.467.021,27	-	1.467.021,27	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.658.371,86	-	1.658.371,86
ITAOCARA	1.658.371,86	-	1.658.371,86	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.296.207,22	4.029.799,67	6.326.006,89
ITAPERUNA	2.296.207,22	-	2.296.207,22	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.275.670,66	-	1.275.670,66
ITATIAIA	1.785.938,95	-	1.785.938,95	SAPUCAIA	3.171.685,11	-	3.171.685,11
JAPERI	2.804.072,99	240.647,73	3.044.720,72	SAQUAREMA	10.171.836,15	115.557.327,52	125.729.163,67
LAJE DO MURIAÉ	1.275.670,66	-	1.275.670,66	SEROPÉDICA	2.232.423,69	-	2.232.423,69
MACAÉ	88.638.966,52	5.863.483,71	94.502.450,23	SILVA JARDIM	9.072.558,02	-	9.072.558,02
MACUCO	1.275.670,66	-	1.275.670,66	SUMIDOURO	1.467.021,27	-	1.467.021,27
MAGÉ	12.910.947,96	423.321,25	13.334.269,21	TANGUÁ	1.785.938,95	-	1.785.938,95
MANGARATIBA	8.699.654,92	3.476.884,87	12.176.539,79	TERESÓPOLIS	2.551.341,35	-	2.551.341,35
MARICÁ	10.443.614,92	165.812.155,76	176.255.770,68	TRAJANO DE MORAIS	1.339.454,21	-	1.339.454,21
MENDES	1.530.804,79	-	1.530.804,79	TRÊS RIOS	5.218.543,97	-	5.218.543,97
MESQUITA	2.551.341,35	-	2.551.341,35	VALENÇA	2.168.640,14	-	2.168.640,14
MIGUEL PEREIRA	1.722.155,41	-	1.722.155,41	VARRE-SAI	1.275.670,66	-	1.275.670,66
MIRACEMA	1.722.155,41	-	1.722.155,41	VASSOURAS	2.442.761,94	-	2.442.761,94
NATIVIDADE	1.467.021,27	-	1.467.021,27	VOLTA REDONDA	2.936.198,78	160.897,01	3.097.095,79
TOTAL				TOTAL			
				457.964.609,63 524.539.952,58 982.504.562,21			

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Julho 2023



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 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de maio deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,98 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -0,7%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de maio de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MAIO 2023									
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	2.683.520,59	2.719.039,55	1,3%	99.844,84	103.820,30	4,0%	3.311.525,65	3.372.049,52	1,8%
SÃO PAULO	230.208,23	252.916,23	9,9%	13.803,79	14.430,76	4,5%	317.031,48	343.682,96	8,4%
ESPIRITO SANTO	163.491,84	162.509,77	-0,6%	3.924,30	4.419,50	12,6%	188.174,95	190.307,61	1,1%
AMAZONAS	12.578,95	12.319,07	-2,1%	14.988,79	14.517,51	-3,1%	106.855,62	103.631,42	-3,0%
BAHIA	11.227,87	13.607,88	21,2%	4.363,95	4.711,99	8,0%	38.676,30	43.245,38	11,8%
MARANHÃO	68,97	56,33	-18,3%	2.323,92	44,12	-98,1%	14.685,98	333,82	-97,7%
RIO GRANDE DO NORTE	30.948,94	31.351,47	1,3%	970,84	998,75	2,9%	37.055,31	37.633,41	1,6%
SERGIPE	6.288,45	6.692,81	6,4%	51,91	52,13	0,4%	6.614,93	7.020,70	6,1%
ALAGOAS	2.210,28	2.084,30	-5,7%	1.300,58	1.386,01	6,6%	10.390,66	10.802,04	4,0%
CEARÁ	642,45	714,53	11,2%	0,85	0,98	14,8%	647,81	720,68	11,2%
PARANÁ	0,00	0,00	-	27,46	27,69	0,8%	172,72	174,17	0,8%

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

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 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

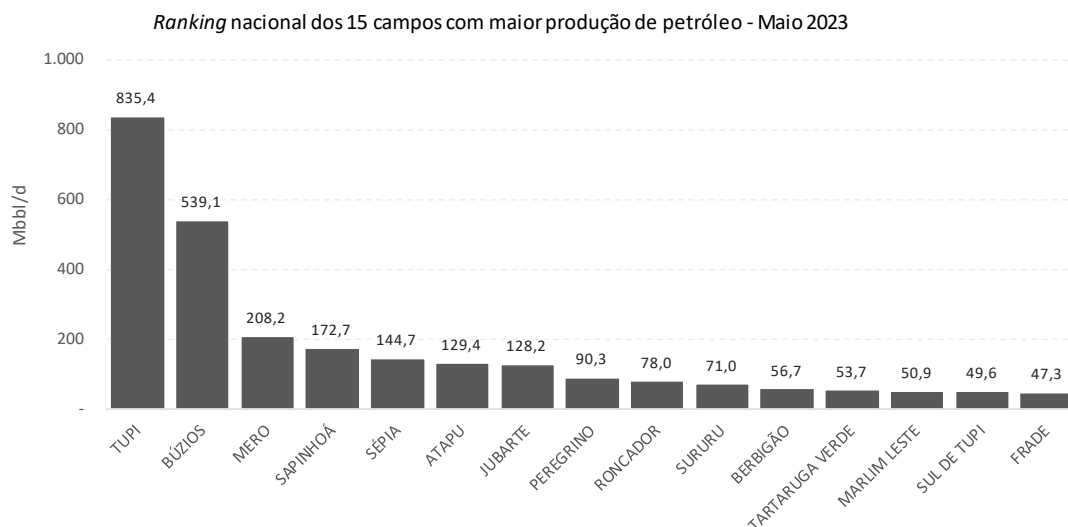
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

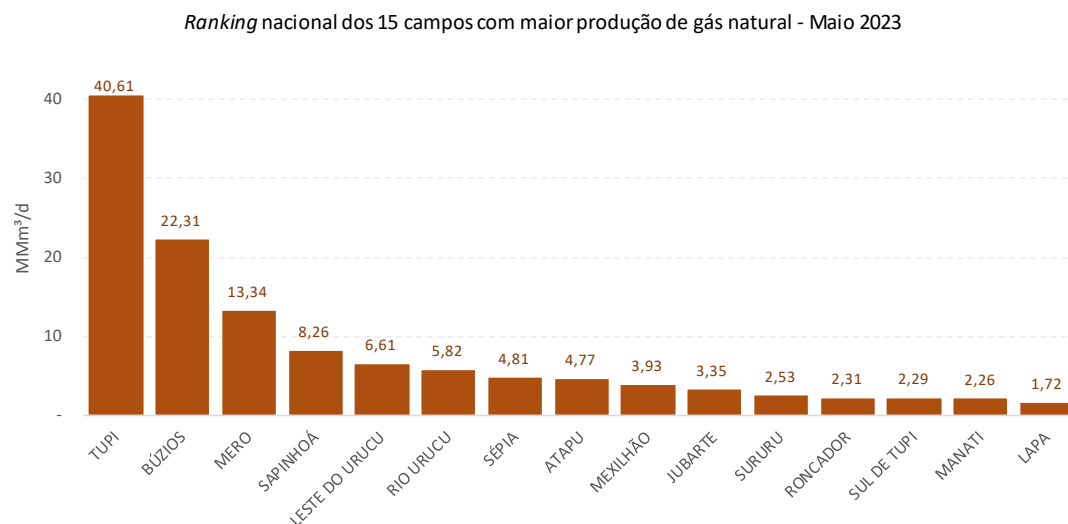
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	21.308,78	628,75	27,10
	PETROBRAS 25	5.635,08	258,76	
	PETROBRAS 31	14.500,12	348,14	
	PETROBRAS 50	1.173,58	21,85	
ALBACORA LESTE	TOTAL	21.992,68	384,67	18,60
	PETROBRAS 25	33,77	1,52	
	PETROBRAS 50	21.958,92	383,15	
ATAPU	TOTAL	51.095,73	1.883,77	27,70
	Petrobras 70	51.095,73	1.883,77	
ATLANTA	TOTAL	3.053,56	20,93	13,90
	Petrojarl 1	3.053,56	20,93	
BARRACUDA	TOTAL	36.348,12	667,48	25,10
	PETROBRAS 43	23.257,74	433,09	
	PETROBRAS 48	13.090,38	234,40	
BERBIGÃO	TOTAL	56.748,33	873,60	28,40
	PETROBRAS 68	56.748,33	873,60	
BONITO	TOTAL	3.748,66	45,58	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.748,66	45,58	
	TOTAL	140.813,18	5.828,48	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	35.054,11	1.520,00	28,70
	Petrobras 75 (P-75)	28.646,05	1.281,26	
	Petrobras 76	34.712,30	1.325,41	
	Petrobras 77	42.400,71	1.700,24	
	FPSO Almirante Barroso	0,00	1,57	
CARAPEBA	TOTAL	7.574,54	18,99	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.249,34	2,97	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.925,04	8,36	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.400,16	7,66	
CARATINGA	TOTAL	15.733,83	283,55	25,10
	PETROBRAS 43	3.755,74	69,39	
	PETROBRAS 48	11.978,09	214,16	
ENCHOVA	TOTAL	2.595,07	66,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.595,07	66,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	791,65	16,05	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	791,65	16,05	
ESPADARTE	TOTAL	13.794,54	100,18	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.794,54	100,18	
FRADE	TOTAL	47.346,58	500,07	19,50
	FPSO FRADE	47.346,58	500,07	
ITAPU	TOTAL	26.514,15	390,53	29,30
	PETROBRAS 71	26.514,15	390,53	
LINGUADO	TOTAL	17,98	0,68	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	17,98	0,68	
MARIMBÁ	TOTAL	5.838,83	99,42	25,00
	PETROBRAS 08	5.838,83	99,42	
MARLIM	TOTAL	7.194,32	127,38	20,30
	FPSO Anna Nery	7.194,32	127,38	
MARLIM LESTE	TOTAL	50.897,92	925,88	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	17.541,60	405,85	
	PETROBRAS 53	33.356,32	520,03	
MARLIM SUL	TOTAL	38.949,39	628,01	22,20
	PETROBRAS 40	308,31	9,01	
	PETROBRAS 51	22.567,51	376,75	
	PETROBRAS 56	15.938,72	239,86	
	FPSO Anna Nery	134,86	2,39	
MERO	TOTAL	208.181,59	13.341,75	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.569,40	2.899,25	
	FPSO GUANABARA	164.612,19	10.442,51	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.862,44	990,35	27,70
	Petrobras 70	26.862,44	990,35	
PAMPO	TOTAL	8.297,45	293,03	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.297,45	293,03	
PAPA-TERRA	TOTAL	8.191,47	33,43	15,20
	PETROBRAS 61	8.191,47	33,43	
PARGO	TOTAL	2.772,07	12,72	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.772,07	12,72	
PEREGRINO	TOTAL	90.325,86	213,48	13,42
	Peregrino A	44.577,51	54,22	
	Peregrino B	13.837,72	14,11	
	Peregrino C	31.910,63	145,15	
PITANGOLA	TOTAL	3.156,00	14,36	14,00
	Peregrino C	3.156,00	14,36	
POLVO	TOTAL	7.210,93	28,72	19,20
	FPSO OSX3	7.210,93	28,72	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	78.027,37	2.305,99	23,40
	PETROBRAS 52	18.421,93	336,40	
	PETROBRAS 54	11.950,21	66,77	
	PETROBRAS 55	30.521,14	514,66	
	PETROBRAS 62	17.134,09	1.388,16	
SÉPIA	TOTAL	45.295,60	1.505,34	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.295,60	1.505,34	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.867,13	660,26	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.867,13	660,26	
SURURU	TOTAL	70.977,28	2.533,83	28,40
	Petrobras 68	70.977,28	2.533,83	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.479,50	144,02	28,70
	PETROBRAS 74	866,19	37,56	
	PETROBRAS 75	707,85	31,66	
	PETROBRAS 76	857,74	32,75	
	PETROBRAS 77	1.047,72	42,01	
	FPSO Almirante Barroso	0,00	0,04	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	53.658,64	647,47	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	53.658,64	647,47	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.091,52	35,14	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.091,52	35,14	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.505,06	35,11	19,20
	FPSO_OSX3	10.505,06	35,11	
URUGUÁ	TOTAL	4.803,50	295,71	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	4.803,50	295,71	
VERMELHO	TOTAL	2.298,15	7,25	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	541,31	1,99	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.756,84	5,26	
TUPI	TOTAL	835.365,45	40.608,77	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	17.044,02	685,20	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	128.848,03	7.193,76	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	85.383,42	4.765,33	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	131.148,87	4.922,77	
	FPSO CIDADE DE PARATY	77.017,00	3.325,86	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	105.012,44	5.131,36	
	Petrobras 66 (P-66)	97.539,72	4.951,39	
	Petrobras 67 (P-67)	105.393,98	4.943,97	
SUL DE TUPI	TOTAL	49.606,28	2.288,08	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	1.361,20	54,72	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.474,08	393,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.150,89	265,62	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.386,72	409,81	
	Petrobras 66	7.789,92	395,44	
	Petrobras 67	8.417,19	394,85	
	Petrobras 69	7.026,28	374,49	
AnC_TUPI	TOTAL	3.716,26	171,41	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	101,97	4,10	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	784,67	29,45	
	FPSO CIDADE DE PARATY	460,79	19,90	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	628,29	30,70	
	Petrobras 66	583,58	29,62	
	Petrobras 67	630,57	29,58	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.498,32	55,24	27,70
	Petrobras 70	1.498,32	55,24	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	398.277,26	16.485,33	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	99.147,36	4.299,18	
	Petrobras 75 (P-75)	81.022,75	3.623,92	
	Petrobras 76	98.180,59	3.748,81	
	Petrobras 77	119.926,55	4.808,98	
ANC_MERO	TOTAL	7.550,63	483,90	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.580,24	105,15	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	21.066,01	530,33	28,40
	Petrobras 68	21.066,01	530,33	
ATAPU_ECO	TOTAL	78.260,99	2.885,29	27,70
	Petrobras 70	78.260,99	2.885,29	
SÉPIA_ECO	TOTAL	99.422,86	3.304,19	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	99.422,86	3.304,19	
ITAPU_ECO	TOTAL	24.762,54	364,73	29,30
	Petrobras 71	24.762,54	364,73	
AnC_Forno	TOTAL	147,72	5,10	
	Petrobras 31	147,72	5,10	

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 2023.



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

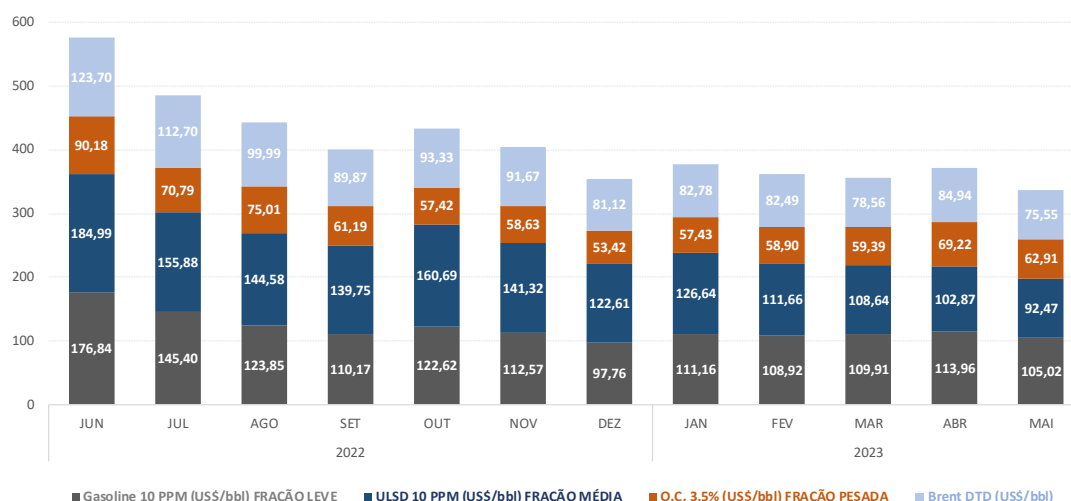


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Sururu, Roncador e Sul de Tupi.

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

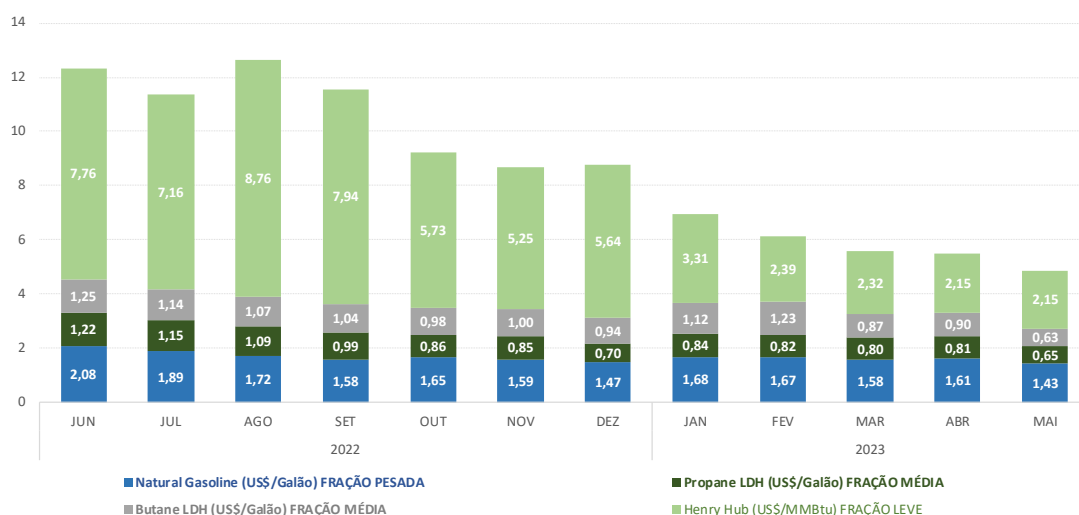
Em maio de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em todos os derivados, exceto o *Henry Hub* (gás natural). Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em julho de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Maio 2023



Em maio, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-7,8%); *USLD 10 ppm* (-10,1%); e *O.C. 3,5%* (-9,1%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma diminuição de -11,0%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural- Maio 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em maio, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-11,0%), *Propane LDH* (-19,7%), *Butane LDH* (-29,8%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um ínfimo aumento de +0,1%.

