

INFORMATIVO MENSAL DE PETRÓLEO E GÁS

Fevereiro/2024

Governo do Estado do Rio de Janeiro

Cláudio Bomfim de Castro e Silva

Governador

Secretaria de Estado de Desenvolvimento Econômico, Indústria, Comércio e Serviços – SEDEICS

Vinícius Medeiros Farah

Secretário

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

Luiz Claudio Almeida Magalhães

Presidente

Diretoria de Mineração

Rodrigo Puccini Marques

Diretor de Mineração

Coordenadoria de Economia Mineral, Petróleo e Gás

Marcio Serrão

Geógrafo/Coordenador

Rodrigo Cavalcante

Geólogo



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

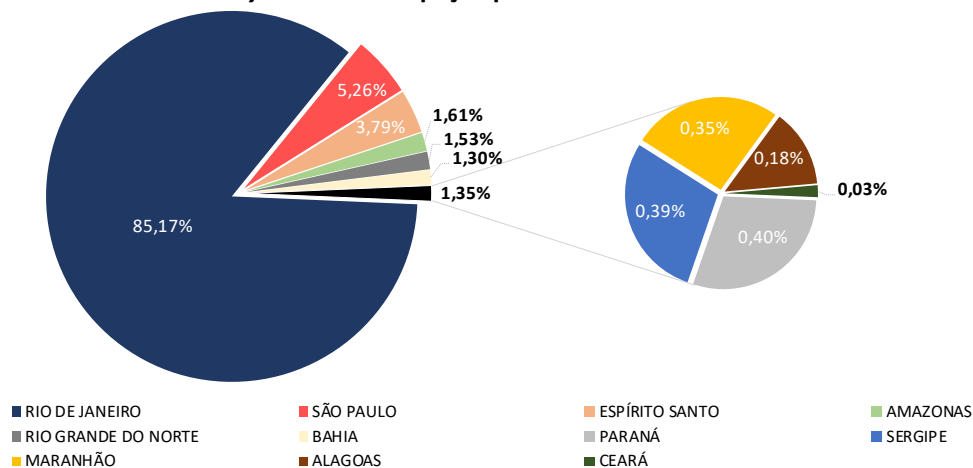
ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS – JANEIRO 2024

ROYALTIES CREDITADOS AOS ESTADOS BRASILEIROS - JANEIRO 2024

ESTADO	ROYALTIES (R\$)		ROYALTIES ACUMULADO 2023 (R\$)	VARIACÃO MENSAL *	PERCENTUAL DE PARTICIPAÇÃO
	mês anterior	mês corrente			
ALAGOAS	3.507.619,55	R\$ 2.381.029,90	R\$ 35.153.087,82	-32,1%	0,18%
AMAZONAS	22.201.862,08	R\$ 20.841.947,01	R\$ 278.140.184,80	-6,1%	1,61%
BAHIA	19.424.201,19	R\$ 16.828.646,53	R\$ 183.888.551,62	-13,4%	1,30%
CEARÁ	429.746,31	R\$ 365.881,26	R\$ 4.302.927,11	-14,9%	0,03%
ESPÍRITO SANTO	61.429.395,95	R\$ 49.134.670,74	R\$ 683.858.137,64	-20,0%	3,79%
MARANHÃO	2.524.064,67	R\$ 4.580.527,06	R\$ 39.797.640,01	81,5%	0,35%
PARANÁ	5.564.148,43	R\$ 5.204.653,82	R\$ 18.308.735,24	-6,5%	0,40%
RIO DE JANEIRO	1.225.003.913,41	R\$ 1.105.562.608,57	R\$ 9.037.061.150,79	-9,8%	85,17%
RIO GRANDE DO NORTE	23.898.607,42	R\$ 19.921.397,98	R\$ 273.418.710,46	-16,6%	1,53%
SÃO PAULO	91.638.187,35	R\$ 68.267.170,43	R\$ 979.058.053,15	-25,5%	5,26%
SERGIPE	5.369.699,69	R\$ 5.037.587,70	R\$ 52.660.848,13	-6,2%	0,39%

