

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



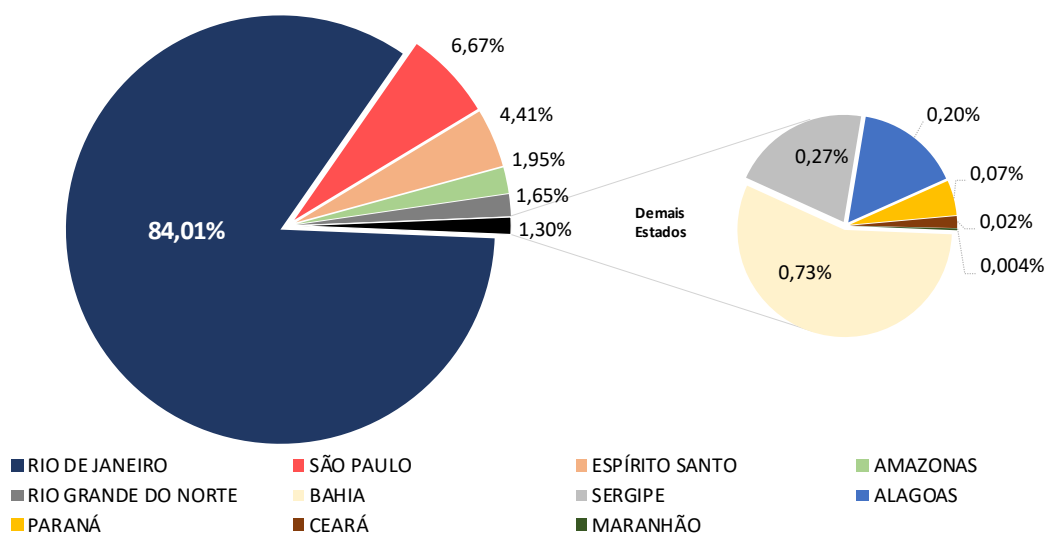
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de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

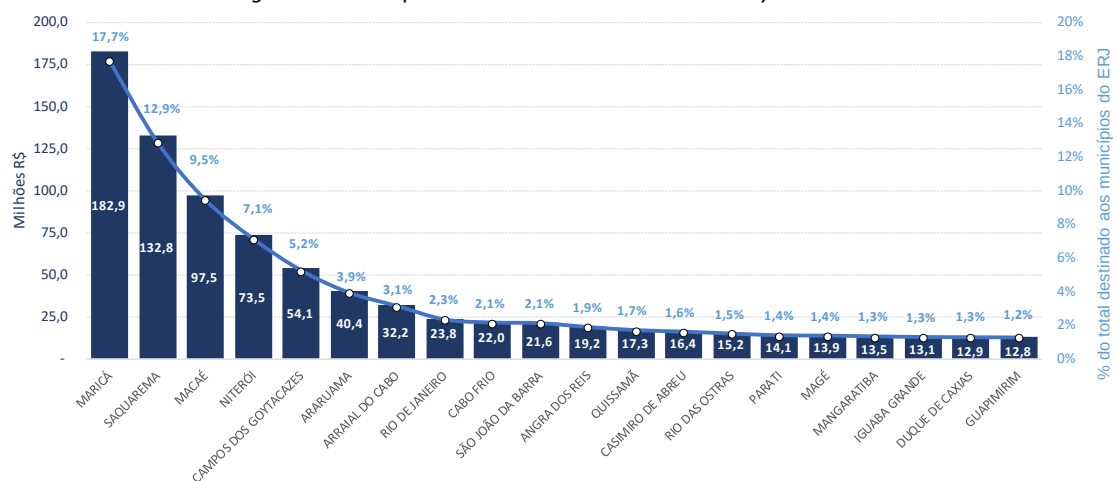
Royalties - Participação percentual dos estados



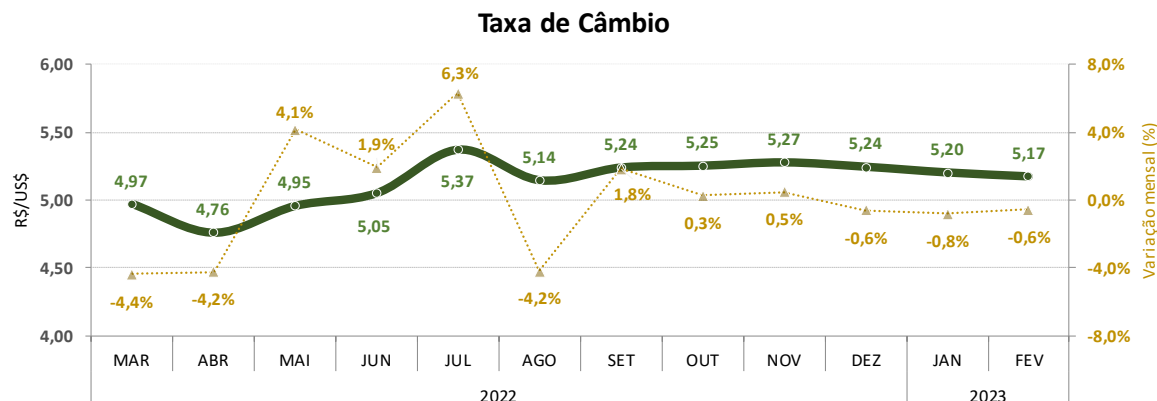
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2023