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+1,8%) combinado com o papel desfavorável dos preços dos derivados somados à redução da taxa de câmbio (-0,7%). Deste modo, houve decréscimo nos *royalties* pagos ao ERJ da ordem de (-6,9%) no mês de julho.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2023

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

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

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



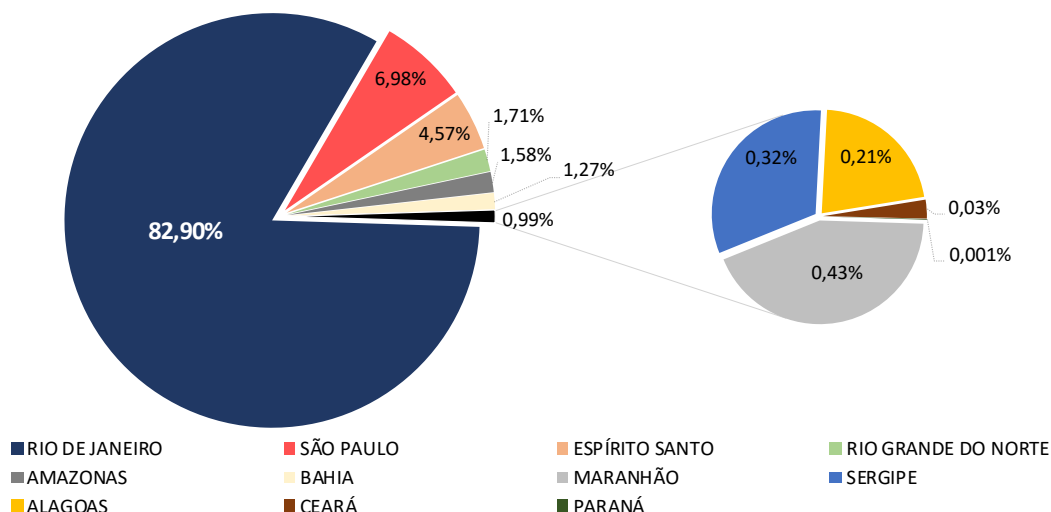
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.306.941,33	2.231.834,24	18.107.374,69	-3,3%	0,21%
AMAZONAS	18.546.954,54	16.410.592,47	162.477.357,35	-11,5%	1,58%
BAHIA	12.491.927,40	13.154.380,18	84.461.930,58	5,3%	1,27%
CEARÁ	305.872,51	302.253,41	1.983.806,27	-1,2%	0,029%
ESPÍRITO SANTO	47.953.278,13	47.399.981,71	332.876.649,41	-1,2%	4,57%
MARANHÃO	94.703,12	4.475.662,56	20.714.723,58	4626,0%	0,43%
PARANÁ	582.045,48	12.430,55	5.329.945,18	-97,9%	0,00%
RIO DE JANEIRO	872.158.290,24	860.648.851,43	6.614.945.562,65	-1,3%	82,90%
RIO GRANDE DO NORTE	18.048.849,71	17.736.442,08	139.753.893,60	-1,7%	1,71%
SÃO PAULO	74.327.191,92	72.495.256,36	520.278.729,27	-2,5%	6,98%
SERGIPE	3.927.058,84	3.297.747,54	23.574.768,73	-16,0%	0,32%

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

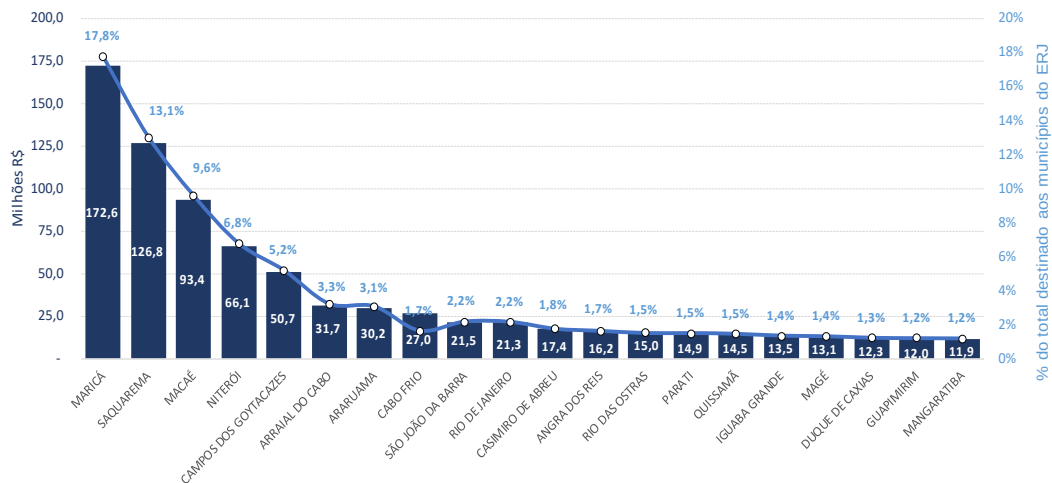
Royalties - Participação percentual dos estados



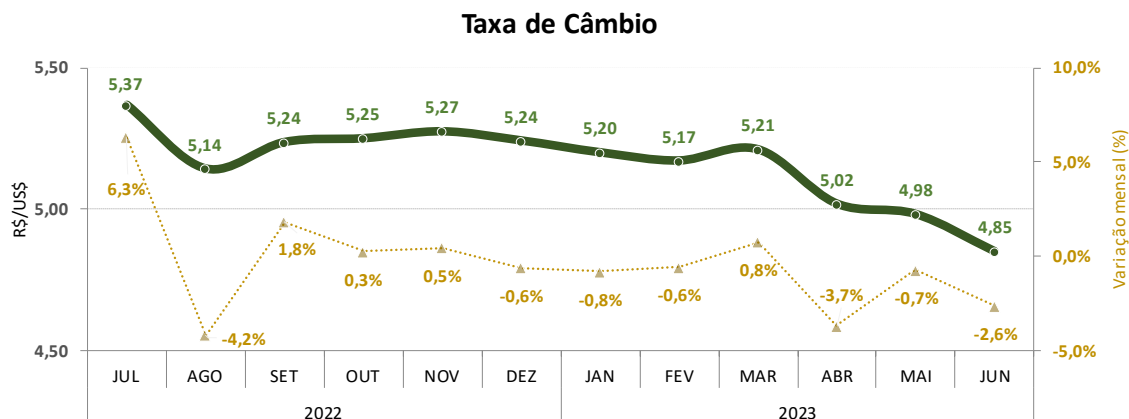
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2023

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	12.019.636,94	4.175.023,94	16.194.660,88	NILÓPOLIS	2.511.047,53	-	2.511.047,53
APERIBÉ	1.318.299,96	-	1.318.299,96	NITERÓI	11.405.225,63	54.689.489,09	66.094.714,72
ARARUAMA	10.176.729,79	19.986.982,84	30.163.712,63	NOVA FRIBURGO	2.511.047,53	-	2.511.047,53
AREAL	2.754.070,47	-	2.754.070,47	NOVA IGUAÇU	2.511.047,53	-	2.511.047,53
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.879.806,49	2.457.521,28	10.337.327,77	PARACAMBI	2.480.667,65	1.669,89	2.482.337,54
ARRAIAL DO CABO	7.881.820,62	23.782.313,79	31.664.134,41	PARAÍBA DO SUL	4.065.532,61	-	4.065.532,61
BARRA DO PIRAÍ	2.856.139,40	-	2.856.139,40	PARATI	8.121.872,19	6.821.675,51	14.943.547,70
BARRA MANSA	2.882.095,03	41.176,48	2.923.271,51	PATY DO ALFERES	2.270.870,27	-	2.270.870,27
BELFORD ROXO	2.511.047,53	-	2.511.047,53	PETRÓPOLIS	2.511.047,53	-	2.511.047,53
BOM JARDIM	1.694.957,08	-	1.694.957,08	PINHEIRAL	2.230.440,90	-	2.230.440,90
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.820.509,46	-	1.820.509,46	PIRAÍ	2.046.236,55	11.749,50	2.057.986,05
CABO FRIO	11.401.396,69	15.623.498,85	27.024.895,54	PORCIÚNCULA	1.506.628,52	-	1.506.628,52
CACHOEIRAS DE MACACU	10.999.701,35	-	10.999.701,35	PORTO REAL	1.964.183,45	-	1.964.183,45
CAMBUCI	1.443.852,32	-	1.443.852,32	QUATIS	1.381.076,14	-	1.381.076,14
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.405.397,84	39.315.969,80	50.721.367,64	QUEIMADOS	2.448.271,34	-	2.448.271,34
CANTAGALO	1.569.404,69	-	1.569.404,69	QUISSAMÃ	7.611.028,89	6.905.952,63	14.516.981,52
CARAPEBUS	5.956.039,59	491.954,46	6.447.994,05	RESENDE	2.811.299,01	40.889,98	2.852.188,99
CARDOSO MOREIRA	1.381.076,14	-	1.381.076,14	RIO BONITO	2.008.838,03	-	2.008.838,03
CARMO	1.506.628,52	-	1.506.628,52	RIO CLARO	1.506.628,52	9,84	1.506.638,36
CASIMIRO DE ABREU	8.425.933,86	8.950.340,68	17.376.274,54	RIO DAS FLORES	1.676.475,11	3.924,00	1.680.399,11
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.330.947,08	-	1.330.947,08	RIO DAS OSTRAS	10.015.752,55	4.934.247,99	14.950.000,54
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.632.180,89	-	1.632.180,89	RIO DE JANEIRO	10.376.400,02	10.956.191,80	21.332.591,82
CORDEIRO	1.632.180,89	-	1.632.180,89	SANTA MARIA MADALENA	1.318.299,96	-	1.318.299,96
DUAS BARRAS	1.318.299,96	-	1.318.299,96	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.946.061,85	-	1.946.061,85
DUQUE DE CAXIAS	11.390.735,07	859.470,45	12.250.205,52	SÃO FIDÉLIS	1.883.285,63	-	1.883.285,63
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.381.076,14	-	1.381.076,14	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.946.061,85	3.588.209,23	5.534.271,08
GUAPIMIRIM	11.543.038,67	489.923,21	12.032.961,88	SÃO GONÇALO	2.511.047,53	417.557,49	2.928.605,02
IGUABA GRANDE	1.632.180,89	11.819.657,20	13.451.838,09	SÃO JOÃO DA BARRA	8.423.768,98	13.075.444,71	21.499.213,69
ITABORAÍ	2.511.047,53	417.557,49	2.928.605,02	SÃO JOÃO DE MERITI	2.511.047,53	-	2.511.047,53
ITAGUAÍ	10.013.150,66	979,62	10.014.130,28	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.255.523,74	-	1.255.523,74
ITALVA	1.443.852,32	-	1.443.852,32	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.632.180,89	-	1.632.180,89
ITAOCARA	1.632.180,89	-	1.632.180,89	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.259.942,78	-	2.259.942,78
ITAPERUNA	2.259.942,78	-	2.259.942,78	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.255.523,74	-	1.255.523,74
ITATIAIA	1.757.733,27	-	1.757.733,27	SAPUCAIA	3.147.509,11	-	3.147.509,11
JAPERI	2.722.113,44	199.846,64	2.921.960,08	SQUAREMA	10.030.028,76	116.776.442,90	126.806.471,66
LAJE DO MURIAÉ	1.255.523,74	-	1.255.523,74	SEROPÉDICA	2.197.166,59	-	2.197.166,59
MACAÉ	87.153.743,90	6.263.885,46	93.417.629,36	SILVA JARDIM	8.937.257,35	-	8.937.257,35
MACUCO	1.255.523,74	-	1.255.523,74	SUMIDOURO	1.443.852,32	-	1.443.852,32
MAGÉ	12.718.404,69	417.557,49	13.135.962,18	TANGUÁ	1.757.733,27	-	1.757.733,27
MANGARATIBA	8.583.291,53	3.296.956,11	11.880.247,64	TERESÓPOLIS	3.111.201,87	-	3.111.201,87
MARICÁ	10.287.704,78	162.300.393,15	172.588.097,93	TRAJANO DE MORAIS	1.318.299,96	-	1.318.299,96
MENDES	1.506.628,52	-	1.506.628,52	TRÊS RIOS	5.189.766,77	-	5.189.766,77
MESQUITA	2.511.047,53	-	2.511.047,53	VALENÇA	2.134.390,40	-	2.134.390,40
MIGUEL PEREIRA	1.694.957,08	-	1.694.957,08	VARRE-SAI	1.255.523,74	-	1.255.523,74
MIRACEMA	1.694.957,08	-	1.694.957,08	VASSOURAS	2.420.029,15	-	2.420.029,15
NATIVIDADE	1.443.852,32	-	1.443.852,32	VOLTA REDONDA	2.862.523,43	163.281,96	3.025.805,39
TOTAL				TOTAL			
				450.910.483,86 519.277.745,46 970.188.229,32			

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Agosto 2023



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 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de junho deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,85 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -2,6%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JUNHO 2023									
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	2.719.039,55	2.860.147,00	5,2%	103.820,30	105.997,00	2,1%	3.372.049,52	3.526.850,00	4,6%
SÃO PAULO	252.916,23	265.782,00	5,1%	14.430,76	14.705,00	1,9%	343.682,96	358.274,00	4,2%
ESPÍRITO SANTO	162.509,77	169.022,00	4,0%	4.419,50	3.939,00	-10,9%	190.307,61	193.800,00	1,8%
AMAZONAS	12.319,07	12.286,00	-0,3%	14.517,51	15.056,00	3,7%	103.631,42	106.987,00	3,2%
BAHIA	13.607,88	17.401,00	27,9%	4.711,99	4.393,00	-6,8%	43.245,38	45.035,00	4,1%
MARANHÃO	56,33	92,00	63,3%	44,12	5.635,00	12673,1%	333,82	35.535,00	10545,0%
RIO GRANDE DO NORTE	31.351,47	32.811,00	4,7%	998,75	1.068,00	6,9%	37.633,41	39.530,00	5,0%
SERGIPE	6.692,81	5.957,00	-11,0%	52,13	51,00	-2,2%	7.020,70	6.277,00	-10,6%
ALAGOAS	2.084,30	2.333,00	11,9%	1.386,01	1.384,00	-0,1%	10.802,04	11.038,00	2,2%
CEARÁ	714,53	738,00	3,3%	0,98	1,00	2,3%	720,68	744,00	3,2%
PARANÁ	0,00	0,00	0,0%	27,69	28,00	1,1%	174,17	175,00	0,5%

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

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 junho de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 49 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

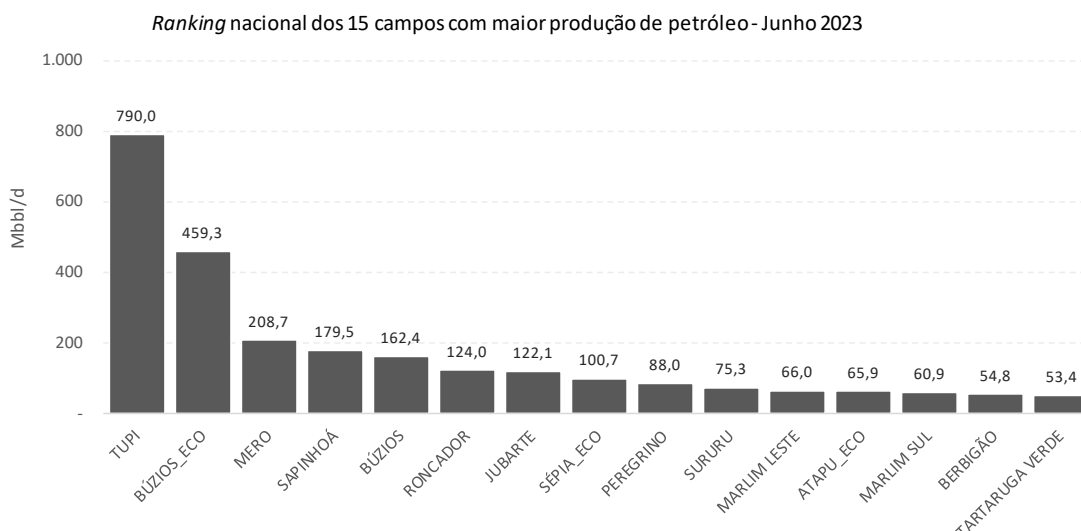
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

