

CENTRO DE INFORMAÇÕES DA PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E
GÁS NATURAL DO ESTADO DO RIO DE JANEIRO



COORDENADORIA DE ECONOMIA
MINERAL E DO PETRÓLEO

INFORMATIVO MENSAL PETRÓLEO E GÁS

Janeiro

2020

**Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações
Internacionais - SEDEERI**

LUCAS TRISTÃO DO CARMO
Secretário

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

GIOVANNI FRIGERI CARDOSO
Presidente

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

MARCIO SERRÃO
Geógrafo /Coordenador

CARLOS MATOS
Engenheiro

DRM-RJ

**DEPARTAMENTO DE RECURSOS
MINERAIS DO ESTADO DO RIO
DE JANEIRO**

Rua Marechal Deodoro,351
Centro - Niterói -RJ
CEP: 24030-060

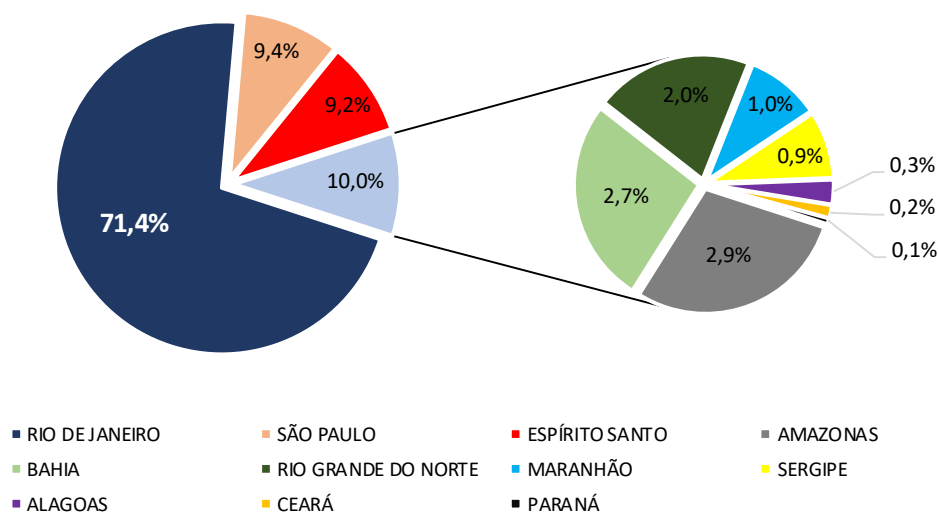
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM DEZEMBRO 2019

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2019 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.880.869,28	1.768.862,33	22.352.290,76	-6,0%	0,32%
AMAZONAS	15.689.115,50	16.015.036,43	199.713.803,23	2,1%	2,90%
BAHIA	15.773.827,01	14.739.554,39	175.917.630,27	-6,6%	2,67%
CEARÁ	1.120.152,62	926.722,08	12.852.642,57	-17,3%	0,17%
ESPÍRITO SANTO	59.867.556,57	50.748.427,36	691.166.231,33	-15,2%	9,18%
MARANHÃO	5.491.768,22	5.337.055,48	24.474.381,63	-2,8%	0,96%
PARANÁ	574.224,08	418.383,02	5.590.681,43	-27,1%	0,08%
RIO DE JANEIRO	413.513.693,34	394.884.256,25	4.509.030.444,60	-4,5%	71,40%
RIO GRANDE DO NORTE	12.998.804,27	11.308.665,28	173.110.877,83	-13,0%	2,04%
SÃO PAULO	57.264.481,68	52.088.546,17	680.184.137,99	-9,0%	9,42%
SERGIPE	5.695.760,46	4.836.005,77	65.165.780,57	-15,1%	0,87%

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

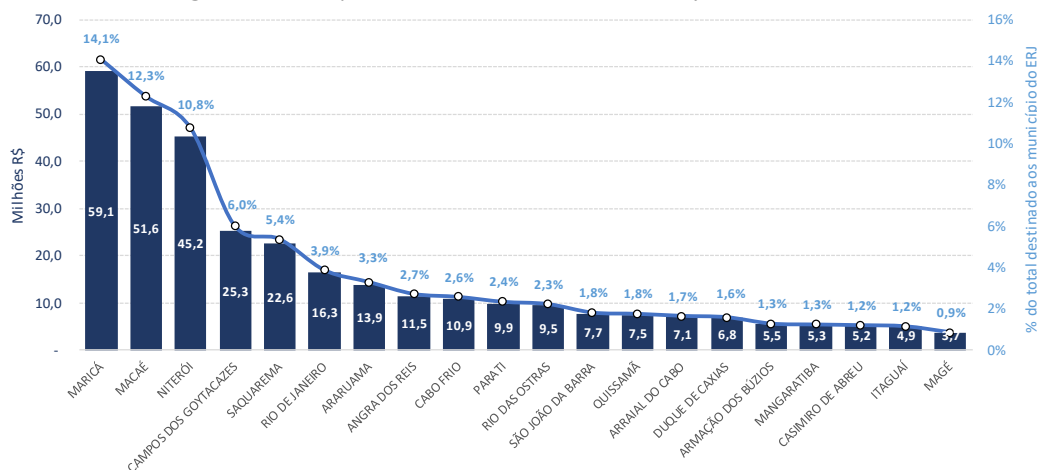
Royalties - Participação percentual dos estados



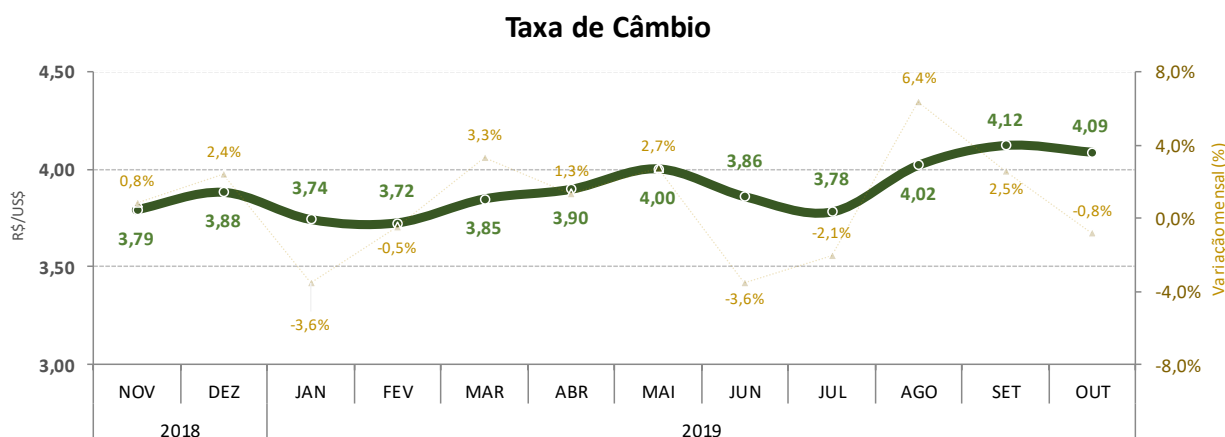
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – DEZEMBRO 2019

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	5.934.237,79	5.573.810,61	11.508.048,40	NILÓPOLIS	1.494.114,69	-	1.494.114,69
APERIBÉ	784.410,21	-	784.410,21	NITERÓI	5.349.753,73	39.883.197,58	45.232.951,31
ARARUAMA	10.975.055,69	2.943.350,36	13.918.406,05	NOVA FRIBURGO	1.494.114,69	-	1.494.114,69
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.193.901,38	1.297.143,60	5.491.044,98	NOVA IGUAÇU	3.489.694,21	-	3.489.694,21
ARRAIAL DO CABO	3.611.083,75	3.445.794,58	7.056.878,33	PARACAMBI	1.251.760,15	1.350,13	1.253.110,28
BARRA DO PIRAI	1.344.703,22	-	1.344.703,22	PARATI	4.012.315,29	5.896.467,15	9.908.782,44
BARRA MANSA	1.587.524,19	10.124,33	1.597.648,52	PATY DO ALFERES	2.355.543,58	-	2.355.543,58
BELFORD ROXO	1.494.114,69	-	1.494.114,69	PETRÓPOLIS	1.494.114,69	-	1.494.114,69
BOM JARDIM	1.008.527,42	-	1.008.527,42	PINHEIRAL	971.174,54	-	971.174,54
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.083.233,14	-	1.083.233,14	PIRAÍ	1.102.348,69	7.940,27	1.110.288,96
CABO FRIO	5.349.753,73	5.554.972,36	10.904.726,09	PORCIÚNCULA	896.468,82	-	896.468,82
CACHOEIRAS DE MACACU	2.774.308,48	-	2.774.308,48	PORTO REAL	896.468,82	-	896.468,82
CAMBUCI	859.115,94	-	859.115,94	QUATIS	821.763,07	-	821.763,07
CAMPOS DOS GOYTACAZES	5.443.163,23	19.824.013,65	25.267.176,88	QUEIMADOS	1.456.761,83	-	1.456.761,83
CANTAGALO	933.821,68	-	933.821,68	QUISSAMÁ	3.477.339,92	3.999.080,41	7.476.420,33
CARAPEBUS	2.942.364,55	249.849,06	3.192.213,61	RESENDE	1.513.230,23	24.120,13	1.537.350,36
CARDOSO MOREIRA	821.763,07	-	821.763,07	RIO BONITO	1.195.291,75	-	1.195.291,75
CARMO	896.468,82	-	896.468,82	RIO CLARO	896.468,82	-	896.468,82
CASIMIRO DE ABREU	3.878.571,44	1.296.825,67	5.175.397,11	RIO DAS FLORES	1.838.668,37	4.918,66	1.843.587,03
CONCEIÇÃO DE MACABU	971.174,54	-	971.174,54	RIO DAS OSTRAS	4.948.522,19	4.509.709,30	9.458.231,49
CORDEIRO	971.174,54	-	971.174,54	RIO DE JANEIRO	5.934.558,22	10.409.307,11	16.343.865,33
DUAS BARRAS	784.410,21	-	784.410,21	SANTA MARIA MADALENA	784.410,21	-	784.410,21
DUQUE DE CAXIAS	5.443.575,01	1.346.507,34	6.790.082,35	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.157.938,88	-	1.157.938,88
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	821.763,07	-	821.763,07	SÃO FIDÉLIS	1.120.586,02	-	1.120.586,02
GUAPIMIRIM	2.868.809,72	599.123,03	3.467.932,75	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.157.938,88	-	1.157.938,88
IGUABA GRANDE	971.174,54	-	971.174,54	SÃO GONÇALO	1.494.114,69	540.036,79	2.034.151,48
ITABORAÍ	1.494.114,69	540.036,79	2.034.151,48	SÃO JOÃO DA BARRA	3.878.571,44	3.845.289,27	7.723.860,71
ITAGUAÍ	4.948.522,19	835,08	4.949.357,27	SÃO JOÃO DE MERITI	1.494.114,69	-	1.494.114,69
ITALVA	859.115,94	-	859.115,94	SÃO JOSÉ DE UBÁ	747.057,35	-	747.057,35
ITAOCARA	971.174,54	-	971.174,54	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	971.174,54	-	971.174,54
ITAPERUNA	1.344.703,22	-	1.344.703,22	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.344.703,22	-	1.344.703,22
ITATIAIA	1.045.880,28	-	1.045.880,28	SÃO SEBASTIAO DO ALTO	747.057,35	-	747.057,35
JAPERI	1.927.932,63	-	1.927.932,63	SAQUAREMA	5.263.800,87	17.364.824,66	22.628.625,53
LAJE DO MURIAÉ	747.057,35	-	747.057,35	SEROPÉDICA	1.307.350,36	-	1.307.350,36
MACAÉ	45.125.733,75	6.490.758,61	51.616.492,36	SILVA JARDIM	2.254.678,11	-	2.254.678,11
MACUCO	747.057,35	-	747.057,35	SUMIDOURO	859.115,94	-	859.115,94
MAGÉ	3.208.580,38	540.036,79	3.748.617,17	TANGUÁ	1.045.880,28	-	1.045.880,28
MANGARATIBA	1.120.586,02	4.190.323,34	5.310.909,36	TERESÓPOLIS	1.494.114,69	-	1.494.114,69
MARICÁ	5.082.266,03	54.032.885,99	59.115.152,02	TRAJANO DE MORAIS	784.410,21	-	784.410,21
MENDES	896.468,82	-	896.468,82	VALENÇA	1.269.997,49	-	1.269.997,49
MESQUITA	1.494.114,69	-	1.494.114,69	VARRE-SAI	747.057,35	-	747.057,35
MIGUEL PEREIRA	2.269.051,85	-	2.269.051,85	VASSOURAS	1.751.602,67	-	1.751.602,67
MIRACEMA	1.008.527,42	-	1.008.527,42	VOLTA REDONDA	1.587.935,96	86.428,12	1.674.364,08
NATIVIDADE	859.115,94	-	859.115,94	TOTAL	224.052.294,64	194.509.060,77	418.561.355,41

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários das royalties - Dezembro 2019



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 2019, são considerados os valores das variáveis no mês de outubro de 2019. Neste caso, a cotação foi de 4,09 R\$/US\$, com uma variação mensal de -0,8%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de outubro de 2019, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - Outubro 2019			
Estados	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Total (boe/d)
RIO DE JANEIRO	2.249.161,70	73.312,31	2.710.282,19
SÃO PAULO	305.990,30	18.658,19	423.346,76
ESPÍRITO SANTO	302.078,74	6.867,74	345.275,49
AMAZONAS	17.799,92	14.990,47	112.087,16
BAHIA	28.669,70	6.675,78	70.659,07
MARANHÃO	98,79	7.540,89	47.529,54
RIO GRANDE DO NORTE	36.651,06	866,13	42.098,88
SERGIPE	15.222,49	1.956,54	27.528,73
ALAGOAS	3.015,83	644,95	7.072,43
CEARÁ	5.206,50	81,67	5.720,19

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

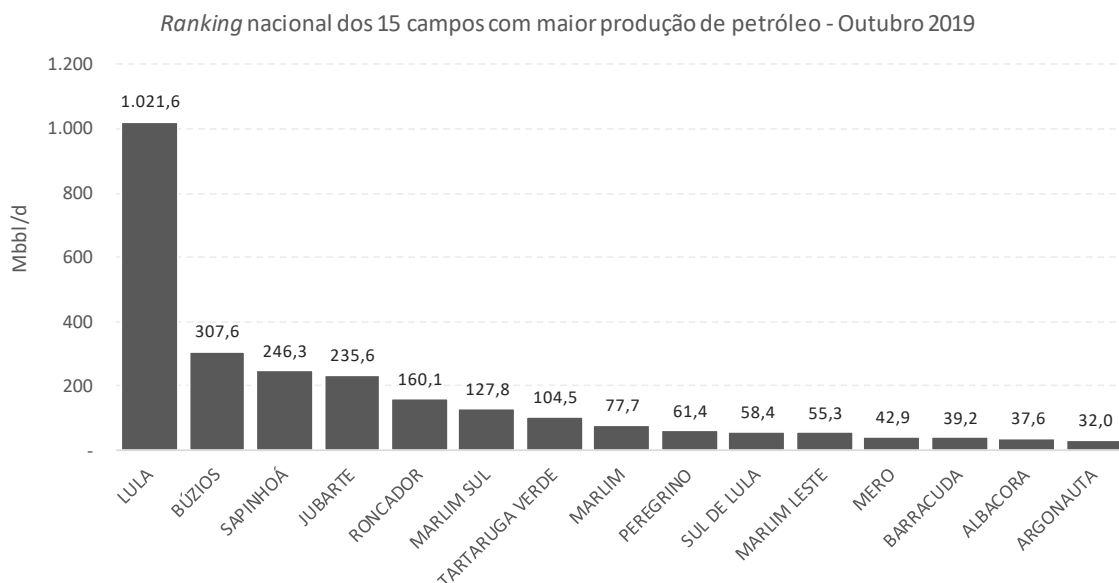
A produção de outubro de 2019 foi responsável pelos *royalties* creditados em dezembro de 2019, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

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

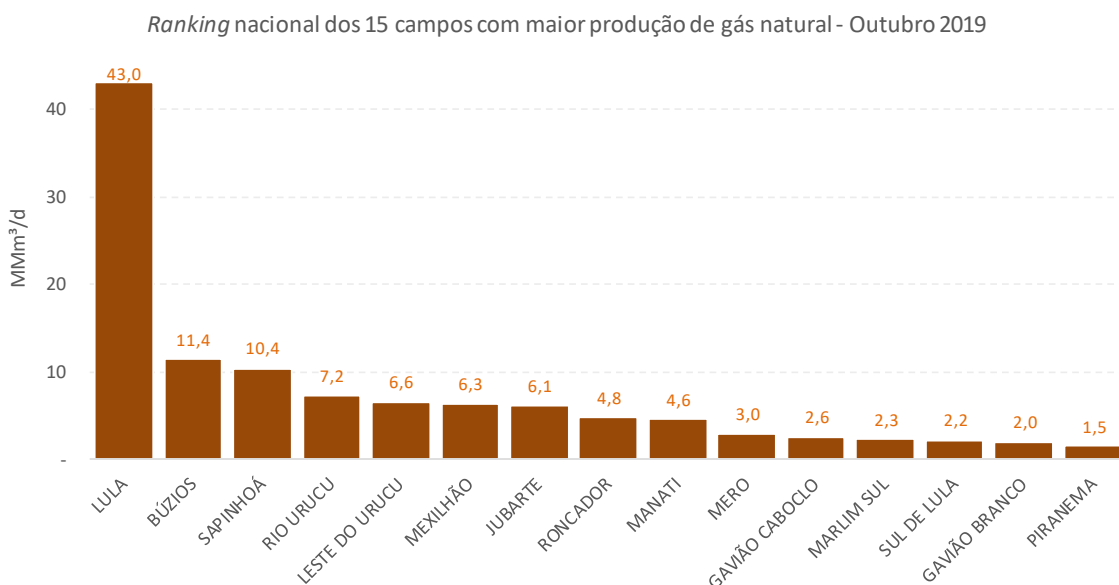
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	37.648,60	593,02	26,20
	PETROBRAS 25	20.333,42	324,12	
	PETROBRAS 31	17.029,62	261,18	
	PETROBRAS 50	285,57	7,72	
ALBACORA LESTE	TOTAL	4.614,11	106,50	19,00
	PETROBRAS 25	1.042,75	18,38	
	PETROBRAS 50	3.571,36	88,12	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	30.022,43	202,73	Não divulgado
	Petrojarl 1	30.022,43	202,73	
BAGRE	TOTAL	102,91	13,67	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	102,91	13,67	
BARRACUDA	TOTAL	39.197,96	758,24	24,75
	PETROBRAS 43	34.042,75	636,74	
	PETROBRAS 48	5.155,20	121,50	
BERBIGÃO	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BIUPIRÁ	TOTAL	5.294,40	66,92	28,30
	FPSO Fluminense	5.294,40	66,92	
BONITO	TOTAL	2.326,29	105,86	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.326,29	105,86	
BÚZIOS	TOTAL	307.649,04	11.428,31	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	55.656,63	2.035,43	
	Petrobras 75 (P-75)	98.254,58	3.558,17	
	Petrobras 76	101.312,95	4.010,16	
	Petrobras 77	52.424,88	1.824,55	
CARATINGA	TOTAL	9.253,29	213,36	25,00
	PETROBRAS 43	4.544,44	87,79	
	PETROBRAS 48	4.708,85	125,58	
CHERNE	TOTAL	5.743,31	120,13	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	1.890,71	17,35	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	3.852,60	102,78	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	1.324,75	19,43	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.324,75	19,43	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.273,78	15,35	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.273,78	15,35	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	19.220,51	226,38	19,60
	FPSO FRADE	19.220,51	226,38	
GAROUPA	TOTAL	2.632,67	46,75	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.632,67	46,75	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	10,19	0,05	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10,19	0,05	
LULA	TOTAL	1.021.616,95	43.010,07	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	72.849,29	3.244,33	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	145.564,89	7.431,28	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	145.208,87	7.552,35	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	111.405,14	3.947,54	
	FPSO CIDADE DE PARATY	105.351,35	4.193,32	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	130.270,26	5.280,06	
	Petrobras 66 (P-66)	123.977,18	5.145,43	
	Petrobras 69	114.182,70	3.879,12	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	9.514,64	108,42	25,00
	PETROBRAS 08	9.514,64	108,42	
MARLIM	TOTAL	77.660,12	915,72	20,30
	PETROBRAS 18	16.863,76	231,88	
	PETROBRAS 19	21.993,00	259,06	
	PETROBRAS 20	12.282,53	207,91	
	PETROBRAS 26	4.867,32	23,45	
	PETROBRAS 35	20.006,34	165,98	
MARLIM LESTE	TOTAL	55.323,59	930,95	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	19.270,33	384,72	
	PETROBRAS 53	36.053,26	546,23	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	127.774,79	2.269,24	22,20
	PETROBRAS 18	316,11	4,35	
	PETROBRAS 19	412,26	4,86	
	PETROBRAS 20	168,39	2,05	
	PETROBRAS 26	91,24	0,44	
	PETROBRAS 35	375,02	3,11	
	PETROBRAS 40	52.998,59	915,74	
	PETROBRAS 51	35.227,65	563,68	
	PETROBRAS 56	38.185,54	775,03	
MERO	TOTAL	42.860,56	2.982,28	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.860,56	2.982,28	
NAMORADO	TOTAL	4.222,41	152,93	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	4.222,41	152,93	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	6.850,95	46,96	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.850,95	46,96	
PAPA-TERRA	TOTAL	15.314,01	102,30	15,20
	PETROBRAS 61	8.381,57	20,59	
	PETROBRAS 63	6.932,44	81,71	
PARATI	TOTAL	24,68	1,21	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	24,68	1,21	
PARGO	TOTAL	1.979,82	11,88	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	1.979,82	11,88	
PEREGRINO	TOTAL	61.380,24	139,26	13,42
	Peregrino A	44.454,85	110,06	
	Peregrino B	16.925,40	29,20	
POLVO	TOTAL	6.629,01	24,20	20,60
	Polvo A	6.629,01	24,20	
RONCADOR	TOTAL	160.057,55	4.780,87	22,80
	PETROBRAS 52	62.501,78	1.260,40	
	PETROBRAS 54	35.459,96	437,15	
	PETROBRAS 55	34.521,24	582,88	
	PETROBRAS 62	27.574,57	2.500,44	
SALEMA	TOTAL	1.187,36	29,56	28,50
	FPSO Fluminense	1.187,36	29,56	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	104.503,32	1.206,17	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	104.503,32	1.206,17	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.756,12	17,91	21,20
	FPSO_OSX3	5.756,12	17,91	
URUGUÁ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	0,00	0,00	
VERMELHO	TOTAL	855,21	4,57	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	214,30	1,41	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-II	0,00	0,00	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	640,91	3,16	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.714,88	51,28	20,30
	PETROBRAS 20	1.714,88	51,28	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	12.775,44	126,52	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	12.775,44	126,52	
	TOTAL	58.368,10	2.238,31	
SUL DE LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.818,04	259,11	28,80
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.897,27	315,27	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.413,79	334,90	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.403,91	421,69	
	Petrobras 66	9.901,32	410,94	
	Petrobras 69	9.119,09	309,80	
	Petrobras 67	5.814,68	186,61	
AnC_LULA	TOTAL	4.372,64	167,68	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	435,86	19,41	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	666,54	23,62	
	FPSO CIDADE DE PARATY	630,32	25,09	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	779,41	31,59	
	Petrobras 66	741,76	30,79	
	Petrobras 69	683,16	23,21	
	Petrobras 67	435,61	13,98	
TAMBUATÁ	TOTAL	1.985,69	73,76	Não divulgado
	PETROBRAS 74	359,23	13,14	
	PETROBRAS 75	634,17	22,97	
	PETROBRAS 76	653,91	25,88	
	PETROBRAS 77	338,37	11,78	
ANC_BRAVA	TOTAL	119,36	3,57	Não divulgado
	PETROBRAS 20	119,36	3,57	

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 2019.



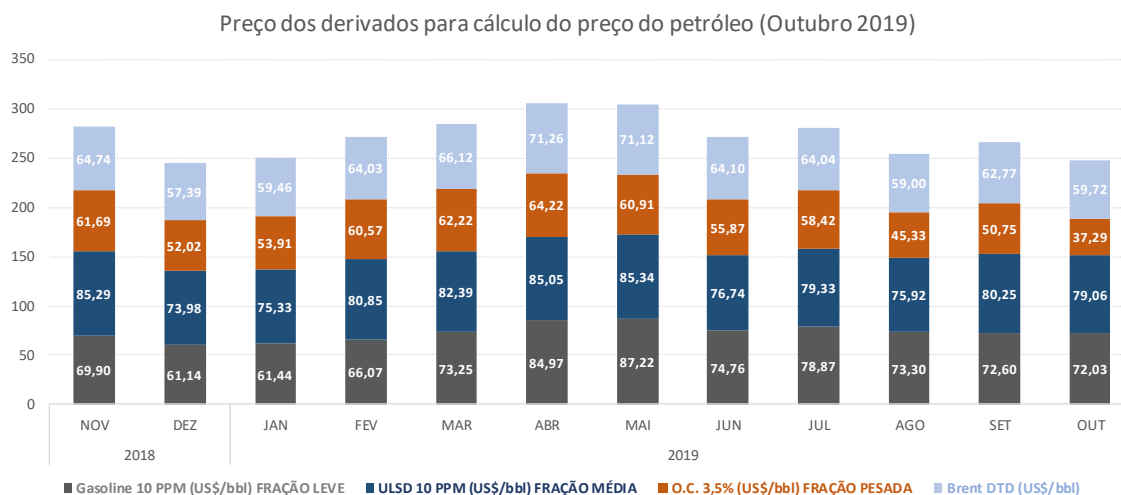
Dentre os 15 campos citados acima, apenas os campos de Jubarte e Argonauta não renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



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

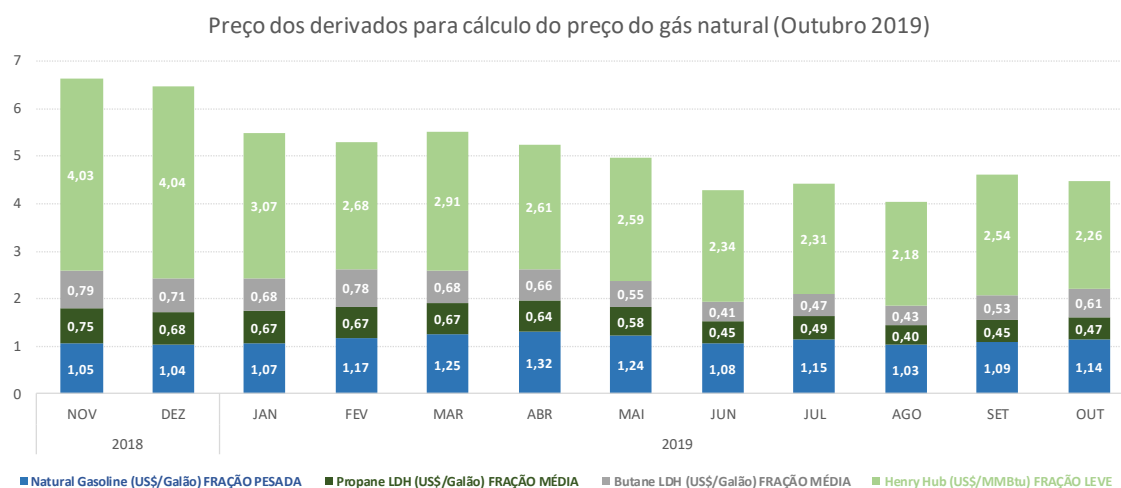
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

O preço do petróleo de cada campo é calculado levando em consideração os valores das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*ULSD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em setembro de 2019, os valores das frações leve, média e pesada sofreram variações negativas, a saber: -0,8%, -1,5%, -26,5%, respectivamente. A cotação do *Brent* apresentou redução de -4,9%.

Já o preço do gás natural de cada campo é feito levando em consideração os valores das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane* e *Butane*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Em setembro de 2019, o gráfico acima mostra incrementos em todos os valores dos derivados: *Natural Gasoline* (+4,2%), *Propane* LDH (+3,8%), *Butane* LDH (+14,4%); com exceção da fração *Henry Hub* (-11,0%).

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Fevereiro/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Lucas Tristão do Carmo

Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso

Presidente

Diretoria de Mineração

Hebert Sousa Murtha

Diretor de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

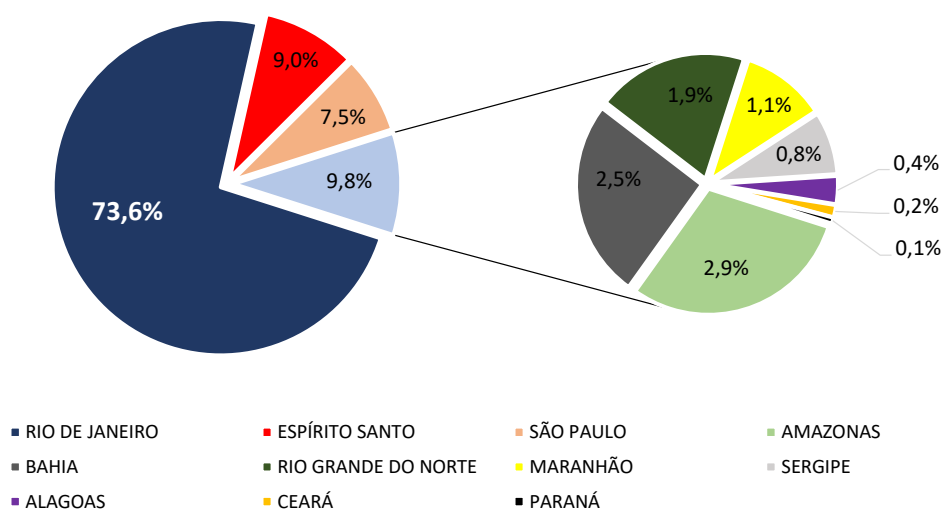
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM JANEIRO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.768.862,33	2.113.393,20	2.113.393,20	19,5%	0,35%
AMAZONAS	16.015.036,43	17.563.822,11	17.563.822,11	9,7%	2,95%
BAHIA	14.739.554,39	14.952.057,51	14.952.057,51	1,4%	2,51%
CEARÁ	926.722,08	922.291,33	922.291,33	-0,5%	0,15%
ESPÍRITO SANTO	50.748.427,36	53.782.555,74	53.782.555,74	6,0%	9,03%
MARANHÃO	5.337.055,48	6.383.453,83	6.383.453,83	19,6%	1,07%
PARANÁ	418.383,02	455.875,86	455.875,86	9,0%	0,08%
RIO DE JANEIRO	394.884.256,25	438.498.122,03	438.498.122,03	11,0%	73,61%
RIO GRANDE DO NORTE	11.308.665,28	11.449.025,74	11.449.025,74	1,2%	1,92%
SÃO PAULO	52.088.546,17	44.851.175,89	44.851.175,89	-13,9%	7,53%
SERGIPE	4.836.005,77	4.757.272,93	4.757.272,93	-1,6%	0,80%

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

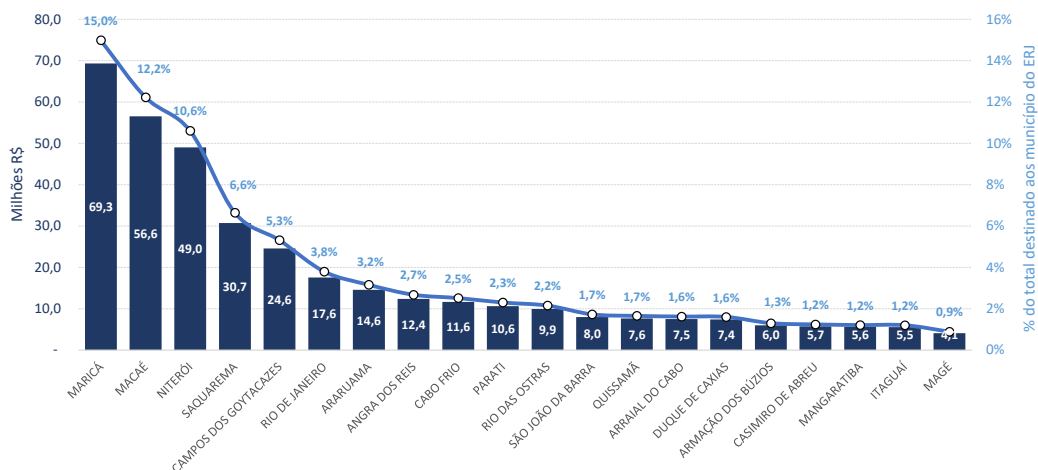
Royalties - Participação percentual dos estados



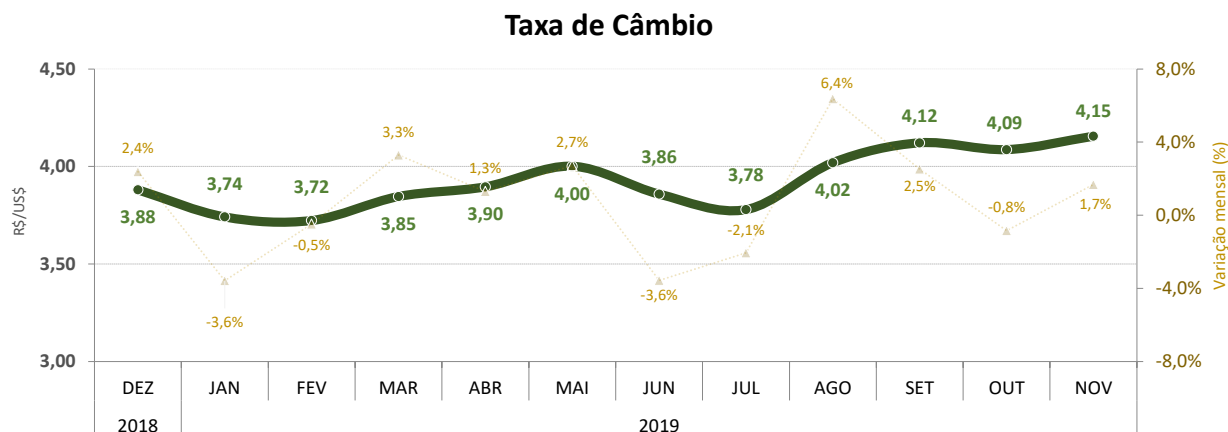
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2020

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	6.595.264,96	5.774.077,42	12.369.342,38	NILÓPOLIS	1.654.804,40	-	1.654.804,40
APERIBÉ	868.748,38	-	868.748,38	NITERÓI	6.002.417,03	43.035.989,07	49.038.406,10
ARARUAMA	11.595.084,45	2.999.405,67	14.594.490,12	NOVA FRIBURGO	1.654.804,40	-	1.654.804,40
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.697.887,73	1.311.903,74	6.009.791,47	NOVA IGUAÇU	3.879.660,35	-	3.879.660,35
ARRAIAL DO CABO	4.047.571,80	3.441.947,51	7.489.519,31	PARACAMBI	1.354.237,53	1.432,14	1.355.669,67
BARRA DO PIRAÍ	1.489.323,96	-	1.489.323,96	PARATI	4.497.280,71	6.130.672,91	10.627.953,62
BARRA MANSA	1.737.657,05	9.844,90	1.747.501,95	PATY DO ALFERES	2.618.770,73	-	2.618.770,73
BELFORD ROXO	1.654.804,40	-	1.654.804,40	PETRÓPOLIS	1.654.804,40	-	1.654.804,40
BOM JARDIM	1.116.969,05	-	1.116.969,05	PINHEIRAL	1.075.598,93	-	1.075.598,93
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.199.733,18	-	1.199.733,18	PIRAÍ	1.185.057,41	8.719,48	1.193.776,89
CABO FRIO	6.002.070,23	5.622.129,97	11.624.200,20	PORCIÚNCULA	992.858,72	-	992.858,72
CACHOEIRAS DE MACACU	3.078.350,28	-	3.078.350,28	PORTO REAL	992.834,80	-	992.834,80
CAMBUÇI	950.962,30	-	950.962,30	QUATIS	910.118,49	-	910.118,49
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.088.653,36	18.478.704,38	24.567.357,74	QUEIMADOS	1.613.410,37	-	1.613.410,37
CANTAGALO	1.033.654,67	-	1.033.654,67	QUISSAMÁ	3.900.877,46	3.735.653,50	7.636.530,96
CARAPEBUS	3.297.514,66	150.945,21	3.448.459,87	RESENDE	1.644.166,70	21.976,58	1.666.143,28
CARDOSO MOREIRA	909.616,11	-	909.616,11	RIO BONITO	1.323.843,51	-	1.323.843,51
CARMO	992.308,50	-	992.308,50	RIO CLARO	992.882,64	-	992.882,64
CASIMIRO DE ABREU	4.346.723,85	1.380.566,90	5.727.290,75	RIO DAS FLORES	2.011.956,60	5.189,25	2.017.145,85
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.075.598,93	-	1.075.598,93	RIO DAS OSTRAS	5.551.021,98	4.394.308,22	9.945.330,20
CORDEIRO	1.075.598,93	-	1.075.598,93	RIO DE JANEIRO	6.574.923,87	10.983.115,49	17.558.039,36
DUAS BARRAS	868.772,31	-	868.772,31	SANTA MARIA MADALENA	868.772,31	-	868.772,31
DUQUE DE CAXIAS	6.069.452,40	1.338.599,62	7.408.052,02	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.282.449,49	-	1.282.449,49
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	910.142,41	-	910.142,41	SÃO FIDÉLIS	1.241.103,31	-	1.241.103,31
GUAPIMIRIM	3.150.217,76	606.869,19	3.757.086,95	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.282.473,41	-	1.282.473,41
IGUABA GRANDE	1.075.551,08	-	1.075.551,08	SÃO GONÇALO	1.654.804,40	543.091,15	2.197.895,55
ITABORAÍ	1.654.804,40	543.091,15	2.197.895,55	SÃO JOÃO DA BARRA	4.351.405,54	3.622.316,22	7.973.721,76
ITAGUAÍ	5.546.681,32	968,29	5.547.649,61	SÃO JOÃO DE MERITI	1.654.804,40	-	1.654.804,40
ITALVA	951.488,60	-	951.488,60	SÃO JOSÉ DE UBÁ	827.402,19	-	827.402,19
ITAOCARA	1.075.622,85	-	1.075.622,85	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.075.598,93	-	1.075.598,93
ITAPERUNA	1.489.323,96	-	1.489.323,96	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.489.252,19	-	1.489.252,19
ITATIAIA	1.158.339,14	-	1.158.339,14	SÃO SEBASTIAO DO ALTO	827.402,19	-	827.402,19
JAPERI	2.109.126,33	-	2.109.126,33	SAQUAREMA	5.893.414,58	24.818.323,35	30.711.737,93
LAJE DO MURIAÉ	827.402,19	-	827.402,19	SEROPÉDICA	1.447.929,93	-	1.447.929,93
MACAÉ	50.062.519,81	6.500.992,29	56.563.512,10	SILVA JARDIM	2.501.327,56	-	2.501.327,56
MACUCO	827.402,19	-	827.402,19	SUMIDOURO	951.512,52	-	951.512,52
MAGÉ	3.559.529,84	543.091,15	4.102.620,99	TANGUÁ	1.158.339,14	-	1.158.339,14
MANGARATIBA	1.241.031,54	4.342.113,00	5.583.144,54	TERESÓPOLIS	1.654.780,47	-	1.654.780,47
MARICÁ	5.696.544,42	63.613.808,16	69.310.352,58	TRAJANO DE MORAIS	868.772,31	-	868.772,31
MENDES	992.882,64	-	992.882,64	VALENÇA	1.406.583,74	-	1.406.583,74
MESQUITA	1.654.804,40	-	1.654.804,40	VARRE-SAI	827.402,19	-	827.402,19
MIGUEL PEREIRA	2.522.565,82	-	2.522.565,82	VASSOURAS	1.946.909,58	-	1.946.909,58
MIRACEMA	1.116.992,97	-	1.116.992,97	VOLTA REDONDA	1.723.255,07	98.897,34	1.822.152,41
NATIVIDADE	951.512,52	-	951.512,52	TOTAL	248.388.834,16	214.058.743,25	462.447.577,41

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Janeiro 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 janeiro de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de novembro de 2019. Neste caso, a cotação foi de 4,15 R\$/US\$, com uma variação mensal de +1,7%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de novembro de 2019, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - Novembro 2019			
Estados	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Total (boe/d)
RIO DE JANEIRO	2.415.644,20	79.787,34	2.917.491,41
SÃO PAULO	251.983,43	16.682,60	356.913,79
ESPÍRITO SANTO	316.854,78	7.725,07	365.444,02
AMAZONAS	17.594,03	14.883,39	111.207,73
BAHIA	28.039,84	6.599,04	69.546,55
MARANHÃO	89,57	7.928,24	49.956,72
RIO GRANDE DO NORTE	36.963,84	857,25	42.355,81
SERGIPE	14.687,09	1.376,05	23.342,21
ALAGOAS	3.504,73	674,40	7.746,56
CEARÁ	5.106,37	83,46	5.631,33

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

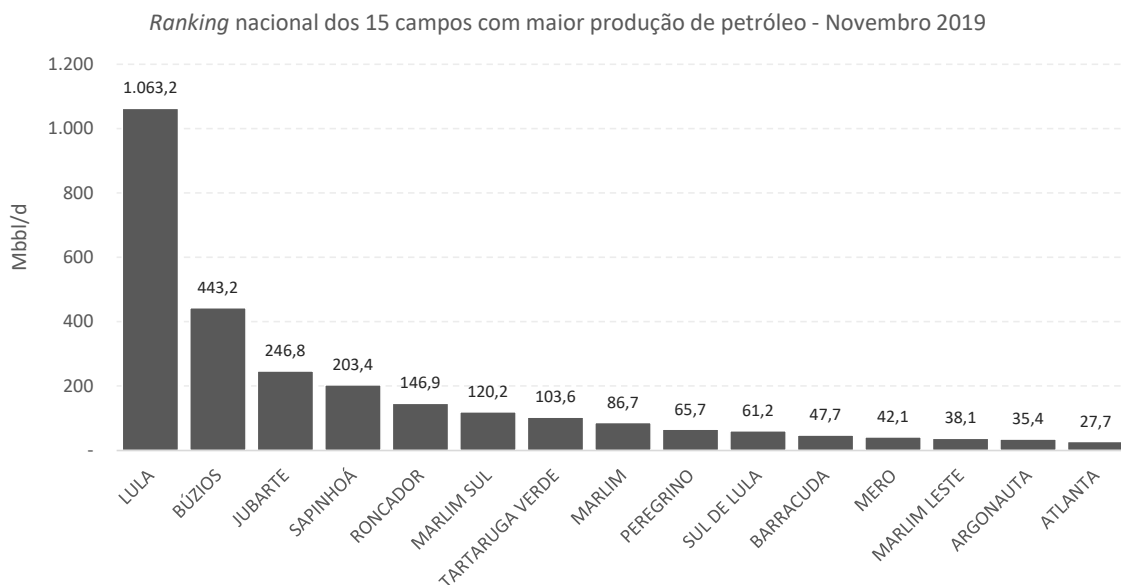
A produção de novembro de 2019 foi responsável pelos royalties creditados em janeiro de 2020, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