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

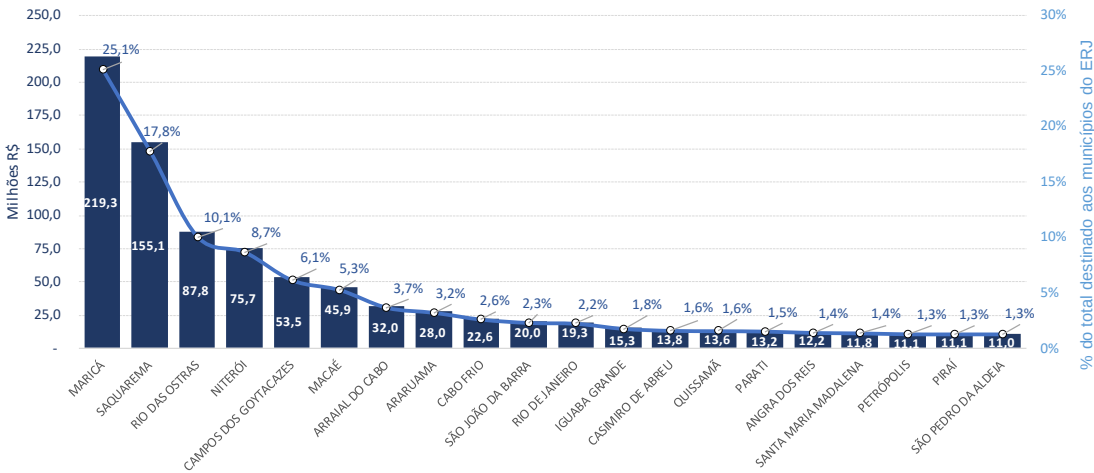
Royalties - Participação percentual dos estados



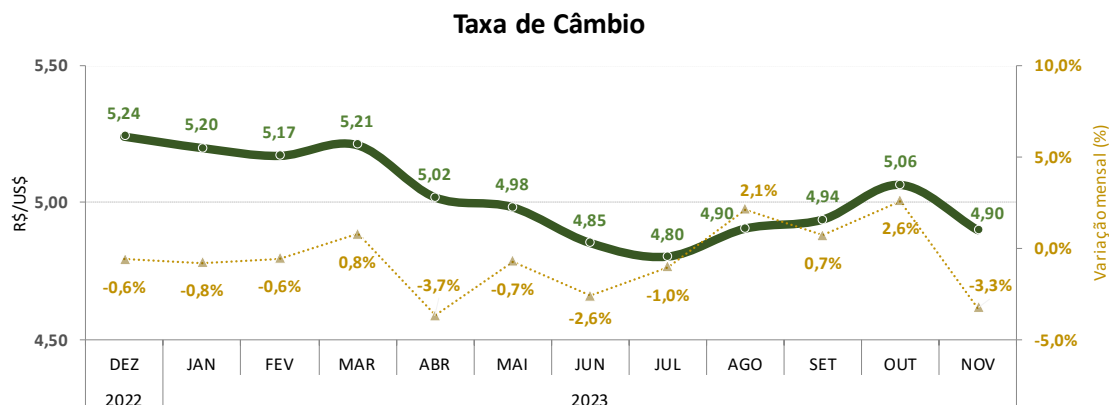
ROYALTIES DISTRIBUÍDOS AOS MUNICÍPIOS FLUMINENSES – JANEIRO 2024

Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)			Municípios Fluminenses	ROYALTIES (R\$)		
	Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total		Parcela até 5%	Parcela acima de 5%	Total
ANGRA DOS REIS	4.490.298,80	7.667.025,67	12.157.324,47	NILÓPOLIS	6.827.116,81		6.827.116,81
APERIBÉ	555.192,52		555.192,52	NITERÓI	5.705.715,84	69.946.589,39	75.652.305,23
ARARUAMA	4.087.069,57	23.893.506,70	27.980.576,27	NOVA FRIBURGO	2.383.419,05		2.383.419,05
AREAL	555.192,52		555.192,52	NOVA IGUAÇU	8.505.994,22		8.505.994,22
ARMAÇÃO DOS BÚZIOS	2.903.970,48	2.842.643,30	5.746.613,78	PARACAMBI	2.188.038,13	1.118,13	2.189.156,26
ARRAIAL DO CABO	3.092.090,78	28.857.952,46	31.950.043,24	PARAÍBA DO SUL	2.444.092,16		2.444.092,16
BARRA DO PIRAÍ	1.139.878,92		1.139.878,92	PARATI	4.663.035,81	8.575.951,15	13.238.986,96
BARRA MANSA	1.217.411,82	38.792,80	1.256.204,62	PATY DO ALFERES	2.062.110,07		2.062.110,07
BELFORD ROXO	1.057.509,57		1.057.509,57	PETRÓPOLIS	11.095.661,25		11.095.661,25
BOM JARDIM	713.818,96		713.818,96	PINHEIRAL	2.090.918,56		2.090.918,56
BOM JESUS DO ITABAPOANA	766.694,44		766.694,44	PIRAÍ	11.041.921,13	9.330,45	11.051.251,58
CABO FRIO	4.490.298,80	18.133.670,81	22.623.969,61	PORCIÚNCULA	2.070.907,68		2.070.907,68
CACHOEIRAS DE MACACU	4.369.929,34		4.369.929,34	PORTO REAL	3.004.257,15		3.004.257,15
CAMBUCI	608.068,00		608.068,00	QUATIS	9.461.333,56		9.461.333,56
CAMPOS DOS GOYTACAZES	4.490.298,80	49.019.284,26	53.509.583,06	QUEIMADOS	2.301.735,09		2.301.735,09
CANTAGALO	660.943,48		660.943,48	QUISSAMÃ	4.420.938,26	9.136.712,44	13.557.650,70
CARAPEBUS	2.554.318,47	561.737,57	3.116.056,04	RESENDE	3.153.400,57	25.348,21	3.178.748,78
CARDOSO MOREIRA	581.630,26		581.630,26	RIO BONITO	2.392.902,07		2.392.902,07
CARMO	634.505,74		634.505,74	RIO CLARO	2.897.025,17	3.833.372,18	6.730.397,35
CASIMIRO DE ABREU	3.307.199,71	10.501.150,96	13.808.350,67	RIO DAS FLORES	1.793.581,60	2.983,35	1.796.564,95
COMENDADOR LEVY GASPARIAN	528.754,78		528.754,78	RIO DAS OSTRAS	80.940.813,34	6.838.398,06	87.779.211,40
CONCEIÇÃO DE MACABU	687.381,22		687.381,22	RIO DE JANEIRO	5.595.223,37	13.745.183,92	19.340.407,29
CORDEIRO	687.381,22		687.381,22	SANTA MARIA MADALENA	11.834.483,37		11.834.483,37
DUAS BARRAS	555.192,52		555.192,52	SANTO ANTÔNIO DE PÁDUA	8.394.797,94		8.394.797,94
DUQUE DE CAXIAS	4.490.298,80	909.036,72	5.399.335,52	SÃO FIDÉLIS	9.916.755,89		9.916.755,89
ENGENHEIRO PAULO DE FRONTIN	581.630,26		581.630,26	SÃO FRANCISCO DE ITABAPOANA	2.145.479,40	4.037.696,79	6.183.176,19
GUAPIMIRIM	4.558.049,64	525.021,16	5.083.070,80	SÃO GONÇALO	3.267.358,73	464.086,67	3.731.445,40
IGUABA GRANDE	687.381,22	14.646.531,56	15.333.912,78	SÃO JOÃO DA BARRA	4.798.847,89	15.223.660,54	20.022.508,43
ITABORAÍ	1.057.509,57	464.086,67	1.521.596,24	SÃO JOÃO DE MERITI	2.549.157,75		2.549.157,75
ITAGUAÍ	3.979.515,11	1.072,79	3.980.587,90	SÃO JOSÉ DE UBÁ	1.799.418,04		1.799.418,04
ITALVA	9.713.960,64		9.713.960,64	SÃO JOSÉ DO VALE DO RIO PRETO	2.897.230,38		2.897.230,38
ITAOCARA	1.847.552,03		1.847.552,03	SÃO PEDRO DA ALDEIA	11.042.749,85		11.042.749,85
ITAPERUNA	9.964.407,80		9.964.407,80	SÃO SEBASTIÃO DO ALTO	2.738.603,94		2.738.603,94
ITATIAIA	3.336.198,02		3.336.198,02	SAPUCAIA	2.844.354,90		2.844.354,90
JAPERI	7.613.080,52	174.430,54	7.787.511,06	SAQUAREMA	6.068.520,67	149.016.324,76	155.084.845,43
LAJE DO MURIAÉ	7.493.296,51		7.493.296,51	SEROPÉDICA	5.271.848,72		5.271.848,72
MACAÉ	37.344.391,69	8.600.428,67	45.944.820,36	SILVA JARDIM	10.753.428,40		10.753.428,40
MACUCO	2.988.858,48		2.988.858,48	SUMIDOURO	2.586.743,45		2.586.743,45
MAGÉ	7.262.579,96	464.086,67	7.726.666,63	TANGUÁ	2.950.105,86		2.950.105,86
MANGARATIBA	4.906.402,35	4.019.356,14	8.925.758,49	TERESÓPOLIS	3.194.272,13		3.194.272,13
MARICÁ	5.689.210,21	213.612.927,41	219.302.137,62	TRAJANO DE MORAIS	2.257.378,35		2.257.378,35
MEENDES	10.720.475,91		10.720.475,91	TRÊS RIOS	2.439.350,66		2.439.350,66
MESQUITA	10.812.571,93		10.812.571,93	VALENÇA	2.639.330,87		2.639.330,87
MIGUEL PEREIRA	1.984.482,22		1.984.482,22	VARRE-SAI	1.744.171,82		1.744.171,82
MIRACEMA	10.806.154,33		10.806.154,33	VAZOURAS	3.109.417,66		3.109.417,66
NATIVIDADE	1.989.223,72		1.989.223,72	VOLTA REDONDA	7.941.738,16	151.213,29	8.092.951,45
TOTAL					486.787.947,36	665.940.712,19	1.152.728.659,55