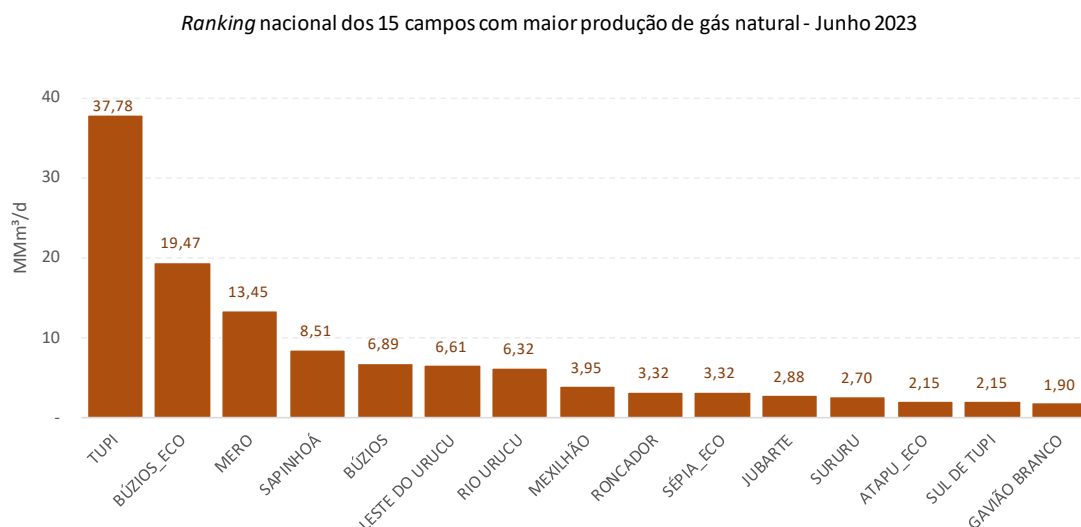
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.415,60	22,74	27,10
	PETROBRAS 50	1.415,60	22,74	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.349,94	371,61	18,60
	PETROBRAS 50	26.349,94	371,61	
ATAPU	TOTAL	43.020,19	1.604,84	27,70
	Petrobras 70	43.020,19	1.604,84	
ATLANTA	TOTAL	3.053,56	20,93	13,90
	Petrojarl 1	3.053,56	20,93	
BARRACUDA	TOTAL	42.373,02	752,37	25,10
	PETROBRAS 43	21.594,89	346,83	
	PETROBRAS 48	20.778,13	405,54	
BERBIGÃO	TOTAL	54.750,38	870,74	28,40
	Petrobras 68	54.750,38	870,74	
BONITO	TOTAL	4.353,43	30,41	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.353,43	30,41	
BÚZIOS	TOTAL	162.372,40	6.885,14	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	36.897,43	1.536,43	
	Petrobras 75 (P-75)	40.314,64	1.982,06	
	Petrobras 76	38.972,67	1.549,98	
	Petrobras 77	39.120,19	1.540,95	
	FPSO Almirante Barroso	7.067,47	275,71	
CARATINGA	TOTAL	21.594,59	413,03	25,10
	PETROBRAS 43	3.938,05	63,24	
	PETROBRAS 48	17.656,54	349,79	
ENCHOVA	TOTAL	2.307,53	36,12	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.307,53	36,12	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	934,87	10,51	25,10
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	934,87	10,51	
ESPADARTE	TOTAL	13.618,97	100,84	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.618,97	100,84	
FRADE	TOTAL	52.715,46	554,92	19,50
	FPSO FRADE	52.715,46	554,92	
ITAPU	TOTAL	39.057,80	518,05	29,30
	PETROBRAS 71	39.057,80	518,05	
LINGUADO	TOTAL	11,73	0,22	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	11,73	0,22	
MARIMBÁ	TOTAL	4.319,53	90,91	20,30
	PETROBRAS 08	4.319,53	90,91	
MARLIM	TOTAL	105,18	3,96	20,30
	PETROBRAS 40	105,18	3,96	
	FPSO ANNA NERY	18.835,87	303,01	
MARLIM LESTE	TOTAL	66.030,04	1.136,63	27,70
	PETROBRAS 53	45.470,67	738,65	
	FPSO CIDADE DE NITEROI	20.559,37	397,98	
MARLIM SUL	TOTAL	60.916,32	1.139,50	22,20
	PETROBRAS 40	20.274,00	422,36	
	PETROBRAS 51	16.291,57	345,02	
	PETROBRAS 56	23.997,68	366,44	
	FPSO ANNA NERY	353,08	5,68	
MERO	TOTAL	208.691,92	13.453,43	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	37.858,62	2.504,89	
	FPSO GUANABARA	170.833,30	10.948,54	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	22.616,90	843,71	27,70
	Petrobras 70	22.616,90	843,71	
PAMPO	TOTAL	4.922,85	82,63	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	4.922,85	82,63	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.672,14	60,56	-
	PETROBRAS 61	17.672,14	60,56	
PARGO	TOTAL	2.975,24	10,62	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.975,24	10,62	
	TOTAL	87.979,67	221,01	
PEREGRINO	Peregrino A	39.996,78	47,12	13,42
	Peregrino B	13.043,99	13,24	
	PEREGRINO C	34.938,90	160,66	
POLVO	TOTAL	6.584,81	26,84	19,20
	FPSO_OSX3	6.584,81	26,84	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	123.985,84	3.328,30	23,40
	PETROBRAS 52	53.642,71	836,59	
	PETROBRAS 54	16.716,83	158,97	
	PETROBRAS 55	31.971,40	847,04	
	PETROBRAS 62	21.654,90	1.485,69	
SÉPIA	TOTAL	45.875,04	1.512,07	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.875,04	1.512,07	
SURURU	TOTAL	75.283,61	2.696,62	28,40
	Petrobras 68	75.283,61	2.696,62	
TAMBAÚ	TOTAL	9,24	62,96	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	9,24	62,96	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.012,23	170,13	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	911,74	37,97	
	Petrobras 75 (P-75)	996,18	48,98	
	Petrobras 76	963,02	38,30	
	Petrobras 77	966,66	38,08	
	FPSO Almirante Barroso	174,64	6,81	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	53.387,38	635,52	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	53.387,38	635,52	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.077,39	33,56	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.077,39	33,56	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.206,50	36,03	19,20
	FPSO_OX3	10.206,50	36,03	
URUGUÁ	TOTAL	5.759,00	299,32	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.759,00	299,32	
VERMELHO	TOTAL	2.397,06	8,91	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.918,87	6,82	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	478,19	2,09	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	4.825,76	208,14	27,70
	Petrobras 70	1.261,51	47,06	
ANC -TUPI	TOTAL	3.564,25	161,08	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	172,97	7,05	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	790,10	29,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	421,73	18,51	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	593,44	27,14	
	Petrobras 66 (P-66)	585,70	30,10	
	Petrobras 67 (P-67)	521,96	24,57	
	Petrobras 69	478,36	24,22	
SUL DE TUPI	TOTAL	47.577,26	2.150,18	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.308,86	94,07	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.546,68	393,75	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.629,40	247,10	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	7.921,45	362,28	
	Petrobras 66 (P-66)	7.818,15	401,78	
	Petrobras 67 (P-67)	6.967,35	327,93	
	Petrobras 69	6.385,37	323,28	
TUPI	TOTAL	790.004,92	37.782,73	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	28.909,89	1.177,86	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	122.571,88	6.897,91	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	71.704,99	3.961,84	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	132.057,86	4.930,22	
	FPSO CIDADE DE PARATY	70.487,22	3.094,03	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	99.186,71	4.536,20	
	Petrobras 66 (P-66)	97.893,19	5.030,76	
	Petrobras 67 (P-67)	87.240,15	4.106,04	
CARAPEBA	TOTAL	8.603,04	22,86	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	3.080,70	8,25	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.289,12	3,67	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.233,23	10,94	
SÉPIA LESTE	TOTAL	20.121,27	663,21	24,70
	FPSO Carioca (MV-30)	20.121,27	663,21	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	459.255,55	19.473,99	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	104.361,02	4.345,66	
	Petrobras 75 (P-75)	114.026,28	5.606,08	
	Petrobras 76	110.230,65	4.383,98	
	Petrobras 77	110.647,89	4.358,44	
	FPSO Almirante Barroso	19.989,71	779,82	
ANC_MERO	TOTAL	7.569,14	487,95	26,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.373,11	90,85	
	FPSO GUANABARA	6.196,03	397,10	
SUL DE BERBÍGÃO	TOTAL	20.887,76	574,36	28,40
	Petrobras 68	20.887,76	574,36	
ATAPU_ECO	TOTAL	65.892,05	2.458,06	27,70
	Petrobras 70	65.892,05	2.458,06	
SÉPIA_ECO	TOTAL	100.694,72	3.318,95	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	100.694,72	3.318,95	
PINTAGOLA	TOTAL	3.455,50	15,89	-
	PEREGRINO C	3.455,50	15,89	
ITAPU_ECO	TOTAL	36.477,52	483,82	29,30
	PETROBRAS 71	36.477,52	483,82	

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 2023.



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

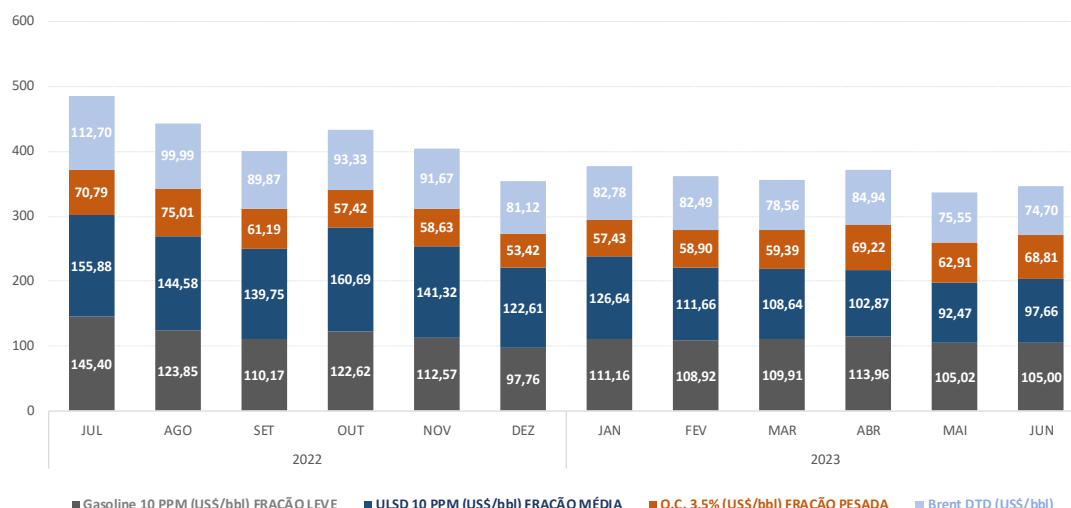


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios-Eco, Mero, Sapinhoá, Búzios, Roncador, Sépia-Eco, Sururu, Atapu – Eco e Sul de Tupi.

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

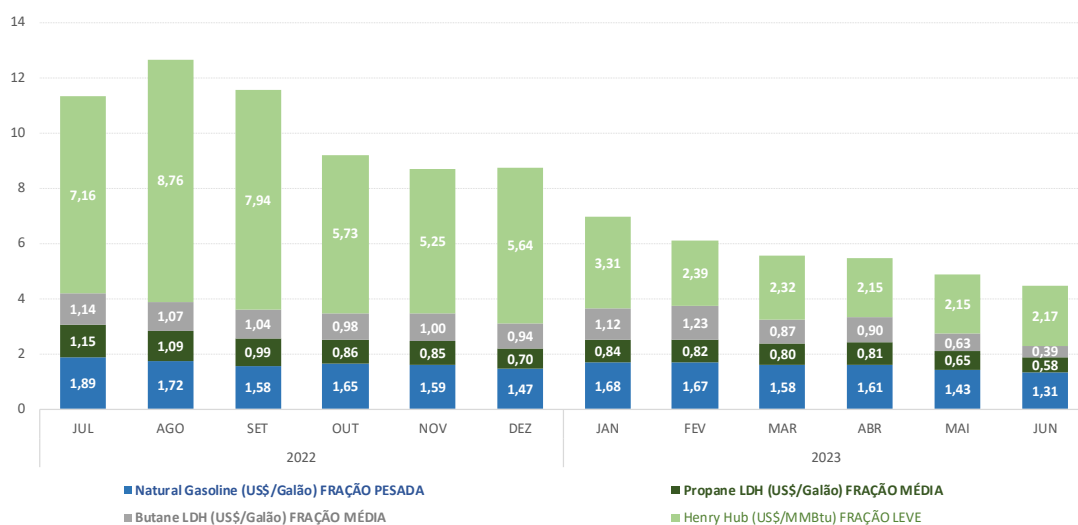
Em junho de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimos em todos os derivados, exceto o *Henry Hub* (gás natural). Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em agosto de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - JUNHO 2023



Em junho, o gráfico mostra as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-0,02%); *USLD 10 ppm* (5,6%); e *O.C. 3,5%* (9,4%). Já a cotação do *Brent DTD* teve uma diminuição de -1,1%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - JUNHO 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em junho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-8,7%), *Propane LDH* (-11,7%), *Butane LDH* (-37,7%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um pequeno aumento de +0,9%. Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,6%) combinado com o papel desfavorável dos preços dos derivados sobrepuseram a redução da taxa de câmbio (-2,6%). Deste modo, houve decréscimo nos *royalties* pagos ao ERJ da ordem de (-1,3%) no mês de agosto.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Outubro/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

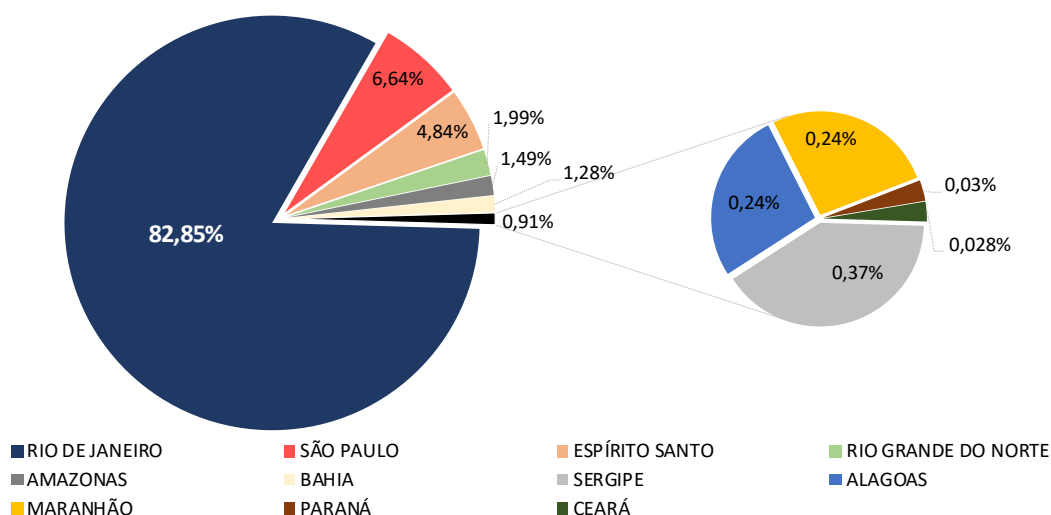


O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio e os preços das cestas de derivados que balizam os preços de referência praticados para o petróleo e gás natural.