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

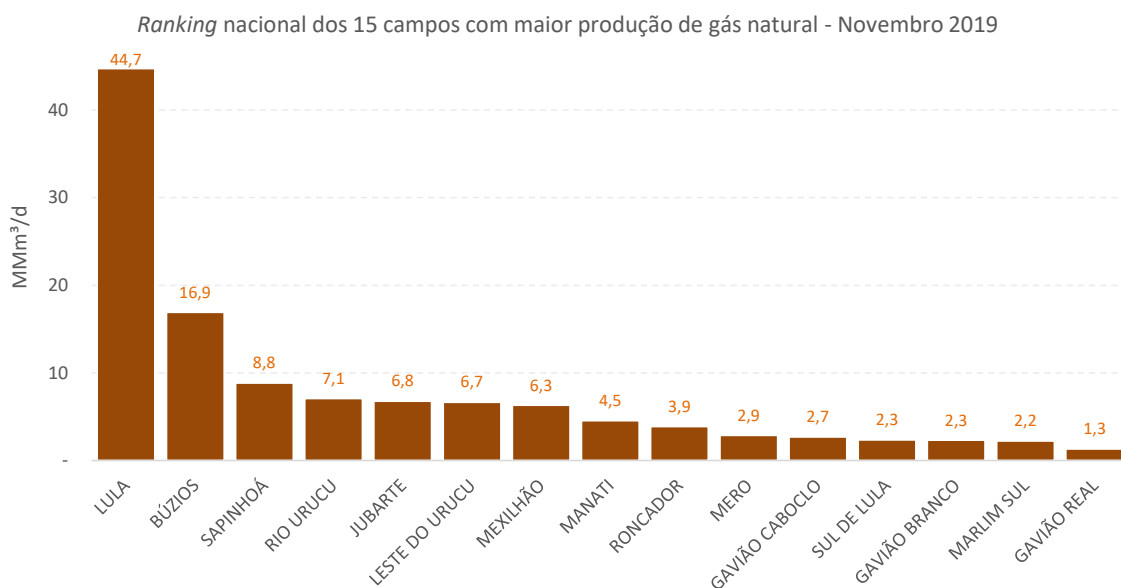
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	13.004,26	242,34	26,20
	PETROBRAS 25	8.637,48	140,18	
	PETROBRAS 31	3.322,03	70,51	
	PETROBRAS 50	1.044,75	31,65	
ALBACORA LESTE	TOTAL	15.210,87	426,11	19,00
	PETROBRAS 25	624,32	11,24	
	PETROBRAS 50	14.586,55	414,87	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	27.669,98	191,32	Não divulgado
	Petrojarl 1	27.669,98	191,32	
BAGRE	TOTAL	58,43	2,29	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	58,43	2,29	
BARRACUDA	TOTAL	47.715,13	927,52	24,75
	PETROBRAS 43	39.965,58	680,80	
	PETROBRAS 48	7.749,55	246,72	
BERBIGÃO	TOTAL	18.676,67	217,38	27,80
	PETROBRAS 68	18.676,67	217,38	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	TOTAL	1.956,82	24,39	28,30
	FPSO Fluminense	1.956,82	24,39	
BONITO	TOTAL	3.193,56	97,28	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.193,56	97,28	
BÚZIOS	TOTAL	443.235,14	16.900,46	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	119.303,87	4.879,52	
	Petrobras 75 (P-75)	130.477,72	4.643,67	
	Petrobras 76	131.689,60	5.341,56	
	Petrobras 77	61.763,95	2.035,71	
CARATINGA	TOTAL	12.137,37	336,57	25,00
	PETROBRAS 43	5.574,76	102,87	
	PETROBRAS 48	6.562,61	233,71	
CHERNE	TOTAL	4.930,37	100,31	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	630,75	4,83	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	4.299,62	95,48	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	2.135,28	23,58	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.135,28	23,58	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.098,42	19,93	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.098,42	19,93	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	19.398,36	237,46	19,60
	FPSO FRADE	19.398,36	237,46	
GAROUPA	TOTAL	2.546,24	57,78	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.546,24	57,78	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	10,12	0,08	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	10,12	0,08	
LULA	TOTAL	1.063.232,93	44.713,83	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	73.689,78	3.263,89	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	149.096,00	7.606,46	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	147.940,74	7.775,57	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	138.263,97	4.860,13	
	FPSO CIDADE DE PARATY	106.111,00	4.234,37	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	128.948,99	5.243,14	
	Petrobras 66 (P-66)	119.789,93	4.978,54	
	Petrobras 69	138.694,09	4.856,22	
	Petrobras 67 (P-67)	60.698,41	1.895,51	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	10.489,16	132,04	25,00
	PETROBRAS 08	10.489,16	132,04	
MARLIM	TOTAL	86.712,04	1.045,58	20,30
	PETROBRAS 18	19.876,93	250,14	
	PETROBRAS 19	21.280,23	268,56	
	PETROBRAS 20	12.884,05	216,65	
	PETROBRAS 26	9.219,86	105,28	
	PETROBRAS 35	22.060,30	179,07	
	PETROBRAS 40	1.390,68	25,89	
MARLIM LESTE	TOTAL	38.094,54	584,99	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	0,00	0,00	
	PETROBRAS 53	38.094,54	584,99	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
	TOTAL	120.225,82	2.214,29	
MARLIM SUL	PETROBRAS 18	372,59	4,69	22,20
	PETROBRAS 19	398,90	5,03	
	PETROBRAS 20	178,30	2,13	
	PETROBRAS 26	172,83	1,97	
	PETROBRAS 35	413,52	3,36	
	PETROBRAS 40	49.095,46	874,50	
	PETROBRAS 51	32.929,64	541,96	
	PETROBRAS 56	36.664,59	780,64	
MERO	TOTAL	42.131,33	2.851,66	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.131,33	2.851,66	
NAMORADO	TOTAL	1.848,33	61,43	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	1.848,33	61,43	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	7.610,08	64,73	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.610,08	64,73	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.911,41	98,91	15,20
	PETROBRAS 61	8.122,11	19,95	
	PETROBRAS 63	6.789,30	78,96	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	511,49	3,72	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	511,49	3,72	
PEREGRINO	TOTAL	65.670,73	111,29	13,42
	Peregrino A	46.927,42	83,40	
	Peregrino B	18.743,32	27,89	
POLVO	TOTAL	7.716,88	26,18	20,60
	Polvo A	7.716,88	26,18	
RONCADOR	TOTAL	146.852,73	3.884,85	22,80
	PETROBRAS 52	50.791,45	1.011,07	
	PETROBRAS 54	33.626,62	267,64	
	PETROBRAS 55	37.837,70	639,87	
	PETROBRAS 62	24.596,96	1.966,27	
SALEMA	TOTAL	2.504,64	59,33	28,50
	FPSO Fluminense	2.504,64	59,33	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	103.620,64	1.211,50	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	103.620,64	1.211,50	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.651,20	17,50	21,20
	FPSO_O SX3	5.651,20	17,50	
URUGUÁ	TOTAL	815,02	92,19	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	815,02	92,19	
VERMELHO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I			
	PLATAFORMA DE VERMELHO-II			
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III			
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.752,62	53,53	20,30
	PETROBRAS 20	1.752,62	53,53	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	12.557,09	124,13	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	12.557,09	124,13	
SUL DE LULA	TOTAL	61.191,53	2.342,56	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.885,16	260,67	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	11.042,32	388,15	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.474,45	338,17	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.298,39	418,74	
	Petrobras 66	9.566,91	397,61	
	Petrobras 69	11.076,67	387,84	
	Petrobras 67	4.847,62	151,38	
	TOTAL	4.584,16	175,49	
AnC_LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	440,89	19,53	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	827,23	29,08	
	FPSO CIDADE DE PARATY	634,86	25,33	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	771,50	31,37	
	Petrobras 66	716,70	29,79	
	Petrobras 69	829,81	29,05	
	Petrobras 67	363,16	11,34	
TAMBUATÁ	TOTAL	2.860,81	109,08	Não divulgado
	PETROBRAS 74	770,03	31,49	
	PETROBRAS 75	842,15	29,97	
	PETROBRAS 76	849,98	34,48	
	PETROBRAS 77	398,65	13,14	
ANC_BRAVA	TOTAL	121,98	3,73	Não divulgado
	PETROBRAS 20	121,98	3,73	

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 2019.



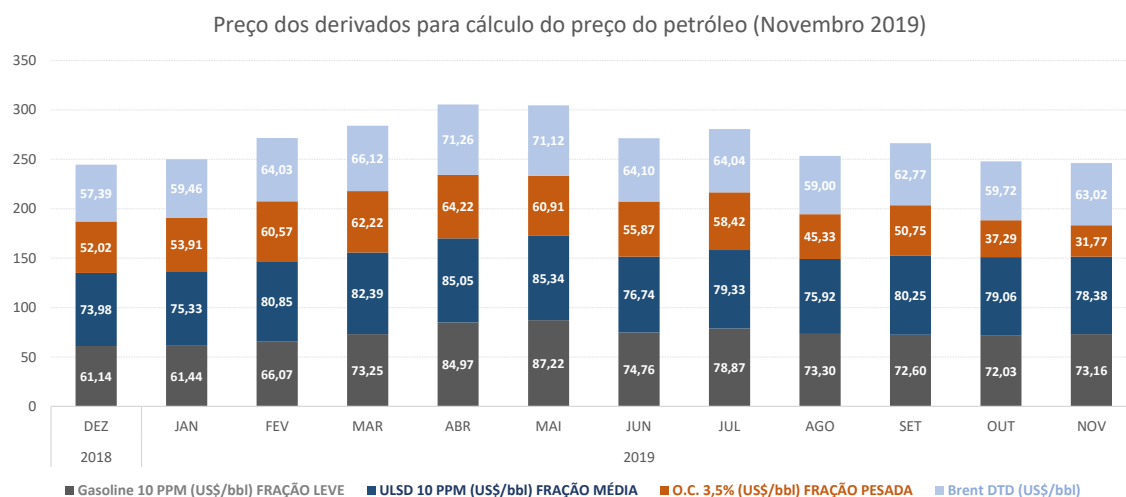
Dentre os 15 campos citados acima, apenas os campos de Jubarte e Argonauta não renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



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

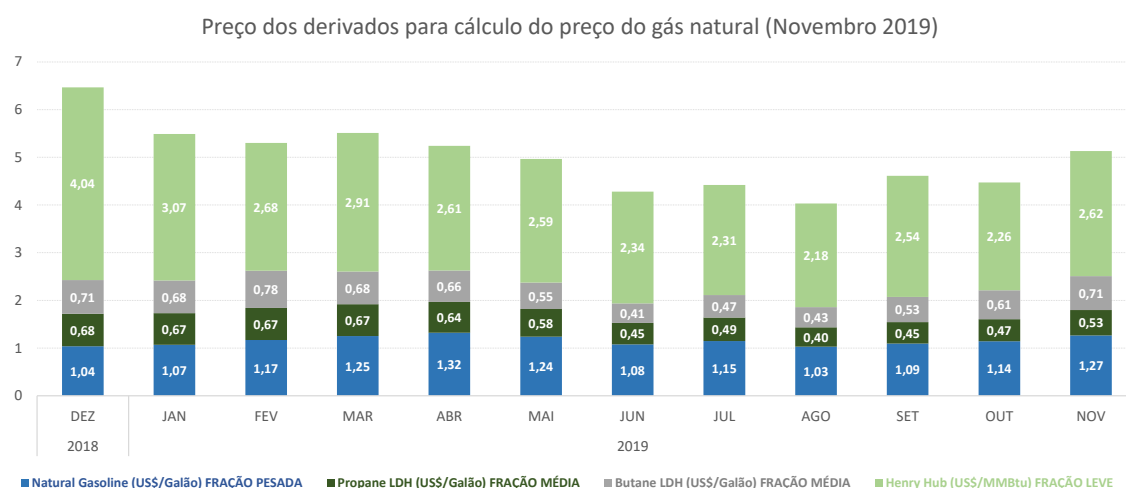
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

O preço do petróleo de cada campo é calculado levando em consideração os valores das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*ULSD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em novembro de 2019, os valores das variações foram os seguintes: *Gasoline 10 ppm* (+1,63%), *ULSD 10 ppm* (-0,9%), *O.C. 3,5%* (-14,8%) e o *Brent DTD* (+5,5%).

Já o preço do gás natural de cada campo é feito levando em consideração os valores das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane* e *Butane*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Em setembro de 2019, o gráfico acima mostra incrementos em todos os valores dos derivados: *Natural Gasoline* (+11,1%), *Propane LDH* (+14,0%), *Butane LDH* (+17,3%) e *Henry Hub* (+15,9%).

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Março/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Lucas Tristão do Carmo

Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso

Presidente

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

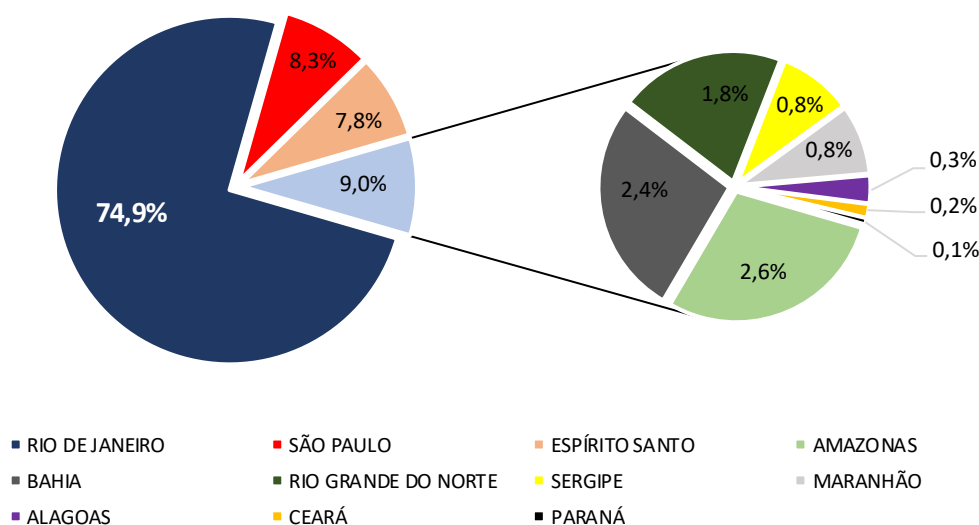
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM FEVEREIRO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.113.393,20	2.033.447,07	4.146.840,27	-3,8%	0,31%
AMAZONAS	17.563.822,11	17.171.450,29	34.735.272,40	-2,2%	2,60%
BAHIA	14.952.057,51	15.988.316,72	30.940.374,23	6,9%	2,42%
CEARÁ	922.291,33	1.001.718,96	1.924.010,29	8,6%	0,15%
ESPÍRITO SANTO	53.782.555,74	51.782.731,89	105.565.287,63	-3,7%	7,84%
MARANHÃO	6.383.453,83	5.110.223,88	11.493.677,71	-19,9%	0,77%
PARANÁ	455.875,86	458.568,00	914.443,86	0,6%	0,07%
RIO DE JANEIRO	438.498.122,03	494.511.971,64	933.010.093,67	12,8%	74,91%
RIO GRANDE DO NORTE	11.449.025,74	12.160.253,30	23.609.279,04	6,2%	1,84%
SÃO PAULO	44.851.175,89	54.561.382,16	99.412.558,05	21,6%	8,26%
SERGIPE	4.757.272,93	5.392.572,61	10.149.845,54	13,4%	0,82%

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

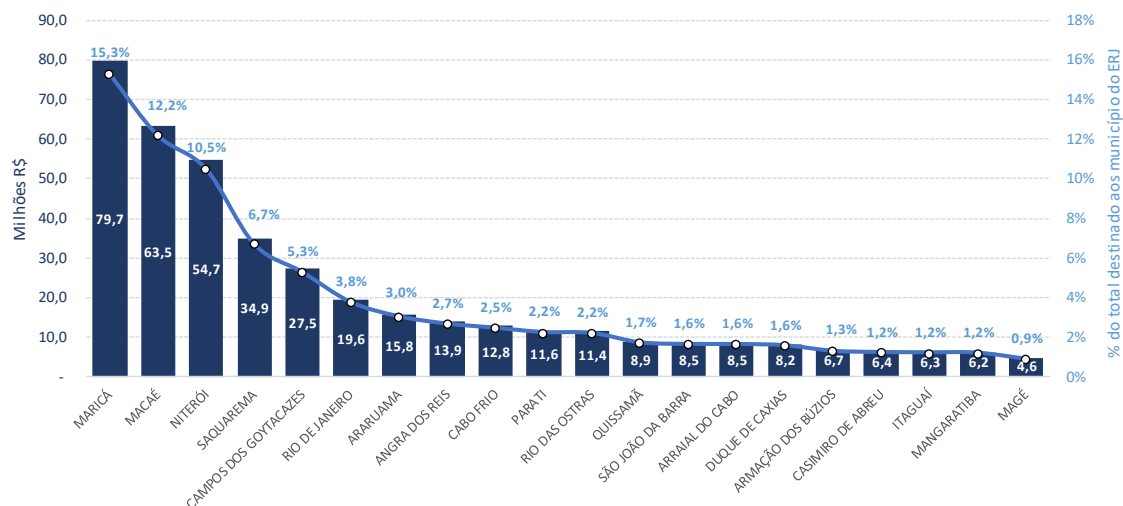
Royalties - Participação percentual dos estados



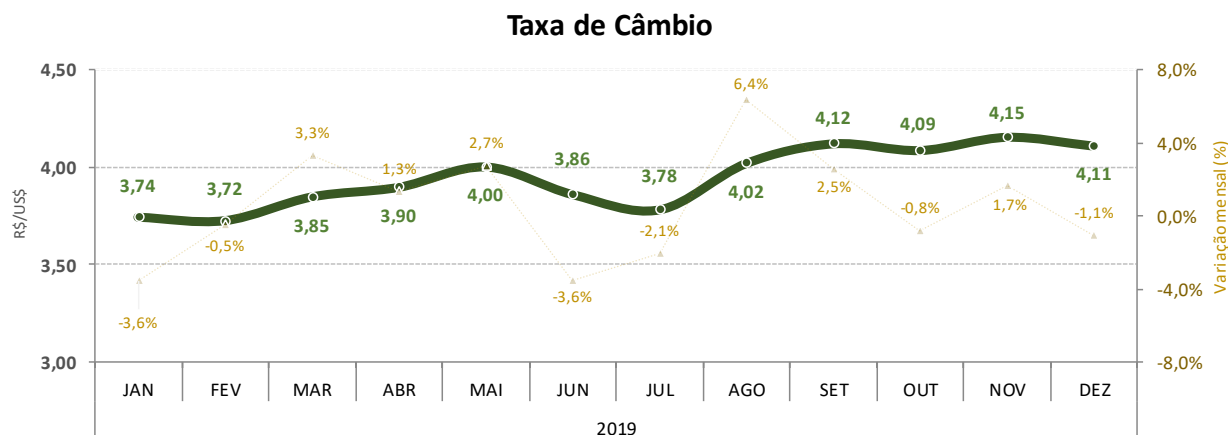
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – FEVEREIRO 2020

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	7.468.650,09	6.410.594,53	13.879.244,62	NILÓPOLIS	1.858.914,89	-	1.858.914,89
APERIBÉ	975.930,32	-	975.930,32	NITERÓI	6.824.130,55	47.852.190,41	54.676.320,96
ARARUAMA	12.381.440,12	3.420.015,63	15.801.455,75	NOVA FRIBURGO	1.858.914,89	-	1.858.914,89
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	5.313.304,85	1.387.538,41	6.700.843,26	NOVA IGUAÇU	4.371.612,27	-	4.371.612,27
ARRAIAL DO CABO	4.606.288,11	3.889.332,46	8.495.620,57	PARACAMBI	1.500.793,92	1.988,86	1.502.782,78
BARRA DO PIRAI	1.673.023,41	-	1.673.023,41	PARATI	5.118.097,90	6.528.939,41	11.647.037,31
BARRA MANSA	1.914.252,06	13.638,16	1.927.890,22	PATY DO ALFERES	2.950.838,27	-	2.950.838,27
BELFORD ROXO	1.858.914,89	-	1.858.914,89	PETRÓPOLIS	1.858.914,89	-	1.858.914,89
BOM JARDIM	1.254.767,55	-	1.254.767,55	PINHEIRAL	1.208.294,67	-	1.208.294,67
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.347.713,30	-	1.347.713,30	PIRAÍ	1.305.182,70	10.489,78	1.315.672,48
CABO FRIO	6.824.130,55	5.950.418,54	12.774.549,09	PORCIÚNCULA	1.115.348,94	-	1.115.348,94
CACHOEIRAS DE MACACU	3.468.918,19	-	3.468.918,19	PORTO REAL	1.115.348,94	-	1.115.348,94
CAMBUCI	1.068.876,06	-	1.068.876,06	QUATIS	1.022.403,19	-	1.022.403,19
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.912.736,31	20.546.138,35	27.458.874,66	QUEIMADOS	1.812.442,02	-	1.812.442,02
CANTAGALO	1.161.821,80	-	1.161.821,80	QUISSAMÁ	4.435.684,85	4.498.638,89	8.934.323,74
CARAÍBUS	3.753.271,79	202.693,02	3.955.964,81	RESENDE	1.826.202,61	27.823,28	1.854.025,89
CARDOSO MOREIRA	1.022.403,19	-	1.022.403,19	RIO BONITO	1.487.131,91	-	1.487.131,91
CARMO	1.115.348,94	-	1.115.348,94	RIO CLARO	1.115.348,94	-	1.115.348,94
CASIMIRO DE ABREU	4.947.494,65	1.440.974,91	6.388.469,56	RIO DAS FLORES	2.246.039,58	5.935,27	2.251.974,85
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.208.294,67	-	1.208.294,67	RIO DAS OSTRAS	6.312.320,75	5.107.045,99	11.419.366,74
CORDEIRO	1.208.294,67	-	1.208.294,67	RIO DE JANEIRO	7.447.213,71	12.137.183,77	19.584.397,48
DUAS BARRAS	975.930,32	-	975.930,32	SANTA MARIA MADALENA	975.930,32	-	975.930,32
DUQUE DE CAXIAS	6.884.265,44	1.291.318,84	8.175.584,28	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.440.659,03	-	1.440.659,03
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.022.403,19	-	1.022.403,19	SÃO FIDÉLIS	1.394.186,18	-	1.394.186,18
GUAPIMIRIM	3.529.053,08	659.114,34	4.188.167,42	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.440.659,03	-	1.440.659,03
IGUABA GRANDE	1.208.294,67	-	1.208.294,67	SÃO GONÇALO	1.858.914,89	587.185,66	2.446.100,55
ITABORAÍ	1.858.914,89	587.185,66	2.446.100,55	SÃO JOÃO DA BARRA	4.947.494,65	3.561.709,59	8.509.204,24
ITAGUAÍ	6.312.320,75	1.146,15	6.313.466,90	SÃO JOÃO DE MERITI	1.858.914,89	-	1.858.914,89
ITALVA	1.068.876,06	-	1.068.876,06	SÃO JOSÉ DE UBÁ	929.457,44	-	929.457,44
ITAOCARA	1.208.294,67	-	1.208.294,67	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.208.294,67	-	1.208.294,67
ITAPERUNA	1.673.023,41	-	1.673.023,41	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.673.023,41	-	1.673.023,41
ITATIAIA	1.301.240,43	-	1.301.240,43	SÃO SEBASTIAO DO ALTO	929.457,44	-	929.457,44
JAPERI	2.362.577,13	-	2.362.577,13	SAQUAREMA	6.678.130,97	28.175.363,82	34.853.494,79
LAJE DO MURIAÉ	929.457,44	-	929.457,44	SEROPÉDICA	1.626.550,54	-	1.626.550,54
MACAÉ	56.380.647,90	7.110.486,84	63.491.134,74	SILVA JARDIM	2.818.496,02	-	2.818.496,02
MACUCO	929.457,44	-	929.457,44	SUMIDOURO	1.068.876,06	-	1.068.876,06
MAGÉ	4.010.936,66	587.185,66	4.598.122,32	TANGUÁ	1.301.240,43	-	1.301.240,43
MANGARATIBA	1.394.186,18	4.821.623,38	6.215.809,56	TERESÓPOLIS	1.858.914,89	-	1.858.914,89
MARICÁ	6.482.924,02	73.233.484,81	79.716.408,83	TRAJANA DE MORAIS	975.930,32	-	975.930,32
MENDES	1.115.348,94	-	1.115.348,94	VALENÇA	1.580.077,66	-	1.580.077,66
MESQUITA	1.858.914,89	-	1.858.914,89	VARRE-SAI	929.457,44	-	929.457,44
MIGUEL PEREIRA	2.842.434,57	-	2.842.434,57	VASSOURAS	2.193.785,65	-	2.193.785,65
MIRACEMA	1.254.767,55	-	1.254.767,55	VOLTA REDONDA	1.909.428,62	136.462,00	2.045.890,62
NATIVIDADE	1.068.876,06	-	1.068.876,06	TOTAL	279.548.082,15	240.183.846,42	519.731.928,57

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Fevereiro 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 fevereiro de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de dezembro de 2019. Neste caso, a cotação foi de 4,11 R\$/US\$, com uma variação mensal de -1,1%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de dezembro de 2019, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - Dezembro 2019			
Estados	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Total (boe/d)
RIO DE JANEIRO	2.448.356,25	81.344,13	2.959.995,34
SÃO PAULO	284.537,60	17.759,91	396.244,08
ESPÍRITO SANTO	270.361,18	6.897,92	313.747,77
AMAZONAS	17.293,97	14.878,40	110.876,26
BAHIA	27.711,13	6.584,08	69.123,73
MARANHÃO	82,82	7.230,05	45.558,46
RIO GRANDE DO NORTE	35.436,62	840,53	40.723,40
SERGIPE	14.915,56	1.383,43	23.617,10
ALAGOAS	2.972,61	775,29	7.849,05
CEARÁ	4.935,85	87,11	5.483,77

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

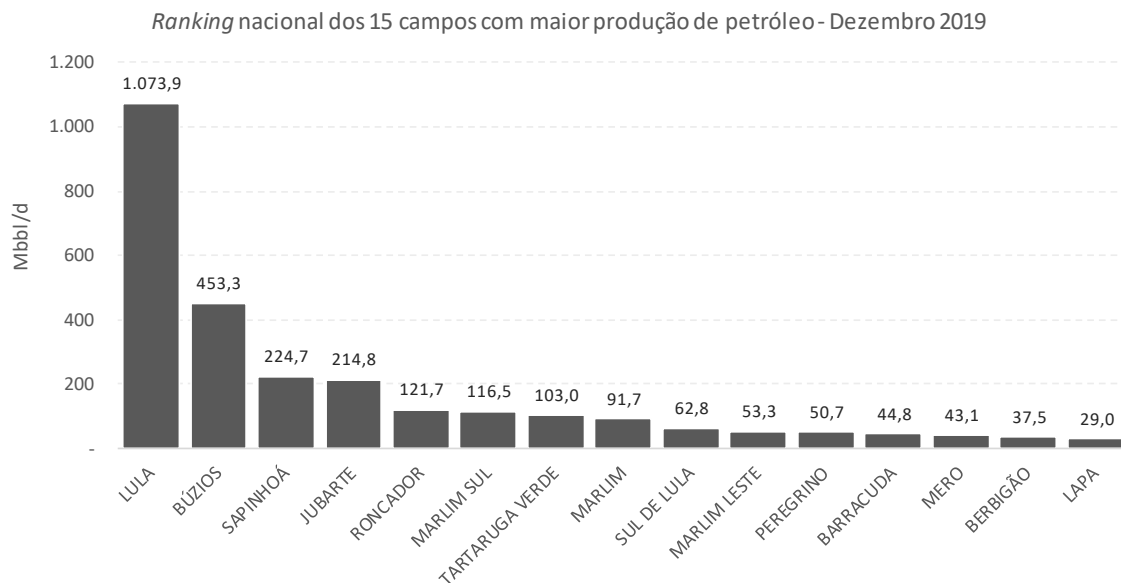
A produção de dezembro de 2019 foi responsável pelos *royalties* creditados em fevereiro de 2020, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

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

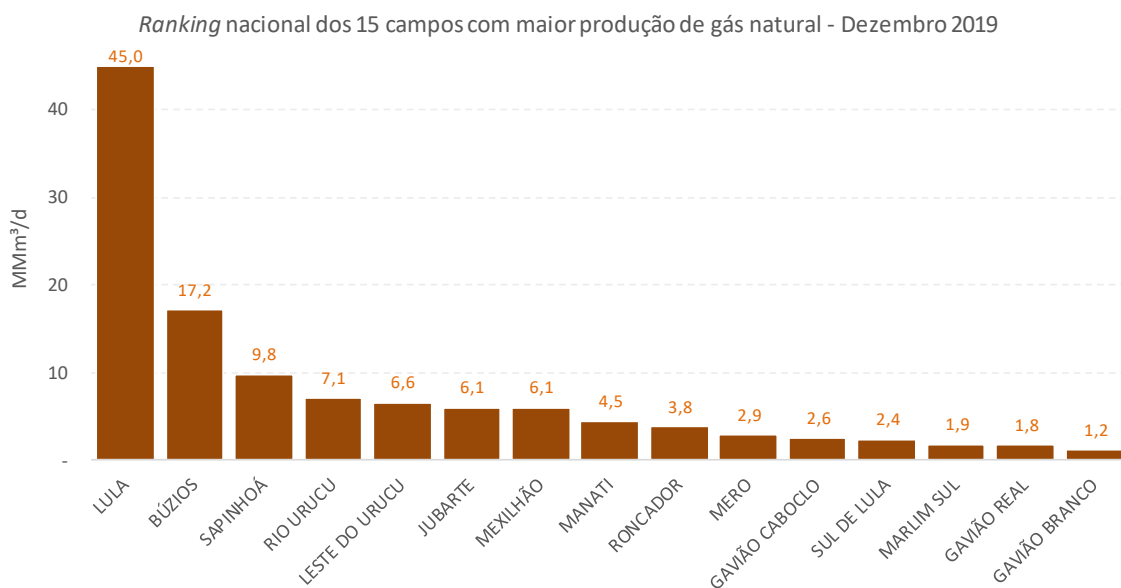
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	24.506,73	384,77	26,20
	PETROBRAS 25	14.540,33	191,24	
	PETROBRAS 31	8.693,23	155,95	
	PETROBRAS 50	1.273,17	37,58	
ALBACORA LESTE	TOTAL	16.507,44	441,62	19,00
	PETROBRAS 25	872,64	13,80	
	PETROBRAS 50	15.634,80	427,82	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	27.684,21	194,39	Não divulgado
	Petrojarl 1	27.684,21	194,39	
BAGRE	TOTAL	45,82	4,73	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	45,82	4,73	
BARRACUDA	TOTAL	44.827,97	938,23	24,75
	PETROBRAS 43	37.979,73	669,68	
	PETROBRAS 48	6.848,24	268,55	
BERBIGÃO	TOTAL	37.517,50	442,08	27,80
	PETROBRAS 68	37.517,50	442,08	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BUJUPIRÁ	TOTAL	3.420,96	44,27	28,30
	FPSO Fluminense	3.420,96	44,27	
BONITO	TOTAL	3.230,83	57,97	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.230,83	57,97	
BÚZIOS	TOTAL	453.335,15	17.171,15	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	138.796,55	5.680,81	
	Petrobras 75 (P-75)	141.410,20	5.041,42	
	Petrobras 76	103.257,59	4.162,78	
	Petrobras 77	69.870,81	2.286,14	
CARATINGA	TOTAL	10.859,42	340,47	25,00
	PETROBRAS 43	5.378,85	102,99	
	PETROBRAS 48	5.480,57	237,49	
CHERNE	TOTAL	5.042,84	124,22	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	1.048,48	25,97	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	3.994,36	98,25	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	2.312,44	14,09	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.312,44	14,09	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.158,93	11,17	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.158,93	11,17	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	19.147,90	241,21	19,60
	FPSO FRADE	19.147,90	241,21	
GAROUPA	TOTAL	2.715,50	77,40	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.715,50	77,40	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	12,94	0,15	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,94	0,15	
LULA	TOTAL	1.073.854,41	44.997,11	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	70.645,06	3.094,52	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.974,67	7.066,39	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	146.648,26	7.715,73	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	137.150,22	4.721,33	
	FPSO CIDADE DE PARATY	101.499,79	4.058,26	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.950,50	5.372,25	
	Petrobras 66 (P-66)	124.905,13	5.291,07	
	Petrobras 69	133.825,68	4.673,37	
	Petrobras 67 (P-67)	90.255,11	3.004,20	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	8.931,04	105,67	25,00
	PETROBRAS 08	8.931,04	105,67	
MARLIM	TOTAL	91.740,13	1.060,25	20,30
	PETROBRAS 18	21.382,12	274,14	
	PETROBRAS 19	19.765,69	249,92	
	PETROBRAS 20	15.985,68	217,82	
	PETROBRAS 26	11.176,08	130,30	
	PETROBRAS 35	22.092,21	169,50	
	PETROBRAS 40	1.338,35	18,57	
MARLIM LESTE	TOTAL	53.333,09	859,67	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	17.239,60	289,69	
	PETROBRAS 53	36.093,49	569,98	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	116.479,78	1.872,76	22,20
	PETROBRAS 18	400,81	5,14	
	PETROBRAS 19	370,51	4,68	
	PETROBRAS 20	238,25	2,41	
	PETROBRAS 26	209,49	2,44	
	PETROBRAS 35	414,12	3,18	
	PETROBRAS 40	48.113,68	618,46	
	PETROBRAS 51	33.605,71	559,02	
	PETROBRAS 56	33.127,22	677,43	
MERO	TOTAL	43.144,11	2.912,83	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.144,11	2.912,83	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	9.086,54	120,52	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.086,54	120,52	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.605,31	95,95	15,20
	PETROBRAS 61	8.244,25	20,45	
	PETROBRAS 63	6.361,06	75,50	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
PEREGRINO	TOTAL	50.727,30	93,29	13,42
	Peregrino A	38.893,90	73,95	
	Peregrino B	11.833,40	19,34	
POLVO	TOTAL	8.094,87	23,76	20,60
	Polvo A	8.094,87	23,76	
RONCADOR	TOTAL	121.651,64	3.825,68	22,80
	PETROBRAS 52	44.800,82	886,12	
	PETROBRAS 54	13.804,31	173,30	
	PETROBRAS 55	37.577,71	647,23	
	PETROBRAS 62	25.468,79	2.119,04	
SALEMA	TOTAL	3.713,12	90,11	28,50
	FPSO Fluminense	3.713,12	90,11	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	102.999,56	1.205,12	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	102.999,56	1.205,12	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.706,60	17,22	21,20
	FPSO_OSX3	5.706,60	17,22	
URUGUÁ	TOTAL	6.086,92	695,32	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	6.086,92	695,32	
VERMELHO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.702,63	46,51	20,30
	PETROBRAS 20	1.702,63	46,51	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	12.632,43	126,48	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	12.632,43	126,48	
SUL DE LULA	TOTAL	62.791,63	2.413,09	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.642,00	247,14	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.953,37	377,06	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.106,18	324,11	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.218,65	429,05	
	Petrobras 66	9.975,43	422,57	
	Petrobras 69	10.687,86	373,23	
	Petrobras 67	7.208,14	239,93	
AnC_LULA	TOTAL	4.704,04	180,78	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	422,67	18,51	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	820,57	28,25	
	FPSO CIDADE DE PARATY	607,28	24,28	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	765,53	32,14	
	Petrobras 66	747,31	31,66	
	Petrobras 69	800,68	27,96	
TAMBUATÁ	TOTAL	2.926,00	110,83	Não divulgado
	PETROBRAS 74	895,85	36,67	
	PETROBRAS 75	912,72	32,54	
	PETROBRAS 76	666,47	26,87	
	PETROBRAS 77	450,97	14,76	
ANC_BRAVA	TOTAL	118,50	3,24	Não divulgado
	PETROBRAS 20	118,50	3,24	

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 2019.



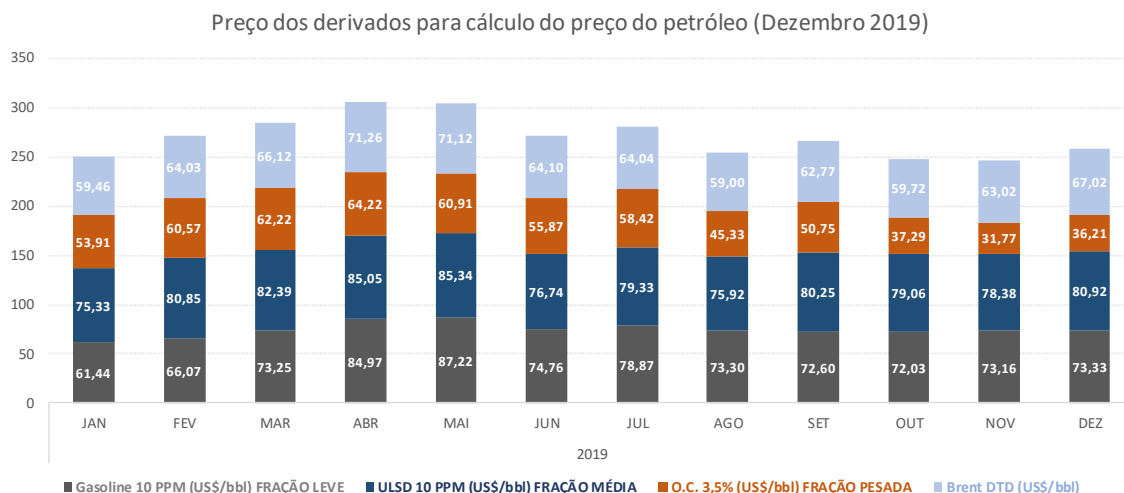
Dentre os 15 campos citados acima, apenas os campos de Jubarte e Lapa não renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



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

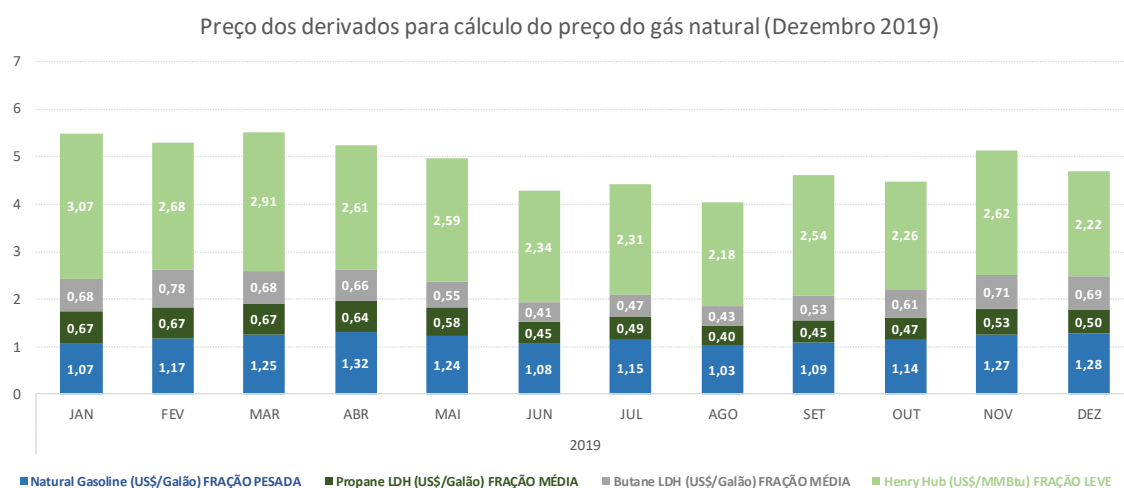
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

O preço do petróleo de cada campo é calculado levando em consideração os valores das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*ULSD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em dezembro de 2019, os valores das variações foram os seguintes: *Gasoline 10 ppm* (+0,2%), *ULSD 10 ppm* (+3,2%), *O.C. 3,5%* (+14,0%) e o *Brent DTD* (+6,4%).

Já o preço do gás natural de cada campo é feito levando em consideração os valores das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane* e *Butane*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados expostos no gráfico abaixo.



Em dezembro de 2019, com exceção da variação positiva da fração *Natural Gasoline* (+1,4%), o gráfico acima mostra diminuições no restante dos valores dos derivados: *Propane LDH* (-6,8%), *Butane LDH* (-3,1%) e *Henry Hub* (-15,5%).