Ranking dos 20 municípios fluminenses beneficiários dos royalties - Janeiro 2024



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 2024, são considerados os valores das variáveis no mês de novembro do ano passado. Assim, a cotação foi 4,90 R\$/US\$, com variação percentual negativa mensal de -3,3%.



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

Produção - NOVEMBRO 2023								
Estados	Petróleo (bbl/d)			Gás Natural (Mm³/d)			Total (boe/d)	
	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual	Variação %	Mês Anterior	Mês Atual
RIO DE JANEIRO	3.053.273,00	3.223.981,00	5,6%	111.174,00	119.765,00	7,7%	3.752.539,00	3.977.278,00
SÃO PAULO	253.285,00	224.763,00	-11,3%	13.968,00	12.616,00	-9,7%	341.142,00	304.118,00
ESPÍRITO SANTO	159.593,00	152.672,00	-4,3%	4.244,00	3.919,00	-7,7%	186.289,00	177.323,00
AMAZONAS	12.221,00	12.972,00	6,1%	13.881,00	14.682,00	5,8%	99.529,00	105.320,00
BAHIA	20.350,00	19.827,00	-2,6%	4.663,00	4.664,00	0,0%	49.678,00	49.162,00
MARANHÃO	55,00	94,00	70,9%	1.170,00	4.312,00	268,5%	41.001,00	27.218,00
RIO GRANDE DO NORTE	33.639,00	33.006,00	-1,9%	2.043,00	998,00	-51,2%	12.908,00	39.285,00
SERGIPE	7.197,00	7.915,00	10,0%	1.287,00	61,00	-95,3%	10.936,00	8.297,00
ALAGOAS	2.841,00	2.279,00	-19,8%	53,00	1.082,00	1941,5%	7.531,00	9.084,00
CEARÁ	781,00	791,00	1,3%	1,00	1,00	0,0%	788,00	798,00
PARANÁ	0,00	0,00	=	20,00	22,00	10,0%	126,00	141,00

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

PRODUÇÃO DOS CAMPOS CONFRONTANTES COM O ESTADO DO RIO DE JANEIRO

Em virtude da defasagem de 2 meses entre a produção de hidrocarbonetos e a distribuição das participações governamentais, a produção de novembro de 2023 foi responsável pelos *royalties* creditados em janeiro de 2024.