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.231.834,24	2.893.543,45	23.232.752,38	29,6%	0,24%
AMAZONAS	16.410.592,47	17.706.315,29	196.594.265,11	7,9%	1,49%
BAHIA	13.154.380,18	15.211.580,80	112.827.891,56	15,6%	1,28%
CEARÁ	302.253,41	334.979,81	2.621.039,49	10,8%	0,028%
ESPÍRITO SANTO	47.399.981,71	57.497.851,24	437.774.482,36	21,3%	4,84%
MARANHÃO	4.475.662,56	2.881.911,59	28.072.297,73	-35,6%	0,24%
PARANÁ	12.430,55	351.566,20	5.693.941,93	2728,2%	0,03%
RIO DE JANEIRO	860.648.851,43	983.717.618,41	8.459.312.032,49	14,3%	82,85%
RIO GRANDE DO NORTE	17.736.442,08	23.604.575,65	181.094.911,33	33,1%	1,99%
SÃO PAULO	72.495.256,36	78.792.314,50	671.566.300,13	8,7%	6,64%
SERGIPE	3.297.747,54	4.384.698,10	31.257.214,37	33,0%	0,37%

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

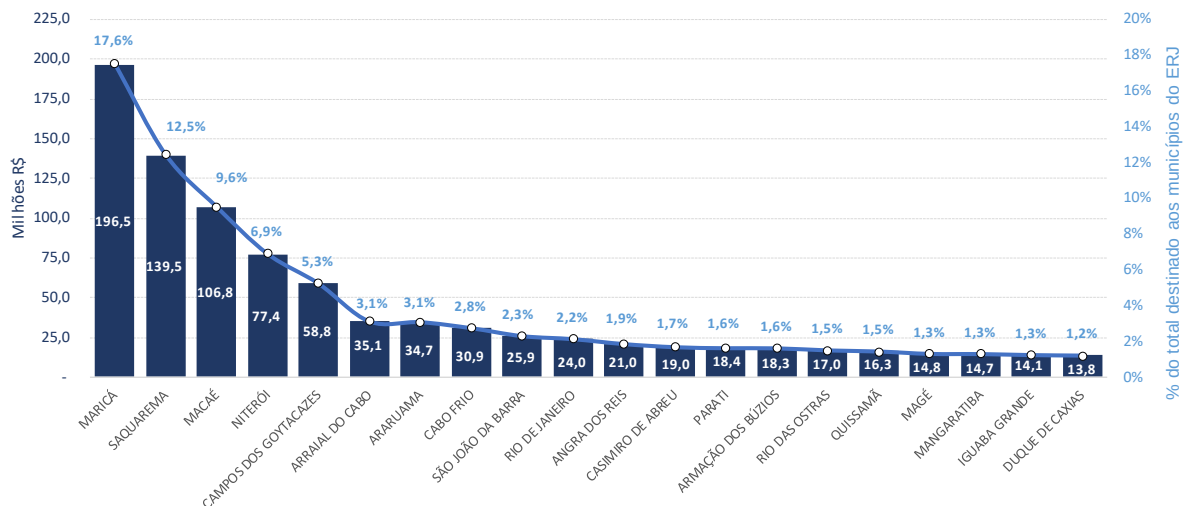
Royalties - Participação percentual dos estados



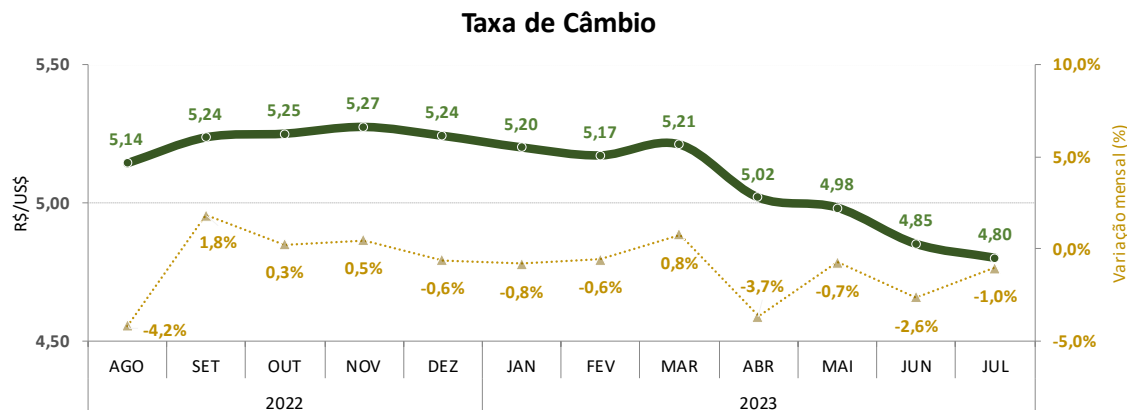
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – SETEMBRO 2023

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	14.628.639,47	6.326.608,47	20.955.247,94	NILÓPOLIS	2.897.875,49	-	2.897.875,49
APERIBÉ	1.521.384,63	-	1.521.384,63	NITERÓI	13.056.265,52	64.349.329,42	77.405.594,94
ARARUAMA	11.672.456,80	22.983.206,88	34.655.663,68	NOVA FRIBURGO	2.897.875,49	-	2.897.875,49
AREAL	2.957.155,14	-	2.957.155,14	NOVA IGUAÇU	2.897.875,49	-	2.897.875,49
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.018.976,57	9.301.445,52	18.320.422,09	PARACAMBI	2.857.081,13	1.712,88	2.858.794,01
ARRAJAL DO CABO	9.020.976,92	26.097.040,15	35.118.017,07	PARAÍBA DO SUL	4.365.324,27	-	4.365.324,27
BARRA DO PIRAÍ	3.284.715,68	4,35	3.284.720,03	PARATI	9.302.451,15	9.092.182,45	18.394.633,60
BARRA MANSA	3.442.815,29	41.515,28	3.484.330,57	PATY DO ALFERES	2.608.913,74	-	2.608.913,74
BELFORD ROXO	2.897.875,49	-	2.897.875,49	PETRÓPOLIS	2.897.875,49	-	2.897.875,49
BOM JARDIM	1.956.065,94	-	1.956.065,94	PINHEIRAL	2.562.608,68	-	2.562.608,68
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.100.959,73	-	2.100.959,73	PIRAÍ	2.481.227,79	11.717,64	2.492.945,43
CABO FRIO	13.052.137,65	17.846.118,49	30.898.256,14	PORCIÚNCULA	1.738.725,28	-	1.738.725,28
CACHOEIRAS DE MACACU	12.598.281,00	-	12.598.281,00	PORTO REAL	2.370.219,18	-	2.370.219,18
CAMBUCI	1.666.278,39	-	1.666.278,39	QUATIS	1.593.831,52	-	1.593.831,52
CAMPOS DOS GOYTACAZES	13.056.392,41	45.787.597,36	58.843.989,77	QUEIMADOS	2.825.428,61	-	2.825.428,61
CANTAGALO	1.811.172,17	-	1.811.172,17	QUISSAMÃ	8.710.832,54	7.624.563,56	16.335.396,10
CARAPEBUS	6.821.797,51	533.802,39	7.355.599,90	RESENDE	3.352.687,54	39.701,47	3.392.389,01
CARDOSO MOREIRA	1.593.831,52	-	1.593.831,52	RIO BONITO	2.318.300,40	-	2.318.300,40
CARMO	1.738.725,28	-	1.738.725,28	RIO CLARO	1.738.725,28	2.259,47	1.740.984,75
CASIMIRO DE ABREU	9.644.094,80	9.371.636,34	19.015.731,14	RIO DAS FLORES	2.071.069,72	3.194,93	2.074.264,65
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.524.361,08	-	1.524.361,08	RIO DAS OSTRAS	11.472.126,94	5.548.525,73	17.020.652,67
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.883.619,06	-	1.883.619,06	RIO DE JANEIRO	12.026.995,90	12.015.350,44	24.042.346,34
CORDEIRO	1.883.619,06	-	1.883.619,06	SANTA MARIA MADALENA	1.521.384,63	-	1.521.384,63
DUAS BARRAS	1.521.384,63	-	1.521.384,63	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.245.853,51	-	2.245.853,51
DUQUE DE CAXIAS	13.045.516,80	751.004,61	13.796.521,41	SÃO FIDÉLIS	2.173.406,61	-	2.173.406,61
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.593.831,52	-	1.593.831,52	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.245.853,51	4.967.603,04	7.213.456,55
GUAPIMIRIM	13.218.275,41	345.167,61	13.563.443,02	SÃO GONÇALO	2.897.875,49	271.879,34	3.169.754,83
IGUAIBA GRANDE	1.883.619,06	12.208.212,32	14.091.831,38	SÃO JOÃO DA BARRA	9.641.630,53	16.287.358,82	25.928.989,35
ITABORAÍ	2.897.875,49	271.879,34	3.169.754,83	SÃO JOÃO DE MERITI	2.897.875,49	-	2.897.875,49
ITAGUAÍ	11.469.198,04	998,01	11.470.196,05	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.448.937,74	-	1.448.937,74
ITALVA	1.666.278,39	-	1.666.278,39	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.883.619,06	-	1.883.619,06
ITAOCARA	1.883.619,06	-	1.883.619,06	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.608.087,94	2.341,60	2.610.429,54
ITAPERUNA	2.608.087,94	-	2.608.087,94	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.448.937,74	-	1.448.937,74
ITATIAIA	2.028.512,83	-	2.028.512,83	SAPUCAIA	3.379.605,87	-	3.379.605,87
JAPERI	3.146.873,22	211.236,62	3.358.109,84	SAQUAREMA	11.484.019,89	127.991.458,80	139.475.478,69
LAJE DO MURIAÉ	1.448.937,74	-	1.448.937,74	SEROPÉDICA	2.535.641,06	-	2.535.641,06
MACAÉ	100.016.257,81	6.808.783,64	106.825.041,45	SILVA JARDIM	10.236.103,31	-	10.236.103,31
MACUCO	1.448.937,74	-	1.448.937,74	SUMIDOURO	1.666.278,39	-	1.666.278,39
MAGÉ	14.566.762,40	271.879,34	14.838.641,74	TANGUÁ	2.028.512,83	-	2.028.512,83
MANGARATIBA	9.836.962,70	4.901.061,97	14.738.024,67	TERESÓPOLIS	3.578.432,91	-	3.578.432,91
MARICÁ	11.783.104,79	184.712.889,52	196.495.994,31	TRAJANO DE MORAIS	1.521.384,63	-	1.521.384,63
MENDES	1.738.725,28	-	1.738.725,28	TRÊS RIOS	5.608.970,04	-	5.608.970,04
MESQUITA	2.897.875,49	-	2.897.875,49	VALENÇA	2.463.194,17	-	2.463.194,17
MIGUEL PEREIRA	1.956.065,94	-	1.956.065,94	VARRE-SAI	1.448.937,74	-	1.448.937,74
MIRACEMA	1.956.065,94	-	1.956.065,94	VASSOURAS	2.781.207,86	-	2.781.207,86
NATIVIDADE	1.666.278,39	-	1.666.278,39	VOLTA REDONDA	3.423.224,00	167.544,02	3.590.768,02
TOTAL					518.268.670,30	597.148.811,82	1.115.417.482,12

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Setembro 2023



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 setembro de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de julho deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,80 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -1,0%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de julho de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JULHO 2023									
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	2.860.147,00	2.981.977,00	4,3%	105.997,00	111.409,00	5,1%	3.526.850,00	3.682.720,00	4,4%
SÃO PAULO	265.782,00	265.615,00	-0,1%	14.705,00	14.486,00	-1,5%	358.274,00	356.726,00	-0,4%
ESPÍRITO SANTO	169.022,00	188.601,00	11,6%	3.939,00	4.527,00	14,9%	193.800,00	217.072,00	12,0%
AMAZONAS	12.286,00	11.641,00	-5,2%	15.056,00	13.792,00	-8,4%	106.987,00	98.392,00	-8,0%
BAHIA	17.401,00	18.618,00	7,0%	4.393,00	4.290,00	-2,3%	45.035,00	45.600,00	1,3%
MARANHÃO	92,00	81,00	-12,0%	5.635,00	2.959,00	-47,5%	35.535,00	18.693,00	-47,4%
RIO GRANDE DO NORTE	32.811,00	35.038,00	6,8%	1.068,00	1.144,00	7,1%	39.530,00	42.235,00	6,8%
SERGIPE	5.957,00	7.217,00	21,2%	51,00	49,00	-3,9%	6.277,00	7.528,00	19,9%
ALAGOAS	2.333,00	3.184,00	36,5%	1.384,00	1.390,00	0,4%	11.038,00	11.930,00	8,1%
CEARÁ	738,00	752,00	1,9%	1,00	1,00	0,0%	744,00	758,00	1,9%
PARANÁ	0,00	0,00	0,0%	28,00	28,00	0,0%	175,00	176,00	0,6%

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

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 julho de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em setembro deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 47 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

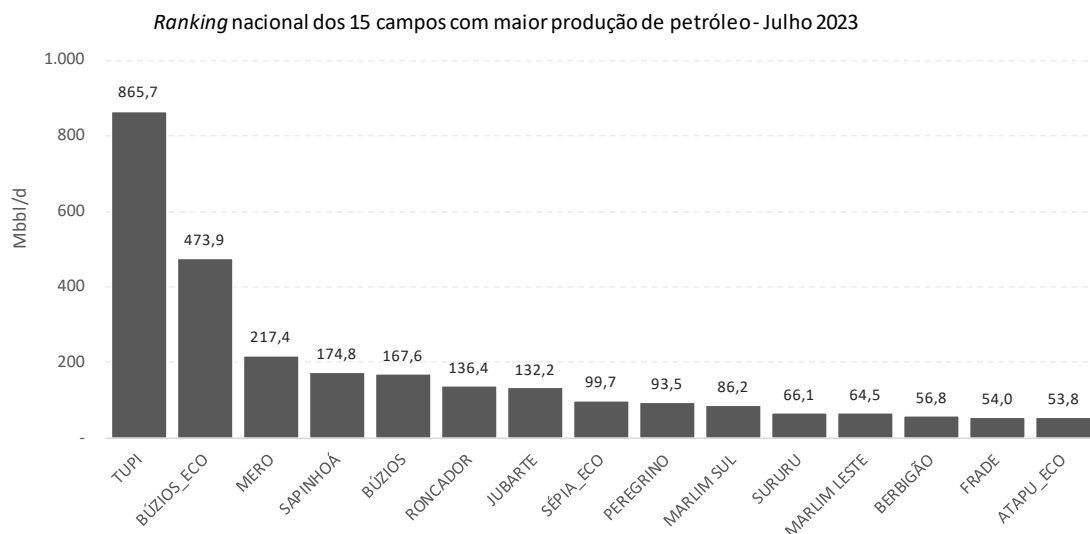
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

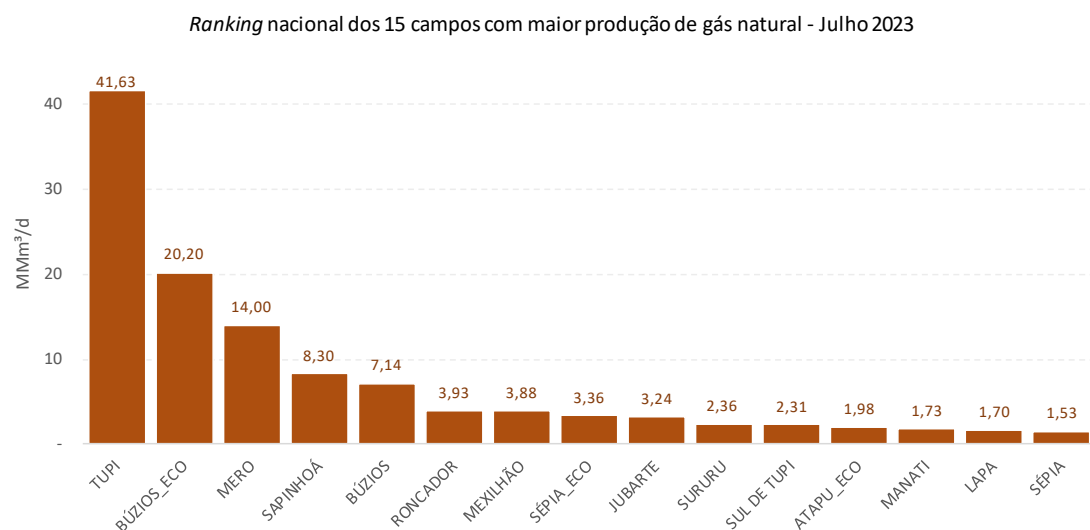
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.676,24	27,01	27,10
	PETROBRAS 50	1.676,24	27,01	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.396,51	424,39	18,60
	PETROBRAS 50	29.396,51	424,39	
ATAPU	TOTAL	35.120,87	1.294,47	27,70
	Petrobras 70	35.120,87	1.294,47	
BARRACUDA	TOTAL	28.748,64	535,03	25,10
	PETROBRAS 43	12.541,86	249,79	
	PETROBRAS 48	16.206,78	285,23	
BERBIGÃO	TOTAL	56.788,25	957,53	28,40
	Petrobras 68	56.788,25	957,53	
BONITO	TOTAL	4.802,19	40,75	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.802,19	40,75	
BÚZIOS	TOTAL	167.559,30	7.141,09	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	37.905,64	1.580,45	
	Petrobras 75 (P-75)	38.999,89	1.925,20	
	Petrobras 76	37.997,02	1.556,89	
	Petrobras 77	42.888,37	1.714,31	
	FPSO Almirante Barroso	9.768,37	364,24	
CARATINGA	TOTAL	15.926,94	280,59	25,10
	PETROBRAS 43	2.059,39	37,49	
	PETROBRAS 48	13.867,55	243,11	
ENCHOVA	TOTAL	3.145,42	62,71	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.145,42	62,71	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.095,30	14,96	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.095,30	14,96	
ESPADARTE	TOTAL	13.128,95	92,71	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.128,95	92,71	
FRADE	TOTAL	53.993,10	595,43	19,50
	FPSO FRADE	53.993,10	595,43	
ITAPU	TOTAL	47.821,15	710,11	29,30
	PETROBRAS 71	47.821,15	710,11	
LINGUADO	TOTAL	20,24	0,30	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	20,24	0,30	
MARIMBÁ	TOTAL	4.980,27	153,89	25,00
	PETROBRAS 08	4.980,27	153,89	
MARLIM	TOTAL	24.167,16	363,34	20,30
	PETROBRAS 40	582,38	14,18	
	FPSO ANNA NERY	24.167,16	363,34	
MARLIM LESTE	TOTAL	64.472,08	1.049,13	24,70
	PETROBRAS 53	44.253,55	644,05	
	FPSO CIDADE DE NITEROI	20.218,53	405,08	
MARLIM SUL	TOTAL	86.164,64	1.448,01	22,20
	PETROBRAS 40	42.268,28	752,51	
	PETROBRAS 51	18.586,96	344,54	
	PETROBRAS 56	24.856,39	344,14	
	FPSO ANNA NERY	453,01	6,81	
MERO	TOTAL	217.394,85	14.003,85	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.375,09	3.144,76	
	FPSO GUANABARA	170.019,76	10.859,09	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	18.464,01	680,54	27,70
	Petrobras 70	18.464,01	680,54	
PAMPO	TOTAL	7.751,79	112,77	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.751,79	112,77	
PAPA-TERRA	TOTAL	21.130,20	66,87	-
	PETROBRAS 61	19.169,10	57,40	
	PETROBRAS 63	1.961,10	9,48	
PARGO	TOTAL	2.788,17	9,68	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.788,17	9,68	
PEREGRINO	TOTAL	93.484,27	229,81	13,42
	Peregrino A	47.363,69	55,67	
	Peregrino B	12.350,09	14,16	
	Peregrino C	33.770,50	159,98	
POLVO	TOTAL	6.061,13	26,83	19,20
	FPSO_OSX3	6.061,13	26,83	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	136.400,48	3.928,14	23,40
	PETROBRAS 52	56.008,40	936,29	
	PETROBRAS 54	18.791,33	188,74	
	PETROBRAS 55	35.718,57	812,21	
	PETROBRAS 62	25.882,19	1.990,89	
SÉPIA	TOTAL	45.434,30	1.531,04	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.434,30	1.531,04	
SURURU	TOTAL	66.143,05	2.363,16	28,40
	Petrobras 68	66.143,05	2.363,16	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.140,40	176,46	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	936,65	39,05	
	Petrobras 75 (P-75)	963,69	47,57	
	Petrobras 76	938,91	38,47	
	Petrobras 77	1.059,77	42,36	
	FPSO Almirante Barroso	241,38	9,00	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	52.343,62	629,26	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	52.343,62	629,26	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.956,72	33,38	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.956,72	33,38	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.811,75	32,59	19,20
	FPSO_O SX3	9.811,75	32,59	
URUGUÁ	TOTAL	3.695,75	213,78	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3.695,75	213,78	
VERMELHO	TOTAL	2.013,60	6,96	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.442,06	5,26	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	571,54	1,70	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.029,87	37,96	27,70
	Petrobras 70	1.029,87	37,96	
	TOTAL	865.713,87	41.632,65	
TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	29.795,72	1.282,94	30,70
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	99.676,26	5.688,43	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	123.455,09	7.073,61	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	132.949,86	4.930,57	
	FPSO CIDADE DE PARATY	97.754,53	4.127,16	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	78.494,47	3.839,57	
	Petrobras 66 (P-66)	98.769,42	5.289,22	
	Petrobras 67 (P-67)	103.939,93	4.421,56	
	Petrobras 69	100.878,59	4.979,60	
	TOTAL	51.319,24	2.305,72	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.379,61	102,46	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.617,91	393,78	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.807,07	329,61	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	6.268,89	306,64	
	Petrobras 66 (P-66)	7.888,13	422,42	
	Petrobras 67 (P-67)	8.301,06	353,12	
	Petrobras 69	8.056,57	397,69	
AnC_TUPI	TOTAL	3.844,58	172,73	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	178,27	7,68	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	795,44	29,50	
	FPSO CIDADE DE PARATY	584,87	24,69	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	469,63	22,97	
	Petrobras 66 (P-66)	590,94	31,65	
	Petrobras 67 (P-67)	621,87	26,45	
CARAPEBA	TOTAL	7.958,94	23,79	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.548,98	8,75	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.295,32	3,85	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.114,64	11,18	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.927,96	671,53	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.927,96	671,53	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	473.926,25	20.197,91	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	107.212,66	4.470,16	
	Petrobras 75 (P-75)	110.307,65	5.445,24	
	Petrobras 76	107.471,13	4.403,52	
	Petrobras 77	121.305,87	4.848,76	
ANC_MERO	FPSO Almirante Barroso	27.628,95	1.030,23	29,60
	TOTAL	7.884,79	507,91	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.718,27	114,06	
SUL DE BERBIGÃO	FPSO GUANABARA	6.166,52	393,85	28,40
	TOTAL	19.245,15	586,05	
ATAPU_ECO	Petrobras 68	19.245,15	586,05	27,70
	TOTAL	53.793,02	1.982,68	
SÉPIA_ECO	Petrobras 70	53.793,02	1.982,68	27,40
	TOTAL	99.727,31	3.360,60	
ITAPU_ECO	FPSO Carioca (MV-30)	99.727,31	3.360,60	29,30
	TOTAL	44.661,93	663,19	
PINTAGOLA	PETROBRAS 71	44.661,93	663,19	-
	TOTAL	3.339,94	15,82	
PINTAGOLA	PEREGRINO C	3.339,94	15,82	5
	TOTAL	3.339,94	15,82	

