

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Janeiro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Nelson Furtado

Secretário

Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ

Luiz Claudio Almeida Magalhães

Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

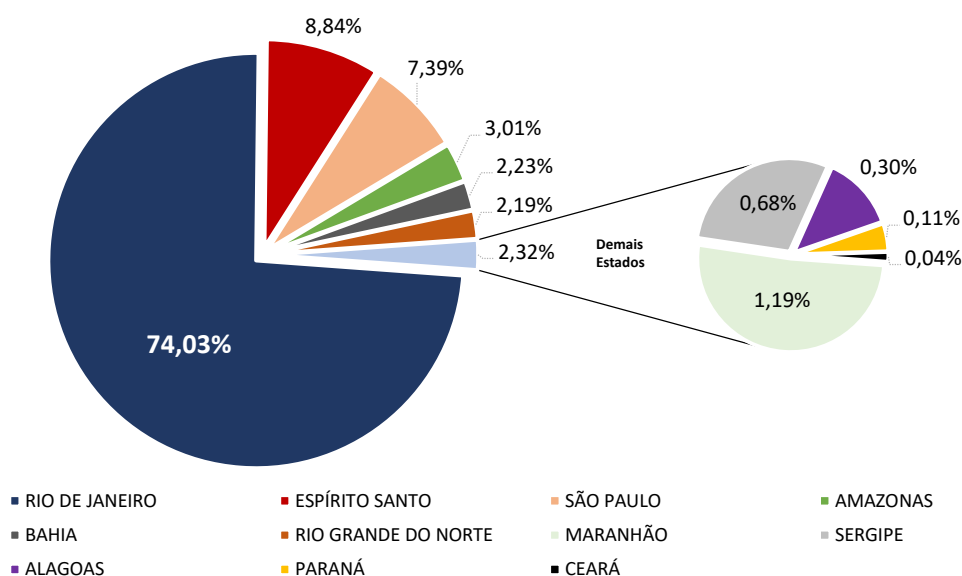
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - DEZEMBRO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.512.572,08	1.722.743,21	19.522.962,40	13,9%	0,30%
AMAZONAS	14.083.884,41	17.222.035,85	170.162.585,48	22,3%	3,01%
BAHIA	11.955.113,44	12.738.457,99	140.682.857,14	6,6%	2,23%
CEARÁ	208.890,42	222.724,59	5.433.162,81	6,6%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	43.395.605,69	50.630.923,33	522.995.975,33	16,7%	8,84%
MARANHÃO	1.662.382,45	6.799.980,61	33.471.207,29	309,1%	1,19%
PARANÁ	617.719,68	639.346,80	5.727.332,70	3,5%	0,11%
RIO DE JANEIRO	411.847.690,25	423.786.223,75	4.775.318.043,81	2,9%	74,03%
RIO GRANDE DO NORTE	11.835.733,48	12.516.757,67	130.442.228,97	5,8%	2,19%
SÃO PAULO	34.554.556,84	42.312.392,46	579.299.498,34	22,5%	7,39%
SERGIPE	3.778.922,80	3.894.675,43	48.491.840,53	3,1%	0,68%

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

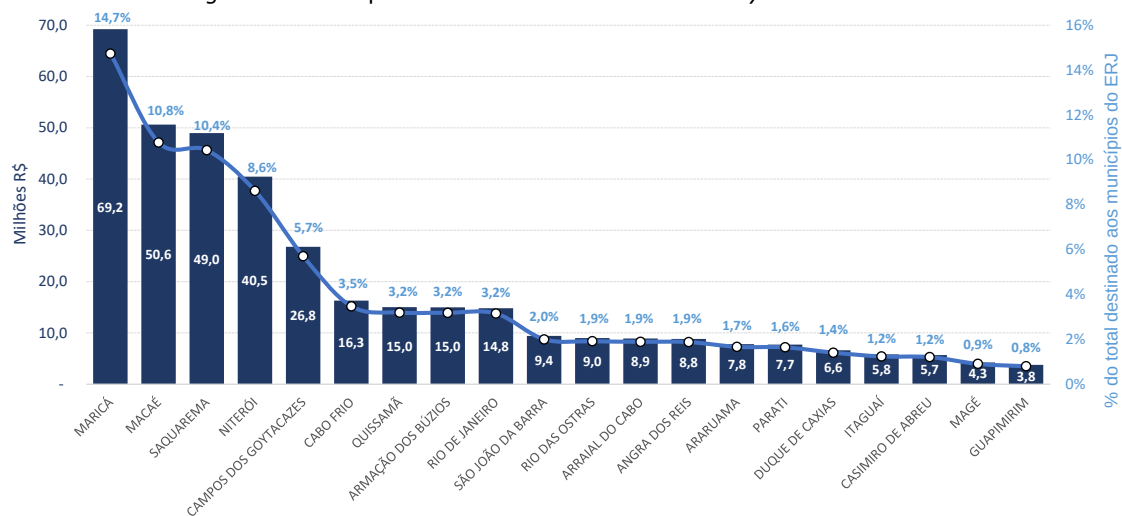
Royalties - Participação percentual dos estados



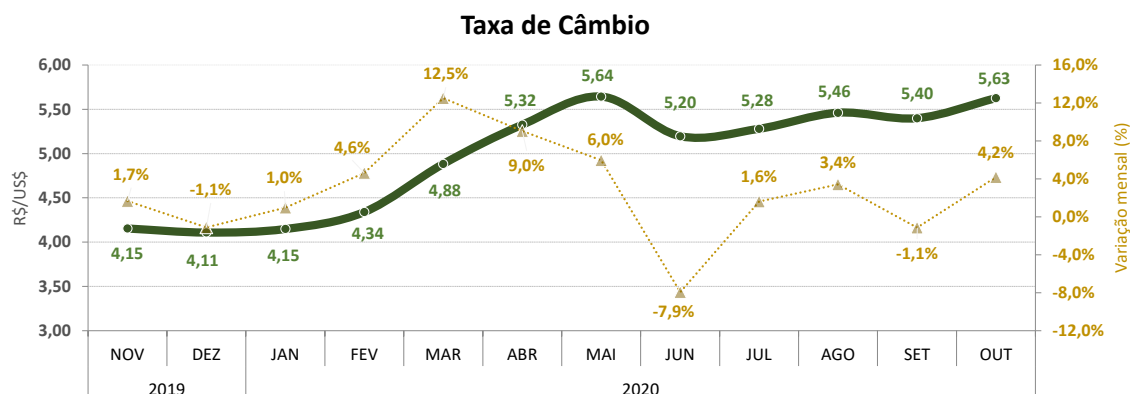
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – DEZEMBRO 2020

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	5.538.247,87	3.288.875,33	8.827.123,20	NITERÓI	6.286.194,55	34.181.355,26	40.467.549,81
APERIBÉ	769.586,08	-	769.586,08	NOVA FRIBURGO	1.465.878,26	-	1.465.878,26
ARARUAMA	5.971.884,83	1.852.133,72	7.824.018,55	NOVA IGUAÇU	1.465.878,26	-	1.465.878,26
AREAL	769.586,08	-	769.586,08	PARACAMBI	1.701.278,63	-	1.701.278,63
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.799.979,76	10.164.899,59	14.964.879,35	PARAÍBA DO SUL	1.136.055,66	-	1.136.055,66
ARRAIAL DO CABO	4.799.979,76	4.091.711,02	8.891.690,78	PARATI	4.714.645,91	3.003.627,56	7.718.273,47
BARRA DO PIRAI	1.870.135,36	-	1.870.135,36	PATY DO ALFERES	2.964.992,99	-	2.964.992,99
BARRA MANSA	1.527.346,26	4.561,87	1.531.908,13	PETRÓPOLIS	1.465.878,26	-	1.465.878,26
BELFORD ROXO	1.465.878,26	-	1.465.878,26	PINHEIRAL	952.820,87	-	952.820,87
BOM JARDIM	989.467,82	-	989.467,82	PIRAÍ	1.041.691,95	4.135,78	1.045.827,73
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.062.761,73	-	1.062.761,73	PORCIÚNCULA	879.526,95	-	879.526,95
CABO FRIO	6.842.993,00	9.462.789,05	16.305.782,05	PORTO REAL	879.526,95	-	879.526,95
CACHOEIRAS DE MACACU	3.515.091,01	-	3.515.091,01	QUATIS	806.233,04	-	806.233,04
CAMBUCI	842.880,00	-	842.880,00	QUEIMADOS	1.429.231,31	-	1.429.231,31
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.347.630,86	20.434.076,40	26.781.707,26	QUISSAMÁ	4.642.824,90	10.361.717,52	15.004.542,42
CANTAGALO	916.173,90	-	916.173,90	RESENDE	1.469.105,43	12.524,57	1.481.630,00
CARAPEBUS	3.457.406,99	286.954,02	3.744.361,01	RIO BONITO	1.172.702,61	-	1.172.702,61
CARDOSO MOREIRA	806.233,04	-	806.233,04	RIO CLARO	879.526,95	-	879.526,95
CARMO	879.526,95	-	879.526,95	RIO DAS FLORES	3.211.618,60	-	3.211.618,60
CASIMIRO DE ABREU	4.557.491,04	1.129.639,33	5.687.130,37	RIO DAS OSTRAS	5.814.729,96	3.177.393,35	8.992.123,31
CONCEIÇÃO DE MACABU	952.820,87	-	952.820,87	RIO DE JANEIRO	6.127.768,70	8.673.633,25	14.801.401,95
CORDEIRO	952.820,87	-	952.820,87	SANTA MARIA MADALENA	769.586,08	-	769.586,08
DAS BARRAS	769.586,08	-	769.586,08	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.136.055,66	-	1.136.055,66
DUQUE DE CAXIAS	6.333.569,52	276.761,06	6.610.330,58	SÃO FIDÉLIS	1.099.408,69	-	1.099.408,69
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	806.233,04	-	806.233,04	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.136.055,66	-	1.136.055,66
GUAPIRIRIM	3.546.866,80	211.181,37	3.758.048,17	SÃO GONÇALO	1.465.878,26	185.961,81	1.651.840,07
IGUABA GRANDE	952.820,87	-	952.820,87	SÃO JOÃO DA BARRA	5.108.335,97	4.290.929,20	9.399.265,17
ITABORAÍ	1.465.878,26	185.961,81	1.651.840,07	SÃO JOÃO DE MERITI	1.465.878,26	-	1.465.878,26
ITAGUAÍ	5.814.729,96	947,98	5.815.677,94	SÃO JOSÉ DE UBÁ	732.939,12	-	732.939,12
ITALVA	842.880,00	-	842.880,00	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	952.820,87	-	952.820,87
ITAOCARA	952.820,87	-	952.820,87	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.319.290,44	-	1.319.290,44
ITAPERUNA	1.319.290,44	-	1.319.290,44	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	732.939,12	-	732.939,12
ITATIAIA	1.026.114,79	-	1.026.114,79	SAPUCAIA	879.526,95	-	879.526,95
JAPERI	1.695.935,11	-	1.695.935,11	SAQUAREMA	6.057.218,68	42.929.918,62	48.987.137,30
LAJE DO MURIAÉ	732.939,12	-	732.939,12	SEROPÉDICA	1.282.643,48	-	1.282.643,48
MACAÉ	48.004.881,74	2.602.841,67	50.607.723,41	SILVA JARDIM	2.856.011,44	-	2.856.011,44
MACUCO	732.939,12	-	732.939,12	SUMIDOURO	842.880,00	-	842.880,00
MAGÉ	4.064.323,99	185.961,81	4.250.285,80	TANGUÁ	1.026.114,79	-	1.026.114,79
MANGARATIBA	1.099.408,69	2.479.640,51	3.579.049,20	TERESÓPOLIS	1.465.878,26	-	1.465.878,26
MARICÁ	5.971.884,83	63.251.890,77	69.223.775,60	TRAJANO DE MORAIS	769.586,08	-	769.586,08
MENDES	879.526,95	-	879.526,95	TRÊS RIOS	1.282.643,48	-	1.282.643,48
MESQUITA	1.465.878,26	-	1.465.878,26	VALENÇA	1.245.996,52	-	1.245.996,52
MIGUEL PEREIRA	2.855.186,08	-	2.855.186,08	VARRE-SAI	732.939,12	-	732.939,12
MIRACEMA	989.467,82	-	989.467,82	VASSOURAS	2.196.359,88	-	2.196.359,88
NATIVIDADE	842.880,00	-	842.880,00	VOLTA REDONDA	1.518.200,97	32.835,83	1.551.036,80
NILÓPOLIS	1.465.878,26	-	1.465.878,26	TOTAL	242.851.141,46	226.764.860,06	469.616.001,52

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Dezembro 2020



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 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,63 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +4,2%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de outubro de 2020, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - OUTUBRO 2020								
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	2.389.417,57	2.300.765,71	-3,7%	84.793,33	80.775,97	-4,7%	2.922.751,53	2.808.831,18
SÃO PAULO	192.429,17	225.043,81	16,9%	12.592,52	14.830,66	17,8%	271.633,71	318.325,85
ESPÍRITO SANTO	237.269,51	260.705,38	9,9%	6.108,15	6.852,94	12,2%	275.688,61	303.809,09
AMAZONAS	14.932,10	15.679,76	5,0%	12.508,72	13.608,89	8,8%	93.609,55	101.277,11
BAHIA	24.408,79	23.760,09	-2,7%	5.542,06	5.601,26	1,1%	59.267,30	58.990,97
MARANHÃO	55,92	120,45	115,4%	2.158,00	6.898,70	219,7%	13.629,34	43.511,98
RIO GRANDE DO NORTE	34.950,81	34.081,83	-2,5%	623,61	605,11	-3,0%	38.873,20	37.887,88
SERGIPE	10.559,86	10.159,12	-3,8%	63,01	65,10	3,3%	10.956,19	10.568,61
ALAGOAS	2.347,67	2.476,07	5,5%	865,56	809,96	-6,4%	7.791,87	7.570,59
CEARÁ	750,29	749,46	-0,1%	0,96	0,96	0,1%	756,30	755,49

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 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em dezembro deste mesmo ano.

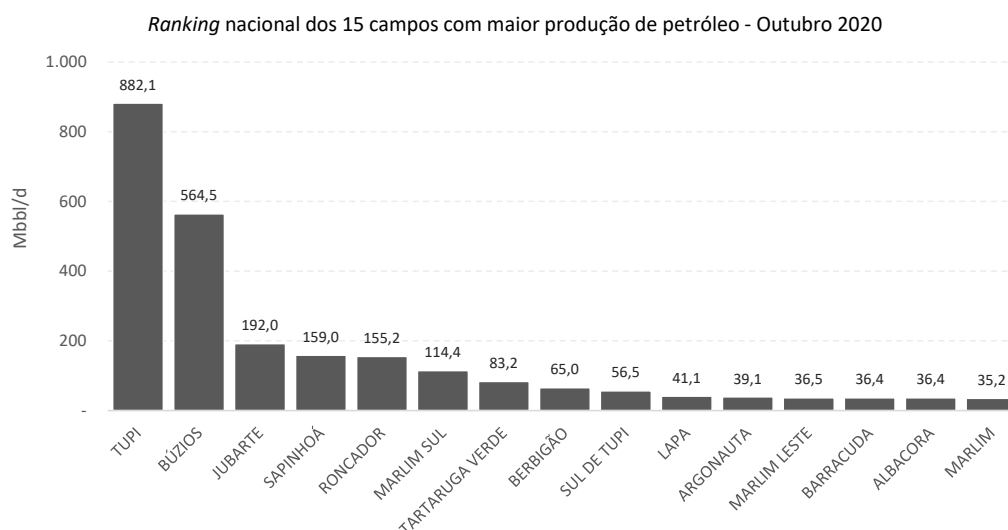
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

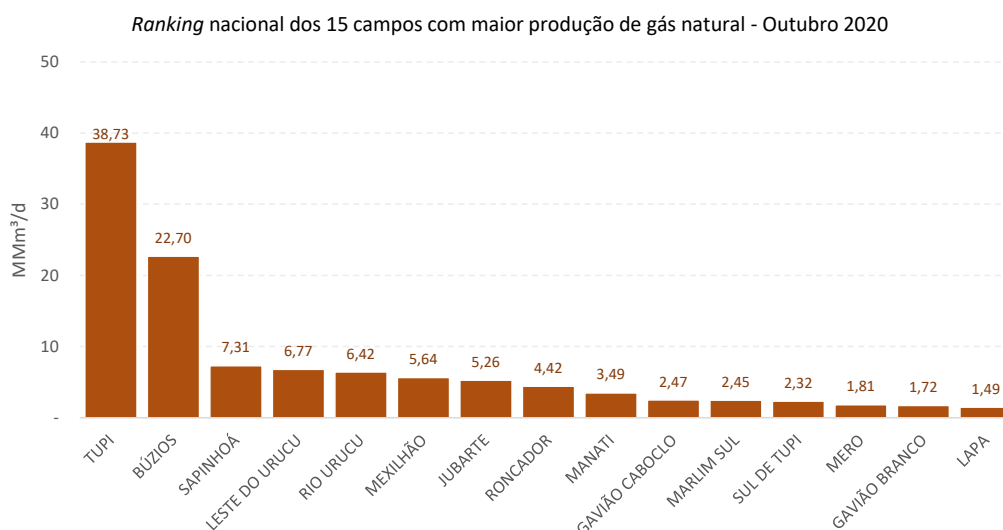
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	36.364,16	0,61	26,20
	PETROBRAS 25	18.618,28	0,28	
	PETROBRAS 31	15.325,64	0,26	
	PETROBRAS 50	2.420,25	0,06	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.046,08	0,70	19,00
	PETROBRAS 25	968,47	0,01	
	PETROBRAS 50	29.077,61	0,69	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	27.938,08	1,00	27,70
	Petrobras 70	27.938,08	1,00	
ATLANTA	TOTAL	14.171,31	0,11	Não divulgado
	Petrojarl 1	14.171,31	0,11	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	36.408,71	0,64	24,75
	PETROBRAS 43	24.275,49	0,38	
	PETROBRAS 48	12.133,22	0,26	
BERBIGÃO	TOTAL	65.014,66	0,88	27,80
	PETROBRAS 68	65.014,66	0,88	
BUUPIRÁ	TOTAL	2.320,98	0,03	28,30
	FPSO Fluminense	2.320,98	0,03	
BONITO	TOTAL	2.906,84	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.906,84	0,02	
BÚZIOS	TOTAL	564.474,00	22,70	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	127.312,02	5,27	
	Petrobras 75 (P-75)	142.842,67	6,26	
	Petrobras 76	143.261,01	5,78	
	Petrobras 77	151.058,30	5,40	
CARATINGA	TOTAL	7.610,78	0,16	25,00
	PETROBRAS 43	2.950,61	0,05	
	PETROBRAS 48	4.660,17	0,11	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.232,38	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.232,38	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.075,54	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.075,54	0,01	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	17.487,18	0,21	19,60
	FPSO FRADE	17.487,18	0,21	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	0,00	0,00	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	2,86	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	2,86	0,00	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	9.467,84	0,13	25,00
	PETROBRAS 08	9.467,84	0,13	
MARLIM	TOTAL	35.169,65	0,45	20,30
	PETROBRAS 18	18.877,20	0,22	
	PETROBRAS 19	15.061,20	0,20	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40	1.231,25	0,03	24,70
	TOTAL	36.533,28	0,60	
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	18.592,06	0,34	
MARLIM SUL	PETROBRAS 53	17.941,22	0,26	22,20
	TOTAL	114.358,63	2,45	
	PETROBRAS 18	353,85	0,00	
	PETROBRAS 19	282,32	0,00	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	50.338,74	1,01	
MERO	PETROBRAS 51	28.864,77	0,52	29,10
	PETROBRAS 56	34.518,94	0,92	
	TOTAL	26.829,58	1,81	
MERO	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26.829,58	1,81	29,10

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	5.801,67	0,21	27,80
	Petrobras 70	5.801,67	0,21	
PAMPO	TOTAL	1.887,47	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	1.887,47	0,03	
PAPA-TERRA	TOTAL	16.384,38	0,10	15,20
	PETROBRAS 61	14.911,15	0,09	
	PETROBRAS 63	1.473,23	0,02	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	1.947,17	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.947,17	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	9.049,03	0,03	20,60
	Polvo A	9.049,03	0,03	
RONCADOR	TOTAL	155.175,45	4,42	22,80
	PETROBRAS 52	64.128,84	1,20	
	PETROBRAS 54	29.702,83	0,34	
	PETROBRAS 55	33.187,62	0,60	
	PETROBRAS 62	28.156,17	2,29	
SALEMA	TOTAL	1.991,67	0,03	28,50
	FPSO Fluminense	1.991,67	0,03	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	26.732,03	0,91	27,80
	Petrobras 68	26.732,03	0,91	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.643,34	0,15	Não divulgado
	PETROBRAS 74	821,72	0,03	
	PETROBRAS 75	921,96	0,04	
	PETROBRAS 76	924,66	0,04	
	PETROBRAS 77	974,99	0,03	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	83.186,17	0,98	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	83.186,17	0,98	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	-	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.210,99	0,02	21,20
	FPSO_OX3	9.210,99	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.504,29	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.504,29	0,00	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
	-	-	-	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	10.685,42	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.685,42	0,11	
TUPI	TOTAL	882.071,16	38,73	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	59.555,57	2,44	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	57.761,68	3,02	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	116.546,96	6,69	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	111.618,58	4,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	73.729,85	2,89	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.771,98	5,40	
	Petrobras 66 (P-66)	110.895,46	5,19	
	Petrobras 67 (P-67)	98.018,75	3,68	
	Petrobras 69	134.172,33	5,40	
	TOTAL	56.524,78	2,32	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	4.756,35	0,19	28,80
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.914,31	0,32	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.888,36	0,23	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.565,48	0,43	
	Petrobras 66	8.856,56	0,41	
	Petrobras 67	7.828,17	0,29	
	Petrobras 69	10.715,55	0,43	
	TOTAL	4.234,56	0,17	
ANC_TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	356,32	0,01	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	667,82	0,02	
	FPSO CIDADE DE PARATY	441,13	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	716,60	0,03	
	Petrobras 66	663,49	0,03	
	Petrobras 67	586,45	0,02	
	Petrobras 69	802,76	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,00	0,00	Não divulgado
	0,00	0,00	0,00	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	323,60	0,01	Não divulgado
	Petrobras 70	323,60	0,01	

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 2020.



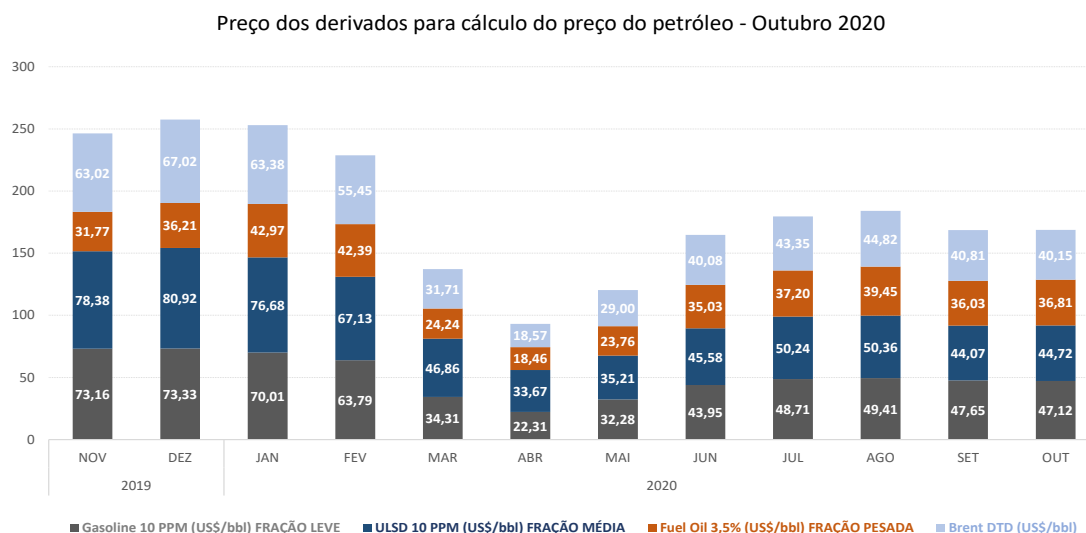
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte, Lapa e Argonauta não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



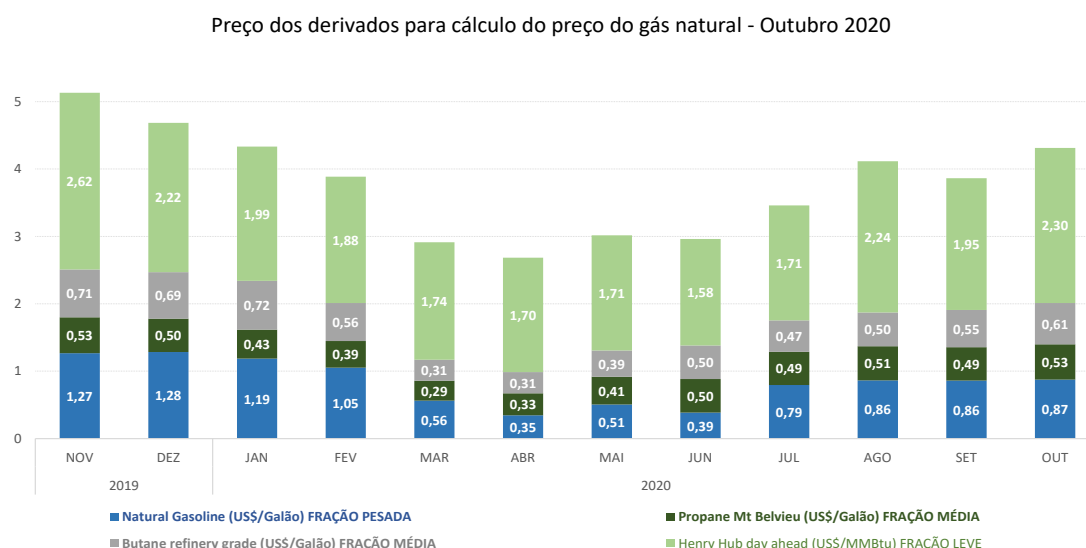
Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Marlim Sul, Sul de Tupi e Mero

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

Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram, no mês de outubro, incrementos em todos os seus derivados, com exceção da *Gasoline 10 ppm*. Assim sendo, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nas participações governamentais geradas.



Em outubro de 2020, o gráfico indica as seguintes variações nos valores das frações de derivados²: -1,1% (leve); +1,5% (média); e +2,2% (pesada). A cotação do Brent DTD apresentou redução de -1,6%.



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em outubro, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+1,5%), *Propane Mt Belvieu* (+6,4%), *Butane refinery grade* (+10,2%); enquanto o *Henry Hub* apresentou incremento (+17,8%).

Por fim, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, do aumento da taxa de câmbio e da retração da produção (boe) referente ao ERJ (-3,9%) resultou no crescimento das Participações Governamentais pagas ao ERJ e os municípios fluminenses beneficiários.

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Fevereiro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Nelson Furtado
Secretário

Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ

Luiz Claudio Almeida Magalhães
Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão
Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos
Engenheiro

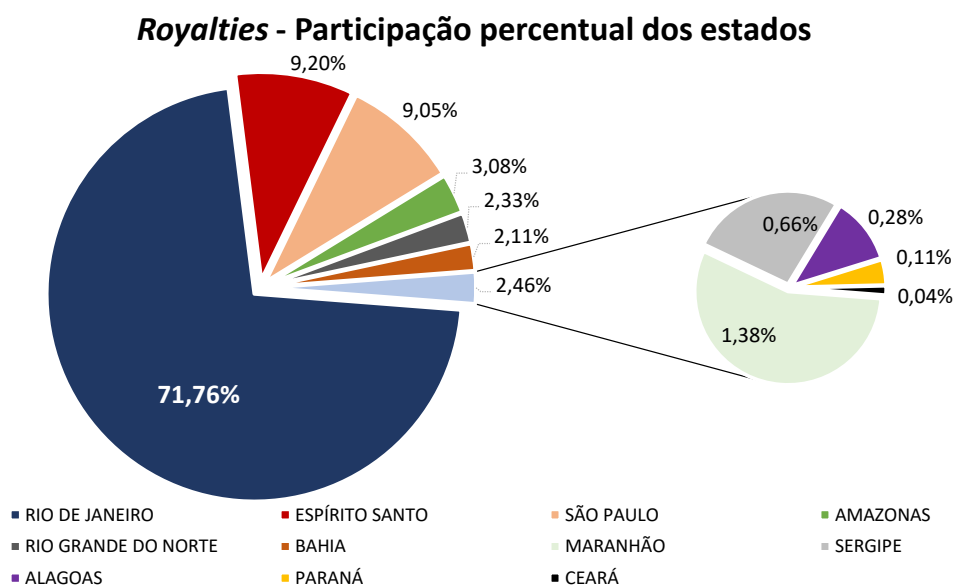
Rodrigo Cavalcante
Geólogo

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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.722.743,21	1.565.660,93	1.565.660,93	-9,1%	0,28%
AMAZONAS	17.222.035,85	17.004.344,43	17.004.344,43	-1,3%	3,08%
BAHIA	12.738.457,99	11.641.812,40	11.641.812,40	-8,6%	2,11%
CEARÁ	222.724,59	219.410,19	219.410,19	-1,5%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	50.630.923,33	50.798.325,73	50.798.325,73	0,3%	9,20%
MARANHÃO	6.799.980,61	7.593.746,13	7.593.746,13	11,7%	1,38%
PARANÁ	639.346,80	601.352,36	601.352,36	-5,9%	0,11%
RIO DE JANEIRO	423.786.223,75	396.144.825,29	396.144.825,29	-6,5%	71,76%
RIO GRANDE DO NORTE	12.516.757,67	12.868.206,17	12.868.206,17	2,8%	2,33%
SÃO PAULO	42.312.392,46	49.958.463,93	49.958.463,93	18,1%	9,05%
SERGIPE	3.894.675,43	3.617.626,21	3.617.626,21	-7,1%	0,66%

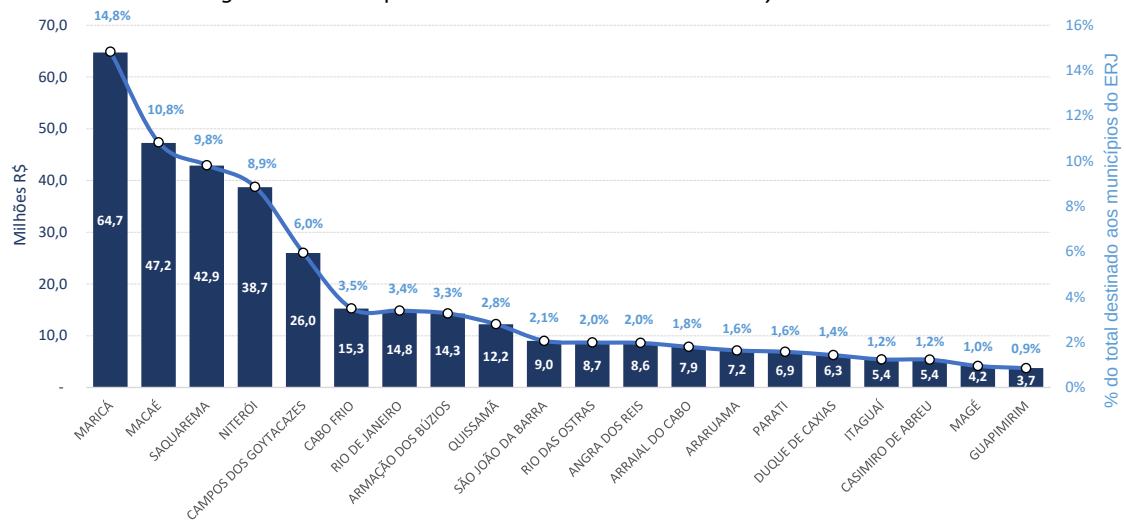
* A variação mensal exposta na tabela é em relação ao mês anterior



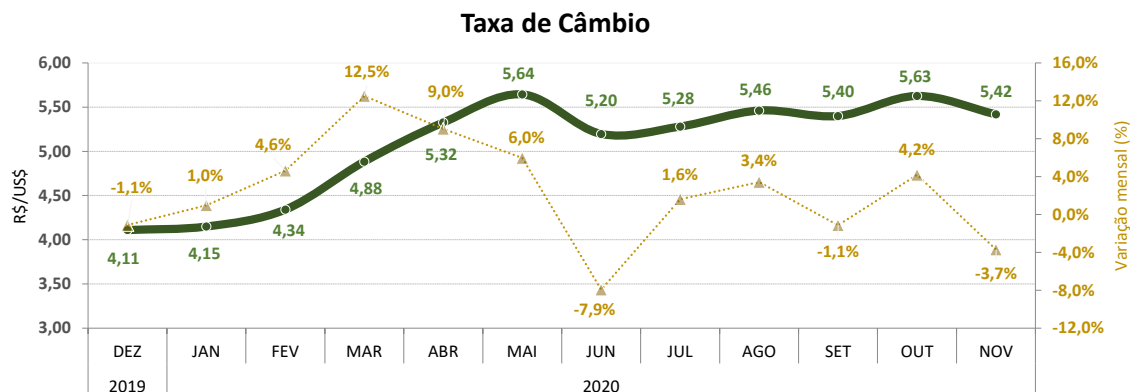
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2021

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	5.985.410,75	2.622.698,92	8.608.109,67	NITERÓI	5.873.968,95	32.832.441,36	38.706.410,31
APERIBÉ	712.045,48	-	712.045,48	NOVA FRIBURGO	1.356.277,12	-	1.356.277,12
ARARUAMA	5.580.270,49	1.575.595,62	7.155.866,11	NOVA IGUAÇU	1.356.277,12	-	1.356.277,12
AREAL	712.045,48	-	712.045,48	PARACAMBI	1.552.308,33	-	1.552.308,33
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.481.941,81	9.812.539,27	14.294.481,08	PARAÍBA DO SUL	1.051.114,76	-	1.051.114,76
ARRAIAL DO CABO	4.481.941,81	3.368.199,20	7.850.141,01	PARATI	4.405.476,71	2.492.908,97	6.898.385,68
BARRA DO PIRAÍ	1.737.662,18	-	1.737.662,18	PATY DO ALFERES	2.739.027,97	-	2.739.027,97
BARRA MANSA	1.325.114,54	-	1.325.114,54	PETRÓPOLIS	1.356.277,12	-	1.356.277,12
BELFORD ROXO	1.356.277,12	-	1.356.277,12	PINHEIRAL	881.580,13	-	881.580,13
BOM JARDIM	915.487,04	-	915.487,04	PIRAÍ	875.028,41	-	875.028,41
BOM JESUS DO ITABAPOANA	983.300,91	-	983.300,91	PORCIÚNCULA	813.766,26	-	813.766,26
CABO FRIO	6.390.981,72	8.868.059,19	15.259.040,91	PORTO REAL	813.766,26	-	813.766,26
CACHOEIRAS DE MACACU	3.325.654,02	-	3.325.654,02	QUATIS	745.952,40	-	745.952,40
CAMBUCI	779.859,33	-	779.859,33	QUEIMADOS	1.322.370,20	-	1.322.370,20
CAMPOS DOS GOYTACAZES	5.969.071,70	20.009.122,13	25.978.193,83	QUISSAMÃ	4.335.092,57	7.884.723,22	12.219.815,79
CANTAGALO	847.673,20	-	847.673,20	RESENDE	1.272.405,68	-	1.272.405,68
CARAPEBUS	3.230.682,91	276.612,60	3.507.295,51	RIO BONITO	1.085.021,69	-	1.085.021,69
CARDOSO MOREIRA	745.952,40	-	745.952,40	RIO CLARO	813.766,26	-	813.766,26
CARMO	813.766,26	-	813.766,26	RIO DAS FLORES	2.530.202,80	-	2.530.202,80
CASIMIRO DE ABREU	4.258.627,48	1.112.996,34	5.371.623,82	RIO DAS OSTRAS	5.433.421,27	3.255.794,37	8.689.215,64
CONCEIÇÃO DE MACABU	881.580,13	-	881.580,13	RIO DE JANEIRO	5.909.500,36	8.934.410,23	14.843.910,59
CORDEIRO	881.580,13	-	881.580,13	SANTA MARIA MADALENA	712.045,48	-	712.045,48
DUAS BARRAS	712.045,48	-	712.045,48	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.051.114,76	-	1.051.114,76
DUQUE DE CAXIAS	5.934.302,81	322.155,19	6.256.458,00	SÃO FIDÉLIS	1.017.207,84	-	1.017.207,84
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	745.952,40	-	745.952,40	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.051.114,76	-	1.051.114,76
GUAPIMIRIM	3.385.987,88	359.844,76	3.745.832,64	SÃO GONÇALO	1.356.277,12	326.863,65	1.683.140,77
IGUABA GRANDE	881.580,13	-	881.580,13	SÃO JOÃO DA BARRA	4.775.640,25	4.241.851,37	9.017.491,62
ITABORAÍ	1.356.277,12	326.863,65	1.683.140,77	SÃO JOÃO DE MERITI	1.356.277,12	-	1.356.277,12
ITAGUAÍ	5.433.421,27	963,71	5.434.384,98	SÃO JOSÉ DE UBÁ	678.138,55	-	678.138,55
ITALVA	779.859,33	-	779.859,33	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	881.580,13	-	881.580,13
ITAOCARA	881.580,13	-	881.580,13	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.220.649,41	-	1.220.649,41
ITAPERUNA	1.220.649,41	-	1.220.649,41	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	678.138,55	-	678.138,55
ITATIAIA	949.393,98	-	949.393,98	SAPUCAIA	813.766,26	-	813.766,26
JAPERI	1.697.541,56	-	1.697.541,56	SAQUAREMA	5.656.735,60	37.210.489,87	42.867.225,47
LAJE DO MURIAÉ	678.138,55	-	678.138,55	SEROPÉDICA	1.186.742,47	-	1.186.742,47
MACAÉ	44.819.284,98	2.424.760,79	47.244.045,77	SILVA JARDIM	2.702.093,90	-	2.702.093,90
MACUCO	678.138,55	-	678.138,55	SUMIDOURO	779.859,33	-	779.859,33
MAGÉ	3.845.287,48	326.863,65	4.172.151,13	TANGUÁ	949.393,98	-	949.393,98
MANGARATIBA	1.017.207,84	1.980.195,81	2.997.403,65	TERESÓPOLIS	1.356.277,12	-	1.356.277,12
MARICÁ	5.580.270,49	59.157.449,91	64.737.720,40	TRAJANO DE MORAIS	712.045,48	-	712.045,48
MENDES	813.766,26	-	813.766,26	TRÊS RIOS	1.186.742,47	-	1.186.742,47
MESQUITA	1.356.277,12	-	1.356.277,12	VALENÇA	1.152.835,56	-	1.152.835,56
MIGUEL PEREIRA	2.638.174,44	-	2.638.174,44	VARRE-SAI	678.138,55	-	678.138,55
MIRACEMA	915.487,04	-	915.487,04	VASSOURAS	2.034.237,14	-	2.034.237,14
NATIVIDADE	779.859,33	-	779.859,33	VOLTA REDONDA	1.392.409,18	-	1.392.409,18
NILÓPOLIS	1.356.277,12	-	1.356.277,12	TOTAL	226.755.750,97	209.724.403,78	436.480.154,75

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Janeiro 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de novembro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,42 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -3,7%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de novembro de 2020, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - NOVEMBRO 2020								
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	2.300.765,71	2.148.248,39	-6,6%	80.775,97	75.138,11	-7,0%	2.808.831,18	2.620.852,84
SÃO PAULO	225.043,81	262.203,44	16,5%	14.830,66	16.738,39	12,9%	318.325,85	367.484,71
ESPÍRITO SANTO	260.705,38	259.319,49	-0,5%	6.852,94	6.917,58	0,9%	303.809,09	302.829,73
AMAZONAS	15.679,76	15.232,80	-2,9%	13.608,89	13.339,28	-2,0%	101.277,11	99.134,33
BAHIA	23.760,09	21.938,99	-7,7%	5.601,26	5.483,36	-2,1%	58.990,97	56.428,28
MARANHÃO	120,45	132,74	10,2%	6.898,70	7.405,87	7,4%	43.511,98	46.714,24
RIO GRANDE DO NORTE	34.081,83	35.032,38	2,8%	605,11	634,17	4,8%	37.887,88	39.021,16
SERGIPE	10.159,12	9.387,66	-7,6%	65,10	62,62	-3,8%	10.568,61	9.781,54
ALAGOAS	2.476,07	2.365,31	-4,5%	809,96	677,59	-16,3%	7.570,59	6.627,22
CEARÁ	749,46	721,21	-3,8%	0,96	0,92	-3,8%	755,49	727,00

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 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em janeiro de 2021.