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Abril/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Lucas Tristão do Carmo
Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso
Presidente

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

Marcio Serrão
Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

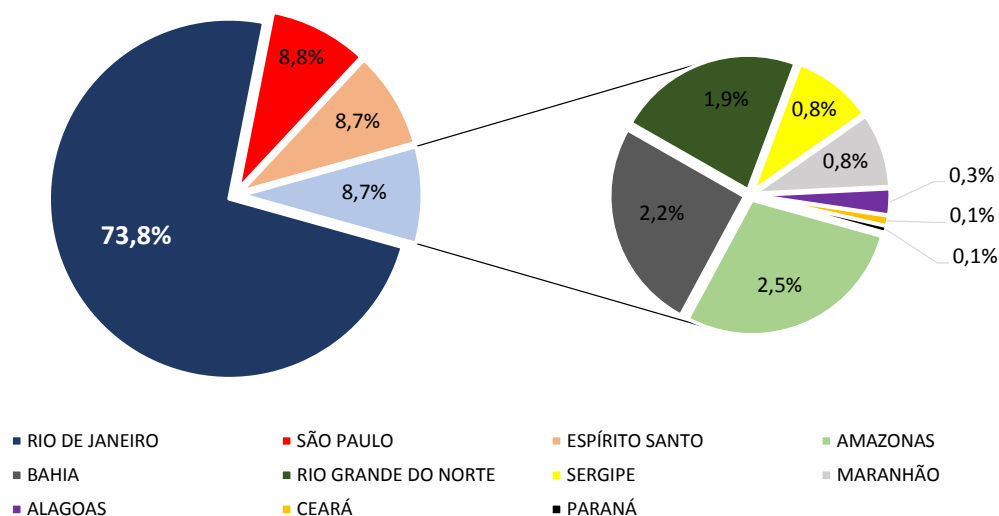
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM MARÇO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	2.033.447,07	1.812.317,34	5.959.157,61	-10,9%	0,27%
AMAZONAS	17.171.450,29	16.465.753,88	51.201.026,28	-4,1%	2,47%
BAHIA	15.988.316,72	14.651.847,07	45.592.221,30	-8,4%	2,20%
CEARÁ	1.001.718,96	699.150,76	2.623.161,05	-30,2%	0,11%
ESPÍRITO SANTO	51.782.731,89	58.021.251,07	163.586.538,70	12,0%	8,72%
MARANHÃO	5.110.223,88	5.147.305,64	16.640.983,35	0,7%	0,77%
PARANÁ	458.568,00	447.073,21	1.361.517,07	-2,5%	0,07%
RIO DE JANEIRO	494.511.971,64	490.783.276,15	1.423.793.369,82	-0,8%	73,76%
RIO GRANDE DO NORTE	12.160.253,30	12.944.874,85	36.554.153,89	6,5%	1,95%
SÃO PAULO	54.561.382,16	58.843.666,03	158.256.224,08	7,8%	8,84%
SERGIPE	5.392.572,61	5.547.169,59	15.697.015,13	2,9%	0,83%

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

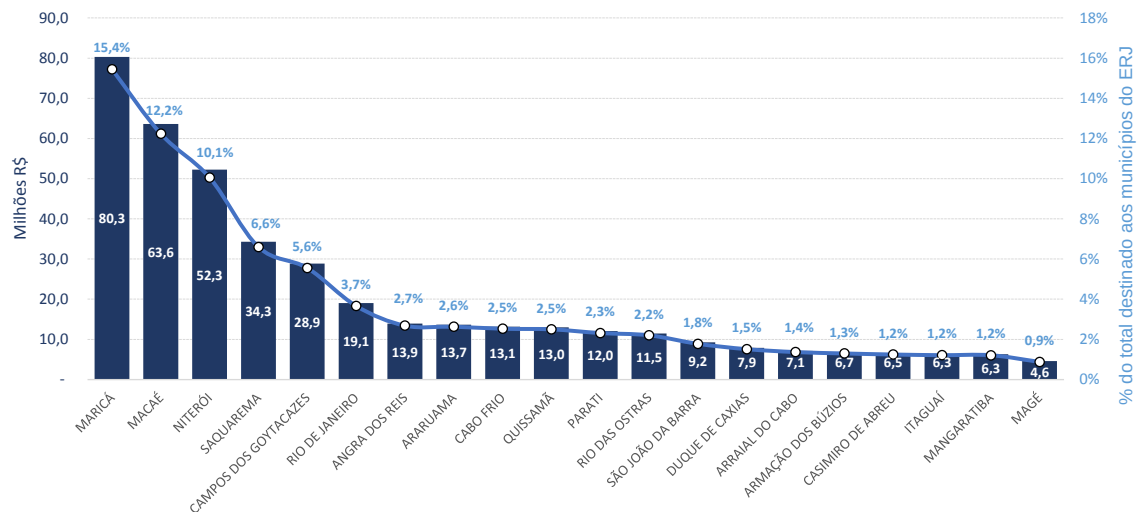
Royalties - Participação percentual dos estados



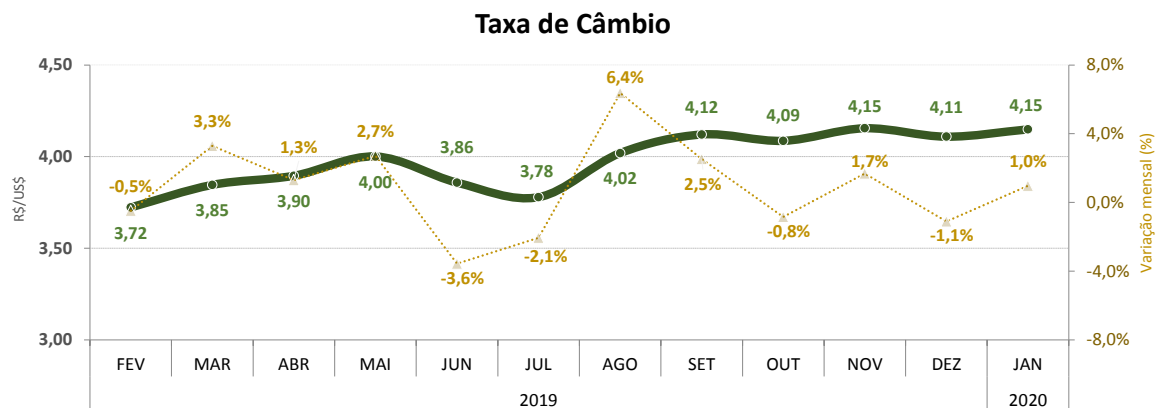
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MARÇO 2020

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	7.435.447,38	6.511.379,57	13.946.826,95	NILÓPOLIS	1.854.167,54	-	1.854.167,54
APERIBÉ	973.437,96	-	973.437,96	NITERÓI	6.812.160,53	45.458.075,84	52.270.236,37
ARARUAMA	12.370.068,60	1.303.314,06	13.673.382,66	NOVA FRIBURGO	1.854.167,54	-	1.854.167,54
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	5.296.605,43	1.450.691,98	6.747.297,41	NOVA IGUAÇU	4.364.905,35	-	4.364.905,35
ARRAIAL DO CABO	4.598.208,36	2.507.315,82	7.105.524,18	PARACAMBI	1.495.064,65	1.407,35	1.496.472,00
BARRA DO PIRAI	1.668.750,79	-	1.668.750,79	PARATI	5.109.120,40	6.924.614,91	12.033.735,31
BARRA MANSA	1.907.454,62	10.418,87	1.917.873,49	PATY DO ALFERES	2.946.311,10	-	2.946.311,10
BELFORD ROXO	1.854.167,54	-	1.854.167,54	PETRÓPOLIS	1.854.167,54	-	1.854.167,54
BOM JARDIM	1.251.563,09	-	1.251.563,09	PINHEIRAL	1.205.208,90	-	1.205.208,90
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.344.271,46	-	1.344.271,46	PIRAÍ	1.299.928,15	10.014,70	1.309.942,85
CABO FRIO	6.812.160,53	6.332.395,30	13.144.555,83	PORCIÚNCULA	1.112.500,53	-	1.112.500,53
CACHOEIRAS DE MACACU	3.463.255,46	-	3.463.255,46	PORTO REAL	1.112.500,53	-	1.112.500,53
CAMBUCI	1.066.146,33	-	1.066.146,33	QUATIS	1.019.792,15	-	1.019.792,15
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.890.489,63	21.988.256,17	28.878.745,80	QUEIMADOS	1.807.813,35	-	1.807.813,35
CANTAGALO	1.158.854,70	-	1.158.854,70	QUISSAMÃ	5.813.675,55	7.175.041,27	12.988.716,82
CARAÍBAS	3.746.688,28	214.930,93	3.961.619,21	RESENDE	1.819.642,54	29.395,80	1.849.038,34
CARDOSO MOREIRA	1.019.792,15	-	1.019.792,15	RIO BONITO	1.483.334,04	-	1.483.334,04
CARMO	1.112.500,53	-	1.112.500,53	RIO CLARO	1.112.500,53	-	1.112.500,53
CASIMIRO DE ABREU	4.938.816,38	1.534.709,46	6.473.525,84	RIO DAS FLORES	2.240.636,04	6.056,83	2.246.692,87
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.205.208,90	-	1.205.208,90	RIO DAS OSTRAS	6.301.248,48	5.149.879,50	11.451.127,98
CORDEIRO	1.205.208,90	-	1.205.208,90	RIO DE JANEIRO	7.414.011,00	11.642.663,46	19.056.674,46
DUAS BARRAS	973.437,96	-	973.437,96	SANTA MARIA MADALENA	973.437,96	-	973.437,96
DUQUE DE CAXIAS	6.870.245,33	989.890,31	7.860.135,64	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.436.979,85	-	1.436.979,85
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	1.019.792,15	-	1.019.792,15	SÃO FIDÉLIS	1.390.625,65	-	1.390.625,65
GUAPIMIRIM	3.521.340,26	634.505,24	4.155.845,50	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.436.979,85	-	1.436.979,85
IGUABA GRANDE	1.205.208,90	-	1.205.208,90	SÃO GONÇALO	1.854.167,54	562.778,38	2.416.945,92
ITABORAÍ	1.854.167,54	562.778,38	2.416.945,92	SÃO JOÃO DA BARRA	4.938.816,38	4.307.029,45	9.245.845,83
ITAGUAÍ	6.301.248,48	1.243,01	6.302.491,49	SÃO JOÃO DE MERITI	1.854.167,54	-	1.854.167,54
ITALVA	1.066.146,33	-	1.066.146,33	SÃO JOSÉ DE UBAÍ	927.083,77	-	927.083,77
ITAOCARA	1.205.208,90	-	1.205.208,90	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.205.208,90	-	1.205.208,90
ITAPERUNA	1.668.750,79	-	1.668.750,79	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.668.750,79	-	1.668.750,79
ITATIAIA	1.297.917,28	-	1.297.917,28	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	927.083,77	-	927.083,77
JAPERI	2.337.071,82	-	2.337.071,82	SAQUAREMA	6.659.037,53	27.642.065,78	34.301.103,31
LAJE DO MURIAÉ	927.083,77	-	927.083,77	SEROPÉDICA	1.622.396,60	-	1.622.396,60
MACAÉ	56.286.578,29	7.335.795,78	63.622.374,07	SILVA JARDIM	2.813.895,05	-	2.813.895,05
MACUCO	927.083,77	-	927.083,77	SUMIDOURO	1.066.146,33	-	1.066.146,33
MAGÉ	4.004.389,11	562.778,38	4.567.167,49	TANGUÁ	1.297.917,28	-	1.297.917,28
MANGARATIBA	1.390.625,65	4.898.367,96	6.288.993,61	TERESÓPOLIS	1.854.167,54	-	1.854.167,54
MARICÁ	6.471.552,50	73.854.351,02	80.325.903,52	TRAJANO DE MORAIS	973.437,96	-	973.437,96
MENDES	1.112.500,53	-	1.112.500,53	VALENÇA	1.576.042,40	-	1.576.042,40
MESQUITA	1.854.167,54	-	1.854.167,54	VARRE-SAI	927.083,77	-	927.083,77
MIGUEL PEREIRA	2.838.084,37	-	2.838.084,37	VASSOURAS	2.190.515,77	-	2.190.515,77
MIRACEMA	1.251.563,09	-	1.251.563,09	VOLTA REDONDA	1.902.631,18	112.735,39	2.015.366,57
NATIVIDADE	1.066.146,33	-	1.066.146,33	TOTAL	280.298.837,56	239.714.880,90	520.013.718,46

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Março 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 março de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de janeiro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 4,15 R\$/US\$, com uma variação mensal de +1,0%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de janeiro de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - Janeiro 2020			
Estados	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Total (boe/d)
RIO DE JANEIRO	2.473.992,67	80.756,70	2.981.936,97
SÃO PAULO	302.652,82	18.505,90	419.051,39
ESPÍRITO SANTO	291.119,69	7.605,50	338.956,85
AMAZONAS	17.055,82	15.213,37	112.745,03
BAHIA	27.210,46	5.548,81	62.111,41
MARANHÃO	88,16	7.940,95	50.035,21
RIO GRANDE DO NORTE	35.603,00	878,39	41.127,91
SERGIPE	14.827,59	1.436,91	23.865,50
ALAGOAS	2.636,77	817,40	7.778,05
CEARÁ	3.219,11	48,95	3.526,97

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

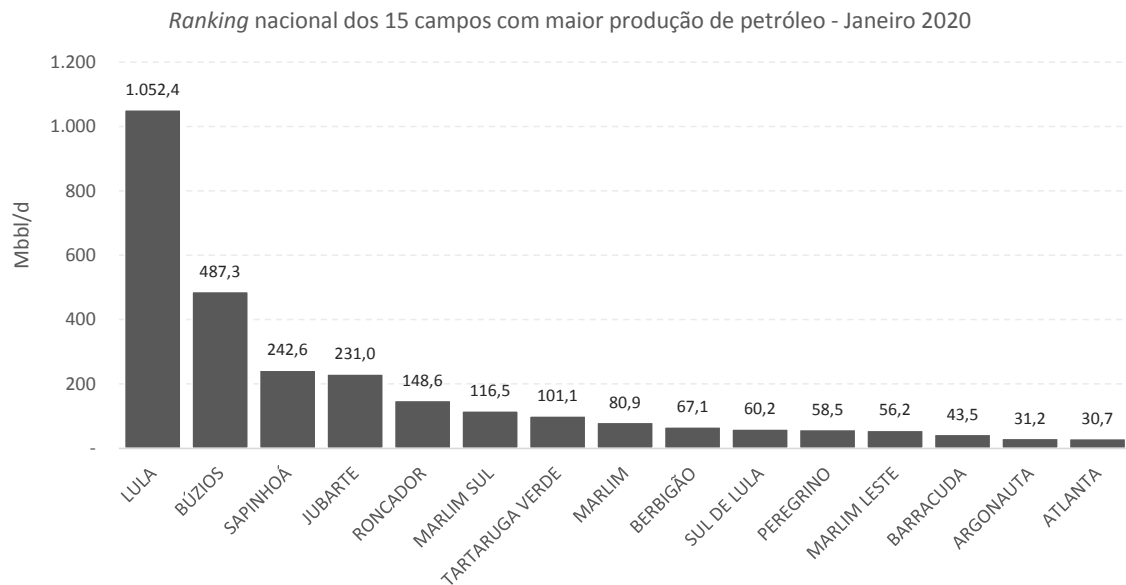
A produção de janeiro de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em março deste mesmo ano, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

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

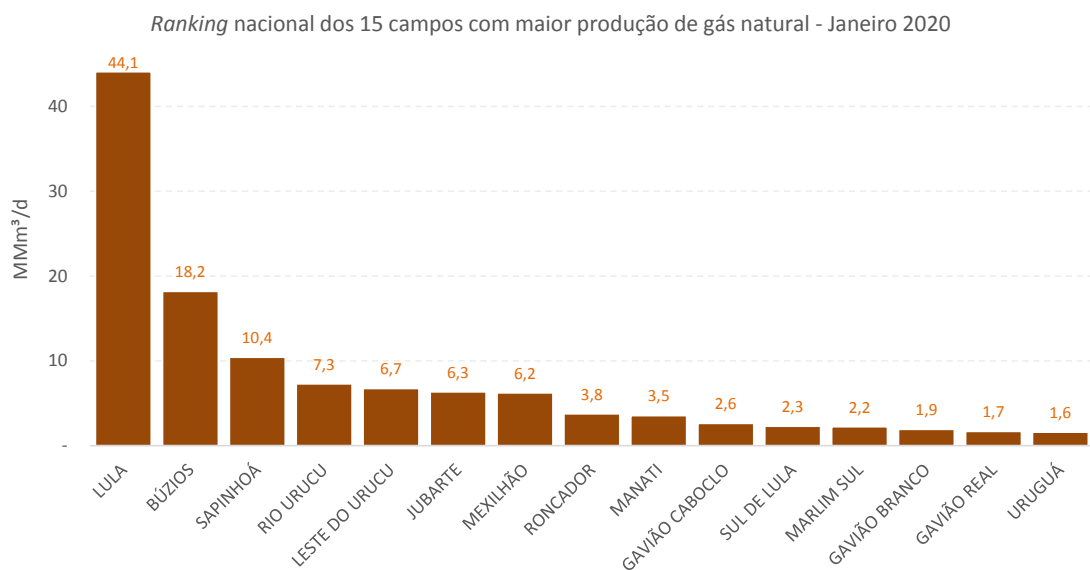
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	11.101,67	185,56	26,20
	PETROBRAS 25	2.846,68	36,51	
	PETROBRAS 31	6.567,20	105,55	
	PETROBRAS 50	1.687,79	43,50	
ALBACORA LESTE	TOTAL	19.674,84	456,80	19,00
	PETROBRAS 25	276,82	3,61	
	PETROBRAS 50	19.398,02	453,19	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	30.678,10	211,07	Não divulgado
	Petrojarl 1	30.678,10	211,07	
BAGRE	TOTAL	0,29	0,08	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,29	0,08	
BARRACUDA	TOTAL	43.473,08	852,54	24,75
	PETROBRAS 43	36.369,41	601,17	
	PETROBRAS 48	7.103,68	251,37	
BERBIGÃO	TOTAL	67.133,57	767,03	27,80
	PETROBRAS 68	67.133,57	767,03	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	TOTAL	2.454,80	33,84	28,30
	FPSO Fluminense	2.454,80	33,84	
BONITO	TOTAL	3.239,67	49,67	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.239,67	49,67	
BÚZIOS	TOTAL	487.264,24	18.194,40	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	139.505,15	5.566,12	
	Petrobras 75 (P-75)	142.830,25	5.022,89	
	Petrobras 76	99.431,64	4.005,92	
	Petrobras 77	105.497,20	3.599,47	
CARAPEBA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CARATINGA	TOTAL	11.763,28	350,46	25,00
	PETROBRAS 43	5.110,03	91,01	
	PETROBRAS 48	6.653,25	259,45	
CHERNE	TOTAL	2.450,04	74,06	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	946,28	22,94	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	1.503,76	51,12	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	2.521,69	17,06	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.521,69	17,06	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.076,68	11,79	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.076,68	11,79	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	18.976,87	235,39	19,60
	FPSO FRADE	18.976,87	235,39	
GAROUPA	TOTAL	2.879,69	58,91	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.879,69	58,91	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	7,01	0,09	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7,01	0,09	
LULA	TOTAL	1.052.445,48	44.096,53	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	71.930,50	3.037,26	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	148.375,79	7.553,73	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	150.084,01	7.910,86	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	138.356,09	4.813,09	
	FPSO CIDADE DE PARATY	99.819,62	3.967,15	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	128.380,31	5.568,59	
	Petrobras 66 (P-66)	101.767,65	3.988,68	
	Petrobras 67 (P-67)	88.698,94	2.895,86	
	Petrobras 69	125.032,58	4.361,32	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	9.742,83	100,08	25,00
	PETROBRAS 08	9.742,83	100,08	
MARLIM	TOTAL	80.882,85	1.163,32	20,30
	PETROBRAS 18	16.514,56	229,61	
	PETROBRAS 19	20.465,24	277,46	
	PETROBRAS 20	13.946,30	220,74	
	PETROBRAS 26	10.871,44	134,11	
	PETROBRAS 35	17.754,75	278,71	
	PETROBRAS 40	1.330,57	22,68	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM LESTE	TOTAL	58.217,25	982,44	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	24.111,99	434,24	
	PETROBRAS 53	34.105,26	548,20	
MARLIM SUL	TOTAL	129.165,48	2.198,87	22,20
	PETROBRAS 18	282,83	3,62	
	PETROBRAS 19	424,20	4,84	
	PETROBRAS 20	170,46	2,99	
	PETROBRAS 26	168,90	1,83	
	PETROBRAS 35	355,47	3,89	
	PETROBRAS 40	56.828,56	919,91	
	PETROBRAS 51	32.614,29	529,55	
	PETROBRAS 56	38.320,78	732,23	
MERO	TOTAL	12.250,35	840,17	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	12.250,35	840,17	
NAMORADO	TOTAL	5.223,66	183,90	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	5.223,66	183,90	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	7.485,96	101,28	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.485,96	101,28	
PAPA-TERRA	TOTAL	20.683,59	108,73	15,20
	PETROBRAS 61	11.581,91	24,90	
	PETROBRAS 63	9.101,69	83,82	
PARATI	TOTAL	85,17	6,01	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	85,17	6,01	
PARGO	TOTAL	2.079,94	9,41	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.079,94	9,41	
PEREGRINO	TOTAL	69.511,59	113,13	13,42
	Peregrino A	50.339,57	86,61	
	Peregrino B	19.172,03	26,52	
POLVO	TOTAL	8.136,62	22,89	20,60
	Polvo A	8.136,62	22,89	
RONCADOR	TOTAL	168.087,32	5.184,66	22,80
	PETROBRAS 52	67.148,75	1.230,60	
	PETROBRAS 54	36.645,38	466,79	
	PETROBRAS 55	36.403,69	618,13	
	PETROBRAS 62	27.889,50	2.869,14	
SALEMA	TOTAL	1.423,92	31,33	28,50
	FPSO Fluminense	1.423,92	31,33	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	107.932,41	1.259,72	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	107.932,41	1.259,72	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.727,87	16,80	21,20
	FPSO_OSX3	5.727,87	16,80	
URUGUÁ	TOTAL	2.149,86	409,82	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	2.149,86	409,82	
VERMELHO	TOTAL	1.042,00	5,45	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	384,18	1,93	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-II	37,98	0,58	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	619,84	2,94	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
		0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	13.298,63	123,73	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	13.298,63	123,73	
SUL DE LULA	TOTAL	57.527,92	2.218,31	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	6.068,08	265,93	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	7.968,29	294,02	
	FPSO CIDADE DE PARATY	8.481,41	338,59	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.483,03	423,85	
	Petrobras 66	10.577,57	437,40	
	Petrobras 69	8.054,95	268,37	
	Petrobras 67	5.894,58	190,16	
AnC_LULA	TOTAL	4.309,70	166,18	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	454,59	19,92	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	596,94	22,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	635,38	25,37	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	785,34	31,75	
	Petrobras 66	792,42	32,77	
	Petrobras 69	603,44	20,10	
	Petrobras 67	441,59	14,25	

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 2020.



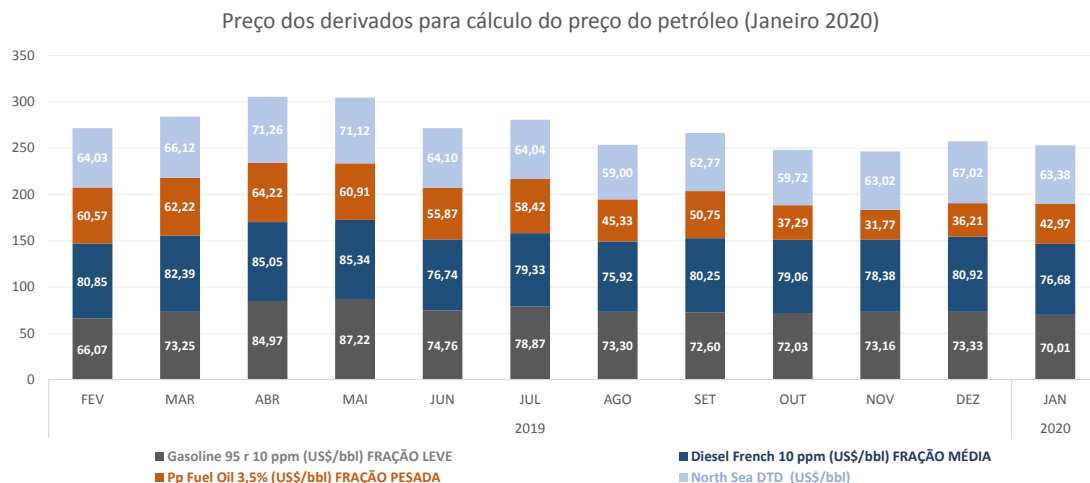
Dentre os 15 campos citados acima, apenas 2 não renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro: Jubarte e Argonauta.



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

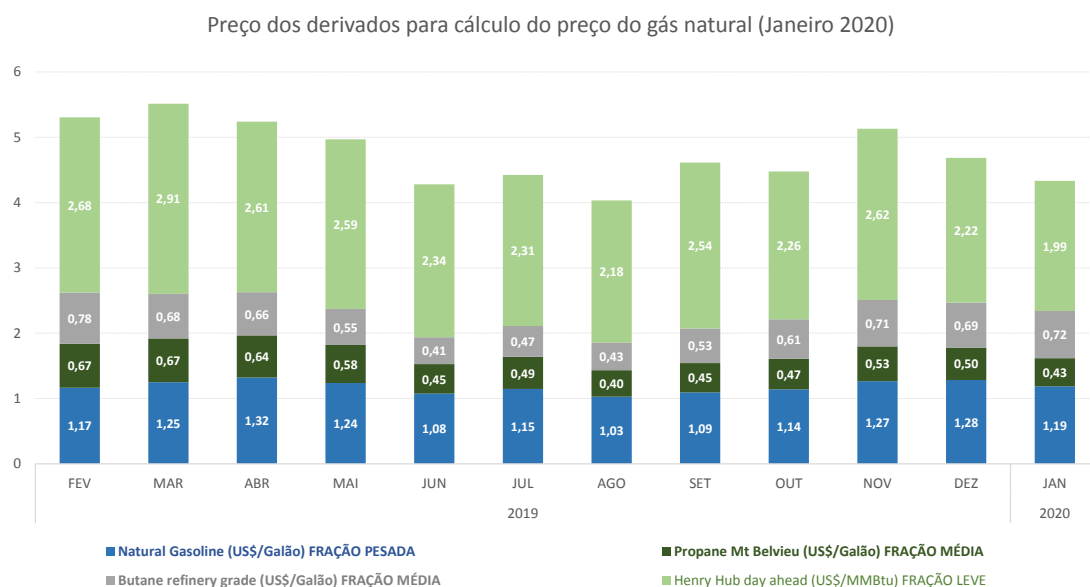
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em janeiro, o preço do petróleo de cada campo foi calculado levando em consideração 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 expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em janeiro de 2020, as variações nos valores das frações de derivados foram: -4,5% (leve); -5,2% (média); e +18,7% (pesada). A cotação do *North Sea DTD* (substituiu o *DTD Brent*) teve incremento de +6,4%.

Já o preço do gás natural de cada campo foi feito 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.



Em janeiro de 2020, o gráfico acima mostra reduções nos valores dos derivados *Natural Gasoline* (-7,5%), *Propane Mt Belvieu* (-13,6%) e *Henry Hub* (-10,0%); enquanto a fração média *Butane refinery grade* cresceu +4,9%.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Maio/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel
Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Lucas Tristão do Carmo
Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso
Presidente

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

Marcio Serrão
Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos
Engenheiro

Rodrigo Cavalcante
Geólogo



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

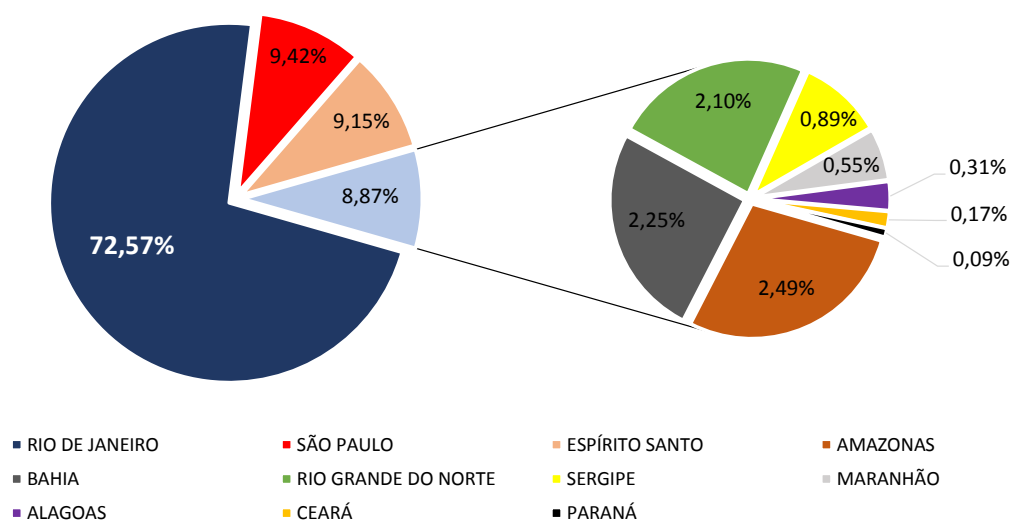
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM ABRIL 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.812.317,34	1.677.233,57	7.636.391,18	-7,5%	0,31%
AMAZONAS	16.465.753,88	13.526.738,27	64.727.764,55	-17,8%	2,49%
BAHIA	14.651.847,07	12.234.368,22	57.826.589,52	-16,5%	2,25%
CEARÁ	699.150,76	943.375,82	3.566.536,87	34,9%	0,17%
ESPÍRITO SANTO	58.021.251,07	49.630.825,24	213.217.363,94	-14,5%	9,15%
MARANHÃO	5.147.305,64	3.000.646,69	19.641.630,04	-41,7%	0,55%
PARANÁ	447.073,21	511.048,33	1.872.565,40	14,3%	0,09%
RIO DE JANEIRO	490.783.276,15	393.737.119,15	1.817.530.488,96	-19,8%	72,57%
RIO GRANDE DO NORTE	12.944.874,85	11.385.359,98	47.939.513,87	-12,0%	2,10%
SÃO PAULO	58.843.666,03	51.093.221,42	209.349.445,50	-13,2%	9,42%
SERGIPE	5.547.169,59	4.840.446,58	20.537.461,71	-12,7%	0,89%

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

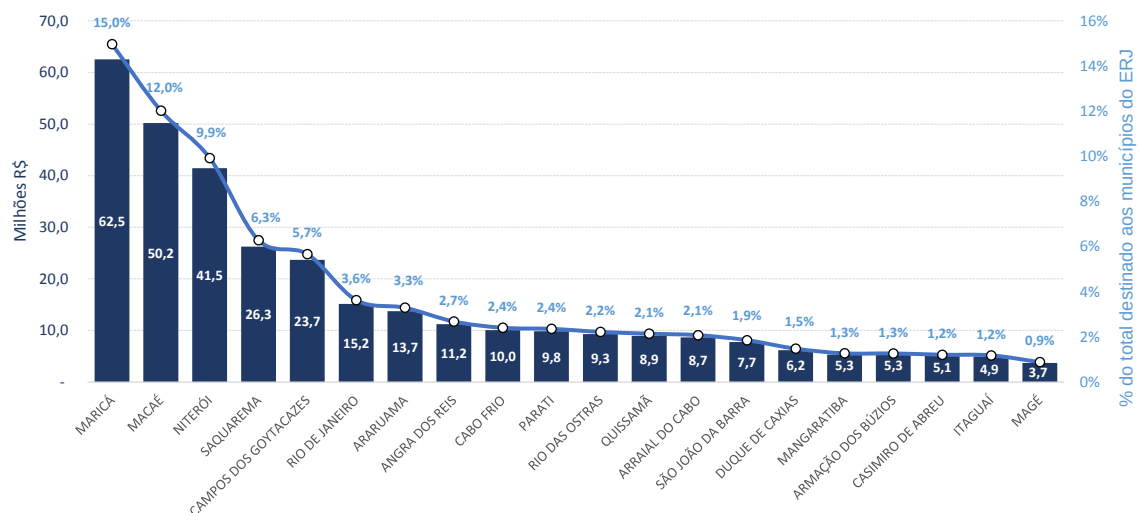
Royalties - Participação percentual dos estados



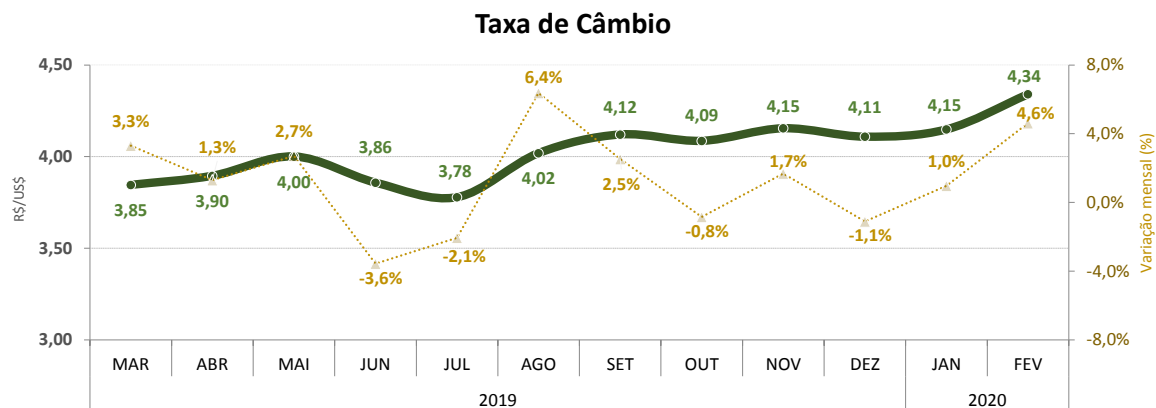
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – ABRIL 2020

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	5.635.205,95	5.567.126,28	11.202.332,23	NILÓPOLIS	1.491.013,74	-	1.491.013,74
APERIBÉ	782.782,21	-	782.782,21	NITERÓI	5.337.136,02	36.120.513,50	41.457.649,52
ARARUAMA	10.968.795,32	2.777.263,02	13.746.058,34	NOVA FRIBURGO	1.491.013,74	-	1.491.013,74
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.150.321,65	1.145.879,38	5.296.201,03	NOVA IGUAÇU	3.485.083,89	-	3.485.083,89
ARRAIAL DO CABO	4.158.845,31	4.515.804,24	8.674.649,55	PARACAMBI	1.684.556,64	-	1.684.556,64
BARRA DO PIRAI	1.341.912,36	-	1.341.912,36	PARATI	4.002.852,01	5.835.734,73	9.838.586,74
BARRA MANSÁ	1.506.887,23	10.051,59	1.516.938,82	PATY DO ALFERES	2.352.431,63	-	2.352.431,63
BELFORD ROXO	1.491.013,74	-	1.491.013,74	PETRÓPOLIS	1.491.013,74	-	1.491.013,74
BOM JARDIM	1.006.434,28	-	1.006.434,28	PINHEIRAL	969.158,92	-	969.158,92
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.080.984,95	-	1.080.984,95	PIRAÍ	1.017.385,75	8.832,37	1.026.218,12
CABO FRIO	5.337.136,02	4.707.350,73	10.044.486,75	PORCIÚNCULA	894.608,24	-	894.608,24
CACHOEIRAS DE MACACU	2.765.455,38	-	2.765.455,38	PORTO REAL	894.608,24	-	894.608,24
CAMBUÍ	857.332,90	-	857.332,90	QUATIS	820.057,55	-	820.057,55
CAMPOS DOS GOYTACAZES	5.380.433,46	18.297.850,93	23.678.284,39	QUEIMADOS	1.453.738,40	-	1.453.738,40
CANTAGALO	931.883,58	-	931.883,58	QUISSAMÃ	4.016.893,24	4.928.828,95	8.945.722,19
CARAPÉBUS	2.935.424,80	166.089,49	3.101.514,29	RESENDE	1.433.806,38	29.880,23	1.463.686,61
CARDOSO MOREIRA	820.057,55	-	820.057,55	RIO BONITO	1.192.810,98	-	1.192.810,98
CARMO	894.608,24	-	894.608,24	RIO CLARO	894.608,24	-	894.608,24
CASIMIRO DE ABREU	3.869.423,60	1.182.873,28	5.052.296,88	RIO DAS FLORES	1.759.885,26	4.971,34	1.764.856,60
CONCEIÇÃO DE MACABU	969.158,92	-	969.158,92	RIO DAS OSTRAS	4.936.850,81	4.340.769,52	9.277.620,33
CORDEIRO	969.158,92	-	969.158,92	RIO DE JANEIRO	5.614.581,55	9.544.017,30	15.158.598,85
DUAS BARRAS	782.782,21	-	782.782,21	SANTA MARIA MADALENA	782.782,21	-	782.782,21
DUQUE DE CAXIAS	5.354.380,78	816.249,08	6.170.629,86	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.155.535,64	-	1.155.535,64
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	820.057,55	-	820.057,55	SÃO FIDÉLIS	1.118.260,30	-	1.118.260,30
GUAPIMIRIM	2.782.700,14	545.711,27	3.328.411,41	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.155.535,64	-	1.155.535,64
IGUABA GRANDE	969.158,92	-	969.158,92	SÃO GONÇALO	1.491.013,74	488.783,61	1.979.797,35
ITABORAÍ	1.491.013,74	488.783,61	1.979.797,35	SÃO JOÃO DA BARRA	3.869.423,60	3.880.220,42	7.749.644,02
ITAGUAÍ	4.936.850,81	1.079,91	4.937.930,72	SÃO JOÃO DE MERITI	1.491.013,74	-	1.491.013,74
ITALVA	857.332,90	-	857.332,90	SÃO JOSÉ DE UBÁ	745.506,85	-	745.506,85
ITAOCARA	969.158,92	-	969.158,92	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	969.158,92	-	969.158,92
ITAPERUNA	1.341.912,36	-	1.341.912,36	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.341.912,36	-	1.341.912,36
ITATIAIA	1.043.709,61	-	1.043.709,61	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	745.506,85	-	745.506,85
JAPERI	1.857.209,23	-	1.857.209,23	SAQUAREMA	5.217.748,86	21.034.909,50	26.252.658,36
LAJE DO MURIAÉ	745.506,85	-	745.506,85	SEROPÉDICA	1.304.637,03	-	1.304.637,03
MACAÉ	44.737.721,02	5.478.924,60	50.216.645,62	SILVA JARDIM	2.246.932,51	-	2.246.932,51
MACUCO	745.506,85	-	745.506,85	SUMIDOURO	857.332,90	-	857.332,90
MAGÉ	3.197.557,80	488.783,61	3.686.341,41	TANGUÁ	1.043.709,61	-	1.043.709,61
MANGARATIBA	1.118.260,30	4.188.231,66	5.306.491,96	TERESÓPOLIS	1.491.013,74	-	1.491.013,74
MARICÁ	5.070.279,22	57.468.783,66	62.539.062,88	TRAJANO DE MORAIS	782.782,21	-	782.782,21
MENDES	894.608,24	-	894.608,24	VALENÇA	1.267.361,67	-	1.267.361,67
MESQUITA	1.491.013,74	-	1.491.013,74	VARRE-SAI	745.506,85	-	745.506,85
MIGUEL PEREIRA	2.266.011,15	-	2.266.011,15	VASSOURAS	1.748.901,49	-	1.748.901,49
MIRACEMA	1.006.434,28	-	1.006.434,28	VOLTA REDONDA	1.502.063,79	102.114,87	1.604.178,66
NATIVIDADE	857.332,90	-	857.332,90	TOTAL	223.497.491,37	194.166.412,68	417.663.904,05

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Abril 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 abril de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de fevereiro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 4,34 R\$/US\$, com uma variação mensal de +4,6%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de fevereiro de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - Fevereiro 2020			
Estados	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (Mm³/d)	Total (boe/d)
RIO DE JANEIRO	2.287.176,71	76.915,63	2.770.961,44
SÃO PAULO	299.847,99	18.413,69	415.666,61
ESPÍRITO SANTO	282.145,70	7.205,13	327.464,58
AMAZONAS	16.239,32	13.628,93	101.962,68
BAHIA	26.836,78	4.428,51	54.691,28
MARANHÃO	70,47	5.081,31	32.030,92
RIO GRANDE DO NORTE	35.275,51	760,40	40.058,29
SERGIPE	16.166,98	1.584,15	26.130,96
ALAGOAS	2.849,44	836,48	8.110,74
CEARÁ	5.068,30	81,01	5.577,84

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

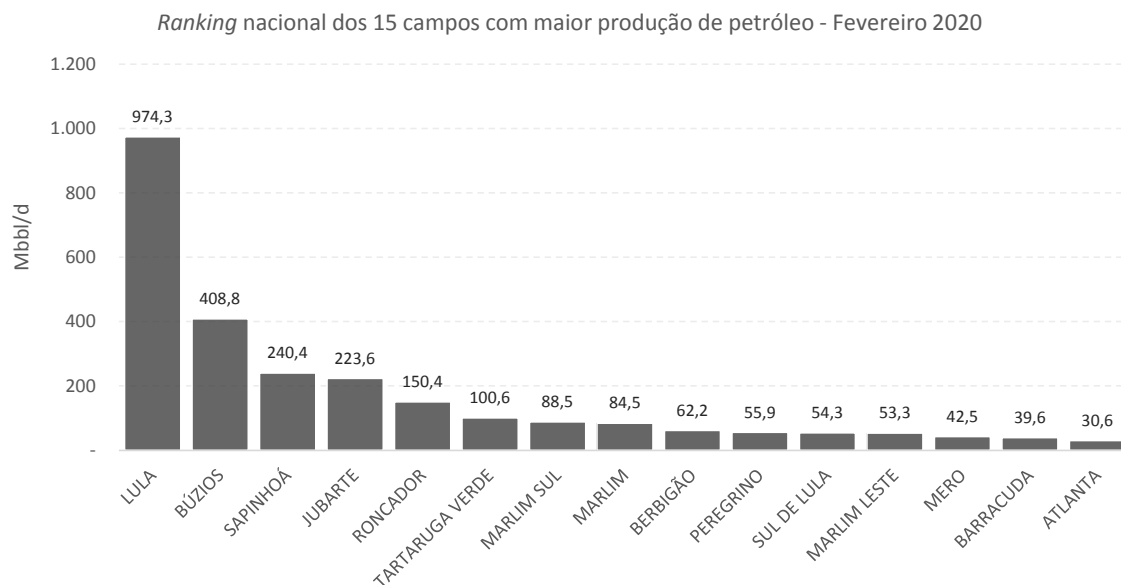
A produção de fevereiro de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em abril deste mesmo ano, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