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 julho de 2023.



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

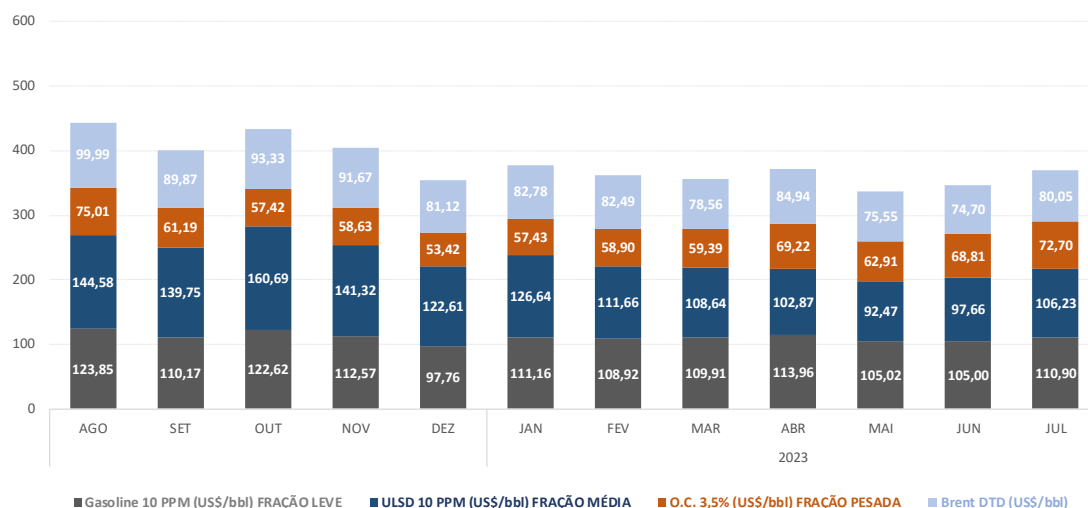


Já dentre os campos produtores de gás natural, 12 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Jubarte, Manati e Lapa.

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

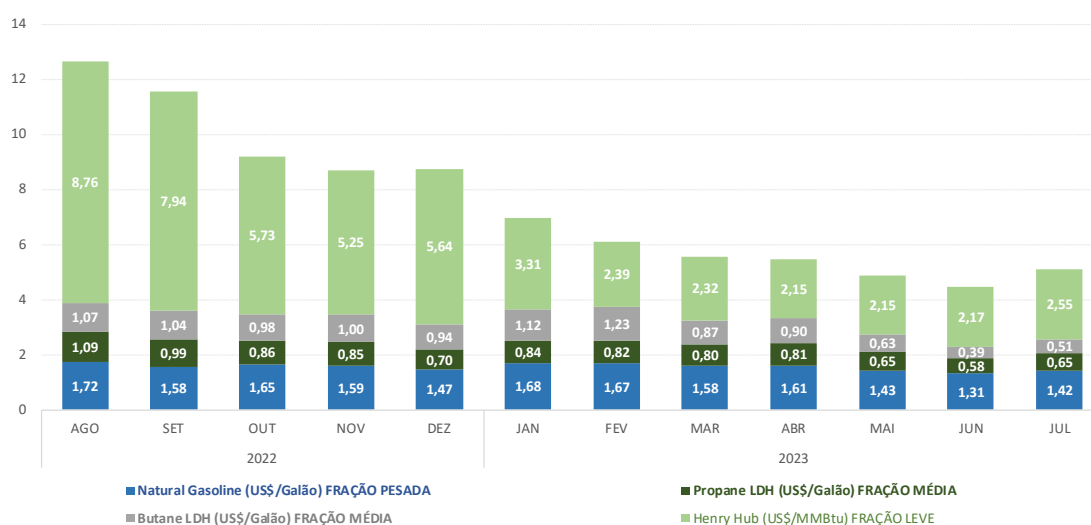
Em julho de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram acréscimos em todos os derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em setembro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - JULHO 2023



Em julho, o gráfico mostra as seguintes variações positivas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (+5,61%); *USLD 10 ppm* (+8,78%); e *O.C.* (+5,65%). Já a cotação do *Brent DTD* teve um crescimento de (+7,17%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Julho 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em julho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+8,5%), *Propane LDH* (+12,4%), *Butane LDH* (+28,0%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um pequeno aumento de (+0,9%). Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+4,4%) com o comportamento favorável dos preços dos derivados sobrepuseram a redução da taxa de câmbio (-1,0%). Deste modo, houve acréscimo nos *royalties* pagos ao ERJ da ordem de (+14,6%) no mês de setembro.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Novembro/2023

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

Vinícius Medeiros Farah
Secretário

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



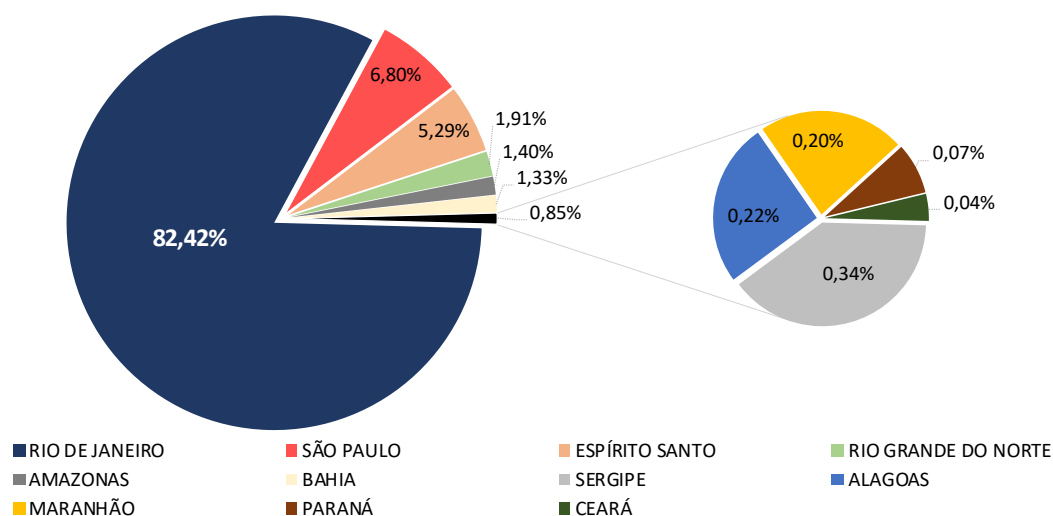
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 – OUTUBRO 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.893.543,45	2.822.252,91	23.161.461,84	-2,5%	0,22%
AMAZONAS	17.706.315,29	18.166.054,18	197.054.004,00	2,6%	1,40%
BAHIA	15.211.580,80	17.180.196,15	114.796.506,91	12,9%	1,33%
CEARÁ	334.979,81	465.485,01	2.751.544,69	39,0%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	57.497.851,24	68.403.087,91	448.679.719,03	19,0%	5,29%
MARANHÃO	2.881.911,59	2.525.767,66	27.716.153,80	-12,4%	0,20%
PARANÁ	351.566,20	881.722,74	6.224.098,47	150,8%	0,07%
RIO DE JANEIRO	983.717.618,41	1.066.616.522,35	8.542.210.936,43	8,4%	82,42%
RIO GRANDE DO NORTE	23.604.575,65	24.714.012,79	182.204.348,47	4,7%	1,91%
SÃO PAULO	78.792.314,50	87.984.277,38	680.758.263,01	11,7%	6,80%
SERGIPE	4.384.698,10	4.356.689,59	31.229.205,86	-0,6%	0,34%

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

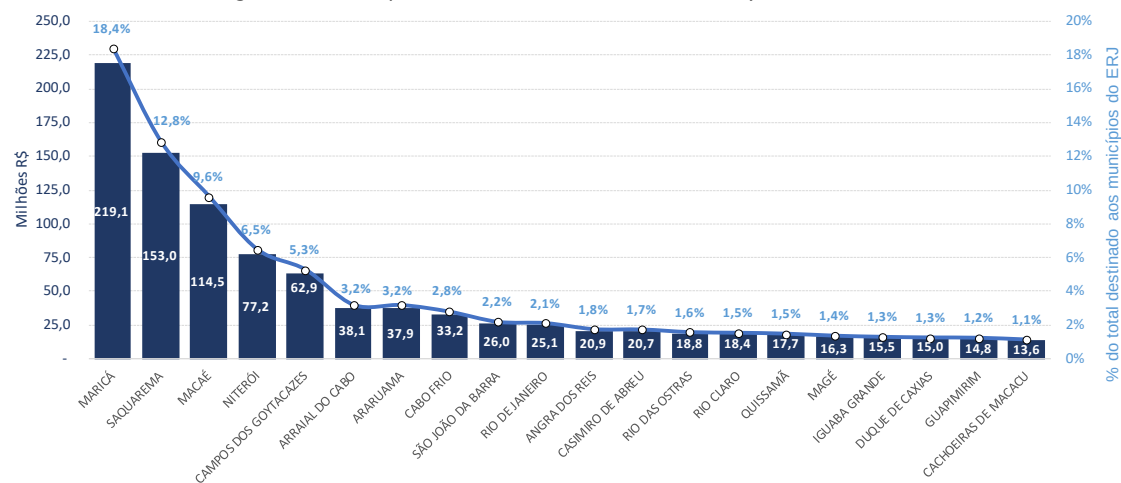
Royalties - Participação percentual dos estados



ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – OUTUBRO 2023

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	14.842.153,20	6.036.474,71	20.878.627,91	NILÓPOLIS	3.137.774,49	-	3.137.774,49
APERIBÉ	1.647.331,61	182,06	1.647.513,67	NITERÓI	14.086.479,57	63.071.524,50	77.158.004,07
ARARUAMA	12.598.992,53	25.293.143,37	37.892.135,90	NOVA FRIBURGO	3.137.774,49	-	3.137.774,49
AREAL	3.083.066,11	-	3.083.066,11	NOVA IGUAÇU	3.137.774,49	-	3.137.774,49
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	9.015.865,70	3.156.863,18	12.172.728,88	PARACAMBI	3.011.444,32	1.487,16	3.012.931,48
ARRAIAL DO CABO	9.731.338,20	28.348.379,08	38.079.717,28	PARAÍBA DO SUL	4.551.192,84	-	4.551.192,84
BARRA DO PIRAI	3.552.944,12	-	3.552.944,12	PARATI	3.332.604,64	7.629.312,27	10.961.916,91
BARRA MANSA	3.403.144,43	46.730,38	3.449.874,81	PATY DO ALFERES	2.825.526,00	136,55	2.825.662,55
BELFORD ROXO	3.137.774,49	-	3.137.774,49	PETRÓPOLIS	3.137.774,49	-	3.137.774,49
BOM JARDIM	2.117.997,77	-	2.117.997,77	PINHEIRAL	2.772.518,17	-	2.772.518,17
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.274.886,50	-	2.274.886,50	PIRAÍ	2.310.830,71	12.288,37	2.323.119,08
CABO FRIO	14.079.804,63	19.129.903,85	33.209.708,48	POISSUNÚCULA	1.882.664,68	-	1.882.664,68
CACHOEIRAS DE MACACU	13.589.513,62	-	13.589.513,62	PORTO REAL	2.409.711,38	-	2.409.711,38
CAMBUCI	1.804.220,32	-	1.804.220,32	QUATIS	1.725.775,98	-	1.725.775,98
CAMPOS DOS GOYTACAZES	14.139.885,36	48.799.911,61	62.939.796,97	QUEIMADOS	3.059.330,14	-	3.059.330,14
CANTAGALO	1.961.109,07	-	1.961.109,07	QUISSAMÃ	9.396.693,50	8.312.291,49	17.708.984,99
CARAPEBUS	8.066.412,25	598.594,49	8.665.006,74	RESENDE	3.392.329,88	41.272,20	3.433.602,08
CARDOSO MOREIRA	1.725.775,98	-	1.725.775,98	RIO BONITO	2.510.219,59	-	2.510.219,59
CARMO	1.882.664,68	-	1.882.664,68	RIO CLARO	15.285.730,61	3.065.175,53	18.350.906,14
CASIMIRO DE ABREU	10.405.539,96	10.244.504,66	20.650.044,62	RIO DAS FLORES	2.001.630,82	3.129,61	2.004.760,43
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.644.147,32	-	1.644.147,32	RIO DAS OSTRAS	12.374.039,99	6.399.566,82	18.773.606,81
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.039.553,42	-	2.039.553,42	RIO DE JANEIRO	12.077.450,58	13.063.189,33	25.140.639,91
CORDEIRO	2.039.553,42	-	2.039.553,42	SANTA MARIA MADALENA	1.647.331,61	-	1.647.331,61
DUAS BARRAS	1.647.331,61	-	1.647.331,61	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.431.775,24	-	2.431.775,24
DUQUE DE CAXIAS	13.991.270,96	1.036.232,78	15.027.503,74	SÃO FIDÉLIS	2.353.330,86	-	2.353.330,86
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.725.775,98	-	1.725.775,98	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.431.726,11	3.968.895,56	6.400.621,67
GUAPIMIRIM	14.180.392,96	656.282,74	14.836.675,70	SÃO GONÇALO	3.137.771,81	577.925,55	3.715.697,36
IGUABA GRANDE	2.039.432,74	13.451.965,92	15.491.398,66	SÃO JOÃO DA BARRA	10.401.312,98	15.644.529,37	26.045.842,35
ITABORAÍ	3.137.771,81	577.925,55	3.715.697,36	SÃO JOÃO DE MERITI	3.137.774,49	-	3.137.774,49
ITAGUAÍ	12.371.669,19	1.138,15	12.372.807,34	SÃO JOSÉ DE UBA	1.568.887,25	-	1.568.887,25
ITALVA	1.804.220,32	-	1.804.220,32	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.039.553,42	-	2.039.553,42
ITAOCARA	2.039.553,42	-	2.039.553,42	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.823.997,06	45,85	2.824.042,91
ITAPERUNA	2.823.997,06	-	2.823.997,06	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.568.887,25	-	1.568.887,25
ITATIAIA	2.196.442,14	-	2.196.442,14	SAPUCAIA	3.523.504,13	-	3.523.504,13
JAPERI	3.184.789,42	201.862,93	3.386.652,35	SAQUAREMA	12.384.028,79	140.623.323,88	153.007.352,67
LAJE DO MURIAÉ	1.568.887,25	-	1.568.887,25	SEROPÉDICA	2.745.552,68	-	2.745.552,68
MACAÉ	107.113.090,22	7.352.028,14	114.465.118,36	SILVA JARDIM	11.041.479,80	-	11.041.479,80
MACUCO	1.568.887,25	-	1.568.887,25	SUMIDOURO	1.804.220,32	-	1.804.220,32
MAGÉ	15.712.872,43	577.925,55	16.290.797,98	TANGUÁ	2.196.442,14	-	2.196.442,14
MANGARATIBA	3.923.853,18	3.166.273,38	7.090.126,56	TERESÓPOLIS	3.873.338,88	-	3.873.338,88
MARICÁ	12.709.967,06	206.346.613,91	219.056.580,97	TRAJANO DE MORAIS	1.647.331,61	-	1.647.331,61
MENDES	1.882.664,68	-	1.882.664,68	TRÊS RIOS	5.873.528,93	-	5.873.528,93
MESQUITA	3.137.774,49	-	3.137.774,49	VALENÇA	2.667.108,32	-	2.667.108,32
MIGUEL PEREIRA	2.117.997,77	-	2.117.997,77	VARRE-SAI	1.568.887,25	-	1.568.887,25
MIRACEMA	2.117.997,77	-	2.117.997,77	VASSOURAS	3.009.844,71	-	3.009.844,71
NATIVIDADE	1.804.220,32	-	1.804.220,32	VOLTA REDONDA	3.330.782,28	172.140,65	3.502.922,93
TOTAL					554.350.204,00	637.609.171,13	1.191.959.375,13