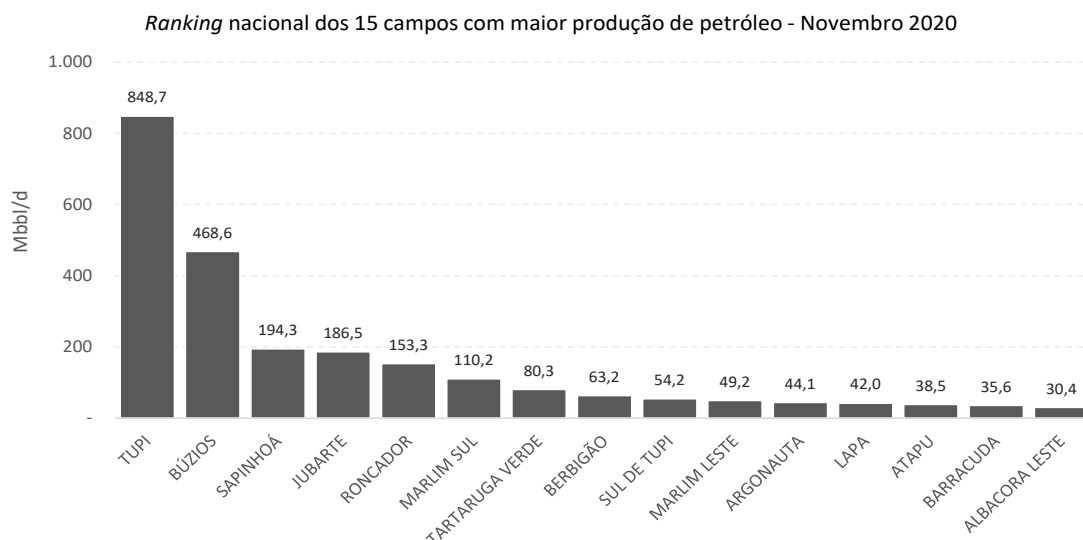
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

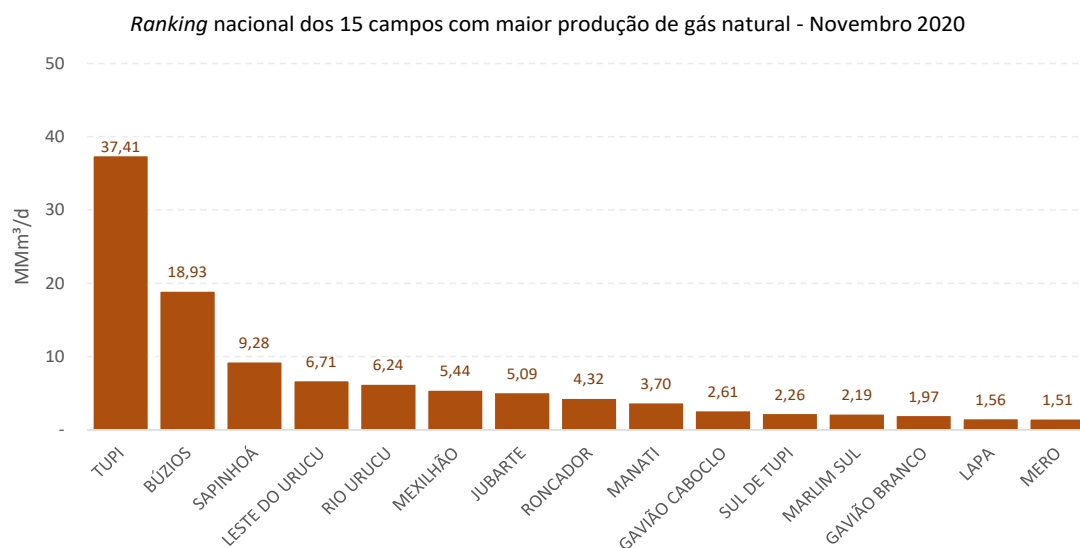
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	27.686,88	0,44	26,20
	PETROBRAS 25	13.515,29	0,19	
	PETROBRAS 31	11.966,79	0,19	
	PETROBRAS 50	2.204,80	0,05	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.378,57	0,72	19,00
	PETROBRAS 25	856,53	0,01	
	PETROBRAS 50	29.522,05	0,71	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	38.458,35	1,35	27,70
	Petrobras 70	38.458,35	1,35	
ATLANTA	TOTAL	6.574,01	0,05	Não divulgado
	Petrojarl 1	6.574,01	0,05	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	35.570,28	0,54	24,75
	PETROBRAS 43	28.848,88	0,38	
	PETROBRAS 48	6.721,40	0,17	
BERBIGÃO	TOTAL	63.177,51	0,79	27,80
	PETROBRAS 68	63.177,51	0,79	
BIUPIRÁ	TOTAL	748,45	0,01	28,30
	FPSO Fluminense	748,45	0,01	
BONITO	TOTAL	3.023,86	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.023,86	0,03	
BÚZIOS	TOTAL	468.565,83	18,93	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	96.967,58	4,01	
	Petrobras 75 (P-75)	152.237,12	6,59	
	Petrobras 76	124.313,89	4,95	
	Petrobras 77	95.047,24	3,37	
CARATINGA	TOTAL	7.368,44	0,18	25,00
	PETROBRAS 43	4.139,79	0,06	
	PETROBRAS 48	3.228,65	0,12	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ENCHOVA	TOTAL	2.028,03	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.028,03	0,02	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.152,48	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.152,48	0,02	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	16.616,17	0,20	19,60
	FPSO FRADE	16.616,17	0,20	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	0,00	0,00	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
LINGUADO	TOTAL	6,92	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6,92	0,00	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	7.339,59	0,09	25,00
	PETROBRAS 08	7.339,59	0,09	
MARLIM	TOTAL	28.610,50	0,39	20,30
	PETROBRAS 18	6.201,48	0,09	
	PETROBRAS 19	21.229,26	0,27	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	1.179,76	0,03	
MARLIM LESTE	TOTAL	49.248,84	0,81	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	24.359,12	0,45	
	PETROBRAS 53	24.889,73	0,36	
MARLIM SUL	TOTAL	110.191,15	2,19	22,20
	PETROBRAS 18	116,25	0,00	
	PETROBRAS 19	397,94	0,01	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	47.291,86	0,92	
	PETROBRAS 51	33.216,43	0,62	
MERO	TOTAL	22.540,33	1,51	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	22.540,33	1,51	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	7.986,33	0,28	27,80
	Petrobras 70	7.986,33	0,28	
PAMPO	TOTAL	5.008,15	0,04	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.008,15	0,04	
PAPA-TERRA	TOTAL	10.204,43	0,06	15,20
	PETROBRAS 61	8.616,17	0,04	
	PETROBRAS 63	1.588,26	0,02	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
PARGO	TOTAL	1.849,74	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.849,74	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	6.391,04	0,02	20,60
	Polvo A	6.391,04	0,02	
RONCADOR	TOTAL	153.304,15	4,32	22,80
	PETROBRAS 52	63.278,97	1,20	
	PETROBRAS 54	29.503,79	0,38	
	PETROBRAS 55	32.781,97	0,58	
	PETROBRAS 62	27.739,41	2,16	
SALEMA	TOTAL	3.034,36	0,08	28,50
	FPSO Fluminense	3.034,36	0,08	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		-	-	
SURURU	TOTAL	28.703,25	1,00	27,80
	Petrobras 68	28.703,25	1,00	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.024,31	0,12	Não divulgado
	PETROBRAS 74	625,87	0,03	
	PETROBRAS 75	982,60	0,04	
	PETROBRAS 76	802,37	0,03	
	PETROBRAS 77	613,47	0,02	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	80.322,15	0,95	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	80.322,15	0,95	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.648,73	0,02	21,20
	FPSO_OSK3	8.648,73	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.688,23	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.688,23	0,00	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
		-	-	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	10.392,15	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.392,15	0,11	
TUPI	TOTAL	848.650,41	37,41	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	45.148,18	1,76	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	123.051,27	6,40	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	46.375,74	2,72	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	105.486,24	3,76	
	FPSO CIDADE DE PARATY	71.868,89	2,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.161,23	5,39	
	Petrobras 66 (P-66)	93.018,19	4,61	
	Petrobras 67 (P-67)	116.265,34	4,68	
	Petrobras 69	127.275,33	5,28	
SUL DE TUPI	TOTAL	54.245,53	2,26	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.605,72	0,14	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.424,56	0,30	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.739,74	0,22	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.596,56	0,43	
	Petrobras 66	7.428,81	0,37	
	Petrobras 67	9.285,42	0,37	
	Petrobras 69	10.164,72	0,42	
AnC_TUPI	TOTAL	4.063,81	0,17	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	270,12	0,01	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	631,13	0,02	
	FPSO CIDADE DE PARATY	429,99	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	718,93	0,03	
	Petrobras 66	556,53	0,03	
	Petrobras 67	695,62	0,03	
	Petrobras 69	761,49	0,03	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	445,46	0,02	Não divulgado
	Petrobras 70	445,46	0,02	

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 2020.



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

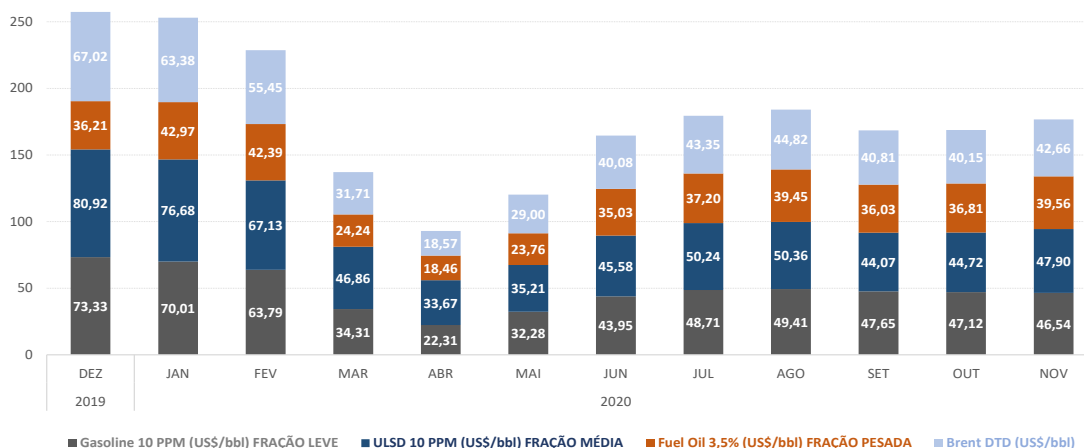


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Tupi, Marlim Sul e Mero.

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

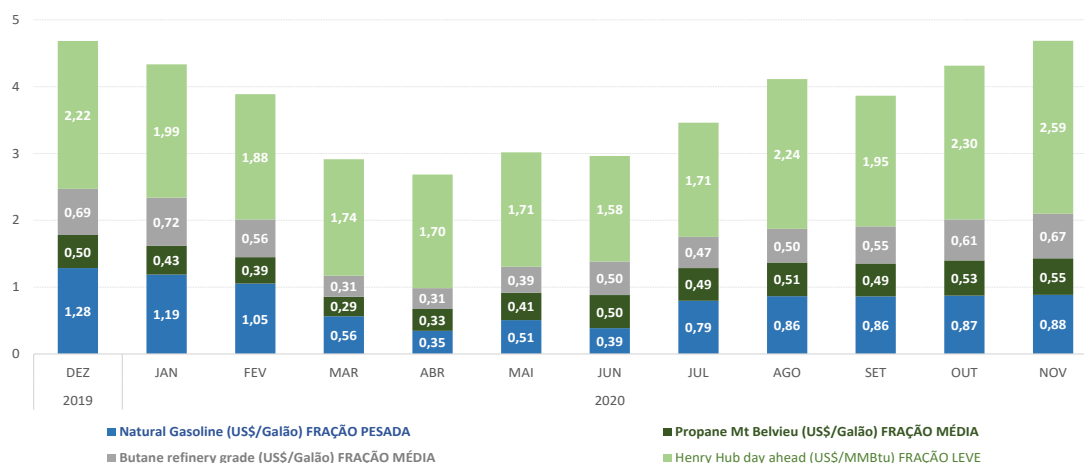
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram, no mês de novembro, incrementos em todos os seus derivados, com exceção da *Gasoline 10 ppm* (petróleo). Assim sendo, a valorização da produção petrolífera influenciou positivamente nas participações governamentais geradas em janeiro.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Novembro 2020



Em novembro de 2020, o gráfico indica as seguintes variações nos valores das frações de derivados²: -1,2% (leve); +7,1% (média); e +7,5% (pesada). A cotação do Brent DTD apresentou elevação de +6,3%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Novembro 2020



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de novembro, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+1,1%), *Propane Mt Belvieu* (+3,9%), *Butane refinery grade* (+9,2%); enquanto o *Henry Hub* apresentou incremento (+12,5%).

Por fim, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, contraposta pela diminuição da taxa de câmbio e da retração da produção (boe) referente ao ERJ (-6,7%) resultou na diminuição das Participações Governamentais pagas ao ERJ (-6,5%) e seus municípios fluminenses beneficiários (-7,1%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Março/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Leonardo Soares
Secretário

Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ

Luiz Claudio Almeida Magalhães
Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão
Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo

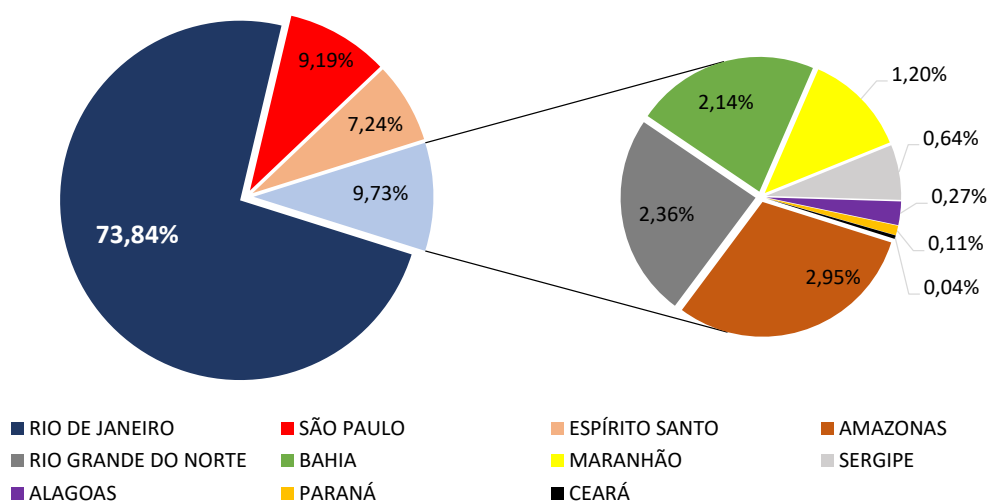
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.565.660,93	1.699.377,10	3.265.038,03	8,5%	0,27%
AMAZONAS	17.004.344,43	18.244.073,38	35.248.417,81	7,3%	2,95%
BAHIA	11.641.812,40	13.247.092,36	24.888.904,76	13,8%	2,14%
CEARÁ	219.410,19	252.727,22	472.137,41	15,2%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	50.798.325,73	44.770.444,26	95.568.769,99	-11,9%	7,24%
MARANHÃO	7.593.746,13	7.443.143,29	15.036.889,42	-2,0%	1,20%
PARANÁ	601.352,36	688.840,43	1.290.192,79	14,5%	0,11%
RIO DE JANEIRO	396.144.825,29	456.594.692,10	852.739.517,39	15,3%	73,84%
RIO GRANDE DO NORTE	12.868.206,17	14.609.855,72	27.478.061,89	13,5%	2,36%
SÃO PAULO	49.958.463,93	56.858.437,36	106.816.901,29	13,8%	9,19%
SERGIPE	3.617.626,21	3.970.975,23	7.588.601,44	9,8%	0,64%

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

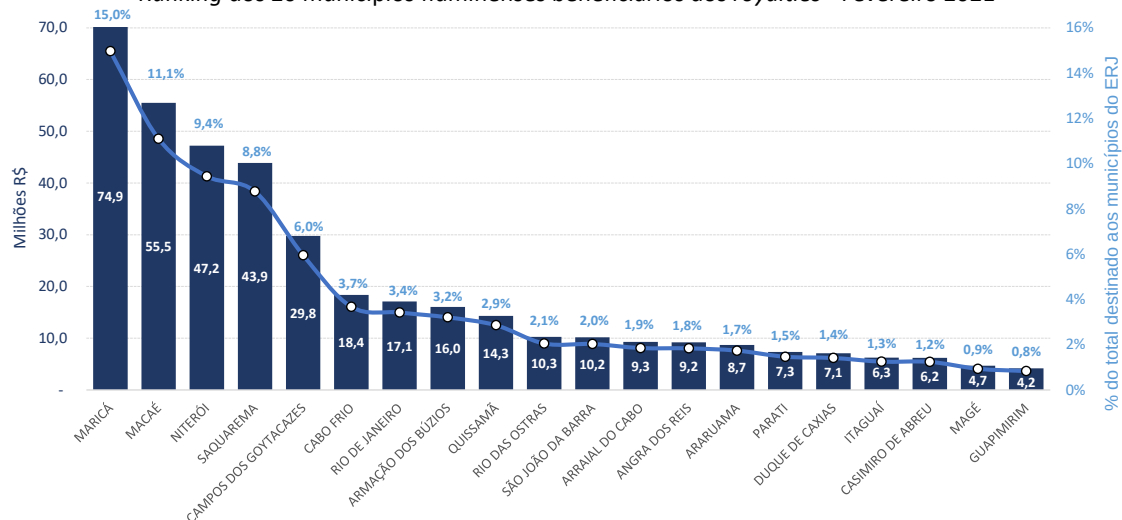
Royalties - Participação percentual dos estados



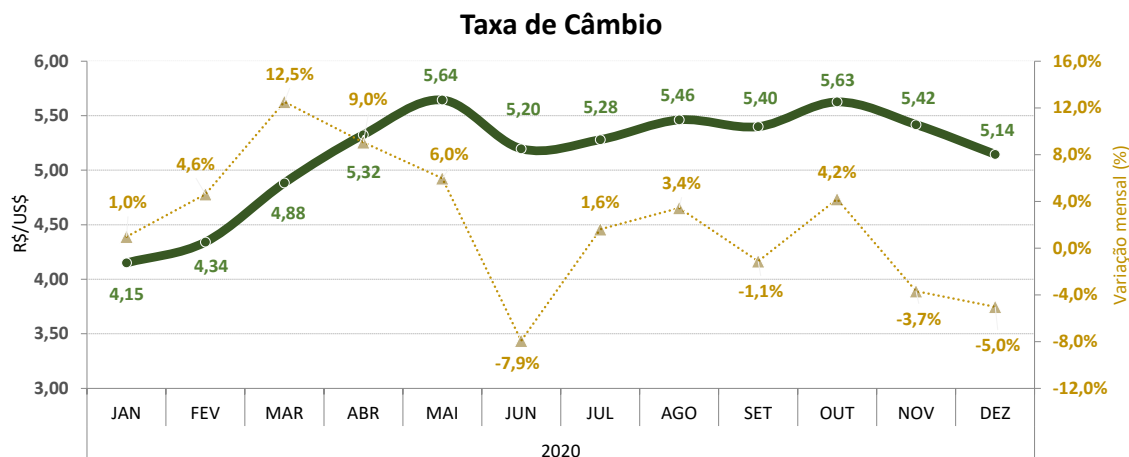
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – FEVEREIRO 2021

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	6.937.262,64	2.256.574,41	9.193.837,05	NITERÓI	6.763.845,03	40.459.765,17	47.223.610,20
APERIBÉ	819.939,01	-	819.939,01	NOVA FRIBURGO	1.561.788,59	-	1.561.788,59
ARARUAMA	6.425.652,77	2.272.409,11	8.698.061,88	NOVA IGUAÇU	1.561.788,59	-	1.561.788,59
AREAL	819.939,01	-	819.939,01	PARACAMBI	1.774.365,25	-	1.774.365,25
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	5.145.670,57	10.898.479,67	16.044.150,24	PARAÍBA DO SUL	1.210.386,15	-	1.210.386,15
ARRAIAL DO CABO	5.145.670,57	4.119.393,89	9.265.064,46	PARATI	5.072.883,77	2.271.963,10	7.344.846,87
BARRA DO PIRAÍ	1.985.684,92	-	1.985.684,92	PATY DO ALFERES	3.148.260,30	-	3.148.260,30
BARRA MANSA	1.593.567,21	2.413,39	1.595.980,60	PETRÓPOLIS	1.561.788,59	-	1.561.788,59
BELFORD ROXO	1.561.788,59	-	1.561.788,59	PINHEIRAL	1.015.162,58	-	1.015.162,58
BOM JARDIM	1.054.207,29	-	1.054.207,29	PIRAÍ	1.076.513,86	502,19	1.077.016,05
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.132.296,72	-	1.132.296,72	PORCIÚNCULA	937.073,15	-	937.073,15
CABO FRIO	7.343.920,22	11.022.976,52	18.366.896,74	PORTO REAL	937.073,15	-	937.073,15
CACHOEIRAS DE MACACU	3.836.919,01	-	3.836.919,01	QUATIS	858.983,71	-	858.983,71
CAMBUCI	898.028,43	-	898.028,43	QUEIMADOS	1.522.743,88	-	1.522.743,88
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.826.779,48	22.959.100,71	29.785.880,19	QUISSAMÃ	4.976.574,45	9.325.016,83	14.301.591,28
CANTAGALO	976.117,86	-	976.117,86	RESENDE	1.530.757,85	1.649,73	1.532.407,58
CARAPÉBUS	3.720.114,75	367.699,36	4.087.814,11	RIO BONITO	1.249.430,86	-	1.249.430,86
CARDOSO MOREIRA	858.983,71	-	858.983,71	RIO CLARO	937.073,15	-	937.073,15
CARMO	937.073,15	-	937.073,15	RIO DAS FLORES	2.896.126,92	-	2.896.126,92
CASIMIRO DE ABREU	4.903.787,63	1.305.507,57	6.209.295,20	RIO DAS OSTRAS	6.256.556,65	4.010.732,44	10.267.289,09
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.015.162,58	-	1.015.162,58	RIO DE JANEIRO	6.859.437,52	10.256.629,96	17.116.067,48
CORDEIRO	1.015.162,58	-	1.015.162,58	SANTA MARIA MADALENA	819.939,01	-	819.939,01
DUAS BARRAS	819.939,01	-	819.939,01	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.210.386,15	-	1.210.386,15
DUQUE DE CAXIAS	6.810.800,58	255.381,69	7.066.182,27	SÃO FIDÉLIS	1.171.341,44	-	1.171.341,44
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	858.983,71	-	858.983,71	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.210.386,15	-	1.210.386,15
GUAPIMIRIM	3.883.874,56	292.558,47	4.176.433,03	SÃO GONÇALO	1.561.788,59	243.485,01	1.805.273,60
IGUABA GRANDE	1.015.162,58	-	1.015.162,58	SÃO JOÃO DA BARRA	5.483.862,82	4.673.018,10	10.156.880,92
ITABORAÍ	1.561.788,59	243.485,01	1.805.273,60	SÃO JOÃO DE MERITI	1.561.788,59	-	1.561.788,59
ITAGUAÍ	6.256.556,65	1.054,60	6.257.611,25	SÃO JOSÉ DE UBÁ	780.894,29	-	780.894,29
ITALVA	898.028,43	-	898.028,43	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.015.162,58	-	1.015.162,58
ITAOCARA	1.015.162,58	-	1.015.162,58	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.405.609,73	-	1.405.609,73
ITAPERUNA	1.405.609,73	-	1.405.609,73	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	780.894,29	-	780.894,29
ITATIAIA	1.093.252,00	-	1.093.252,00	SAPUCAIA	937.073,15	-	937.073,15
JAPERI	1.944.939,85	-	1.944.939,85	SAQUAREMA	6.498.439,57	37.360.922,82	43.859.362,39
LAJE DO MURIAÉ	780.894,29	-	780.894,29	SEROPÉDICA	1.366.565,01	-	1.366.565,01
MACAÉ	51.645.062,28	3.866.930,00	55.511.992,28	SILVA JARDIM	3.117.496,69	-	3.117.496,69
MACUCO	780.894,29	-	780.894,29	SUMIDOURO	898.028,43	-	898.028,43
MAGÉ	4.436.437,62	243.485,01	4.679.922,63	TANGUÁ	1.093.252,00	-	1.093.252,00
MANGARATIBA	1.171.341,44	1.706.687,06	2.878.028,50	TERESÓPOLIS	1.561.788,59	-	1.561.788,59
MARICÁ	6.425.652,77	68.429.002,45	74.854.655,22	TRAJANO DE MORAIS	819.939,01	-	819.939,01
MENDES	937.073,15	-	937.073,15	TRÊS RIOS	1.366.565,01	-	1.366.565,01
MESQUITA	1.561.788,59	-	1.561.788,59	VALENÇA	1.327.520,30	-	1.327.520,30
MIGUEL PEREIRA	3.032.445,71	-	3.032.445,71	VARRE-SAI	780.894,29	-	780.894,29
MIRACEMA	1.054.207,29	-	1.054.207,29	VASSOURAS	2.339.133,45	-	2.339.133,45
NATIVIDADE	898.028,43	-	898.028,43	VOLTA REDONDA	1.584.198,31	4.929,40	1.589.127,71
NILÓPOLIS	1.561.788,59	-	1.561.788,59	TOTAL	261.205.002,87	238.851.753,67	500.056.756,54

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Fevereiro 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de dezembro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,14 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -5,0%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de dezembro de 2020, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - DEZEMBRO 2020								
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	2.148.248,39	2.178.632,85	1,4%	75.138,11	77.709,11	3,4%	2.620.852,84	2.667.408,36
SÃO PAULO	262.203,44	263.396,84	0,5%	16.738,39	16.478,32	-1,6%	367.484,71	367.042,32
ESPÍRITO SANTO	259.319,49	198.321,13	-23,5%	6.917,58	5.312,98	-23,2%	302.829,73	231.738,77
AMAZONAS	15.232,80	15.493,26	1,7%	13.339,28	13.146,70	-1,4%	99.134,33	98.183,51
BAHIA	21.938,99	22.782,32	3,8%	5.483,36	5.580,35	1,8%	56.428,28	57.881,64
MARANHÃO	132,74	111,33	-16,1%	7.405,87	7.358,39	-0,6%	46.714,24	46.394,22
RIO GRANDE DO NORTE	35.032,38	35.522,07	1,4%	634,17	629,06	-0,8%	39.021,16	39.478,77
SERGIPE	9.387,66	9.084,20	-3,2%	62,62	53,92	-13,9%	9.781,54	9.423,33
ALAGOAS	2.365,31	2.271,32	-4,0%	677,59	707,52	4,4%	6.627,22	6.721,47
CEARÁ	721,21	740,25	2,6%	0,92	0,95	2,9%	727,00	746,21

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 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em fevereiro de 2021.

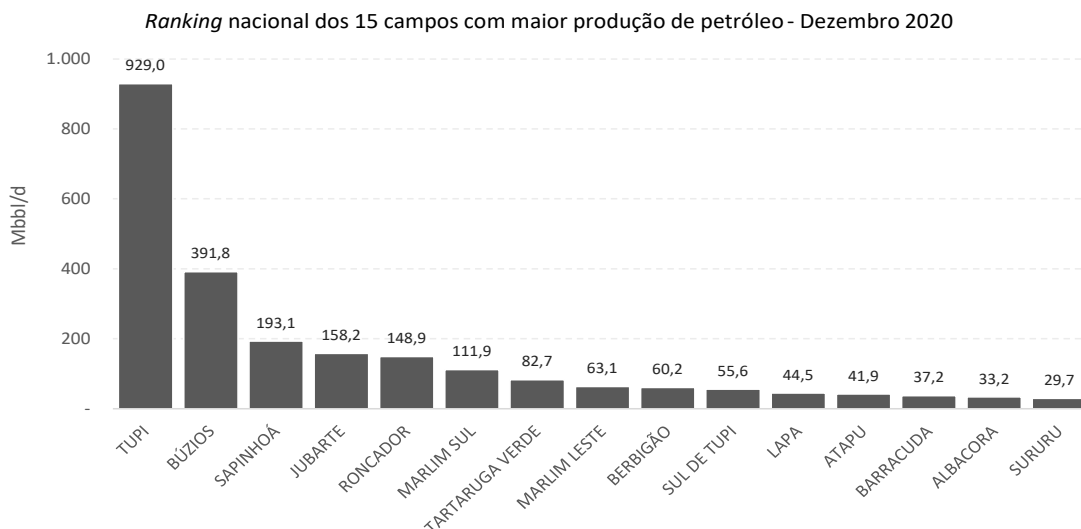
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

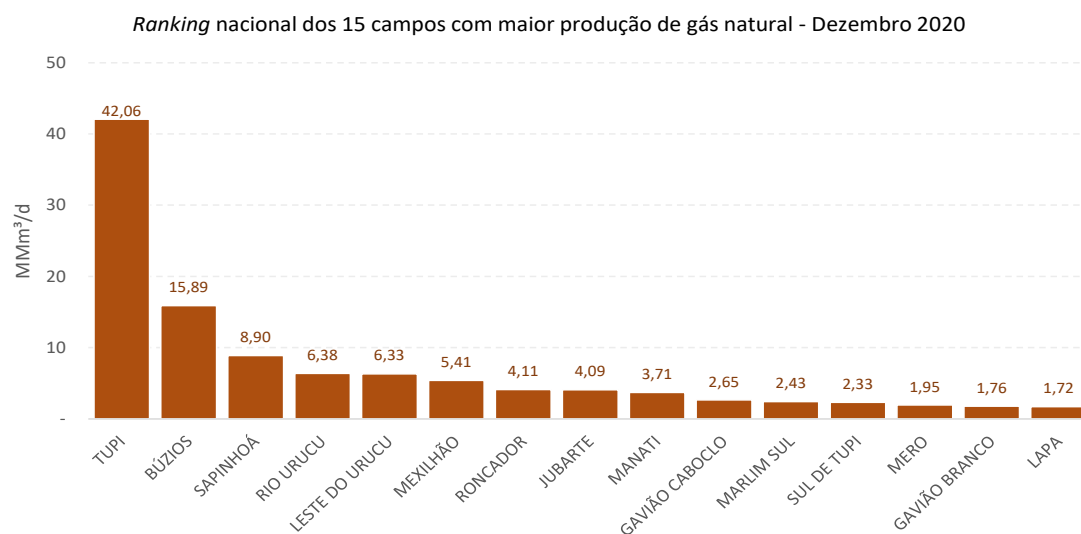
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	33.208,50	584,07	26,20
	PETROBRAS 25	14.037,97	256,43	
	PETROBRAS 31	17.217,34	292,61	
	PETROBRAS 50	1.953,20	35,02	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.299,66	489,94	19,00
	PETROBRAS 25	962,06	18,35	
	PETROBRAS 50	27.337,60	471,59	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	41.860,29	1.479,52	27,70
	Petrobras 70	41.860,29	1.479,52	
ATLANTA	TOTAL	0,00	0,00	13,90
	Petrojarl 1	0,00	0,00	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	37.182,50	619,36	24,75
	PETROBRAS 43	31.108,43	376,22	
	PETROBRAS 48	6.074,06	243,14	
BERBIGÃO	TOTAL	60.198,82	730,33	27,80
	PETROBRAS 68	60.198,82	730,33	
BUJUPIRÁ	TOTAL	1.424,30	21,69	28,30
	FPSO Fluminense	1.424,30	21,69	
BONITO	TOTAL	1.146,83	13,12	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.146,83	13,12	
BÚZIOS	TOTAL	391.766,16	15.894,77	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	107.042,43	4.427,46	
	Petrobras 75 (P-75)	48.031,90	1.977,00	
	Petrobras 76	143.468,53	5.905,90	
	Petrobras 77	93.223,29	3.584,41	
CARATINGA	TOTAL	7.935,15	223,65	25,00
	PETROBRAS 43	4.778,33	62,62	
	PETROBRAS 48	3.156,82	161,03	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ENCHOVA	TOTAL	597,34	6,14	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	597,34	6,14	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	656,60	9,85	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	656,60	9,85	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	16.838,40	199,32	19,60
	FPSO FRADE	16.838,40	199,32	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
LINGUADO	TOTAL	4,67	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	4,67	0,03	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	3.747,77	46,37	25,00
	PETROBRAS 08	3.747,77	46,37	
MARLIM	TOTAL	27.196,02	312,79	20,30
	PETROBRAS 18	3.426,19	22,61	
	PETROBRAS 19	16.395,29	184,92	
	PETROBRAS 20	2.676,73	65,02	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	3.377,43	7,09	
MARLIM LESTE	TOTAL	63.088,93	1.043,13	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	22.330,64	434,99	
	PETROBRAS 53	40.758,29	608,14	
MARLIM SUL	TOTAL	111.930,34	2.427,57	22,20
	PETROBRAS 18	64,22	0,42	
	PETROBRAS 19	307,33	3,47	
	PETROBRAS 20	27,27	0,41	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	63,31	0,13	
	PETROBRAS 40	52.783,43	1.038,20	
	PETROBRAS 51	29.666,21	712,31	
MERO	TOTAL	28.955,27	1.954,38	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	28.955,27	1.954,38	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	8.692,78	307,24	27,80
	Petrobras 70	8.692,78	307,24	
PAMPO	TOTAL	3.088,20	35,82	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.088,20	35,82	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.533,13	120,42	15,20
	PETROBRAS 61	15.490,54	81,68	
	PETROBRAS 63	4.042,59	38,74	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
PARGO	TOTAL	2.661,22	15,85	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.661,22	15,85	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	10.799,52	28,72	20,60
	Polvo A	10.799,52	28,72	
RONCADOR	TOTAL	148.875,44	4.109,74	22,80
	PETROBRAS 52	62.318,86	1.183,59	
	PETROBRAS 54	26.921,92	343,28	
	PETROBRAS 55	33.584,54	577,62	
	PETROBRAS 62	26.050,12	2.005,25	
SALEMA	TOTAL	2.544,80	65,37	28,50
	FPSO Fluminense	2.544,80	65,37	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		-	-	
SURURU	TOTAL	29.731,85	1.047,75	27,80
	Petrobras 68	29.731,85	1.047,75	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	2.528,61	102,59	28,40
	PETROBRAS 74	690,89	28,58	
	PETROBRAS 75	310,02	12,76	
	PETROBRAS 76	926,00	38,12	
	PETROBRAS 77	601,70	23,14	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	82.700,97	975,14	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	82.700,97	975,14	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.502,22	19,27	21,20
	FPSO_OSX3	8.502,22	19,27	
URUGUÁ	TOTAL	1.026,21	105,82	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	1.026,21	105,82	
VERMELHO	TOTAL	1.658,84	5,79	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.658,84	5,79	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
VOADOR	TOTAL	635,05	22,55	20,30
	PETROBRAS 20	635,05	22,55	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	10.309,36	109,48	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.309,36	109,48	
	TOTAL	929.003,07	42.063,11	
UIPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	44.938,51	1.768,04	31,00
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.235,36	6.602,82	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	106.472,21	6.342,32	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	121.357,79	4.284,09	
	FPSO CIDADE DE PARATY	77.212,16	2.931,26	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	123.264,82	5.431,91	
	Petrobras 66 (P-66)	93.698,35	4.716,01	
	Petrobras 67 (P-67)	103.507,38	4.335,23	
	Petrobras 69	132.316,50	5.651,42	
	TOTAL	55.608,98	2.325,48	
SUL DE UIPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.588,97	141,20	28,80
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.692,12	342,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.166,48	234,10	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.844,43	433,81	
	Petrobras 66	7.483,13	376,64	
	Petrobras 67	8.266,52	346,23	
	Petrobras 69	10.567,33	451,35	
	TOTAL	4.165,95	174,21	
ANC_UIPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	268,87	10,58	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	726,09	25,63	
	FPSO CIDADE DE PARATY	461,96	17,54	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	737,50	32,50	
	Petrobras 66	560,60	28,22	
	Petrobras 67	619,29	25,94	
	Petrobras 69	791,65	33,81	
ANC_BRAVA	TOTAL	44,20	1,57	Não divulgado
	Petrobras 20	44,20	1,57	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	484,86	17,14	27,70
	Petrobras 70	484,86	17,14	

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 2020.



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

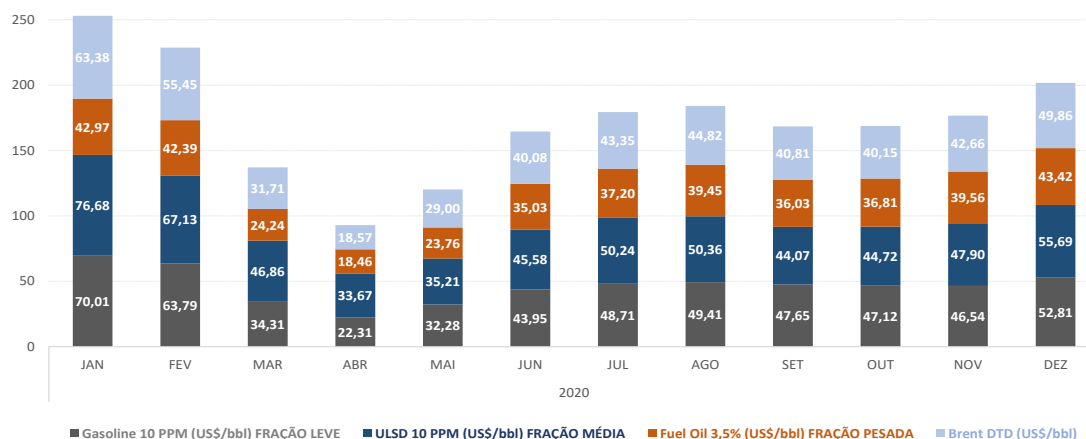


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Marlim Sul, Sul de Tupi e Mero.

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

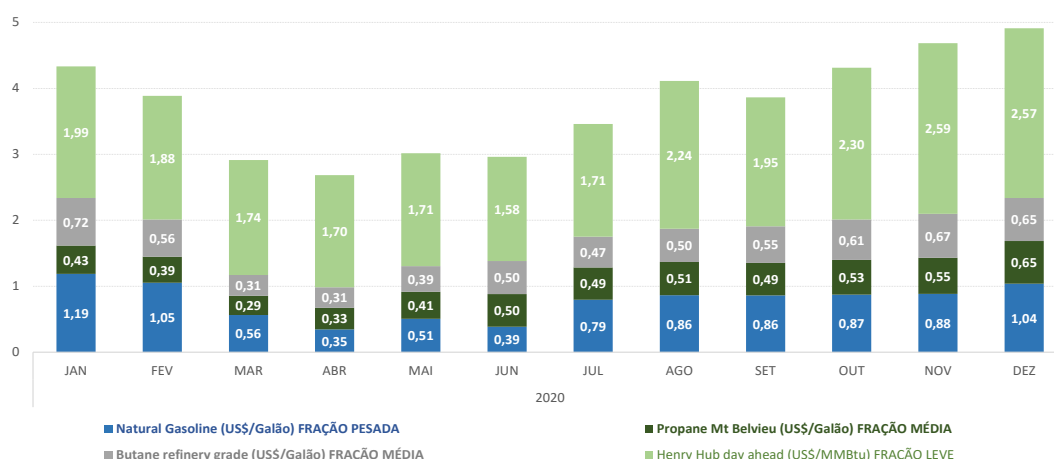
No mês de dezembro de 2020, os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram acréscimos em todos os seus derivados, com exceção do *Butane refinery grade* (gás natural). Assim sendo, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nas participações governamentais geradas em fevereiro de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Dezembro 2020



Em dezembro de 2020, o gráfico indica as seguintes variações nos valores das frações de derivados²: +13,5% (leve); +16,3% (média); e +9,8% (pesada). A cotação do Brent DTD apresentou elevação de +16,9%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Dezembro 2020



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de dezembro, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+17,4%), *Propane Mt Belvieu* (+18,7%), *Butane refinery grade* (-2,4%); enquanto o *Henry Hub* apresentou incremento (-0,6%).

Por fim, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural e do incremento da produção (boe) referente ao ERJ (+1,8%), contraposta pela queda da taxa de câmbio (-5,0%), resultou no crescimento dos *royalties* pagos ao ERJ e os municípios fluminenses beneficiários.