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

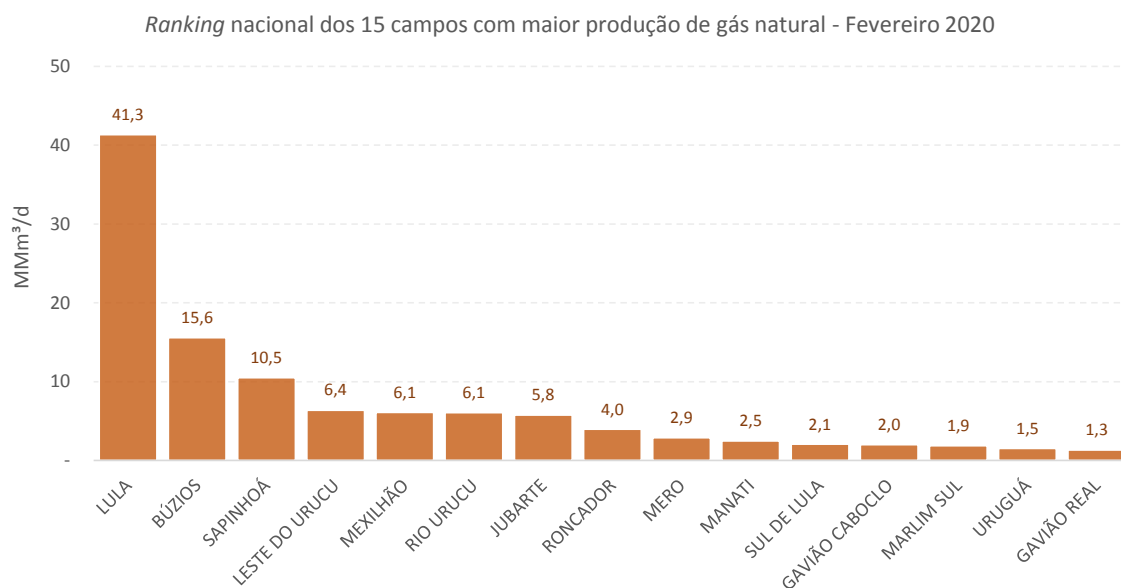
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	2.424,51	56,88	26,20
	PETROBRAS 25	0,00	0,00	
	PETROBRAS 31	0,00	0,00	
	PETROBRAS 50	2.424,51	56,88	
ALBACORA LESTE	TOTAL	29.535,35	624,20	19,00
	PETROBRAS 25	0,00	0,00	
	PETROBRAS 50	29.535,35	624,20	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	30.594,67	209,04	Não divulgado
	Petrojarl 1	30.594,67	209,04	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
BARRACUDA	TOTAL	39.619,60	1.087,19	24,75
	PETROBRAS 43	34.385,66	911,28	
	PETROBRAS 48	5.233,95	175,91	
BERBIGÃO	TOTAL	62.219,24	709,46	27,80
	PETROBRAS 68	62.219,24	709,46	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BIJUPIRÁ	TOTAL	3.321,48	43,30	28,30
	FPSO Fluminense	3.321,48	43,30	
BONITO	TOTAL	274,29	2,89	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	274,29	2,89	
	TOTAL	408.790,33	15.577,92	
BÚZIOS	Petrobras 74 (P-74)	129.050,57	5.182,64	28,40
	Petrobras 75 (P-75)	27.364,38	952,13	
	Petrobras 76	133.788,36	5.411,92	
	Petrobras 77	118.587,02	4.031,23	
CARAPEBA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CARATINGA	TOTAL	11.064,75	322,90	25,00
	PETROBRAS 43	4.465,77	120,92	
	PETROBRAS 48	6.598,98	201,98	
CHERNE	TOTAL	860,80	33,18	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	168,09	3,80	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	692,71	29,38	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	203,41	1,42	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	203,41	1,42	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	211,54	1,29	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	211,54	1,29	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	18.865,42	243,61	19,60
	FPSO FRADE	18.865,42	243,61	
GAROUPA	TOTAL	2.706,02	42,57	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.706,02	42,57	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	6,38	0,07	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6,38	0,07	
LULA	TOTAL	974.346,40	41.341,32	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	73.540,30	3.048,08	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	146.459,25	7.566,77	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	147.576,92	7.917,28	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	100.119,75	3.632,68	
	FPSO CIDADE DE PARATY	75.789,11	2.936,89	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	126.692,42	5.497,20	
	Petrobras 66 (P-66)	93.112,93	3.513,02	
	Petrobras 67 (P-67)	82.184,87	2.725,99	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	2.836,96	23,46	25,00
	PETROBRAS 08	2.836,96	23,46	
MARLIM	TOTAL	84.505,28	1.251,02	20,30
	PETROBRAS 18	21.884,60	287,16	
	PETROBRAS 19	26.638,31	329,37	
	PETROBRAS 20	14.061,80	218,79	
	PETROBRAS 26	8.057,38	112,10	
	PETROBRAS 35	13.269,47	292,32	
	PETROBRAS 40	593,72	11,28	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM LESTE	TOTAL	53.342,19	918,27	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	26.635,15	499,76	
	PETROBRAS 53	26.707,04	418,51	
MARLIM SUL	TOTAL	88.478,24	1.851,89	22,20
	PETROBRAS 18	410,22	5,38	
	PETROBRAS 19	499,33	6,17	
	PETROBRAS 20	215,80	2,69	
	PETROBRAS 26	151,03	2,10	
	PETROBRAS 35	248,73	5,48	
	PETROBRAS 40	26.288,75	429,61	
	PETROBRAS 51	31.963,06	560,85	
	PETROBRAS 56	28.701,31	839,60	
MERO	TOTAL	42.487,96	2.867,31	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	42.487,96	2.867,31	
NAMORADO	TOTAL	2.172,98	47,96	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	2.172,98	47,96	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	5.254,51	82,86	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	5.254,51	82,86	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.985,85	97,94	15,20
	PETROBRAS 61	7.926,35	36,88	
	PETROBRAS 63	7.059,51	61,06	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	2.115,75	10,27	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.115,75	10,27	
PEREGRINO	TOTAL	55.920,65	94,19	13,42
	Peregrino A	40.886,11	71,50	
	Peregrino B	15.034,54	22,69	
POLVO	TOTAL	8.102,63	23,70	20,60
	Polvo A	8.102,63	23,70	
RONCADOR	TOTAL	150.363,20	3.959,29	22,80
	PETROBRAS 52	57.198,47	1.110,55	
	PETROBRAS 54	33.672,31	514,40	
	PETROBRAS 55	37.666,28	641,11	
	PETROBRAS 62	21.826,14	1.693,23	
SALEMA	TOTAL	4.525,43	110,64	28,50
	FPSO Fluminense	4.525,43	110,64	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	15,05	74,83	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	15,05	74,83	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	100.638,49	1.175,77	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	100.638,49	1.175,77	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	3.025,30	9,18	21,20
	FPSO_OSX3	3.025,30	9,18	
URUGUÁ	TOTAL	8.357,43	1.535,05	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	8.357,43	1.535,05	
VERMELHO	TOTAL	128,18	0,75	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	128,18	0,75	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.325,09	39,09	20,30
	PETROBRAS 20	1.325,09	39,09	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	12.417,96	121,91	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	12.417,96	121,91	
SUL DE LULA	TOTAL	54.332,33	2.065,07	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.873,23	243,43	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	7.995,97	290,12	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.052,83	234,55	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.118,17	439,03	
	Petrobras 66	7.436,38	280,56	
	Petrobras 67	6.563,62	217,71	
	Petrobras 69	10.292,15	359,66	
	TOTAL	4.070,31	154,70	
Anc_LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	439,99	18,24	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	599,02	21,73	
	FPSO CIDADE DE PARATY	453,45	17,57	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	758,00	32,89	
	Petrobras 66	557,10	21,02	
	Petrobras 67	491,71	16,31	
Anc_Brava	TOTAL	92,23	2,72	Não divulgado
	PETROBRAS 20	92,23	2,72	

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 2020.



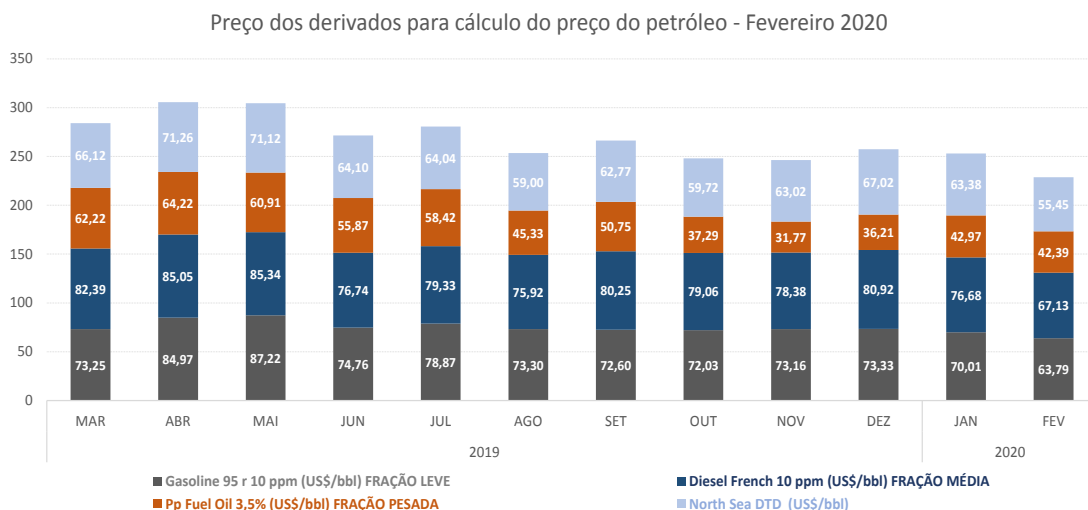
Dentre os 15 campos citados acima, apenas o campo de Jubarte não rendeu participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



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

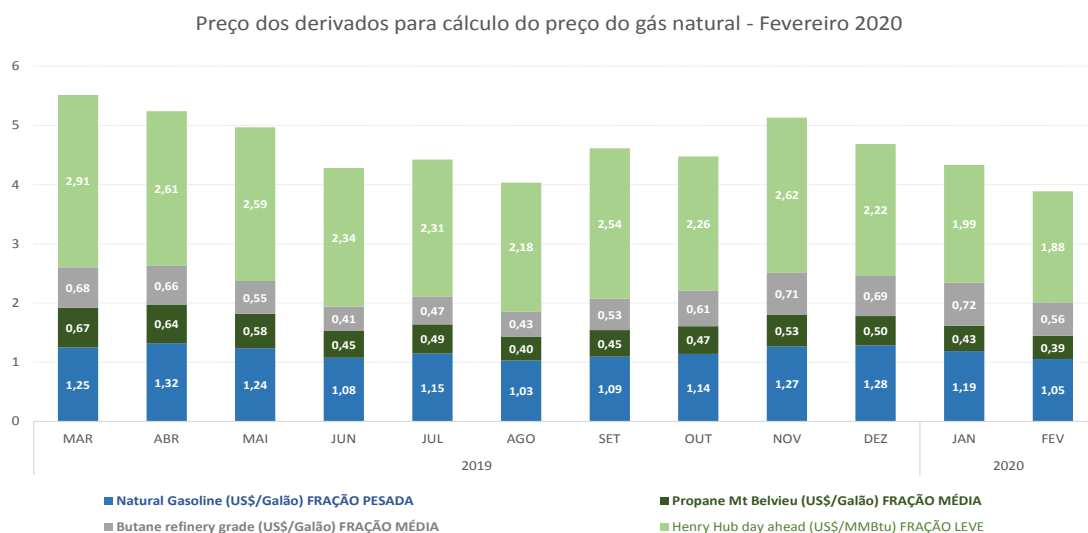
PREÇOS DAS CESTAS E DERIVADOS IMPORTANTES PARA CÁLCULO DOS PREÇOS DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO E DO GÁS NATURAL

Em fevereiro, o preço do petróleo de cada campo foi calculado levando em consideração 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 expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em fevereiro de 2020, as variações nos valores das frações de derivados foram: -8,9% (leve); -12,5% (média); e -1,4% (pesada). A cotação do *North Sea DTD* (substituto do *DTD Brent*) teve queda de -12,5%.

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



Em fevereiro de 2020, o gráfico acima mostra reduções em todos os valores dos derivados, a saber: *Natural Gasoline* (-11,4%); *Propane Mt Belvieu* (-8,0%); *Butane refinery grade* (-22,0%); e, por fim, a fração *Henry Hub* (-6,0%).

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Junho/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

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

Giovanni Frigeri Cardoso

Presidente

Coordenadoria de Economia Mineral e do Petróleo

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



Secretaria de
Desenvolvimento Econômico,
Energia e Relações Internacionais



GOVERNO DO ESTADO
RIO DE JANEIRO

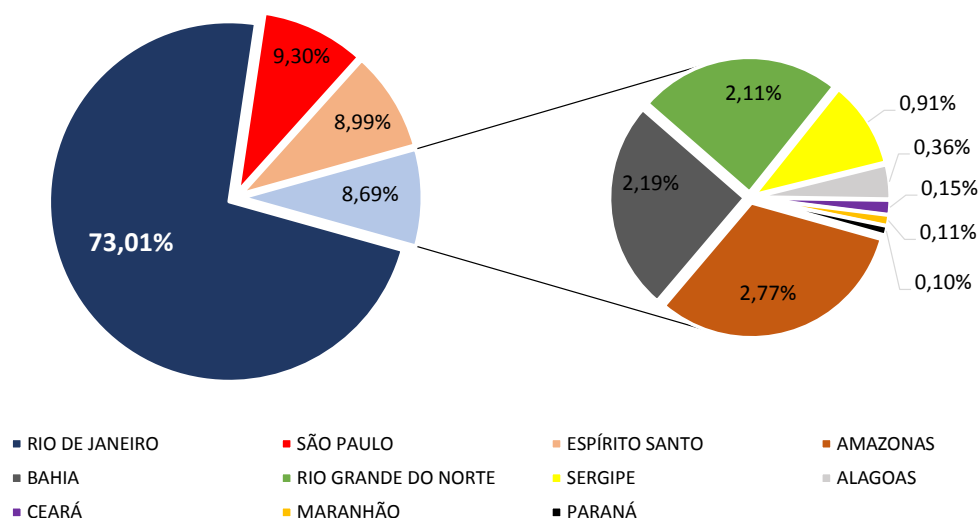
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM MAIO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIAÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.677.233,57	1.310.741,92	8.947.133,10	-21,9%	0,36%
AMAZONAS	13.526.738,27	10.157.729,95	74.885.494,50	-24,9%	2,77%
BAHIA	12.234.368,22	8.042.273,45	65.868.862,97	-34,3%	2,19%
CEARÁ	943.375,82	550.945,13	4.117.482,00	-41,6%	0,15%
ESPÍRITO SANTO	49.630.825,24	33.000.161,60	246.217.525,54	-33,5%	8,99%
MARANHÃO	3.000.646,69	403.197,34	20.044.827,38	-86,6%	0,11%
PARANÁ	511.048,33	353.644,65	2.226.210,05	-30,8%	0,10%
RIO DE JANEIRO	393.737.119,15	267.890.378,05	2.085.420.867,02	-32,0%	73,01%
RIO GRANDE DO NORTE	11.385.359,98	7.753.675,98	55.693.189,85	-31,9%	2,11%
SÃO PAULO	51.093.221,42	34.122.125,95	243.471.571,45	-33,2%	9,30%
SERGIPE	4.840.446,58	3.321.302,53	23.858.764,24	-31,4%	0,91%

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

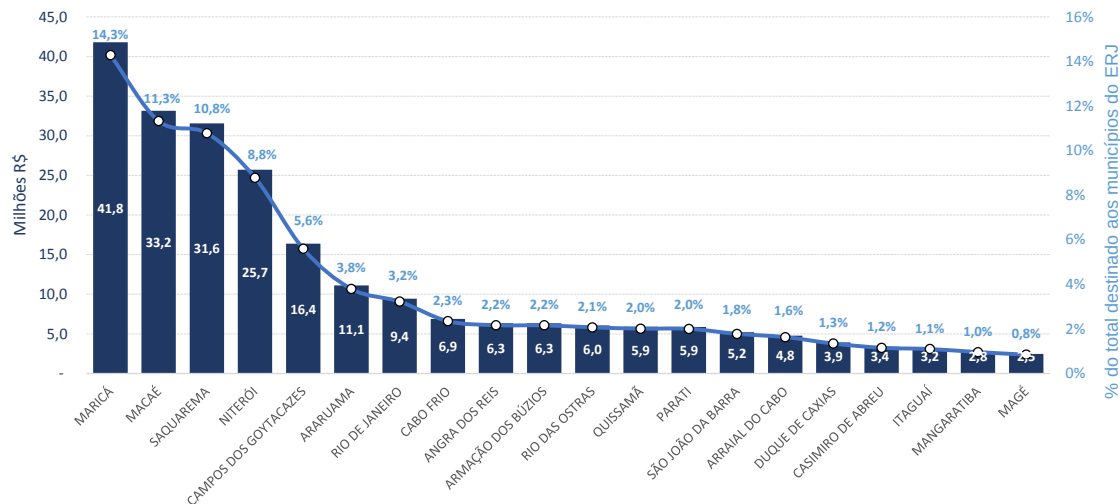
Royalties - Participação percentual dos estados



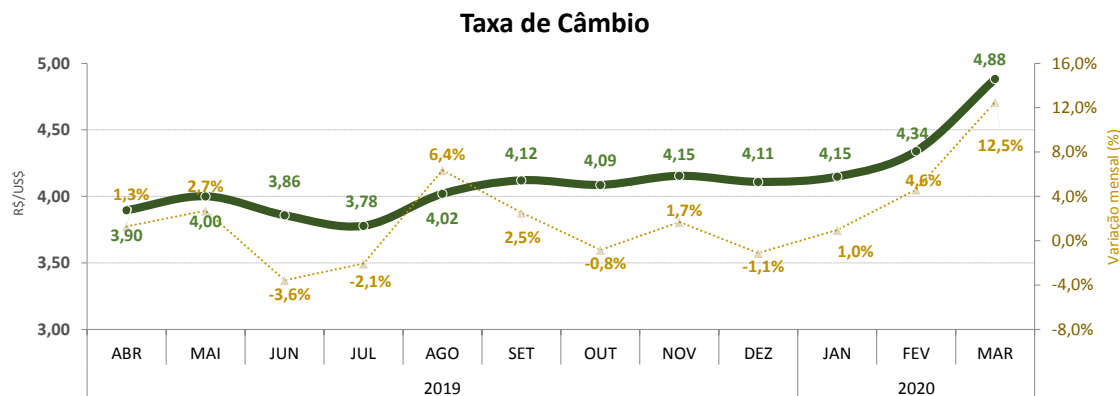
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – MAIO 2020

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	3.590.418,55	2.747.015,66	6.337.434,21	NITERÓI	3.462.656,23	22.245.369,70	25.708.025,93
APERIBÉ	510.288,40	-	510.288,40	NOVA FRIBURGO	971.977,91	-	971.977,91
ARARUAMA	9.188.039,50	1.906.975,52	11.095.015,02	NOVA IGUAÇU	2.313.544,67	-	2.313.544,67
AREAL	486.897,05	-	486.897,05	PARACAMBI	1.110.390,38	-	1.110.390,38
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	2.702.143,74	3.616.162,71	6.318.306,45	PARAIBA DO SUL	718.752,79	-	718.752,79
ARRAIAL DO CABO	2.702.143,74	2.070.293,95	4.772.437,69	PARATI	2.596.992,15	3.261.618,00	5.858.610,15
BARRA DO PIRAÍ	874.780,12	-	874.780,12	PATY DO ALFERES	1.561.642,64	-	1.561.642,64
BARRA MANSA	979.148,57	5.266,44	984.415,01	PETRÓPOLIS	971.977,91	-	971.977,91
BELFORD ROXO	971.977,91	-	971.977,91	PINHEIRAL	631.785,63	-	631.785,63
BOM JARDIM	656.085,09	-	656.085,09	PIRAÍ	658.333,73	4.225,47	662.559,20
BOM JESUS DO ITABAPOANA	704.683,99	-	704.683,99	PORCIÚNCULA	583.186,74	-	583.186,74
CABO FRIO	3.462.656,23	3.406.626,65	6.869.282,88	PORTO REAL	583.186,74	-	583.186,74
CACHOEIRAS DE MACACU	1.878.682,26	-	1.878.682,26	QUATIS	534.587,85	-	534.587,85
CAMBUCI	558.887,29	-	558.887,29	QUEIMADOS	947.678,46	-	947.678,46
CAMPOS DOS GOYTAZES	3.482.255,89	12.900.419,04	16.382.674,93	QUISSAMÃ	2.615.577,34	3.267.921,28	5.883.498,62
CANTAGALO	607.486,19	-	607.486,19	RESENDE	935.445,97	16.012,90	951.458,87
CARAÍBAS	1.904.460,92	129.917,55	2.034.378,47	RIO BONITO	777.582,33	-	777.582,33
CARDOSO MOREIRA	534.587,85	-	534.587,85	RIO CLARO	583.186,74	-	583.186,74
CARMO	583.186,74	-	583.186,74	RIO DAS FLORES	1.168.839,26	2.819,56	1.171.658,82
CASIMIRO DE ABREU	2.510.425,75	858.762,49	3.369.188,24	RIO DAS OSTRAS	3.202.957,00	2.846.112,30	6.049.069,30
CONCEIÇÃO DE MACABU	631.785,63	-	631.785,63	RIO DE JANEIRO	3.568.982,17	5.867.962,38	9.436.944,55
CORDEIRO	631.785,63	-	631.785,63	SANTA MARIA MADALENA	510.288,40	-	510.288,40
DUAS BARRAS	510.288,40	-	510.288,40	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	753.282,87	-	753.282,87
DUQUE DE CAXIAS	3.474.624,61	448.010,41	3.922.635,02	SÃO FIDÉLIS	728.983,44	-	728.983,44
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	534.587,85	-	534.587,85	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	753.282,87	-	753.282,87
GUAPIMIRIM	1.890.650,64	317.323,19	2.207.973,83	SÃO GONÇALO	971.977,91	292.679,28	1.264.657,19
IGUABA GRANDE	631.785,63	-	631.785,63	SÃO JOÃO DA BARRA	2.510.425,75	2.692.412,11	5.202.837,86
ITABORAÍ	971.977,91	292.679,28	1.264.657,19	SÃO JOÃO DE MERITI	971.977,91	-	971.977,91
ITAGUAÍ	3.202.957,00	827,26	3.203.784,26	SÃO JOSÉ DE UBÁ	485.988,94	-	485.988,94
ITALVA	558.887,29	-	558.887,29	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	631.785,63	-	631.785,63
ITAOCARA	631.785,63	-	631.785,63	SÃO PEDRO DA ALDEIA	874.780,12	-	874.780,12
ITAPERUNA	874.780,12	-	874.780,12	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	485.988,94	-	485.988,94
ITATIÁIA	680.384,54	-	680.384,54	SAPUCAIA	556.453,77	-	556.453,77
JAPERI	1.222.167,89	-	1.222.167,89	SAQUAREMA	3.394.674,99	28.165.775,27	31.560.450,26
LAJE DO MURIAÉ	485.988,94	-	485.988,94	SEROPÉDICA	850.480,68	-	850.480,68
MACAÉ	30.316.556,24	2.834.648,60	33.151.204,84	SILVA JARDIM	1.526.429,33	-	1.526.429,33
MACUCO	485.988,94	-	485.988,94	SUMIDOURO	558.887,29	-	558.887,29
MAGÉ	2.172.226,36	292.679,28	2.464.905,64	TANGUÁ	680.384,54	-	680.384,54
MANGARATIBA	728.983,44	2.070.318,68	2.799.302,12	TERESÓPOLIS	971.977,91	-	971.977,91
MARICÁ	3.289.523,40	38.512.907,67	41.802.431,07	TRAJANO DE MORAIS	510.288,40	-	510.288,40
MENDES	583.186,74	-	583.186,74	TRÊS RIOS	811.495,10	-	811.495,10
MESQUITA	971.977,91	-	971.977,91	VALENÇA	826.181,22	-	826.181,22
MIGUEL PEREIRA	1.502.933,82	-	1.502.933,82	VARRE-SAI	485.988,94	-	485.988,94
MIRACEMA	656.085,09	-	656.085,09	VASSOURAS	1.148.940,49	-	1.148.940,49
NATIVIDADE	558.887,29	-	558.887,29	VOLTA REDONDA	974.325,13	55.284,96	1.029.610,09
NILÓPOLIS	971.977,91	-	971.977,91	TOTAL	151.536.535,84	141.129.027,59	292.665.563,43

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Maio 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 maio de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de março de 2020. Neste caso, a cotação foi de 4,88 R\$/US\$, com uma variação mensal de +12,5%, que serviu para amenizar as perdas causadas pela forte queda no preço de referência do petróleo e gás natural, conforme será visto mais adiante.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de março de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - MARÇO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.287.176,71	2.303.726,27	0,7%	76.915,63	77.619,24	0,9%	2.770.961,44	2.791.936,57	0,8%
SÃO PAULO	299.847,99	289.654,24	-3,4%	18.413,69	17.356,48	-5,7%	415.666,61	398.823,18	-4,1%
ESPÍRITO SANTO	282.145,70	275.417,75	-2,4%	7.205,13	6.992,90	-2,9%	327.464,58	319.401,75	-2,5%
AMAZONAS	16.239,32	16.276,41	0,2%	13.628,93	13.986,40	2,6%	101.962,68	104.248,24	2,2%
RIO GRANDE DO NORTE	35.275,51	34.880,04	-1,1%	760,40	739,79	-2,7%	40.058,29	39.533,21	-1,3%
BAHIA	26.836,78	26.546,69	-1,1%	4.428,51	1.718,95	-61,2%	54.691,28	37.358,56	-31,7%
SERGIPE	16.166,98	19.754,76	22,2%	1.584,15	1.776,76	12,2%	26.130,96	30.930,23	18,4%
ALAGOAS	2.849,44	2.764,85	-3,0%	836,48	855,91	2,3%	8.110,74	8.148,35	0,5%
CEARÁ	5.068,30	4.346,67	-14,2%	81,01	68,00	-16,1%	5.577,84	4.774,37	-14,4%
MARANHÃO	70,47	17,86	-74,7%	5.081,31	634,91	-87,5%	32.030,92	4.011,30	-87,5%

Pela análise da tabela, constata-se que a maioria dos Estados apresentou redução em suas produções. O ERJ teve um incremento ínfimo (+0,8%) na produção de petróleo e gás natural em boe/d, a exemplo de Alagoas e Amazonas. Sergipe, apesar da forte alta (18,4%) possui valor aquém dos maiores produtores.

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

A produção de março de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em maio deste mesmo ano, em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção e a distribuição das participações governamentais.

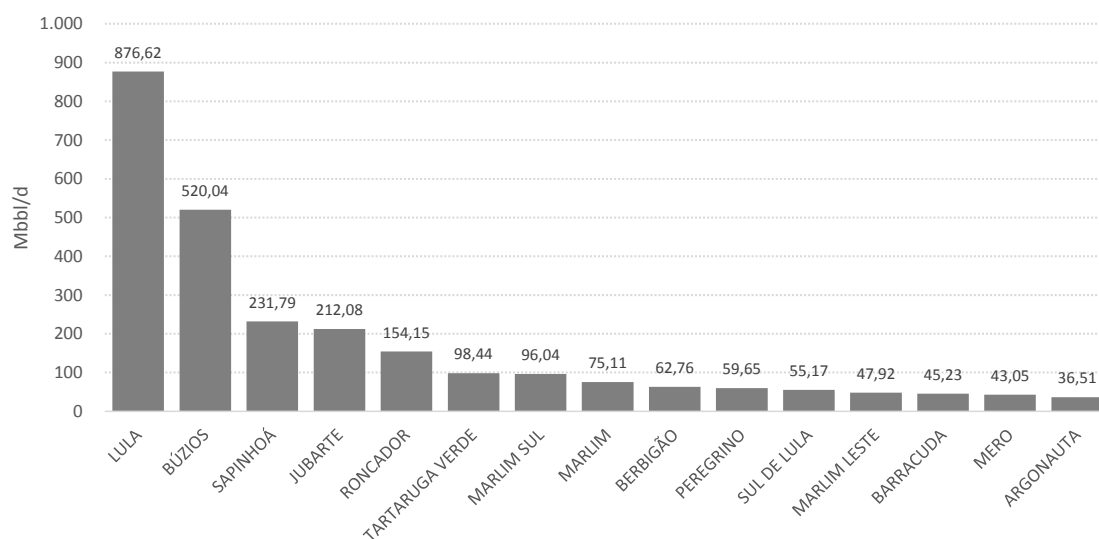
Já a produção de petróleo e gás natural discriminada pelos campos confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista na tabela a seguir.

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	8.057,75	147,78	26,20
	PETROBRAS 25	-	-	
	PETROBRAS 31	5.504,80	101,83	
	PETROBRAS 50	2.552,95	45,95	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.677,12	546,01	19,00
	PETROBRAS 25	-	-	
	PETROBRAS 50	32.677,12	546,01	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	7.548,53	53,45	Não divulgado
	Petrojarl 1	7.548,53	53,45	
BAGRE	TOTAL	31,71	6,57	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	31,71	6,57	
BARRACUDA	TOTAL	45.229,60	953,32	24,75
	PETROBRAS 43	35.048,00	723,66	
	PETROBRAS 48	10.181,60	229,66	
BERBIGÃO	TOTAL	62.763,44	794,98	27,80
	Petrobras 68	62.763,44	794,98	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BUJUPIRÁ	TOTAL	3.455,86	46,82	28,30
	FPSO Fluminense	3.455,86	46,82	
BONITO	TOTAL	377,34	32,79	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	377,34	32,79	
BÚZIOS	TOTAL	520.045,00	19.792,23	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	137.591,58	5.561,14	
	Petrobras 75 (P-75)	136.673,58	4.824,56	
	Petrobras 76	135.482,68	5.550,81	
	Petrobras 77	110.297,16	3.855,72	
CARAPEBA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
		0,00	0,00	
CARATINGA	TOTAL	12.660,15	297,37	25,00
	PETROBRAS 43	4.861,48	107,07	
	PETROBRAS 48	7.798,67	190,29	
CHERNE	TOTAL	2.874,78	79,44	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	862,74	20,52	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	2.012,04	58,92	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	117,61	6,64	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	117,61	6,64	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	252,30	10,23	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	252,30	10,23	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	19.422,83	253,90	19,60
	FPSO FRADE	19.422,83	253,90	
GAROUPA	TOTAL	2.359,77	40,67	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	2.359,77	40,67	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	4,77	0,07	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	4,77	0,07	
LULA	TOTAL	876.623,37	37.917,82	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	29.597,33	1.193,67	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	110.579,27	6.086,86	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	75.188,66	4.599,89	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	128.612,94	4.862,35	
	FPSO CIDADE DE PARATY	95.967,96	3.706,15	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	123.539,72	5.457,94	
	Petrobras 66 (P-66)	104.868,89	4.663,73	
	Petrobras 69	136.191,52	4.776,39	
	Petrobras 67 (P-67)	72.077,08	2.570,83	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	9.477,43	96,50	25,00
	PETROBRAS 08	9.477,43	96,50	
MARLIM	TOTAL	75.114,77	1.087,09	20,30
	PETROBRAS 18	16.397,11	231,59	
	PETROBRAS 19	29.695,90	335,69	
	PETROBRAS 20	13.912,88	228,39	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	13.608,92	263,89	
	PETROBRAS 40	1.499,96	27,53	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM LESTE	TOTAL	47.920,90	703,09	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	23.297,95	347,09	
	PETROBRAS 53	24.622,95	356,00	
MARLIM SUL	TOTAL	96.037,80	1.716,29	22,20
	PETROBRAS 18	307,36	4,34	
	PETROBRAS 19	556,65	6,29	
	PETROBRAS 20	210,61	2,72	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	255,10	4,95	
	PETROBRAS 40	48.945,99	796,56	
	PETROBRAS 51	32.036,47	555,14	
	PETROBRAS 56	13.725,62	346,29	
MERO	TOTAL	43.048,24	2.929,10	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	43.048,24	2.929,10	
NAMORADO	TOTAL	2.335,41	55,93	25,00
	PLATAFORMA DE NAMORADO-2	2.335,41	55,93	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	3.040,45	55,10	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.040,45	55,10	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.591,01	80,62	15,20
	PETROBRAS 61	11.233,33	54,30	
	PETROBRAS 63	3.357,67	26,33	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	2.171,24	9,07	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.171,24	9,07	
PEREGRINO	TOTAL	59.647,78	93,67	13,42
	Peregrino A	41.502,15	67,59	
	Peregrino B	18.145,63	26,08	
POLVO	TOTAL	9.434,00	28,69	20,60
	Polvo A	9.434,00	28,69	
RONCADOR	TOTAL	154.153,60	4.655,57	22,80
	PETROBRAS 52	57.326,61	1.091,56	
	PETROBRAS 54	31.492,90	583,27	
	PETROBRAS 55	37.848,62	626,59	
	PETROBRAS 62	27.485,47	2.354,14	
SALEMA	TOTAL	4.876,06	122,35	28,50
	FPSO Fluminense	4.876,06	122,35	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	39,55	165,79	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	39,55	165,79	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	98.438,26	1.135,98	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	98.438,26	1.135,98	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.324,85	15,25	21,20
	FPSO_OSX3	5.324,85	15,25	
URUGUÁ	TOTAL	5.993,92	1.054,78	32,60
	FPSO CIDADE DE SANTOS	5.993,92	1.054,78	
VERMELHO	TOTAL	1.398,20	6,15	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	-	-	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-II	-	-	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.398,20	6,15	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.391,53	43,37	20,30
	Petrobras 20	1.391,53	43,37	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	12.028,00	116,30	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	12.028,00	116,30	
	TOTAL	55.174,52	2.174,78	
SUL DE LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	2.363,76	95,33	28,80
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.271,55	388,33	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.664,39	295,99	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.866,38	435,89	
	Petrobras 66	8.375,25	372,46	
	Petrobras 69	10.876,81	381,46	
	Petrobras 67	5.756,37	205,32	
	TOTAL	4.133,40	162,92	
AnC_LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	177,08	7,14	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	769,49	29,09	
	FPSO CIDADE DE PARATY	574,18	22,17	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	739,14	32,65	
	Petrobras 66	627,43	27,90	
	Petrobras 69	431,24	15,38	
	Petrobras 67	814,84	28,58	
AnC_BRAVA	TOTAL	96,85	3,02	Não divulgado
	Petrobras 20	96,85	3,02	

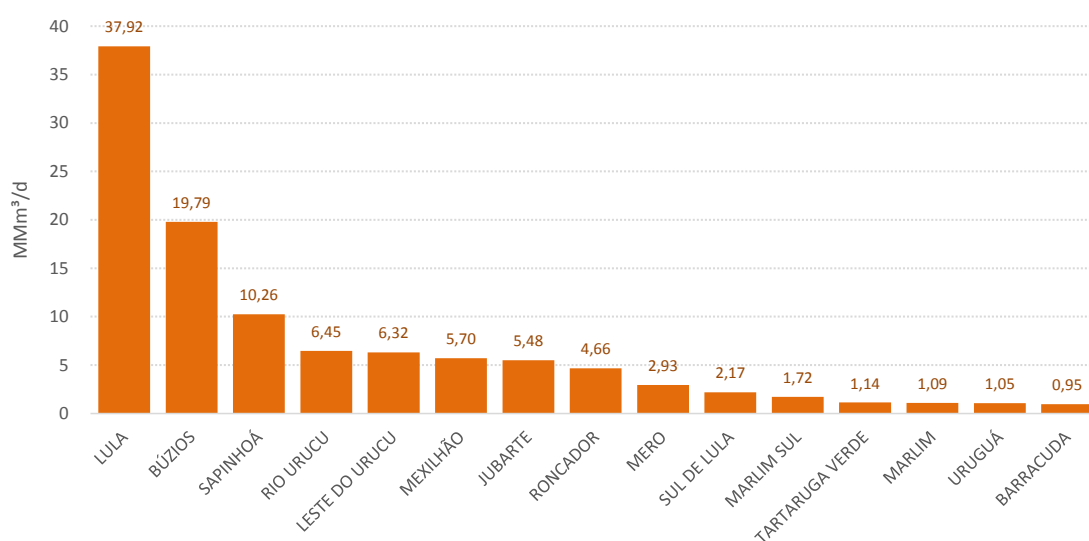
A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com a maior produção de petróleo e gás natural no mês de março de 2020.

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de petróleo - Março 2020



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

Ranking nacional dos 15 campos com maior produção de gás natural - Março 2020

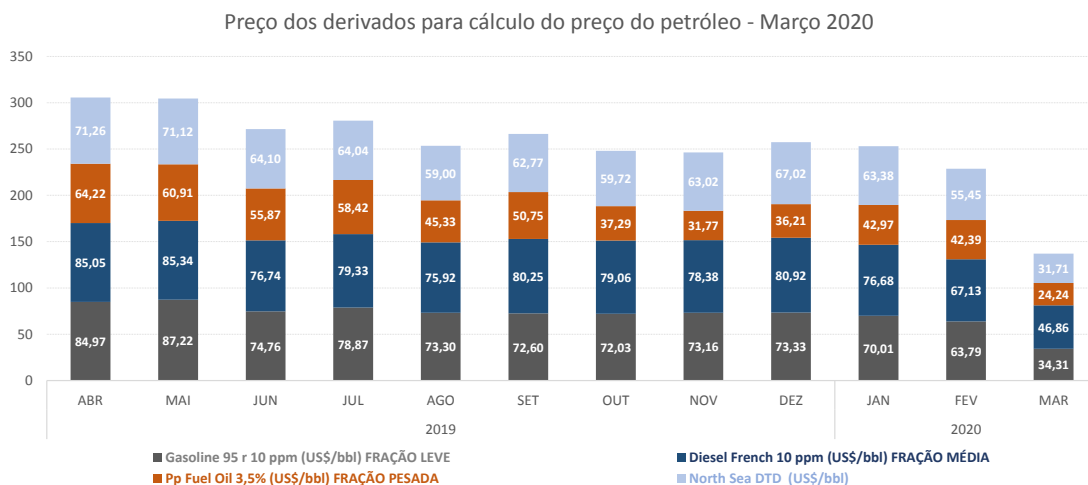


Já dentre os campos produtores de gás natural, 11 geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Mero, Sul de Lula, Marlim Sul, Tartaruga Verde, Marlim, Uruguá e Barracuda.

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

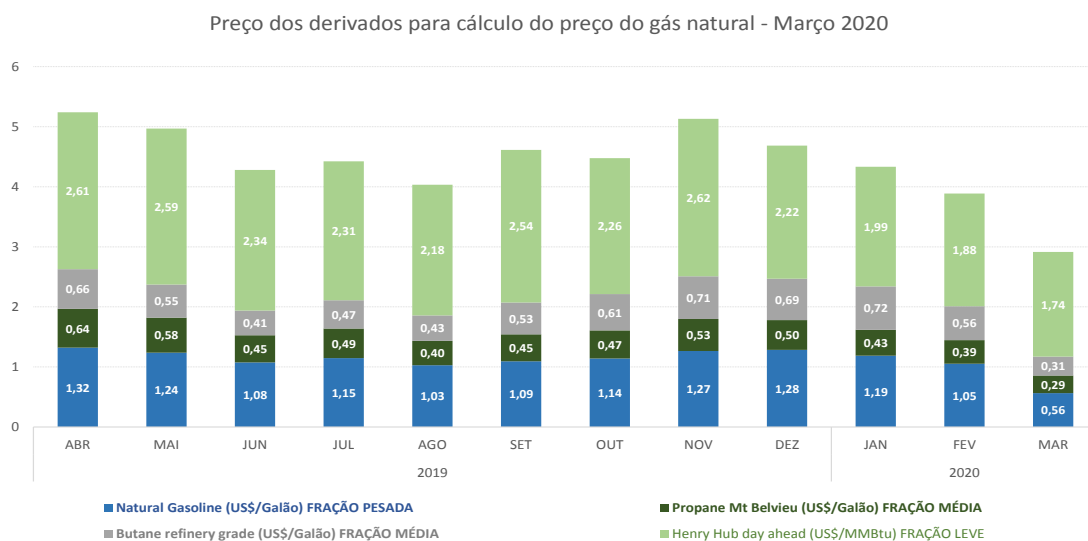
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais sofreram reduções abruptas. Isto impacta diretamente na valoração da produção dos campos e nas suas compensações pagas.

Em março, o preço do petróleo de cada campo 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 expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em março de 2020, todos as frações de derivados sofreram quedas consideráveis: -46,2% (leve); -30,2% (média); e -42,8% (pesada). A cotação do *North Sea DTD* (substituto do *DTD Brent*) teve queda, também, de -42,8%.

Já 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.



Em março de 2020, o gráfico acima mostra diminuições em todos os valores dos derivados, a saber: *Natural Gasoline* (-46,5%); *Propane Mt Belvieu* (-25,6%); *Butane refinery grade* (-44,3%); e, por fim, a fração *Henry Hub* (-7,1%).