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.

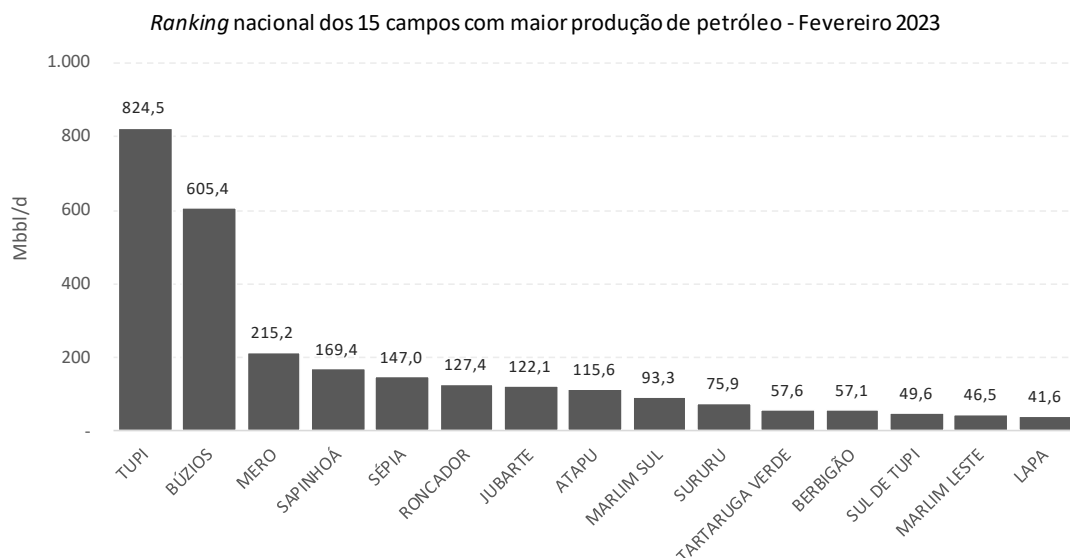
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

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

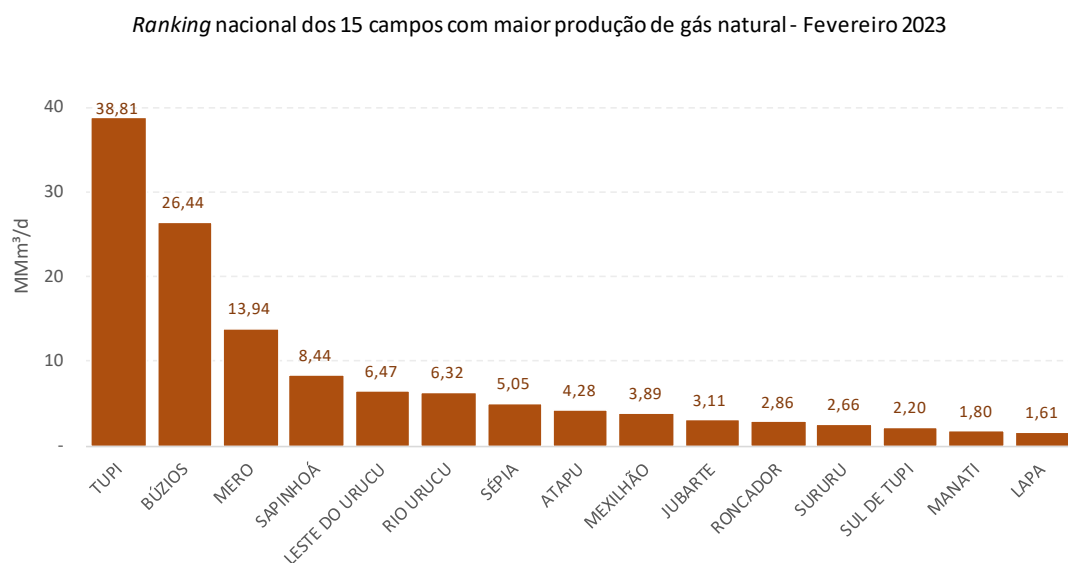
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	25.249,72	604,71	26,20
	PETROBRAS 25	8.774,76	212,35	
	PETROBRAS 31	15.321,06	370,86	
	PETROBRAS 50	1.153,90	21,50	
ALBACORA LESTE	TOTAL	23.792,91	436,98	19,00
	PETROBRAS 25	995,24	27,68	
	PETROBRAS 50	22.797,67	409,29	
ATAPU	TOTAL	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	
	Petrobras 77	113.780,58	4.493,85	
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.