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Nelson Furtado

Secretário

Departamento de Recursos Minerais do Estado do Rio de Janeiro – DRM-RJ

Luiz Claudio Almeida Magalhães

Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

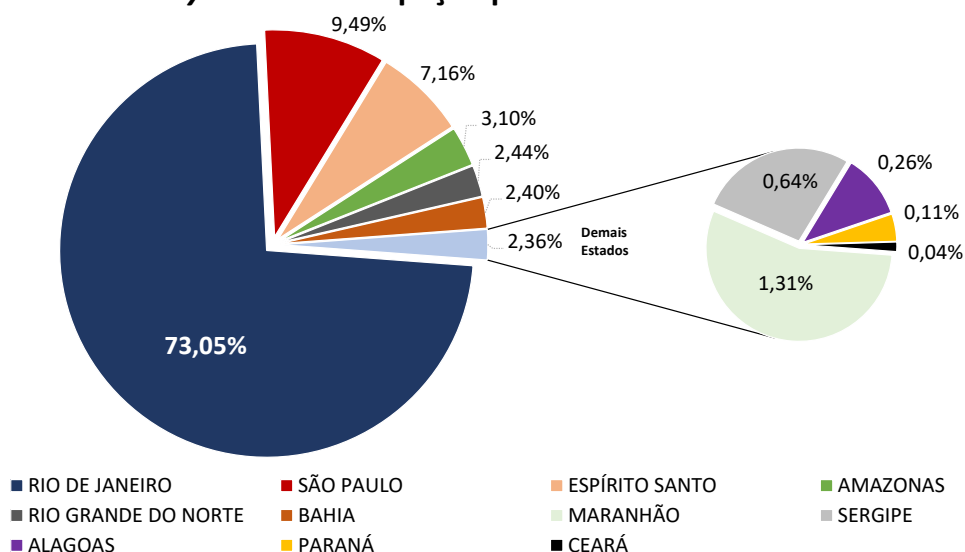
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIACÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.699.377,10	1.832.950,91	5.097.988,94	7,9%	0,26%
AMAZONAS	18.244.073,38	21.710.736,72	56.959.154,53	19,0%	3,10%
BAHIA	13.247.092,36	16.792.408,95	41.681.313,71	26,8%	2,40%
CEARÁ	252.727,22	273.220,78	745.358,19	8,1%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	44.770.444,26	50.039.653,35	145.608.423,34	11,8%	7,16%
MARANHÃO	7.443.143,29	9.139.987,40	24.176.876,82	22,8%	1,31%
PARANÁ	688.840,43	784.528,98	2.074.721,77	13,9%	0,11%
RIO DE JANEIRO	456.594.692,10	510.804.214,12	1.363.543.731,51	11,9%	73,05%
RIO GRANDE DO NORTE	14.609.855,72	17.049.523,20	44.527.585,09	16,7%	2,44%
SÃO PAULO	56.858.437,36	66.351.844,39	173.168.745,68	16,7%	9,49%
SERGIPE	3.970.975,23	4.482.012,30	12.070.613,74	12,9%	0,64%

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

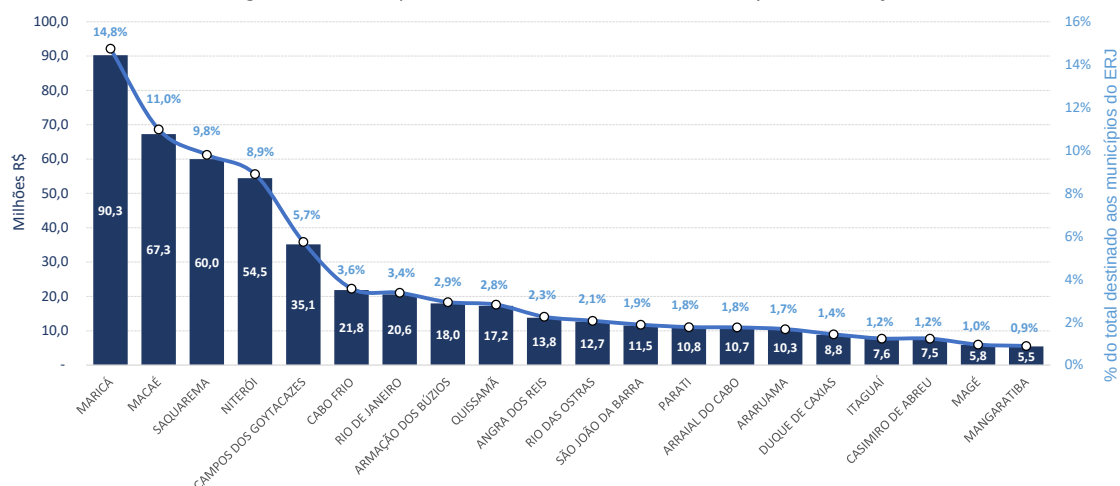
Royalties - Participação percentual dos estados



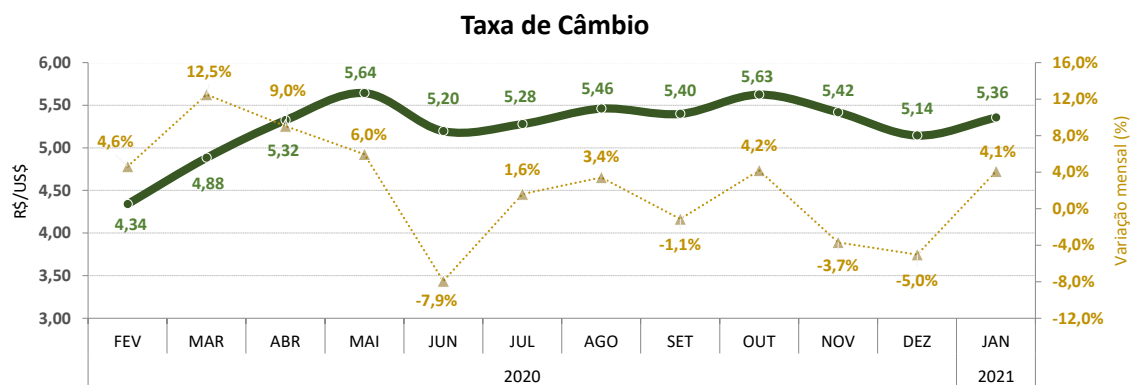
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2021

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	8.416.081,64	5.361.599,63	13.777.681,27	NITERÓI	8.184.179,84	46.275.357,75	54.459.537,59
APERIBÉ	992.100,24	-	992.100,24	NOVA FRIBURGO	1.889.714,78	-	1.889.714,78
ARARUAMA	7.774.970,85	2.481.944,69	10.256.915,54	NOVA IGUAÇU	1.889.714,78	-	1.889.714,78
AREAL	992.100,24	-	992.100,24	PARACAMBI	2.130.622,91	-	2.130.622,91
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	6.214.146,19	11.748.141,16	17.962.287,35	PARAÍBA DO SUL	1.464.528,94	-	1.464.528,94
ARRAIAL DO CABO	6.215.681,49	4.518.811,80	10.734.493,29	PARATI	6.138.134,87	4.692.026,60	10.830.161,47
BARRA DO PIRAÍ	2.392.103,40	-	2.392.103,40	PATY DO ALFERES	3.813.758,21	-	3.813.758,21
BARRA MANSA	1.857.649,30	-	1.857.649,30	PETRÓPOLIS	1.889.714,78	-	1.889.714,78
BELFORD ROXO	1.889.714,78	-	1.889.714,78	PINHEIRAL	1.228.314,60	-	1.228.314,60
BOM JARDIM	1.275.557,46	-	1.275.557,46	PIRAÍ	1.226.648,37	-	1.226.648,37
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.370.043,21	-	1.370.043,21	PORCIÚNCULA	1.133.828,86	-	1.133.828,86
CABO FRIO	8.875.539,94	12.956.678,25	21.832.218,19	PORTO REAL	1.133.828,86	-	1.133.828,86
CACHOEIRAS DE MACACU	4.636.903,67	-	4.636.903,67	QUATIS	1.039.343,11	-	1.039.343,11
CAMBUÇI	1.086.585,98	-	1.086.585,98	QUEIMADOS	1.842.471,91	-	1.842.471,91
CAMPOS DOS GOYTACAZES	8.261.767,87	26.880.130,92	35.141.898,79	QUISSAMÃ	6.011.077,00	11.230.743,38	17.241.820,38
CANTAGALO	1.181.071,74	-	1.181.071,74	RESENDE	1.770.874,28	-	1.770.874,28
CARAPEBUS	4.501.298,91	419.453,12	4.920.752,03	RIO BONITO	1.511.771,82	-	1.511.771,82
CARDOSO MOREIRA	1.039.343,11	-	1.039.343,11	RIO CLARO	1.133.828,86	-	1.133.828,86
CARMO	1.133.828,86	-	1.133.828,86	RIO DAS FLORES	3.490.975,84	-	3.490.975,84
CASIMIRO DE ABREU	5.933.530,37	1.609.109,19	7.542.639,56	RIO DAS OSTRAS	7.570.366,35	5.080.828,40	12.651.194,75
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.228.314,60	-	1.228.314,60	RIO DE JANEIRO	8.169.686,79	12.456.556,82	20.626.243,61
CORDEIRO	1.228.314,60	-	1.228.314,60	SANTA MARIA MADALENA	992.100,24	-	992.100,24
DUAS BARRAS	992.100,24	-	992.100,24	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.464.528,94	-	1.464.528,94
DUQUE DE CAXIAS	8.235.708,47	541.240,13	8.776.948,60	SÃO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.417.286,07	-	1.417.286,07
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.039.343,11	-	1.039.343,11	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.464.528,94	-	1.464.528,94
GUAPIMIRIM	4.688.432,30	522.135,89	5.210.568,19	SÃO GONÇALO	1.889.714,78	470.679,30	2.360.394,08
IGUABA GRANDE	1.228.314,60	-	1.228.314,60	SÃO JOÃO DA BARRA	6.624.890,47	4.885.679,72	11.510.570,19
ITABORAÍ	1.889.714,78	470.679,30	2.360.394,08	SÃO JOÃO DE MERITI	1.889.714,78	-	1.889.714,78
ITAGUAÍ	7.570.366,35	1.242,29	7.571.608,64	SÃO JOSÉ DE UBÁ	944.857,37	-	944.857,37
ITALVA	1.086.585,98	-	1.086.585,98	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.228.314,60	-	1.228.314,60
ITAOCARA	1.228.314,60	-	1.228.314,60	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.700.743,30	-	1.700.743,30
ITAPERUNA	1.700.743,30	-	1.700.743,30	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	944.857,37	-	944.857,37
ITATIAIA	1.322.800,33	-	1.322.800,33	SAPUCAIA	1.133.828,86	-	1.133.828,86
JAPERI	2.342.039,92	-	2.342.039,92	SAQUAREMA	7.850.322,47	52.142.110,20	59.992.432,67
LAJE DO MURIAÉ	944.857,37	-	944.857,37	SEROPÉDICA	1.653.500,42	-	1.653.500,42
MACAÉ	62.567.534,65	4.688.934,41	67.256.469,06	SILVA JARDIM	3.767.484,22	-	3.767.484,22
MACUCO	944.857,37	-	944.857,37	SUMIDOURO	1.086.585,98	-	1.086.585,98
MAGÉ	5.361.419,86	470.679,30	5.832.099,16	TANGUÁ	1.322.800,33	-	1.322.800,33
MANGARATIBA	1.417.286,07	4.037.695,76	5.454.981,83	TERESÓPOLIS	1.889.714,78	-	1.889.714,78
MARICÁ	7.774.970,85	82.511.152,53	90.286.123,38	TRAJANO DE MORAIS	992.100,24	-	992.100,24
MENDES	1.133.828,86	-	1.133.828,86	TRÊS RIOS	1.653.500,42	-	1.653.500,42
MESQUITA	1.889.714,78	-	1.889.714,78	VALENÇA	1.606.257,55	-	1.606.257,55
MIGUEL PEREIRA	3.673.379,39	-	3.673.379,39	VARRE-SAI	944.857,37	-	944.857,37
MIRACEMA	1.275.557,46	-	1.275.557,46	VASSOURAS	2.832.849,49	-	2.832.849,49
NATIVIDADE	1.086.585,98	-	1.086.585,98	VOLTA REDONDA	1.840.681,48	-	1.840.681,48
NILÓPOLIS	1.889.714,78	-	1.889.714,78	TOTAL	315.580.226,08	296.453.610,54	612.033.836,62

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi de 5,36 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +4,1%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JANEIRO 2021									
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	2.178.632,85	2.291.858,86	5,2%	77.709,11	83.567,60	7,5%	2.667.408,36	2.817.483,19	5,6%
SÃO PAULO	263.396,84	291.861,93	10,8%	16.478,32	17.995,37	9,2%	367.042,32	405.049,40	10,4%
ESPÍRITO SANTO	198.321,13	201.865,81	1,8%	5.312,98	5.917,93	11,4%	231.738,77	239.088,48	3,2%
AMAZONAS	15.493,26	15.620,98	0,8%	13.146,70	13.774,11	4,8%	98.183,51	102.257,51	4,1%
BAHIA	22.782,32	24.435,73	7,3%	5.580,35	5.547,21	-0,6%	57.881,64	59.326,61	2,5%
MARANHÃO	111,33	103,04	-7,4%	7.358,39	8.232,49	11,9%	46.394,22	51.883,81	11,8%
RIO GRANDE DO NORTE	35.522,07	35.628,66	0,3%	629,06	652,37	3,7%	39.478,77	39.731,92	0,6%
SERGIPE	9.084,20	8.822,88	-2,9%	53,92	57,03	5,8%	9.423,33	9.181,62	-2,6%
ALAGOAS	2.271,32	2.125,93	-6,4%	707,52	652,59	-7,8%	6.721,47	6.230,62	-7,3%
CEARÁ	740,25	690,56	-6,7%	0,95	0,88	-7,0%	746,21	696,11	-6,7%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em março de 2021.

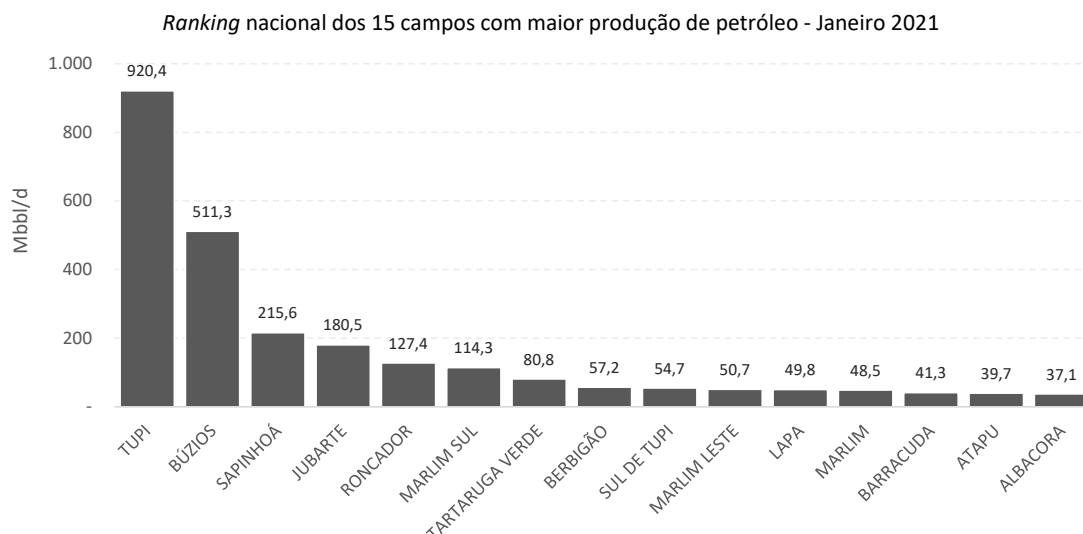
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

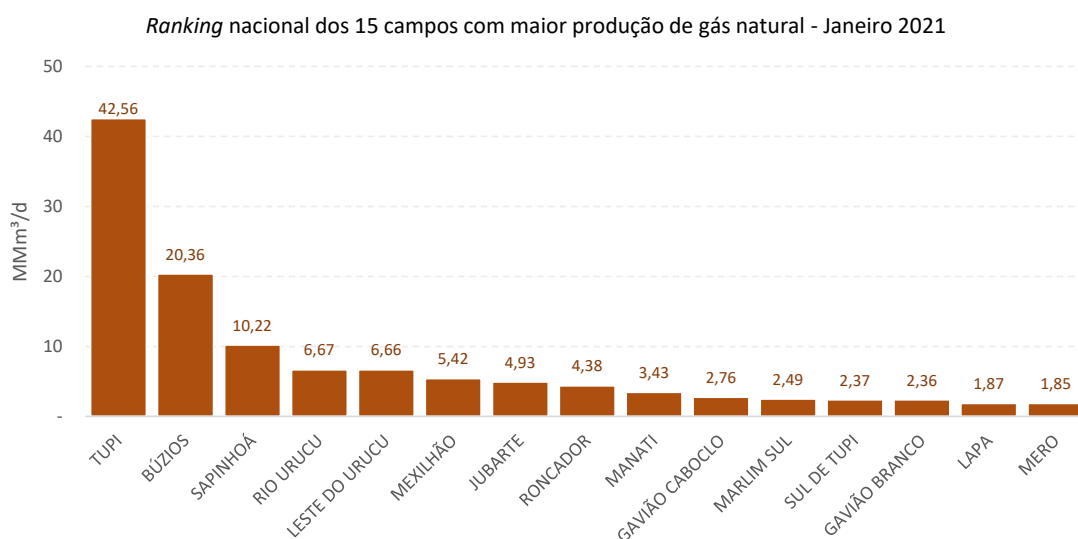
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	37.098,97	688,13	26,20
	PETROBRAS 25	12.719,13	280,73	
	PETROBRAS 31	22.394,30	370,93	
	PETROBRAS 50	1.985,54	36,46	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.686,25	535,02	19,00
	PETROBRAS 25	537,11	12,90	
	PETROBRAS 50	29.149,15	522,12	
	TOTAL	0,00	0,00	
ANEQUIM	-	-	-	25,00
ATAPU	TOTAL	39.672,26	1.386,03	27,70
	Petrobras 70	39.672,26	1.386,03	
ATLANTA	TOTAL	171,38	1,36	13,90
	Petrojarl 1	171,38	1,36	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	41.313,56	689,31	24,75
	PETROBRAS 43	29.886,50	371,79	
	PETROBRAS 48	11.427,06	317,51	
	TOTAL	57.193,91	761,55	
BERBIGÃO	PETROBRAS 68	57.193,91	761,55	27,80
	TOTAL	0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	FPSO Fluminense	0,00	0,00	28,30
	TOTAL	2.706,20	35,28	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.706,20	35,28	25,00
	TOTAL	511.281,22	20.358,37	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	129.642,02	5.361,50	28,40
	Petrobras 75 (P-75)	108.714,83	4.121,25	
	Petrobras 76	127.340,03	5.251,64	
	Petrobras 77	145.584,34	5.623,97	
	TOTAL	9.142,23	219,56	
CARATINGA	PETROBRAS 43	4.487,10	59,98	25,00
	PETROBRAS 48	4.655,13	159,58	
	TOTAL	0,00	0,00	
CHERNE	-	-	-	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	2.172,18	28,39	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.172,18	28,39	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.293,04	36,12	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.293,04	36,12	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	17.080,25	198,85	19,60
	FPSO FRADE	17.080,25	198,85	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	12,01	0,11	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,01	0,11	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	7.414,79	68,37	25,00
	PETROBRAS 08	7.414,79	68,37	
MARLIM	TOTAL	48.486,82	657,48	20,30
	PETROBRAS 18	3.824,00	78,63	
	PETROBRAS 19	22.490,39	249,41	
	PETROBRAS 20	12.580,59	222,77	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	8.206,92	71,01	
	PETROBRAS 40	1.384,91	35,66	
MARLIM LESTE	TOTAL	50.659,02	868,25	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	17.812,08	382,40	
	PETROBRAS 53	32.846,94	485,86	
MARLIM SUL	TOTAL	114.251,99	2.488,32	22,20
	PETROBRAS 18	71,68	1,47	
	PETROBRAS 19	421,58	4,68	
	PETROBRAS 20	186,20	2,47	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	153,84	1,33	
	PETROBRAS 40	53.495,84	1.113,13	
	PETROBRAS 51	28.050,85	642,43	
MERO	TOTAL	27.634,26	1.854,13	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	27.634,26	1.854,13	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	8.238,41	287,83	27,80
	Petrobras 70	8.238,41	287,83	
PAMPO	TOTAL	5.638,29	61,67	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.638,29	61,67	
PAPA-TERRA	TOTAL	18.723,51	126,50	15,20
	PETROBRAS 61	14.759,62	86,65	
	PETROBRAS 63	3.963,90	39,86	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.701,32	16,10	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.701,32	16,10	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	9.498,38	30,95	20,60
	Polvo A	9.498,38	30,95	
RONCADOR	TOTAL	127.401,83	4.379,05	22,80
	PETROBRAS 52	44.561,95	821,39	
	PETROBRAS 54	21.998,49	244,58	
	PETROBRAS 55	33.198,30	566,08	
	PETROBRAS 62	27.643,08	2.747,00	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	29.880,18	1.012,83	27,80
	Petrobras 68	29.880,18	1.012,83	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.300,01	131,40	28,40
	PETROBRAS 74	836,76	34,61	
	PETROBRAS 75	701,69	26,60	
	PETROBRAS 76	821,90	33,90	
	PETROBRAS 77	939,66	36,30	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	80.816,43	987,64	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	80.816,43	987,64	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.376,48	19,20	21,20
	FPSO_OSX3	8.376,48	19,20	
URUGUÁ	TOTAL	6.149,41	358,20	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.149,41	358,20	
VERMELHO	TOTAL	1.737,15	5,44	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.737,15	5,44	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.375,80	47,34	20,30
	PETROBRAS 20	1.375,80	47,34	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	9.992,32	108,26	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.992,32	108,26	
TUPI	TOTAL	920.434,01	42.557,47	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	56.393,18	2.232,17	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.361,59	6.688,10	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	109.486,06	6.238,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	125.905,36	4.496,40	
	FPSO CIDADE DE PARATY	68.680,19	2.976,99	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.821,40	5.415,79	
	Petrobras 66 (P-66)	98.778,37	5.333,33	
	Petrobras 67 (P-67)	87.263,27	3.600,05	
	Petrobras 69	125.744,59	5.576,42	
	TOTAL	54.673,84	2.366,46	
SUL DE TUPI	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	4.503,79	178,27	28,80
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.055,31	359,10	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.485,08	237,75	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.729,15	432,53	
	Petrobras 66	7.888,84	425,94	
	Petrobras 67	6.969,20	287,51	
	Petrobras 69	10.042,47	445,36	
Anc_TUPI	TOTAL	4.095,89	177,28	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	337,40	13,36	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	753,29	26,90	
	FPSO CIDADE DE PARATY	410,91	17,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	728,86	32,40	
	Petrobras 66	590,99	31,91	
	Petrobras 67	522,10	21,54	
ANC_BRAVA	TOTAL	95,76	3,29	Não divulgado
	Petrobras 20	95,76	3,29	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	459,52	16,05	27,70
	Petrobras 70	459,52	16,05	

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 2021.



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

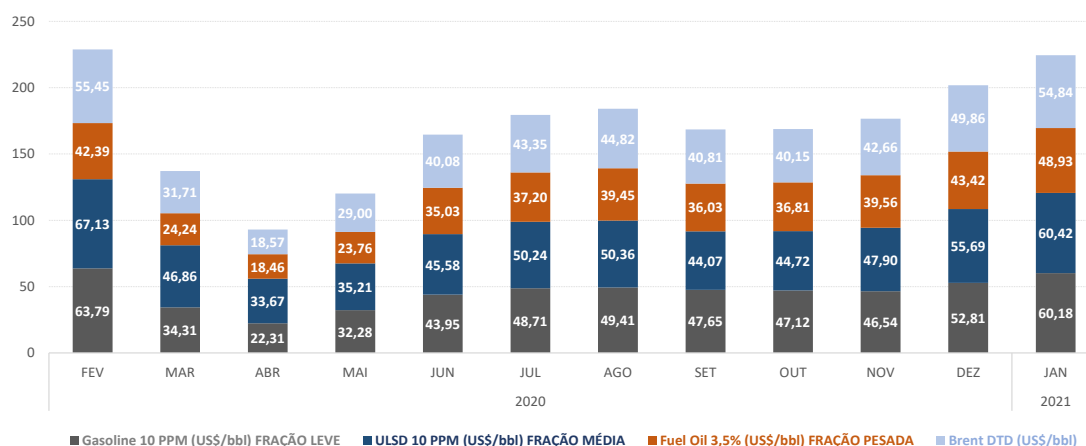


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Marlim Sul, Sul de Tupi e Mero.

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

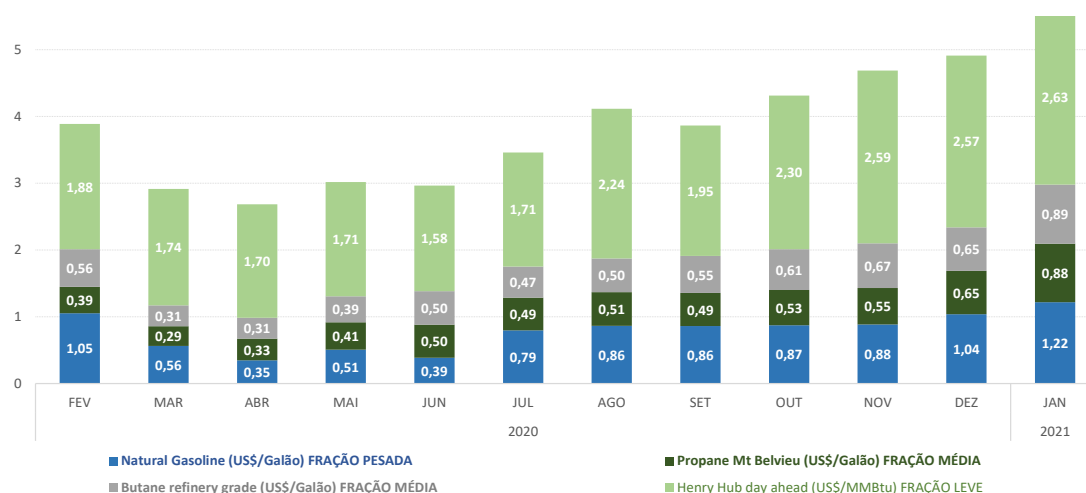
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram, no mês de janeiro deste ano, incrementos em todos os seus derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nas participações governamentais geradas em março de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Janeiro 2021



Em janeiro de 2021, o gráfico aponta variações positivas para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+14,0%); *USLD 10 ppm* (+8,5%); e *Fuel Oil 3,5%* (+12,7%). A cotação do *Brent DTD* apresentou elevação de +10,0%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Janeiro 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de janeiro, todos os derivados tiveram variações positivas: *Natural Gasoline* (+17,2%), *Propane Mt Belvieu* (+35,1%), *Butane refinery grade* (+35,9%); enquanto o *Henry Hub* apresentou incremento (+2,0%).

Por fim, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, elevação da taxa de câmbio, além do incremento da produção (boe) referente ao ERJ (+5,6%) resultou no aumento dos *royalties* pagos ao ERJ (+11,9%) e seus municípios fluminenses beneficiários (+22,4%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Maio/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Nelson Furtado
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

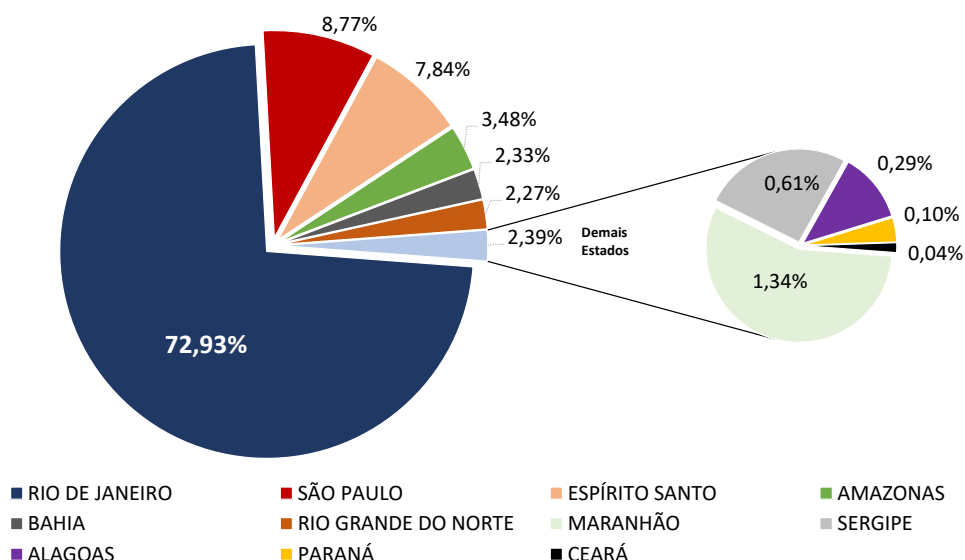
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIACÃO MENSAL*	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.832.950,91	2.262.911,35	7.360.900,29	23,5%	0,29%
AMAZONAS	21.710.736,72	27.208.131,90	84.167.286,43	25,3%	3,48%
BAHIA	16.792.408,95	18.251.808,78	59.933.122,49	8,7%	2,33%
CEARÁ	273.220,78	318.947,45	1.064.305,64	16,7%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	50.039.653,35	61.253.526,28	206.861.949,62	22,4%	7,84%
MARANHÃO	9.139.987,40	10.481.285,97	34.658.162,79	14,7%	1,34%
PARANÁ	784.528,98	789.951,01	2.864.672,78	0,7%	0,10%
RIO DE JANEIRO	510.804.214,12	570.159.970,71	1.933.703.702,22	11,6%	72,93%
RIO GRANDE DO NORTE	17.049.523,20	17.725.284,54	62.252.869,63	4,0%	2,27%
SÃO PAULO	66.351.844,39	68.526.338,75	241.695.084,43	3,3%	8,77%
SERGIPE	4.482.012,30	4.806.928,83	16.877.542,57	7,2%	0,61%

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

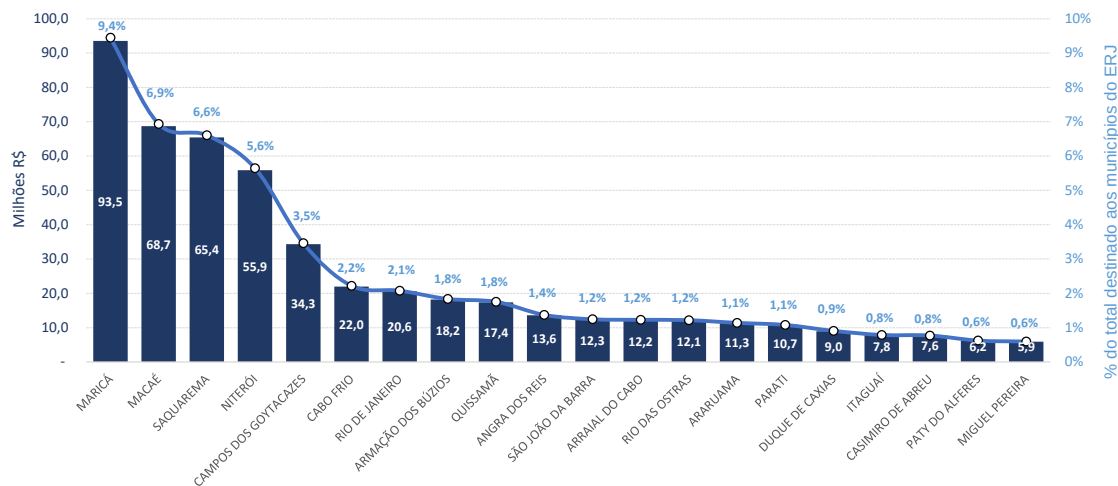
Royalties - Participação percentual dos estados



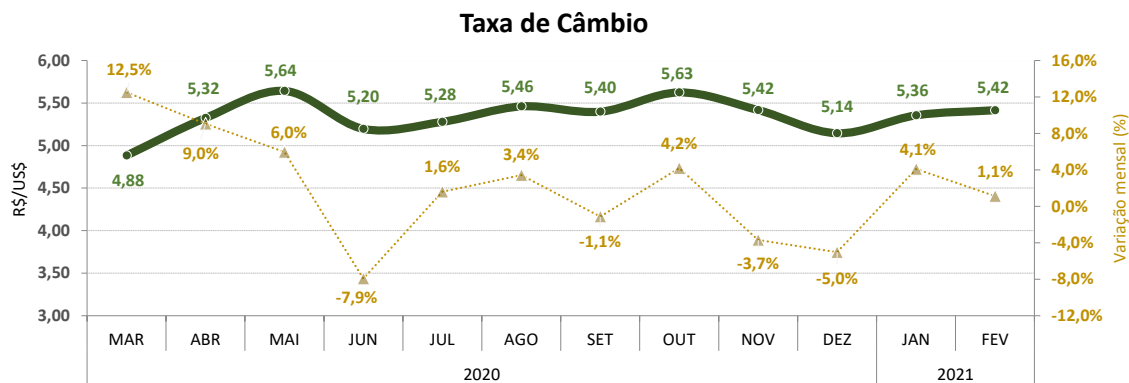
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2021

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	8.613.003,65	4.977.073,73	13.590.077,38	NILÓPOLIS	1.948.319,01	-	1.948.319,01
APERIBÉ	1.022.867,46	-	1.022.867,46	NITERÓI	8.437.705,71	47.466.304,87	55.904.010,58
ARARUAMA	8.015.820,42	3.275.778,24	11.291.598,66	NOVA FRIBURGO	1.948.319,01	-	1.948.319,01
AREAL	1.022.867,46	-	1.022.867,46	NOVA IGUAÇU	1.948.319,01	-	1.948.319,01
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	6.391.882,46	11.790.693,33	18.182.575,79	PARACAMBI	2.193.725,50	-	2.193.725,50
ARRAIAL DO CABO	6.403.141,32	5.766.398,92	12.169.540,24	PARAÍBA DO SUL	1.509.947,23	-	1.509.947,23
BARRA DO PIRAÍ	2.461.177,08	-	2.461.177,08	PARATI	6.328.279,28	4.361.991,19	10.690.270,47
BARRA MANSA	2.021.853,80	5.267,62	2.027.121,42	PATY DO ALFERES	6.179.856,59	-	6.179.856,59
BELFORD ROXO	1.948.319,01	-	1.948.319,01	PETRÓPOLIS	1.948.319,01	-	1.948.319,01
BOM JARDIM	1.315.115,32	-	1.315.115,32	PINHEIRAL	1.266.407,35	-	1.266.407,35
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.412.531,28	-	1.412.531,28	PIRAÍ	1.369.443,73	1.038,17	1.370.481,90
CABO FRIO	9.145.395,68	12.846.386,11	21.991.781,79	PORCIÚNCULA	1.168.991,39	-	1.168.991,39
CACHOEIRAS DE MACACU	1.852.588,51	-	1.852.588,51	PORTO REAL	1.168.991,39	-	1.168.991,39
CAMBUCI	1.120.283,42	-	1.120.283,42	QUATIS	1.071.575,44	-	1.071.575,44
CAMPOS DOS GOYTACAZES	8.545.927,15	25.757.390,73	34.303.317,88	QUEIMADOS	1.899.611,03	-	1.899.611,03
CANTAGALO	1.217.699,37	-	1.217.699,37	QUISSAMÃ	6.192.198,68	11.177.221,27	17.369.419,95
CARAPEBUS	4.640.738,13	342.333,89	4.983.072,02	RESENDE	1.932.092,45	2.190,13	1.934.282,58
CARDOSO MOREIRA	1.071.575,44	-	1.071.575,44	RIO BONITO	1.558.655,20	-	1.558.655,20
CARMO	1.168.991,39	-	1.168.991,39	RIO CLARO	1.168.991,39	-	1.168.991,39
CASIMIRO DE ABREU	6.117.336,63	1.530.068,18	7.647.404,81	RIO DAS FLORES	5.261.053,39	-	5.261.053,39
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	952.918,35	-	952.918,35	RIO DAS OSTRAS	7.804.877,78	4.266.671,95	12.071.549,73
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.266.407,35	-	1.266.407,35	RIO DE JANEIRO	8.251.286,75	12.328.124,39	20.579.411,14
CORDEIRO	1.266.407,35	-	1.266.407,35	SANTA MARIA MADALENA	1.022.867,46	-	1.022.867,46
DUAS BARRAS	1.022.867,46	-	1.022.867,46	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.509.947,23	-	1.509.947,23
DUQUE DE CAXIAS	8.516.779,92	470.669,28	8.987.449,20	SÃO FIDÉLIS	1.461.239,26	-	1.461.239,26
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.071.575,44	-	1.071.575,44	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.509.947,23	-	1.509.947,23
GUAPIRIMIR	1.931.662,72	396.412,82	2.328.075,54	SÃO GONÇALO	1.948.319,01	340.973,01	2.289.292,02
IGUABA GRANDE	1.266.407,35	-	1.266.407,35	SÃO JOÃO DA BARRA	6.825.026,60	5.511.416,56	12.336.443,16
ITABORAÍ	1.948.319,01	340.973,01	2.289.292,02	SÃO JOÃO DE MERITI	1.948.319,01	-	1.948.319,01
ITAGUAÍ	7.804.877,78	1.207,68	7.806.085,46	SÃO JOSÉ DE UBÁ	974.159,49	-	974.159,49
ITALVA	1.120.283,42	-	1.120.283,42	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.266.407,35	-	1.266.407,35
ITAOCARA	1.266.407,35	-	1.266.407,35	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.753.487,11	-	1.753.487,11
ITAPERUNA	1.753.487,11	-	1.753.487,11	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	974.159,49	-	974.159,49
ITATIAIA	1.363.823,30	-	1.363.823,30	SAPUCAIA	1.168.991,39	-	1.168.991,39
JAPERI	2.411.541,59	-	2.411.541,59	SAQUAREMA	8.074.362,72	57.355.703,05	65.430.065,77
LAJE DO MURIAÉ	974.159,49	-	974.159,49	SEROPÉDICA	1.704.779,13	-	1.704.779,13
MACAÉ	64.538.271,88	4.165.003,47	68.703.275,35	SILVA JARDIM	1.505.228,16	-	1.505.228,16
MACUCO	974.159,49	-	974.159,49	SUMIDOURO	1.120.283,42	-	1.120.283,42
MAGÉ	2.142.055,48	340.973,01	2.483.028,49	TANGUÁ	1.363.823,30	-	1.363.823,30
MANGARATIBA	1.461.239,26	3.748.888,38	5.210.127,64	TERESÓPOLIS	1.948.319,01	-	1.948.319,01
MARICÁ	8.015.820,42	85.520.265,67	93.536.086,09	TRAJANO DE MORAIS	1.022.867,46	-	1.022.867,46
MENDES	1.168.991,39	-	1.168.991,39	TRÊS RIOS	1.704.779,13	-	1.704.779,13
MESQUITA	1.948.319,01	-	1.948.319,01	VALENÇA	1.656.071,15	-	1.656.071,15
MIGUEL PEREIRA	5.910.179,48	-	5.910.179,48	VARRE-SAI	974.159,49	-	974.159,49
MIRACEMA	1.315.115,32	-	1.315.115,32	VASSOURAS	4.210.529,81	-	4.210.529,81
NATIVIDADE	1.120.283,42	-	1.120.283,42	VOLTA REDONDA	2.002.307,95	13.004,80	2.015.312,75
TOTAL					322.248.822,80	304.100.423,46	626.349.246,26

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,42 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +1,1%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de fevereiro de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - FEVEREIRO 2021									
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	2.291.858,86	2.258.948,91	-1,4%	83.567,60	83.234,77	-0,4%	2.817.483,19	2.782.479,80	-1,2%
SÃO PAULO	291.861,93	252.950,90	-13,3%	17.995,37	16.902,45	-6,1%	405.049,40	359.264,08	-11,3%
ESPÍRITO SANTO	201.865,81	220.164,55	9,1%	5.917,93	6.035,28	2,0%	239.088,48	258.125,33	8,0%
AMAZONAS	15.620,98	15.527,65	-0,6%	13.774,11	13.104,69	-4,9%	102.257,51	97.953,68	-4,2%
BAHIA	24.435,73	24.103,96	-1,4%	5.547,21	5.123,01	-7,6%	59.326,61	56.326,73	-5,1%
MARANHÃO	103,04	130,63	26,8%	8.232,49	5.350,11	-35,0%	51.883,81	33.781,78	-34,9%
RIO GRANDE DO NORTE	35.628,66	35.113,40	-1,4%	652,37	641,12	-1,7%	39.731,92	39.145,94	-1,5%
SERGIPE	8.822,88	9.041,10	2,5%	57,03	64,30	12,7%	9.181,62	9.445,56	2,9%
ALAGOAS	2.125,93	2.149,17	1,1%	652,59	630,02	-3,5%	6.230,62	6.111,89	-1,9%
CEARÁ	690,56	782,00	13,2%	0,88	1,00	13,0%	696,11	788,26	13,2%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril de 2021.