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Outubro 2023

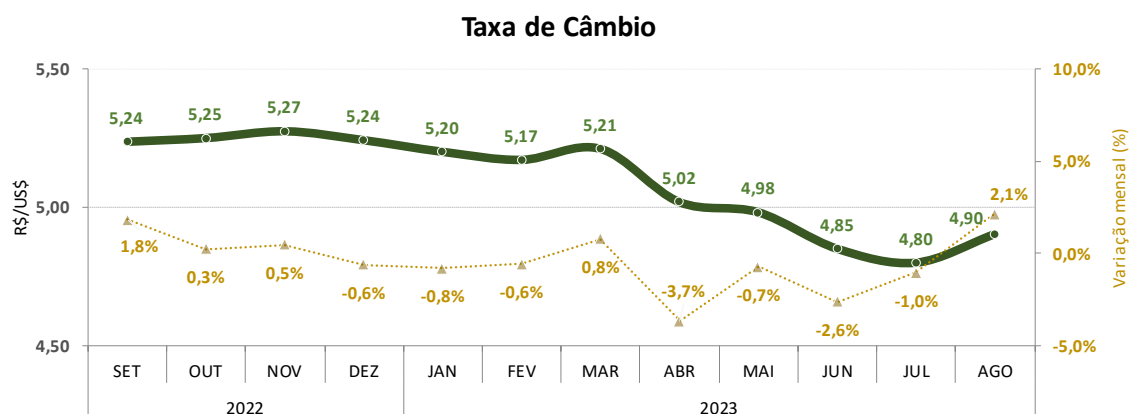


Produção - AGOSTO 2023

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	2.981.977,00	2.919.373,00	-2,1%	111.409,00	105.745,00	-5,1%	3.682.720,00	3.584.487,00	-2,7%
SÃO PAULO	265.615,00	268.158,00	1,0%	14.486,00	14.839,00	2,4%	356.726,00	361.490,00	1,3%
ESPIRITO SANTO	188.601,00	201.731,00	7,0%	4.527,00	5.006,00	10,6%	217.072,00	233.220,00	7,4%
AMAZONAS	11.641,00	10.631,00	-8,7%	13.792,00	13.014,00	-5,6%	98.392,00	92.489,00	-6,0%
BAHIA	18.618,00	19.225,00	3,3%	4.290,00	4.167,00	-2,9%	45.600,00	45.433,00	-0,4%
MARANHÃO	81,00	70,00	-13,6%	2.959,00	2.426,00	-18,0%	18.693,00	15.326,00	-18,0%
RIO GRANDE DO NORTE	35.038,00	32.934,00	-6,0%	1.144,00	1.249,00	9,2%	42.235,00	40.788,00	-3,4%
SERGIPE	7.217,00	6.510,00	-9,8%	49,00	58,00	18,4%	7.528,00	6.874,00	-8,7%
ALAGOAS	3.184,00	2.658,00	-16,5%	1.390,00	1.329,00	-4,4%	11.930,00	11.019,00	-7,6%
CEARÁ	752,00	757,00	0,7%	1,00	1,00	0,0%	758,00	763,00	0,7%
PARANÁ	0,00	0,00	-	28,00	27,00	-3,6%	176,00	170,00	-3,4%

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

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 outubro de 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de agosto deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,90 R\$/US\$, com variação percentual positiva mensal de 2,1%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de agosto de 2023, 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 agosto de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em outubro deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 50 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

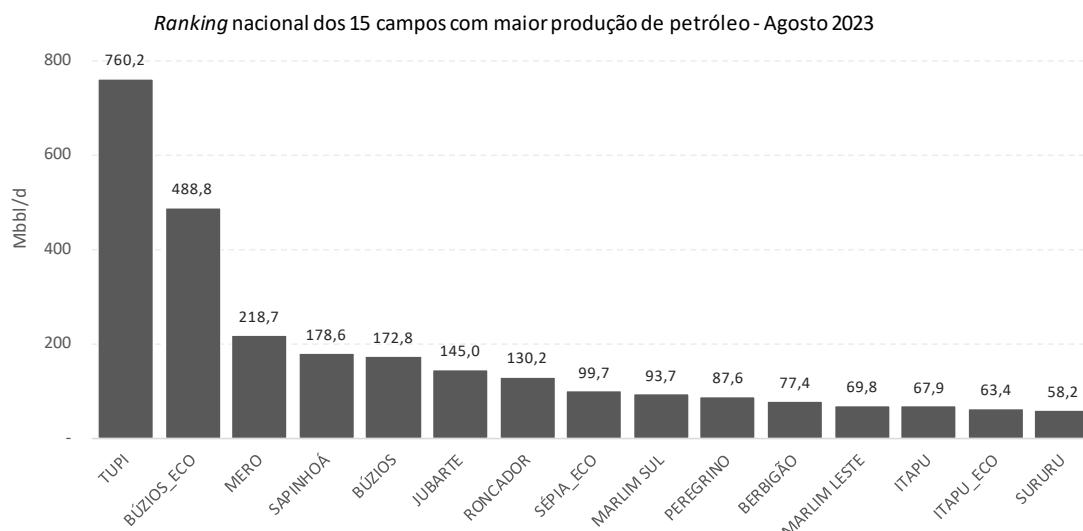
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

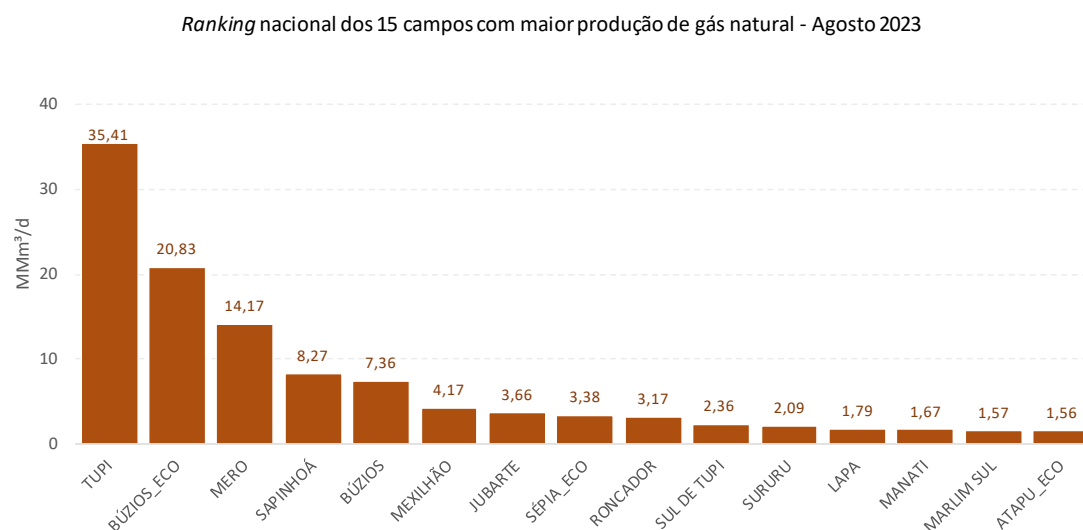
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.655,60	26,89	27,10
	PETROBRAS 50	1.655,60	26,89	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.656,61	409,44	18,60
	PETROBRAS 50	28.656,61	409,44	
AnC BRAVA	TOTAL	37,62	4,35	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	37,62	4,35	
ATAPU	TOTAL	26.343,03	1.017,52	27,70
	Petrobras 70	26.343,03	1.017,52	
ATLANTA	TOTAL	1.546,49	10,52	13,90
	Petrojarl 1	1.546,49	10,52	
BARRACUDA	TOTAL	25.080,36	484,62	25,10
	PETROBRAS 43	10.337,70	219,67	
	PETROBRAS 48	14.742,66	264,95	
BERBIGÃO	TOTAL	77.403,14	1.240,30	28,40
	Petrobras 68	77.403,14	1.240,30	
BONITO	TOTAL	4.139,25	39,35	28,70
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	4.139,25	39,35	
BÚZIOS	TOTAL	172.817,83	7.363,80	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	33.813,81	1.419,95	
	Petrobras 75 (P-75)	36.798,34	1.815,63	
	Petrobras 76	37.916,35	1.583,46	
	Petrobras 77	43.088,51	1.692,27	
	FPSO Almirante Barroso	21.200,83	852,49	
CARATINGA	TOTAL	15.245,95	278,25	25,10
	PETROBRAS 43	1.757,62	37,54	
	PETROBRAS 48	13.488,33	240,70	
ENCHOVA	TOTAL	3.502,17	67,07	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.502,17	67,07	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.131,73	13,99	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.131,73	13,99	
ESPADARTE	TOTAL	9.184,26	47,05	21,00
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.184,26	47,05	
FRADE	TOTAL	53.465,49	575,14	19,50
	FPSO FRADE	53.465,49	575,14	
ITAPU	TOTAL	67.864,07	995,73	29,30
	PETROBRAS 71	67.864,07	995,73	
LINGUADO	TOTAL	14,97	0,25	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	14,97	0,25	
MARIMBÁ	TOTAL	6.085,03	121,16	-
	PETROBRAS 08	6.085,03	121,16	
MARLIM	TOTAL	1.040,06	120,22	20,30
	PETROBRAS 40	662,85	16,34	
	FPSO ANNA NERY	25.723,00	363,24	
	FPSO ANITA GARIBALDI	1.040,06	120,22	
MARLIM LESTE	TOTAL	69.759,03	1.124,41	24,70
	PETROBRAS 53	49.660,41	696,01	
	FPSO CIDADE DE NITEROI	20.098,62	428,40	
MARLIM SUL	TOTAL	93.713,56	1.574,88	22,20
	PETROBRAS 40	40.876,76	711,43	
	PETROBRAS 51	29.692,45	500,03	
	PETROBRAS 56	22.662,17	356,61	
	FPSO ANNA NERY	482,18	6,81	
MERO	TOTAL	218.735,71	14.165,52	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	44.500,18	2.966,24	
	FPSO GUANABARA	174.235,53	11.199,28	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	13.849,26	534,94	27,70
	Petrobras 70	13.849,26	534,94	
PAMPO	TOTAL	8.213,54	127,59	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.213,54	127,59	
PAPA-TERRA	TOTAL	18.987,62	34,71	-
	PETROBRAS 61	18.093,13	31,08	
	PETROBRAS 63	894,50	3,63	
PARGO	TOTAL	3.077,78	12,28	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.077,78	12,28	
PEREGRINO	TOTAL	87.628,99	217,91	13,42
	Peregrino A	45.566,94	55,90	
	Peregrino B	11.441,18	12,75	
	Peregrino C	30.620,86	149,26	
POLVO	TOTAL	6.079,73	28,08	19,20
	FPSO_OSX3	6.079,73	28,08	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	130.188,65	3.167,55	
	PETROBRAS 52	54.612,89	1.034,88	
	PETROBRAS 54	19.019,19	199,97	23,40
	PETROBRAS 55	38.621,65	730,02	
	PETROBRAS 62	17.934,92	1.202,67	
SÉPIA	TOTAL	45.401,01	1.539,32	
	FPSO Carioca (MV-30)	45.401,01	1.539,32	27,40
SURURU	TOTAL	58.156,80	2.090,19	
	Petrobras 68	58.156,80	2.090,19	28,40
TAMBUATÁ	TOTAL	4.270,34	181,96	
	Petrobras 74 (P-74)	835,54	35,09	
	Petrobras 75 (P-75)	909,29	44,86	
	Petrobras 76	936,92	39,13	28,70
	Petrobras 77	1.064,72	41,82	
	FPSO Almirante Barroso	523,87	21,07	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	51.050,44	622,78	
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	51.050,44	622,78	26,80
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.783,27	30,10	
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.783,27	30,10	26,80
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.802,56	33,00	
	FPSO_O SX3	9.802,56	33,00	19,20
URUGUÁ	TOTAL	5.378,07	449,60	
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.378,07	449,60	32,60
VERMELHO	TOTAL	3.044,31	7,14	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.380,74	3,65	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	1.663,58	3,49	22,86
VOADOR	TOTAL	540,58	62,49	
	FPSO ANITA GARIBALDI	540,58	62,49	20,30
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	772,48	29,84	
	Petrobras 70	772,48	29,84	27,70
TUPI	TOTAL	760.157,92	35.408,00	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	31.374,74	1.478,86	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	38.650,84	2.152,96	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	69.522,60	3.753,51	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	132.326,92	4.905,19	
	FPSO CIDADE DE PARATY	100.602,05	4.190,51	30,20
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	104.021,26	5.197,86	
	Petrobras 66 (P-66)	92.194,07	4.986,32	
	Petrobras 67 (P-67)	98.080,27	4.089,63	
	Petrobras 69	93.385,17	4.653,14	
	TOTAL	52.070,12	2.356,11	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.505,71	118,11	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.568,16	391,75	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.034,49	334,67	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.307,56	415,12	30,20
	Petrobras 66 (P-66)	7.362,99	398,23	
	Petrobras 67 (P-67)	7.833,09	326,61	
	Petrobras 69	7.458,12	371,62	
AnC_TUPI	TOTAL	3.900,83	176,51	
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	187,72	8,85	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	791,71	29,35	
	FPSO CIDADE DE PARATY	601,90	25,07	30,20
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	622,36	31,10	
	Petrobras 66 (P-66)	551,60	29,83	
	Petrobras 67 (P-67)	586,82	24,47	
	Petrobras 69	558,72	27,84	
CARAPEBA	TOTAL	7.686,20	30,22	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.560,50	10,23	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.021,50	4,08	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.104,21	15,90	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.913,36	675,16	
	FPSO Carioca (MV-30)	19.913,36	675,16	27,40
BÚZIOS_ECO	TOTAL	488.799,52	20.827,85	
	Petrobras 74 (P-74)	95.639,28	4.016,20	
	Petrobras 75 (P-75)	104.080,77	5.135,35	28,70
	Petrobras 76	107.242,95	4.478,66	
	Petrobras 77	121.871,92	4.786,44	
	FPSO Almirante Barroso	59.964,61	2.411,19	
ANC_MERO	TOTAL	7.933,42	513,78	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.614,00	107,58	29,60
	FPSO GUANABARA	6.319,42	406,19	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.466,66	645,53	
	Petrobras 68	19.466,66	645,53	28,40
ATAPU_ECO	TOTAL	40.348,41	1.558,49	
	Petrobras 70	40.348,41	1.558,49	27,70
SÉPIA_ECO	TOTAL	99.654,24	3.378,78	
	FPSO Carioca (MV-30)	99.654,24	3.378,78	27,40
ITAPU_ECO	TOTAL	63.380,75	929,95	
	PETROBRAS 71	63.380,75	929,95	29,30
PINTAGOLA	TOTAL	3.028,44	14,76	
	PEREGRINO C	3.028,44	14,76	-

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 agosto de 2023.