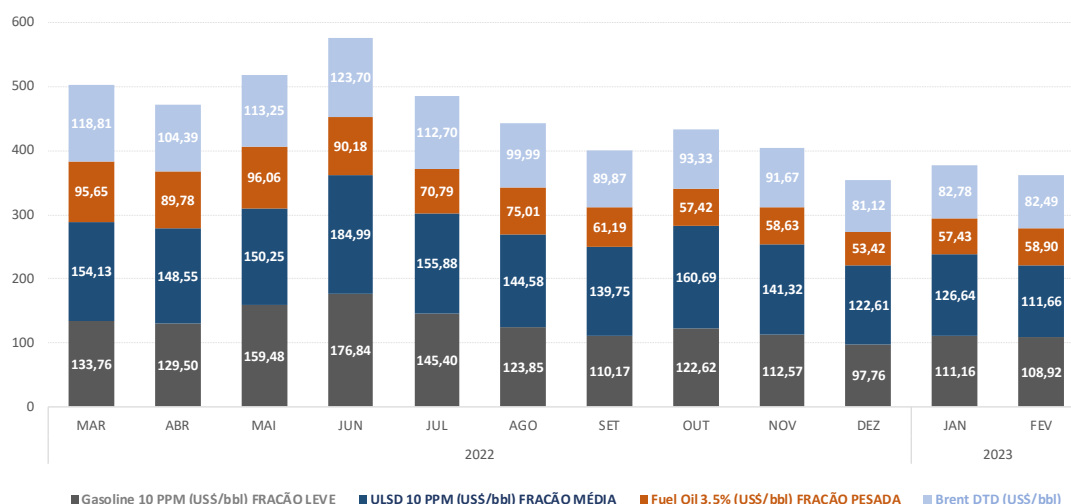


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Mero, Sapinhoá, Sépia, Atapu, Roncador, Sururu e Sul de Tupi.

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

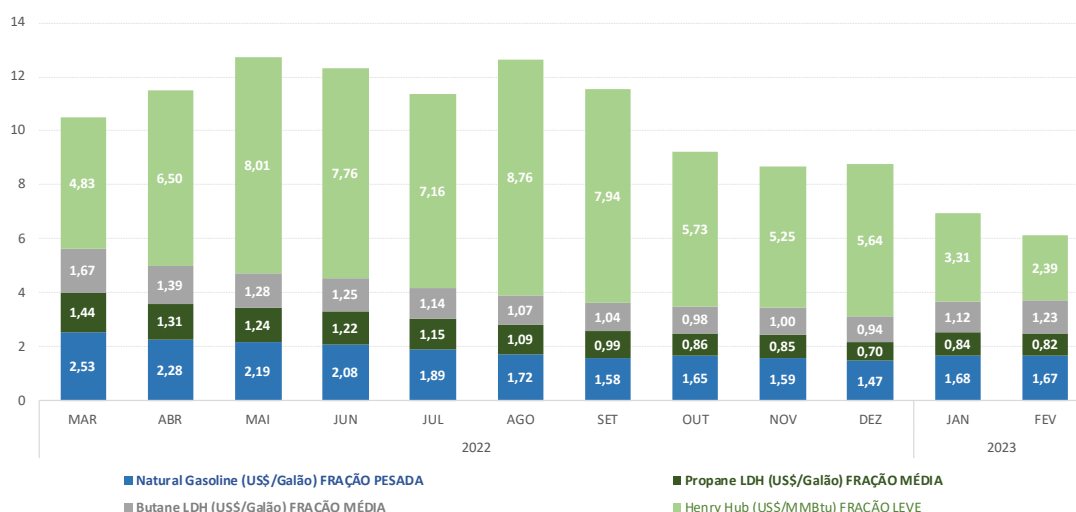
Em fevereiro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram atenuações em todos os derivados, exceto *O.C 3,5%* (petróleo) e *Butane LDH* (gás natural). Assim, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável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