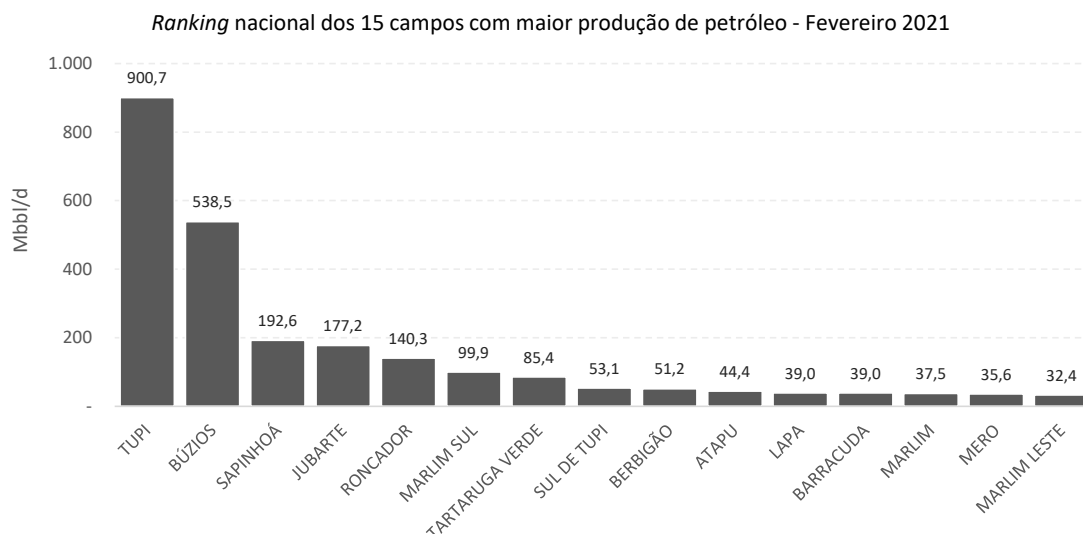
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

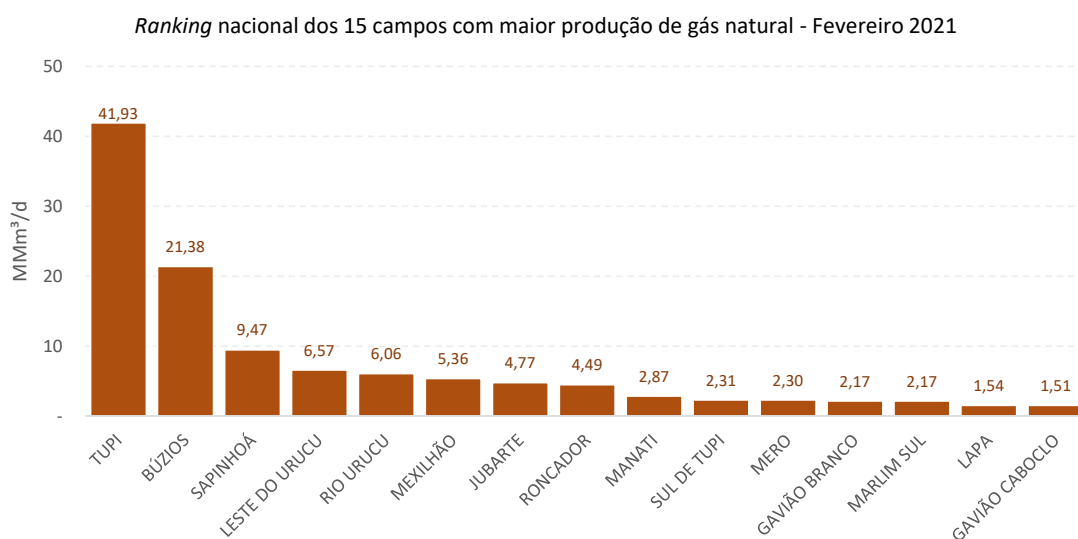
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	24.531,99	422,24	26,20
	PETROBRAS 25	9.763,22	149,19	
	PETROBRAS 31	12.749,83	232,71	
	PETROBRAS 50	2.018,94	40,35	
ALBACORA LESTE	TOTAL	28.862,02	565,77	19,00
	PETROBRAS 25	612,38	8,50	
	PETROBRAS 50	28.249,63	557,27	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	44.400,55	1.466,89	27,70
	Petrobras 70	44.400,55	1.466,89	
ATLANTA	TOTAL	3.476,29	27,30	13,90
	Petrojarl 1	3.476,29	27,30	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	39.013,54	630,75	24,75
	PETROBRAS 43	31.070,61	366,65	
	PETROBRAS 48	7.942,93	264,10	
BERBIGÃO	TOTAL	51.182,03	710,40	27,80
	PETROBRAS 68	51.182,03	710,40	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	3.260,30	22,80	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.260,30	22,80	
BÚZIOS	TOTAL	538.497,67	21.379,48	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	113.947,63	4.712,72	
	Petrobras 75 (P-75)	150.281,97	5.809,56	
	Petrobras 76	125.442,13	5.135,21	
	Petrobras 77	148.825,94	5.721,99	
CARATINGA	TOTAL	8.160,37	199,35	25,00
	PETROBRAS 43	4.739,41	60,64	
	PETROBRAS 48	3.420,96	138,71	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ENCHOVA	TOTAL	2.925,84	20,23	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.925,84	20,23	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.145,50	18,59	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.145,50	18,59	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	16.956,50	195,53	19,60
	FPSO FRADE	16.956,50	195,53	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
LINGUADO	TOTAL	13,25	0,13	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	13,25	0,13	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	7.385,53	61,44	25,00
	PETROBRAS 08	7.385,53	61,44	
	TOTAL	37.471,31	547,90	
MARLIM	PETROBRAS 18	-	-	20,30
	PETROBRAS 19	18.162,90	254,75	
	PETROBRAS 20	14.187,35	212,26	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	3.755,82	46,28	
	PETROBRAS 40	1.365,23	34,61	
MARLIM LESTE	TOTAL	32.416,51	455,24	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	-	-	
	PETROBRAS 53	32.416,51	455,24	
MARLIM SUL	TOTAL	99.861,09	2.173,09	22,20
	PETROBRAS 18	-	-	
	PETROBRAS 19	340,46	4,78	
	PETROBRAS 20	214,24	2,44	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	70,40	0,87	
	PETROBRAS 40	51.815,91	1.086,53	
	PETROBRAS 51	29.219,54	659,28	
MERO	TOTAL	35.585,93	2.298,12	29,10
	PETROBRAS 56	18.200,54	419,20	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	35.585,93	2.298,12	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	9.220,30	304,62	27,80
	Petrobras 70	9.220,30	304,62	
PAMPO	TOTAL	7.411,55	72,63	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.411,55	72,63	
PAPA-TERRA	TOTAL	18.703,16	131,90	15,20
	PETROBRAS 61	14.777,15	90,63	
	PETROBRAS 63	3.926,01	41,27	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.721,65	15,81	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.721,65	15,81	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	5.903,89	19,19	20,60
	Polvo A	5.903,89	19,19	
RONCADOR	TOTAL	140.290,78	4.494,46	22,80
	PETROBRAS 52	52.815,27	1.013,65	
	PETROBRAS 54	26.846,74	289,09	
	PETROBRAS 55	33.178,19	575,85	
	PETROBRAS 62	27.450,57	2.615,87	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	28.869,90	957,62	27,80
	Petrobras 68	28.869,90	957,62	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.475,68	137,99	28,40
	PETROBRAS 74	735,46	30,42	
	PETROBRAS 75	969,98	37,50	
	PETROBRAS 76	809,65	33,14	
	PETROBRAS 77	960,58	36,93	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	85.426,94	1.007,69	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	85.426,94	1.007,69	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.417,05	15,94	21,20
	FPSO_OSX3	7.417,05	15,94	
URUGUÁ	TOTAL	2.405,89	299,23	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2.405,89	299,23	
VERMELHO	TOTAL	1.330,50	4,76	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.330,50	4,76	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.433,45	42,61	20,30
	PETROBRAS 20	1.433,45	42,61	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	9.764,67	103,94	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.764,67	103,94	
TUPI	TOTAL	900.689,32	41.927,65	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	46.204,42	1.931,85	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	122.611,66	6.556,29	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.662,74	6.441,44	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	97.416,48	3.446,53	
	FPSO CIDADE DE PARATY	79.931,68	3.327,82	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	117.087,91	5.082,33	
	Petrobras 66 (P-66)	91.191,54	4.703,43	
	Petrobras 67 (P-67)	108.287,55	4.773,42	
	Petrobras 69	125.295,35	5.664,54	
SUL DE TUPI	TOTAL	53.142,73	2.310,46	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.690,07	154,29	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	7.780,07	275,25	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.383,67	265,77	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.351,12	405,90	
	Petrobras 66	7.282,93	375,64	
	Petrobras 67	8.648,28	381,22	
	Petrobras 69	10.006,59	452,39	
Anc_TUPI	TOTAL	3.981,19	173,09	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	276,44	11,56	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	582,84	20,62	
	FPSO CIDADE DE PARATY	478,23	19,91	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	700,54	30,41	
	Petrobras 66	545,60	28,14	
	Petrobras 67	647,89	28,56	
ANC_BRAVA	TOTAL	99,77	2,97	Não divulgado
	Petrobras 20	99,77	2,97	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	514,28	16,99	27,70
	Petrobras 70	514,28	16,99	

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 2021.



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

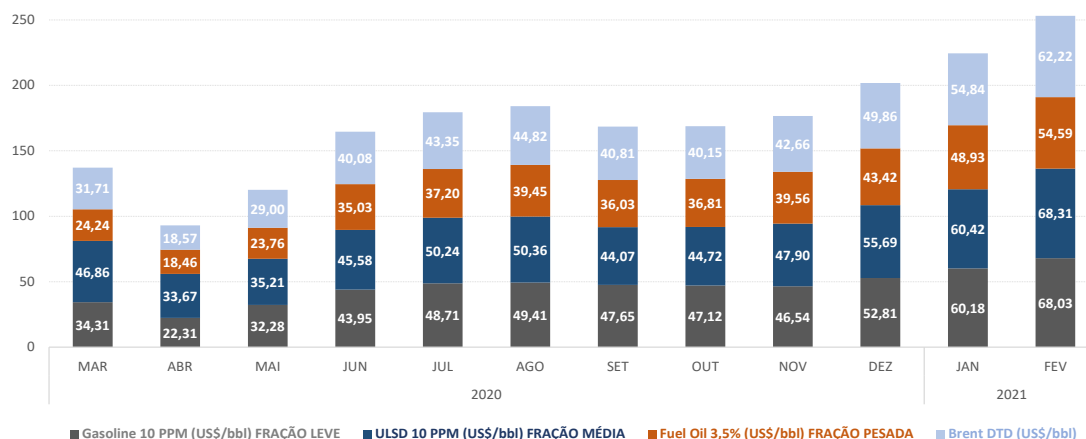


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Tupi, Mero e Marlim Sul.

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

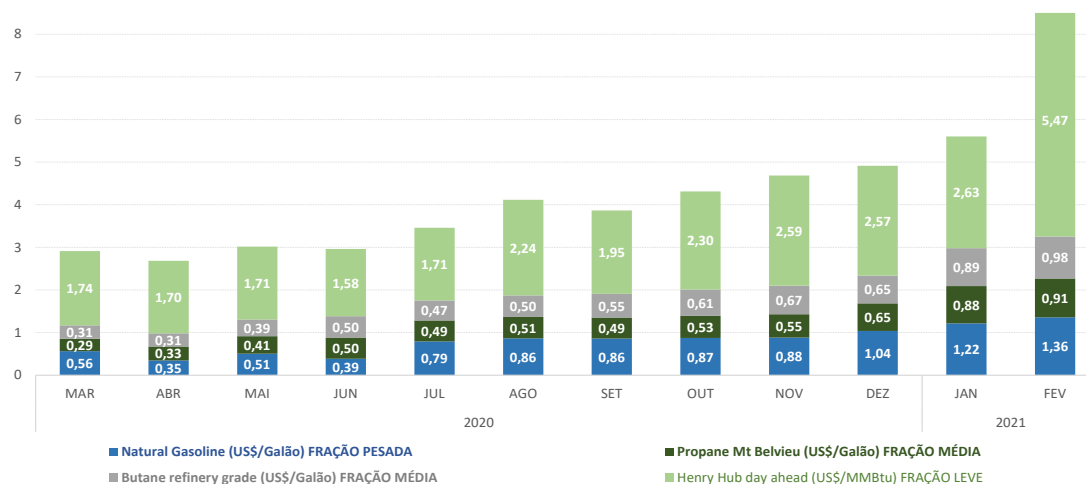
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram, no mês de fevereiro deste ano, incrementos em todos os seus derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nas participações governamentais geradas em abril de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Fevereiro 2021



Em fevereiro de 2021, o gráfico indica variações positivas para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+13,0%); *USLD 10 ppm* (+13,1%); e *Fuel Oil 3,5%* (+11,6%). A cotação do *Brent DTD* apresentou elevação de +13,5%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Fevereiro 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de fevereiro, todos os derivados tiveram variações positivas: *Natural Gasoline* (+11,7%), *Propane Mt Belvieu* (+4,0%), *Butane refinery grade* (+11,2%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um crescimento abrupto (+108,4%).

Em suma, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural com a elevação da taxa de câmbio (+1,1%) compensaram a leve diminuição da produção (boe) referente ao ERJ (-1,2%), resultando no aumento dos *royalties* pagos ao ERJ (+11,6%) e seus municípios (+2,2%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

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

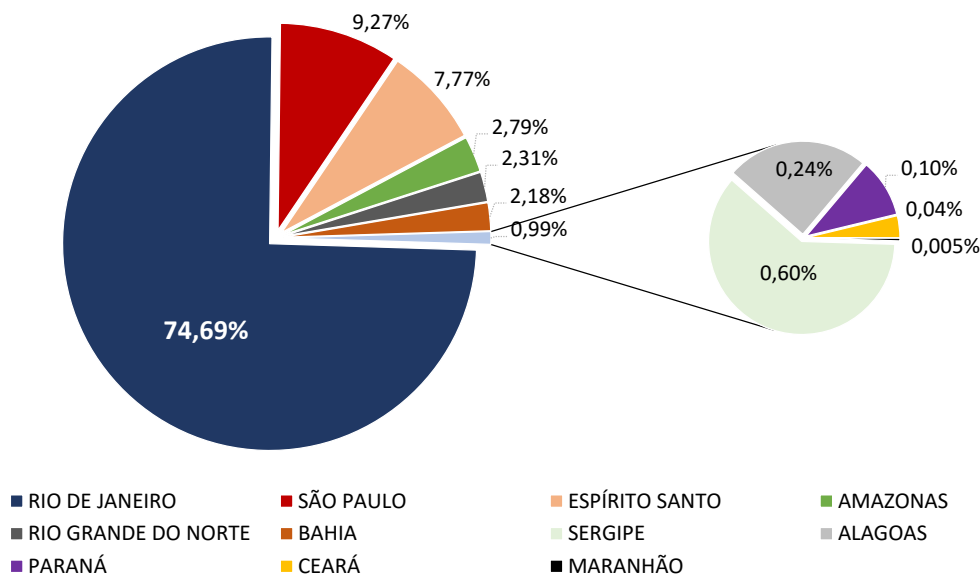
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIÇÃO MENSAIS *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.262.911,35	2.213.840,45	9.574.740,74	-2,2%	0,24%
AMAZONAS	27.208.131,90	25.380.400,20	109.547.686,63	-6,7%	2,79%
BAHIA	18.251.808,78	19.828.622,55	79.761.745,04	8,6%	2,18%
CEARÁ	318.947,45	341.830,08	1.406.135,72	7,2%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	61.253.526,28	70.642.424,87	277.504.374,49	15,3%	7,77%
MARANHÃO	10.481.285,97	41.005,21	34.699.168,00	-99,6%	0,00%
PARANÁ	789.951,01	902.896,33	3.767.569,11	14,3%	0,10%
RIO DE JANEIRO	570.159.970,71	679.310.921,47	2.613.014.623,69	19,1%	74,69%
RIO GRANDE DO NORTE	17.725.284,54	21.029.207,82	83.282.077,45	18,6%	2,31%
SÃO PAULO	68.526.338,75	84.315.445,16	326.010.529,59	23,0%	9,27%
SERGIPE	4.806.928,83	5.470.301,14	22.347.843,71	13,8%	0,60%

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

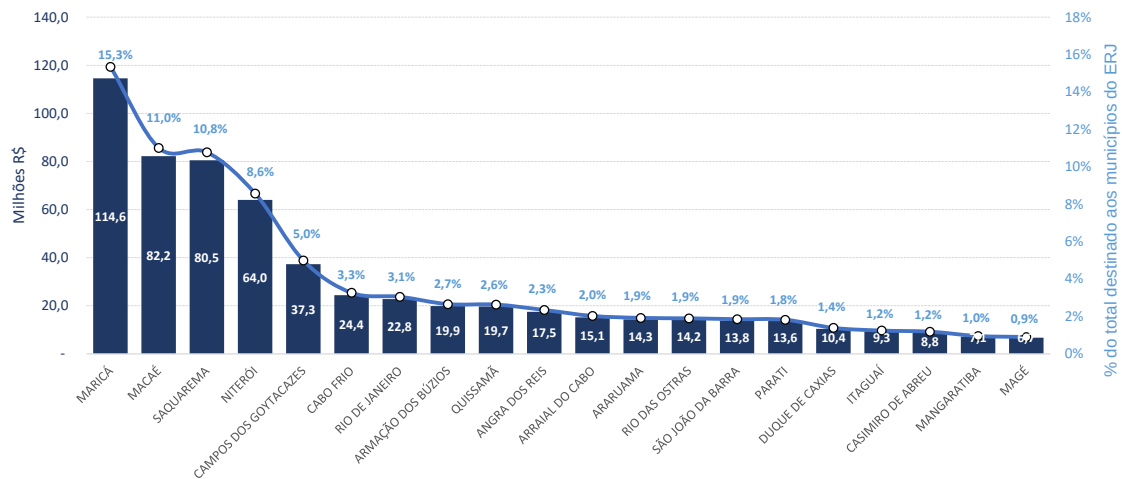
Royalties - Participação percentual dos estados



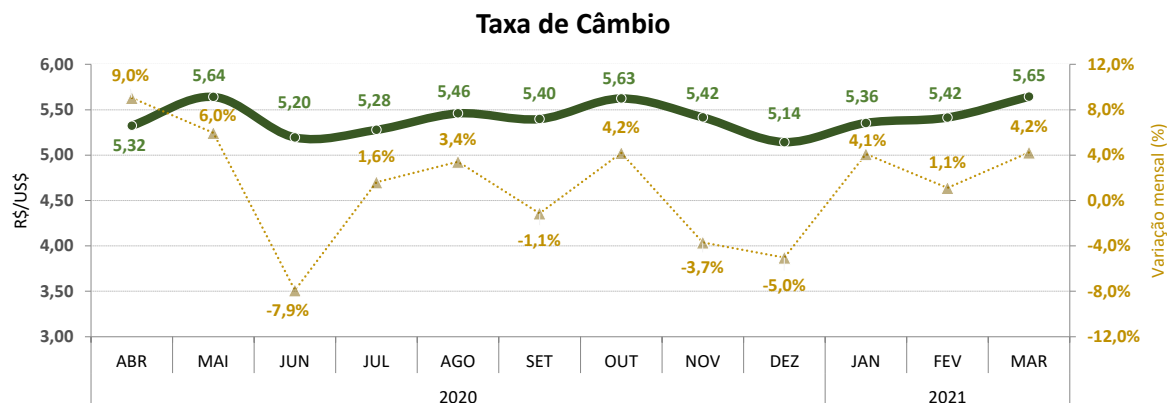
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2021

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	10.371.766,37	7.144.993,45	17.516.759,82	NILÓPOLIS	2.319.452,46	-	2.319.452,46
APERIBÉ	1.217.712,53	-	1.217.712,53	NITERÓI	10.044.789,96	53.999.946,69	64.044.736,65
ARARUAMA	9.542.550,47	4.805.238,73	14.347.789,20	NOVA FRIBURGO	2.319.452,46	-	2.319.452,46
AREAL	1.217.712,53	-	1.217.712,53	NOVA IGUAÇU	2.319.452,46	-	2.319.452,46
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.611.772,04	12.239.023,28	19.850.795,32	PARACAMBI	2.610.112,94	-	2.610.112,94
ARRAIAL DO CABO	7.618.169,12	7.514.695,99	15.132.865,11	PARAÍBA DO SUL	1.797.575,65	-	1.797.575,65
BARRA DO PIRAÍ	2.925.443,10	-	2.925.443,10	PARATI	7.533.592,47	6.081.015,90	13.614.608,37
BARRA MANSA	2.419.344,37	6.163,39	2.425.507,76	PATY DO ALFERES	4.663.872,23	-	4.663.872,23
BELFORD ROXO	2.319.452,46	-	2.319.452,46	PETRÓPOLIS	2.319.452,46	-	2.319.452,46
BOM JARDIM	1.565.630,40	-	1.565.630,40	PINHEIRAL	1.507.644,08	-	1.507.644,08
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.681.603,02	-	1.681.603,02	PIRAÍ	1.646.683,57	1.228,30	1.647.911,87
CABO FRIO	10.882.725,85	13.496.862,40	24.379.588,25	PORCIÚNCULA	1.391.671,45	-	1.391.671,45
CACHOEIRAS DE MACACU	5.713.098,97	-	5.713.098,97	PORTO REAL	1.391.671,45	-	1.391.671,45
CAMBUCI	1.333.685,15	-	1.333.685,15	QUATIS	1.275.698,85	-	1.275.698,85
CAMPOS DOS GOYTACAZES	10.209.170,18	27.107.153,31	37.316.323,49	QUEIMADOS	2.261.466,14	-	2.261.466,14
CANTAGALO	1.449.657,77	-	1.449.657,77	QUISSAMÁ	7.367.049,36	12.292.375,07	19.659.424,43
CARAPEBUS	5.524.634,47	408.844,38	5.933.478,85	RESENDE	2.311.630,56	5.391,85	2.317.022,41
CARDOSO MOREIRA	1.275.698,85	-	1.275.698,85	RIO BONITO	1.855.561,96	-	1.855.561,96
CARMO	1.391.671,45	-	1.391.671,45	RIO CLARO	1.391.671,45	-	1.391.671,45
CASIMIRO DE ABREU	7.282.472,73	1.564.647,43	8.847.120,16	RIO DAS FLORES	4.266.960,78	-	4.266.960,78
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.132.059,78	-	1.132.059,78	RIO DAS OSTRAS	9.291.430,72	4.886.588,33	14.178.019,05
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.507.644,08	-	1.507.644,08	RIO DE JANEIRO	10.040.115,67	12.751.106,01	22.791.221,68
CORDEIRO	1.507.644,08	-	1.507.644,08	SANTA MARIA MADALENA	1.217.712,53	-	1.217.712,53
DUAS BARRAS	1.217.712,53	-	1.217.712,53	SANTA ANTÔNIO DE PÁDUA	1.797.575,65	-	1.797.575,65
DUQUE DE CAXIAS	10.150.725,78	206.927,04	10.357.652,82	SÃO FIDÉLIS	1.739.589,33	-	1.739.589,33
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.275.698,85	-	1.275.698,85	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.797.575,65	-	1.797.575,65
GUAPIMIRIM	5.819.034,79	197.542,13	6.016.576,92	SÃO GONÇALO	2.319.452,46	128.154,85	2.447.607,31
IGUABA GRANDE	1.507.644,08	-	1.507.644,08	SÃO JOÃO DA BARRA	8.120.408,62	5.710.550,55	13.830.959,17
ITABORAÍ	2.319.452,46	128.154,85	2.447.607,31	SÃO JOÃO DE MERITI	2.319.452,46	-	2.319.452,46
ITAGUAÍ	9.291.430,72	1.361,11	9.292.791,83	SÃO JOSÉ DE UBA	1.159.726,22	-	1.159.726,22
ITALVA	1.333.685,15	-	1.333.685,15	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.507.644,08	-	1.507.644,08
ITAOCARA	1.507.644,08	-	1.507.644,08	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.087.507,21	-	2.087.507,21
ITAPERUNA	2.087.507,21	-	2.087.507,21	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.159.726,22	-	1.159.726,22
ITATIAIA	1.623.616,71	-	1.623.616,71	SAPUCAIA	1.391.671,45	-	1.391.671,45
JAPERI	2.874.666,82	-	2.874.666,82	SAQUAREMA	9.617.758,14	70.849.894,95	80.467.653,09
LAJE DO MURIAÉ	1.159.726,22	-	1.159.726,22	SEROPÉDICA	2.029.520,90	-	2.029.520,90
MACAÉ	76.921.892,61	5.313.887,00	82.235.779,61	SILVA JARDIM	4.641.892,92	-	4.641.892,92
MACUCO	1.159.726,22	-	1.159.726,22	SUMIDOURO	1.333.685,15	-	1.333.685,15
MAGÉ	6.605.770,69	128.154,85	6.733.925,54	TANGUÁ	1.623.616,71	-	1.623.616,71
MANGARATIBA	1.739.589,33	5.376.659,07	7.116.248,40	TERESÓPOLIS	2.319.452,46	-	2.319.452,46
MARICÁ	9.542.550,47	105.071.246,27	114.613.796,74	TRAJANO DE MORAIS	1.217.712,53	-	1.217.712,53
MENDES	1.391.671,45	-	1.391.671,45	TRÊS RIOS	2.029.520,90	-	2.029.520,90
MESQUITA	2.319.452,46	-	2.319.452,46	VALENÇA	1.971.534,58	-	1.971.534,58
MIGUEL PEREIRA	4.492.519,54	-	4.492.519,54	VARRE-SAI	1.159.726,22	-	1.159.726,22
MIRACEMA	1.565.630,40	-	1.565.630,40	VASSOURAS	3.467.170,06	-	3.467.170,06
NATIVIDADE	1.333.685,15	-	1.333.685,15	VOLTA REDONDA	2.400.284,06	14.657,92	2.414.941,98
TOTAL				TOTAL			
				389.299.279,13 357.432.465,10 746.731.744,23			

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de março deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,65 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +4,2%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de março de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MARÇO 2021									
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	2.258.948,91	2.265.790,40	0,3%	83.234,77	82.463,32	-0,9%	2.782.479,80	2.784.469,03	0,1%
SÃO PAULO	252.950,90	271.263,60	7,2%	16.902,45	16.824,93	-0,5%	359.264,08	377.089,23	5,0%
ESPÍRITO SANTO	220.164,55	220.824,84	0,3%	6.035,28	5.883,42	-2,5%	258.125,33	257.830,46	-0,1%
AMAZONAS	15.527,65	15.529,33	0,0%	13.104,69	13.735,31	4,8%	97.953,68	101.921,80	4,1%
BAHIA	24.103,96	24.052,89	-0,2%	5.123,01	5.828,92	13,8%	56.326,73	60.715,67	7,8%
MARANHÃO	130,63	43,27	-66,9%	5.350,11	18,61	-99,7%	33.781,78	160,35	-99,5%
RIO GRANDE DO NORTE	35.113,40	35.241,90	0,4%	641,12	649,23	1,3%	39.145,94	39.325,41	0,5%
SERGIPE	9.041,10	8.595,60	-4,9%	64,30	59,59	-7,3%	9.445,56	8.970,40	-5,0%
ALAGOAS	2.149,17	2.277,81	6,0%	630,02	622,09	-1,3%	6.111,89	6.190,63	1,3%
CEARÁ	782,00	698,78	-10,6%	1,00	0,88	-11,5%	788,26	704,33	-10,6%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em maio de 2021.

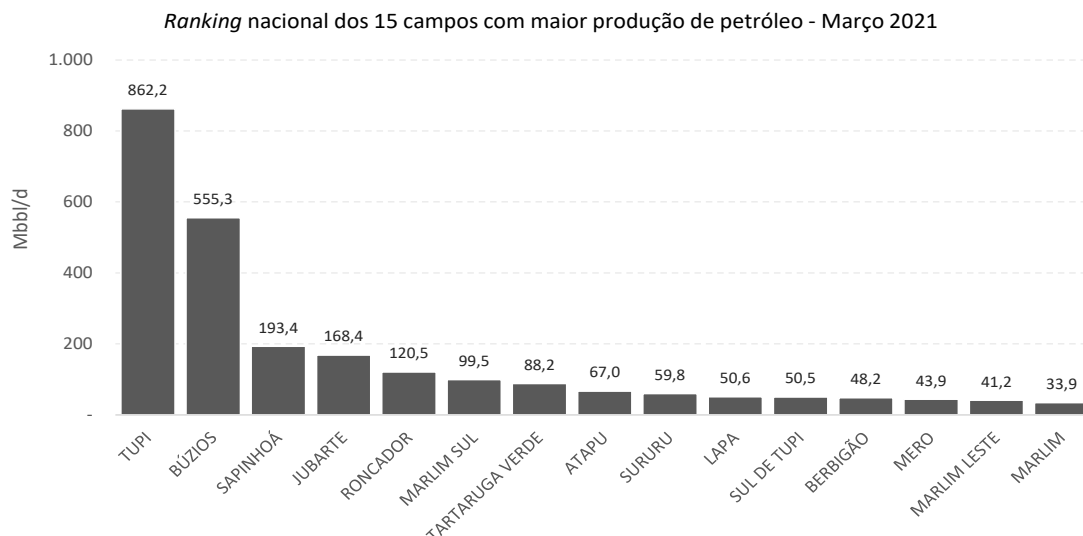
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

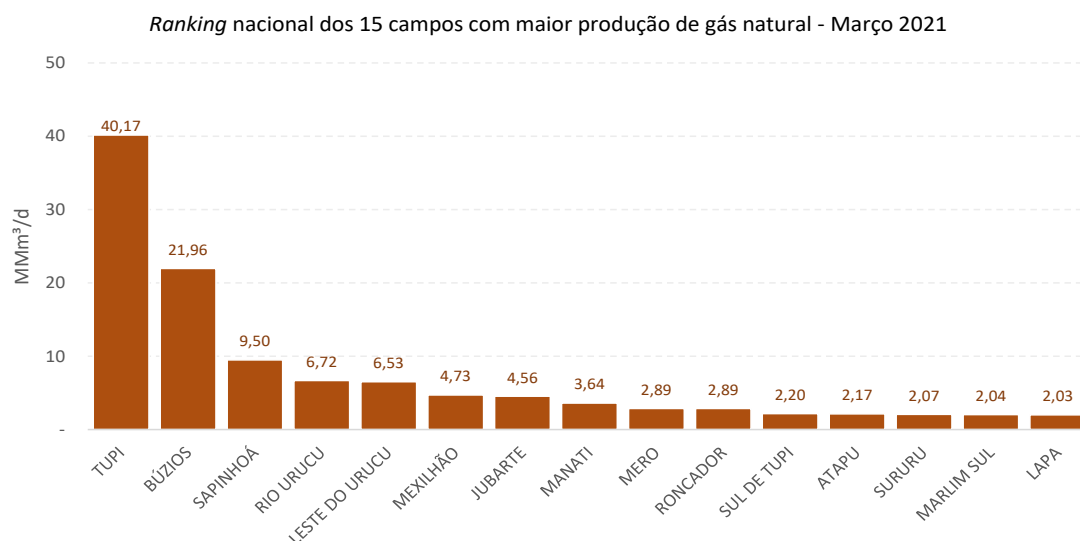
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	21.390,78	398,62	26,20
	PETROBRAS 25	2.601,46	35,47	
	PETROBRAS 31	16.747,83	319,42	
	PETROBRAS 50	2.041,49	43,73	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.204,56	599,92	19,00
	PETROBRAS 25	217,05	2,98	
	PETROBRAS 50	28.987,51	596,95	
	TOTAL	0,00	0,00	
ANEQUIM	-	-	-	25,00
ATAPU	TOTAL	66.985,18	2.168,39	27,70
	Petrobras 70	66.985,18	2.168,39	
ATLANTA	TOTAL	9.916,55	81,32	13,90
	Petrojarl 1	9.916,55	81,32	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	29.920,71	499,68	24,75
	PETROBRAS 43	28.258,83	414,31	
	PETROBRAS 48	1.661,88	85,37	
	TOTAL	48.187,94	659,50	
BERBIGÃO	PETROBRAS 68	48.187,94	659,50	27,80
	TOTAL	0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	FPSO Fluminense	0,00	0,00	28,30
	TOTAL	1.579,01	12,13	
BONITO	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.579,01	12,13	25,00
	TOTAL	555.297,35	21.960,41	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	112.164,86	4.720,18	28,40
	Petrobras 75 (P-75)	153.381,68	5.754,84	
	Petrobras 76	137.577,59	5.570,53	
	Petrobras 77	151.199,61	5.889,48	
	Navio Sonda 42	973,61	25,37	
	TOTAL	4.882,38	98,51	
CARATINGA	PETROBRAS 43	4.443,96	70,28	25,00
	PETROBRAS 48	438,42	28,23	
	TOTAL	0,00	0,00	
CHERNE	-	-	-	25,00
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	711,17	5,49	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	711,17	5,49	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.350,18	12,21	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.350,18	12,21	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	16.967,46	204,30	19,60
	FPSO FRADE	16.967,46	204,30	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	18,24	0,16	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	18,24	0,16	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	167,18	0,00	25,00
	PETROBRAS 08	167,18	0,00	
MARLIM	TOTAL	33.948,36	357,65	20,30
	PETROBRAS 18	11.476,44	100,61	
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	15.623,93	165,12	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	5.851,50	63,23	
	PETROBRAS 40	996,49	28,69	
	TOTAL	41.173,49	705,45	
MARLIM LESTE	FPSO CIDADE DE NITERÓI	-	-	24,70
	PETROBRAS 53	41.173,49	705,45	
	TOTAL	99.496,70	2.040,36	
MARLIM SUL	PETROBRAS 18	215,12	1,89	22,20
	PETROBRAS 19	-	-	
	PETROBRAS 20	213,51	1,65	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	109,69	1,19	
	PETROBRAS 40	48.176,37	1.089,37	
	PETROBRAS 51	26.444,58	470,65	
	PETROBRAS 56	24.337,43	475,63	
MERO	TOTAL	43.924,78	2.893,01	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.924,78	2.893,01	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	13.910,26	450,29	27,80
	Petrobras 70	13.910,26	450,29	
PAMPO	TOTAL	7.891,09	82,59	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.891,09	82,59	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.934,42	120,32	15,20
	PETROBRAS 61	13.949,41	79,25	
	PETROBRAS 63	3.985,00	41,07	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.925,42	17,47	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.911,80	17,32	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	13,62	0,15	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	8.655,43	28,91	20,60
	Polvo A	8.655,43	28,91	
RONCADOR	TOTAL	120.527,29	2.886,40	22,80
	PETROBRAS 52	53.295,07	912,30	
	PETROBRAS 54	15.615,22	161,17	
	PETROBRAS 55	32.255,30	569,82	
	PETROBRAS 62	19.361,70	1.243,12	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	59.782,48	2.073,09	27,80
	Petrobras 68	59.782,48	2.073,09	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.584,11	141,74	28,40
	PETROBRAS 74	723,96	30,47	
	PETROBRAS 75	989,99	37,14	
	PETROBRAS 76	887,98	35,95	
	PETROBRAS 77	975,90	38,01	
	Navio Sonda 42	6,28	0,16	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	88.173,74	1.027,78	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	88.173,74	1.027,78	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	5.633,99	58,23	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	5.633,99	58,23	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_O SX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.185,24	16,18	21,20
	FPSO_O SX3	7.185,24	16,18	
URUGUÁ	TOTAL	3.300,48	253,92	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	3.300,48	253,92	
VERMELHO	TOTAL	1.589,35	5,45	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.589,35	5,45	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	2.200,56	40,20	20,30
	PETROBRAS 20	2.200,56	40,20	
TUPI	TOTAL	862.193,39	40.166,76	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	48.108,96	1.974,95	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	117.550,76	6.247,35	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.680,23	6.324,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	131.531,21	4.736,73	
	FPSO CIDADE DE PARATY	47.377,00	2.094,83	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	108.395,94	4.762,27	
	Petrobras 66 (P-66)	87.642,47	4.526,59	
	Petrobras 67 (P-67)	92.898,33	4.008,94	
	Petrobras 69	116.008,49	5.490,89	
SUL DE TUPI	TOTAL	50.471,08	2.203,86	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.842,18	157,73	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.504,62	378,29	
	FPSO CIDADE DE PARATY	3.783,72	167,30	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.656,94	380,33	
	Petrobras 66	6.999,48	361,51	
	Petrobras 67	7.419,24	320,17	
	Petrobras 69	9.264,91	438,52	
AnC_TUPI	TOTAL	3.781,04	165,10	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	287,84	11,82	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	786,95	28,34	
	FPSO CIDADE DE PARATY	283,46	12,53	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	648,53	28,49	
	Petrobras 66	524,37	27,08	
	Petrobras 67	555,81	23,99	
ANC_BRAVA	TOTAL	153,16	2,80	Não divulgado
	Petrobras 20	153,16	2,80	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	775,88	25,12	27,70
	Petrobras 70	775,88	25,12	

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 março de 2021.



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

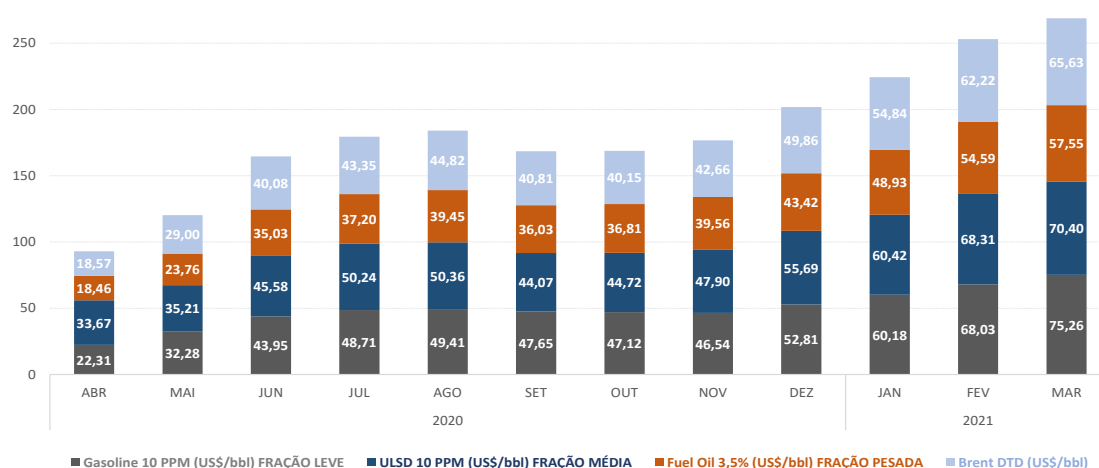


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Mero, Roncador, Sul de Tupi, Atapu, Sururu e Marlim Sul.

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

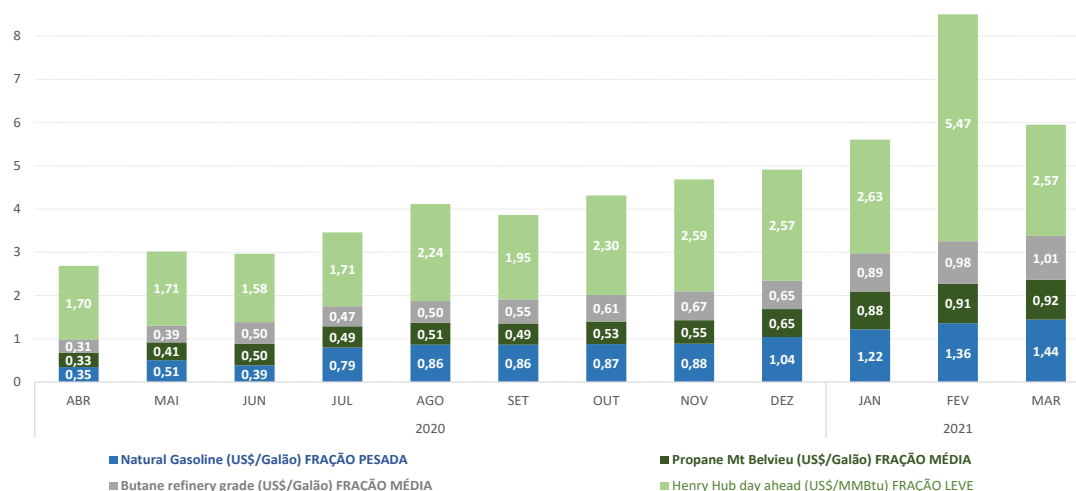
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram, no mês de março de 2021, incrementos em todos os seus derivados, com exceção do *Henry Hub day ahead* (-53,0%). Assim, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nos *royalties* gerados em maio de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Maio 2021



Em março de 2021, o gráfico indica variações positivas para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+10,6%); *USLD 10 ppm* (+3,1%); e *Fuel Oil 3,5%* (+5,4%). A cotação do *Brent DTD* apresentou aumento de +5,5%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Maio 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de março, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+6,1%), *Propane Mt Belvieu* (+1,4%), *Butane refinery grade* (+3,0%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma diminuição abrupta (-53,0%).