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

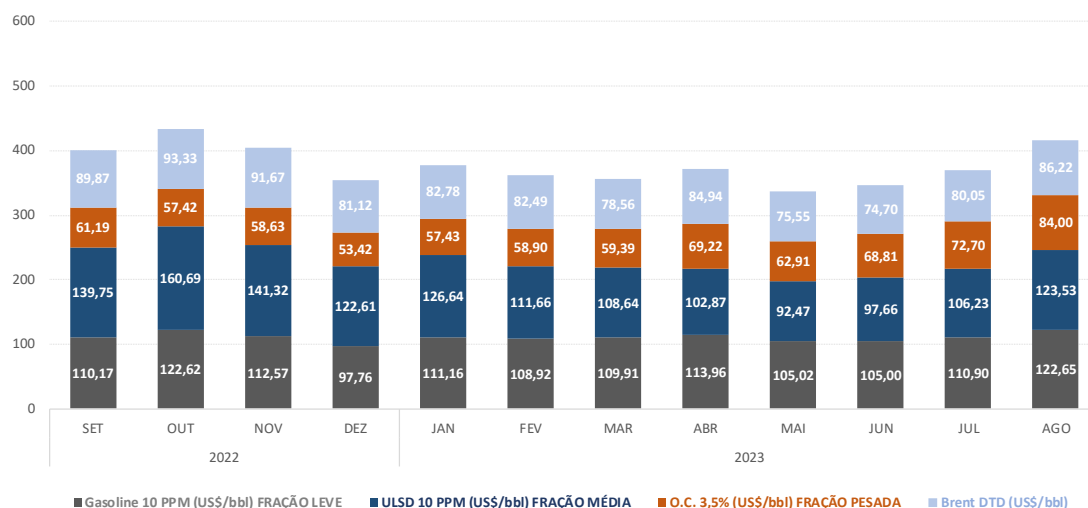


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Sapinhoá, Mexilhão, Jubarte, Manati e Lapa.

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

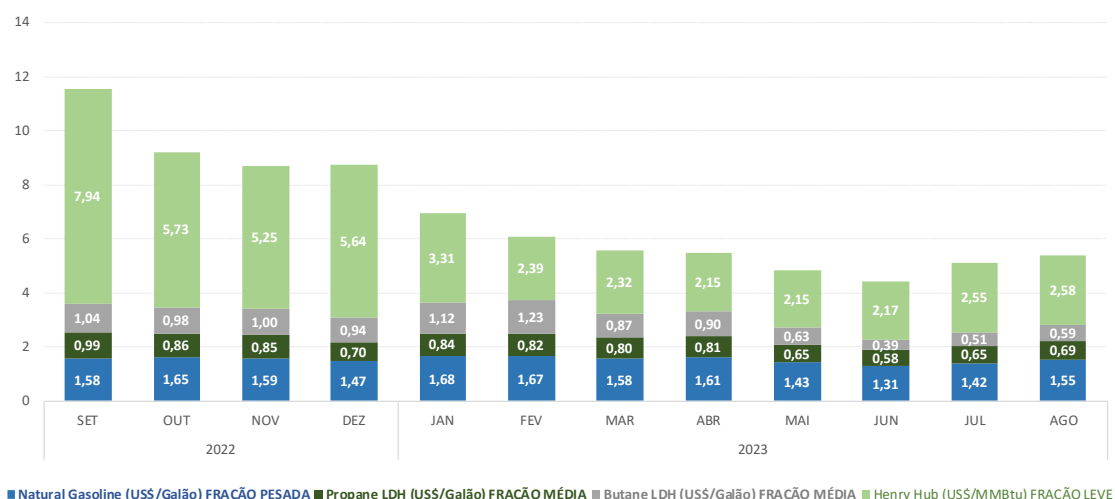
Em agosto de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram acréscimos em todos os derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em outubro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Agosto 2023



Em agosto, o gráfico mostra as seguintes variações positivas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (+10,6%); *USLD 10 ppm* (+16,3%); e *O.C.* (+15,3%). Já a cotação do *Brent DTD* teve um crescimento de (+7,7%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Agosto 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em agosto, os derivados apresentaram as seguintes variações positivas: *Natural Gasoline* (+9,2%), *Propane LDH* (+5,8%), *Butane LDH* (+17,3%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um pequeno aumento de (+1,3%). Em resumo, a redução da produção (boe/d) referente ao ERJ (-2,7%) com o comportamento favorável dos preços dos derivados somados ao aumento da taxa de câmbio (+2,1%). Deste modo, houve acréscimo nos *royalties* pagos ao ERJ da ordem de (+8,4%) no mês de outubro.

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.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Dezembro/2023

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

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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



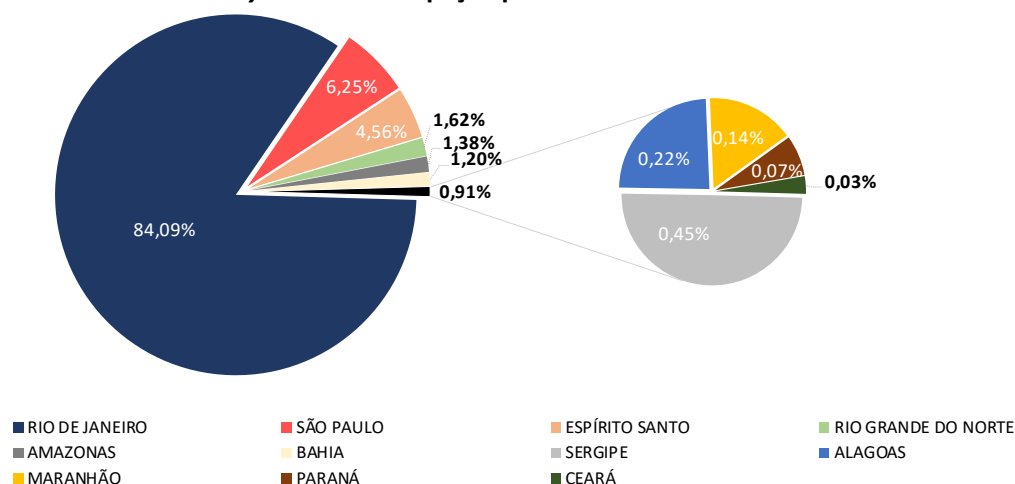
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2023

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.822.252,91	R\$ 3.209.433,08	R\$ 32.015.400,74	13,7%	0,22%
AMAZONAS	18.166.054,18	R\$ 20.336.056,42	R\$ 253.722.168,78	11,9%	1,38%
BAHIA	17.180.196,15	R\$ 17.627.616,19	R\$ 166.784.515,40	2,6%	1,20%
CEARÁ	465.485,01	R\$ 420.775,04	R\$ 4.103.289,75	-9,6%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	68.403.087,91	R\$ 67.116.500,68	R\$ 652.602.395,53	-1,9%	4,56%
MARANHÃO	2.525.767,66	R\$ 2.094.982,89	R\$ 34.862.672,01	-17,1%	0,14%
PARANÁ	881.722,74	R\$ 964.268,32	R\$ 8.951.812,27	9,4%	0,07%
RIO DE JANEIRO	1.066.616.522,35	R\$ 1.237.736.030,20	R\$ 11.913.180.011,33	16,0%	84,09%
RIO GRANDE DO NORTE	24.714.012,79	R\$ 23.789.780,94	R\$ 255.422.154,99	-3,7%	1,62%
SÃO PAULO	87.984.277,38	R\$ 92.041.588,80	R\$ 948.768.406,57	4,6%	6,25%
SERGIPE	4.356.689,59	R\$ 6.639.656,78	R\$ 46.582.241,82	52,4%	0,45%

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

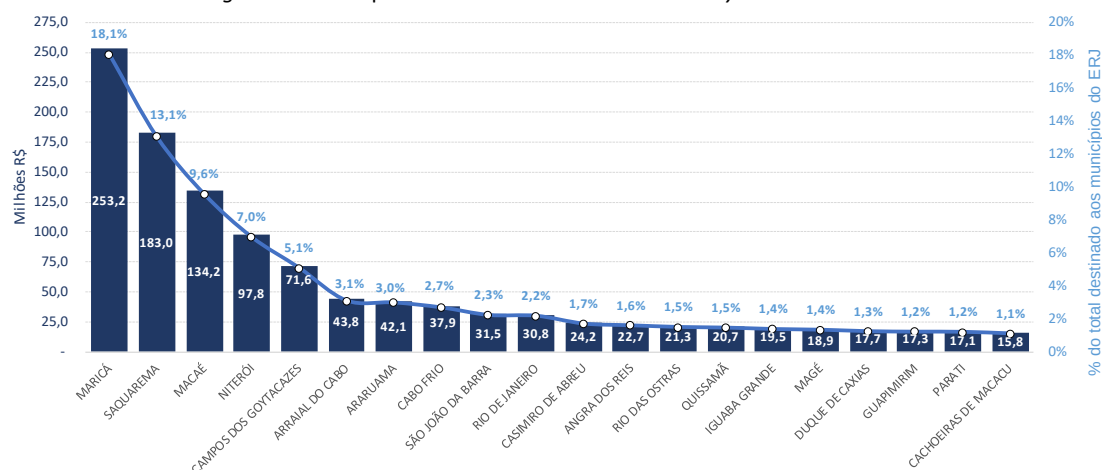
Royalties - Participação percentual dos estados



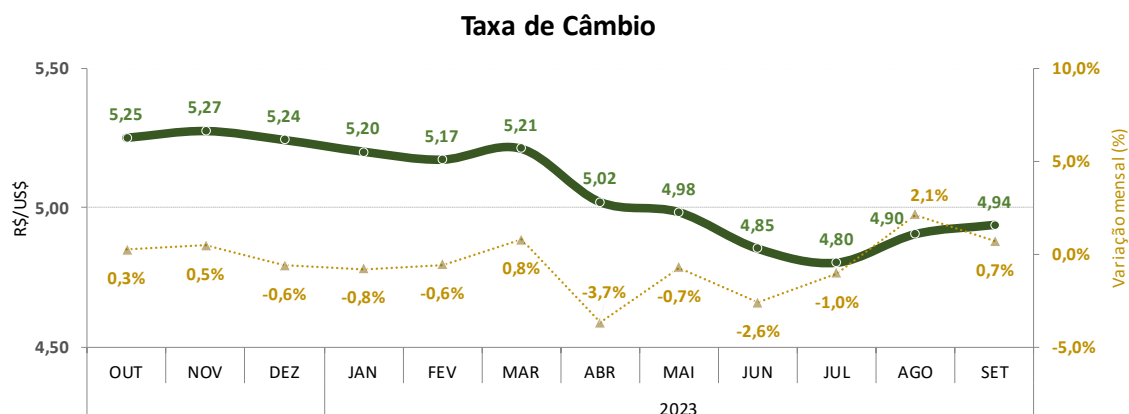
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – NOVEMBRO 2023

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	15.350.374,65	7.322.445,35	22.672.820,00	NILÓPOLIS	3.670.652,74	-	3.670.652,74
APERIBÉ	1.927.092,69	-	1.927.092,69	NITERÓI	16.340.176,38	81.418.755,07	97.758.931,45
ARARUAMA	14.658.380,18	27.453.034,13	42.111.414,31	NOVA FRIBURGO	3.670.652,74	-	3.670.652,74
AREAL	3.362.863,20	-	3.362.863,20	NOVA IGUAÇU	3.670.652,74	-	3.670.652,74
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	10.484.764,94	3.461.625,99	13.946.390,93	PARACAMBI	3.556.190,82	2.094,41	3.558.285,23
ARRAIAL DO CABO	11.282.415,31	32.483.894,88	43.766.310,19	PARAÍBA DO SUL	4.964.226,64	-	4.964.226,64
BARRA DO PIRAÍ	4.124.619,06	-	4.124.619,06	PARATI	8.040.915,50	9.102.898,04	17.143.813,54
BARRA MANSA	3.995.794,61	59.572,23	4.055.366,84	PATY DO ALFERES	3.271.028,26	-	3.271.028,26
BELFORD ROXO	3.670.652,74	-	3.670.652,74	PETRÓPOLIS	3.670.652,74	-	3.670.652,74
BOM JARDIM	2.477.690,59	-	2.477.690,59	PINHEIRAL	3.209.770,20	-	3.209.770,20
BOM JESUS DO ITABAPOANA	2.661.223,23	-	2.661.223,23	PIRAÍ	2.763.161,70	16.688,93	2.779.850,63
CABO FRIO	16.335.278,05	21.543.800,31	37.879.078,36	PORCIÚNCULA	2.202.391,64	-	2.202.391,64
CACHOEIRAS DE MACACU	15.791.518,93	-	15.791.518,93	PORTO REAL	2.690.117,58	-	2.690.117,58
CAMBUCI	2.110.625,32	-	2.110.625,32	QUATIS	2.018.859,01	-	2.018.859,01
CAMPOS DOS GOYTACAZES	16.328.123,96	55.301.331,53	71.629.455,49	QUEIMADOS	3.578.886,42	-	3.578.886,42
CANTAGALO	2.294.157,97	-	2.294.157,97	QUISSAMÃ	10.893.628,05	9.836.646,05	20.730.274,10
CARAPEBUS	9.344.498,59	630.818,15	9.975.316,74	RESENDE	3.903.400,31	50.677,35	3.954.077,66
CARDOSO MOREIRA	2.018.859,01	-	2.018.859,01	RIO BONITO	2.936.522,19	-	2.936.522,19
CARMO	2.202.391,64	-	2.202.391,64	RIO CLARO	9.658.262,98	3.660.591,63	13.318.854,61
CASIMIRO DE ABREU	12.063.387,03	12.094.429,23	24.157.816,26	RIO DAS FLORES	2.278.315,23	4.247,05	2.282.562,28
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.910.749,69	-	1.910.749,69	RIO DAS OSTRAS	14.379.378,25	6.884.900,25	21.264.278,50
CONCEIÇÃO DE MACABU	2.385.924,27	-	2.385.924,27	RIO DE JANEIRO	14.881.914,32	15.898.540,04	30.780.454,36
CORDEIRO	2.385.924,27	-	2.385.924,27	SANTA MARIA MADALENA	1.927.092,69	-	1.927.092,69
DUAS BARRAS	1.927.092,69	-	1.927.092,69	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.844.755,88	-	2.844.755,88
DUQUE DE CAXIAS	16.294.285,79	1.373.037,49	17.667.323,28	SÃO FIDÉLIS	2.752.989,55	-	2.752.989,55
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	2.018.859,01	-	2.018.859,01	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.844.755,88	6.067.912,96	8.912.668,84
GUAPIMIRIM	16.512.621,56	758.379,83	17.271.001,39	SÃO GONÇALO	3.670.652,74	659.584,99	4.330.237,73
IGUABA GRANDE	2.385.924,27	17.121.966,09	19.507.890,36	SÃO JOÃO DA BARRA	12.060.359,74	19.410.592,69	31.470.952,43
ITABORAÍ	3.670.652,74	659.584,99	4.330.237,73	SÃO JOÃO DE MERITI	3.670.652,74	-	3.670.652,74
ITAGUAÍ	14.376.862,45	1.273,05	14.378.135,50	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	1.835.326,35	-	1.835.326,35
ITALVA	2.110.625,32	-	2.110.625,32	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.385.924,27	-	2.385.924,27
ITAOCARA	2.385.924,27	-	2.385.924,27	SÃO PEDRO DA ALDEIA	3.303.587,47	0,43	3.303.587,90
ITAPERUNA	3.303.587,47	-	3.303.587,47	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.835.326,35	-	1.835.326,35
ITATIAIA	2.569.456,92	-	2.569.456,92	SAPUCAIA	3.843.272,23	-	3.843.272,23
JAPERI	3.885.407,60	268.962,09	4.154.369,69	SAQUAREMA	14.372.312,01	168.625.633,28	182.997.945,29
LAJE DO MURIAÉ	1.835.326,35	-	1.835.326,35	SEROPÉDICA	3.211.821,16	-	3.211.821,16
MACAÉ	124.950.977,89	9.289.540,09	134.240.517,98	SILVA JARDIM	12.830.609,13	-	12.830.609,13
MACUCO	1.835.326,35	-	1.835.326,35	SUMIDOURO	2.110.625,32	-	2.110.625,32
MAGÉ	18.258.943,78	659.584,99	18.918.528,77	TANGUÁ	2.569.456,92	-	2.569.456,92
MANGARATIBA	8.501.849,98	3.880.640,37	12.382.490,35	TERESÓPOLIS	4.496.677,39	-	4.496.677,39
MARICÁ	14.769.354,71	238.388.471,11	253.157.825,82	TRAJANO DE MORAIS	1.927.092,69	-	1.927.092,69
MEENDES	2.202.391,64	-	2.202.391,64	TRÊS RIOS	6.430.292,78	-	6.430.292,78
MESQUITA	3.670.652,74	-	3.670.652,74	VALENÇA	3.120.054,83	-	3.120.054,83
MIGUEL PEREIRA	2.477.690,59	-	2.477.690,59	VARRE-SAI	1.835.326,35	-	1.835.326,35
MIRACEMA	2.477.690,59	-	2.477.690,59	VASSOURAS	3.486.614,19	-	3.486.614,19
NATIVIDADE	2.110.625,32	-	2.110.625,32	VOLTA REDONDA	3.956.187,97	237.484,38	4.193.672,35
TOTAL				643.270.963,03 754.629.639,45 1.397.900.602,48			

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Novembro 2023



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 2023, são considerados os valores das variáveis no mês de setembro deste mesmo ano. Assim, a cotação foi 4,94 R\$/US\$, com variação percentual positiva mensal de 0,7%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de setembro de 2023, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - SETEMBRO 2023								
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	2.919.373,00	3.149.936,00	7,9%	105.745,00	118.131,00	11,7%	3.584.487,00	3.892.957,00
SÃO PAULO	268.158,00	260.361,00	-2,9%	14.839,00	14.417,00	-2,8%	361.490,00	351.043,00
ESPÍRITO SANTO	201.731,00	182.922,00	-9,3%	5.006,00	4.617,00	-7,8%	233.220,00	211.964,00
AMAZONAS	10.631,00	11.803,00	11,0%	13.014,00	13.313,00	2,3%	92.489,00	95.537,00
BAHIA	19.225,00	19.570,00	1,8%	4.167,00	3.013,00	-27,7%	45.433,00	38.520,00
MARANHÃO	70,00	60,00	-14,3%	2.426,00	1.970,00	-18,8%	15.326,00	12.450,00
RIO GRANDE DO NORTE	32.934,00	34.679,00	5,3%	1.249,00	1.172,00	-6,2%	40.788,00	42.054,00
SERGIPE	6.510,00	9.064,00	39,2%	58,00	56,00	-3,4%	6.874,00	9.415,00
ALAGOAS	2.658,00	3.069,00	15,5%	1.329,00	1.275,00	-4,1%	11.019,00	11.089,00
CEARÁ	757,00	777,00	2,6%	1,00	1,00	0,0%	763,00	784,00
PARANÁ	0,00	0,00	=	27,00	24,00	-11,1%	170,00	151,00

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

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 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em novembro deste mesmo ano.