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

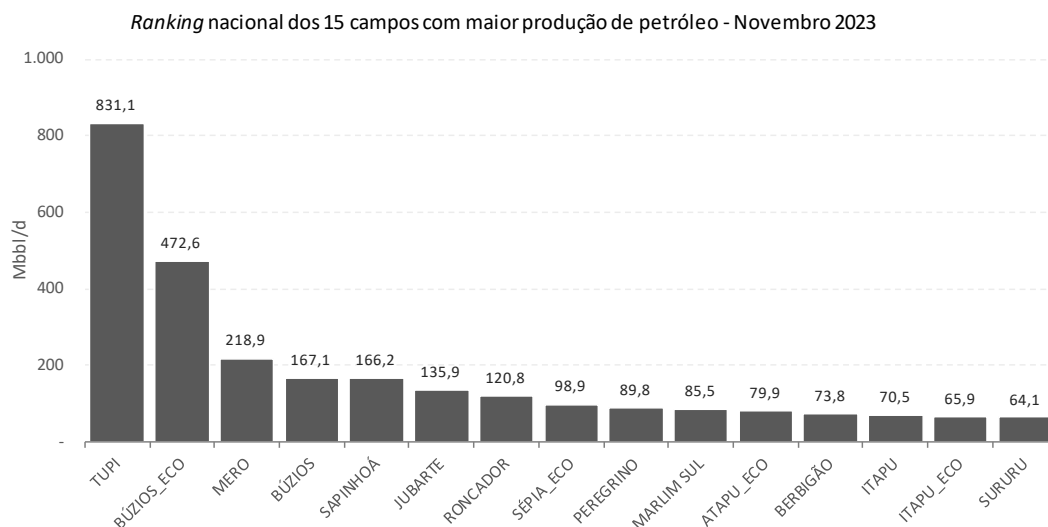
¹ Destaca-se a mudança do nome do campo de Lula que foi rebatizado como Tupi.