Em resumo, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, elevação da taxa de câmbio (+4,2%) e aumento da produção (boe) referente ao ERJ (+0,1%) resultou no aumento dos *royalties* pagos ao ERJ (+19,1%) e seus municípios (+15,3%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Julho/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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

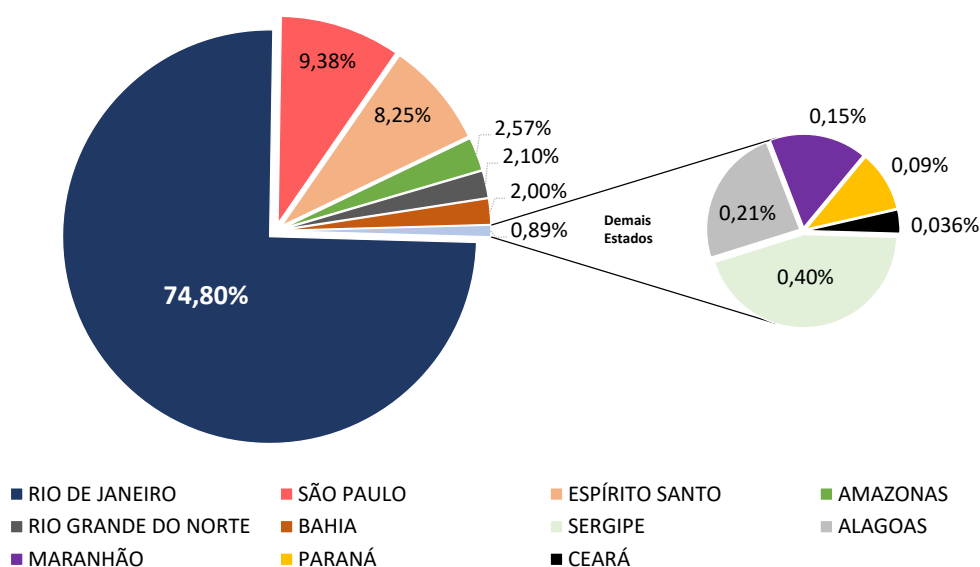
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.213.840,45	1.886.867,38	11.461.608,12	-14,8%	0,21%
AMAZONAS	25.380.400,20	22.688.177,56	132.235.864,19	-10,6%	2,57%
BAHIA	19.828.622,55	17.629.811,84	97.391.556,88	-11,1%	2,00%
CEARÁ	341.830,08	316.261,18	1.722.396,90	-7,5%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	70.642.424,87	72.756.657,11	350.261.031,60	3,0%	8,25%
MARANHÃO	41.005,21	1.323.079,70	36.022.247,70	3126,6%	0,15%
PARANÁ	902.896,33	820.111,52	4.587.680,63	-9,2%	0,09%
RIO DE JANEIRO	679.310.921,47	659.405.075,60	3.272.419.699,29	-2,9%	74,80%
RIO GRANDE DO NORTE	21.029.207,82	18.481.158,44	101.763.235,89	-12,1%	2,10%
SÃO PAULO	84.315.445,16	82.691.792,82	408.702.322,41	-1,9%	9,38%
SERGIPE	5.470.301,14	3.515.214,44	25.863.058,15	-35,7%	0,40%

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

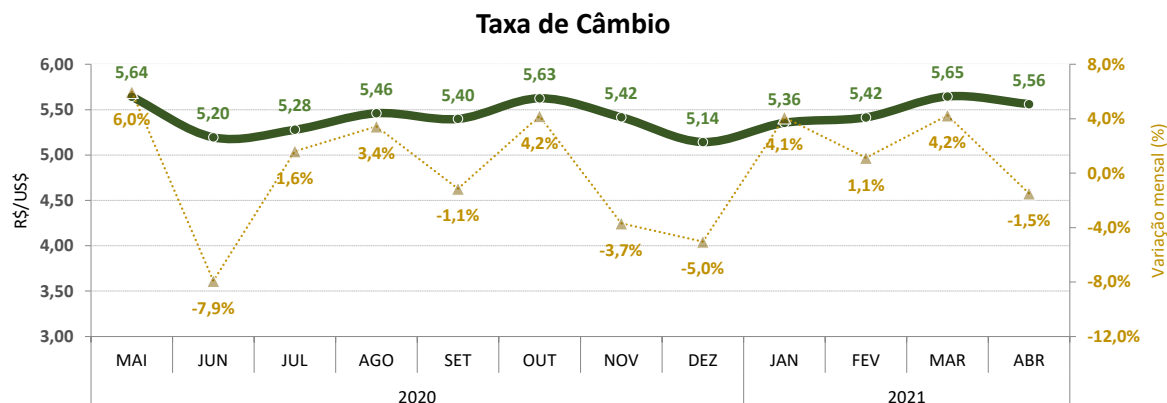
Royalties - Participação percentual dos estados



ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JUNHO 2021

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	10.050.256,16	7.223.710,99	17.273.967,15	NILÓPOLIS	2.253.717,00	-	2.253.717,00
APERIBÉ	1.183.201,41	-	1.183.201,41	NITERÓI	9.760.366,54	52.779.424,96	62.539.791,50
ARARUAMA	9.272.348,21	4.062.031,02	13.334.379,23	NOVA FRIBURGO	2.253.717,00	-	2.253.717,00
AREAL	1.183.201,41	-	1.183.201,41	NOVA IGUAÇU	2.253.717,00	-	2.253.717,00
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.384.982,02	12.519.774,14	19.904.756,16	PARACAMBI	2.528.074,50	-	2.528.074,50
ARRAIAL DO CABO	7.395.695,15	7.530.044,80	14.925.739,95	PARAÍBA DO SUL	1.746.630,66	-	1.746.630,66
BARRA DO PIRAÍ	2.835.793,04	-	2.835.793,04	PARATI	7.320.274,90	6.111.134,76	13.431.409,66
BARRA MANSA	2.378.003,46	15.517,46	2.393.520,92	PATY DO ALFERES	4.539.753,32	-	4.539.753,32
BELFORD ROXO	2.253.717,00	-	2.253.717,00	PETRÓPOLIS	2.253.717,00	-	2.253.717,00
BOM JARDIM	1.521.258,96	-	1.521.258,96	PINHEIRAL	1.464.916,03	-	1.464.916,03
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.633.944,80	-	1.633.944,80	PIRAÍ	1.626.685,02	2.751,57	1.629.436,59
CABO FRIO	10.567.814,29	14.501.533,55	25.069.347,84	PORCIÚNCULA	1.352.230,19	-	1.352.230,19
CACHOEIRAS DE MACACU	5.540.986,43	-	5.540.986,43	PORTO REAL	1.352.230,19	-	1.352.230,19
CAMBUCI	1.295.887,25	-	1.295.887,25	QUATIS	1.239.544,33	-	1.239.544,33
CAMPOS DOS GOYTACAZES	9.946.998,66	27.809.975,87	37.756.974,53	QUEIMADOS	2.197.374,06	-	2.197.374,06
CANTAGALO	1.408.573,10	-	1.408.573,10	QUISSAMÃ	7.151.685,99	11.078.652,40	18.230.338,39
CARAPEBUS	5.368.201,58	354.424,64	5.722.626,22	RESENDE	2.273.597,97	11.147,26	2.284.745,23
CARDOSO MOREIRA	1.239.544,33	-	1.239.544,33	RIO BONITO	1.802.973,59	-	1.802.973,59
CARMO	1.352.230,19	-	1.352.230,19	RIO CLARO	1.352.230,19	-	1.352.230,19
CASIMIRO DE ABREU	7.076.265,74	1.636.551,54	8.712.817,28	RIO DAS FLORES	4.146.631,45	-	4.146.631,45
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.102.921,03	-	1.102.921,03	RIO DAS OSTRAS	9.028.339,05	5.173.862,11	14.202.201,16
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.464.916,03	-	1.464.916,03	RIO DE JANEIRO	9.720.518,75	13.029.395,62	22.749.914,37
CORDEIRO	1.464.916,03	-	1.464.916,03	SANTA MARIA MADALENA	1.183.201,41	-	1.183.201,41
DUAS BARRAS	1.183.201,41	-	1.183.201,41	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.746.630,66	-	1.746.630,66
DUQUE DE CAXIAS	9.890.718,02	499.897,97	10.390.615,99	SÃO FIDÉLIS	1.690.287,74	-	1.690.287,74
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.239.544,33	-	1.239.544,33	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.746.630,66	-	1.746.630,66
GUAPIMIRIM	5.671.337,91	390.575,68	6.061.913,59	SÃO GONÇALO	2.253.717,00	324.448,69	2.578.165,69
IGUABA GRANDE	1.464.916,03	-	1.464.916,03	SÃO JOÃO DA BARRA	7.886.680,87	5.920.543,38	13.807.224,25
ITABORAÍ	2.253.717,00	324.448,69	2.578.165,69	SÃO JOÃO DE MERITI	2.253.717,00	-	2.253.717,00
ITAGUAÍ	9.028.339,05	1.386,06	9.029.725,11	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.126.858,49	-	1.126.858,49
ITALVA	1.295.887,25	-	1.295.887,25	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.464.916,03	-	1.464.916,03
ITAOCARA	1.464.916,03	-	1.464.916,03	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.028.345,29	-	2.028.345,29
ITAPERUNA	2.028.345,29	-	2.028.345,29	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.126.858,49	-	1.126.858,49
ITATIAIA	1.577.601,89	-	1.577.601,89	SAPUCAIA	1.352.230,19	-	1.352.230,19
JAPERI	2.780.623,87	-	2.780.623,87	SAQUAREMA	9.334.083,45	71.587.263,66	80.921.347,11
LAJE DO MURIAÉ	1.126.858,49	-	1.126.858,49	SEROPÉDICA	1.972.002,36	-	1.972.002,36
MACAÉ	74.759.585,74	5.712.455,94	80.472.041,68	SILVA JARDIM	4.502.051,46	-	4.502.051,46
MACUCO	1.126.858,49	-	1.126.858,49	SUMIDOURO	1.295.887,25	-	1.295.887,25
MAGÉ	6.406.765,56	324.448,69	6.731.214,25	TANGUÁ	1.577.601,89	-	1.577.601,89
MANGARATIBA	1.690.287,74	5.435.994,96	7.126.282,70	TERESÓPOLIS	2.253.717,00	-	2.253.717,00
MARICÁ	9.272.348,21	101.041.747,18	110.314.095,39	TRAJANO DE MORAIS	1.183.201,41	-	1.183.201,41
MENDES	1.352.230,19	-	1.352.230,19	TRÊS RIOS	1.972.002,36	-	1.972.002,36
MESQUITA	2.253.717,00	-	2.253.717,00	VALENÇA	1.915.659,44	-	1.915.659,44
MIGUEL PEREIRA	4.372.811,18	-	4.372.811,18	VARRE-SAI	1.126.858,49	-	1.126.858,49
MIRACEMA	1.521.258,96	-	1.521.258,96	VASSOURAS	3.373.552,08	-	3.373.552,08
NATIVIDADE	1.295.887,25	-	1.295.887,25	VOLTA REDONDA	2.358.921,93	45.905,07	2.404.827,00
TOTAL				TOTAL			

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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de abril deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,56 R\$/US\$, com diminuição percentual mensal de -1,5%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de abril de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - ABRIL 2021									
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	2.265.790,40	2.360.168,57	4,2%	82.463,32	86.856,45	5,3%	2.784.469,03	2.906.479,15	4,4%
SÃO PAULO	271.263,60	285.490,40	5,2%	16.824,93	17.224,36	2,4%	377.089,23	393.828,33	4,4%
ESPÍRITO SANTO	220.824,84	248.144,17	12,4%	5.883,42	6.065,50	3,1%	257.830,46	286.295,00	11,0%
AMAZONAS	15.529,33	15.228,85	-1,9%	13.735,31	13.642,74	-0,7%	101.921,80	101.039,10	-0,9%
BAHIA	24.052,89	23.183,13	-3,6%	5.828,92	5.194,99	-10,9%	60.715,67	55.858,62	-8,0%
MARANHÃO	43,27	48,89	13,0%	18,61	1.187,97	6282,1%	160,35	7.521,02	4590,5%
RIO GRANDE DO NORTE	35.241,90	33.081,95	-6,1%	649,23	638,61	-1,6%	39.325,41	37.098,67	-5,7%
SERGIPE	8.595,60	5.993,19	-30,3%	59,59	52,41	-12,0%	8.970,40	6.322,87	-29,5%
ALAGOAS	2.277,81	2.080,59	-8,7%	622,09	567,88	-8,7%	6.190,63	5.652,47	-8,7%
CEARÁ	698,78	703,53	0,7%	0,88	0,89	0,4%	704,33	709,09	0,7%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em junho de 2021.

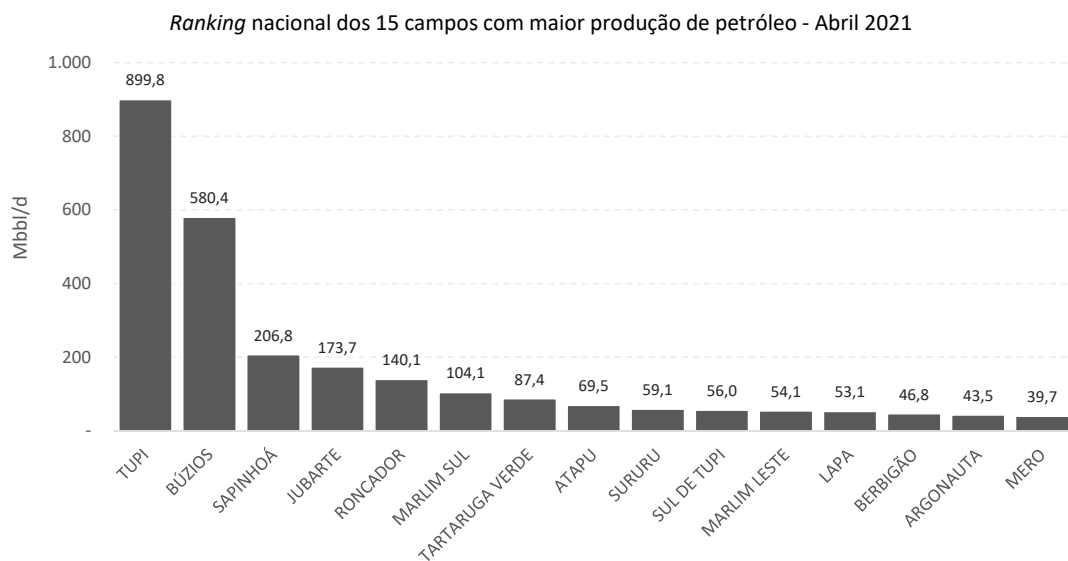
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

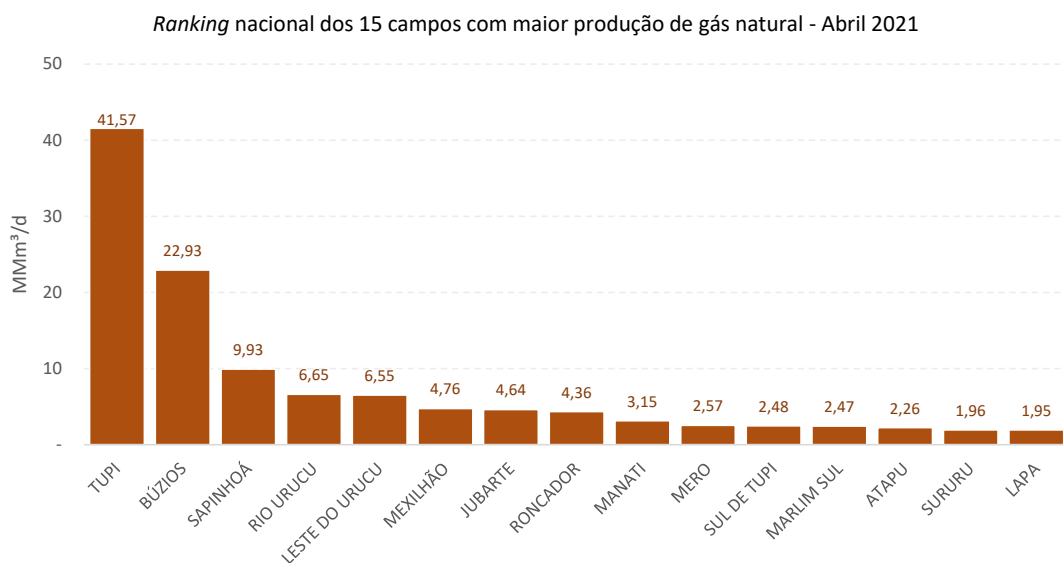
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	10.601,12	173,68	26,20
	PETROBRAS 25	7.351,27	98,19	
	PETROBRAS 31	1.367,11	32,99	
	PETROBRAS 50	1.882,74	42,50	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.932,98	563,85	19,00
	PETROBRAS 25	572,56	7,92	
	PETROBRAS 50	26.360,42	555,93	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ATAPU	TOTAL	69.459,09	2.258,44	27,70
	Petrobras 70	69.459,09	2.258,44	
ATLANTA	TOTAL	8.536,39	65,93	13,90
	Petrojarl 1	8.536,39	65,93	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
BARRACUDA	TOTAL	34.672,86	627,19	24,75
	PETROBRAS 43	29.830,97	422,24	
	PETROBRAS 48	4.841,89	204,94	
BERBIGÃO	TOTAL	46.772,37	657,82	27,80
	PETROBRAS 68	46.772,37	657,82	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	3.116,58	26,36	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.116,58	26,36	
BÚZIOS	TOTAL	580.413,77	22.929,71	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	139.588,23	5.861,64	
	Petrobras 75 (P-75)	147.446,08	5.470,37	
	Petrobras 76	140.243,04	5.642,26	
	Petrobras 77	153.136,42	5.955,45	
	Navio Sonda 42	-	-	
CARATINGA	TOTAL	10.083,47	374,01	25,00
	PETROBRAS 43	4.482,57	67,41	
	PETROBRAS 48	5.600,89	306,60	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.010,08	8,99	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.010,08	8,99	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.001,58	21,38	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.001,58	21,38	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		-	-	
FRADE	TOTAL	15.708,15	195,45	19,60
	FPSO FRADE	15.708,15	195,45	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		-	-	
LINGUADO	TOTAL	12,76	0,08	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,76	0,08	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	5.077,90	48,18	25,00
	PETROBRAS 08	5.077,90	48,18	
MARLIM	TOTAL	34.083,96	516,31	20,30
	PETROBRAS 18	12.683,85	193,17	
	PETROBRAS 19	10.532,02	149,37	
	PETROBRAS 20	9.651,38	133,26	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	449,06	11,77	
	PETROBRAS 40	767,66	28,74	
MARLIM LESTE	TOTAL	54.136,91	837,12	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	-	-	
	PETROBRAS 53	54.136,91	837,12	
MARLIM SUL	TOTAL	104.104,18	2.470,64	22,20
	PETROBRAS 18	237,76	3,62	
	PETROBRAS 19	197,42	2,80	
	PETROBRAS 20	115,11	1,06	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	8,42	0,22	
	PETROBRAS 40	47.571,10	1.172,14	
	PETROBRAS 51	30.338,63	676,84	
	PETROBRAS 56	25.635,74	613,97	
MERO	TOTAL	39.674,54	2.568,94	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	39.674,54	2.568,94	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	14.424,00	468,99	27,80
	Petrobras 70	14.424,00	468,99	
PAMPO	TOTAL	5.284,85	40,44	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.284,85	40,44	
PAPA-TERRA	TOTAL	16.043,51	87,12	15,20
	PETROBRAS 61	15.135,72	76,60	
	PETROBRAS 63	907,79	10,52	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.270,80	15,45	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.168,31	14,17	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	102,49	1,28	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	8.156,61	28,65	20,60
	Polvo A	8.156,61	28,65	
RONCADOR	TOTAL	140.064,34	4.361,37	22,80
	PETROBRAS 52	60.151,83	1.117,64	
	PETROBRAS 54	23.188,18	236,59	
	PETROBRAS 55	32.537,90	600,73	
	PETROBRAS 62	24.186,42	2.406,40	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	59.103,16	1.962,43	27,80
	Petrobras 68	59.103,16	1.962,43	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.746,22	148,00	28,40
	PETROBRAS 74	900,96	37,83	
	PETROBRAS 75	951,67	35,31	
	PETROBRAS 76	905,18	36,42	
	PETROBRAS 77	988,40	38,44	
	Navio Sonda 42	-	-	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	87.377,32	1.017,46	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	87.377,32	1.017,46	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	5.514,41	57,15	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	5.514,41	57,15	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_O SX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.122,32	16,05	21,20
	FPSO_O SX3	7.122,32	16,05	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.906,11	6,70	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.906,11	6,70	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.824,57	39,83	20,30
	PETROBRAS 20	1.824,57	39,83	
TUPI	TOTAL	899.756,30	41.572,27	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	50.628,67	2.085,27	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	97.014,86	4.977,83	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	100.983,44	5.591,24	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.603,16	4.595,30	
	FPSO CIDADE DE PARATY	91.023,27	4.291,64	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	118.614,73	5.139,78	
	Petrobras 66 (P-66)	92.893,38	4.652,22	
	Petrobras 67 (P-67)	115.501,44	5.084,12	
	Petrobras 69	106.493,36	5.154,87	
SUL DE TUPI	TOTAL	56.045,24	2.476,04	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	4.043,41	166,54	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.111,04	367,00	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.269,49	342,75	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.473,05	410,48	
	Petrobras 66	7.418,84	371,54	
	Petrobras 67	9.224,41	406,04	
	Petrobras 69	8.504,99	411,69	
AnC_TUPI	TOTAL	4.198,63	185,49	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	302,91	12,48	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	757,47	27,49	
	FPSO CIDADE DE PARATY	544,59	25,68	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	709,67	30,75	
	Petrobras 66	555,78	27,83	
	Petrobras 67	691,05	30,42	
ANC_BRAVA	TOTAL	126,99	2,77	Não divulgado
	Petrobras 20	126,99	2,77	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	804,53	26,16	27,70
	Petrobras 70	804,53	26,16	

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 abril de 2021.



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

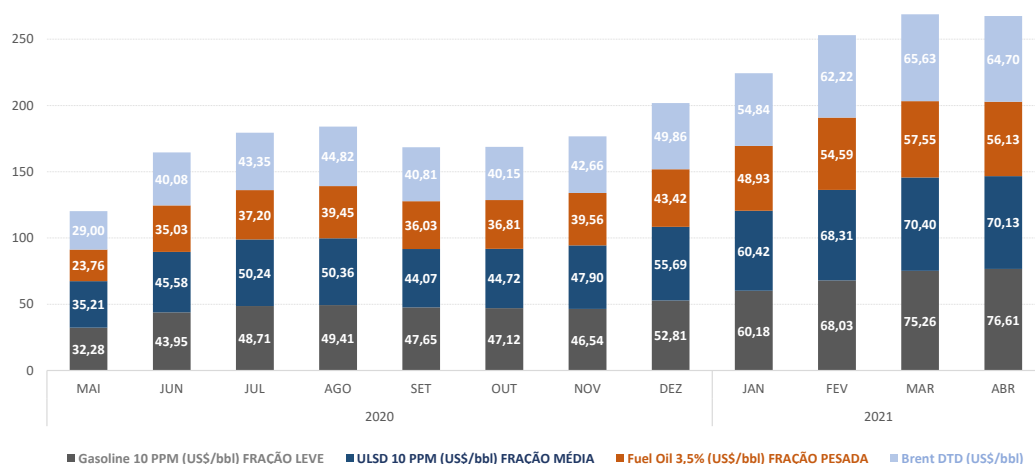


Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Mero, Sul de Tupi, Marlim Sul, Atapu e Sururu.

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

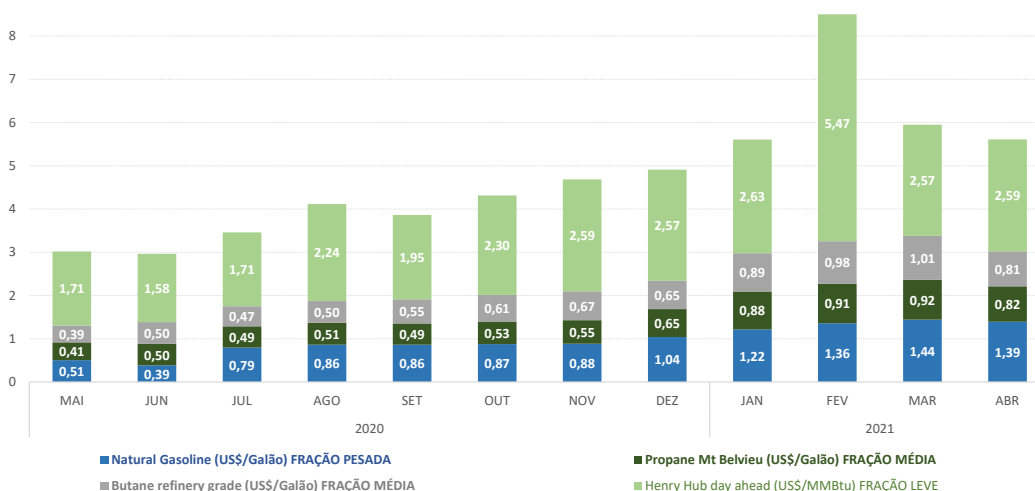
Em abril deste ano, os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram diminuição na maior parte deles, com exceção do *Gasoline 10 ppm* (+1,8%) e do *Henry Hub* (+0,6%). Assim, a valoração da produção petrolífera influenciou negativamente nos *royalties* gerados em junho de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Junho 2021



O gráfico evidencia, em abril, as seguintes variações para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+1,8%); *USLD 10 ppm* (-0,4%); e *Fuel Oil 3,5%* (-2,5%). Enquanto que a cotação do *Brent DTD* apresentou redução de -1,4%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Junho 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de abril, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-3,4%), *Propane Mt Belvieu* (-11,6%), *Butane refinery grade* (-19,9%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma diminuição abrupta (+0,6%).

Em resumo, a combinação da redução da valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural com a diminuição da taxa de câmbio (-1,5%) não foi compensada pelo aumento da produção (boe) referente ao ERJ (+4,4%), resultando na atenuação dos *royalties* pagos ao ERJ (-2,9%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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

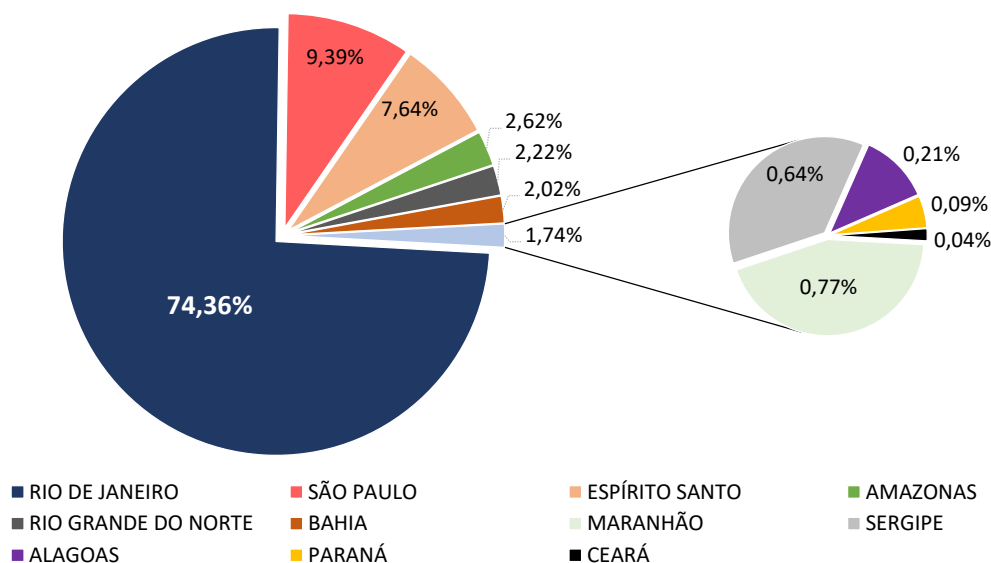
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.886.867,38	1.880.868,50	13.342.476,62	-0,3%	0,21%
AMAZONAS	22.688.177,56	23.822.815,15	156.058.679,34	5,0%	2,62%
BAHIA	17.629.811,84	18.393.480,75	115.785.037,63	4,3%	2,02%
CEARÁ	316.261,18	322.904,30	2.045.301,20	2,1%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	72.756.657,11	69.504.262,22	419.765.293,82	-4,5%	7,64%
MARANHÃO	1.323.079,70	6.984.375,14	43.006.622,84	427,9%	0,77%
PARANÁ	820.111,52	852.912,96	5.440.593,59	4,0%	0,09%
RIO DE JANEIRO	659.405.075,60	676.757.877,55	3.949.177.576,84	2,6%	74,36%
RIO GRANDE DO NORTE	18.481.158,44	20.242.397,40	122.005.633,29	9,5%	2,22%
SÃO PAULO	82.691.792,82	85.474.651,72	494.176.974,13	3,4%	9,39%
SERGIPE	3.515.214,44	5.831.637,74	31.694.695,89	65,9%	0,64%

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

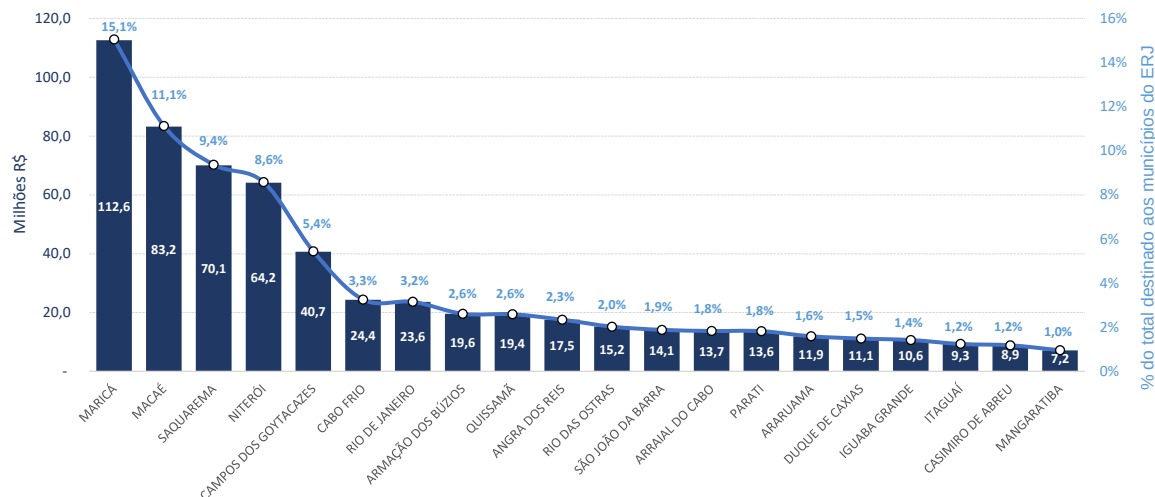
Royalties - Participação percentual dos estados



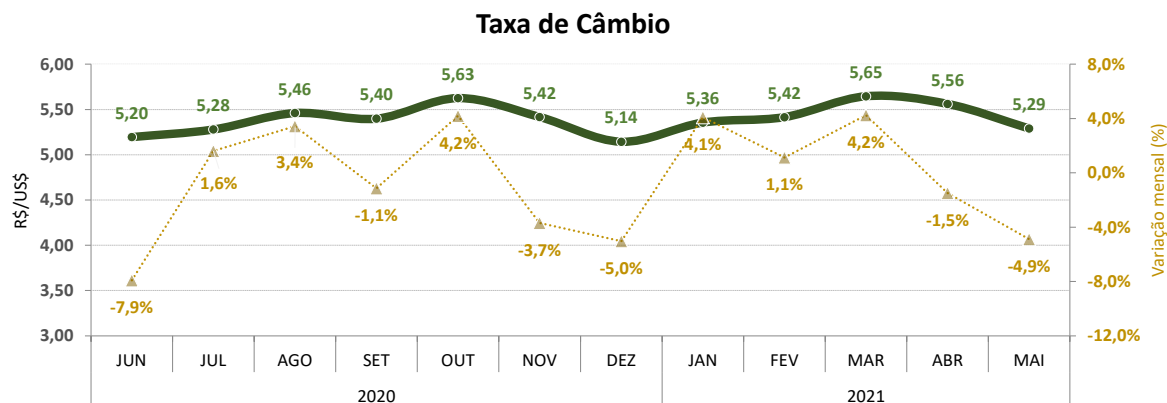
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2021

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	10.328.841,36	7.209.566,96	17.538.408,32	NILÓPOLIS	2.322.244,93	-	2.322.244,93
APERIBÉ	1.219.178,58	-	1.219.178,58	NITERÓI	10.057.921,41	54.122.213,68	64.180.135,09
ARARUAMA	9.555.025,34	2.349.079,31	11.904.104,65	NOVA FRIBURGO	2.322.244,93	-	2.322.244,93
AREAL	1.219.178,58	-	1.219.178,58	NOVA IGUAÇU	2.322.244,93	-	2.322.244,93
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.594.688,99	11.960.845,19	19.555.534,18	PARACAMBI	2.586.232,00	-	2.586.232,00
ARRAIAL DO CABO	7.601.086,07	6.111.246,67	13.712.332,74	PARAÍBA DO SUL	1.799.739,82	-	1.799.739,82
BARRA DO PIRAÍ	2.902.009,56	-	2.902.009,56	PARATI	7.543.441,06	6.103.660,36	13.647.101,42
BARRA MANSA	2.483.973,88	22.788,68	2.506.762,56	PATY DO ALFERES	4.702.249,34	-	4.702.249,34
BELFORD ROXO	2.322.244,93	-	2.322.244,93	PETRÓPOLIS	2.322.244,93	-	2.322.244,93
BOM JARDIM	1.567.515,32	-	1.567.515,32	PINHEIRAL	1.509.459,20	-	1.509.459,20
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.683.627,58	-	1.683.627,58	PIRAÍ	1.710.343,02	5.087,97	1.715.430,99
CABO FRIO	10.869.910,53	13.486.234,85	24.356.145,38	POURÇUÍCULA	1.393.346,96	-	1.393.346,96
CACHOEIRAS DE MACACU	5.678.522,97	-	5.678.522,97	PORTO REAL	1.393.346,96	-	1.393.346,96
CAMBUÇI	1.335.290,84	-	1.335.290,84	QUATIS	1.277.234,69	-	1.277.234,69
CAMPOS DOS GOYTACAZES	10.254.980,54	30.445.688,30	40.700.668,84	QUEIMADOS	2.264.188,80	-	2.264.188,80
CANTAGALO	1.451.403,08	-	1.451.403,08	QUISSAMÃ	7.349.638,03	12.034.257,38	19.383.895,41
CARAPEBUS	5.531.856,77	453.378,79	5.985.235,56	RESENDE	2.376.182,64	19.467,15	2.395.649,79
CARDOSO MOREIRA	1.277.234,69	-	1.277.234,69	RIO BONITO	1.857.795,94	-	1.857.795,94
CARMO	1.393.346,96	-	1.393.346,96	RIO CLARO	1.393.346,96	-	1.393.346,96
CASIMIRO DE ABREU	7.291.993,01	1.561.785,59	8.853.778,60	SÃO DE FLORES	4.269.344,40	-	4.269.344,40
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.145.393,58	-	1.145.393,58	RIO DAS OSTRAS	9.303.577,31	5.866.107,84	15.169.685,15
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.509.459,20	-	1.509.459,20	RIO DE JANEIRO	10.026.234,40	13.577.552,37	23.603.786,77
CORDEIRO	1.509.459,20	-	1.509.459,20	SANTA MARIA MADALENA	1.219.178,58	-	1.219.178,58
DUAS BARRAS	1.219.178,58	-	1.219.178,58	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.799.739,82	-	1.799.739,82
DUQUE DE CAXIAS	10.844.413,59	302.399,56	11.146.813,15	SÃO FIDÉLIS	1.741.683,69	-	1.741.683,69
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.277.234,69	-	1.277.234,69	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.799.739,82	-	1.799.739,82
GUAPIMIRIM	5.846.356,76	446.744,60	6.293.101,36	SÃO GONÇALO	2.322.244,93	382.487,58	2.704.732,51
IGUABA GRANDE	1.509.459,20	9.139.124,25	10.648.583,45	SÃO JOÃO DA BARRA	8.103.982,13	5.991.701,02	14.095.683,15
ITABORAÍ	2.322.244,93	382.487,58	2.704.732,51	SÃO JOÃO DE MERITI	2.322.244,93	-	2.322.244,93
ITAGUAÍ	9.303.577,31	1.330,94	9.304.908,25	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.161.122,45	-	1.161.122,45
ITALVA	1.335.290,84	-	1.335.290,84	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.509.459,20	-	1.509.459,20
ITAOCARA	1.509.459,20	-	1.509.459,20	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.090.020,44	-	2.090.020,44
ITAPERUNA	2.090.020,44	-	2.090.020,44	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.161.122,45	-	1.161.122,45
ITATIAIA	1.625.571,45	-	1.625.571,45	SAPUCAIA	1.393.346,96	-	1.393.346,96
JAPERI	2.851.011,50	-	2.851.011,50	SAQUAREMA	9.603.301,37	60.467.891,63	70.071.193,00
LAJE DO MURIAÉ	1.161.122,45	-	1.161.122,45	SEROPÉDICA	2.031.964,31	-	2.031.964,31
MACAÉ	77.084.111,06	6.114.912,61	83.199.023,67	SILVA JARDIM	4.613.799,90	-	4.613.799,90
MACUCO	1.161.122,45	-	1.161.122,45	SUMIDOURO	1.335.290,84	-	1.335.290,84
MAGÉ	6.565.792,17	382.487,58	6.948.279,75	TANGUÁ	1.625.571,45	-	1.625.571,45
MANGARATIBA	1.741.683,69	5.424.729,17	7.166.412,86	TERESÓPOLIS	2.322.244,93	-	2.322.244,93
MARICÁ	9.555.025,34	103.037.738,34	112.592.763,68	TRAJANO DE MORAIS	1.219.178,58	-	1.219.178,58
MENDES	1.393.346,96	-	1.393.346,96	TRÊS RIOS	2.031.964,31	-	2.031.964,31
MESQUITA	2.322.244,93	-	2.322.244,93	VALENÇA	1.973.908,20	-	1.973.908,20
MIGUEL PEREIRA	4.528.878,40	-	4.528.878,40	VARRE-SAI	1.161.122,45	-	1.161.122,45
MIRACEMA	1.567.515,32	-	1.567.515,32	VASSOURAS	3.490.225,66	-	3.490.225,66
NATIVIDADE	1.335.290,84	-	1.335.290,84	VOLTA REDONDA	2.464.852,31	64.102,51	2.528.954,82
TOTAL					390.476.086,03	357.467.098,46	747.943.184,49

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Julho 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de maio deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,29 R\$/US\$, com diminuição percentual mensal de -4,9%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de maio de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - MAIO 2021									
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	2.360.168,57	2.342.878,01	-0,7%	86.856,45	84.712,91	-2,5%	2.906.479,15	2.875.706,13	-1,1%
SÃO PAULO	285.490,40	282.475,55	-1,1%	17.224,36	17.529,68	1,8%	393.828,33	392.733,91	-0,3%
ESPÍRITO SANTO	248.144,17	224.220,61	-9,6%	6.065,50	5.758,73	-5,1%	286.295,00	260.441,92	-9,0%
AMAZONAS	15.228,85	14.864,85	-2,4%	13.642,74	13.558,45	-0,6%	101.039,10	100.144,93	-0,9%
BAHIA	23.183,13	22.286,91	-3,9%	5.194,99	5.903,53	13,6%	55.858,62	59.418,99	6,4%
MARANHÃO	48,89	74,24	51,9%	1.187,97	5.849,91	392,4%	7.521,02	36.869,08	390,2%
RIO GRANDE DO NORTE	33.081,95	32.807,00	-0,8%	638,61	639,18	0,1%	37.098,67	36.827,29	-0,7%
SERGIPE	5.993,19	9.490,92	58,4%	52,41	51,76	-1,2%	6.322,87	9.816,49	55,3%
ALAGOAS	2.080,59	1.957,87	-5,9%	567,88	549,06	-3,3%	5.652,47	5.411,36	-4,3%
CEARÁ	703,53	694,58	-1,3%	0,89	0,89	0,9%	709,09	700,20	-1,3%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho de 2021.