A produção de petróleo e gás natural pelos 48 campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro², subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

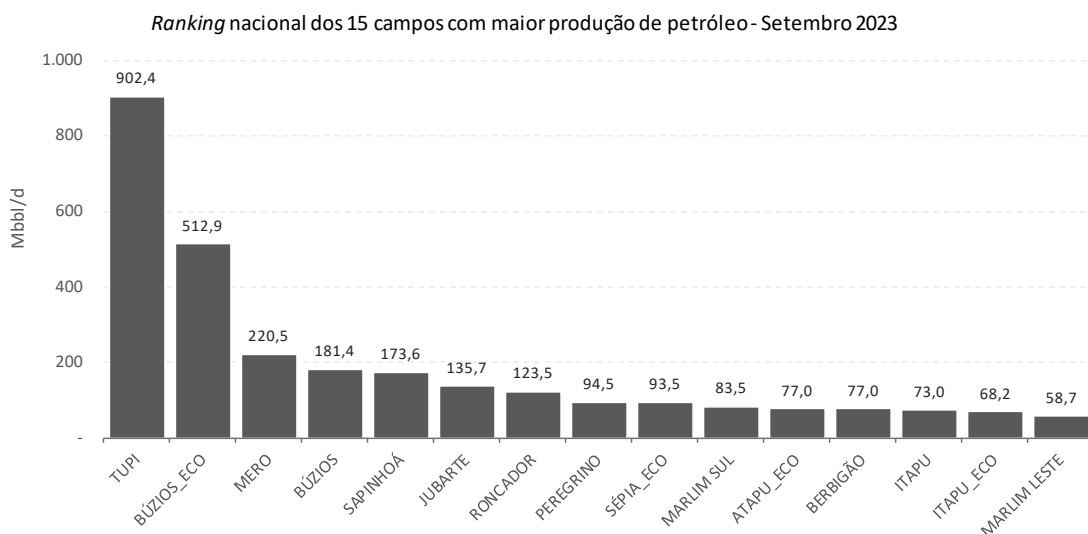
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

² Campos confrontantes com ERJ obtidos no arquivo "Produção por poço", disponibilizado pela ANP.

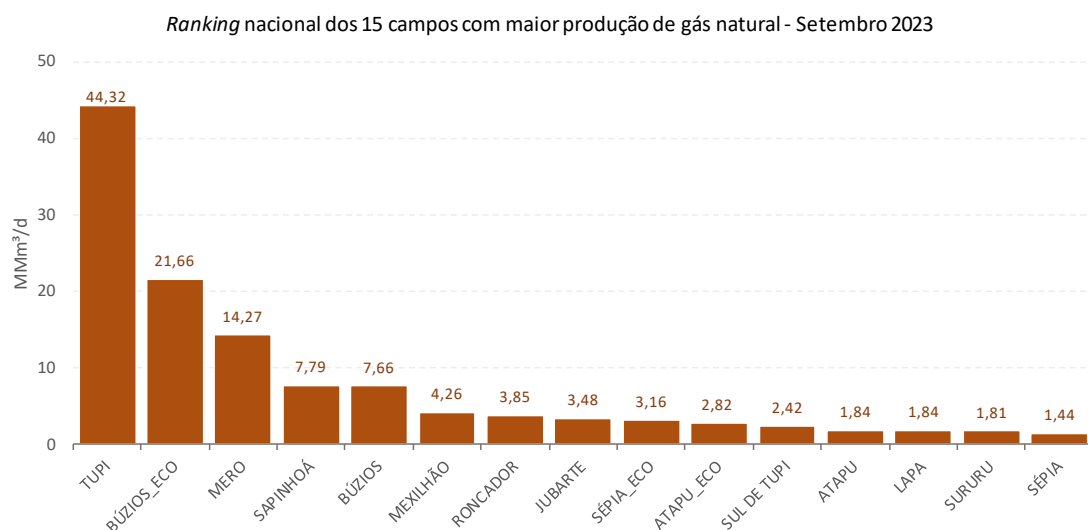
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.690,46	27,69	27,10
	PETROBRAS 50	1.690,46	27,69	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.520,64	409,44	18,60
	PETROBRAS 50	30.520,64	409,44	
AnC BRAVA	TOTAL	209,38	7,02	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	209,38	7,02	
ATAPU	TOTAL	50.298,37	1.843,99	27,70
	Petrobras 70	50.298,37	1.843,99	
BARRACUDA	TOTAL	32.175,50	451,01	25,10
	PETROBRAS 43	23.540,03	318,28	
	PETROBRAS 48	8.635,47	132,73	
BERBIGÃO	TOTAL	76.955,61	1.299,52	28,40
	Petrobras 68	76.955,61	1.299,52	
BONITO	TOTAL	3.002,97	32,06	28,70
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.002,97	32,06	
BÚZIOS	TOTAL	181.351,52	7.656,83	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	38.581,94	1.667,42	
	Petrobras 75 (P-75)	41.184,53	2.026,70	
	Petrobras 76	37.144,24	1.488,40	
	Petrobras 77	38.662,69	1.490,43	
	FPSO Almirante Barroso	25.778,12	983,88	
CARATINGA	TOTAL	12.221,62	180,27	25,10
	PETROBRAS 43	3.883,15	53,15	
	PETROBRAS 48	8.338,47	127,12	
ENCHOVA	TOTAL	2.646,07	51,67	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.646,07	51,67	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	891,76	10,01	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	891,76	10,01	
ESPADARTE	TOTAL	9.184,26	47,05	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.184,26	47,05	
FRADE	TOTAL	55.970,20	548,02	19,50
	FPSO FRADE	55.970,20	548,02	
ITAPU	TOTAL	73.008,07	1.066,59	29,30
	PETROBRAS 71	73.008,07	1.066,59	
LINGUADO	TOTAL	20,96	0,43	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	20,96	0,43	
MARIMBÁ	TOTAL	6.341,51	103,89	-
	PETROBRAS 08	6.341,51	103,89	
MARLIM	TOTAL	5.787,87	194,05	20,30
	PETROBRAS 40	828,54	22,39	
	FPSO ANNA NERY	27.209,80	410,59	
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.787,87	194,05	
MARLIM LESTE	TOTAL	58.738,28	903,78	24,70
	PETROBRAS 53	54.567,34	811,00	
	FPSO CIDADE DE NITEROI	4.170,93	92,78	
MARLIM SUL	TOTAL	83.479,64	1.424,59	22,20
	PETROBRAS 40	39.776,63	710,20	
	PETROBRAS 51	20.281,44	372,56	
	PETROBRAS 56	22.911,53	334,13	
	FPSO ANNA NERY	510,05	7,70	
MERO	TOTAL	220.472,01	14.269,99	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	47.409,07	3.107,59	
	FPSO GUANABARA	173.062,94	11.162,40	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	26.443,24	969,44	27,70
	Petrobras 70	26.443,24	969,44	
PAMPO	TOTAL	10.618,86	174,02	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.618,86	174,02	
PAPA-TERRA	TOTAL	16.828,08	82,92	-
	PETROBRAS 61	13.181,15	55,74	
	PETROBRAS 63	3.646,93	27,18	
PARGO	TOTAL	2.738,02	10,75	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.738,02	10,75	
PEREGRINO	TOTAL	94.493,23	230,07	13,42
	PEREGRINO A	47.944,01	58,57	
	PEREGRINO B	12.453,02	13,21	
	PEREGRINO C	34.096,20	158,30	
POLVO	TOTAL	6.325,04	27,02	19,20
	FPSO_OSX3	6.325,04	27,02	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
RONCADOR	TOTAL	123.531,12	3.853,49	23,40
	PETROBRAS 52	53.742,49	999,43	
	PETROBRAS 54	20.767,43	209,89	
	PETROBRAS 55	24.070,93	485,06	
	PETROBRAS 62	24.950,28	2.159,12	
SÉPIA	TOTAL	42.618,89	1.441,23	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	42.618,89	1.441,23	
SURURU	TOTAL	49.006,43	1.813,23	28,40
	Petrobras 68	49.006,43	1.813,23	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.481,21	189,20	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	953,36	41,20	
	Petrobras 75 (P-75)	1.017,67	50,08	
	Petrobras 76	917,84	36,78	
	Petrobras 77	955,36	36,83	
	FPSO Almirante Barroso	636,98	24,31	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	49.712,64	601,89	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	49.712,64	601,89	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	2.639,94	28,75	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	2.639,94	28,75	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.401,71	34,04	19,20
	FPSO_O SX3	10.401,71	34,04	
VERMELHO	TOTAL	5.087,27	14,23	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.436,82	4,45	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	3.650,45	9,78	
VOADOR	TOTAL	3.008,30	100,86	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	3.008,30	100,86	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.474,93	54,07	27,70
	Petrobras 70	1.474,93	54,07	
TUPI	TOTAL	902.397,08	44.323,93	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	31.396,89	1.484,27	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	120.678,93	7.044,73	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	119.442,37	6.933,83	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	131.242,91	4.861,30	
	FPSO CIDADE DE PARATY	100.195,30	4.246,04	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	104.153,18	5.370,79	
	Petrobras 66 (P-66)	95.863,36	5.259,94	
	Petrobras 67 (P-67)	105.598,68	4.471,95	
	Petrobras 69	93.825,46	4.651,08	
	TOTAL	52.892,03	2.423,50	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.507,48	118,54	30,20
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.481,59	388,24	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.002,00	339,11	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.318,09	428,93	
	Petrobras 66 (P-66)	7.656,04	420,08	
	Petrobras 67 (P-67)	8.433,54	357,15	
	Petrobras 69	7.493,28	371,45	
AnC_TUPI	TOTAL	3.962,41	181,56	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	187,85	8,88	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	785,23	29,09	
	FPSO CIDADE DE PARATY	599,47	25,40	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	623,15	32,13	
	Petrobras 66 (P-66)	573,55	31,47	
	Petrobras 67 (P-67)	631,80	26,76	
CARAPEBA	TOTAL	7.686,20	30,22	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.560,50	10,23	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.021,50	4,08	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	4.104,21	15,90	
SÉPIA LESTE	TOTAL	18.693,09	632,14	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	18.693,09	632,14	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	512.936,29	21.656,65	28,70
	Petrobras 74 (P-74)	109.125,51	4.716,14	
	Petrobras 75 (P-75)	116.486,69	5.732,35	
	Petrobras 76	105.059,11	4.209,81	
	Petrobras 77	109.353,92	4.215,54	
	FPSO Almirante Barroso	72.911,07	2.782,82	
ANC_MERO	TOTAL	7.996,39	517,56	29,60
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.719,50	112,71	
	FPSO GUANABARA	6.276,89	404,85	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	19.137,91	726,07	28,40
	Petrobras 68	19.137,91	726,07	
ATAPU_ECO	TOTAL	77.039,71	2.824,35	27,70
	Petrobras 70	77.039,71	2.824,35	
SÉPIA_ECO	TOTAL	93.547,54	3.163,48	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	93.547,54	3.163,48	
ITAPU_ECO	TOTAL	68.184,92	996,13	29,30
	PETROBRAS 71	68.184,92	996,13	
PINTAGOLA	TOTAL	3.028,44	14,76	-
	PEREGRINO C	3.028,44	14,76	

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 2023.



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

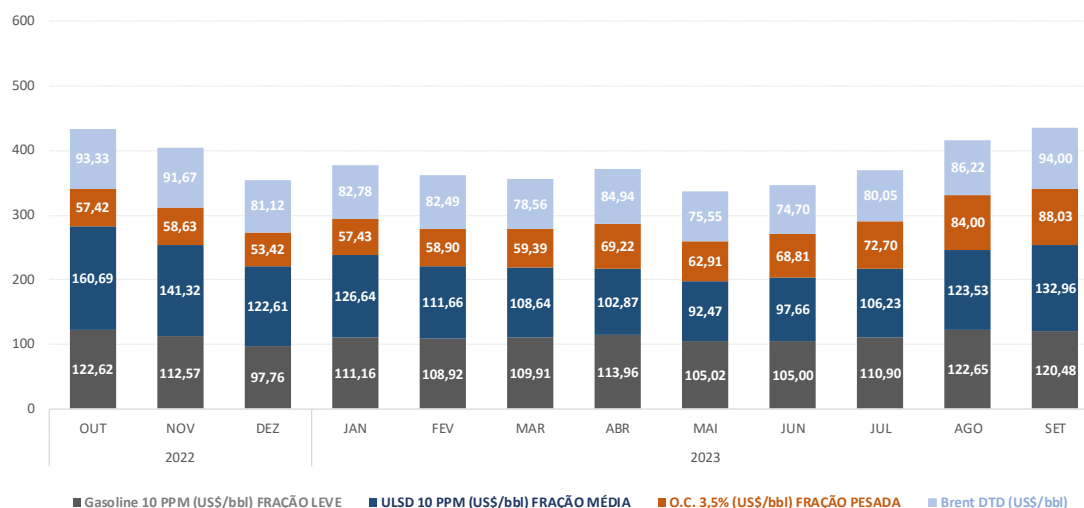


Já dentre os campos produtores de gás natural, 11 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Sapinhoá, Mexilhão, Jubarte e Lapa.

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

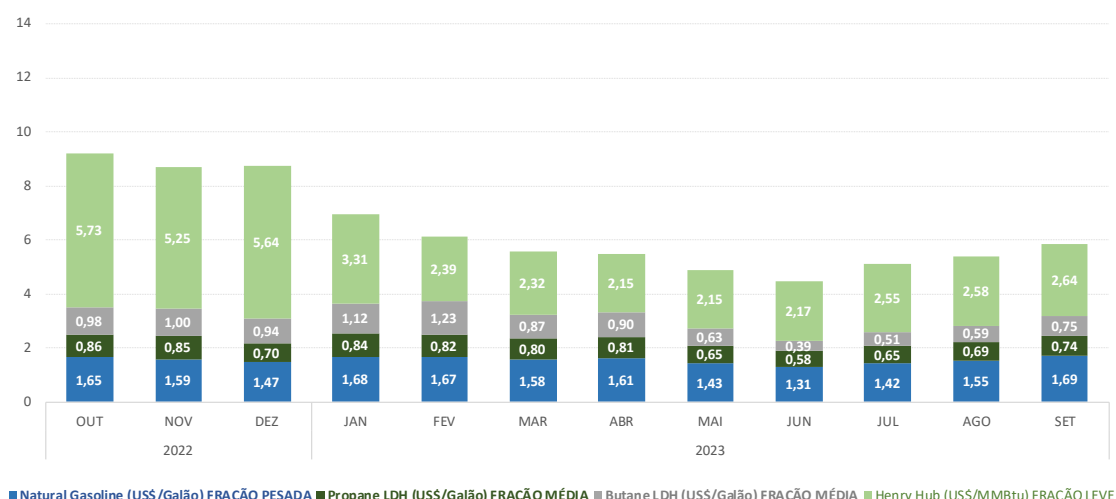
Em setembro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram acréscimos em todos os derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel favorável nos *royalties* gerados em novembro de 2023.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Setembro 2023



Em setembro, o gráfico mostra as seguintes variações positivas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-1,8%); *USLD 10 ppm* (+7,6%); e *O.C.* (+4,8%). Já a cotação do *Brent DTD* teve um crescimento de (+9%).

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Setembro 2023



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em setembro, os derivados apresentaram as seguintes variações positivas: *Natural Gasoline* (+9,3%), *Propane LDH* (+8,3%), *Butane LDH* (+26,7%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um pequeno aumento de (+2,2%). Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (+8,6%) aliado ao comportamento favorável dos preços dos derivados somados ao aumento da taxa de câmbio (+0,7%) promoveram o aumento na compensação ao ERJ da ordem de (+16,0%) 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.