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Julho/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais –
SEDEERI

Marcelo Lopes

Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso

Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

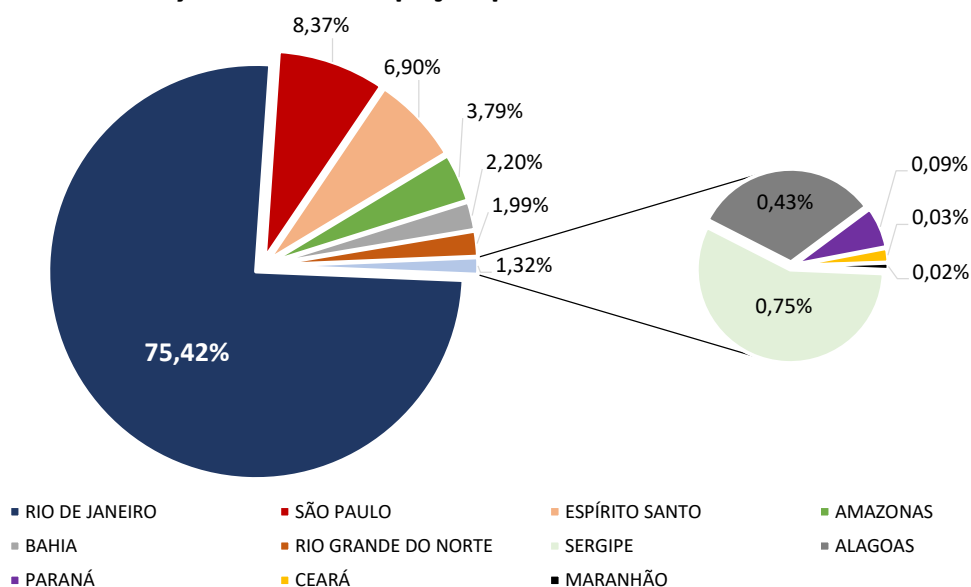
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ROYALTIES CREDITADOS EM JUNHO 2020

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.310.741,92	1.014.720,29	9.961.853,39	-22,6%	0,43%
AMAZONAS	10.157.729,95	8.989.906,88	83.875.401,38	-11,5%	3,79%
BAHIA	8.042.273,45	5.215.816,86	71.084.679,83	-35,1%	2,20%
CEARÁ	550.945,13	77.540,59	4.195.022,59	-85,9%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	33.000.161,60	16.383.044,86	262.600.570,40	-50,4%	6,90%
MARANHÃO	403.197,34	37.911,40	20.082.738,78	-90,6%	0,02%
PARANÁ	353.644,65	224.935,02	2.451.145,07	-36,4%	0,09%
RIO DE JANEIRO	267.890.378,05	179.011.846,30	2.264.432.713,31	-33,2%	75,42%
RIO GRANDE DO NORTE	7.753.675,98	4.725.958,09	60.419.147,94	-39,0%	1,99%
SÃO PAULO	34.122.125,95	19.871.206,81	263.342.778,26	-41,8%	8,37%
SERGIPE	3.321.302,53	1.785.494,41	25.644.258,65	-46,2%	0,75%

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

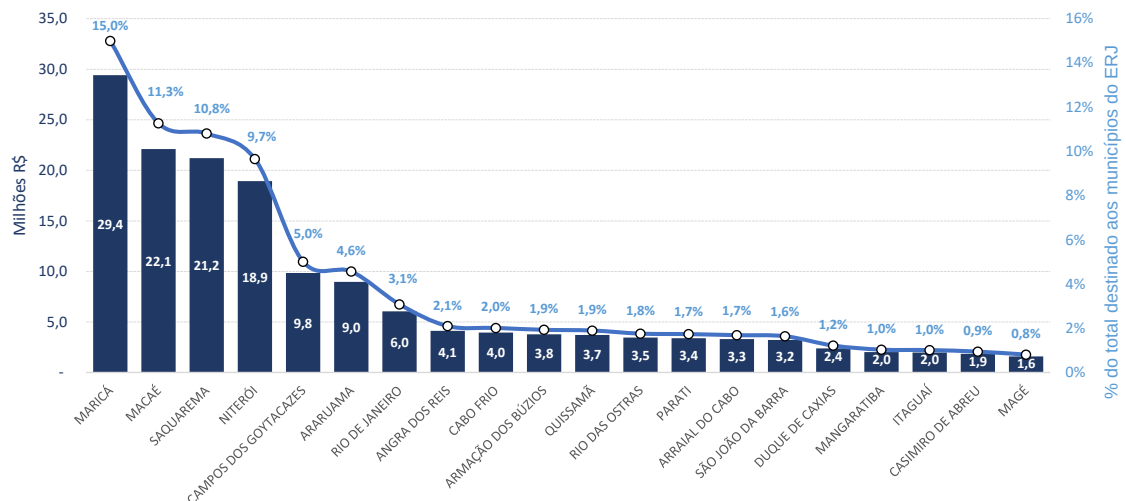
Royalties - Participação percentual dos estados



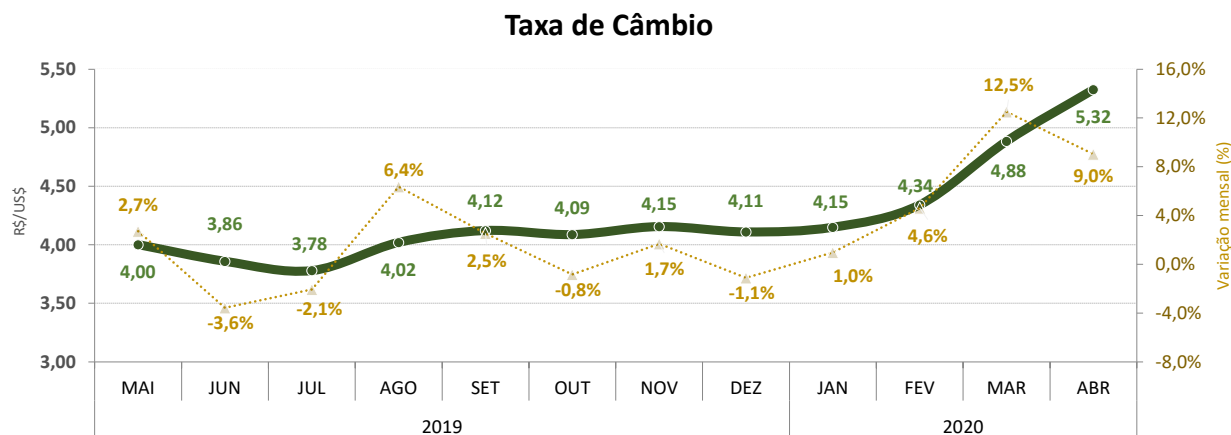
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JUNHO 2020

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	2.088.150,16	2.034.209,05	4.122.359,21	NITERÓI	2.152.664,52	16.789.042,96	18.941.707,48
APERIBÉ	349.575,70	-	349.575,70	NOVA FRIBURGO	665.858,48	-	665.858,48
ARARUAMA	7.943.547,39	1.023.351,70	8.966.899,09	NOVA IGUAÇU	1.550.276,20	-	1.550.276,20
AREAL	326.184,35	-	326.184,35	PARACAMBI	744.292,42	-	744.292,42
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	1.690.178,68	2.099.177,18	3.789.355,86	PARAIBA DO SUL	481.510,24	-	481.510,24
ARRAIAL DO CABO	1.690.178,68	1.623.247,74	3.313.426,42	PARATI	1.614.498,38	1.792.187,74	3.406.686,12
BARRA DO PIRAI	599.272,64	-	599.272,64	PATY DO ALFERES	1.046.436,43	-	1.046.436,43
BARRA MANSA	660.838,71	2.595,08	663.433,79	PETRÓPOLIS	665.858,48	-	665.858,48
BELFORD ROXO	665.858,48	-	665.858,48	PINHEIRAL	432.808,01	-	432.808,01
BOM JARDIM	449.454,48	-	449.454,48	PIRAÍ	439.512,69	2.580,75	442.093,44
BOM JESUS DO ITABAPOANA	482.747,40	-	482.747,40	PORCIÚNCULA	399.515,09	-	399.515,09
CABO FRIO	2.152.664,52	1.806.002,40	3.958.666,92	PORTO REAL	399.515,09	-	399.515,09
CACHOEIRAS DE MACACU	1.258.955,41	-	1.258.955,41	QUATIS	366.222,16	-	366.222,16
CAMBUCI	382.868,61	-	382.868,61	QUEIMADOS	649.212,03	-	649.212,03
CAMPOS DOS GOYTAZES	2.175.687,15	7.661.626,66	9.837.313,81	QUISSAMÃ	1.636.362,06	2.091.878,76	3.728.240,82
CANTAGALO	416.161,55	-	416.161,55	RESENDE	646.920,74	5.546,14	652.466,88
CARAPEBUS	1.183.965,48	80.768,12	1.264.733,60	RIO BONITO	532.686,78	-	532.686,78
CARDOSO MOREIRA	366.222,16	-	366.222,16	RIO CLARO	399.515,09	-	399.515,09
CARMO	399.515,09	-	399.515,09	RIO DAS FLORES	789.493,25	1.848,50	791.341,75
CASIMIRO DE ABREU	1.560.681,77	293.391,33	1.854.073,10	RIO DAS OSTRAS	1.991.214,67	1.460.682,33	3.451.897,00
CONCEIÇÃO DE MACABU	432.808,01	-	432.808,01	RIO DE JANEIRO	2.066.713,78	3.982.117,32	6.048.831,10
CORDEIRO	432.808,01	-	432.808,01	SANTA MARIA MADALENA	349.575,70	-	349.575,70
DUAS BARRAS	349.575,70	-	349.575,70	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	516.040,32	-	516.040,32
DUQUE DE CAXIAS	2.166.921,12	223.593,66	2.390.514,78	SÃO FIDÉLIS	499.393,87	-	499.393,87
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	366.222,16	-	366.222,16	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	516.040,32	-	516.040,32
GUAPIMIRIM	1.273.212,01	147.806,78	1.421.018,79	SÃO GONÇALO	665.858,48	136.085,55	801.944,03
IGUABA GRANDE	432.808,01	-	432.808,01	SÃO JOÃO DA BARRA	1.560.681,77	1.661.413,25	3.222.095,02
ITABORAÍ	665.858,48	136.085,55	801.944,03	SÃO JOÃO DE MERITI	665.858,48	-	665.858,48
ITAGUAÍ	1.991.214,67	393,75	1.991.608,42	SÃO JOSÉ DE UBÁ	332.929,23	-	332.929,23
ITALVA	382.868,61	-	382.868,61	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	432.808,01	-	432.808,01
ITAOCARA	432.808,01	-	432.808,01	SÃO PEDRO DA ALDEIA	599.272,64	-	599.272,64
ITAPERUNA	599.272,64	-	599.272,64	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	332.929,23	-	332.929,23
ITATIAIA	466.100,93	-	466.100,93	SAPUCAIA	372.782,12	-	372.782,12
JAPERI	803.326,35	-	803.326,35	SAQUAREMA	2.120.711,58	19.090.432,36	21.211.143,94
LAJE DO MURIAE	332.929,23	-	332.929,23	SEROPÉDICA	582.626,18	-	582.626,18
MACAÉ	20.184.861,96	1.931.114,81	22.115.976,77	SILVA JARDIM	1.022.901,28	-	1.022.901,28
MACUCO	332.929,23	-	332.929,23	SUMIDOURO	382.868,61	-	382.868,61
MAGÉ	1.455.667,20	136.085,55	1.591.752,75	TANGUÁ	466.100,93	-	466.100,93
MANGARATIBA	499.393,87	1.530.540,57	2.029.934,44	TERESÓPOLIS	665.858,48	-	665.858,48
MARICÁ	2.045.031,29	27.368.726,96	29.413.758,25	TRAJANO DE MORAIS	349.575,70	-	349.575,70
MENDES	399.515,09	-	399.515,09	TRÊS RIOS	543.640,60	-	543.640,60
MESQUITA	665.858,48	-	665.858,48	VALENÇA	565.979,71	-	565.979,71
MIGUEL PEREIRA	1.007.094,08	-	1.007.094,08	VARRE-SAI	332.929,23	-	332.929,23
MIRACEMA	449.454,48	-	449.454,48	VASSOURAS	769.869,02	-	769.869,02
NATIVIDADE	382.868,61	-	382.868,61	VOLTA REDONDA	656.015,27	30.178,32	686.193,59
NILÓPOLIS	665.858,48	-	665.858,48	TOTAL	101.034.308,47	95.142.710,87	196.177.019,34

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Junho 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 junho de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de abril de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,32 R\$/US\$, com uma variação mensal de +9,0%, maior valor registrado neste período.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de abril de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - ABRIL 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	2.303.726,27	2.394.861,54	4,0%	77.619,24	84.389,68	8,7%	2.791.936,57	2.925.656,62
SÃO PAULO	289.654,24	257.665,12	-11,0%	17.356,48	17.408,74	0,3%	398.823,18	367.162,76
ESPÍRITO SANTO	275.417,75	214.642,77	-22,1%	6.992,90	4.368,11	-37,5%	319.401,75	242.117,34
AMAZONAS	16.276,41	16.741,63	2,9%	13.986,40	14.238,36	1,8%	104.248,24	106.298,20
RIO GRANDE DO NORTE	34.880,04	32.991,58	-5,4%	739,79	606,74	-18,0%	39.533,21	36.807,83
BAHIA	26.546,69	25.473,85	-4,0%	1.718,95	1.675,30	-2,5%	37.358,56	36.011,14
SERGIPE	19.754,76	12.607,11	-36,2%	1.776,76	386,49	-78,2%	30.930,23	15.038,08
ALAGOAS	2.764,85	2.592,96	-6,2%	855,91	872,82	2,0%	8.148,35	8.082,86
CEARÁ	4.346,67	782,00	-82,0%	68,00	0,99	-98,5%	4.774,37	788,22
MARANHÃO	17,86	5,72	-68,0%	634,91	58,58	-90,8%	4.011,30	374,18

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

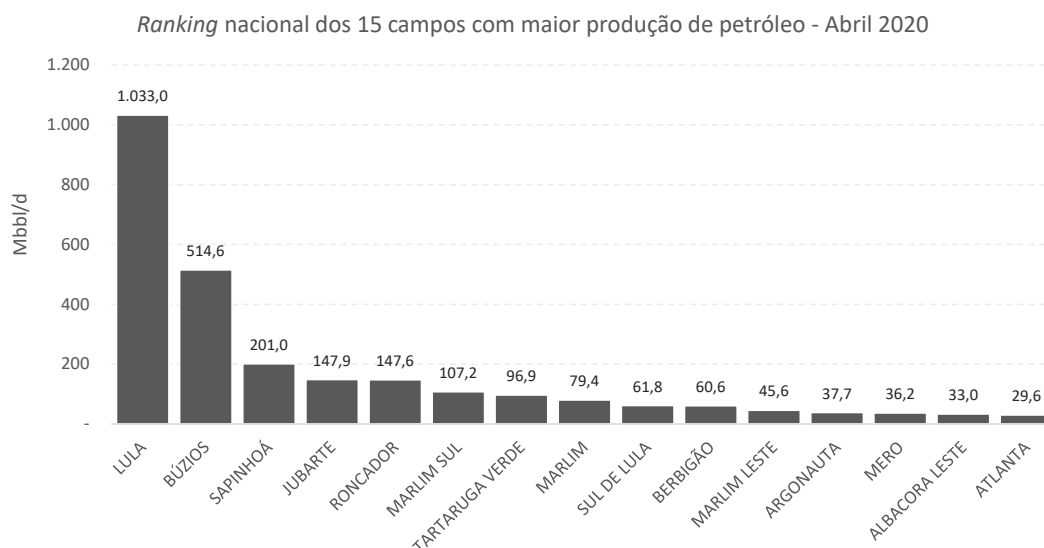
Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de abril de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em junho deste mesmo ano.

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

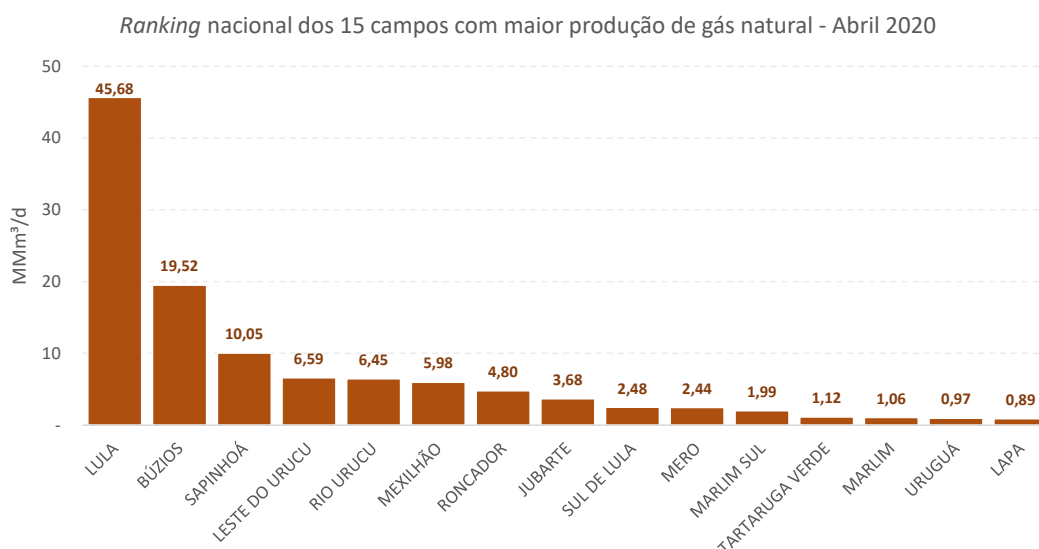
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	11.978,08	0,22	26,20
	PETROBRAS 25	-	-	
	PETROBRAS 31	9.340,03	0,17	
	PETROBRAS 50	2.638,05	0,05	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.996,38	0,51	19,00
	PETROBRAS 25	-	-	
	PETROBRAS 50	32.996,38	0,51	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
		0,00	0,00	
ATLANTA	TOTAL	29.647,70	0,22	Não divulgado
	Petrojarl 1	29.647,70	0,22	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	9.642,92	0,21	24,75
	PETROBRAS 43	7.000,71	0,15	
	PETROBRAS 48	2.642,22	0,06	
BERBIGÃO	TOTAL	60.572,37	0,76	27,80
	PETROBRAS 68	60.572,37	0,76	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
BUJUPIRÁ	TOTAL	3.373,43	0,04	28,30
	FPSO Fluminense	3.373,43	0,04	
BONITO	TOTAL	3.430,96	0,10	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.430,96	0,10	
BÚZIOS	TOTAL	514.615,37	19,52	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	133.523,12	5,36	
	Petrobras 75 (P-75)	157.538,98	5,88	
	Petrobras 76	77.282,10	3,13	
	Petrobras 77	146.271,17	5,15	
CARATINGA	TOTAL	2.708,36	0,07	25,00
	PETROBRAS 43	943,94	0,02	
	PETROBRAS 48	1.764,42	0,05	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	-	-	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	-	-	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ENCHOVA	TOTAL	1.770,56	0,04	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.770,56	0,04	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.470,08	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.470,08	0,03	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
		0,00	0,00	
FRADE	TOTAL	19.076,81	0,26	19,60
	FPSO FRADE	19.076,81	0,26	
GAROUPA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUPA	-	-	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
		0,00	0,00	
LINGUADO	TOTAL	21,21	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	21,21	0,00	
LULA	TOTAL	1.032.997,51	45,68	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69.595,81	2,93	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	136.366,58	7,56	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	123.341,46	7,13	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	126.614,06	4,77	
	FPSO CIDADE DE PARATY	98.432,86	3,84	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.997,68	5,65	
	Petrobras 66 (P-66)	112.820,36	5,41	
	Petrobras 67 (P-67)	102.699,07	3,61	
	Petrobras 69	135.129,62	4,78	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
MARIMBÁ	TOTAL	10.153,66	0,23	25,00
	PETROBRAS 08	10.153,66	0,23	
MARLIM	TOTAL	79.426,76	1,06	20,30
	PETROBRAS 18	18.242,27	0,25	
	PETROBRAS 19	28.818,96	0,34	
	PETROBRAS 20	13.774,06	0,20	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	17.142,60	0,23	
	PETROBRAS 40	1.448,86	0,04	
MARLIM LESTE	TOTAL	45.578,42	0,67	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	20.734,17	0,28	
	PETROBRAS 53	24.844,25	0,39	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	107.225,36	1,99	22,20
	PETROBRAS 18	341,95	0,00	
	PETROBRAS 19	540,21	0,01	
	PETROBRAS 20	215,74	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	321,34	0,00	
	PETROBRAS 40	46.252,43	0,89	
	PETROBRAS 51	30.161,51	0,50	
	PETROBRAS 56	29.392,18	0,58	
MERO	TOTAL	36.243,13	2,44	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	36.243,13	2,44	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
PAMPO	TOTAL	2.595,67	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	2.595,67	0,02	
PAPA-TERRA	TOTAL	19.489,16	0,12	15,20
	PETROBRAS 61	14.349,66	0,08	
	PETROBRAS 63	5.139,50	0,05	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
PARGO	TOTAL	2.236,77	0,01	25,00
		2.236,77	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	12.481,75	0,02	13,42
	Peregrino A	8.241,34	0,01	
	Peregrino B	4.240,41	0,01	
POLVO	TOTAL	10.628,80	0,04	20,60
	Polvo A	10.628,80	0,04	
RONCADOR	TOTAL	147.606,67	4,80	22,80
	PETROBRAS 52	49.204,89	0,96	
	PETROBRAS 54	32.505,29	0,49	
	PETROBRAS 55	37.866,88	0,63	
	PETROBRAS 62	28.029,61	2,72	
SALEMA	TOTAL	4.655,46	0,11	28,50
	FPSO Fluminense	4.655,46	0,11	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		0,00	0,00	
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
		0,00	0,00	
TAMBAÚ	TOTAL	34,14	0,17	32,60
	FPSO Cidade de Santos	34,14	0,17	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	96.865,46	1,12	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	96.865,46	1,12	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		0,00	0,00	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.447,04	0,02	21,20
	FPSO_OSX3	5.447,04	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	5.304,00	0,97	32,60
	FPSO Cidade de Santos	5.304,00	0,97	
VERMELHO	TOTAL	1.776,09	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.776,09	0,01	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		0,00	0,00	
VOADOR	TOTAL	1.177,23	0,03	20,30
	PETROBRAS 20	1.177,23	0,03	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	11.846,14	0,12	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	11.846,14	0,12	
SUL DE LULA	TOTAL	61.758,03	2,48	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.558,20	0,23	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	10.111,91	0,38	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.861,25	0,31	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.222,41	0,45	
	Petrobras 66	9.010,29	0,43	
	Petrobras 67	8.201,96	0,29	
	Petrobras 69	10.792,00	0,38	
AnC_LULA	TOTAL	4.626,60	0,19	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	416,39	0,02	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	757,53	0,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	588,92	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	765,81	0,03	
	Petrobras 66	675,01	0,03	
	Petrobras 67	614,45	0,02	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.321,53	0,13	Não divulgado
	PETROBRAS 74	861,81	0,03	
	PETROBRAS 75	1.016,82	0,04	
	PETROBRAS 76	498,81	0,02	
	PETROBRAS 77	944,09	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	81,94	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	81,94	0,00	

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 2020.



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

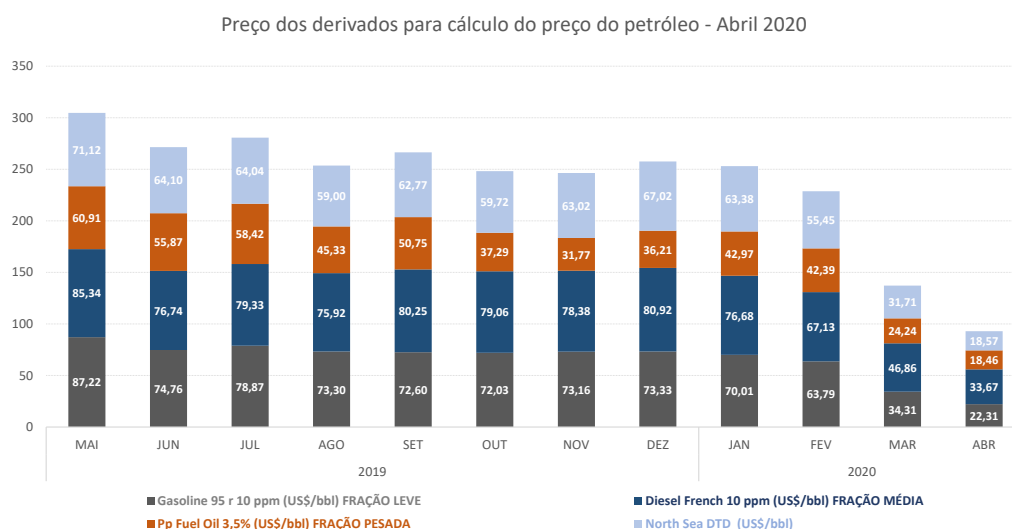


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Lula, Mero, Marlim Sul, Tartaruga Verde, Marlim e Uruguá.

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

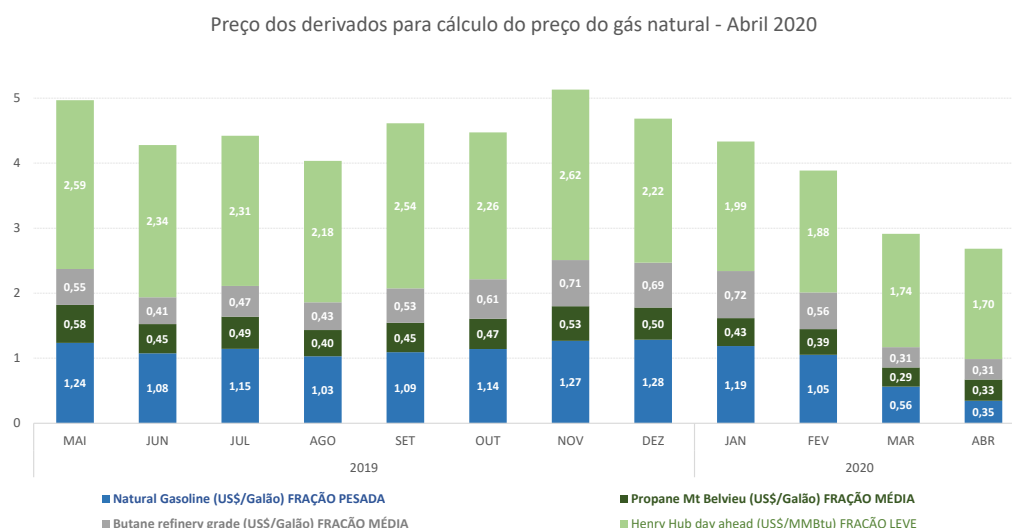
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais mantiveram as reduções significativas do mês anterior. Desta forma, a valoração da produção dos campos teve impacto negativo.

Em abril, 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 expostos no gráfico abaixo.



Pela análise do gráfico acima, em março de 2020, todos as frações de derivados sofreram quedas consideráveis: -35,0% (leve); -28,2% (média); e -23,8% (pesada). A cotação do North Sea DTD (substituto do DTD Brent) teve queda, também, de -41,4%.

Já 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.



O gráfico evidencia as reduções, em abril, nos valores dos derivados *Natural Gasoline* (-38,6%), *Butane refinery grade* (-0,5%) e da fração *Henry Hub* (-2,5%). Enquanto que o derivado *Propane Mt Belvieu* (+11,3%) foi a exceção deste cenário.

Concluindo, a produção de P&G do ERJ apresentou incremento, assim como a taxa de câmbio colaborou para elevar os valores das PG, entretanto a forte desvalorização dos derivados do petróleo e gás natural sobrepôs todos estes aumentos citados, acarretando uma diminuição global das PG pagas aos estados e municípios beneficiários.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Agosto/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Wilson José Witzel

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Marcelo Lopes

Secretário

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

Giovanni Frigeri Cardoso

Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

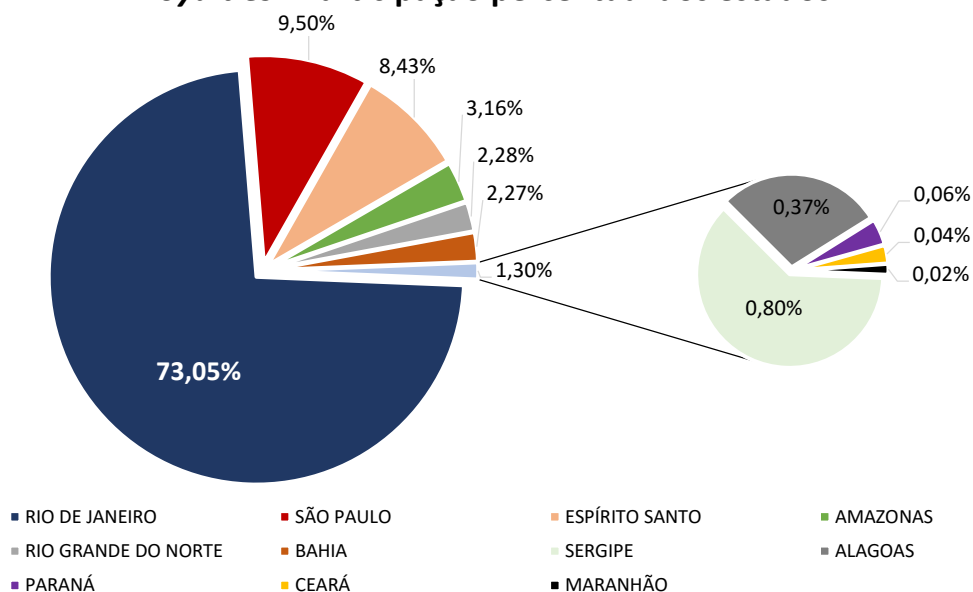
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.014.720,29	1.412.409,67	11.374.263,06	39,2%	0,37%
AMAZONAS	8.989.906,88	11.989.996,91	95.865.398,29	33,4%	3,16%
BAHIA	5.215.816,86	8.599.473,88	79.684.153,71	64,9%	2,27%
CEARÁ	77.540,59	155.464,41	4.350.487,00	100,5%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	16.383.044,86	31.946.621,75	294.547.192,15	95,0%	8,43%
MARANHÃO	37.911,40	90.855,06	20.173.593,84	139,7%	0,02%
PARANÁ	224.935,02	224.221,07	2.675.366,14	-0,3%	0,06%
RIO DE JANEIRO	179.011.846,30	276.992.697,47	2.541.425.410,78	54,7%	73,05%
RIO GRANDE DO NORTE	4.725.958,09	8.662.383,69	69.081.531,63	83,3%	2,28%
SÃO PAULO	19.871.206,81	36.033.415,93	299.376.194,19	81,3%	9,50%
SERGIPE	1.785.494,41	3.050.480,87	28.694.739,52	70,8%	0,80%

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

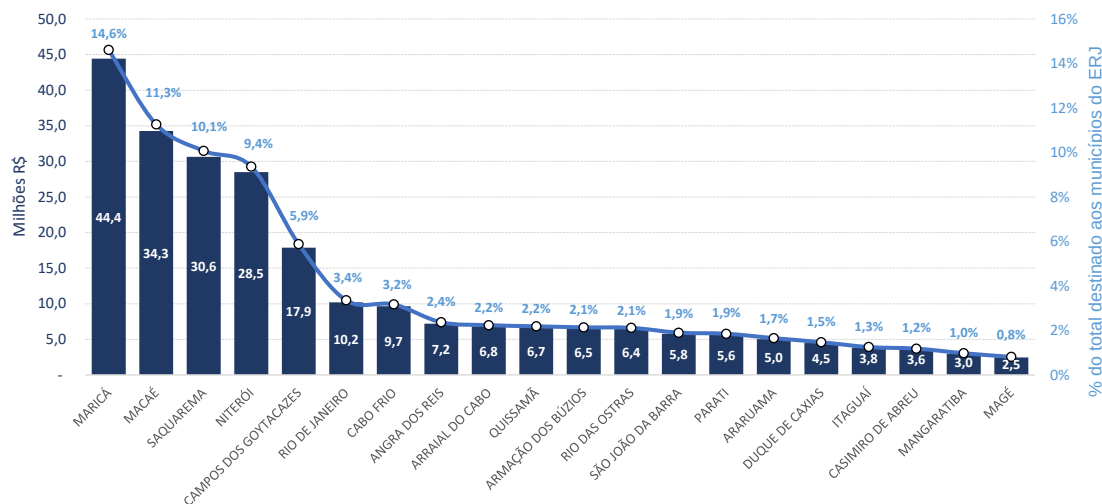
Royalties - Participação percentual dos estados



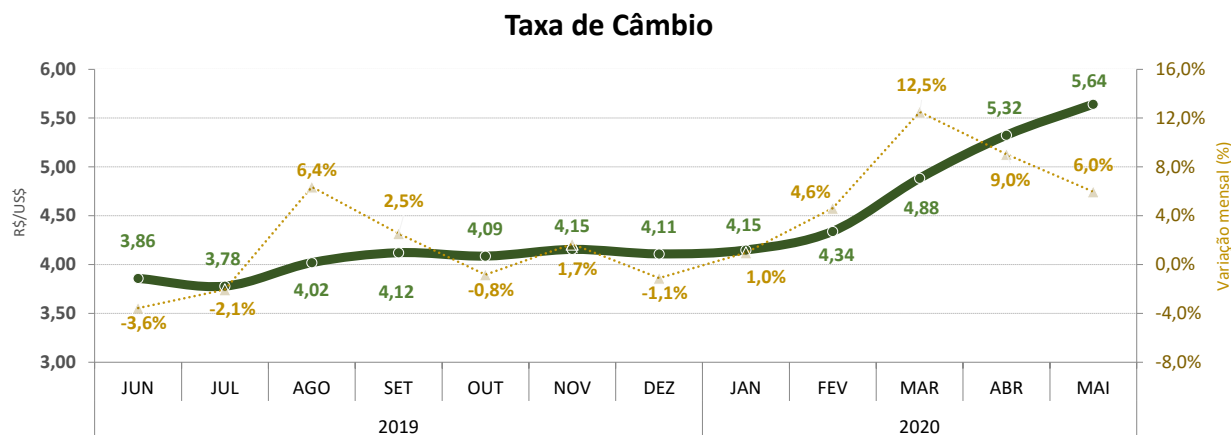
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JULHO 2020

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	4.211.357,42	2.996.892,84	7.208.250,26	NITERÓI	4.129.363,60	24.369.279,53	28.498.643,13
APERIBÉ	505.948,55	-	505.948,55	NOVA FRIBURGO	963.711,54	-	963.711,54
ARARUAMA	3.922.895,42	1.119.660,26	5.042.555,68	NOVA IGUAÇU	2.405.369,68	-	2.405.369,68
AREAL	505.948,55	-	505.948,55	PARACAMBI	1.121.636,72	-	1.121.636,72
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	3.170.958,74	3.343.118,89	6.514.077,63	PARAIBA DO SUL	746.876,44	-	746.876,44
ARRAIAL DO CABO	3.170.958,74	3.642.467,12	6.813.425,86	PARATI	3.097.022,69	2.543.115,00	5.640.137,69
BARRA DO PIRAI	867.340,38	-	867.340,38	PATY DO ALFERES	1.623.624,52	-	1.623.624,52
BARRA MANSA	970.424,35	4.769,40	975.193,75	PETRÓPOLIS	963.711,54	-	963.711,54
BELFORD ROXO	963.711,54	-	963.711,54	PINHEIRAL	626.412,50	-	626.412,50
BOM JARDIM	650.505,29	-	650.505,29	PIRAÍ	652.296,08	4.288,03	656.584,11
BOM JESUS DO ITABAPOANA	698.690,86	-	698.690,86	PORCIÚNCULA	578.226,91	-	578.226,91
CABO FRIO	4.747.112,78	4.910.477,24	9.657.590,02	PORTO REAL	578.226,91	-	578.226,91
CACHOEIRAS DE MACACU	1.953.506,61	-	1.953.506,61	QUATIS	530.041,34	-	530.041,34
CAMBUCI	554.134,13	-	554.134,13	QUEIMADOS	939.618,75	-	939.618,75
CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.164.118,81	13.720.898,61	17.885.017,42	QUISSAMÃ	3.067.724,64	3.594.519,57	6.662.244,21
CANTAGALO	602.319,70	-	602.319,70	RESENDE	941.613,72	9.577,24	951.190,96
CARAÍBUS	2.271.149,98	151.063,17	2.422.213,15	RIO BONITO	770.969,23	-	770.969,23
CARDOSO MOREIRA	530.041,34	-	530.041,34	RIO CLARO	578.226,91	-	578.226,91
CARMO	578.226,91	-	578.226,91	RIO DAS FLORES	1.228.772,58	2.644,84	1.231.417,42
CASIMIRO DE ABREU	2.993.788,61	611.004,49	3.604.793,10	RIO DAS OSTRAS	3.819.661,33	2.628.112,95	6.447.774,28
CONCEIÇÃO DE MACABU	626.412,50	-	626.412,50	RIO DE JANEIRO	4.189.921,04	6.016.577,14	10.206.498,18
CORDEIRO	626.412,50	-	626.412,50	SANTA MARIA MADALENA	505.948,55	-	505.948,55
DUAS BARRAS	505.948,55	-	505.948,55	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	746.876,44	-	746.876,44
DUQUE DE CAXIAS	4.155.352,78	331.415,98	4.486.768,76	SÃO FIDÉLIS	722.783,64	-	722.783,64
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	530.041,34	-	530.041,34	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	746.876,44	-	746.876,44
GUAPIMIRIM	1.979.495,79	234.141,41	2.213.637,20	SÃO GONÇALO	963.711,54	213.961,60	1.177.673,14
IGUABA GRANDE	626.412,50	-	626.412,50	SÃO JOÃO DA BARRA	2.993.788,61	2.796.779,68	5.790.568,29
ITABORAÍ	963.711,54	213.961,60	1.177.673,14	SÃO JOÃO DE MERITI	963.711,54	-	963.711,54
ITAGUAÍ	3.819.661,33	706,58	3.820.367,91	SÃO JOSÉ DE UBÁ	481.855,77	-	481.855,77
ITALVA	554.134,13	-	554.134,13	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	626.412,50	-	626.412,50
ITAOCARA	626.412,50	-	626.412,50	SÃO PEDRO DA ALDEIA	867.340,38	-	867.340,38
ITAPERUNA	867.340,38	-	867.340,38	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	481.855,77	-	481.855,77
ITATUAIA	674.598,07	-	674.598,07	SAPUCAIA	578.226,91	-	578.226,91
JAPERI	1.217.902,27	-	1.217.902,27	SAQUAREMA	3.996.831,46	26.633.548,97	30.630.380,43
LAJE DO MURIAÉ	481.855,77	-	481.855,77	SEROPÉDICA	843.247,59	-	843.247,59
MACAÉ	31.483.051,61	2.782.446,10	34.265.497,71	SILVA JARDIM	1.587.224,12	-	1.587.224,12
MACUCO	481.855,77	-	481.855,77	SUMIDOURO	554.134,13	-	554.134,13
MAGÉ	2.258.742,03	213.961,60	2.472.703,63	TANGUÁ	674.598,07	-	674.598,07
MANGARATIBA	722.783,64	2.256.286,42	2.979.070,06	TERESÓPOLIS	963.711,54	-	963.711,54
MARICÁ	3.922.895,42	40.503.287,74	44.426.183,16	TRAJANO DE MORAIS	505.948,55	-	505.948,55
MENDES	578.226,91	-	578.226,91	TRÊS RIOS	843.247,59	-	843.247,59
MESQUITA	963.711,54	-	963.711,54	VALENÇA	819.154,81	-	819.154,81
MIGUEL PEREIRA	1.562.577,45	-	1.562.577,45	VARRE-SAI	481.855,77	-	481.855,77
MIRACEMA	650.505,29	-	650.505,29	VASSOURAS	1.194.469,26	-	1.194.469,26
NATIVIDADE	554.134,13	-	554.134,13	VOLTA REDONDA	965.600,91	47.851,61	1.013.452,52
NILÓPOLIS	963.711,54	-	963.711,54	TOTAL	158.093.466,55	145.896.815,61	303.990.282,16

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Julho 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 julho de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de maio de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,64 R\$/US\$, com uma variação mensal de +6,0%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de maio de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - MAIO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.394.861,54	2.163.351,31	-9,7%	84.389,68	74.696,77	-11,5%	2.925.656,62	2.633.179,81	-10,0%
SÃO PAULO	257.665,12	275.587,53	7,0%	17.408,74	17.475,63	0,4%	367.162,76	385.505,94	5,0%
ESPÍRITO SANTO	214.642,77	236.285,53	10,1%	4.368,11	5.331,86	22,1%	242.117,34	269.821,90	11,4%
AMAZONAS	16.741,63	15.817,82	-5,5%	14.238,36	12.697,51	-10,8%	106.298,20	95.682,74	-10,0%
RIO GRANDE DO NORTE	32.991,58	33.952,21	2,9%	606,74	647,92	6,8%	36.807,83	38.027,47	3,3%
BAHIA	25.473,85	25.378,56	-0,4%	1.675,30	2.443,21	45,8%	36.011,14	40.745,87	13,1%
SERGIPE	12.607,11	11.623,25	-7,8%	386,49	75,84	-80,4%	15.038,08	12.100,25	-19,5%
ALAGOAS	2.592,96	2.657,59	2,5%	872,82	872,39	0,0%	8.082,86	8.144,77	0,8%
CEARÁ	782,00	777,71	-0,5%	0,99	0,98	-0,4%	788,22	783,90	-0,5%
MARANHÃO	5,72	3,42	-40,3%	58,58	125,03	113,4%	374,18	789,81	111,1%

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

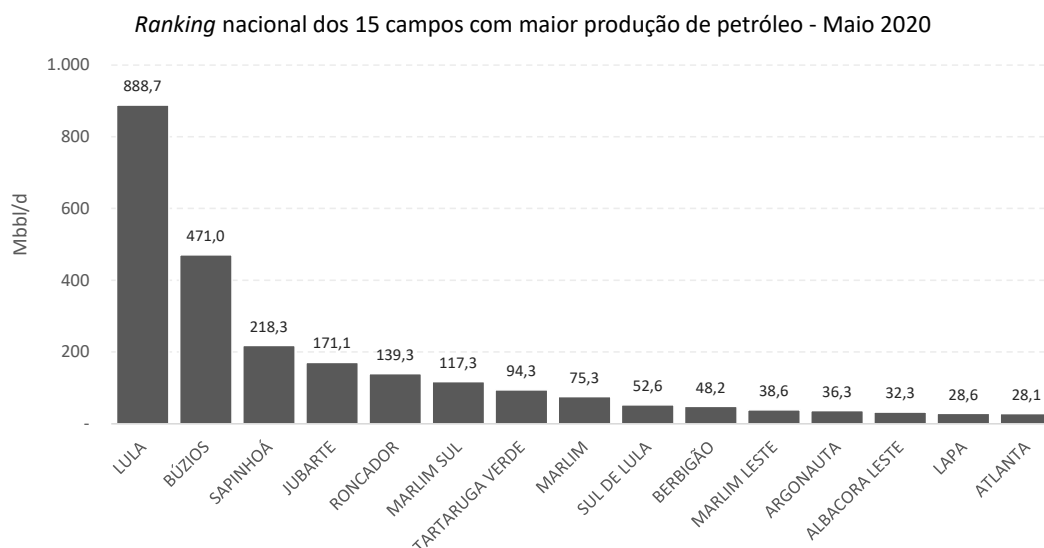
Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de maio de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em julho deste mesmo ano.