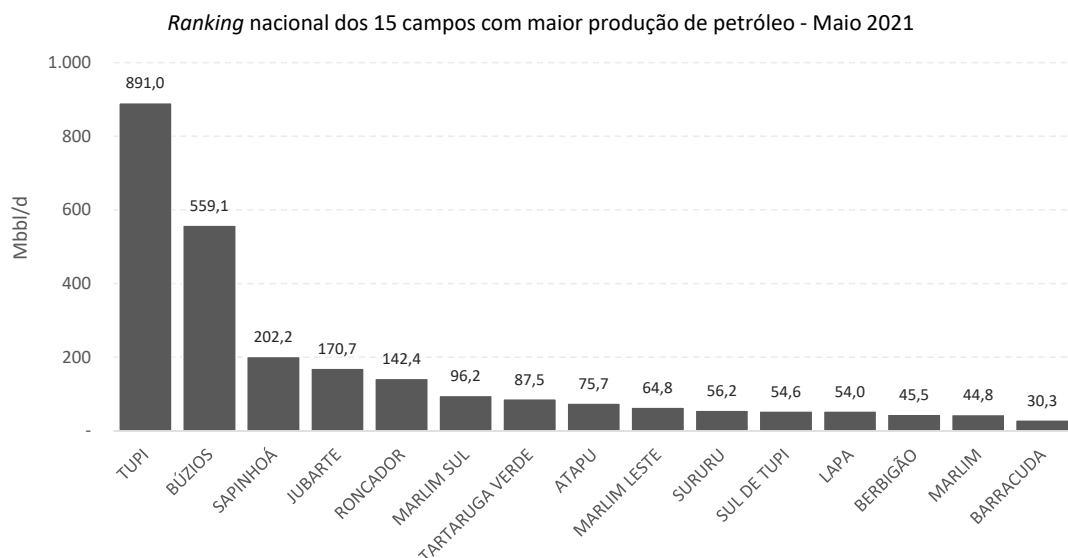
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

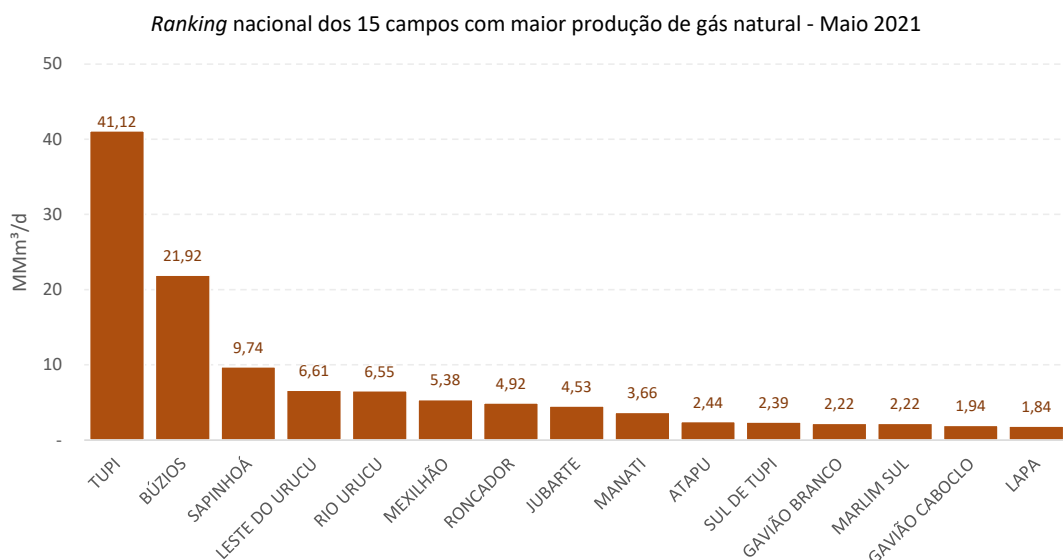
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	24.916,99	410,65	26,20
	PETROBRAS 25	11.749,76	166,27	
	PETROBRAS 31	11.737,00	209,37	
	PETROBRAS 50	1.430,24	35,01	
ALBACORA LESTE	TOTAL	21.183,99	524,67	19,00
	PETROBRAS 25	800,75	12,91	
	PETROBRAS 50	20.383,24	511,75	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ATAPU	TOTAL	75.727,35	2.442,73	27,70
	Petrobras 70	75.727,35	2.442,73	
ATLANTA	TOTAL	15.103,96	125,55	13,90
	Petrojarl 1	15.103,96	125,55	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
BARRACUDA	TOTAL	30.335,79	580,38	24,75
	PETROBRAS 43	28.855,42	431,13	
	PETROBRAS 48	1.480,37	149,25	
BERBIGÃO	TOTAL	45.458,87	590,42	27,80
	PETROBRAS 68	45.458,87	590,42	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	3.693,36	27,31	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.693,36	27,31	
BÚZIOS	TOTAL	559.069,55	21.915,03	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	139.059,21	5.725,09	
	Petrobras 75 (P-75)	137.506,77	5.035,18	
	Petrobras 76	140.345,69	5.568,19	
	Petrobras 77	142.157,88	5.586,58	
	Navio Sonda 42	0,00	0,00	
CARATINGA	TOTAL	5.292,71	116,74	25,00
	PETROBRAS 43	4.524,35	71,43	
	PETROBRAS 48	768,36	45,31	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.834,99	32,37	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.834,99	32,37	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.509,75	24,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.509,75	24,03	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		-	-	
FRADE	TOTAL	12.635,48	141,65	19,60
	FPSO FRADE	12.635,48	141,65	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		-	-	
LINGUADO	TOTAL	24,57	0,06	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	24,57	0,06	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	7.947,43	76,39	25,00
	PETROBRAS 08	7.947,43	76,39	
MARLIM	TOTAL	44.754,02	631,99	20,30
	PETROBRAS 18	15.725,81	240,82	
	PETROBRAS 19	17.294,75	219,68	
	PETROBRAS 20	10.915,56	144,76	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	817,90	26,73	
MARLIM LESTE	TOTAL	64.844,17	1.032,56	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	2.382,10	77,84	
	PETROBRAS 53	62.462,07	954,73	
MARLIM SUL	TOTAL	96.184,22	2.219,24	22,20
	PETROBRAS 18	294,78	4,51	
	PETROBRAS 19	324,19	4,12	
	PETROBRAS 20	153,99	1,59	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	46.673,82	1.056,60	
	PETROBRAS 51	24.376,03	513,89	
MERO	TOTAL	21.191,04	1.375,92	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	21.191,04	1.375,92	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	15.725,67	507,26	27,80
	Petrobras 70	15.725,67	507,26	
PAMPO	TOTAL	9.221,20	61,93	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.221,20	61,93	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.308,42	71,74	15,20
	PETROBRAS 61	14.308,42	71,74	
	PETROBRAS 63	-	-	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	3.165,18	20,84	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.965,55	19,05	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	199,62	1,79	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	9.353,38	32,47	20,60
	Polvo A	9.353,38	32,47	
RONCADOR	TOTAL	142.392,52	4.920,02	22,80
	PETROBRAS 52	63.153,52	1.163,69	
	PETROBRAS 54	20.236,41	191,20	
	PETROBRAS 55	33.309,05	606,48	
	PETROBRAS 62	25.693,55	2.958,65	
SALEMA	TOTAL	0,00	0,00	28,50
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	56.211,81	1.810,34	27,80
	Petrobras 68	56.211,81	1.810,34	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.608,45	141,45	28,40
	PETROBRAS 74	897,54	36,95	
	PETROBRAS 75	887,52	32,50	
	PETROBRAS 76	905,85	35,94	
	PETROBRAS 77	917,54	36,06	
	Navio Sonda 42	-	-	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	87.516,58	1.010,72	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	87.516,58	1.010,72	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	5.341,36	56,79	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	5.341,36	56,79	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.129,11	17,75	21,20
	FPSO_OSX3	7.129,11	17,75	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.615,82	6,26	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.615,82	6,26	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.403,68	31,16	20,30
	PETROBRAS 20	1.403,68	31,16	
TUPI	TOTAL	891.016,84	41.122,69	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	27.208,29	1.108,65	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	121.229,68	6.320,47	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	86.689,71	4.845,30	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	130.469,03	4.809,93	
	FPSO CIDADE DE PARATY	94.159,62	4.419,51	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	120.947,10	5.297,12	
	Petrobras 66 (P-66)	89.628,14	4.250,93	
	Petrobras 67 (P-67)	118.455,60	5.194,89	
	Petrobras 69	102.229,67	4.875,89	
SUL DE TUPI	TOTAL	54.554,93	2.392,48	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.172,96	88,54	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.419,79	384,14	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.519,97	352,96	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.659,33	423,05	
	Petrobras 66	7.158,07	339,50	
	Petrobras 67	9.460,34	414,89	
	Petrobras 69	8.164,48	389,41	
Anc_TUPI	TOTAL	4.086,98	179,23	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	162,79	6,63	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	780,60	28,78	
	FPSO CIDADE DE PARATY	563,36	26,44	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	723,63	31,69	
	Petrobras 66	536,25	25,43	
	Petrobras 67	708,72	31,08	
ANC_BRAVA	TOTAL	97,70	2,17	Não divulgado
	Petrobras 20	97,70	2,17	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	877,14	28,29	27,70
	Petrobras 70	877,14	28,29	

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 maio de 2021.



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

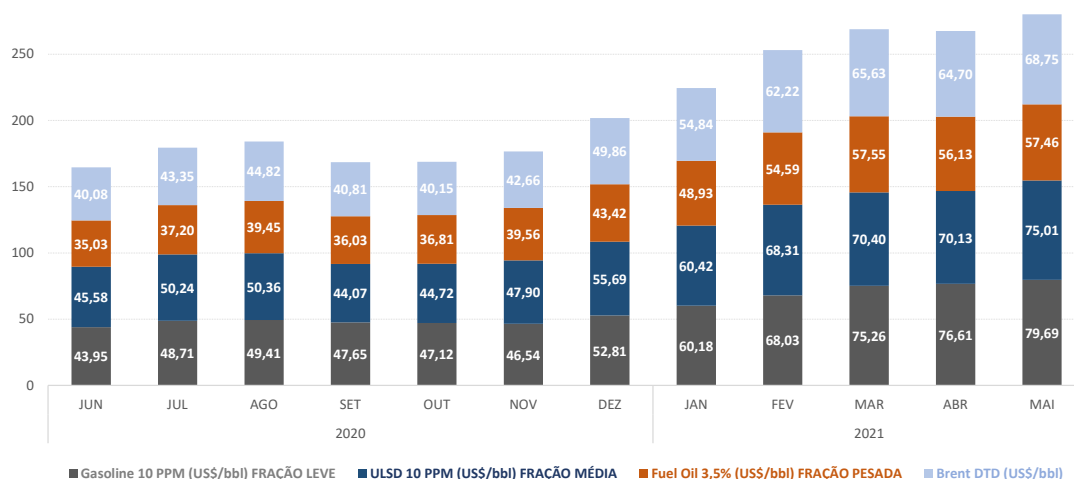


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Atapu, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

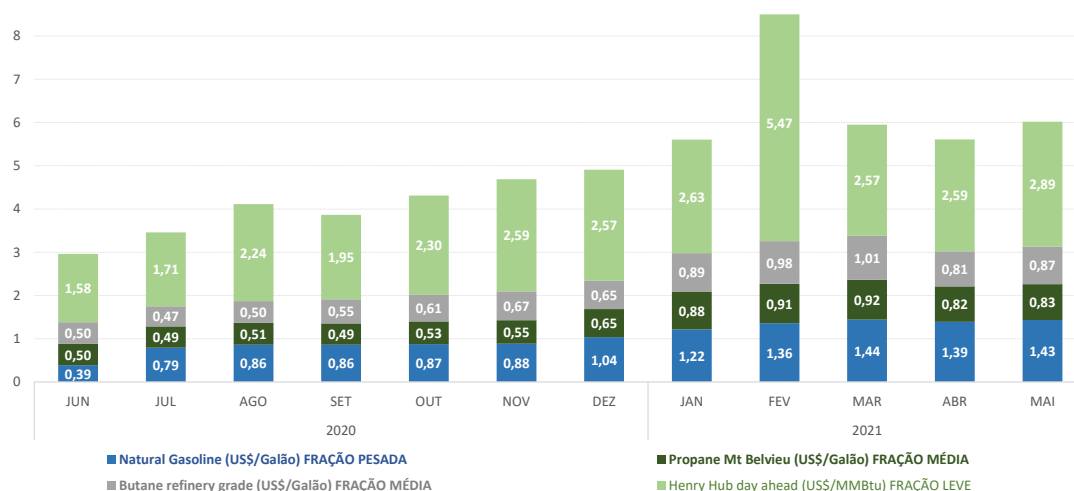
Em maio deste ano, os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram crescimentos em todos eles. Desta forma, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nos *royalties* gerados em julho de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Maio 2021



O gráfico evidencia, em maio, os seguintes incrementos para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+4,0%); *USLD 10 ppm* (+6,9%); e *Fuel Oil 3,5%* (+2,4%). Enquanto que a cotação do *Brent DTD* apresentou aumento de +6,3%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Maio 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de maio, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+3,0%), *Propane Mt Belvieu* (+1,3%), *Butane refinery grade* (+7,1%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +11,6%.

Em resumo, a valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural foi forte o suficiente para compensar a diminuição da taxa de câmbio (-4,9%) e da produção (boe) referente ao ERJ (-1,1%), resultando na variação positiva dos *royalties* pagos ao ERJ (+2,6%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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

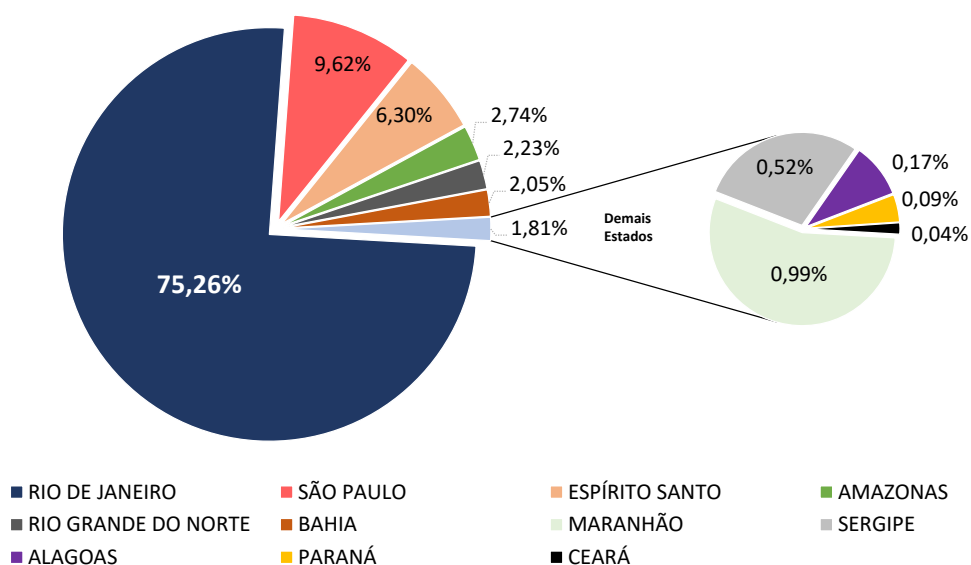
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - AGOSTO 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.880.868,50	1.525.062,06	14.867.538,68	-18,9%	0,17%
AMAZONAS	23.822.815,15	24.385.528,02	180.444.207,36	2,4%	2,74%
BAHIA	18.393.480,75	18.314.375,24	134.099.412,87	-0,4%	2,05%
CEARÁ	322.904,30	317.088,27	2.362.389,47	-1,8%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	69.504.262,22	56.135.050,38	475.900.344,20	-19,2%	6,30%
MARANHÃO	6.984.375,14	8.868.303,81	51.874.926,65	27,0%	0,99%
PARANÁ	852.912,96	772.980,45	6.213.574,04	-9,4%	0,09%
RIO DE JANEIRO	681.943.164,48	670.795.557,81	4.625.158.421,58	-1,6%	75,26%
RIO GRANDE DO NORTE	20.242.397,40	19.845.037,24	141.850.670,53	-2,0%	2,23%
SÃO PAULO	87.159.822,21	85.711.920,53	581.574.065,15	-1,7%	9,62%
SERGIPE	5.831.637,74	4.631.069,46	36.325.765,35	-20,6%	0,52%

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

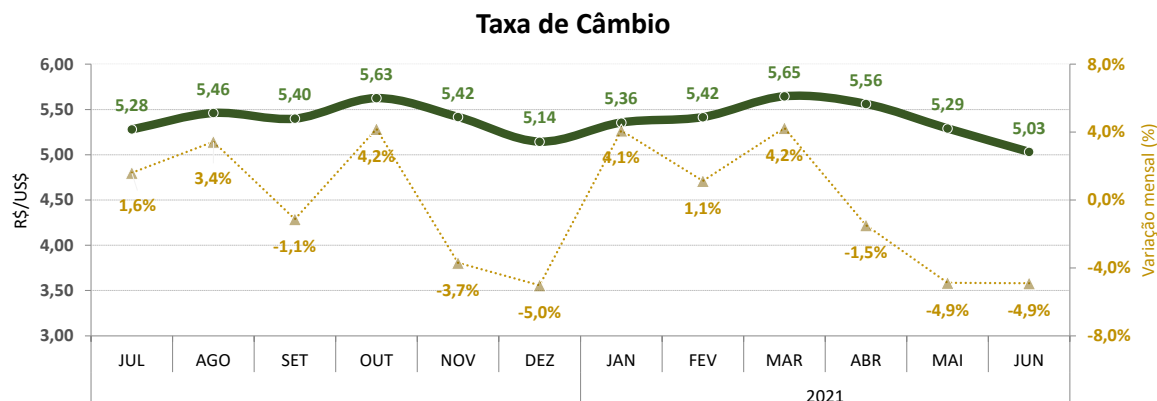
Royalties - Participação percentual dos estados



ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – AGOSTO 2021

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	10.179.371,58	5.716.804,10	15.896.175,68	NILÓPOLIS	2.294.573,80	-	2.294.573,80
APERIBÉ	1.204.651,24	-	1.204.651,24	NITERÓI	9.937.362,43	54.394.905,15	64.332.267,58
ARARUAMA	9.440.494,30	4.164.861,71	13.605.356,01	NOVA FRIBURGO	2.294.573,80	-	2.294.573,80
AREAL	1.204.651,24	-	1.204.651,24	NOVA IGUAÇU	2.294.573,80	-	2.294.573,80
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.484.850,85	12.250.945,28	19.735.796,13	PARACAMBI	2.536.270,30	-	2.536.270,30
ARRAIAL DO CABO	7.491.247,93	7.437.993,26	14.929.241,19	PARAÍBA DO SUL	1.778.294,69	-	1.778.294,69
BARRA DO PIRAÍ	2.894.392,89	-	2.894.392,89	PARATI	7.453.021,82	4.898.369,70	12.351.391,52
BARRA MANSA	2.531.519,98	2.091,07	2.533.611,05	PATY DO ALFERES	4.623.748,84	-	4.623.748,84
BELFORD ROXO	2.294.573,80	-	2.294.573,80	PETRÓPOLIS	2.294.573,80	-	2.294.573,80
BOM JARDIM	1.548.837,31	-	1.548.837,31	PINHEIRAL	2.320.749,43	-	2.320.749,43
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.663.566,00	-	1.663.566,00	PIRAÍ	1.766.846,79	764,93	1.767.611,72
CABO FRIO	10.720.890,73	12.456.211,41	23.177.102,14	PORCÚNCULA	1.376.744,27	-	1.376.744,27
CACHOEIRAS DE MACACU	5.639.291,03	-	5.639.291,03	PORTO REAL	1.376.744,27	-	1.376.744,27
CAMBUCI	1.319.379,93	-	1.319.379,93	QUATIS	1.262.015,58	-	1.262.015,58
CAMPOS DOS GOYTACAZES	10.244.039,41	28.818.368,01	39.062.407,42	QUEIMADOS	2.237.209,47	-	2.237.209,47
CANTAGALO	1.434.108,61	-	1.434.108,61	QUISSAMÃ	7.242.813,88	10.156.882,77	17.399.696,65
CARAPEBUS	5.465.549,33	453.281,16	5.918.830,49	RESENDE	2.425.147,56	1.540,57	2.426.688,13
CARDOSO MOREIRA	1.262.015,58	-	1.262.015,58	RIO BONITO	1.835.659,03	-	1.835.659,03
CARMO	1.376.744,27	-	1.376.744,27	RIO CLARO	1.376.744,27	-	1.376.744,27
CASIMIRO DE ABREU	7.204.587,76	1.388.394,01	8.592.981,77	RIO DAS FLORES	4.182.680,02	-	4.182.680,02
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.123.535,17	-	1.123.535,17	RIO DAS OSTRAS	9.192.060,25	5.523.237,57	14.715.297,82
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.491.472,96	-	1.491.472,96	RIO DE JANEIRO	9.876.610,27	13.040.560,17	22.917.170,44
CORDEIRO	1.491.472,96	-	1.491.472,96	SANTA MARIA MADALENA	1.204.651,24	-	1.204.651,24
DUAS BARRAS	1.204.651,24	-	1.204.651,24	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.778.294,69	-	1.778.294,69
DUQUE DE CAXIAS	10.180.447,99	390.786,12	10.571.234,11	SÃO FIDÉLIS	1.720.930,34	-	1.720.930,34
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.262.015,58	-	1.262.015,58	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.778.294,69	-	1.778.294,69
GUAPIMIRIM	5.882.376,59	542.985,21	6.425.361,80	SÃO GONÇALO	2.294.573,80	470.874,14	2.765.447,94
IGUABA GRANDE	1.491.472,96	9.787.689,93	11.279.162,89	SÃO JOÃO DA BARRA	7.988.116,06	5.831.134,72	13.819.250,78
ITABORAÍ	2.294.573,80	470.874,14	2.765.447,94	SÃO JOÃO DE MERITI	2.294.573,80	-	2.294.573,80
ITAGUAÍ	9.192.060,25	1.385,74	9.193.445,99	SÃO JOSÉ DE UBA	1.147.286,89	-	1.147.286,89
ITALVA	1.319.379,93	-	1.319.379,93	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.491.472,96	-	1.491.472,96
ITAOCARA	1.491.472,96	-	1.491.472,96	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.065.116,42	-	2.065.116,42
ITAPERUNA	2.065.116,42	-	2.065.116,42	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.147.286,89	-	1.147.286,89
ITATIAIA	1.606.201,66	-	1.606.201,66	SAPUCAIA	1.376.744,27	-	1.376.744,27
JAPERI	2.797.520,92	-	2.797.520,92	SAQUAREMA	9.469.351,44	62.153.137,26	71.622.488,70
LAJE DO MURIAÉ	1.147.286,89	-	1.147.286,89	SEROPÉDICA	2.007.752,07	-	2.007.752,07
MACAÉ	76.232.209,89	6.369.764,91	82.601.974,80	SILVA JARDIM	4.581.923,95	-	4.581.923,95
MACUCO	1.147.286,89	-	1.147.286,89	SUMIDOURO	1.319.379,93	-	1.319.379,93
MAGÉ	6.520.430,25	470.874,14	6.991.304,39	TANGUÁ	1.606.201,66	-	1.606.201,66
MANGARATIBA	1.720.930,34	4.305.810,94	6.026.741,28	TERESÓPOLIS	2.294.573,80	-	2.294.573,80
MARICÁ	9.440.494,30	102.293.330,24	111.733.824,54	TRAJANO DE MORAIS	1.204.651,24	-	1.204.651,24
MENDES	1.376.744,27	-	1.376.744,27	TRÊS RIOS	2.007.752,07	-	2.007.752,07
MESQUITA	2.294.573,80	-	2.294.573,80	VALENÇA	1.950.387,74	-	1.950.387,74
MIGUEL PEREIRA	4.453.686,47	-	4.453.686,47	VARRE-SAI	1.147.286,89	-	1.147.286,89
MIRACEMA	1.548.837,31	-	1.548.837,31	VASSOURAS	3.435.687,41	-	3.435.687,41
NATIVIDADE	1.319.379,93	-	1.319.379,93	VOLTA REDONDA	2.512.363,68	1.067,39	2.513.431,07
TOTAL				TOTAL			

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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de junho deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,03 R\$/US\$, com diminuição percentual mensal de -4,9%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JUNHO 2021									
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	2.342.878,01	2.351.126,90	0,4%	84.712,91	86.132,57	1,7%	2.875.706,13	2.892.884,41	0,6%
SÃO PAULO	282.475,55	286.948,13	1,6%	17.529,68	17.633,30	0,6%	392.733,91	397.858,22	1,3%
ESPÍRITO SANTO	224.220,61	184.941,68	-17,5%	5.758,73	4.317,32	-25,0%	260.441,92	212.096,78	-18,6%
AMAZONAS	14.864,85	14.652,58	-1,4%	13.558,45	13.332,96	-1,7%	100.144,93	98.514,36	-1,6%
BAHIA	22.286,91	22.680,27	1,8%	5.903,53	5.875,60	-0,5%	59.418,99	59.636,65	0,4%
MARANHÃO	74,24	98,82	33,1%	5.849,91	7.264,00	24,2%	36.869,08	45.788,00	24,2%
RIO GRANDE DO NORTE	32.807,00	32.999,52	0,6%	639,18	696,26	8,9%	36.827,29	37.378,86	1,5%
SERGIPE	9.490,92	7.695,49	-18,9%	51,76	50,07	-3,3%	9.816,49	8.010,42	-18,4%
ALAGOAS	1.957,87	1.603,12	-18,1%	549,06	447,08	-18,6%	5.411,36	4.415,19	-18,4%
CEARÁ	694,58	690,50	-0,6%	0,89	0,87	-2,1%	700,20	696,00	-0,6%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto de 2021.

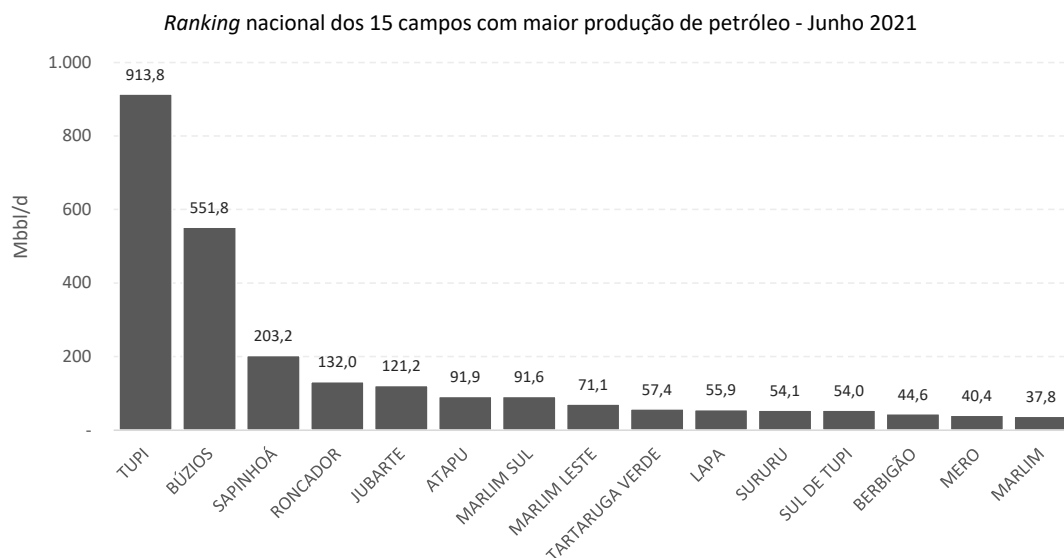
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

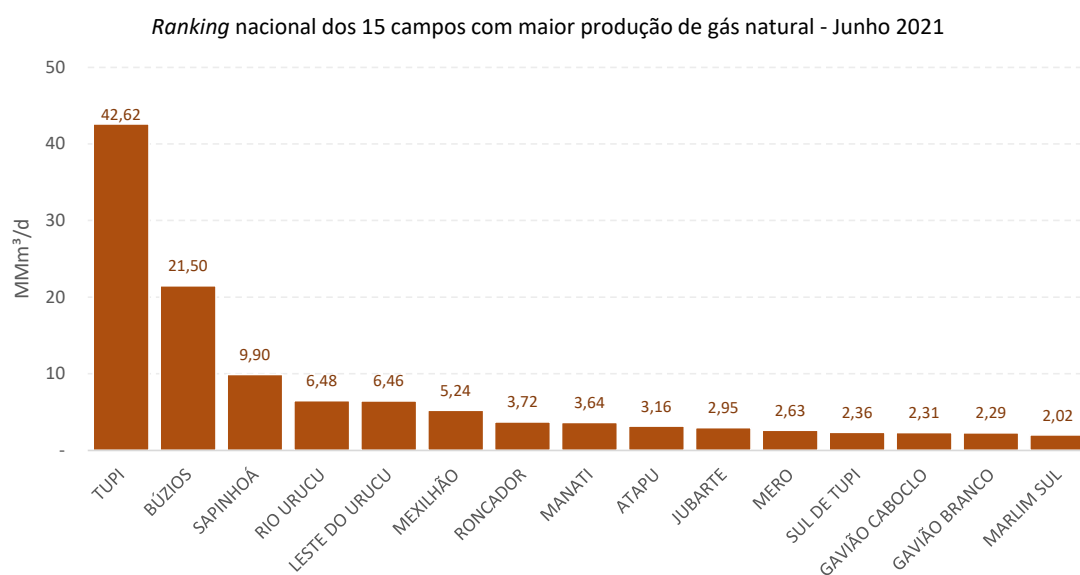
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	28.978,97	541,70	26,20
	PETROBRAS 25	9.917,96	200,62	
	PETROBRAS 31	17.594,09	306,36	
	PETROBRAS 50	1.466,92	34,72	
ALBACORA LESTE	TOTAL	21.125,12	499,65	19,00
	PETROBRAS 25	640,00	14,58	
	PETROBRAS 50	20.485,12	485,07	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ATAPU	TOTAL	91.881,47	3.160,99	27,70
	Petrobras 70	91.881,47	3.160,99	
ATLANTA	TOTAL	17.289,84	134,49	13,90
	Petrojarl 1	17.289,84	134,49	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	25.146,82	387,63	24,75
	PETROBRAS 43	25.146,82	387,63	
	PETROBRAS 48	0,00	0,00	
BERBIGÃO	TOTAL	44.575,49	569,36	27,80
	PETROBRAS 68	44.575,49	569,36	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	2.802,96	19,98	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.802,96	19,98	
BÚZIOS	TOTAL	551.825,51	21.497,47	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	135.972,46	5.625,89	
	Petrobras 75 (P-75)	155.412,47	5.483,76	
	Petrobras 76	126.474,71	5.064,78	
	Petrobras 77	133.965,86	5.323,04	
CARATINGA	TOTAL	3.638,79	61,02	25,00
	PETROBRAS 43	3.638,79	61,02	
	PETROBRAS 48	0,00	0,00	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	2.241,95	17,44	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.241,95	17,44	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.297,32	21,86	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.297,32	21,86	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	16.442,02	181,23	19,60
	FPSO FRADE	16.442,02	181,23	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	23,81	0,16	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	23,81	0,16	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	8.211,56	75,63	25,00
	PETROBRAS 08	8.211,56	75,63	
MARLIM	TOTAL	37.756,42	566,00	20,30
	PETROBRAS 18	6.521,18	105,50	
	PETROBRAS 19	20.955,32	305,31	
	PETROBRAS 20	9.605,91	137,08	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	0,00	0,00	
	PETROBRAS 40	674,02	18,11	
MARLIM LESTE	TOTAL	71.057,76	1.158,14	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	7.126,17	121,96	
	PETROBRAS 53	63.931,58	1.036,17	
MARLIM SUL	TOTAL	91.615,87	2.019,83	22,20
	PETROBRAS 18	122,24	1,98	
	PETROBRAS 19	392,81	5,72	
	PETROBRAS 20	128,34	1,36	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	0,00	0,00	
	PETROBRAS 40	39.094,89	881,29	
	PETROBRAS 51	30.106,20	643,39	
MERO	TOTAL	40.388,34	2.631,02	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	40.388,34	2.631,02	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	19.080,26	656,42	27,80
	Petrobras 70	19.080,26	656,42	
PAMPO	TOTAL	9.019,60	134,80	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.019,60	134,80	
PAPA-TERRA	TOTAL	17.684,77	133,30	15,20
	PETROBRAS 61	13.880,50	88,65	
	PETROBRAS 63	3.804,27	44,64	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	3.935,06	24,33	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.711,56	22,57	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	223,51	1,76	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	9.018,96	30,10	20,60
	Polvo A	9.018,96	30,10	
RONCADOR	TOTAL	131.987,07	3.724,95	22,80
	PETROBRAS 52	57.592,20	1.022,18	
	PETROBRAS 54	24.790,91	248,19	
	PETROBRAS 55	33.585,75	610,82	
	PETROBRAS 62	16.018,22	1.843,75	
SALEMA	TOTAL	2.993,30	46,03	28,50
	FPSO Fluminense	2.993,30	46,03	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	54.092,26	1.753,72	27,80
	Petrobras 68	54.092,26	1.753,72	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.561,70	138,75	28,40
	PETROBRAS 74	877,62	36,31	
	PETROBRAS 75	1.003,09	35,39	
	PETROBRAS 76	816,32	32,69	
	PETROBRAS 77	864,67	34,36	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	57.400,04	660,97	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	57.400,04	660,97	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	3.369,06	35,30	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	3.369,06	35,30	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.440,28	13,19	21,20
	FPSO_OSX3	5.440,28	13,19	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.836,32	6,76	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.836,32	6,76	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.434,11	33,51	20,30
	PETROBRAS 20	1.434,11	33,51	
TUPI	TOTAL	913.753,49	42.620,36	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	34.586,57	1.386,41	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.074,86	6.584,35	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.400,05	6.476,89	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	129.541,49	4.804,56	
	FPSO CIDADE DE PARATY	91.538,91	4.238,50	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	119.013,38	5.246,59	
	Petrobras 66 (P-66)	93.118,63	4.557,58	
	Petrobras 67 (P-67)	118.232,20	5.126,21	
	Petrobras 69	90.247,41	4.199,27	
SUL DE TUPI	TOTAL	54.010,35	2.360,71	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.762,22	110,72	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.345,71	383,71	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.310,67	338,50	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.504,89	419,01	
	Petrobras 66	7.436,83	363,99	
	Petrobras 67	9.442,50	409,40	
AnC_TUPI	TOTAL	4.046,18	176,85	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	206,93	8,29	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	775,05	28,75	
	FPSO CIDADE DE PARATY	547,68	25,36	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	712,06	31,39	
	Petrobras 66	557,13	27,27	
	Petrobras 67	707,38	30,67	
ANC_BRAVA	TOTAL	99,81	2,33	Não divulgado
	Petrobras 20	99,81	2,33	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.064,25	36,61	27,70
	Petrobras 70	1.064,25	36,61	

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 junho de 2021.



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

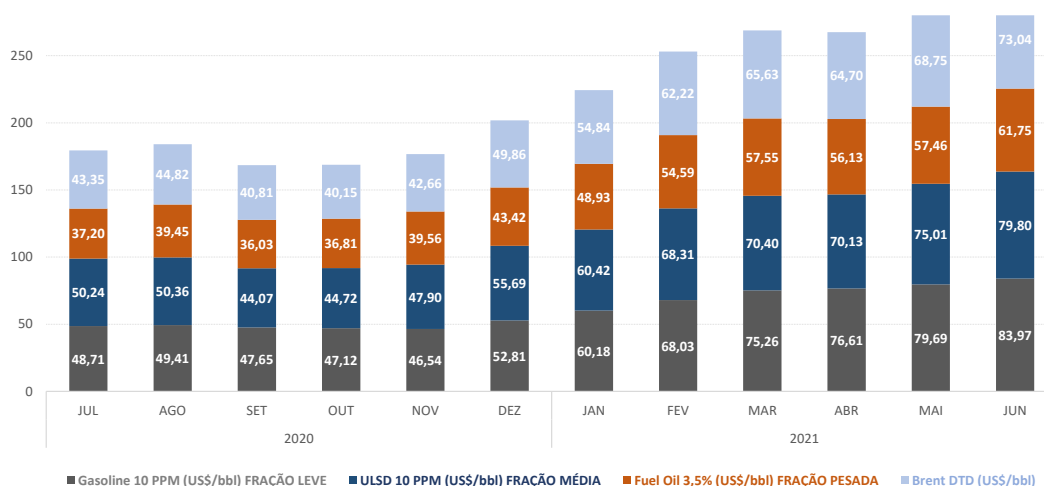


Já dentre os campos produtores de gás natural, 8 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Atapu, Mero, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

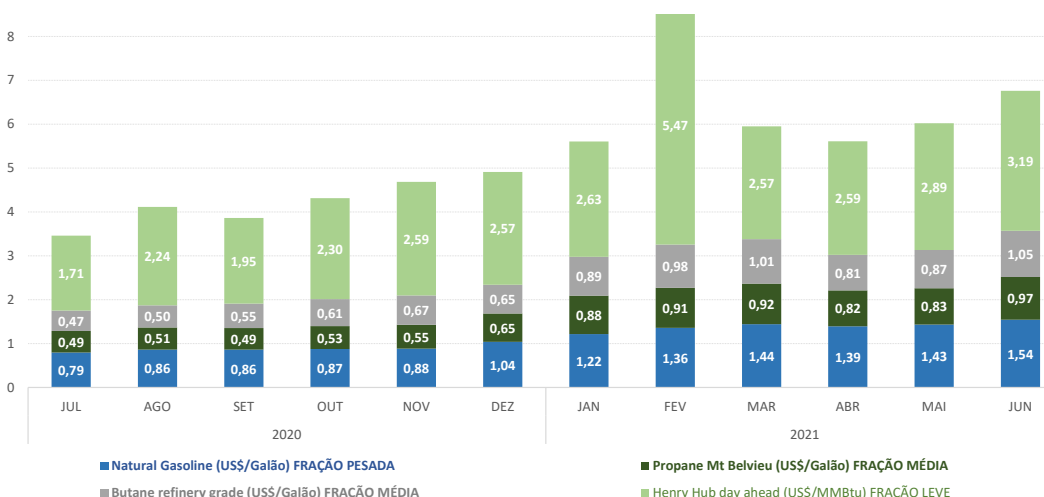
Em junho deste ano, os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os seus valores. Assim, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nos *royalties* gerados em agosto de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Junho 2021



O gráfico evidencia, em junho, os seguintes incrementos para todos os valores das frações de derivados²: *Gasoline 10 ppm* (+5,4%); *USLD 10 ppm* (+6,4%); e *Fuel Oil 3,5%* (+7,5%). Enquanto que a cotação do *Brent DTD* apresentou aumento de +6,2%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Junho 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de junho, os derivados apresentaram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+7,5%), *Propane Mt Belvieu* (+17,5%), *Butane refinery grade* (+21,1%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +10,4%.