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

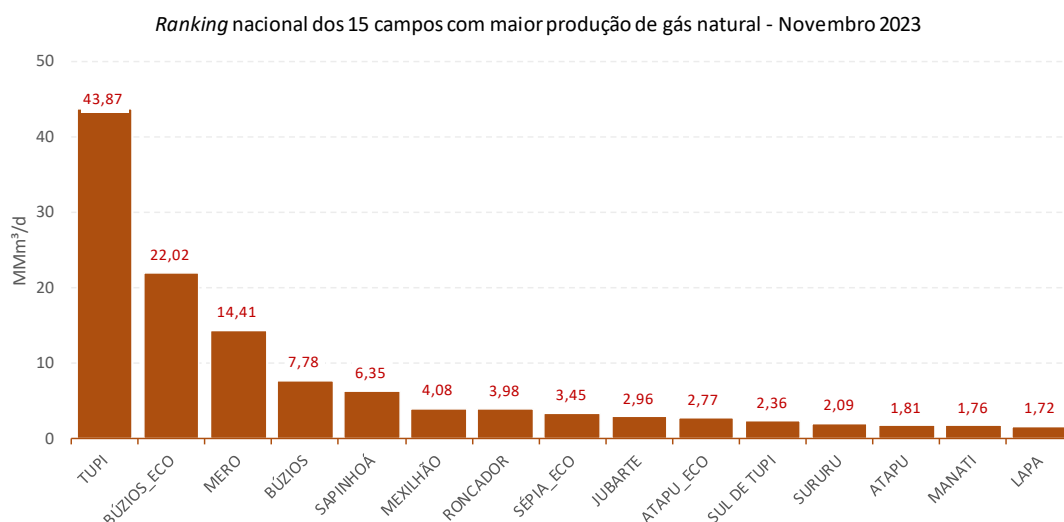
CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
ALBACORA	TOTAL	1.702,94	26,68	27,10
	PETROBRAS 50	1.702,94	26,68	
ALBACORA LESTE	TOTAL	30.730,84	446,11	18,60
	PETROBRAS 50	30.730,84	446,11	
AnC BRAVA	TOTAL	359,06	10,81	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	359,06	10,81	
ANC_MERO	TOTAL	7.975,95	522,72	29,60
	FPSO GUANABARA	6.283,05	407,12	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	1.692,90	115,60	
AnC_NORTE_ATAPU	TOTAL	1.444,99	53,08	27,70
	Petrobras 70	1.444,99	53,08	
AnC_TUPI	TOTAL	3.863,66	176,50	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	245,58	12,17	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	710,34	26,56	
	FPSO CIDADE DE PARATY	596,86	25,96	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	618,53	32,28	
	Petrobras 66 (P-66)	570,23	29,32	
	Petrobras 67 (P-67)	593,58	25,21	
	Petrobras 69	528,56	25,01	
ATAPU	TOTAL	49.277,23	1.809,96	27,70
	Petrobras 70	49.277,23	1.809,96	
ATAPU_ECO	TOTAL	75.475,67	2.772,24	27,70
	Petrobras 70	75.475,67	2.772,24	
ATLANTA	TOTAL	10.061,16	62,71	13,90
	Petrojarl 1	10.061,16	62,71	
BARRACUDA	TOTAL	40.374,67	585,10	25,10
	PETROBRAS 43	24.354,75	333,52	
	PETROBRAS 48	16.019,92	251,58	
BERBIGÃO	TOTAL	73.666,50	1.302,78	28,40
	Petrobras 68	73.666,50	1.302,78	
BONITO	TOTAL	3.702,61	50,96	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.702,61	50,96	
BÚZIOS	TOTAL	186.258,18	7.784,57	28,70
	FPSO Almirante Barroso	36.736,68	1.398,37	
	Petrobras 74 (P-74)	32.998,09	1.304,10	
	Petrobras 75 (P-75)	38.041,08	1.817,40	
	Petrobras 76	38.140,60	1.714,16	
	Petrobras 77	40.341,73	1.550,55	
BÚZIOS_ECO	TOTAL	526.814,32	22.017,95	28,70
	FPSO Almirante Barroso	103.906,35	3.955,15	
	Petrobras 74 (P-74)	93.332,11	3.688,52	
	Petrobras 75 (P-75)	107.595,73	5.140,36	
	Petrobras 76	107.877,21	4.848,33	
	Petrobras 77	114.102,92	4.385,60	
CARAPEBA	TOTAL	6.796,37	26,80	19,77
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-I	1.124,24	4,32	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-II	2.619,19	10,79	
	PLATAFORMA DE CARAPEBA-III	3.052,94	11,68	
CARATINGA	TOTAL	17.064,71	263,02	25,10
	PETROBRAS 43	3.831,26	50,24	
	PETROBRAS 48	13.233,45	212,78	
ENCHOVA	TOTAL	3.174,46	85,91	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	3.174,46	85,91	
ENCHOVA OESTE	TOTAL	1.170,15	19,16	-
	PLATAFORMA DE ENCHOVA	1.170,15	19,16	
ESPADARTE	TOTAL	9.683,82	70,48	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	9.683,82	70,48	
FRADE	TOTAL	52.294,03	485,69	19,50
	FPSO FRADE	52.294,03	485,69	
ITAPU	TOTAL	75.940,96	1.061,50	29,30
	PETROBRAS 71	75.940,96	1.061,50	
ITAPU_ECO	TOTAL	70.924,05	991,37	29,30
	PETROBRAS 71	70.924,05	991,37	
LINGUADO	TOTAL	15,44	0,32	-
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	15,44	0,32	
MARIMBÁ	TOTAL	6.754,65	101,28	-
	PETROBRAS 08	6.754,65	101,28	
MARLIM	TOTAL	730,59	20,73	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	9.925,42	298,93	
	FPSO ANNA NERY	34.911,21	550,54	
	PETROBRAS 40	730,59	20,73	
MARLIM LESTE	TOTAL	70.063,36	1.139,59	24,70
	FPSO CIDADE DE NITEROI	16.794,66	367,33	
	PETROBRAS 53	53.268,70	772,26	