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

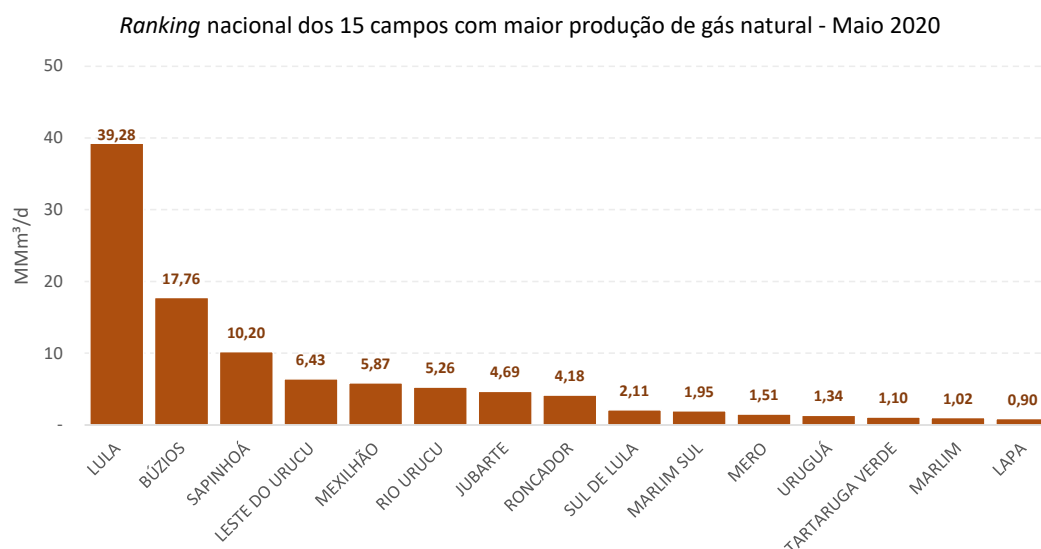
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	13.518,79	0,27	26,20
	PETROBRAS 25	0,00	0,00	
	PETROBRAS 31	10.921,98	0,21	
	PETROBRAS 50	2.596,81	0,05	
ALBACORA LESTE	TOTAL	32.276,50	0,56	19,00
	PETROBRAS 25	0,00	0,00	
	PETROBRAS 50	32.276,50	0,56	
	TOTAL	0,00	0,00	
ANEQUIM	-	-	-	25,00
ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,70
	-	-	-	
ATLANTA	TOTAL	28.148,46	0,21	Não divulgado
	Petrojarl 1	28.148,46	0,21	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
BARRACUDA	TOTAL	18.123,92	0,39	24,75
	PETROBRAS 43	7.842,19	0,17	
	PETROBRAS 48	10.281,73	0,22	
	TOTAL	48.169,74	0,59	
BERBIGÃO	PETROBRAS 68	48.169,74	0,59	27,80
	TOTAL	0,00	0,00	
BICUDO	-	-	-	25,00
BIUPIRÁ	TOTAL	2.884,55	0,04	28,30
	FPSO Fluminense	2.884,55	0,04	
BONITO	TOTAL	2.323,54	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.323,54	0,02	
BÚZIOS	TOTAL	470.989,13	17,76	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	81.859,71	3,37	
	Petrobras 75 (P-75)	150.076,46	5,54	
	Petrobras 76	84.678,08	3,44	
	Petrobras 77	154.374,88	5,42	
CARATINGA	TOTAL	8.872,43	0,25	25,00
	PETROBRAS 43	1.389,07	0,03	
	PETROBRAS 48	7.483,36	0,22	
CHERNE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE CHERNE-1	0,00	0,00	
	PLATAFORMA DE CHERNE-2	0,00	0,00	
CONGRO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
CORVINA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ENCHOVA	TOTAL	1.045,71	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.045,71	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.162,78	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.162,78	0,01	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	18.645,41	0,25	19,60
	FPSO FRADE	18.645,41	0,25	
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	19,64	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	19,64	0,00	
LULA	TOTAL	888.655,20	39,28	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	11.603,92	0,66	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.279,04	7,69	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	90.778,55	5,16	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	120.741,55	4,52	
	FPSO CIDADE DE PARATY	85.217,99	3,24	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	128.167,94	5,66	
	Petrobras 66 (P-66)	108.625,18	5,08	
	Petrobras 67 (P-67)	68.915,18	2,43	
	Petrobras 69	135.325,84	4,82	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	10.394,29	0,17	25,00
	PETROBRAS 08	10.394,29	0,17	
MARLIM	TOTAL	75.302,47	1,02	20,30
	PETROBRAS 18	18.037,56	0,25	
	PETROBRAS 19	27.785,51	0,33	
	PETROBRAS 20	10.858,73	0,18	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	17.239,53	0,24	
	PETROBRAS 40	1.381,14	0,03	
MARLIM LESTE	TOTAL	38.609,55	0,64	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	20.757,63	0,29	
	PETROBRAS 53	17.851,92	0,34	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	117.252,19	1,95	22,20
	PETROBRAS 18	338,11	0,00	
	PETROBRAS 19	520,84	0,01	
	PETROBRAS 20	179,68	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	323,15	0,00	
	PETROBRAS 40	46.467,88	0,68	
	PETROBRAS 51	32.335,13	0,51	
	PETROBRAS 56	37.087,41	0,74	
MERO	TOTAL	22.406,29	1,51	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	22.406,29	1,51	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
OESTE DE ATAPU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
	-	-	-	
PAMPO	TOTAL	3.113,57	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	3.113,57	0,02	
PAPA-TERRA	TOTAL	23.367,79	0,16	15,20
	PETROBRAS 61	17.612,09	0,10	
	PETROBRAS 63	5.755,70	0,06	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.510,90	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.510,90	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	9.949,22	0,03	20,60
	Polvo A	9.949,22	0,03	
RONCADOR	TOTAL	139.349,80	4,18	22,80
	PETROBRAS 52	43.242,46	0,82	
	PETROBRAS 54	30.482,36	0,45	
	PETROBRAS 55	36.547,68	0,59	
	PETROBRAS 62	29.077,29	2,31	
SALEMA	TOTAL	4.645,79	0,11	28,50
	FPSO Fluminense	4.645,79	0,11	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
SURURU	TOTAL	0,00	0,00	27,80
	-	-	-	
TAMBAÚ	TOTAL	70,70	0,31	32,60
	FPSO Cidade de Santos	70,70	0,31	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	94.339,54	1,10	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	94.339,54	1,10	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	-	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.664,46	0,02	21,20
	FPSO_OSX3	5.664,46	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	8.159,07	1,34	32,60
	FPSO Cidade de Santos	8.159,07	1,34	
VERMELHO	TOTAL	1.589,99	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.589,99	0,01	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
VOADOR	TOTAL	661,74	0,02	20,30
	PETROBRAS 20	661,74	0,02	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	11.503,43	0,12	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	11.503,43	0,12	
SUL DE LULA	TOTAL	52.598,27	2,11	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	926,74	0,05	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.642,91	0,36	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.805,85	0,26	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.236,01	0,45	
	Petrobras 66	8.675,25	0,41	
	Petrobras 67	5.503,85	0,19	
	Petrobras 69	10.807,67	0,39	
AnC_LULA	TOTAL	3.940,40	0,16	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	69,43	0,00	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	722,40	0,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	509,86	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	766,83	0,03	
	Petrobras 66	649,91	0,03	
	Petrobras 67	412,32	0,01	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.039,95	0,11	Não divulgado
	PETROBRAS 74	528,35	0,02	
	PETROBRAS 75	968,65	0,04	
	PETROBRAS 76	546,55	0,02	
	PETROBRAS 77	996,40	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	46,06	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	46,06	0,00	

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 2020.



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

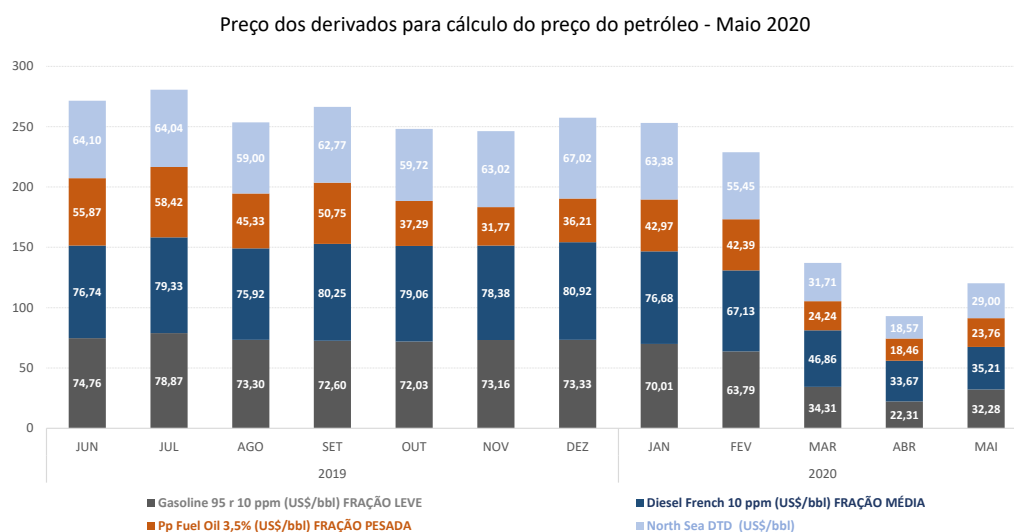


Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Lula, Marlim Sul, Mero, Uruguá, Tartaruga Verde e Marlim.

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

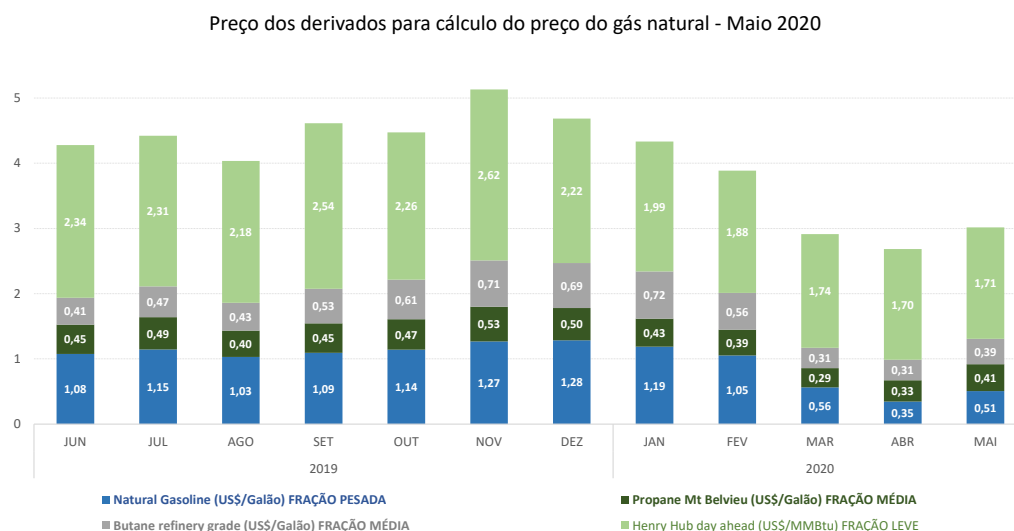
Os preços dos derivados de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram crescimentos frente ao mês anterior. Assim, a valoração da produção teve impacto positivo na arrecadação.

Em maio, 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 expostos no gráfico abaixo.



O gráfico acima evidencia, em maio de 2020, que todas as frações de derivados mostraram recuperações em seus valores: +44,6% (leve); +4,6% (média); e +28,7% (pesada). A cotação do *North Sea DTD* apresentou crescimento significativo de +56,1%.

Já 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.



Pela análise do gráfico acima, em maio, os valores dos derivados apresentaram incrementos: *Natural Gasoline* (+46,1%), *Propane Mt Belvieu* (+26,0%) *Butane refinery grade* (+24,4%) e da fração *Henry Hub* (+0,8%).

Em resumo, a forte valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, aliada à elevação da taxa de câmbio, compensou a diminuição (-10,0%) da produção de P&G (boe) do ERJ, acarretando um aumento global das Participações Governamentais pagas aos estados e municípios beneficiários.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Setembro/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Marcelo Lopes da Silva

Secretário

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

Roberto Peçanha Fernandes

Presidente

Diretoria de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

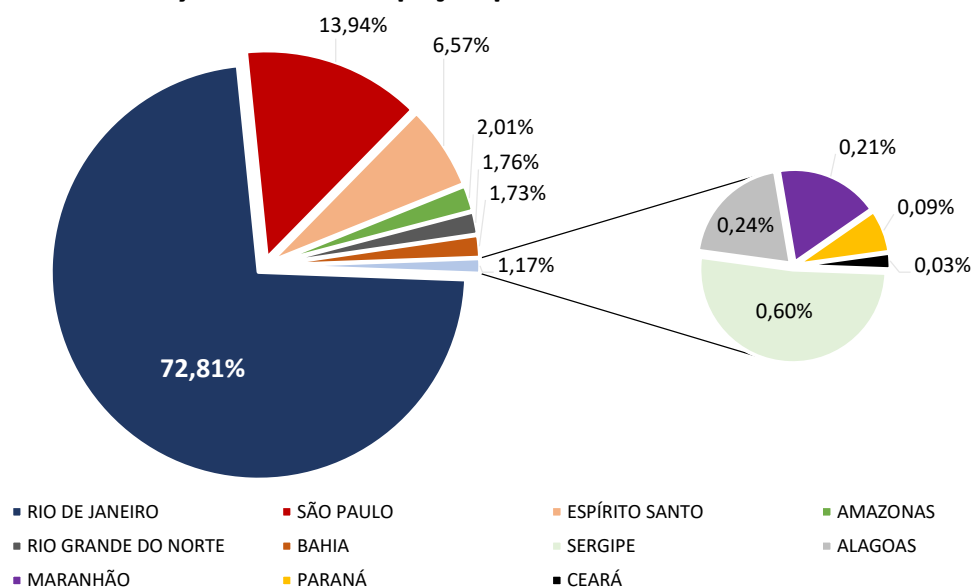
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIACÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.412.409,67	1.470.629,08	12.844.892,14	4,1%	0,24%
AMAZONAS	11.989.996,91	12.535.615,67	23.909.878,73	4,6%	2,01%
BAHIA	8.599.473,88	10.824.078,32	22.198.341,38	25,9%	1,73%
CEARÁ	155.464,41	203.180,27	11.577.443,33	30,7%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	31.946.621,75	41.049.353,77	52.423.616,83	28,5%	6,57%
MARANHÃO	90.855,06	1.315.794,08	12.690.057,14	1348,2%	0,21%
PARANÁ	224.221,07	544.864,73	11.919.127,79	143,0%	0,09%
RIO DE JANEIRO	276.992.697,47	454.867.420,10	466.241.683,16	64,2%	72,81%
RIO GRANDE DO NORTE	8.662.383,69	11.017.324,83	22.391.587,89	27,2%	1,76%
SÃO PAULO	36.033.415,93	87.110.861,68	98.485.124,74	141,8%	13,94%
SERGIPE	3.050.480,87	3.765.751,83	15.140.014,89	23,4%	0,60%

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

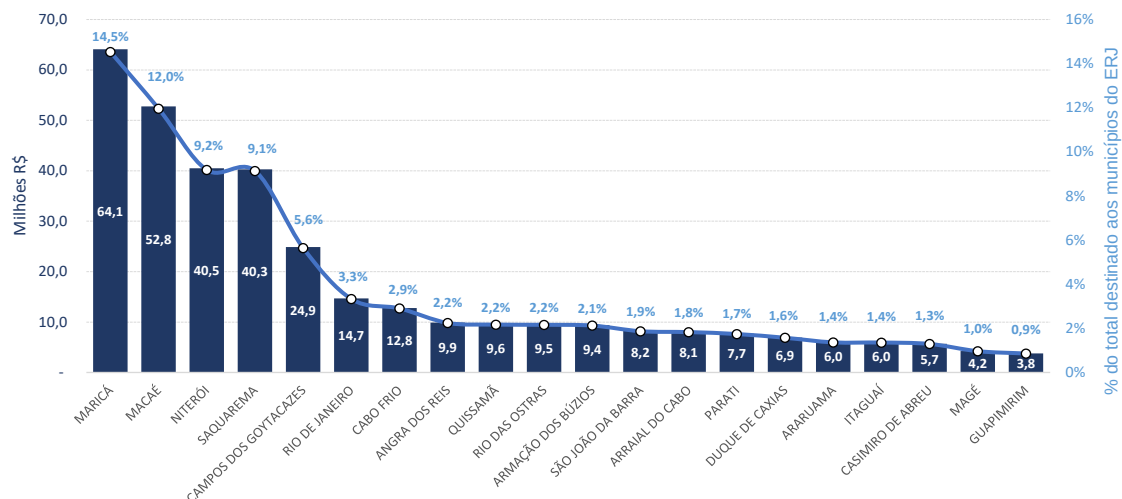
Royalties - Participação percentual dos estados



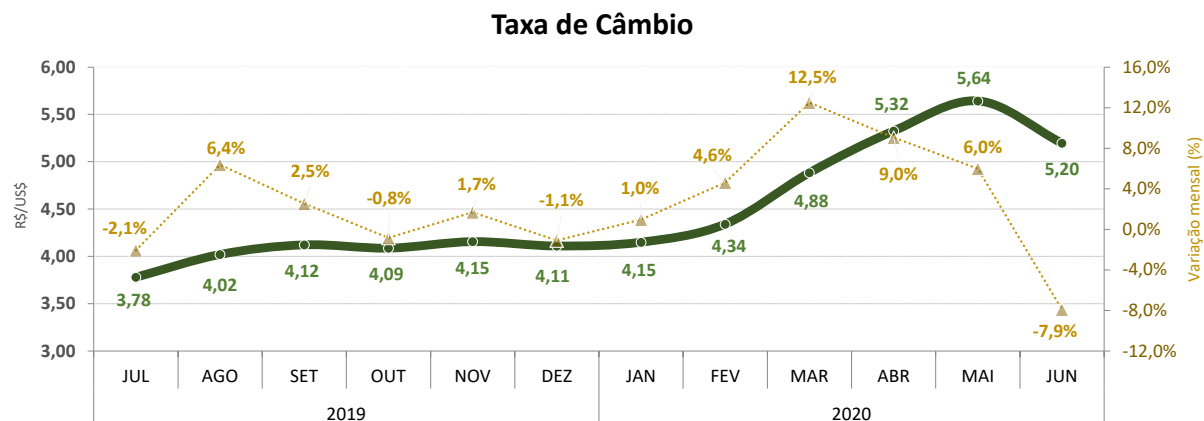
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES –AGOSTO 2020

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	6.652.671,35	3.245.780,84	9.898.452,19	NITERÓI	6.464.733,60	34.033.819,75	40.498.553,35
APERIBÉ	791.801,87	-	791.801,87	NOVA FRIBURGO	1.508.194,05	-	1.508.194,05
ARARUAMA	5.922.706,92	88.224,44	6.010.931,36	NOVA IGUAÇU	3.476.886,09	-	3.476.886,09
AREAL	733.082,52	-	733.082,52	PARACAMBI	1.679.120,68	-	1.679.120,68
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.975.670,77	4.396.828,95	9.372.499,72	PARAÍBA DO SUL	1.082.169,45	-	1.082.169,45
ARRAIAL DO CABO	4.877.715,76	3.190.792,06	8.068.507,82	PARATI	4.848.550,20	2.833.502,36	7.682.052,56
BARRA DO PIRAI	2.826.086,32	-	2.826.086,32	PATY DO ALFERES	2.346.898,12	-	2.346.898,12
BARRA MANSA	1.535.185,79	5.669,53	1.540.855,32	PETRÓPOLIS	1.508.194,05	-	1.508.194,05
BELFORD ROXO	1.508.194,05	-	1.508.194,05	PINHEIRAL	980.326,13	-	980.326,13
BOM JARDIM	1.018.030,99	-	1.018.030,99	PIRAÍ	1.035.766,36	5.080,39	1.040.846,75
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.093.440,68	-	1.093.440,68	PORCÚNCULA	904.916,43	-	904.916,43
CABO FRIO	6.977.053,65	5.823.150,38	12.800.204,03	PORTO REAL	904.916,43	-	904.916,43
CACHOEIRAS DE MACACU	3.450.369,06	-	3.450.369,06	QUATIS	829.506,72	-	829.506,72
CAMBUCI	867.211,57	-	867.211,57	QUEIMADOS	1.470.489,20	-	1.470.489,20
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.522.304,98	18.358.774,56	24.881.079,54	QUISSAMÃ	4.727.047,18	4.839.870,42	9.566.917,60
CANTAGALO	942.621,29	-	942.621,29	RESENDE	1.474.816,68	9.872,98	1.484.689,66
CARAPEBUS	3.555.603,48	205.574,87	3.761.178,35	RIO BONITO	1.206.555,25	-	1.206.555,25
CARDOSO MOREIRA	829.506,72	-	829.506,72	RIO CLARO	904.916,43	-	904.916,43
CARMO	904.916,43	-	904.916,43	RIO DAS FLORES	1.780.475,37	3.248,68	1.783.724,05
CASIMIRO DE ABREU	4.686.931,87	1.006.728,99	5.693.660,86	RIO DAS OSTRAS	5.979.878,58	3.546.087,99	9.525.966,57
CONCEIÇÃO DE MACABU	980.326,13	-	980.326,13	RIO DE JANEIRO	6.596.051,07	8.080.766,45	14.676.817,52
CORDEIRO	980.326,13	-	980.326,13	SANTA MARIA MADALENA	791.801,87	-	791.801,87
DUAS BARRAS	791.801,87	-	791.801,87	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.168.850,40	-	1.168.850,40
DUQUE DE CAXIAS	6.506.667,36	423.422,79	6.930.090,15	SÃO FIDÉLIS	1.131.145,55	-	1.131.145,55
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	829.506,72	-	829.506,72	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.168.850,40	-	1.168.850,40
GUAPIMIRIM	3.492.302,84	286.925,83	3.779.228,67	SÃO GONÇALO	1.508.194,05	258.825,13	1.767.019,18
IGUAIBA GRANDE	980.326,13	-	980.326,13	SÃO JOÃO DA BARRA	4.686.931,87	3.553.933,30	8.240.865,17
ITABORAÍ	1.508.194,05	258.825,13	1.767.019,18	SÃO JOÃO DE MERITI	1.508.194,05	-	1.508.194,05
ITAGUAÍ	5.979.878,58	956,91	5.980.835,49	SÃO JOSÉ DE UBÁ	754.097,02	-	754.097,02
ITALVA	867.211,57	-	867.211,57	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	980.326,13	-	980.326,13
ITAOCARA	980.326,13	-	980.326,13	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.357.374,65	-	1.357.374,65
ITAPERUNA	1.357.374,65	-	1.357.374,65	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	754.097,02	-	754.097,02
ITATIAIA	1.055.735,83	-	1.055.735,83	SAPUCAIA	837.808,59	-	837.808,59
JAPERI	1.922.767,70	-	1.922.767,70	SAQUAREMA	6.268.617,50	34.033.583,92	40.302.201,42
LAJE DO MURIAÉ	754.097,02	-	754.097,02	SEROPÉDICA	1.319.669,80	-	1.319.669,80
MACAÉ	49.201.361,56	3.559.171,87	52.760.533,43	SILVA JARDIM	2.803.424,85	-	2.803.424,85
MACUCO	754.097,02	-	754.097,02	SUMIDOURO	867.211,57	-	867.211,57
MAGÉ	3.989.489,22	258.825,13	4.248.314,35	TANGUÁ	1.055.735,83	-	1.055.735,83
MANGARATIBA	1.131.145,55	2.445.939,74	3.577.085,29	TERESÓPOLIS	1.508.194,05	-	1.508.194,05
MARICÁ	6.141.496,91	57.975.899,82	64.117.396,73	TRAJANO DE MORAIS	791.801,87	-	791.801,87
MENDES	904.916,43	-	904.916,43	TRÊS RIOS	1.221.804,20	-	1.221.804,20
MESQUITA	1.508.194,05	-	1.508.194,05	VALENÇA	1.281.964,94	-	1.281.964,94
MIGUEL PEREIRA	2.263.556,82	-	2.263.556,82	VARRE-SAI	754.097,02	-	754.097,02
MIRACEMA	1.018.030,99	-	1.018.030,99	VASSOURAS	1.770.670,74	-	1.770.670,74
NATIVIDADE	867.211,57	-	867.211,57	VOLTA REDONDA	1.526.028,01	52.319,66	1.578.347,67
NILÓPOLIS	1.508.194,05	-	1.508.194,05	TOTAL	248.472.943,00	192.782.402,87	441.255.345,87

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Agosto 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 agosto de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de junho de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,20 R\$/US\$, com uma queda percentual mensal de -7,9%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de junho de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - JUNHO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.163.351,31	2.401.674,61	11,0%	74.696,77	83.480,24	11,8%	2.633.179,81	2.926.749,46	11,1%
SÃO PAULO	275.587,53	282.075,28	2,4%	17.475,63	17.260,63	-1,2%	385.505,94	390.641,38	1,3%
ESPÍRITO SANTO	236.285,53	239.840,04	1,5%	5.331,86	6.355,01	19,2%	269.821,90	279.811,85	3,7%
AMAZONAS	15.817,82	15.323,74	-3,1%	12.697,51	13.062,77	2,9%	95.682,74	97.486,06	1,9%
RIO GRANDE DO NORTE	33.952,21	34.404,87	1,3%	647,92	624,13	-3,7%	38.027,47	38.330,54	0,8%
BAHIA	25.378,56	25.143,10	-0,9%	2.443,21	4.423,54	81,1%	40.745,87	52.966,33	30,0%
SERGIPE	11.623,25	11.255,86	-3,2%	75,84	71,07	-6,3%	12.100,25	11.702,88	-3,3%
ALAGOAS	2.657,59	2.648,20	-0,4%	872,39	959,61	10,0%	8.144,77	8.683,94	6,6%
CEARÁ	777,71	767,25	-1,3%	0,98	0,98	-0,8%	783,90	773,39	-1,3%
MARANHÃO	3,42	12,94	279,0%	125,03	2.234,58	1687,3%	789,81	14.068,00	1681,2%

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

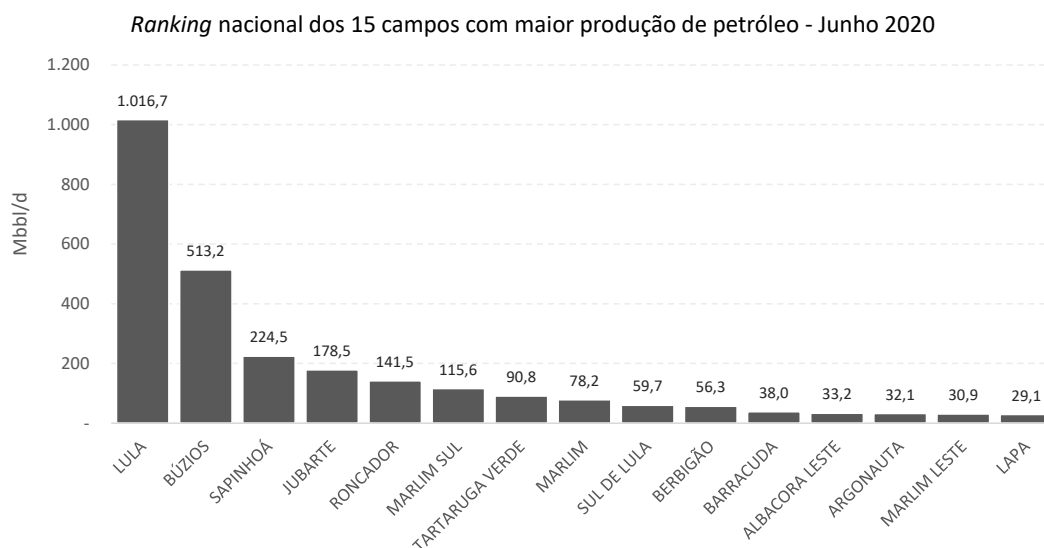
Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de junho de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em agosto deste mesmo ano.

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

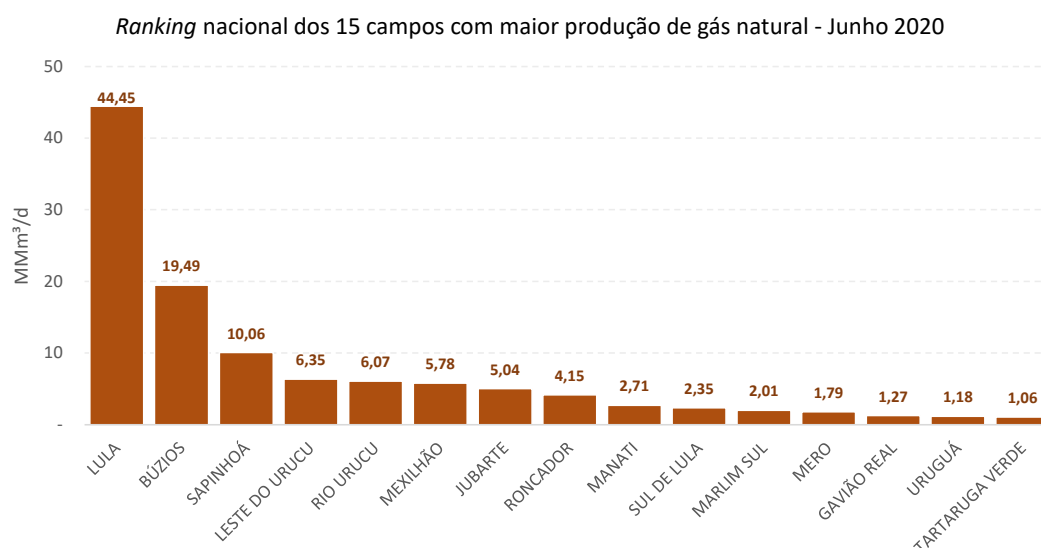
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	22.985,80	0,46	26,20
	PETROBRAS 25	4.100,01	0,05	
	PETROBRAS 31	15.559,59	0,33	
	PETROBRAS 50	2.641,60	0,05	
	NORBE VIII	684,60	0,03	
ALBACORA LESTE	TOTAL	33.235,37	0,55	19,00
	PETROBRAS 25	77,73	0,00	
	PETROBRAS 50	33.157,65	0,55	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	3.458,90	0,13	27,70
	Petrobras 70	3.458,90	0,13	
ATLANTA	TOTAL	17.583,67	0,13	Não divulgado
	Petrojarl 1	17.583,67	0,13	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	37.967,53	0,76	24,75
	PETROBRAS 43	28.930,44	0,55	
	PETROBRAS 48	9.037,09	0,21	
BERBIGÃO	TOTAL	56.325,44	0,72	27,80
	PETROBRAS 68	56.325,44	0,72	
BICUDO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BIJUPIRÁ	TOTAL	2.423,57	0,03	28,30
	FPSO Fluminense	2.423,57	0,03	
BONITO	TOTAL	2.638,72	0,04	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.638,72	0,04	
BÚZIOS	TOTAL	513.207,23	19,49	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	129.537,85	5,37	
	Petrobras 75 (P-75)	162.361,40	5,94	
	Petrobras 76	87.567,80	3,46	
	Petrobras 77	133.740,18	4,71	
CARATINGA	TOTAL	12.012,86	0,32	25,00
	PETROBRAS 43	5.043,56	0,10	
	PETROBRAS 48	6.969,30	0,21	
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	751,57	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	751,57	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.870,74	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.870,74	0,02	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	18.311,51	0,23	19,60
	FPSO FRADE	18.311,51	0,23	
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	12,56	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,56	0,00	
LULA	TOTAL	1.016.720,55	44,45	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	60.707,97	2,53	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.036,54	7,56	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	129.939,30	7,43	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	114.736,90	4,28	
	FPSO CIDADE DE PARATY	89.221,75	3,40	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	127.479,83	5,69	
	Petrobras 66 (P-66)	112.981,66	4,85	
	Petrobras 67 (P-67)	112.009,57	3,96	
	Petrobras 69	130.607,02	4,75	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	8.616,70	0,12	25,00
	PETROBRAS 08	8.616,70	0,12	
MARLIM	TOTAL	78.222,92	1,00	20,30
	PETROBRAS 18	16.827,97	0,23	
	PETROBRAS 19	28.240,49	0,32	
	PETROBRAS 20	16.164,60	0,23	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	15.363,85	0,19	
	PETROBRAS 40	1.626,01	0,03	
MARLIM LESTE	TOTAL	30.852,01	0,47	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	12.216,96	0,17	
	PETROBRAS 53	18.635,05	0,29	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	115.648,98	2,01	22,20
	PETROBRAS 18	315,44	0,00	
	PETROBRAS 19	529,37	0,01	
	PETROBRAS 20	248,81	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	287,99	0,00	
	PETROBRAS 40	47.749,64	0,70	
	PETROBRAS 51	32.214,31	0,49	
	PETROBRAS 56	34.303,42	0,80	
MERO	TOTAL	26.380,85	1,79	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	26.380,85	1,79	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	718,28	0,03	27,80
	Petrobras 70	718,28	0,03	
PAMPO	TOTAL	7.230,49	0,12	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	7.230,49	0,12	
PAPA-TERRA	TOTAL	24.912,69	0,16	15,20
	PETROBRAS 61	18.964,20	0,11	
	PETROBRAS 63	5.948,49	0,05	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.457,70	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.457,70	0,02	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	7.759,37	0,03	20,60
	Polvo A	7.759,37	0,03	
RONCADOR	TOTAL	141.460,51	4,15	22,80
	PETROBRAS 52	51.722,28	0,98	
	PETROBRAS 54	23.795,76	0,35	
	PETROBRAS 55	36.983,31	0,59	
	PETROBRAS 62	28.959,16	2,24	
SALEMA	TOTAL	4.390,97	0,10	28,50
	FPSO Fluminense	4.390,97	0,10	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	27.784,82	0,93	27,80
	Petrobras 68	27.784,82	0,93	
TAMBAÚ	TOTAL	32,41	0,15	32,60
	FPSO Cidade de Santos	32,41	0,15	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	90.826,56	1,06	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	90.826,56	1,06	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	-	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	5.853,98	0,02	21,20
	FPSO_OSX3	5.853,98	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	7.068,85	1,18	32,60
	FPSO Cidade de Santos	7.068,85	1,18	
VERMELHO	TOTAL	1.738,97	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.738,97	0,01	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.502,62	0,04	20,30
	PETROBRAS 20	1.502,62	0,04	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	11.060,13	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	11.060,13	0,11	
SUL DE LULA	TOTAL	59.717,92	2,35	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	4.848,38	0,20	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.163,35	0,34	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.125,61	0,27	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	10.181,06	0,45	
	Petrobras 66	9.023,17	0,39	
	Petrobras 67	8.945,54	0,32	
	Petrobras 69	10.430,81	0,38	
	TOTAL	4.473,77	0,18	
AnC_LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	363,22	0,02	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	686,47	0,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	533,81	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	762,71	0,03	
	Petrobras 66	675,97	0,03	
	Petrobras 67	670,15	0,02	
	Petrobras 69	781,42	0,03	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.312,44	0,13	Não divulgado
	PETROBRAS 74	836,09	0,03	
	PETROBRAS 75	1.047,94	0,04	
	PETROBRAS 76	565,20	0,02	
	PETROBRAS 77	863,21	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	104,58	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	104,58	0,00	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	40,06	0,00	Não divulgado
	Petrobras 70	40,06	0,00	

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 2020.



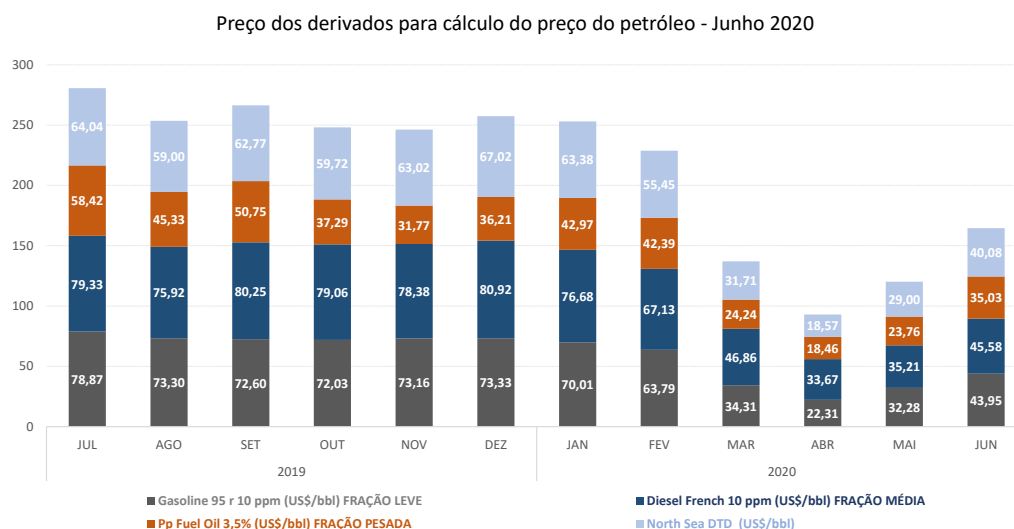
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte, Argonauta e Lapa não renderam participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



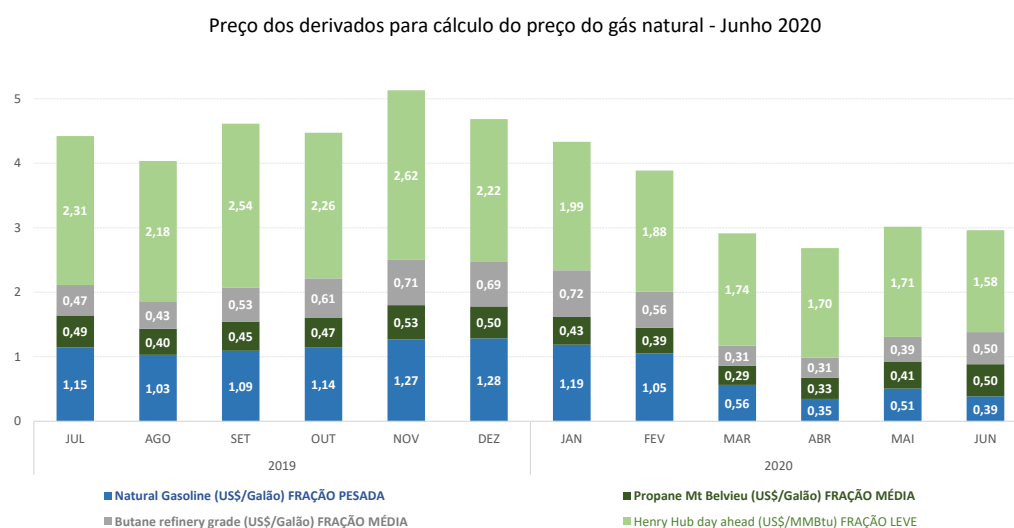
Já dentre os campos produtores de gás natural, 9 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Lula, Marlim Sul, Mero, Uruguá e Tartaruga Verde.

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 crescimentos mensais na sua maioria (exceto *Natural Gasoline* e *Henry Hub*). Assim, a valoração da produção teve impacto positivo na arrecadação.



O gráfico acima mostra, em junho de 2020, incremento nos valores de todas as frações de derivados¹: +36,2% (leve); +29,4% (média); e +47,4% (pesada). A cotação do *North Sea DTD* apresentou aumento de +38,2%.



Em junho, o gráfico acima mostra os valores dos derivados² que apresentaram incrementos: *Propane Mt Belvieu* (+20,9%) e *Butane refinery grade* (+28,8%); enquanto as frações com diminuições foram *Natural Gasoline* (-23,8%) e *Henry Hub* (-7,7%).

Por fim, a valorização na maioria dos preços dos derivados de petróleo e gás natural, aliada à elevação (+11,1%) da produção de hidrocarbonetos (boe) referente ao ERJ, proporcionou um aumento global das Participações Governamentais pagas aos estados e municípios beneficiários, compensando a diminuição da taxa de câmbio registrada neste período.

¹ 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.