Em resumo, apesar das valorizações dos preços dos derivados de petróleo e gás natural e da produção (boe) referente ao ERJ (+0,6%), a variação negativa da taxa de câmbio (-4,9%) impactou mais, reduzindo os *royalties* pagos ao ERJ (-1,6%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Outubro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

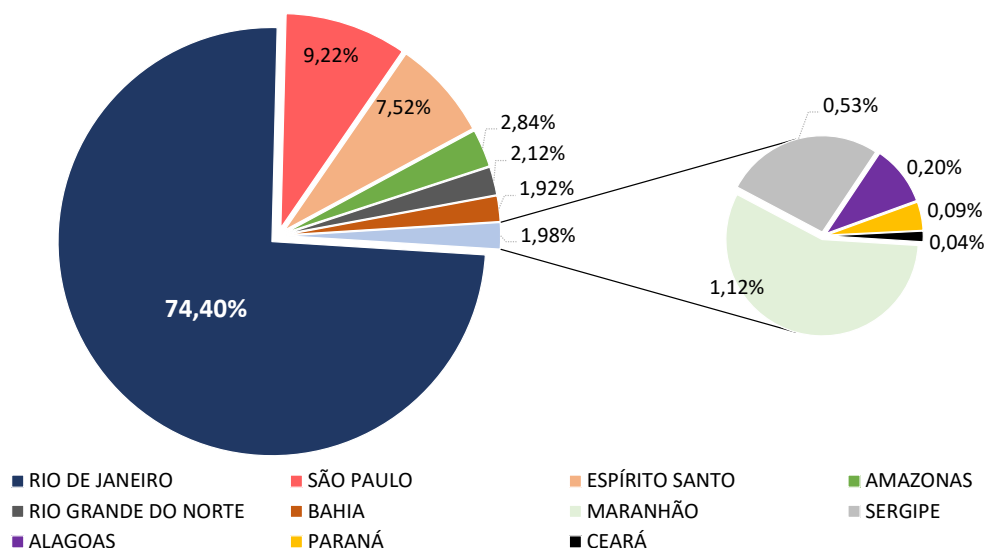
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - SETEMBRO 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIACÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.525.062,06	2.017.311,96	16.884.850,64	32,3%	0,20%
AMAZONAS	24.385.528,02	28.771.831,51	209.216.038,87	18,0%	2,84%
BAHIA	18.314.375,24	19.500.692,00	153.600.104,87	6,5%	1,92%
CEARÁ	317.088,27	355.634,01	2.718.023,48	12,2%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	56.135.050,38	76.196.094,79	552.096.438,99	35,7%	7,52%
MARANHÃO	8.868.303,81	11.374.891,52	63.249.818,17	28,3%	1,12%
PARANÁ	772.980,45	955.008,16	7.168.582,20	23,5%	0,09%
RIO DE JANEIRO	670.795.557,81	753.854.313,95	5.379.012.735,53	12,4%	74,40%
RIO GRANDE DO NORTE	19.845.037,24	21.455.778,25	163.306.448,78	8,1%	2,12%
SÃO PAULO	85.711.920,53	93.398.501,33	674.972.566,48	9,0%	9,22%
SERGIPE	4.631.069,46	5.339.027,47	41.664.792,82	15,3%	0,53%

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

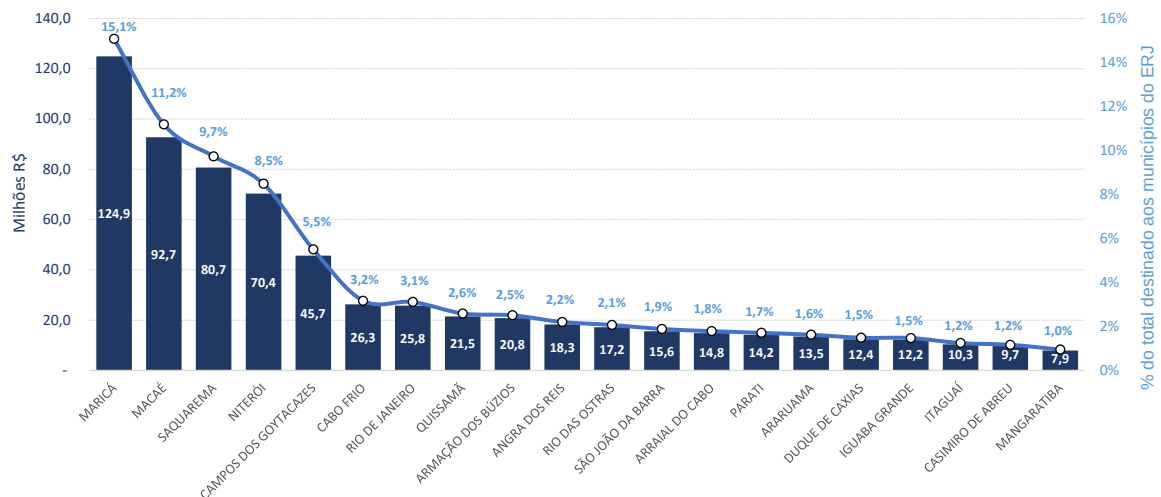
Royalties - Participação percentual dos estados



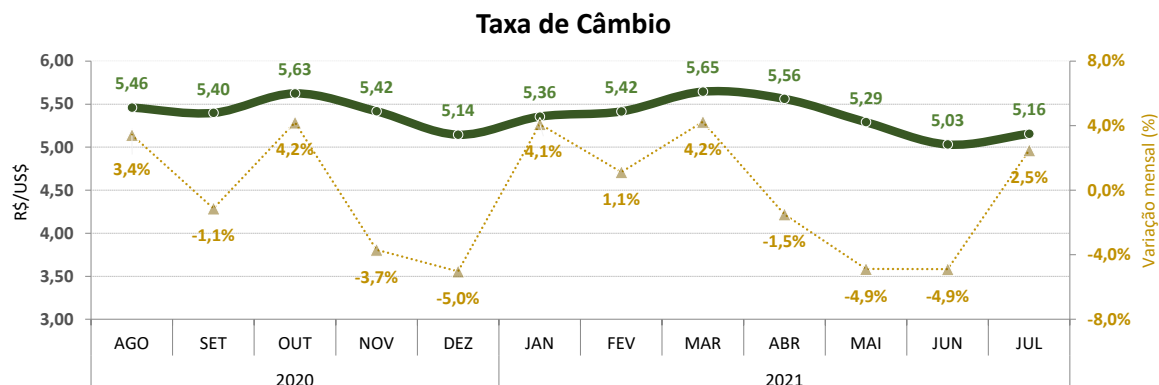
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – SETEMBRO 2021

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	11.519.850,05	6.759.306,31	18.279.156,36	NILÓPOLIS	2.583.141,86	-	2.583.141,86
APERIBÉ	1.356.149,47	-	1.356.149,47	NITERÓI	11.187.806,67	59.167.619,51	70.355.426,18
ARARUAMA	10.628.416,34	2.843.282,07	13.471.698,41	NOVA FRIBURGO	2.583.141,86	-	2.583.141,86
AREAL	1.356.149,47	-	1.356.149,47	NOVA IGUAÇU	2.583.141,86	-	2.583.141,86
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.419.491,17	12.389.601,86	20.809.093,03	PARACAMBI	2.850.432,09	-	2.850.432,09
ARRAIAL DO CABO	8.425.888,25	6.420.573,63	14.846.461,88	PARAÍBA DO SUL	2.001.934,93	-	2.001.934,93
BARRA DO PIRAÍ	3.249.436,88	-	3.249.436,88	PARATI	8.390.855,00	5.794.478,25	14.185.333,25
BARRA MANSA	2.540.911,72	-	2.540.911,72	PATY DO ALFERES	5.227.672,88	-	5.227.672,88
BELFORD ROXO	2.583.141,86	-	2.583.141,86	PETRÓPOLIS	2.583.141,86	-	2.583.141,86
BOM JARDIM	1.743.620,74	-	1.743.620,74	PINHEIRAL	2.603.651,40	-	2.603.651,40
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.872.777,84	-	1.872.777,84	PIRAÍ	1.682.410,10	-	1.682.410,10
CABO FRIO	12.061.925,43	14.231.783,28	26.293.708,71	PORCIÚNCULA	1.549.885,10	-	1.549.885,10
CACHOEIRAS DE MACACU	6.320.105,19	-	6.320.105,19	PORTO REAL	1.549.885,10	-	1.549.885,10
CAMBUCI	1.485.306,57	-	1.485.306,57	QUATIS	1.420.728,01	-	1.420.728,01
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.491.302,19	34.176.574,23	45.667.876,42	QUEIMADOS	2.518.563,30	-	2.518.563,30
CANTAGALO	1.614.463,65	-	1.614.463,65	QUISSAMÃ	8.146.193,09	13.349.625,10	21.495.818,19
CARAPEBUS	6.153.293,66	576.510,64	6.729.804,30	RESENDE	2.420.154,46	-	2.420.154,46
CARDOSO MOREIRA	1.420.728,01	-	1.420.728,01	RIO BONITO	2.066.513,48	-	2.066.513,48
CARMO	1.549.885,10	-	1.549.885,10	RIO CLARO	1.549.885,10	-	1.549.885,10
CASIMIRO DE ABREU	8.111.159,82	1.581.070,17	9.692.229,99	SÃO DAS FLORES	3.846.434,84	-	3.846.434,84
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.273.030,17	-	1.273.030,17	RIO DAS OSTRAS	10.348.721,16	6.815.713,20	17.164.434,36
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.679.042,19	-	1.679.042,19	RIO DE JANEIRO	11.216.897,96	14.610.801,93	25.827.699,89
CORDEIRO	1.679.042,19	-	1.679.042,19	SANTA MARIA MADALENA	1.356.149,47	-	1.356.149,47
DUAS BARRAS	1.356.149,47	-	1.356.149,47	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.001.934,93	-	2.001.934,93
DUQUE DE CAXIAS	12.029.813,66	329.633,92	12.359.447,58	SÃO FIDÉLIS	1.937.356,39	-	1.937.356,39
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.420.728,01	-	1.420.728,01	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.001.934,93	-	2.001.934,93
GUAPIMIRIM	6.560.094,64	490.301,60	7.050.396,24	SÃO GONÇALO	2.583.141,86	409.721,94	2.992.863,80
IGUAIBA GRANDE	1.679.042,19	10.567.423,90	12.246.466,09	SÃO JOÃO DA BARRA	8.985.278,58	6.651.134,23	15.636.412,81
ITABORAÍ	2.583.141,86	409.721,94	2.992.863,80	SÃO JOÃO DE MERITI	2.583.141,86	-	2.583.141,86
ITAGUAÍ	10.348.721,16	1.271,88	10.349.993,04	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.291.570,92	-	1.291.570,92
ITALVA	1.485.306,57	-	1.485.306,57	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.679.042,19	-	1.679.042,19
ITAOCARA	1.679.042,19	-	1.679.042,19	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.324.827,67	-	2.324.827,67
ITAPERUNA	2.324.827,67	-	2.324.827,67	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.291.570,92	-	1.291.570,92
ITATIAIA	1.808.199,28	-	1.808.199,28	SAPUCAIA	1.549.885,10	-	1.549.885,10
JAPERI	3.147.667,21	-	3.147.667,21	SAQUAREMA	10.654.080,61	70.017.334,20	80.671.414,81
LAJE DO MURIAÉ	1.291.570,92	-	1.291.570,92	SEROPÉDICA	2.260.249,12	-	2.260.249,12
MACAÉ	85.841.464,16	6.856.791,71	92.698.255,87	SILVA JARDIM	5.135.085,46	-	5.135.085,46
MACUCO	1.291.570,92	-	1.291.570,92	SUMIDOURO	1.485.306,57	-	1.485.306,57
MAGÉ	7.307.621,64	409.721,94	7.717.343,58	TANGUÁ	1.808.199,28	-	1.808.199,28
MANGARATIBA	2.811.475,15	5.090.840,23	7.902.315,38	TERESÓPOLIS	2.583.141,86	-	2.583.141,86
MARICÁ	10.628.416,34	114.264.065,61	124.892.481,95	TRAJANO DE MORAIS	1.356.149,47	-	1.356.149,47
MENDES	1.549.885,10	-	1.549.885,10	TRÊS RIOS	2.260.249,12	-	2.260.249,12
MESQUITA	2.583.141,86	-	2.583.141,86	VALENÇA	2.195.670,57	-	2.195.670,57
MIGUEL PEREIRA	5.034.982,41	-	5.034.982,41	VARRE-SAI	1.291.570,92	-	1.291.570,92
MIRACEMA	1.743.620,74	-	1.743.620,74	VASSOURAS	3.880.693,62	-	3.880.693,62
NATIVIDADE	1.485.306,57	-	1.485.306,57	VOLTA REDONDA	2.521.712,50	-	2.521.712,50
TOTAL					434.456.043,71	394.214.903,28	828.670.946,99

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Setembro 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de julho deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,16 R\$/US\$, com aumento percentual mensal de +2,5%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de julho de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - JULHO 2021									
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	2.351.126,90	2.444.263,95	4,0%	86.132,57	88.038,49	2,2%	2.892.884,41	2.998.009,34	3,6%
SÃO PAULO	286.948,13	288.905,90	0,7%	17.633,30	17.594,45	-0,2%	397.858,22	399.571,67	0,4%
ESPÍRITO SANTO	184.941,68	232.123,61	25,5%	4.317,32	5.806,95	34,5%	212.096,78	268.648,24	26,7%
AMAZONAS	14.652,58	14.363,60	-2,0%	13.332,96	13.579,63	1,9%	98.514,36	99.776,87	1,3%
BAHIA	22.680,27	21.724,43	-4,2%	5.875,60	5.448,96	-7,3%	59.636,65	55.997,37	-6,1%
MARANHÃO	98,82	102,06	3,3%	7.264,00	7.434,38	2,3%	45.788,00	46.862,90	2,3%
RIO GRANDE DO NORTE	32.999,52	32.963,01	-0,1%	696,26	692,26	-0,6%	37.378,86	37.317,18	-0,2%
SERGIPE	7.695,49	8.253,31	7,2%	50,07	52,09	4,0%	8.010,42	8.580,92	7,1%
ALAGOAS	1.603,12	1.839,25	14,7%	447,08	529,89	18,5%	4.415,19	5.172,15	17,1%
CEARÁ	690,50	720,45	4,3%	0,87	0,92	5,1%	696,00	726,23	4,3%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em setembro de 2021.

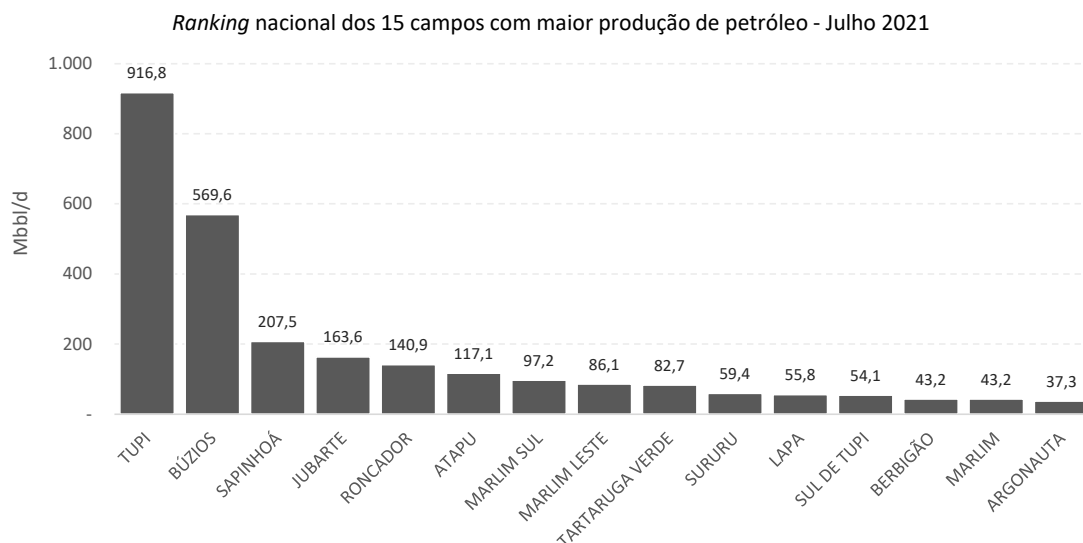
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

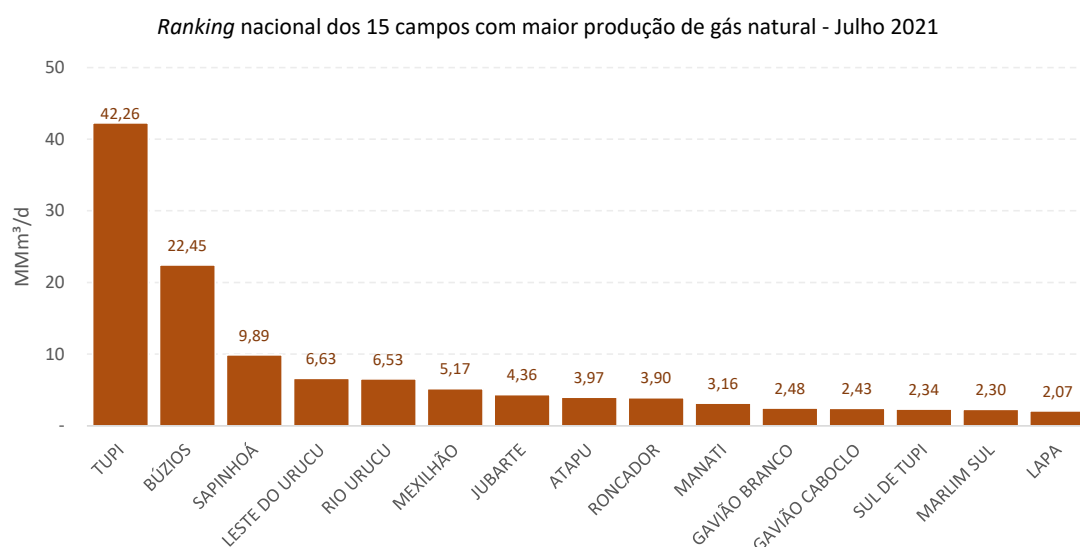
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	28.985,81	542,90	26,20
	PETROBRAS 25	12.211,11	224,95	
	PETROBRAS 31	14.940,84	278,41	
	PETROBRAS 50	1.833,85	39,53	
ALBACORA LESTE	TOTAL	26.161,95	548,07	19,00
	PETROBRAS 25	897,28	15,81	
	PETROBRAS 50	25.264,67	532,27	
	TOTAL	0,00	0,00	
ANEQUIM		-	-	25,00
ATAPU	TOTAL	117.135,70	3.968,32	27,70
	Petrobras 70	117.135,70	3.968,32	
ATLANTA	TOTAL	9.711,71	71,43	13,90
	Petrojarl 1	9.711,71	71,43	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
BARRACUDA	TOTAL	24.791,49	388,05	24,75
	PETROBRAS 43	24.791,49	388,05	
	PETROBRAS 48	-	-	
BERBIGÃO	TOTAL	43.198,05	560,62	27,80
	PETROBRAS 68	43.198,05	560,62	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	2.213,67	12,56	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.213,67	12,56	
BÚZIOS	TOTAL	569.648,36	22.446,35	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	133.057,49	5.438,79	
	Petrobras 75 (P-75)	154.448,84	5.674,56	
	Petrobras 76	140.690,55	5.628,52	
	Petrobras 77	141.451,48	5.704,48	
CARAPEBA	TOTAL	501,92	2,07	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	501,92	2,07	
CARATINGA	TOTAL	4.220,45	73,13	25,00
	PETROBRAS 43	4.220,45	73,13	
	PETROBRAS 48	-	-	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ENCHOVA	TOTAL	2.237,94	16,29	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.237,94	16,29	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.186,18	19,91	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.186,18	19,91	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		-	-	
FRADE	TOTAL	16.590,84	192,51	19,60
	FPSO FRADE	16.590,84	192,51	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		-	-	
LINGUADO	TOTAL	23,29	0,20	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	23,29	0,20	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	8.305,76	79,73	25,00
	PETROBRAS 08	8.305,76	79,73	
MARLIM	TOTAL	43.179,31	622,00	20,30
	PETROBRAS 18	13.531,77	208,86	
	PETROBRAS 19	22.083,69	274,11	
	PETROBRAS 20	6.826,79	114,75	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	737,05	24,28	
MARLIM LESTE	TOTAL	86.142,21	1.487,25	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	20.230,90	315,24	
	PETROBRAS 53	65.911,31	1.172,01	
MARLIM SUL	TOTAL	97.196,21	2.303,75	22,20
	PETROBRAS 18	253,65	3,92	
	PETROBRAS 19	413,96	5,14	
	PETROBRAS 20	88,53	1,10	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	41.636,45	1.014,10	
	PETROBRAS 51	29.690,90	646,19	
MERO	TOTAL	24.518,03	1.604,75	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	24.518,03	1.604,75	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	24.324,60	824,07	27,80
	Petrobras 70	24.324,60	824,07	
PAMPO	TOTAL	10.089,72	158,61	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10.089,72	158,61	
PAPA-TERRA	TOTAL	11.778,00	76,50	15,20
	PETROBRAS 61	9.957,25	56,79	
	PETROBRAS 63	1.820,75	19,71	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	4.360,11	25,57	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.360,11	25,57	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	-	-	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	5.148,17	21,10	20,60
	Polvo A	5.148,17	21,10	
RONCADOR	TOTAL	140.909,96	3.901,36	22,80
	PETROBRAS 52	58.104,81	934,24	
	PETROBRAS 54	28.157,63	327,11	
	PETROBRAS 55	33.539,78	610,90	
	PETROBRAS 62	21.107,74	2.029,11	
SALEMA	TOTAL	3.076,94	64,78	28,50
	FPSO Fluminense	3.076,94	64,78	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	59.392,67	1.988,03	27,80
	Petrobras 68	59.392,67	1.988,03	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.676,73	144,88	28,40
	PETROBRAS 74	858,81	35,10	
	PETROBRAS 75	996,87	36,63	
	PETROBRAS 76	908,07	36,33	
	PETROBRAS 77	912,98	36,82	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	82.704,65	958,49	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	82.704,65	958,49	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	5.119,88	54,10	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	5.119,88	54,10	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.533,47	19,23	21,20
	FPSO_OSX3	7.533,47	19,23	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.691,05	6,26	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.691,05	6,26	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.093,62	29,26	20,30
	PETROBRAS 20	1.093,62	29,26	
TUPI	TOTAL	916.825,88	42.264,32	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	47.895,51	2.025,32	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.691,30	6.594,92	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.688,76	6.384,24	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	128.916,08	4.832,38	
	FPSO CIDADE DE PARATY	94.434,88	4.300,78	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	80.411,44	3.522,35	
	Petrobras 66 (P-66)	95.310,68	4.785,00	
	Petrobras 67 (P-67)	128.995,18	4.994,77	
	Petrobras 69	101.482,05	4.824,55	
SUL DE TUPI	TOTAL	54.103,57	2.338,83	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.825,13	161,75	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.295,76	385,93	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.541,95	343,48	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	6.421,98	281,31	
	Petrobras 66	7.611,90	382,15	
	Petrobras 67	10.302,08	398,90	
	Petrobras 69	8.104,77	385,31	
AnC_TUPI	TOTAL	4.053,17	175,21	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	286,56	12,12	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	771,31	28,91	
	FPSO CIDADE DE PARATY	565,01	25,73	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	481,10	21,07	
	Petrobras 66	570,25	28,63	
	Petrobras 67	771,78	29,88	
ANC_BRAVA	TOTAL	76,12	2,04	Não divulgado
	Petrobras 20	76,12	2,04	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.356,76	45,96	27,70
	Petrobras 70	1.356,76	45,96	

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 julho de 2021.



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

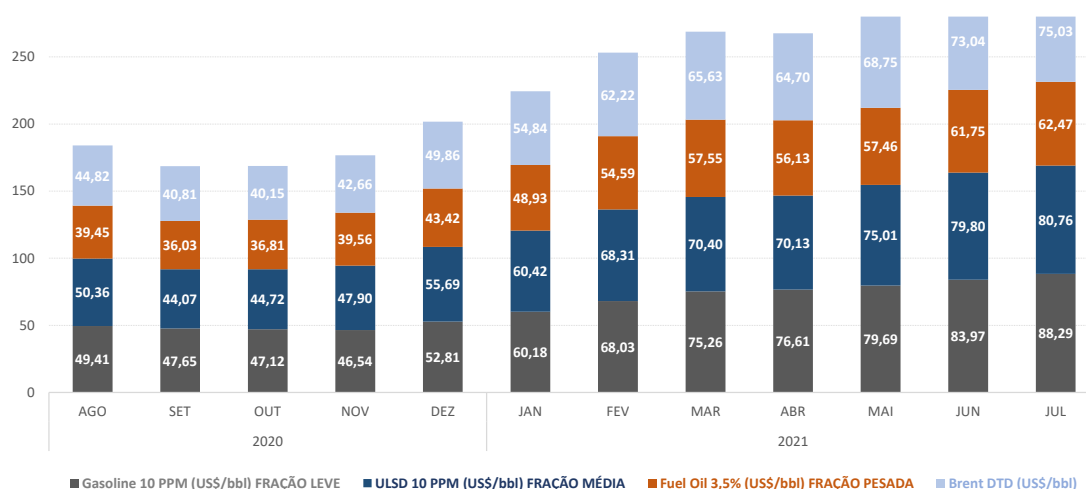


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Atapu, Roncador, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

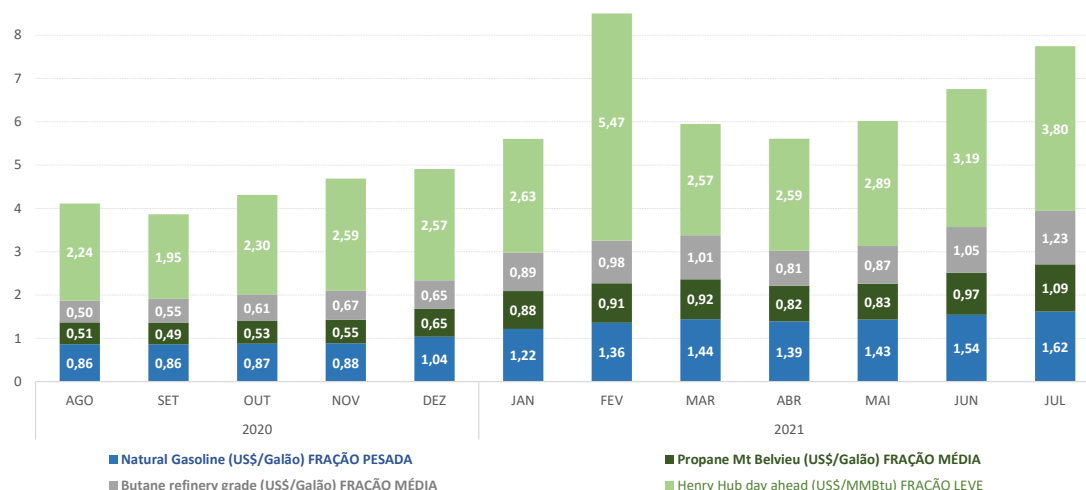
Em julho deste ano, os preços dos derivados (tanto do petróleo, quanto do gás natural) de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais tiveram crescimentos em todos eles. Desta forma, a valoração da produção petrolífera influenciou positivamente nos *royalties* gerados em setembro de 2021.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Julho 2021



O gráfico anterior mostra, em julho, as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+5,1%); *USLD 10 ppm* (+1,2%); e *Fuel Oil 3,5%* (+1,2%). Ao passo que a cotação do *Brent DTD* apresentou aumento de +2,7%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Julho 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de julho, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+4,7%), *Propane Mt Belvieu* (+12,4%), *Butane refinery grade* (+17,0%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +19,3%.

Em resumo, a valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural somada aos incrementos da taxa de câmbio (+2,5%) e da produção (boe) referente ao ERJ (+3,6%), resultou na variação positiva dos *royalties* pagos ao ERJ (+12,4%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Novembro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



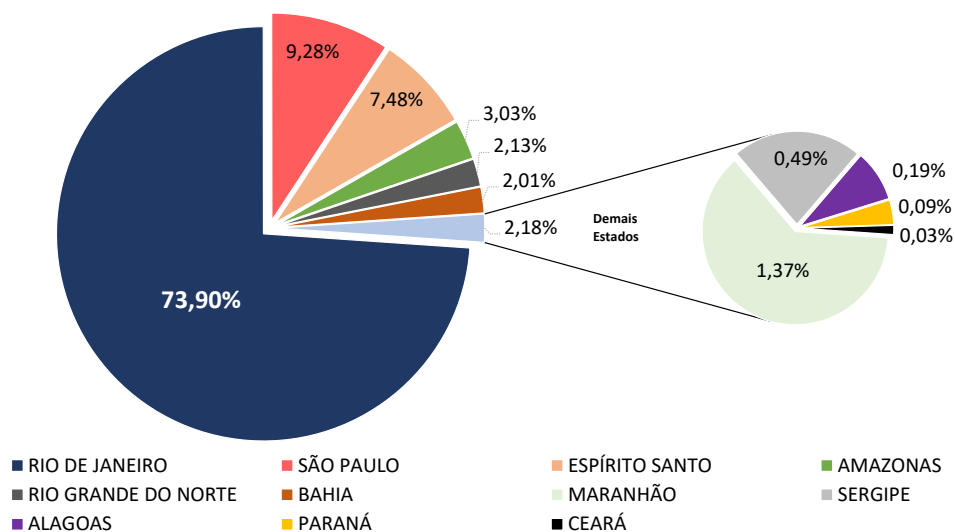
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.017.311,96	1.864.182,00	18.749.032,64	-7,6%	0,19%
AMAZONAS	28.771.831,51	29.074.771,06	238.290.809,93	1,1%	3,03%
BAHIA	19.500.692,00	19.249.280,01	172.849.384,88	-1,3%	2,01%
CEARÁ	355.634,01	331.192,35	3.049.215,83	-6,9%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	76.196.094,79	71.689.739,22	623.786.178,21	-5,9%	7,48%
MARANHÃO	11.374.891,52	13.106.438,71	76.356.256,88	15,2%	1,37%
PARANÁ	955.008,16	897.654,29	8.066.236,49	-6,0%	0,09%
RIO DE JANEIRO	753.854.313,95	708.291.586,32	6.082.119.034,92	-6,0%	73,90%
RIO GRANDE DO NORTE	21.455.778,25	20.381.121,73	183.687.570,51	-5,0%	2,13%
SÃO PAULO	93.398.501,33	88.908.392,01	762.195.788,00	-4,8%	9,28%
SERGIPE	5.339.027,47	4.715.245,07	46.380.037,89	-11,7%	0,49%

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

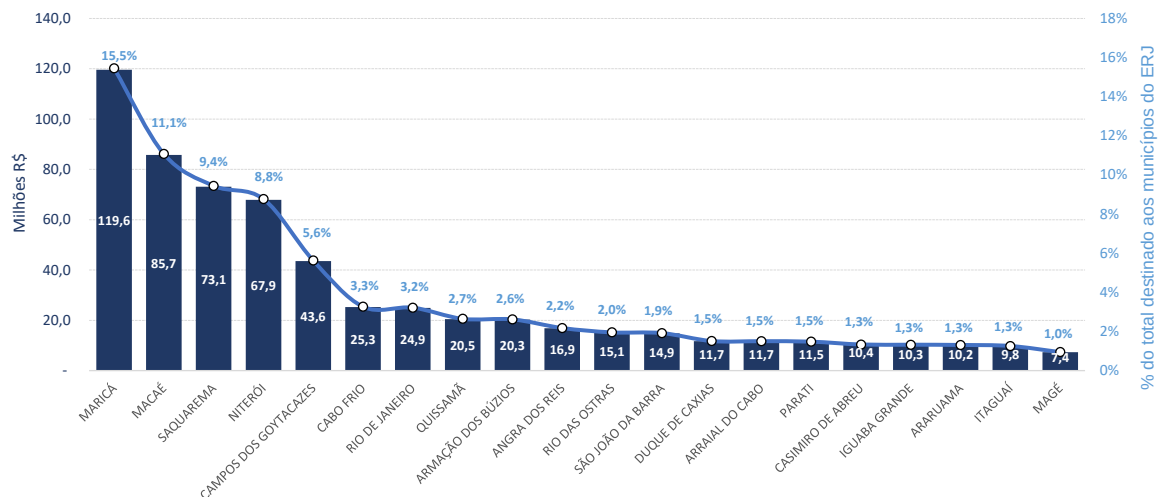
Royalties - Participação percentual dos estados



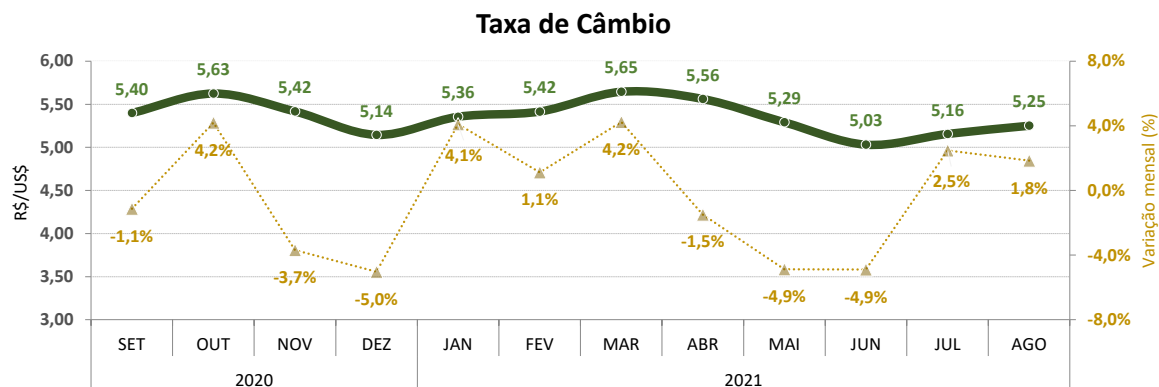
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – OUTUBRO 2021

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	13.044.052,55	3.832.136,12	16.876.188,67	NILÓPOLIS	2.439.108,90	-	2.439.108,90
APERIBÉ	1.280.532,17	-	1.280.532,17	NITERÓI	10.565.039,98	57.316.310,92	67.881.350,90
ARARUAMA	10.036.787,99	145.064,07	10.181.852,06	NOVA FRIBURGO	2.439.108,90	-	2.439.108,90
AREAL	1.280.532,17	-	1.280.532,17	NOVA IGUAÇU	2.439.108,90	-	2.439.108,90
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	7.903.748,17	12.387.785,83	20.291.534,00	PARACAMBI	2.636.154,87	-	2.636.154,87
ARRAIAL DO CABO	7.910.145,25	3.763.136,35	11.673.281,60	PARAÍBA DO SUL	1.890.309,39	-	1.890.309,39
BARRA DO PIRAÍ	3.021.036,37	-	3.021.036,37	PARATI	7.923.779,99	3.565.599,58	11.489.379,57
BARRA MANSA	2.413.652,14	-	2.413.652,14	PATY DO ALFERES	4.969.391,95	-	4.969.391,95
BELFORD ROXO	2.439.108,90	-	2.439.108,90	PETRÓPOLIS	2.439.108,90	-	2.439.108,90
BOM JARDIM	1.646.398,50	-	1.646.398,50	PINHEIRAL	2.411.259,15	-	2.411.259,15
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.768.353,95	-	1.768.353,95	PIRAÍ	1.599.044,03	-	1.599.044,03
CABO FRIO	11.343.783,25	13.960.295,87	25.304.079,12	PORCIÚNCULA	1.463.465,33	-	1.463.465,33
CACHOEIRAS DE MACACU	5.925.685,19	-	5.925.685,19	PORTO REAL	1.463.465,33	-	1.463.465,33
CAMBUCI	1.402.487,60	-	1.402.487,60	QUATIS	1.341.509,88	-	1.341.509,88
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.350.441,21	32.222.317,45	43.572.758,66	QUEIMADOS	2.378.131,18	-	2.378.131,18
CANTAGALO	1.524.443,06	-	1.524.443,06	QUISSAMÃ	7.646.019,26	12.864.739,60	20.510.758,86
CARAPEBUS	5.810.771,98	568.387,90	6.379.159,88	RESENDE	2.610.486,76	1.277,89	2.611.764,65
CARDOSO MOREIRA	1.341.509,88	-	1.341.509,88	RIO BONITO	1.951.287,12	-	1.951.287,12
CARMO	1.463.465,33	-	1.463.465,33	RIO CLARO	1.463.465,33	-	1.463.465,33
CASIMIRO DE ABREU	8.442.683,47	1.921.730,15	10.364.413,62	RIO DAS FLORES	3.971.852,76	187,45	3.972.040,21
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.214.181,28	-	1.214.181,28	RIO DAS OSTRAS	9.772.661,98	5.375.294,59	15.147.956,57
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.585.420,79	-	1.585.420,79	RIO DE JANEIRO	10.420.526,92	14.507.755,01	24.928.281,93
CORDEIRO	1.585.420,79	-	1.585.420,79	SANTA MARIA MADALENA	1.280.532,17	-	1.280.532,17
DUAS BARRAS	1.280.532,17	-	1.280.532,17	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.890.309,39	-	1.890.309,39
DUQUE DE CAXIAS	11.310.885,46	432.478,87	11.743.364,33	SÃO FIDÉLIS	1.829.331,68	-	1.829.331,68
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.341.509,88	-	1.341.509,88	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.890.309,39	-	1.890.309,39
GUAPIMIRIM	6.215.446,03	579.947,14	6.795.393,17	SÃO GONÇALO	2.439.108,90	512.566,89	2.951.675,79
IGUAIBA GRANDE	1.585.420,79	8.698.692,39	10.284.113,18	SÃO JOÃO DA BARRA	8.438.397,26	6.439.562,14	14.877.959,40
ITABORAÍ	2.439.108,90	512.566,89	2.951.675,79	SÃO JOÃO DE MERITI	2.439.108,90	-	2.439.108,90
ITAGUAÍ	9.772.661,98	1.336,12	9.773.998,10	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.219.554,44	-	1.219.554,44
ITALVA	1.402.487,60	-	1.402.487,60	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.585.420,79	-	1.585.420,79
ITAOCARA	1.585.420,79	-	1.585.420,79	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.195.198,01	-	2.195.198,01
ITAPERUNA	2.195.198,01	-	2.195.198,01	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.219.554,44	-	1.219.554,44
ITATIAIA	1.707.376,23	-	1.707.376,23	SAPUCAIA	1.463.465,33	-	1.463.465,33
JAPERI	2.926.091,78	-	2.926.091,78	SAQUAREMA	10.013.784,27	63.070.386,80	73.084.171,07
LAJE DO MURIAÉ	1.219.554,44	-	1.219.554,44	SEROPÉDICA	2.134.220,28	-	2.134.220,28
MACAÉ	81.121.535,28	4.591.877,32	85.713.412,60	SILVA JARDIM	4.814.619,21	-	4.814.619,21
MACUCO	1.219.554,44	-	1.219.554,44	SUMIDOURO	1.402.487,60	-	1.402.487,60
MAGÉ	6.851.573,50	512.566,89	7.364.140,39	TANGUÁ	1.707.376,23	-	1.707.376,23
MANGARATIBA	2.608.074,95	2.897.685,32	5.505.760,27	TERESÓPOLIS	2.439.108,90	-	2.439.108,90
MARICÁ	10.036.787,99	109.552.362,01	119.589.150,00	TRAJANO DE MORAIS	1.280.532,17	-	1.280.532,17
MENDES	1.463.465,33	-	1.463.465,33	TRÊS RIOS	2.134.220,28	-	2.134.220,28
MESQUITA	2.439.108,90	-	2.439.108,90	VALENÇA	2.073.242,57	-	2.073.242,57
MIGUEL PEREIRA	4.785.609,06	-	4.785.609,06	VARRE-SAI	1.219.554,44	-	1.219.554,44
MIRACEMA	1.646.398,50	-	1.646.398,50	VASSOURAS	3.683.449,00	-	3.683.449,00
NATIVIDADE	1.402.487,60	-	1.402.487,60	VOLTA REDONDA	2.391.536,85	-	2.391.536,85
TOTAL					413.709.640,91	360.234.047,56	773.943.688,47

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Outubro 2021



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. Reitera-se que, para efeito dos *royalties* creditados no mês de outubro de 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de agosto deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,25 R\$/US\$, com incremento percentual mensal de +1,8%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de agosto de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - AGOSTO 2021									
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	2.444.263,95	2.404.306,04	-1,6%	88.038,49	85.405,19	-3,0%	2.998.009,34	2.941.488,46	-1,9%
SÃO PAULO	288.905,90	288.387,38	-0,2%	17.594,45	17.222,95	-2,1%	399.571,67	396.716,44	-0,7%
ESPÍRITO SANTO	232.123,61	226.332,94	-2,5%	5.806,95	5.911,63	1,8%	268.648,24	263.515,95	-1,9%
AMAZONAS	14.363,60	13.861,61	-3,5%	13.579,63	13.402,41	-1,3%	99.776,87	98.160,23	-1,6%
BAHIA	21.724,43	21.899,12	0,8%	5.448,96	5.329,17	-2,2%	55.997,37	55.418,56	-1,0%
MARANHÃO	102,06	99,82	-2,2%	7.434,38	7.992,02	7,5%	46.862,90	50.368,10	7,5%
RIO GRANDE DO NORTE	32.963,01	32.633,16	-1,0%	692,26	682,24	-1,4%	37.317,18	36.924,34	-1,1%
SERGIPE	8.253,31	7.508,40	-9,0%	52,09	45,46	-12,7%	8.580,92	7.794,36	-9,2%
ALAGOAS	1.839,25	1.396,83	-24,1%	529,89	602,43	13,7%	5.172,15	5.186,02	0,3%
CEARÁ	720,45	707,40	-1,8%	0,92	0,90	-2,2%	726,23	713,06	-1,8%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em outubro de 2021.