² 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

Outubro/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Marcelo Lopes da Silva

Secretário

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

Roberto Peçanha Fernandes

Presidente

Diretoria de Mineração

Marcos Antônio da Cruz

Diretor

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

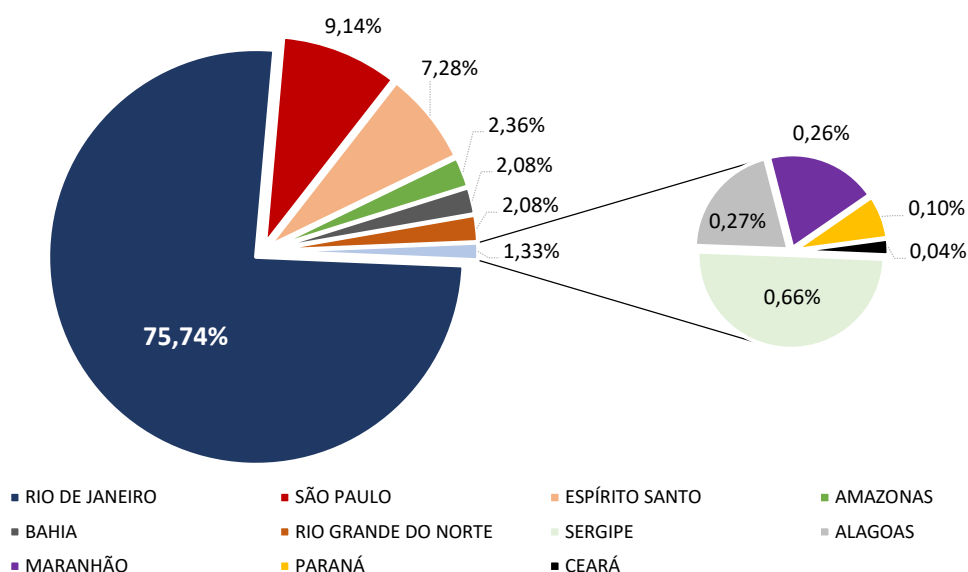
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.470.629,08	1.606.942,98	14.451.835,12	9,3%	0,27%
AMAZONAS	12.535.615,67	13.941.424,97	122.342.438,93	11,2%	2,36%
BAHIA	10.824.078,32	12.333.800,41	102.842.032,44	13,9%	2,08%
CEARÁ	203.180,27	219.986,02	4.773.653,29	8,3%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	41.049.353,77	43.063.579,15	378.660.125,07	4,9%	7,28%
MARANHÃO	1.315.794,08	1.528.971,52	23.018.359,44	16,2%	0,26%
PARANÁ	544.864,73	590.409,60	3.810.640,47	8,4%	0,10%
RIO DE JANEIRO	464.510.773,47	448.262.486,09	3.454.198.670,34	-3,5%	75,74%
RIO GRANDE DO NORTE	11.017.324,83	12.302.366,45	92.401.222,91	11,7%	2,08%
SÃO PAULO	87.110.861,68	54.092.713,58	442.545.993,02	-37,9%	9,14%
SERGIPE	3.765.751,83	3.933.464,39	36.393.955,74	4,5%	0,66%

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

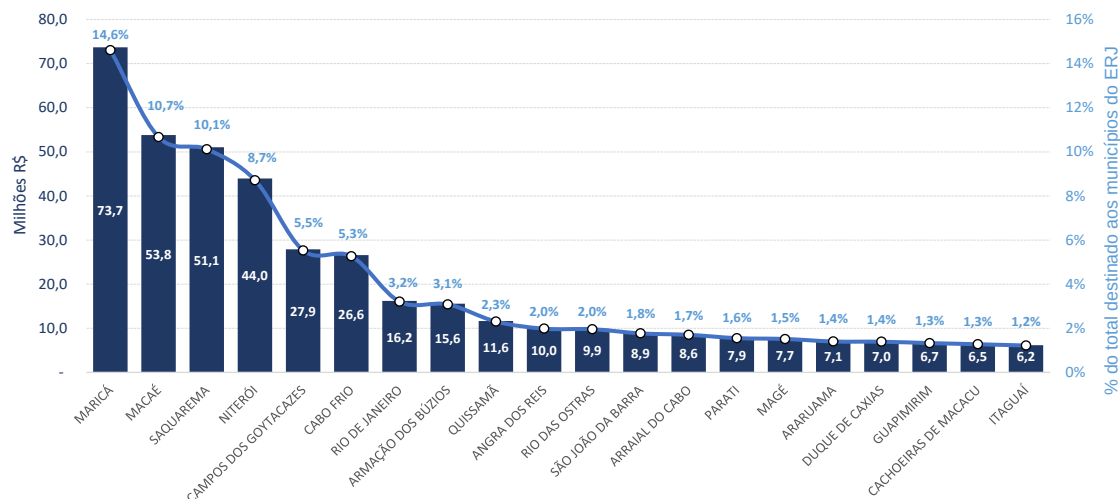
Royalties - Participação percentual dos estados



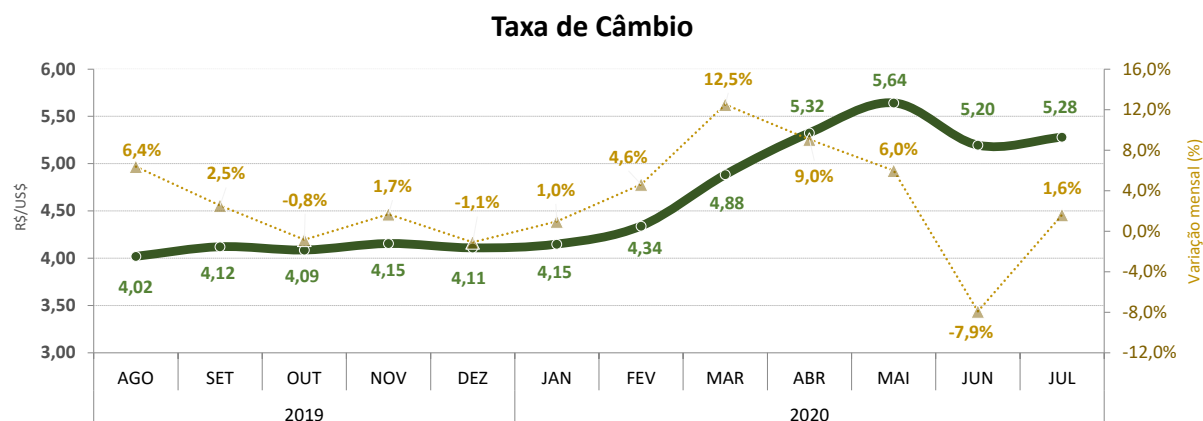
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – SETEMBRO 2020

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	6.838.588,91	3.185.828,56	10.024.417,47	NITERÓI	6.672.184,04	37.300.784,91	43.972.968,95
APERIBÉ	816.840,58	-	816.840,58	NOVA FRIBURGO	1.555.886,88	-	1.555.886,88
ARARUAMA	6.338.574,84	753.545,49	7.092.120,33	NOVA IGUAÇU	1.555.886,88	-	1.555.886,88
AREAL	816.843,65	-	816.843,65	PARACAMBI	1.784.323,47	-	1.784.323,47
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	5.098.249,93	10.484.411,08	15.582.661,01	PARAÍBA DO SUL	1.205.816,84	-	1.205.816,84
ARRAIAL DO CABO	5.098.277,75	3.514.705,42	8.612.983,17	PARATI	5.004.138,03	2.857.176,18	7.861.314,21
BARRA DO PIRAI	2.542.908,05	-	2.542.908,05	PATY DO ALFERES	1.050.223,63	-	1.050.223,63
BARRA MANSA	1.583.223,21	5.386,28	1.588.609,49	PETRÓPOLIS	1.555.886,88	-	1.555.886,88
BELFORD ROXO	1.555.886,88	-	1.555.886,88	PINHEIRAL	1.011.326,45	-	1.011.326,45
BOM JARDIM	1.050.223,63	-	1.050.223,63	PIRAÍ	1.068.316,10	4.878,14	1.073.194,24
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.128.017,97	-	1.128.017,97	PORCÚNCULA	933.532,10	-	933.532,10
CABO FRIO	7.270.099,87	19.305.400,83	26.575.500,70	PORTO REAL	933.532,10	-	933.532,10
CACHOEIRAS DE MACACU	6.462.036,52	-	6.462.036,52	QUATIS	855.737,76	-	855.737,76
CAMBUCI	894.634,94	-	894.634,94	QUEIMADOS	1.516.989,69	-	1.516.989,69
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.730.100,02	21.188.035,95	27.918.135,97	QUISSAMÃ	4.931.454,97	6.715.568,41	11.647.023,38
CANTAGALO	972.429,28	-	972.429,28	RESENDE	1.520.481,96	10.708,57	1.531.190,53
CARAPEBUS	3.669.701,22	262.873,30	3.932.574,52	RIO BONITO	1.244.709,48	-	1.244.709,48
CARDOSO MOREIRA	855.737,76	-	855.737,76	RIO CLARO	933.532,10	-	933.532,10
CARMO	933.532,10	-	933.532,10	RIO DAS FLORES	820.332,86	3.146,99	823.479,85
CASIMIRO DE ABREU	4.837.333,43	1.102.068,92	5.939.402,35	RIO DAS OSTRAS	6.171.770,23	3.722.147,70	9.893.917,93
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.011.326,45	-	1.011.326,45	RIO DE JANEIRO	6.781.968,62	9.408.602,90	16.190.571,52
CORDEIRO	1.011.326,45	-	1.011.326,45	SANTA MARIA MADALENA	816.840,58	-	816.840,58
DUAS BARRAS	816.840,58	-	816.840,58	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.205.812,32	-	1.205.812,32
DUQUE DE CAXIAS	6.714.474,90	324.500,62	7.038.975,52	SÃO FIDÉLIS	1.166.915,14	-	1.166.915,14
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	855.737,76	-	855.737,76	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.205.812,32	-	1.205.812,32
GUAPIMIRIM	6.504.327,38	222.814,31	6.727.141,69	SÃO GONÇALO	1.555.886,88	194.855,55	1.750.742,43
IGUAIBA GRANDE	1.011.326,45	-	1.011.326,45	SÃO JOÃO DA BARRA	4.837.333,43	4.106.183,16	8.943.516,59
ITABORAÍ	1.555.886,88	194.855,55	1.750.742,43	SÃO JOÃO DE MERITI	1.555.886,88	-	1.555.886,88
ITAGUAÍ	6.171.770,23	984,51	6.172.754,74	SÃO JOSÉ DE UBÁ	777.943,43	-	777.943,43
ITALVA	894.634,94	-	894.634,94	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.011.326,45	-	1.011.326,45
ITAOCARA	1.011.326,45	-	1.011.326,45	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.400.298,18	-	1.400.298,18
ITAPERUNA	1.400.298,18	-	1.400.298,18	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	777.943,43	-	777.943,43
ITATIAIA	1.089.120,80	-	1.089.120,80	SAPUCAIA	933.535,60	-	933.535,60
JAPERI	1.954.587,48	-	1.954.587,48	SAQUAREMA	6.432.686,75	44.622.246,01	51.054.932,76
LAJE DO MURIAÉ	777.943,43	-	777.943,43	SEROPÉDICA	1.361.401,01	-	1.361.401,01
MACAÉ	50.934.195,77	2.888.126,17	53.822.321,94	SILVA JARDIM	5.250.404,67	-	5.250.404,67
MACUCO	777.943,43	-	777.943,43	SUMIDOURO	894.634,94	-	894.634,94
MAGÉ	7.471.729,73	194.855,55	7.666.585,28	TANGUÁ	1.089.120,80	-	1.089.120,80
MANGARATIBA	1.166.915,14	2.401.481,69	3.568.396,83	TERESÓPOLIS	1.555.886,88	-	1.555.886,88
MARICÁ	6.338.574,84	67.359.144,49	73.697.719,33	TRAJANO DE MORAIS	816.840,58	-	816.840,58
MENDES	933.532,10	-	933.532,10	TRÊS RIOS	1.361.406,11	-	1.361.406,11
MESQUITA	1.555.886,88	-	1.555.886,88	VALENÇA	1.322.503,84	-	1.322.503,84
MIGUEL PEREIRA	1.050.223,63	-	1.050.223,63	VARRE-SAI	777.943,43	-	777.943,43
MIRACEMA	1.050.223,63	-	1.050.223,63	VASSOURAS	1.128.017,97	-	1.128.017,97
NATIVIDADE	894.634,94	-	894.634,94	VOLTA REDONDA	1.574.077,91	45.998,27	1.620.076,18
NILÓPOLIS	1.555.886,88	-	1.555.886,88	TOTAL	261.922.406,47	242.381.315,51	504.303.721,98

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Setembro 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 setembro de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de julho de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,28 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +1,6%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de julho de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - JULHO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.401.674,61	2.480.232,09	3,3%	83.480,24	85.786,44	2,8%	2.926.749,46	3.019.812,52	3,2%
SÃO PAULO	282.075,28	276.418,03	-2,0%	17.260,63	16.992,37	-1,6%	390.641,38	383.296,81	-1,9%
ESPÍRITO SANTO	239.840,04	233.304,28	-2,7%	6.355,01	6.141,82	-3,4%	279.811,85	271.935,18	-2,8%
AMAZONAS	15.323,74	15.283,01	-0,3%	13.062,77	13.252,23	1,5%	97.486,06	98.637,04	1,2%
BAHIA	25.143,10	24.909,41	-0,9%	4.423,54	4.300,10	-2,8%	52.966,33	51.956,25	-1,9%
RIO GRANDE DO NORTE	34.404,87	34.380,45	-0,1%	624,13	631,20	1,1%	38.330,54	38.350,60	0,1%
MARANHÃO	12,94	100,37	675,4%	2.234,58	2.188,96	-2,0%	14.068,00	13.868,52	-1,4%
SERGIPE	11.255,86	10.496,67	-6,7%	71,07	70,93	-0,2%	11.702,88	10.942,82	-6,5%
ALAGOAS	2.648,20	2.426,42	-8,4%	959,61	967,23	0,8%	8.683,94	8.510,11	-2,0%
CEARÁ	767,25	754,20	-1,7%	0,98	0,95	-2,3%	773,39	760,20	-1,7%

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

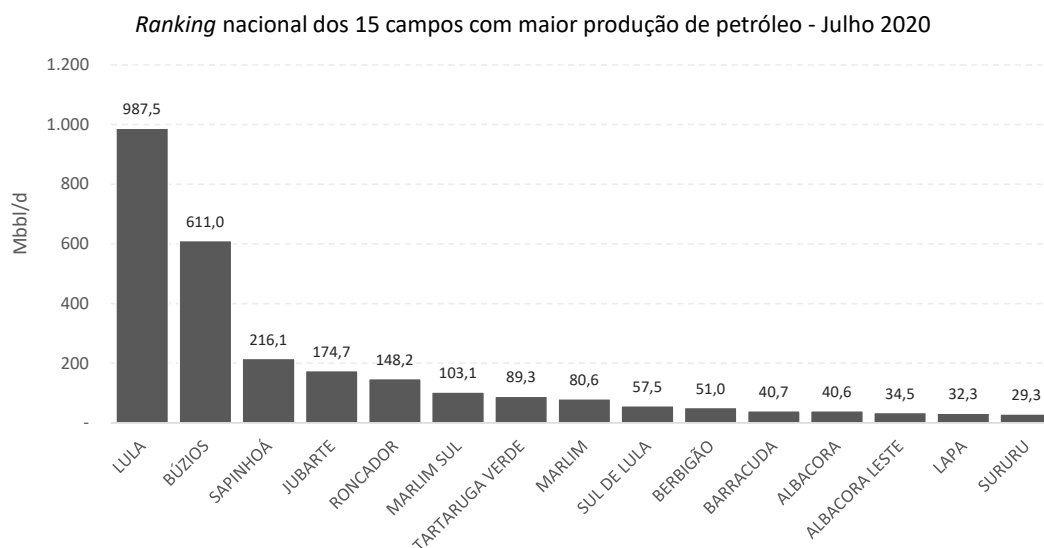
Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de julho de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em setembro deste mesmo ano.

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

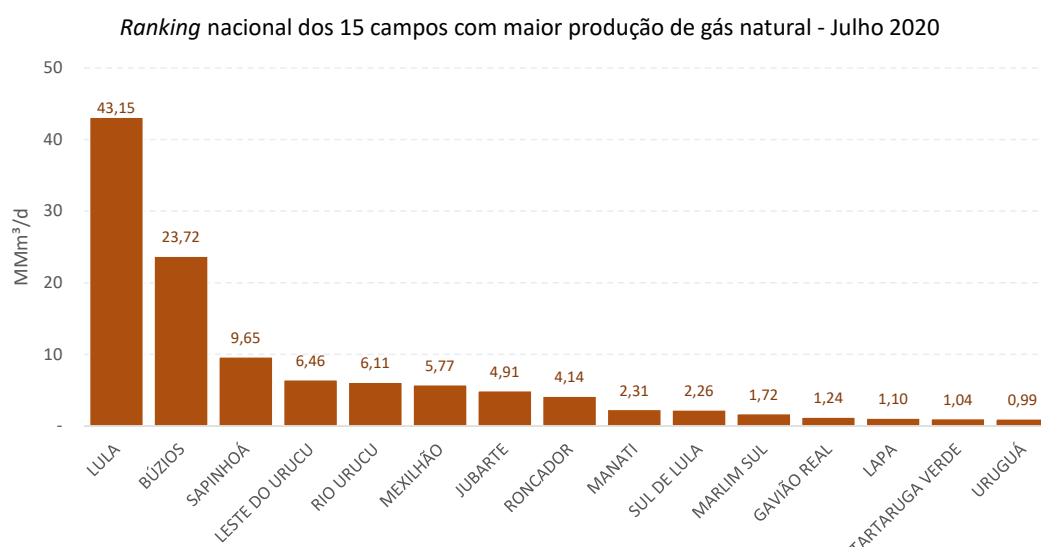
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	40.573,46	0,70	26,20
	PETROBRAS 25	20.875,09	0,30	
	PETROBRAS 31	16.955,37	0,35	
	PETROBRAS 50	2.743,00	0,06	
ALBACORA LESTE	TOTAL	34.462,02	0,62	19,00
	PETROBRAS 25	234,83	0,01	
	PETROBRAS 50	34.227,19	0,62	
	TOTAL	0,00	0,00	
ANEQUIM	-	-	-	25,00
ATAPU	TOTAL	22.096,95	0,82	27,70
	Petrobras 70	22.096,95	0,82	
ATLANTA	TOTAL	16.925,76	0,13	Não divulgado
	Petrojarl 1	16.925,76	0,13	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
BARRACUDA	TOTAL	40.734,40	0,82	24,75
	PETROBRAS 43	30.057,15	0,56	
	PETROBRAS 48	10.677,25	0,26	
	TOTAL	51.008,69	0,68	
BERBIGÃO	PETROBRAS 68	51.008,69	0,68	27,80
	TOTAL	0,00	0,00	
BICUDO	-	-	-	25,00
BIJUPIRÁ	TOTAL	4.469,28	0,06	28,30
	FPSO Fluminense	4.469,28	0,06	
BONITO	TOTAL	3.305,97	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.305,97	0,03	
BÚZIOS	TOTAL	610.960,01	23,72	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	121.562,68	5,00	
	Petrobras 75 (P-75)	161.537,61	6,47	
	Petrobras 76	167.567,86	6,62	
	Petrobras 77	160.291,86	5,64	
	TOTAL	11.541,76	0,28	
CARATINGA	PETROBRAS 43	4.896,64	0,10	25,00
	PETROBRAS 48	6.645,12	0,18	
	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	1.890,47	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.890,47	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.077,05	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.077,05	0,01	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
	-	-	-	
FRADE	TOTAL	18.123,34	0,22	19,60
	FPSO FRADE	18.123,34	0,22	
GAROUA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE GAROUA	0,00	0,00	
GAROUPINHA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
ITAPU	TOTAL	0,00	0,00	29,30
	-	-	-	
LINGUADO	TOTAL	8,31	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8,31	0,00	
LULA	TOTAL	987.510,55	43,15	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	63.667,54	2,64	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.368,69	7,41	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	128.782,06	7,42	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	107.376,23	3,85	
	FPSO CIDADE DE PARATY	73.347,55	2,81	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	116.839,98	5,21	
	Petrobras 66 (P-66)	109.937,97	4,82	
	Petrobras 67 (P-67)	116.064,74	4,08	
	Petrobras 69	132.125,79	4,91	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
MARIMBÁ	TOTAL	9.668,89	0,13	25,00
	PETROBRAS 08	9.668,89	0,13	
MARLIM	TOTAL	80.611,85	0,91	20,30
	PETROBRAS 18	19.595,51	0,24	
	PETROBRAS 19	27.657,78	0,33	
	PETROBRAS 20	14.103,27	0,20	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	17.701,74	0,10	
	PETROBRAS 40	1.553,55	0,03	
MARLIM LESTE	TOTAL	18.349,58	0,33	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	8.177,17	0,14	
	PETROBRAS 53	10.172,41	0,19	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	103.111,10	1,72	22,20
	PETROBRAS 18	367,32	0,00	
	PETROBRAS 19	518,44	0,01	
	PETROBRAS 20	210,12	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	331,82	0,00	
	PETROBRAS 40	43.224,72	0,64	
	PETROBRAS 51	27.602,43	0,51	
	PETROBRAS 56	30.856,25	0,55	
MERO	TOTAL	10.081,91	0,69	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	10.081,91	0,69	
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	4.588,69	0,17	27,80
	Petrobras 70	4.588,69	0,17	
PAMPO	TOTAL	8.005,88	0,13	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.005,88	0,13	
PAPA-TERRA	TOTAL	23.711,12	0,16	15,20
	PETROBRAS 61	17.284,96	0,10	
	PETROBRAS 63	6.426,16	0,05	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.447,46	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.447,46	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	8.920,34	0,03	20,60
	Polvo A	8.920,34	0,03	
RONCADOR	TOTAL	148.222,22	4,14	22,80
	PETROBRAS 52	52.498,64	0,97	
	PETROBRAS 54	32.748,96	0,46	
	PETROBRAS 55	35.248,19	0,61	
	PETROBRAS 62	27.726,43	2,11	
SALEMA	TOTAL	4.144,15	0,10	28,50
	FPSO Fluminense	4.144,15	0,10	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	29.299,00	0,93	27,80
	Petrobras 68	29.299,00	0,93	
TAMBAÚ	TOTAL	63,79	0,28	32,60
	FPSO Cidade de Santos	63,79	0,28	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	89.339,52	1,04	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	89.339,52	1,04	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	-	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	7.088,77	0,02	21,20
	FPSO_OSX3	7.088,77	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	6.788,16	0,99	32,60
	FPSO Cidade de Santos	6.788,16	0,99	
VERMELHO	TOTAL	1.543,54	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.543,54	0,01	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	1.504,14	0,05	20,30
	PETROBRAS 20	1.504,14	0,05	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	10.995,06	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.995,06	0,11	
SUL DE LULA	TOTAL	57.450,99	2,26	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.084,75	0,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	8.575,50	0,31	
	FPSO CIDADE DE PARATY	5.857,83	0,22	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.331,31	0,42	
	Petrobras 66	8.780,09	0,39	
	Petrobras 67	9.269,40	0,33	
	Petrobras 69	10.552,10	0,39	
	TOTAL	4.303,94	0,17	
AnC_LULA	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	380,92	0,02	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	642,43	0,02	
	FPSO CIDADE DE PARATY	438,84	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	699,05	0,03	
	Petrobras 66	657,76	0,03	
	Petrobras 67	694,42	0,02	
	Petrobras 69	790,51	0,03	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.943,38	0,15	Não divulgado
	PETROBRAS 74	784,61	0,03	
	PETROBRAS 75	1.042,63	0,04	
	PETROBRAS 76	1.081,55	0,04	
	PETROBRAS 77	1.034,59	0,04	
ANC_BRAVA	TOTAL	104,69	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	104,69	0,00	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	255,94	0,01	Não divulgado
	Petrobras 70	255,94	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 julho de 2020.



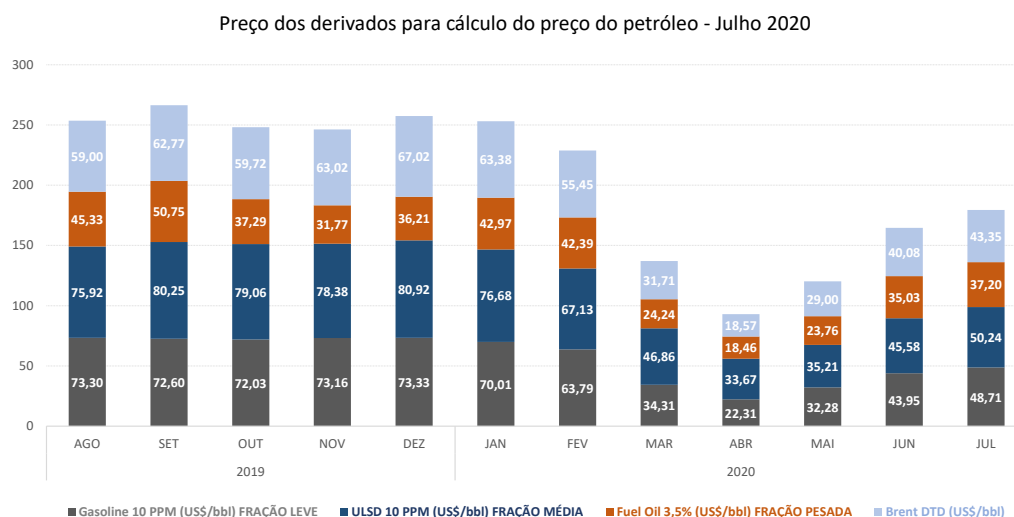
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



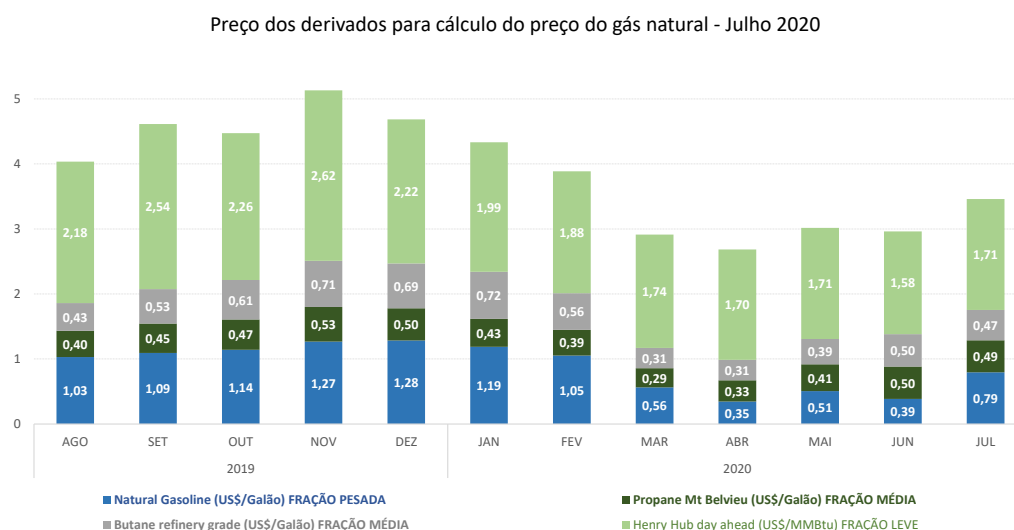
Já dentre os campos produtores de gás natural, 8 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Lula, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Lula, Marlim Sul, Tartaruga Verde e Uruguá.

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 incrementos mensais na sua maioria (com exceção dos derivados *Propane Mt Belvieu* e *Butane refinery grade*). Desta forma, a valoração da produção teve impacto positivo na arrecadação.



O gráfico acima mostra, em julho de 2020, elevações em todos os valores das frações de derivados¹: +10,8% (leve); +10,2% (média); e +6,2% (pesada). A cotação do petróleo de referência (*Brent DTD*) apresentou aumento de +8,2%.



Em julho, o gráfico acima mostra os valores dos derivados² que apresentaram diminuições: *Propane Mt Belvieu* (-1,1%) e *Butane refinery grade* (-6,7%); enquanto as frações com altas foram *Natural Gasoline* (+106,2%) e *Henry Hub* (+8,0%).

¹ A partir de julho de 2020, o preço do petróleo foi calculado considerando os valores de referência divulgados pela S&P Global Platts, das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*USLD 10 ppm*) e pesada (*Fuel Oil 3,5%*) dos derivados. Além de considerar o petróleo tipo Brent como referência.

² O preço do gás natural de cada campo foi definido considerando os valores divulgado pela ARGUS das frações leve (*Henry Hub day ahead*), média (*Propane Mt Belvieu* e *Butane refinery grade*) e pesado (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Novembro/2020

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Desenvolvimento Econômico, Energia e Relações Internacionais – SEDEERI

Marcelo Lopes da Silva

Secretário

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

Roberto Peçanha Fernandes

Presidente

Marco Antonio da Cruz

Diretor de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Carlos Matos

Engenheiro

Rodrigo Cavalcante

Geólogo

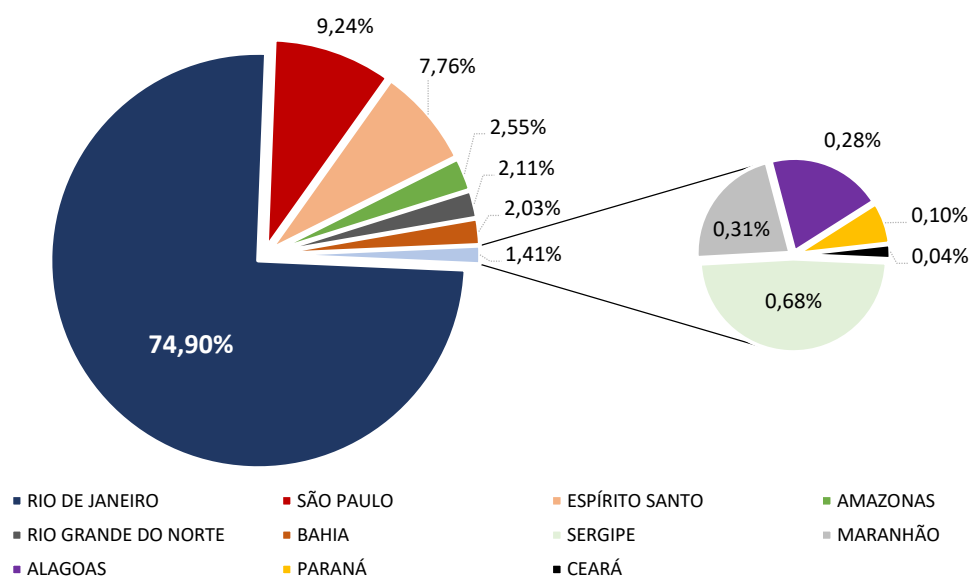
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIACÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.606.942,98	1.835.811,99	16.287.647,11	14,2%	0,28%
AMAZONAS	13.941.424,97	16.514.226,29	138.856.665,22	18,5%	2,55%
BAHIA	12.333.800,41	13.147.253,27	115.989.285,71	6,6%	2,03%
CEARÁ	219.986,02	227.894,51	5.001.547,80	3,6%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	43.063.579,15	50.309.321,24	428.969.446,31	16,8%	7,76%
MARANHÃO	1.528.971,52	1.990.484,79	25.008.844,23	30,2%	0,31%
PARANÁ	590.409,60	659.625,75	4.470.266,22	11,7%	0,10%
RIO DE JANEIRO	448.262.486,09	485.485.459,47	3.939.684.129,81	8,3%	74,90%
RIO GRANDE DO NORTE	12.302.366,45	13.688.514,91	106.089.737,82	11,3%	2,11%
SÃO PAULO	54.092.713,58	59.886.556,02	502.432.549,04	10,7%	9,24%
SERGIPE	3.933.464,39	4.424.286,56	40.818.242,30	12,5%	0,68%

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

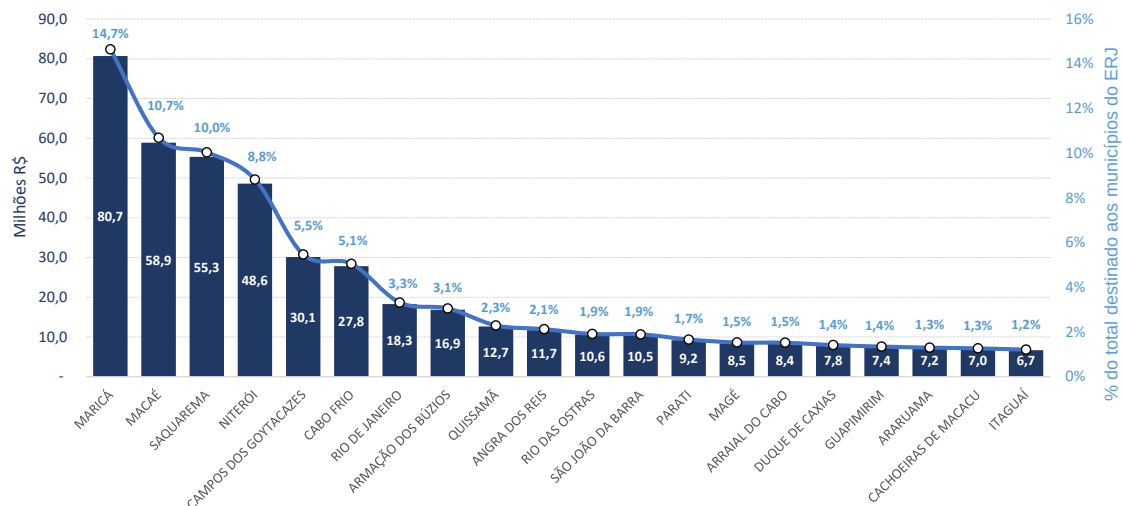
Royalties - Participação percentual dos estados



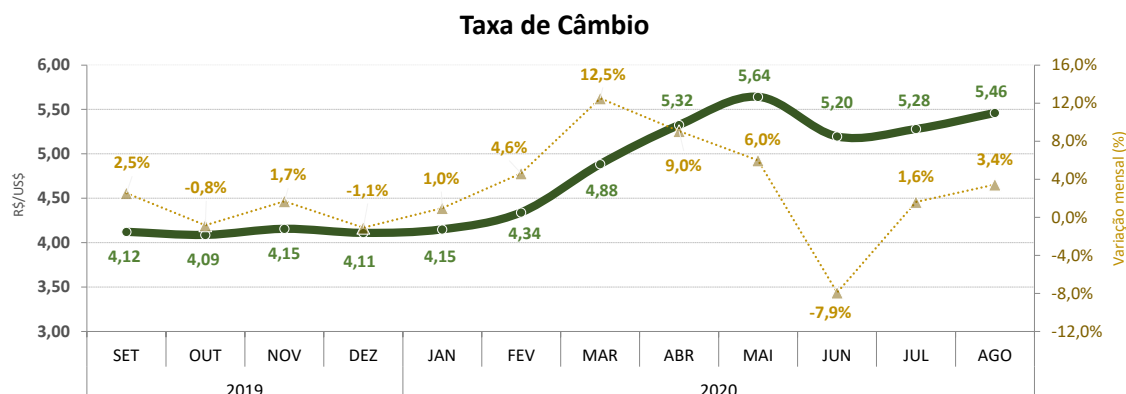
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS PARA OS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – OUTUBRO 2020

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	7.474.479,88	4.264.205,02	11.738.684,90	NITERÓI	7.233.848,50	41.348.223,27	48.582.071,77
APERIBÉ	885.602,42	-	885.602,42	NOVA FRIBURGO	1.686.861,77	-	1.686.861,77
ARARUAMA	6.872.156,07	312.464,23	7.184.620,30	NOVA IGUAÇU	1.686.861,77	-	1.686.861,77
AREAL	885.602,42	-	885.602,42	PARACAMBI	1.940.649,16	-	1.940.649,16
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	5.532.562,50	11.321.537,26	16.854.099,76	PARAÍBA DO SUL	1.307.317,87	-	1.307.317,87
ARRAIAL DO CABO	5.532.562,50	2.860.708,18	8.393.270,68	PARATI	5.425.386,37	3.757.045,31	9.182.431,68
BARRA DO PIRAI	2.712.584,39	-	2.712.584,39	PATY DO ALFERES	1.138.631,69	-	1.138.631,69
BARRA MANSA	1.722.161,17	4.786,00	1.726.947,17	PETRÓPOLIS	1.686.861,77	-	1.686.861,77
BELFORD ROXO	1.686.861,77	-	1.686.861,77	PINHEIRAL	1.096.460,14	-	1.096.460,14
BOM JARDIM	1.138.631,69	-	1.138.631,69	PIRAÍ	1.164.787,22	3.921,02	1.168.708,24
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.222.974,78	-	1.222.974,78	PORCIÚNCULA	1.012.117,06	-	1.012.117,06
CABO FRIO	7.883.563,26	19.959.746,70	27.843.309,96	PORTO REAL	1.012.117,06	-	1.012.117,06
CACHOEIRAS DE MACACU	7.006.010,74	-	7.006.010,74	QUATIS	927.773,96	-	927.773,96
CAMBUCI	969.945,51	-	969.945,51	QUEIMADOS	1.644.690,23	-	1.644.690,23
CAMPOS DOS GOYTACAZES	7.299.727,54	22.832.708,22	30.132.435,76	QUISSAMÁ	5.351.716,26	7.307.450,28	12.659.166,54
CANTAGALO	1.054.288,60	-	1.054.288,60	RESENDE	1.652.871,18	17.992,37	1.670.863,55
CARAPÉBUS	3.978.616,66	308.947,06	4.287.563,72	RIO BONITO	1.349.489,41	-	1.349.489,41
CARDOSO MOREIRA	927.773,96	-	927.773,96	RIO CLARO	1.012.117,06	-	1.012.117,06
CARMO	1.012.117,06	-	1.012.117,06	RIO DAS FLORES	893.783,37	2.379,12	896.162,49
CASIMIRO DE ABREU	5.244.540,14	1.171.624,35	6.416.164,49	RIO DAS OSTRAS	6.691.309,85	3.859.213,70	10.550.523,55
CONCEIÇÃO DE MACABU	1.096.460,14	-	1.096.460,14	RIO DE JANEIRO	7.398.476,69	10.890.559,97	18.289.036,66
CORDEIRO	1.096.460,14	-	1.096.460,14	SANTA MARIA MADALENA	885.602,42	-	885.602,42
DUAS BARRAS	885.602,42	-	885.602,42	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.307.317,87	-	1.307.317,87
DUQUE DE CAXIAS	7.284.102,42	522.405,62	7.806.508,04	SÃO FIDÉLIS	1.265.146,33	-	1.265.146,33
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	927.773,96	-	927.773,96	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.307.317,87	-	1.307.317,87
GUAPIMIRIM	7.056.264,66	390.826,28	7.447.090,94	SÃO GONÇALO	1.686.861,77	355.689,97	2.042.551,74
IGUABA GRANDE	1.096.460,14	-	1.096.460,14	SÃO JOÃO DA BARRA	5.894.254,90	4.572.714,75	10.466.969,65
ITABORAÍ	1.686.861,77	355.689,97	2.042.551,74	SÃO JOÃO DE MERITI	1.686.861,77	-	1.686.861,77
ITAGUAÍ	6.691.309,85	1.096,33	6.692.406,18	SÃO JOSÉ DE UBÁ	843.430,87	-	843.430,87
ITALVA	969.945,51	-	969.945,51	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	1.096.460,14	-	1.096.460,14
ITAOCARA	1.096.460,14	-	1.096.460,14	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.518.175,59	-	1.518.175,59
ITAPERUNA	1.518.175,59	-	1.518.175,59	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	843.430,87	-	843.430,87
ITATIAIA	1.180.803,24	-	1.180.803,24	SAPUCAIA	1.012.117,06	-	1.012.117,06
JAPERI	2.127.308,49	-	2.127.308,49	SAQUAREMA	6.979.332,19	48.320.647,89	55.299.980,08
LAJE DO MURIAÉ	843.430,87	-	843.430,87	SEROPÉDICA	1.476.004,06	-	1.476.004,06
MACAÉ	55.259.954,22	3.602.850,99	58.862.805,21	SILVA JARDIM	5.692.383,73	-	5.692.383,73
MACUCO	843.430,87	-	843.430,87	SUMIDOURO	969.945,51	-	969.945,51
MAGÉ	8.100.699,92	355.689,97	8.456.389,89	TANGUÁ	1.180.803,24	-	1.180.803,24
MANGARATIBA	1.265.146,33	3.212.763,66	4.477.909,99	TERESÓPOLIS	1.686.861,77	-	1.686.861,77
MARICÁ	6.872.156,07	73.791.666,29	80.663.822,36	TRAJANO DE MORAIS	885.602,42	-	885.602,42
MENDES	1.012.117,06	-	1.012.117,06	TRÊS RIOS	1.476.004,06	-	1.476.004,06
MESQUITA	1.686.861,77	-	1.686.861,77	VALENÇA	1.433.832,50	-	1.433.832,50
MIGUEL PEREIRA	1.138.631,69	-	1.138.631,69	VARRE-SAI	843.430,87	-	843.430,87
MIRACEMA	1.138.631,69	-	1.138.631,69	VASSOURAS	1.222.974,78	-	1.222.974,78
NATIVIDADE	969.945,51	-	969.945,51	VOLTA REDONDA	1.713.098,85	66.605,45	1.779.704,30
NILÓPOLIS	1.686.861,77	-	1.686.861,77	TOTAL	284.795.999,13	265.772.159,23	550.568.158,36

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Outubro 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 outubro de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de agosto de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,46 R\$/US\$, com variação percentual mensal de +3,4%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de agosto de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - AGOSTO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.480.232,09	2.468.653,36	-0,5%	85.786,44	87.237,37	1,7%	3.019.812,52	3.017.359,86	-0,1%
SÃO PAULO	276.418,03	293.036,50	6,0%	16.992,37	17.779,37	4,6%	383.296,81	404.865,35	5,6%
ESPÍRITO SANTO	233.304,28	236.636,15	1,4%	6.141,82	6.355,74	3,5%	271.935,18	276.612,57	1,7%
AMAZONAS	15.283,01	15.323,69	0,3%	13.252,23	13.819,54	4,3%	98.637,04	102.245,99	3,7%
BAHIA	24.909,41	24.210,10	-2,8%	4.300,10	4.512,90	4,9%	51.956,25	52.595,40	1,2%
RIO GRANDE DO NORTE	34.380,45	35.079,78	2,0%	631,20	651,38	3,2%	38.350,60	39.176,82	2,2%
MARANHÃO	100,37	77,84	-22,4%	2.188,96	2.185,96	-0,1%	13.868,52	13.827,14	-0,3%
SERGIPE	10.496,67	10.783,05	2,7%	70,93	68,26	-3,8%	10.942,82	11.212,38	2,5%
ALAGOAS	2.426,42	2.464,83	1,6%	967,23	904,72	-6,5%	8.510,11	8.155,35	-4,2%
CEARÁ	754,20	705,90	-6,4%	0,95	0,90	-6,0%	760,20	711,53	-6,4%

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

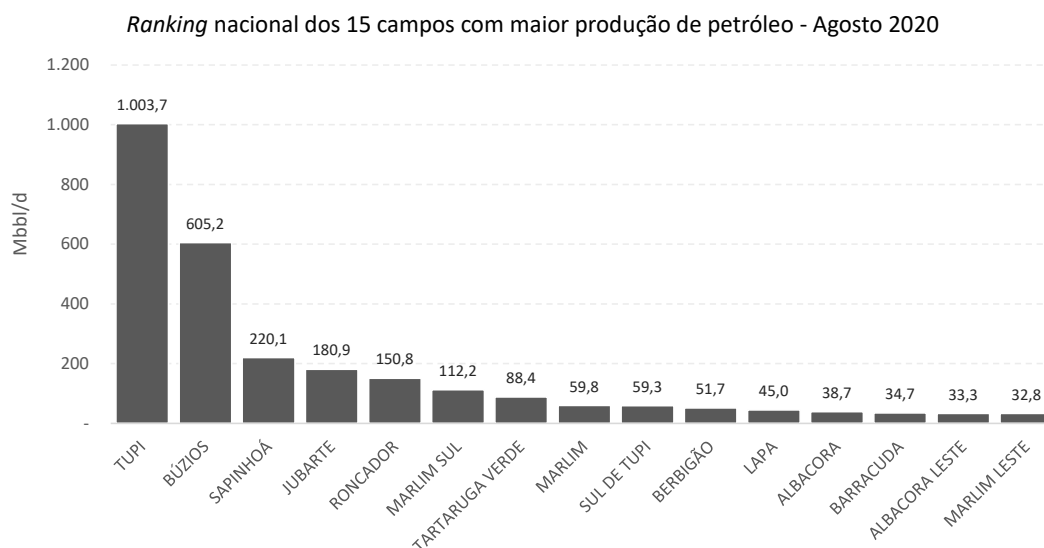
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi renomeado com o seu nome inicial (Tupi).