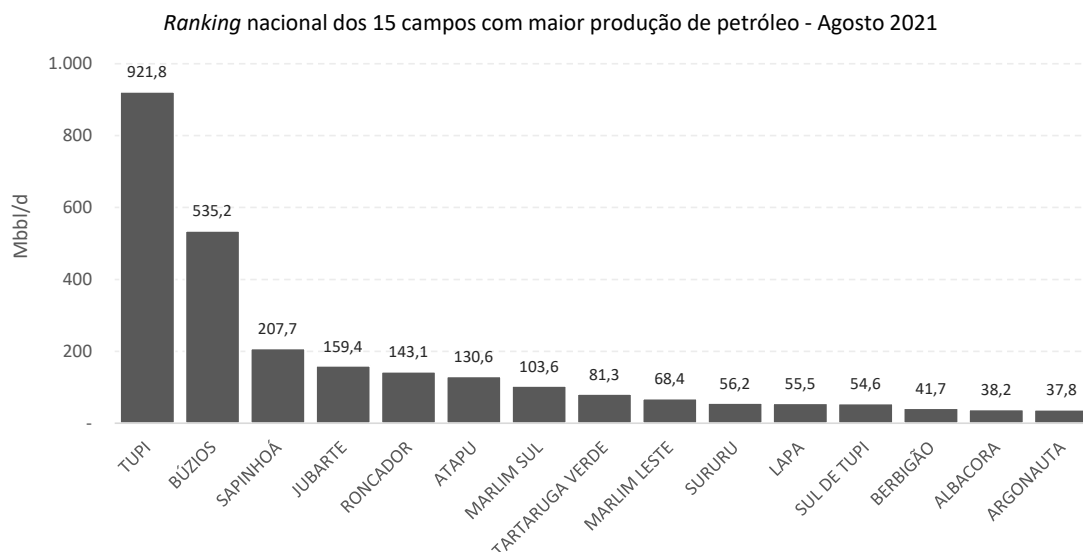
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

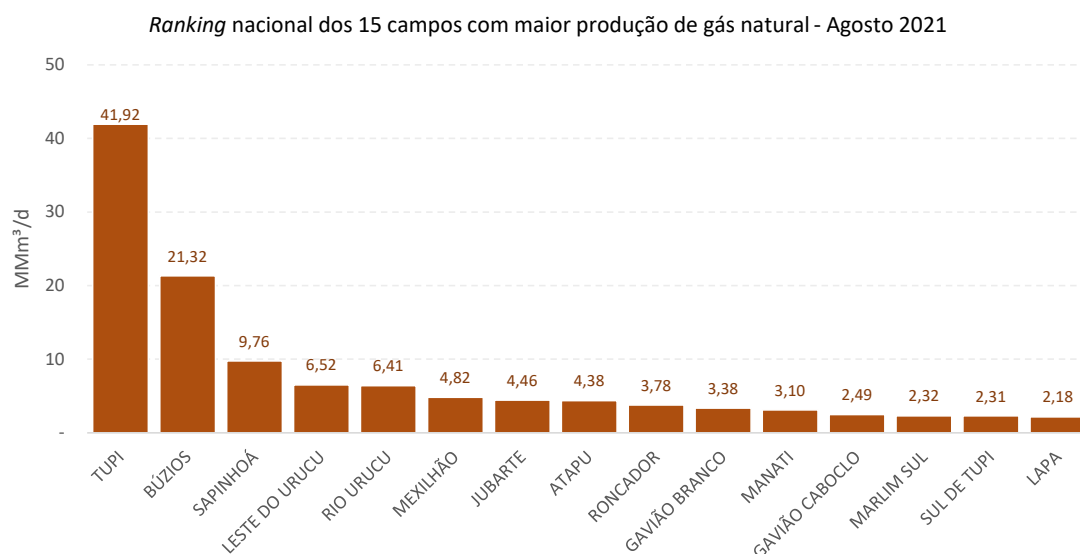
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	38.165,82	685,10	26,20
	PETROBRAS 25	15.957,53	278,16	
	PETROBRAS 31	20.104,17	366,02	
	PETROBRAS 50	2.104,12	40,92	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.042,82	577,31	19,00
	PETROBRAS 25	1.108,70	18,05	
	PETROBRAS 50	28.934,11	559,26	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	130.572,75	4.383,02	27,70
	Petrobras 70	130.572,75	4.383,02	
ATLANTA	TOTAL	14.944,85	118,71	13,90
	Petrojarl 1	14.944,85	118,71	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	25.877,92	347,98	24,75
	PETROBRAS 43	25.877,92	347,98	
	PETROBRAS 48	-	-	
BERBIGÃO	TOTAL	41.675,60	564,52	27,80
	PETROBRAS 68	41.675,60	564,52	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	0,00	0,00	
BONITO	TOTAL	2.955,42	19,68	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.955,42	19,68	
BÚZIOS	TOTAL	535.193,03	21.323,98	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	86.072,51	3.477,55	
	Petrobras 75 (P-75)	153.365,52	5.835,79	
	Petrobras 76	140.313,06	5.612,22	
	Petrobras 77	154.503,78	6.380,24	
	Navio Sonda 33	938,17	18,18	
CARAPEBA	TOTAL	959,01	4,80	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	959,01	4,80	
CARATINGA	TOTAL	4.289,34	63,61	25,00
	PETROBRAS 43	4.289,34	63,61	
	PETROBRAS 48	-	-	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.937,94	17,27	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.937,94	17,27	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.840,03	14,72	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.840,03	14,72	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	16.581,78	194,21	19,60
	FPSO FRADE	16.581,78	194,21	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	16,65	0,16	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	16,65	0,16	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	8.770,05	86,58	25,00
	PETROBRAS 08	8.770,05	86,58	
MARLIM	TOTAL	22.618,66	355,93	20,30
	PETROBRAS 18	5.127,31	86,38	
	PETROBRAS 19	16.186,52	240,38	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40	1.304,83	29,17	24,70
	TOTAL	68.362,46	1.456,73	
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	8.080,06	168,25	
MARLIM SUL	PETROBRAS 53	60.282,40	1.288,49	22,20
	TOTAL	103.630,20	2.321,02	
MARLIM SUL	PETROBRAS 18	96,11	1,62	22,20
	PETROBRAS 19	303,42	4,51	
	PETROBRAS 20	-	-	
	PETROBRAS 26	-	-	
	PETROBRAS 35	-	-	
	PETROBRAS 40	47.342,54	1.091,70	
MERO	PETROBRAS 51	27.248,94	541,30	29,10
	PETROBRAS 56	28.639,20	681,90	
MERO	TOTAL	0,00	0,00	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	0,00	0,00	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
OESTE DE ATAPU	TOTAL	27.114,96	910,19	27,80
	Petrobras 70	27.114,96	910,19	
PAMPO	TOTAL	6.335,70	104,38	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.335,70	104,38	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.066,39	133,23	15,20
	PETROBRAS 61	14.985,98	88,12	
	PETROBRAS 63	4.080,41	45,11	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
PARGO	TOTAL	3.839,36	24,84	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.839,36	24,84	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	-	-	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	8.928,10	33,62	20,60
	Polvo A	8.928,10	33,62	
RONCADOR	TOTAL	143.123,78	3.784,47	22,80
	PETROBRAS 52	61.767,76	1.124,94	
	PETROBRAS 54	23.614,02	204,31	
	PETROBRAS 55	34.100,49	608,05	
	PETROBRAS 62	23.641,49	1.847,16	
SALEMA	TOTAL	3.060,07	70,38	28,50
	FPSO Fluminense	3.060,07	70,38	
SÉPIA	TOTAL	7.346,99	204,74	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	7.346,99	204,74	
SÉPIA LESTE	TOTAL	1.008,60	28,11	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	1.008,60	28,11	
SURURU	TOTAL	56.165,41	1.971,51	27,80
	Petrobras 68	56.165,41	1.971,51	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
TAMBUATÁ	TOTAL	3.454,35	137,63	28,40
	PETROBRAS 74	555,55	22,45	
	PETROBRAS 75	989,88	37,67	
	PETROBRAS 76	905,64	36,22	
	PETROBRAS 77	997,23	41,18	
	Navio Sonda 33	6,06	0,12	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	81.293,48	931,66	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	81.293,48	931,66	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.948,47	53,16	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.948,47	53,16	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	6.918,72	21,74	21,20
	FPSO_OSX3	6.918,72	21,74	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
VERMELHO	TOTAL	1.259,37	4,78	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.259,37	4,78	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
TUPI	TOTAL	921.845,47	41.921,80	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	46.820,86	1.919,60	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	126.237,73	6.428,50	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	112.415,14	6.571,31	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	127.583,30	4.851,28	
	FPSO CIDADE DE PARATY	95.580,80	4.294,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	115.355,58	5.136,84	
	Petrobras 66 (P-66)	107.756,54	5.048,83	
	Petrobras 67 (P-67)	133.770,59	5.028,27	
SUL DE TUPI	TOTAL	54.562,53	2.309,83	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.739,30	153,31	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.189,32	387,44	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.633,47	343,00	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.212,76	410,25	
	Petrobras 66	8.605,87	403,22	
	Petrobras 67	10.683,46	401,58	
	Petrobras 69	4.498,34	211,03	
AnC_TUPI	TOTAL	4.087,55	173,04	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	280,13	11,49	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	763,33	29,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	571,86	25,70	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	690,17	30,73	
	Petrobras 66	644,71	30,21	
	Petrobras 67	800,35	30,08	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,00	0,00	Não divulgado
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.512,40	50,77	27,70
	Petrobras 70	1.512,40	50,77	

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 agosto de 2021.



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

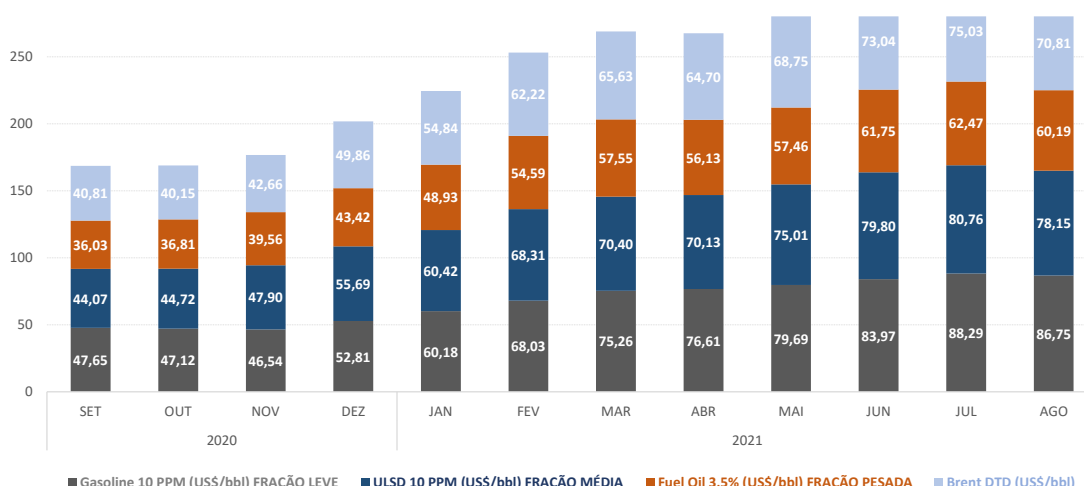


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Atapu, Roncador, Marlim Sul e Sul de Tupi.

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

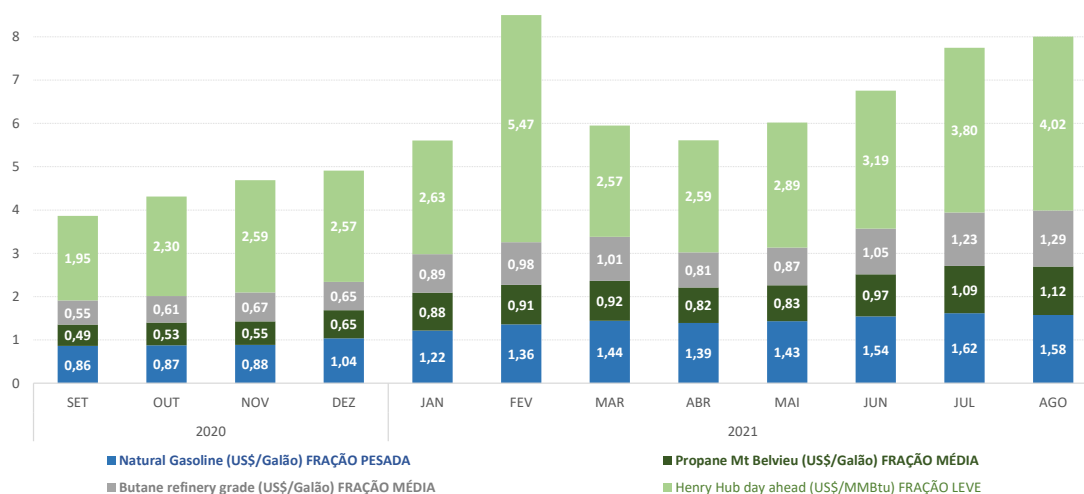
Em agosto de 2021, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram redução no caso dos derivados do petróleo, enquanto os do gás natural teve aumento (exceto *Natural Gasoline*). Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel negativo nos *royalties* gerados no mês de outubro.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Agosto 2021



O gráfico anterior mostra, em agosto, as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (-1,7%); *USLD 10 ppm* (-3,2%); e *Fuel Oil 3,5%* (-3,7%). Da mesma forma, a cotação do *Brent DTD* retraiu -5,6%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Agosto 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de agosto, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-2,4%), *Propane Mt Belvieu* (+2,3%), *Butane refinery grade* (+4,6%); enquanto o *Henry Hub* apresentou uma elevação de +5,7%.

Por fim, a desvalorização dos preços dos derivados de petróleo somada a queda da produção (boe) referente ao ERJ (-1,9%) superou o incremento proporcionado pela taxa de câmbio (+1,8%), resultando na diminuição dos *royalties* pagos ao ERJ (-6,0%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Dezembro/2021

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Vinícius 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



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

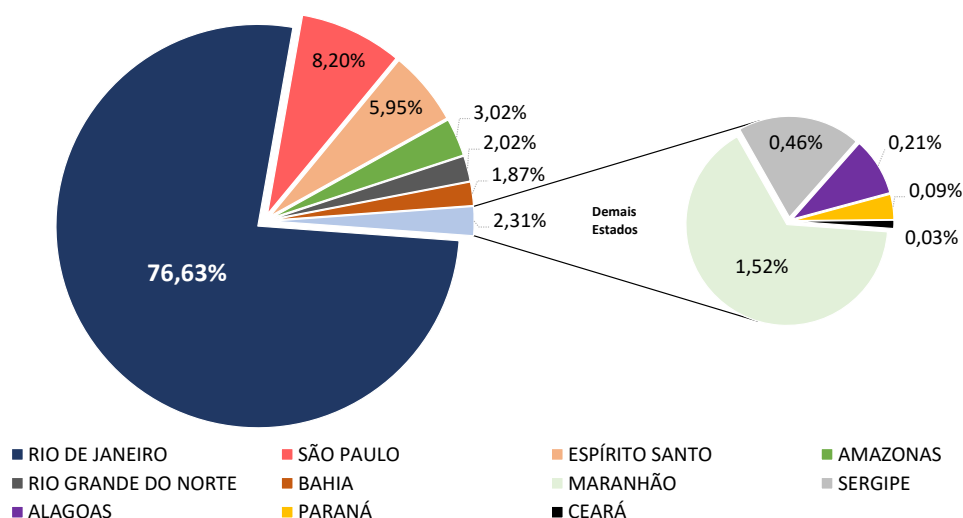
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro (ERJ), assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de 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 - NOVEMBRO 2021

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2021 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.864.182,00	2.243.488,66	20.992.521,30	20,3%	0,21%
AMAZONAS	29.074.771,06	31.616.228,15	269.907.038,08	8,7%	3,02%
BAHIA	19.249.280,01	19.595.236,44	192.444.621,32	1,8%	1,87%
CEARÁ	331.192,35	318.778,39	3.367.994,22	-3,7%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	71.689.739,22	62.321.954,16	686.108.132,37	-13,1%	5,95%
MARANHÃO	13.106.438,71	15.883.610,15	92.239.867,03	21,2%	1,52%
PARANÁ	897.654,29	978.775,34	9.045.011,83	9,0%	0,09%
RIO DE JANEIRO	708.291.586,32	802.747.788,71	6.884.866.823,63	13,3%	76,63%
RIO GRANDE DO NORTE	20.381.121,73	21.187.514,83	204.875.085,34	4,0%	2,02%
SÃO PAULO	88.908.392,01	85.948.860,97	848.144.648,97	-3,3%	8,20%
SERGIPE	4.715.245,07	4.772.613,98	51.152.651,87	1,2%	0,46%

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

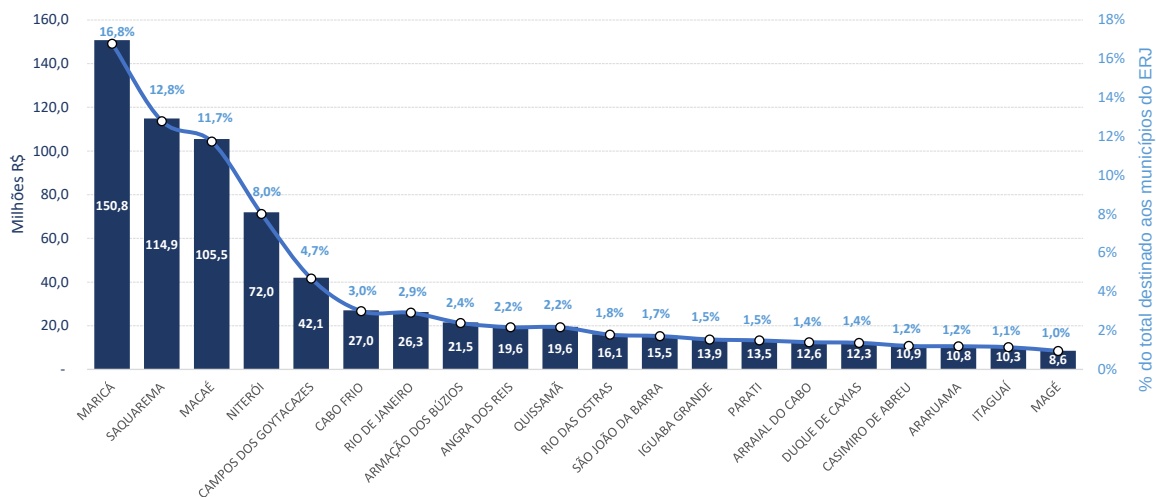
Royalties - Participação percentual dos estados



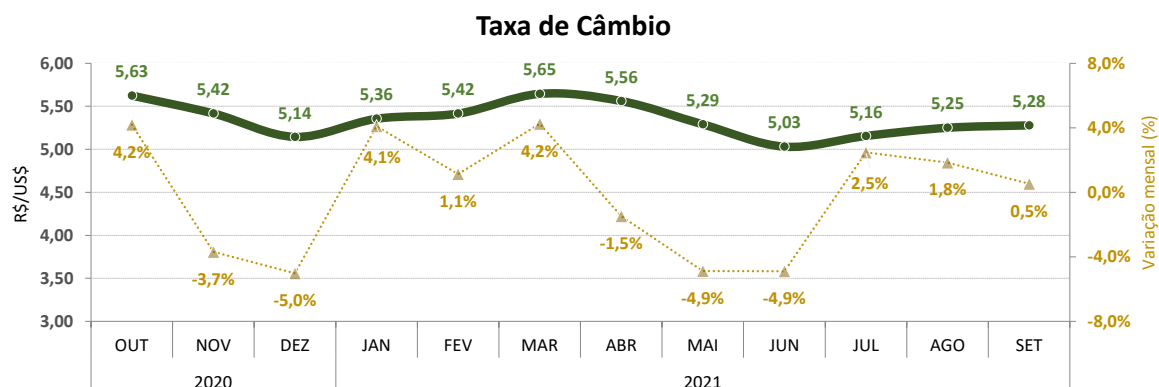
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – NOVEMBRO 2021

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	13.671.677,99	5.893.710,70	19.565.388,69	NILÓPOLIS	2.582.666,27	-	2.582.666,27
APERIBÉ	1.355.899,78	-	1.355.899,78	NITERÓI	11.167.971,59	60.828.387,82	71.996.359,41
ARARUAMA	10.609.573,02	147.433,79	10.757.006,81	NOVA FRIBURGO	2.582.666,27	-	2.582.666,27
AREAL	1.355.899,78	-	1.355.899,78	NOVA IGUAÇU	2.582.666,27	-	2.582.666,27
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	8.321.085,37	13.198.862,87	21.519.948,24	PARACAMBI	2.767.505,13	-	2.767.505,13
ARRAIAL DO CABO	8.327.482,45	4.294.740,16	12.622.222,61	PARAÍBA DO SUL	2.001.566,36	-	2.001.566,36
BARRA DO PIRAÍ	3.164.359,57	-	3.164.359,57	PARATI	8.375.978,69	5.093.596,48	13.469.575,17
BARRA MANSA	2.548.867,19	-	2.548.867,19	PATY DO ALFERES	4.665.742,53	-	4.665.742,53
BELFORD ROXO	2.582.666,27	-	2.582.666,27	PETRÓPOLIS	2.582.666,27	-	2.582.666,27
BOM JARDIM	1.743.299,73	-	1.743.299,73	PINHEIRAL	2.518.693,01	-	2.518.693,01
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.872.433,03	-	1.872.433,03	PIRAÍ	1.694.746,85	-	1.694.746,85
CABO FRIO	11.957.073,22	15.085.247,32	27.042.320,54	PORCIÚNCULA	1.549.599,75	-	1.549.599,75
CACHOEIRAS DE MACACU	7.028.740,26	-	7.028.740,26	PORTO REAL	1.549.599,75	-	1.549.599,75
CAMBUÇI	1.485.033,09	-	1.485.033,09	QUATIS	1.420.466,43	-	1.420.466,43
CAMPOS DOS GOYTACAZES	11.960.579,62	30.093.929,26	42.054.508,88	QUEIMADOS	2.518.099,61	-	2.518.099,61
CANTAGALO	1.614.166,40	-	1.614.166,40	QUISSAMÃ	8.048.283,17	11.503.247,42	19.551.530,59
CARAPEBUS	6.142.384,36	2.448.947,97	8.591.332,33	RESENDE	2.432.786,40	-	2.432.786,40
CARDOSO MOREIRA	1.420.466,43	-	1.420.466,43	RIO BONITO	2.066.133,00	-	2.066.133,00
CARMO	1.549.599,75	-	1.549.599,75	RIO CLARO	1.549.599,75	-	1.549.599,75
CASIMIRO DE ABREU	8.885.881,04	2.013.914,53	10.899.795,57	RIO DAS FLORES	3.432.847,41	-	3.432.847,41
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	1.067.824,95	-	1.067.824,95	RIO DAS OSTRAS	10.330.373,73	5.793.292,22	16.123.665,95
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.678.733,07	-	1.678.733,07	RIO DE JANEIRO	11.217.533,95	15.043.634,91	26.261.168,86
CORDEIRO	1.678.733,07	-	1.678.733,07	SANTA MARIA MADALENA	1.355.899,78	-	1.355.899,78
DUAS BARRAS	1.355.899,78	-	1.355.899,78	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	2.001.566,36	-	2.001.566,36
DUQUE DE CAXIAS	11.933.910,36	406.079,72	12.339.990,08	SÃO FIDÉLIS	1.936.999,69	-	1.936.999,69
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.420.466,43	-	1.420.466,43	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.001.566,36	-	2.001.566,36
GUAPIMIRIM	7.371.946,00	605.417,34	7.977.363,34	SÃO GONÇALO	2.582.666,27	486.167,74	3.068.834,01
IGUAIBA GRANDE	1.678.733,07	12.227.316,72	13.906.049,79	SÃO JOÃO DA BARRA	8.885.881,04	6.591.988,23	15.477.869,27
ITABORAÍ	2.582.666,27	486.167,74	3.068.834,01	SÃO JOÃO DE MERITI	2.582.666,27	-	2.582.666,27
ITAGUAÍ	10.330.373,73	1.430,69	10.331.804,42	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.291.333,12	-	1.291.333,12
ITALVA	1.485.033,09	-	1.485.033,09	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.678.733,07	-	1.678.733,07
ITAOCARA	1.678.733,07	-	1.678.733,07	SÃO PEDRO DA ALDEIA	2.324.399,63	-	2.324.399,63
ITAPERUNA	2.324.399,63	-	2.324.399,63	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	1.291.333,12	-	1.291.333,12
ITATIAIA	1.807.866,37	-	1.807.866,37	SAPUCAIA	1.549.599,75	-	1.549.599,75
JAPERI	3.064.453,35	-	3.064.453,35	SAQUAREMA	10.551.707,80	104.378.667,97	114.930.375,77
LAJE DO MURIAÉ	1.291.333,12	-	1.291.333,12	SEROPÉDICA	2.259.832,98	-	2.259.832,98
MACAÉ	85.791.042,21	19.665.485,38	105.456.527,59	SILVA JARDIM	5.710.851,46	-	5.710.851,46
MACUCO	1.291.333,12	-	1.291.333,12	SUMIDOURO	1.485.033,09	-	1.485.033,09
MAGÉ	8.126.980,92	486.167,74	8.613.148,66	TANGUÁ	1.807.866,37	-	1.807.866,37
MANGARATIBA	2.726.101,32	4.445.579,96	7.171.681,28	TERESÓPOLIS	2.582.666,27	-	2.582.666,27
MARICÁ	10.609.573,02	140.165.699,58	150.775.272,60	TRAJANO DE MORAIS	1.355.899,78	-	1.355.899,78
MENDES	1.549.599,75	-	1.549.599,75	TRÊS RIOS	2.259.832,98	-	2.259.832,98
MESQUITA	2.582.666,27	-	2.582.666,27	VALENÇA	2.195.266,33	-	2.195.266,33
MIGUEL PEREIRA	4.504.112,65	-	4.504.112,65	VARRE-SAI	1.291.333,12	-	1.291.333,12
MIRACEMA	1.743.299,73	-	1.743.299,73	VASSOURAS	3.556.684,23	-	3.556.684,23
NATIVIDADE	1.485.033,09	-	1.485.033,09	VOLTA REDONDA	2.534.093,22	-	2.534.093,22
TOTAL					437.469.920,07	461.385.114,26	898.855.034,33

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Novembro 2021



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 2021, são considerados os valores das variáveis no mês de setembro deste mesmo ano. Neste caso, a cotação foi 5,28 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +0,5%.



A produção de petróleo e gás natural discriminada pelos estados, referente ao mês de setembro de 2021, pode ser vista na tabela a seguir.

Produção - SETEMBRO 2021									
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	2.404.306,04	2.456.092,18	2,2%	85.405,19	88.472,28	3,6%	2.941.488,46	3.012.566,03	2,4%
SÃO PAULO	288.387,38	280.866,38	-2,6%	17.222,95	12.594,40	-26,9%	396.716,44	360.082,74	-9,2%
ESPÍRITO SANTO	226.332,94	185.910,77	-17,9%	5.911,63	4.943,60	-16,4%	263.515,95	217.005,05	-17,7%
AMAZONAS	13.861,61	13.448,97	-3,0%	13.402,41	13.013,55	-2,9%	98.160,23	95.301,71	-2,9%
BAHIA	21.899,12	21.781,25	-0,5%	5.329,17	4.971,88	-6,7%	55.418,56	53.053,45	-4,3%
MARANHÃO	99,82	76,57	-23,3%	7.992,02	8.076,94	1,1%	50.368,10	50.879,00	1,0%
RIO GRANDE DO NORTE	32.633,16	32.975,36	1,0%	682,24	664,85	-2,5%	36.924,34	37.157,15	0,6%
SERGIPE	7.508,40	7.332,85	-2,3%	45,46	40,39	-11,2%	7.794,36	7.586,88	-2,7%
ALAGOAS	1.396,83	1.660,06	18,8%	602,43	594,17	-1,4%	5.186,02	5.397,27	4,1%
CEARÁ	707,40	656,88	-7,1%	0,90	0,83	-7,7%	713,06	662,10	-7,1%

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 2021 foi responsável pelos *royalties* creditados em novembro de 2021.

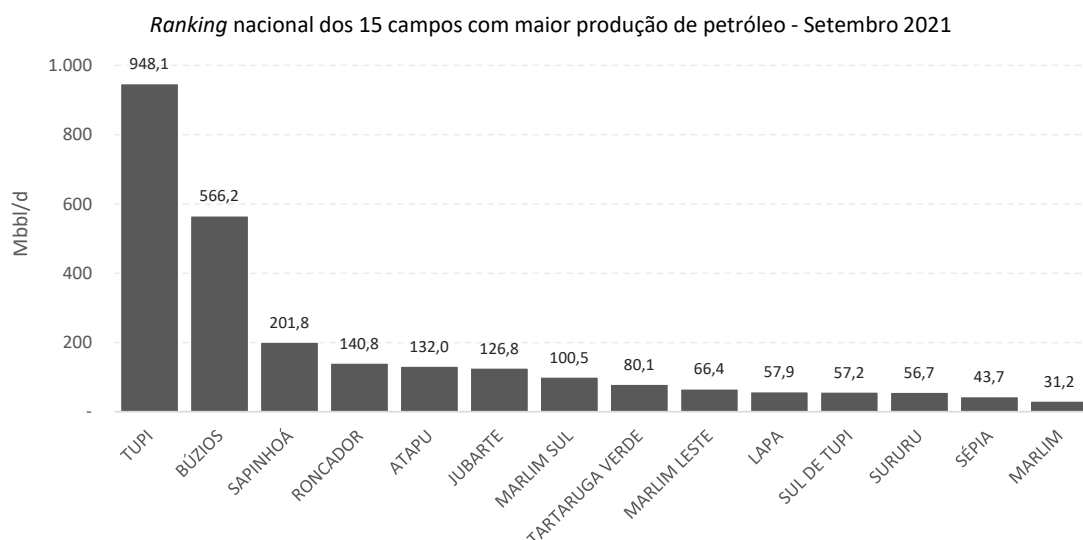
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

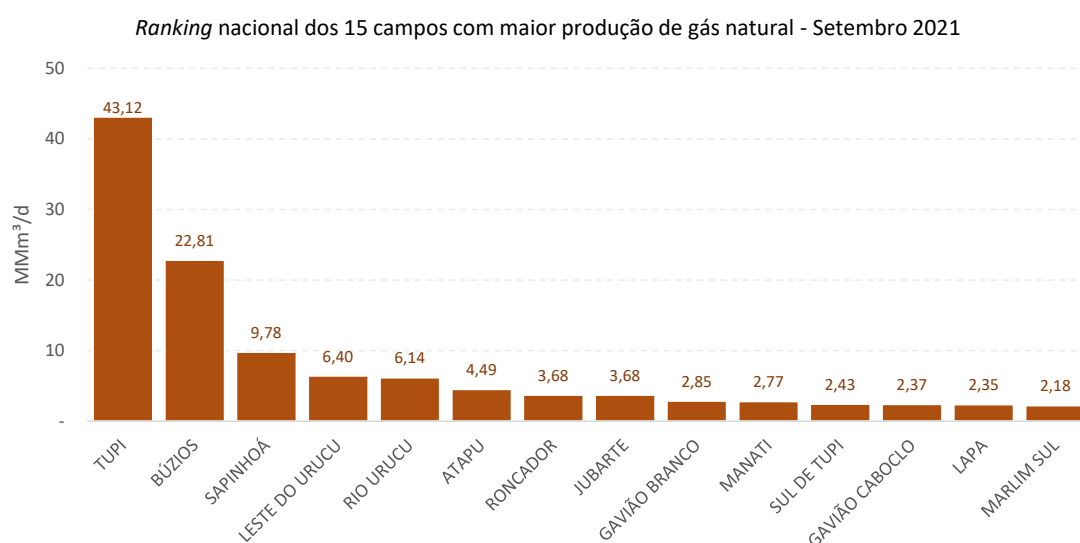
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	2.107,80	55,15	26,20
	PETROBRAS 50	2.107,80	55,15	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.605,38	767,82	19,00
	PETROBRAS 50	29.605,38	767,82	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ATAPU	TOTAL	132.040,76	4.492,61	27,70
	Petrobras 70	132.040,76	4.492,61	
ATLANTA	TOTAL	14.683,30	119,67	13,90
	Petrojarl 1	14.683,30	119,67	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	26.084,37	325,41	24,75
	PETROBRAS 43	26.084,37	325,41	
BERBIGÃO	TOTAL	29.472,56	383,38	27,80
	PETROBRAS 68	29.472,56	383,38	
BIJUPIRÁ	TOTAL	0,00	0,00	28,30
	FPSO Fluminense	-	-	
BONITO	TOTAL	2.658,38	18,99	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.658,38	18,99	
BÚZIOS	TOTAL	147.893,23	5.959,35	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	29.775,07	1.204,22	
	Petrobras 75 (P-75)	43.281,97	1.679,77	
	Petrobras 76	35.384,80	1.426,37	
	Petrobras 77	39.451,38	1.648,98	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	418.302,54	16.855,47	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	84.216,08	3.406,03	
	Petrobras 75 (P-75)	122.419,13	4.751,08	
	Petrobras 76	100.082,69	4.034,36	
	Petrobras 77	111.584,64	4.664,00	
CARAPEBA	TOTAL	900,15	6,98	-
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	900,15	6,98	
CARATINGA	TOTAL	4.074,88	52,05	25,00
	PETROBRAS 43	4.074,88	52,05	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.540,21	12,83	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.540,21	12,83	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.422,13	10,04	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.422,13	10,04	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	16.500,38	203,54	19,60
	FPSO FRADE	16.500,38	203,54	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	21,60	0,27	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	21,60	0,27	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	7.194,72	52,52	25,00
	PETROBRAS 08	7.194,72	52,52	
MARLIM	TOTAL	31.211,52	484,17	20,30
	PETROBRAS 18	14.450,20	223,76	
	PETROBRAS 19	15.412,19	229,28	
	PETROBRAS 40	1.349,13	31,14	
MARLIM LESTE	TOTAL	66.422,50	1.434,98	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	-	-	
	PETROBRAS 53	66.422,50	1.434,98	
MARLIM SUL	TOTAL	100.524,21	2.184,25	22,20
	PETROBRAS 18	270,87	4,19	
	PETROBRAS 19	288,90	4,30	
	PETROBRAS 40	44.417,85	1.074,97	
	PETROBRAS 51	27.812,19	527,37	
	PETROBRAS 56	27.734,41	573,42	
MERO	TOTAL	0,00	0,00	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	-	-	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	27.419,81	932,94	27,80
	Petrobras 70	27.419,81	932,94	
PAMPO	TOTAL	9.422,57	166,27	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.422,57	166,27	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
PAPA-TERRA	TOTAL	18.320,75	134,95	15,20
	PETROBRAS 61	13.801,27	83,84	
	PETROBRAS 63	4.519,48	51,11	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	4.131,11	33,98	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	4.131,11	33,98	
	PLATAFORMA DE VERMELHO - III	-	-	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	-	-	
	Peregrino B	-	-	
POLVO	TOTAL	8.138,83	31,76	20,60
	Polvo A	8.138,83	31,76	
RONCADOR	TOTAL	140.835,23	3.683,54	22,80
	PETROBRAS 52	60.556,01	1.126,26	
	PETROBRAS 54	24.753,91	230,57	
	PETROBRAS 55	34.130,37	623,47	
	PETROBRAS 62	21.394,94	1.703,23	
SALEMA	TOTAL	2.097,08	49,15	28,50
	FPSO Fluminense	2.097,08	49,15	
SÉPIA	TOTAL	43.698,41	1.065,64	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	43.698,41	1.065,64	
SÉPIA LESTE	TOTAL	5.998,97	146,29	26,20
	FPSO Carioca (MV-30)	5.998,97	146,29	
SURURU	TOTAL	56.688,22	1.885,23	27,80
	Petrobras 68	56.688,22	1.885,23	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.654,45	147,26	28,40
	PETROBRAS 74	735,74	29,76	
	PETROBRAS 75	1.069,50	41,51	
	PETROBRAS 76	874,36	35,25	
	PETROBRAS 77	974,85	40,75	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	80.081,38	918,47	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	80.081,38	918,47	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.821,68	54,95	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.821,68	54,95	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	FPSO_OSX1	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.955,71	18,90	21,20
	FPSO_OSX3	5.955,71	18,90	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
VERMELHO	TOTAL	1.117,04	4,94	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.117,04	4,94	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
	-	-	-	
TUPI	TOTAL	948.076,25	43.118,77	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	48.910,76	1.968,42	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	125.144,10	6.677,91	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	107.186,44	6.064,60	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.467,11	4.844,19	
	FPSO CIDADE DE PARATY	95.046,09	4.249,45	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	117.561,62	5.287,79	
	Petrobras 66 (P-66)	108.193,30	4.555,00	
	Petrobras 67 (P-67)	130.874,81	5.013,29	
	Petrobras 69	88.692,01	4.458,12	
SUL DE TUPI	TOTAL	57.162,35	2.425,97	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.906,21	157,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.100,18	386,88	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.590,77	339,38	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.388,95	422,30	
	Petrobras 66	8.640,76	363,78	
	Petrobras 67	10.452,19	400,38	
	Petrobras 69	7.083,30	356,04	
AnC_TUPI	TOTAL	4.282,32	181,74	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	292,63	11,78	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	756,66	28,98	
	FPSO CIDADE DE PARATY	568,66	25,42	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	703,37	31,64	
	Petrobras 66	647,32	27,25	
	Petrobras 67	783,03	29,99	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,00	0,00	Não divulgado
	-	-	-	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.529,40	52,04	27,70
	Petrobras 70	1.529,40	52,04	

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 setembro de 2021.



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

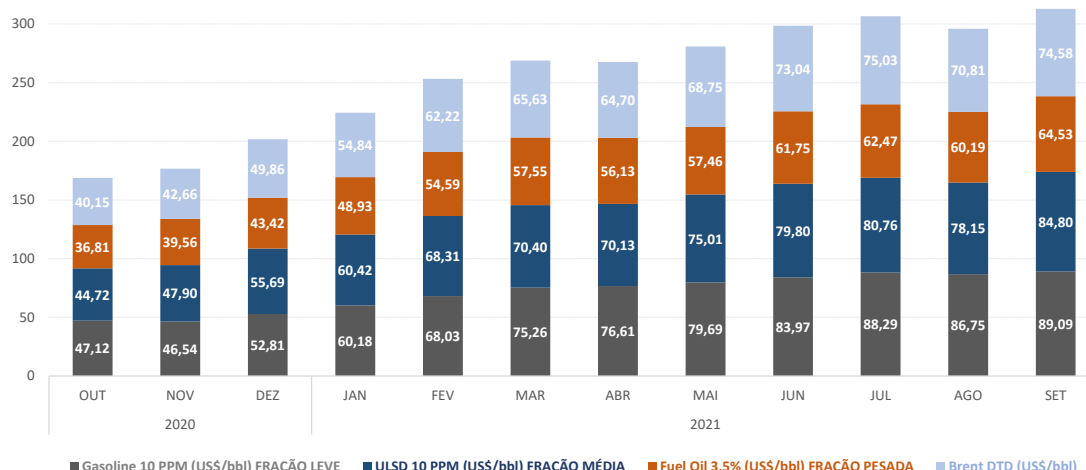


Já dentre os campos produtores de gás natural, 7 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Atapu, Roncador, Sul de Tupi e Marlim Sul.

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

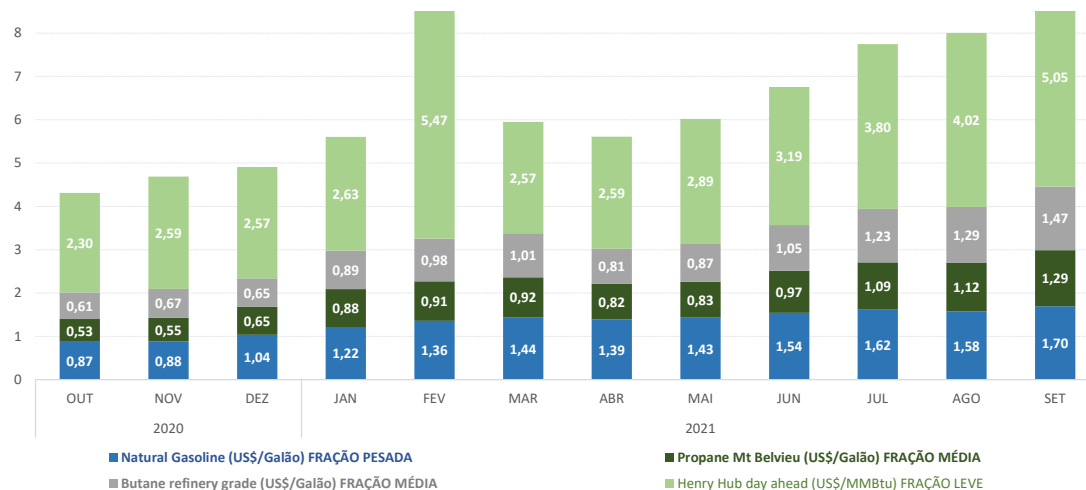
Em setembro de 2021, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram incrementos em todos os derivados. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel positivo nos *royalties* gerados no mês de novembro.

Preço dos derivados para cálculo do preço do petróleo - Setembro 2021



O gráfico anterior mostra, em setembro, as seguintes variações dos valores das frações de derivados de petróleo²: *Gasoline 10 ppm* (+2,7%); *USLD 10 ppm* (+8,5%); e *Fuel Oil 3,5%* (+7,2%). Já a cotação do *Brent DTD* teve acréscimo de +5,3%.

Preço dos derivados para cálculo do preço do gás natural - Setembro 2021



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. No mês de setembro, os derivados tiveram as seguintes variações positivas: *Natural Gasoline* (+7,5%), *Propane Mt Belvieu* (+15,6%), *Butane refinery grade* (+14,1%); enquanto o *Henry Hub* apresentou um crescimento abrupto de +25,7%.

Por fim, a combinação da valorização dos preços dos derivados de petróleo, do aumento da produção (boe) referente ao ERJ (+2,4%) e da elevação da taxa de câmbio (+0,5%) resultou no incremento dos *royalties* pagos ao ERJ (+13,3%).

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 pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.