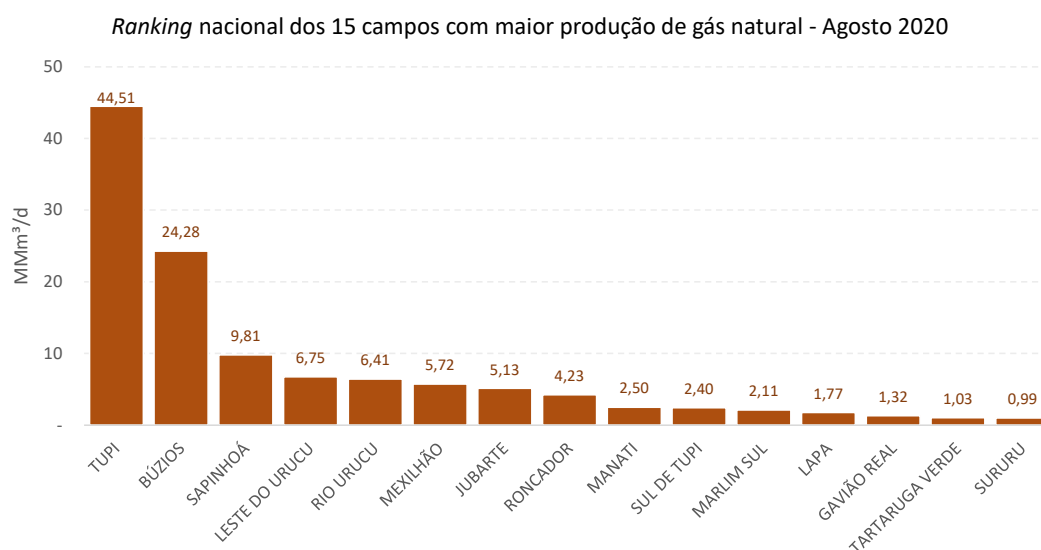
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	38.729,59	0,72	26,20
	PETROBRAS 25	20.531,50	0,30	
	PETROBRAS 31	15.675,52	0,36	
	PETROBRAS 50	2.522,58	0,06	
ALBACORA LESTE	TOTAL	33.267,01	0,71	19,00
	PETROBRAS 25	1.096,41	0,02	
	PETROBRAS 50	32.170,60	0,69	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	20.718,62	0,77	27,70
	Petrobras 70	20.718,62	0,77	
ATLANTA	TOTAL	10.636,21	0,08	Não divulgado
	Petrojarl 1	10.636,21	0,08	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	34.693,17	0,63	24,75
	PETROBRAS 43	24.704,45	0,39	
	PETROBRAS 48	9.988,72	0,24	
BERBIGÃO	TOTAL	51.727,80	0,72	27,80
	PETROBRAS 68	51.727,80	0,72	
BUJUPIRÁ	TOTAL	3.538,15	0,05	28,30
	FPSO Fluminense	3.538,15	0,05	
BONITO	TOTAL	3.419,01	0,03	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.419,01	0,03	
BÚZIOS	TOTAL	605.217,32	24,28	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	133.156,63	5,71	
	Petrobras 75 (P-75)	147.918,22	6,37	
	Petrobras 76	159.606,58	6,35	
	Petrobras 77	164.535,88	5,85	
CARATINGA	TOTAL	9.144,65	0,20	25,00
	PETROBRAS 43	3.700,75	0,06	
	PETROBRAS 48	5.443,90	0,14	
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	1.388,89	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.388,89	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.984,79	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.984,79	0,01	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	18.236,41	0,22	19,60
	FPSO FRADE	18.236,41	0,22	
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	12,32	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	12,32	0,00	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	7.273,14	0,08	25,00
	PETROBRAS 08	7.273,14	0,08	
MARLIM	TOTAL	59.771,20	0,72	20,30
	PETROBRAS 18	13.909,43	0,19	
	PETROBRAS 19	27.008,09	0,34	
	PETROBRAS 20	4.449,05	0,08	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	12.745,49	0,09	
MARLIM LESTE	TOTAL	32.775,04	0,57	24,70
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	22.797,01	0,40	
	PETROBRAS 53	9.978,03	0,18	
MARLIM SUL	TOTAL	112.216,62	2,11	22,20
	PETROBRAS 18	260,73	0,00	
	PETROBRAS 19	506,26	0,01	
	PETROBRAS 20	67,95	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	238,91	0,00	
	PETROBRAS 40	46.738,13	0,66	
	PETROBRAS 51	27.638,88	0,47	
MERO	TOTAL	2.906,49	0,19	29,10
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	2.906,49	0,19	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	4.302,46	0,16	27,80
	Petrobras 70	4.302,46	0,16	
PAMPO	TOTAL	8.046,17	0,12	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	8.046,17	0,12	
PAPA-TERRA	TOTAL	22.596,41	0,16	15,20
	PETROBRAS 61	16.331,51	0,10	
	PETROBRAS 63	6.264,90	0,06	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
PARGO	TOTAL	2.253,53	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.253,53	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	10.680,91	0,03	20,60
	Polvo A	10.680,91	0,03	
RONCADOR	TOTAL	150.791,26	4,23	22,80
	PETROBRAS 52	57.393,60	1,06	
	PETROBRAS 54	32.869,85	0,43	
	PETROBRAS 55	34.617,06	0,60	
	PETROBRAS 62	25.910,76	2,13	
SALEMA	TOTAL	3.860,31	0,10	28,50
	FPSO Fluminense	3.860,31	0,10	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
		-	-	
SURURU	TOTAL	30.303,03	0,99	27,80
	Petrobras 68	30.303,03	0,99	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
		-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.906,31	0,16	Não divulgado
	PETROBRAS 74	859,45	0,04	
	PETROBRAS 75	954,72	0,04	
	PETROBRAS 76	1.030,16	0,04	
	PETROBRAS 77	1.061,98	0,04	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	88.409,86	1,03	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	88.409,86	1,03	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
		-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	8.160,41	0,02	21,20
	FPSO_OX3	8.160,41	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	7.237,14	0,89	32,60
	FPSO Cidade de Santos	7.237,14	0,89	
VERMELHO	TOTAL	1.276,82	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.276,82	0,00	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
		-	-	
VOADOR	TOTAL	428,25	0,01	20,30
	PETROBRAS 20	428,25	0,01	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	11.038,27	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	11.038,27	0,11	
TUPI	TOTAL	1.003.715,96	44,51	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	63.559,17	2,62	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	140.115,22	7,34	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.350,30	7,07	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	118.938,86	4,40	
	FPSO CIDADE DE PARATY	75.990,16	2,95	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	121.985,54	5,49	
	Petrobras 66 (P-66)	107.682,33	5,22	
	Petrobras 67 (P-67)	123.382,66	4,41	
	Petrobras 69	130.711,71	5,02	
	TOTAL	59.279,13	2,40	
SUL DE TUPI				28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	5.076,09	0,21	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.498,94	0,35	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.068,88	0,24	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	9.742,26	0,44	
	Petrobras 66	8.599,95	0,42	
	Petrobras 67	9.853,84	0,35	
	Petrobras 69	10.439,17	0,40	
	TOTAL	4.440,89	0,18	
AnC_TUPI				Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	380,28	0,02	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	711,61	0,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	454,65	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	729,84	0,03	
	Petrobras 66	644,26	0,03	
	Petrobras 67	738,20	0,03	
	Petrobras 69	782,05	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	29,81	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	29,81	0,00	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	239,98	0,01	Não divulgado
	Petrobras 70	239,98	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 agosto de 2020.



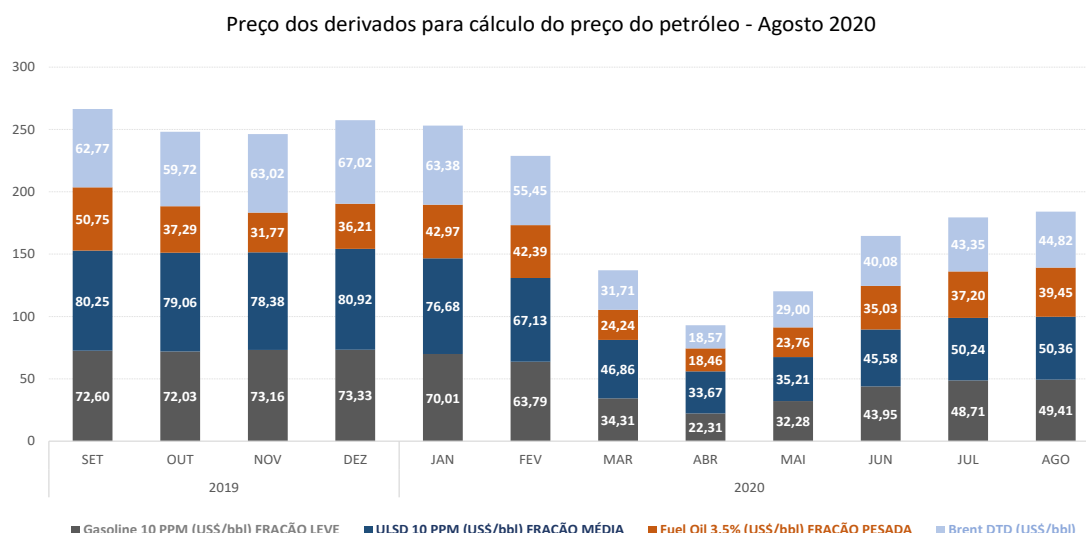
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Lapa não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



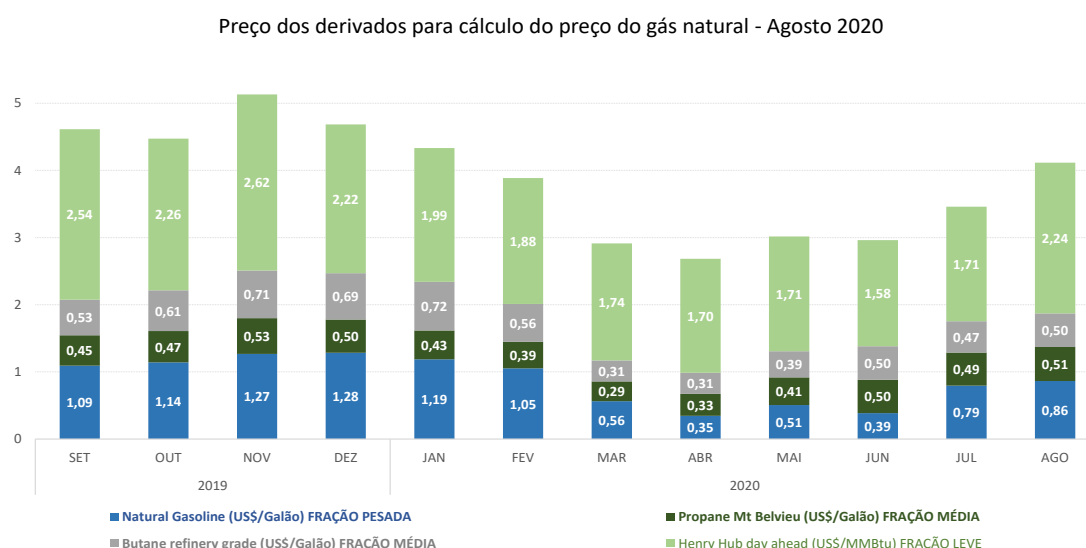
Já dentre os campos produtores de gás natural, 8 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Sul de Tupi, Marlim Sul, Tartaruga Verde e Sururu.

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 agosto, incrementos em todos os seus derivados. Desta forma, a valoração da produção teve impacto positivo na arrecadação.



O gráfico acima mostra, em agosto de 2020, elevações sutis nos valores de todas as frações de derivados²: +1,5% (leve); +0,2% (média); e +6,0% (pesada). A cotação do Brent DTD apresentou variação de +3,4%.



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em agosto, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (+8,7%), *Propane Mt Belvieu* (+2,7%), *Butane refinery grade* (+7,6%), além do *Henry Hub* (+31,4%).

Por fim, a valorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural aliada à elevação da taxa de câmbio compensou a leve redução da produção (boe) referente ao ERJ (-0,1%), proporcionando um aumento global das Participações Governamentais pagas aos estados e municípios 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 refinar grade*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados.

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Dezembro/2020

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

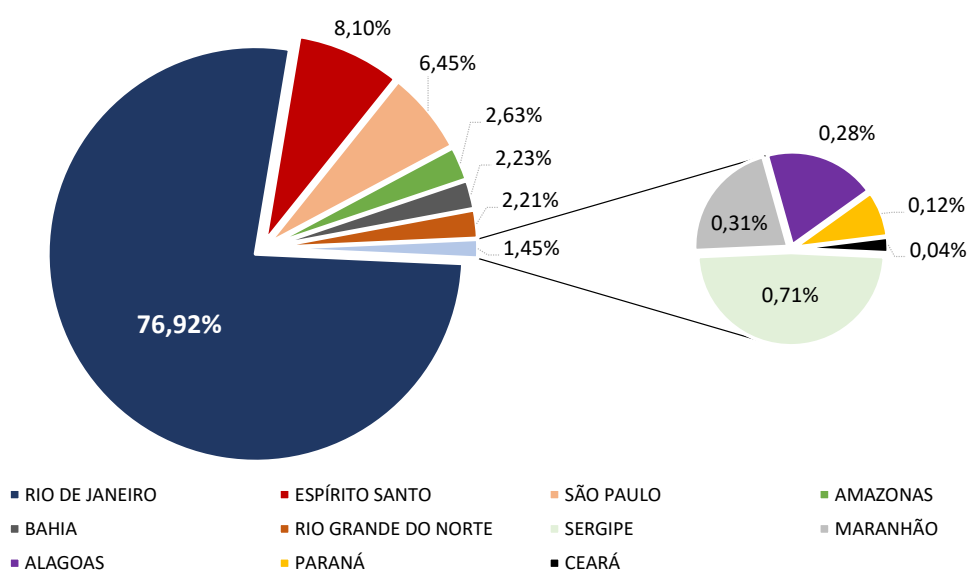
O Informativo Mensal P&G tem como objetivo reunir as informações pertinentes à produção do petróleo e gás natural no Estado do Rio de Janeiro, assim como expor as participações governamentais (PG) geradas. Também são mostrados os valores das variáveis que impactam no cálculo das PG, como taxa de câmbio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

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2020 (R\$)	VARIÇÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	1.835.811,99	1.512.572,08	17.800.219,19	-17,6%	0,28%
AMAZONAS	16.514.226,29	14.083.884,41	152.940.549,63	-14,7%	2,63%
BAHIA	13.147.253,27	11.955.113,44	127.944.399,15	-9,1%	2,23%
CEARÁ	227.894,51	208.890,42	5.210.438,22	-8,3%	0,04%
ESPÍRITO SANTO	50.309.321,24	43.395.605,69	472.365.052,00	-13,7%	8,10%
MARANHÃO	1.990.484,79	1.662.382,45	26.671.226,68	-16,5%	0,31%
PARANÁ	659.625,75	617.719,68	5.087.985,90	-6,4%	0,12%
RIO DE JANEIRO	485.485.459,47	411.847.690,25	4.351.531.820,06	-15,2%	76,92%
RIO GRANDE DO NORTE	13.688.514,91	11.835.733,48	117.925.471,30	-13,5%	2,21%
SÃO PAULO	59.886.556,02	34.554.556,84	536.987.105,88	-42,3%	6,45%
SERGIPE	4.424.286,56	3.778.922,80	44.597.165,10	-14,6%	0,71%

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

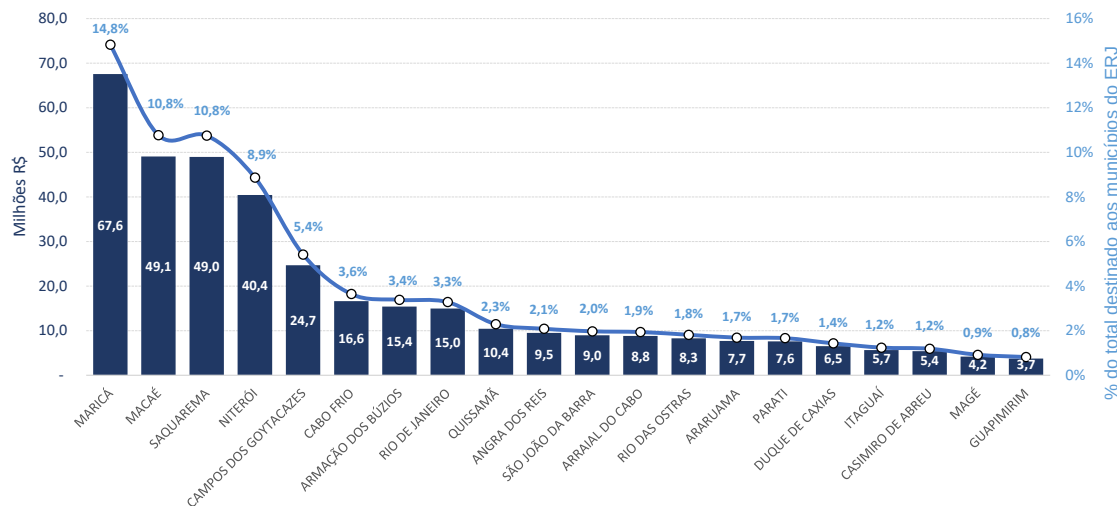
Royalties - Participação percentual dos estados



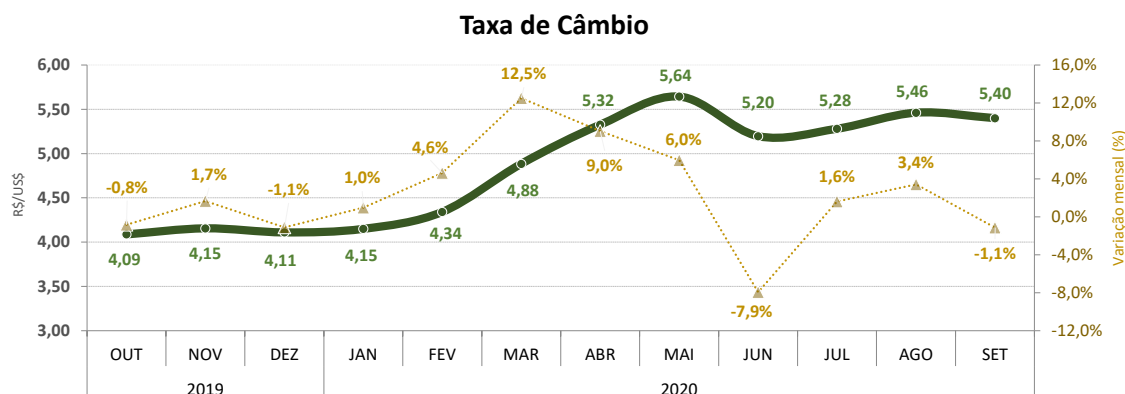
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – NOVEMBRO 2020

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	6.215.695,94	3.288.826,19	9.504.522,13	NITERÓI	6.108.515,54	34.315.314,94	40.423.830,48
APERIBÉ	747.833,75	-	747.833,75	NOVA FRIBURGO	1.424.445,27	-	1.424.445,27
ARARUAMA	5.803.089,75	1.882.668,91	7.685.758,66	NOVA IGUAÇU	1.424.445,27	-	1.424.445,27
AREAL	747.833,75	-	747.833,75	PARACAMBI	1.606.580,63	-	1.606.580,63
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	4.642.266,98	10.776.447,01	15.418.713,99	PARAÍBA DO SUL	1.103.945,09	-	1.103.945,09
ARRAIAL DO CABO	4.642.266,98	4.193.207,17	8.835.474,15	PARATI	4.581.386,63	3.000.997,08	7.582.383,71
BARRA DO PIRAÍ	1.805.377,54	-	1.805.377,54	PATY DO ALFERES	2.881.588,07	-	2.881.588,07
BARRA MANSA	1.447.809,67	5.860,92	1.453.670,59	PETRÓPOLIS	1.424.445,27	-	1.424.445,27
BELFORD ROXO	1.424.445,27	-	1.424.445,27	PINHEIRAL	925.889,42	-	925.889,42
BOM JARDIM	961.500,56	-	961.500,56	PIRAÍ	975.721,09	4.696,83	980.417,92
BOM JESUS DO ITABAPOANA	1.032.722,82	-	1.032.722,82	PORCIÚNCULA	854.667,17	-	854.667,17
CABO FRIO	6.629.659,97	9.977.328,53	16.606.988,50	PORTO REAL	854.667,17	-	854.667,17
CACHOEIRAS DE MACACU	3.415.215,49	-	3.415.215,49	QUATIS	783.444,88	-	783.444,88
CAMBUCI	819.056,04	-	819.056,04	QUEIMADOS	1.388.834,15	-	1.388.834,15
CAMPOS DOS GOYTACAZES	6.162.459,58	18.519.190,55	24.681.650,13	QUISSAMÁ	4.489.554,10	5.944.310,76	10.433.864,86
CANTAGALO	890.278,29	-	890.278,29	RESENDE	1.391.640,52	17.355,22	1.408.995,74
CARAPEBUS	3.359.683,55	248.783,58	3.608.467,13	RIO BONITO	1.139.556,22	-	1.139.556,22
CARDOSO MOREIRA	783.444,88	-	783.444,88	RIO CLARO	854.667,17	-	854.667,17
CARMO	854.667,17	-	854.667,17	RIO DAS FLORES	2.172.927,17	3.520,81	2.176.447,98
CASIMIRO DE ABREU	4.428.673,76	991.617,28	5.420.291,04	RIO DAS OSTRAS	5.650.376,87	2.618.676,75	8.269.053,62
CONCEIÇÃO DE MACABU	925.889,42	-	925.889,42	RIO DE JANEIRO	6.142.447,98	8.815.064,30	14.957.512,28
CORDEIRO	925.889,42	-	925.889,42	SANTA MARIA MADALENA	747.833,75	-	747.833,75
DUAS BARRAS	747.833,75	-	747.833,75	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	1.103.945,09	-	1.103.945,09
DUQUE DE CAXIAS	6.146.834,46	373.478,70	6.520.313,16	SÃO FIDÉLIS	1.068.333,96	-	1.068.333,96
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	783.444,88	-	783.444,88	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	1.103.945,09	-	1.103.945,09
GUAPIRIMIR	3.453.534,41	264.850,88	3.718.385,29	SÃO GONÇALO	1.424.445,27	233.176,77	1.657.622,04
IGUABA GRANDE	925.889,42	-	925.889,42	SÃO JOÃO DA BARRA	4.952.050,56	4.032.400,92	8.984.451,48
ITABORAÍ	1.424.445,27	233.112,13	1.657.557,40	SÃO JOÃO DE MERITI	1.424.445,27	-	1.424.445,27
ITAGUAÍ	5.650.376,87	963,99	5.651.340,86	SÃO JOSÉ DE UBÁ	712.222,62	-	712.222,62
ITALVA	819.056,04	-	819.056,04	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	925.889,42	-	925.889,42
ITAOCARA	925.889,42	-	925.889,42	SÃO PEDRO DA ALDEIA	1.282.000,74	-	1.282.000,74
ITAPERUNA	1.282.000,74	-	1.282.000,74	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	712.222,62	-	712.222,62
ITATIAIA	997.111,69	-	997.111,69	SAPUCAIA	854.667,17	-	854.667,17
JAPERI	1.760.437,89	-	1.760.437,89	SAQUAREMA	5.863.970,10	43.137.041,53	49.001.011,63
LAJE DO MURIAÉ	712.222,62	-	712.222,62	SEROPÉDICA	1.246.389,61	-	1.246.389,61
MACAÉ	46.597.022,12	2.494.584,57	49.091.606,69	SILVA JARDIM	2.774.862,58	-	2.774.862,58
MACUCO	712.222,62	-	712.222,62	SUMIDOURO	819.056,04	-	819.056,04
MAGÉ	3.948.842,92	233.112,13	4.181.955,05	TANGUÁ	997.111,69	-	997.111,69
MANGARATIBA	1.068.333,96	2.480.645,25	3.548.979,21	TERESÓPOLIS	1.424.445,27	-	1.424.445,27
MARICÁ	5.803.089,75	61.792.966,69	67.596.056,44	TRAJANO DE MORAIS	747.833,75	-	747.833,75
MENDES	854.667,17	-	854.667,17	TRÊS RIOS	1.246.389,61	-	1.246.389,61
MESQUITA	1.424.445,27	-	1.424.445,27	VALENÇA	1.210.778,49	-	1.210.778,49
MIGUEL PEREIRA	2.774.862,59	-	2.774.862,59	VARRE-SAI	712.222,62	-	712.222,62
MIRACEMA	961.500,56	-	961.500,56	VASSOURAS	2.134.509,67	-	2.134.509,67
NATIVIDADE	819.056,04	-	819.056,04	VOLTA REDONDA	1.438.747,35	54.693,37	1.493.440,72
NILÓPOLIS	1.424.445,27	-	1.424.445,27	TOTAL	235.791.390,33	219.934.893,76	455.726.284,09

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Novembro 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 novembro de 2020, são considerados os valores das variáveis no mês de setembro de 2020. Neste caso, a cotação foi de 5,40 R\$/US\$, com variação percentual mensal de -1,1%.



A Produção de Petróleo e Gás Natural discriminada pelos estados, referente ao mês de setembro de 2020, pode ser vista na tabela abaixo.

Produção - SETEMBRO 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	Variação %
RIO DE JANEIRO	2.468.653,36	2.389.417,57	-3,2%	87.237,37	84.793,33	-2,8%	3.017.359,86	2.922.751,53	-3,1%
ESPÍRITO SANTO	236.636,15	237.269,51	0,3%	6.355,74	6.108,15	-3,9%	276.612,57	275.688,61	-0,3%
SÃO PAULO	293.036,50	192.429,17	-34,3%	17.779,37	12.592,52	-29,2%	404.865,35	271.633,71	-32,9%
AMAZONAS	15.323,69	14.932,10	-2,6%	13.819,54	12.508,72	-9,5%	102.245,99	93.609,55	-8,4%
BAHIA	24.210,10	24.408,79	0,8%	4.512,90	5.542,06	22,8%	52.595,40	59.267,30	12,7%
RIO GRANDE DO NORTE	35.079,78	34.950,81	-0,4%	651,38	623,61	-4,3%	39.176,82	38.873,20	-0,8%
MARANHÃO	77,84	55,92	-28,2%	2.185,96	2.158,00	-1,3%	13.827,14	13.629,34	-1,4%
SERGIPE	10.783,05	10.559,86	-2,1%	68,26	63,01	-7,7%	11.212,38	10.956,19	-2,3%
ALAGOAS	2.464,83	2.347,67	-4,8%	904,72	865,56	-4,3%	8.155,35	7.791,87	-4,5%
CEARÁ	705,90	750,29	6,3%	0,90	0,96	6,7%	711,53	756,30	6,3%

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 setembro de 2020 foi responsável pelos *royalties* creditados em novembro deste mesmo ano.

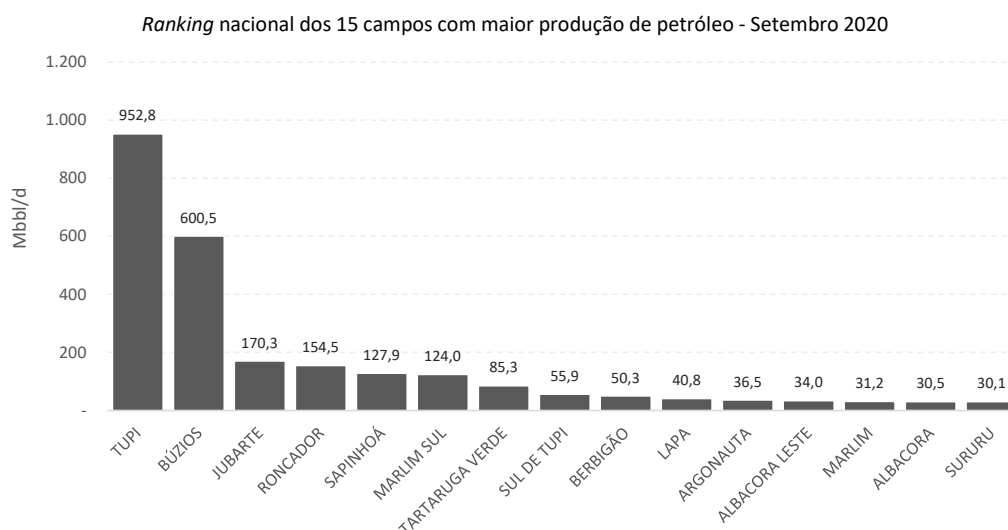
A produção de petróleo e gás natural pelos campos¹ produtores confrontantes com o estado do Rio de Janeiro, subdividida pelas suas respectivas instalações produtoras, pode ser vista a seguir.

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

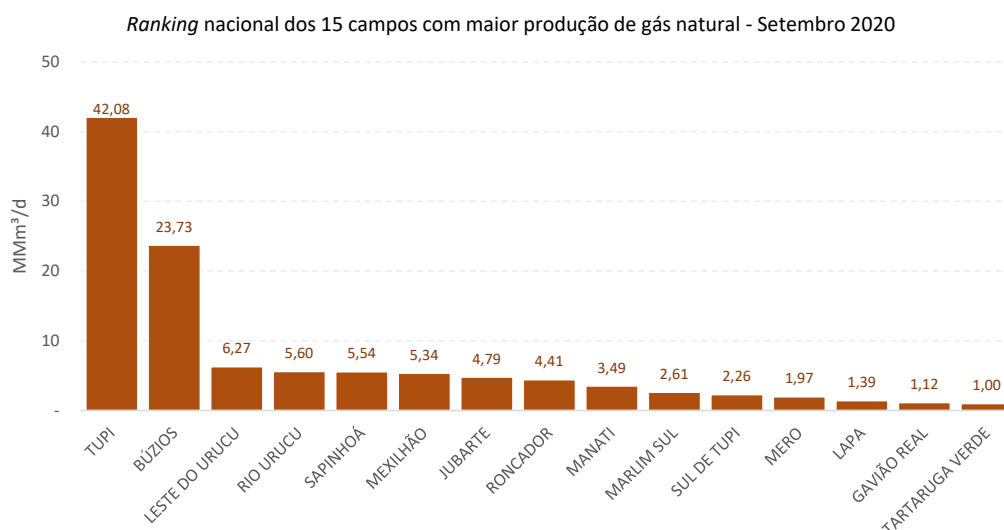
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	30.471,11	0,50	26,20
	PETROBRAS 25	16.294,87	0,25	
	PETROBRAS 31	11.599,56	0,20	
	PETROBRAS 50	2.576,67	0,06	
ALBACORA LESTE	TOTAL	33.984,13	0,70	19,00
	PETROBRAS 25	1.042,73	0,02	
	PETROBRAS 50	32.941,40	0,68	
ANEQUIM	TOTAL	0,00	0,00	25,00
ATAPU	TOTAL	19.200,03	0,70	27,70
	Petrobras 70	19.200,03	0,70	
ATLANTA	TOTAL	14.310,83	0,11	Não divulgado
	Petrojarl 1	14.310,83	0,11	
BAGRE	TOTAL	0,00	0,00	25,00
BARRACUDA	TOTAL	29.009,86	0,51	24,75
	PETROBRAS 43	17.848,83	0,26	
	PETROBRAS 48	11.161,03	0,26	
BERBIGÃO	TOTAL	50.307,84	0,68	27,80
	PETROBRAS 68	50.307,84	0,68	
BIUPIRÁ	TOTAL	4.072,73	0,05	28,30
	FPSO Fluminense	4.072,73	0,05	
BONITO	TOTAL	2.747,38	0,02	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.747,38	0,02	
BÚZIOS	TOTAL	600.533,90	23,73	28,40
	Petrobras 74 (P-74)	122.802,83	4,79	
	Petrobras 75 (P-75)	161.415,42	6,99	
	Petrobras 76	155.743,14	6,25	
	Petrobras 77	160.572,51	5,71	
CARATINGA	TOTAL	7.239,10	0,15	25,00
	PETROBRAS 43	2.867,52	0,04	
	PETROBRAS 48	4.371,58	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	1.164,07	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.164,07	0,01	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	2.133,79	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	2.133,79	0,01	
ESPADARTE	TOTAL	0,00	0,00	21,00
FRADE	TOTAL	18.068,81	0,22	19,60
	FPSO FRADE	18.068,81	0,22	
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	14,53	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	14,53	0,00	
MALHADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
MARIMBÁ	TOTAL	7.344,57	0,10	25,00
	PETROBRAS 08	7.344,57	0,10	
MARLIM	TOTAL	31.236,71	0,41	20,30
	PETROBRAS 18	10.759,29	0,16	
	PETROBRAS 19	18.931,79	0,23	
	PETROBRAS 20	0,00	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	0,00	0,00	
MARLIM LESTE	PETROBRAS 40	1.545,63	0,03	24,70
	TOTAL	25.008,66	0,34	
	FPSO CIDADE DE NITERÓI	10.007,25	0,17	
MARLIM SUL	PETROBRAS 53	15.001,41	0,17	22,20
	TOTAL	124.041,43	2,61	
	PETROBRAS 18	201,68	0,00	
	PETROBRAS 19	354,87	0,00	
	PETROBRAS 20	0,00	0,00	
	PETROBRAS 26	0,00	0,00	
	PETROBRAS 35	0,00	0,00	
	PETROBRAS 40	56.106,73	0,96	
MERO	PETROBRAS 51	30.358,08	0,57	29,10
	PETROBRAS 56	37.020,07	1,08	
	TOTAL	29.263,11	1,97	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	29.263,11	1,97	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
NAMORADO	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	3.987,11	0,15	27,80
	Petrobras 70	3.987,11	0,15	
PAMPO	TOTAL	6.534,93	0,10	25,00
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	6.534,93	0,10	
PAPA-TERRA	TOTAL	21.805,14	0,15	15,20
	PETROBRAS 61	16.247,81	0,10	
	PETROBRAS 63	5.557,33	0,05	
PARATI	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
PARGO	TOTAL	2.111,41	0,01	25,00
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	2.111,41	0,01	
PEREGRINO	TOTAL	0,00	0,00	13,42
	Peregrino A	0,00	0,00	
	Peregrino B	0,00	0,00	
POLVO	TOTAL	10.292,66	0,03	20,60
	Polvo A	10.292,66	0,03	
RONCADOR	TOTAL	154.455,48	4,41	22,80
	PETROBRAS 52	61.080,20	1,14	
	PETROBRAS 54	31.851,46	0,41	
	PETROBRAS 55	34.182,76	0,61	
	PETROBRAS 62	27.341,06	2,25	
SALEMA	TOTAL	4.005,19	0,10	28,50
	FPSO Fluminense	4.005,19	0,10	
SÉPIA	TOTAL	0,00	0,00	26,20
	-	-	-	
SURURU	TOTAL	30.070,24	0,97	27,80
	Petrobras 68	30.070,24	0,97	
TAMBAÚ	TOTAL	0,00	0,00	32,60
	-	-	-	
TAMBUATÁ	TOTAL	3.876,08	0,15	Não divulgado
	PETROBRAS 74	792,62	0,03	
	PETROBRAS 75	1.041,84	0,05	
	PETROBRAS 76	1.005,23	0,04	
	PETROBRAS 77	1.036,40	0,04	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	85.324,20	1,00	26,90
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	85.324,20	1,00	
TUBARÃO AZUL	TOTAL	0,00	0,00	19,80
	-	-	-	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	9.599,09	0,02	21,20
	FPSO_O SX3	9.599,09	0,02	
URUGUÁ	TOTAL	1.969,71	0,22	32,60
	FPSO Cidade de Santos	1.969,71	0,22	
VERMELHO	TOTAL	1.349,99	0,00	25,00
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	1.349,99	0,00	
VIOLA	TOTAL	0,00	0,00	25,00
	-	-	-	
VOADOR	TOTAL	0,00	0,00	20,30
	PETROBRAS 20	0,00	0,00	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	10.793,27	0,11	Não divulgado
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	10.793,27	0,11	
TUPI	TOTAL	952.825,13	42,08	31,00
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	61.221,13	2,50	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	139.658,70	7,34	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	113.749,19	6,49	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	116.218,72	4,26	
	FPSO CIDADE DE PARATY	79.291,40	3,08	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	109.714,94	4,95	
	Petrobras 66 (P-66)	110.858,55	5,03	
	Petrobras 67 (P-67)	123.649,60	4,57	
	Petrobras 69	98.462,91	3,84	
SUL DE TUPI	TOTAL	55.858,30	2,26	28,80
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	4.889,37	0,20	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.281,70	0,34	
	FPSO CIDADE DE PARATY	6.332,53	0,25	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.762,28	0,40	
	Petrobras 66	8.853,61	0,40	
	Petrobras 67	9.875,16	0,36	
	Petrobras 69	7.863,65	0,31	
AnC_TUPI	TOTAL	4.184,62	0,17	Não divulgado
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	366,29	0,01	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	695,34	0,03	
	FPSO CIDADE DE PARATY	474,40	0,02	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	656,43	0,03	
	Petrobras 66	663,27	0,03	
	Petrobras 67	739,80	0,03	
ANC_BRAVA	TOTAL	0,00	0,00	Não divulgado
	PETROBRAS 20	0,00	0,00	
ANC_NORTE_ATAPU	TOTAL	222,39	0,01	Não divulgado
	Petrobras 70	222,39	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 setembro de 2020.



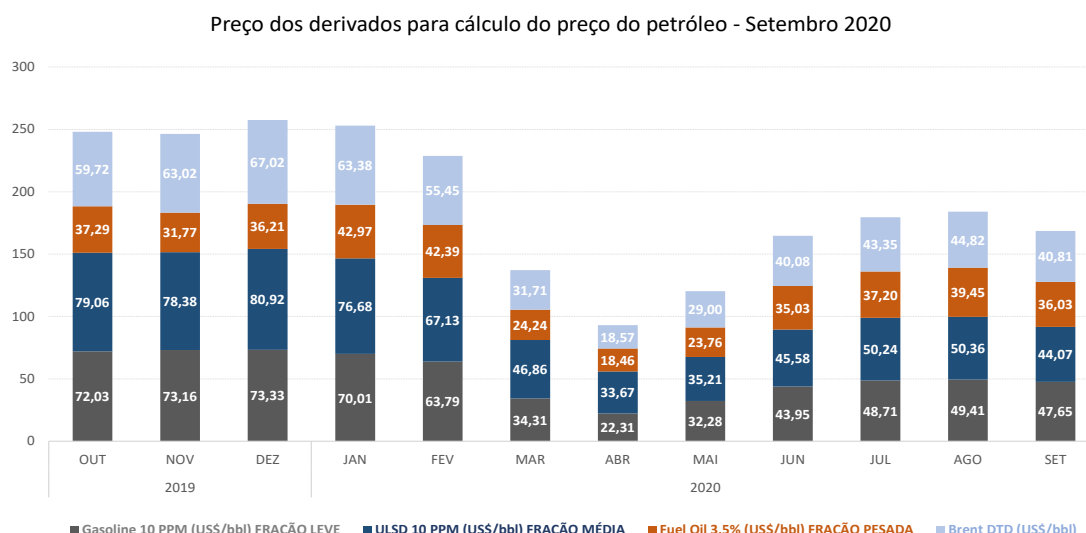
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte, Lapa e Argonauta não geraram participações governamentais para o estado do Rio de Janeiro.



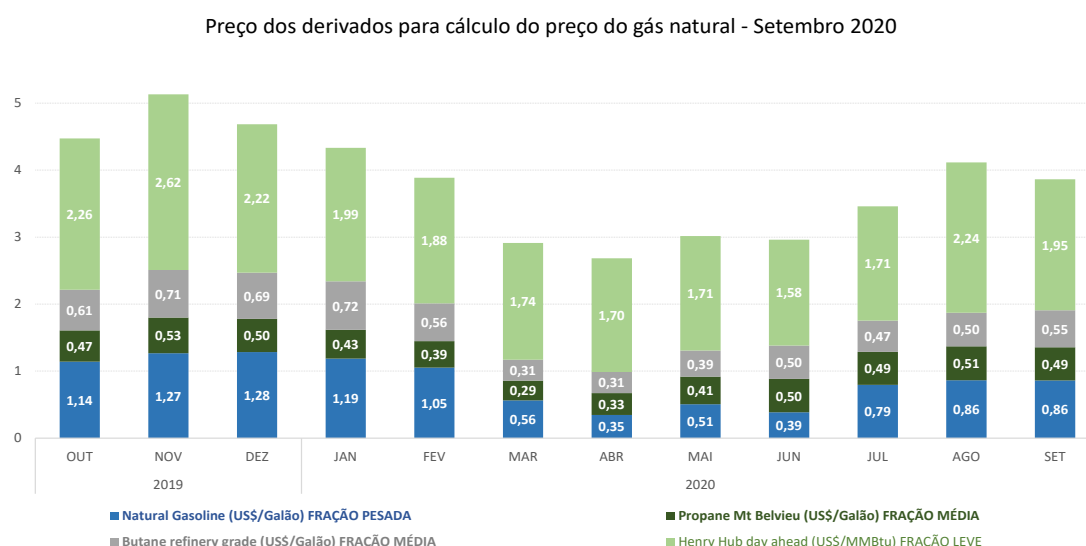
Já dentre os campos produtores de gás natural, 8 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Tupi, Búzios, Sapinhoá, Roncador, Marlim Sul, Sul de Tupi, Mero e Tartaruga Verde.

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 setembro, reduções em todos os seus derivados, com exceção do *Butane Refinery Grade*. Desta forma, a valoração da produção petrolífera influenciou negativamente nas participações governamentais geradas.



Analisando o gráfico, em setembro de 2020, nota-se diminuições nos valores de todas as frações de derivados²: -3,6% (leve); -12,5% (média); e -8,7% (pesada). A cotação do *Brent DTD* apresentou variação de -9,0%.



O gráfico acima mostra os valores dos derivados³ referente ao gás natural. Em setembro, os derivados tiveram as seguintes variações: *Natural Gasoline* (-0,4%), *Propane Mt Belvieu* (-2,1%), *Butane refinery grade* (+10,3%) e *Henry Hub* (-12,9%).

Por fim, a desvalorização dos preços dos derivados de petróleo e gás natural aliada à redução da taxa de câmbio e a retração da produção (boe) referente ao ERJ (-3,1%) gerou uma redução global das Participações Governamentais pagas aos estados e municípios 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.