CAMPO	INSTALAÇÃO	PETRÓLEO (bbl/d)	GÁS NATURAL (Mm³/d)	°API
MARLIM SUL	TOTAL	65.034,20	1.121,34	22,20
	FPSO ANNA NERY	654,41	10,32	
	PETROBRAS 40	41.347,45	778,57	
	PETROBRAS 51	20.090,22	301,96	
	PETROBRAS 56	2.942,11	30,49	
MERO	TOTAL	219.908,32	14.412,15	29,60
	FPSO GUANABARA	173.232,68	11.224,99	
	FPSO PIONEIRO DE LIBRA	46.675,64	3.187,15	
OESTE DE ATAPU	TOTAL	25.906,40	951,55	27,70
	Petrobras 70	25.906,40	951,55	
PAMPO	TOTAL	9.547,46	150,47	–
	PLATAFORMA DE PAMPO-1	9.547,46	150,47	
PAPA-TERRA	TOTAL	14.988,91	78,36	–
	PETROBRAS 61	12.403,38	64,34	
	PETROBRAS 63	2.585,53	14,02	
PARGO	TOTAL	3.252,86	10,41	22,86
	PLATAFORMA DE PARGO-1A	3.252,86	10,41	
PEREGRINO	TOTAL	98.295,30	230,76	13,42
	Peregrino A	47.427,76	52,60	
	Peregrino B	8.069,32	7,76	
	PEREGRINO C	42.798,22	170,41	
PINTAGOLA	TOTAL	4.232,79	16,85	–
	PEREGRINO C	4.232,79	16,85	
POLVO	TOTAL	6.451,79	30,07	19,20
	FPSO_OX3	6.451,79	30,07	
RONCADOR	TOTAL	132.693,58	3.980,27	23,40
	PETROBRAS 52	48.885,42	1.020,01	
	PETROBRAS 54	23.754,29	251,94	
	PETROBRAS 55	36.147,71	633,41	
	PETROBRAS 62	23.906,17	2.074,91	
SÉPIA	TOTAL	45.491,39	1.570,96	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	45.491,39	1.570,96	
SÉPIA LESTE	TOTAL	19.953,00	689,04	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	19.953,00	689,04	
SÉPIA_ECO	TOTAL	99.852,62	3.448,22	27,40
	FPSO Carioca (MV-30)	99.852,62	3.448,22	
SUL DE BERBIGÃO	TOTAL	20.281,32	921,32	28,40
	Petrobras 68	20.281,32	921,32	
SUL DE TUPI	TOTAL	51.573,95	2.355,97	30,20
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	3.278,06	162,48	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	9.481,88	354,48	
	FPSO CIDADE DE PARATY	7.967,14	346,46	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	8.256,40	430,83	
	Petrobras 66 (P-66)	7.611,67	391,36	
	Petrobras 67 (P-67)	7.923,36	336,56	
	Petrobras 69	7.055,45	333,80	
SURURU	TOTAL	60.032,81	2.094,11	28,40
	Petrobras 68	60.032,81	2.094,11	
TAMBUATÁ	TOTAL	4.602,45	192,36	28,70
	FPSO Almirante Barroso	907,77	34,55	
	Petrobras 74 (P-74)	815,38	32,22	
	Petrobras 75 (P-75)	940,00	44,91	
	Petrobras 76	942,46	42,36	
TARTARUGA VERDE	TOTAL	54.564,02	652,39	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	54.564,02	652,39	
TARTARUGA VERDE SUDOESTE	TOTAL	4.475,47	43,63	26,80
	FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes	4.475,47	43,63	
TUBARÃO MARTELO	TOTAL	10.376,08	29,95	19,20
	FPSO_OX3	10.376,08	29,95	
TUPI	TOTAL	887.160,90	43.866,60	30,70
	FPSO CIDADE DE ANGRA DOS REIS	41.045,54	2.034,50	
	FPSO CIDADE DE ITAGUAÍ	120.369,52	7.192,55	
	FPSO CIDADE DE MANGARATIBA	121.019,56	7.174,28	
	FPSO CIDADE DE MARICÁ	118.725,24	4.438,58	
	FPSO CIDADE DE PARATY	99.758,72	4.338,15	
	FPSO CIDADE DE SAQUAREMA	103.380,65	5.394,50	
	Petrobras 66 (P-66)	95.307,87	4.900,31	
	Petrobras 67 (P-67)	99.210,55	4.214,13	
VERMELHO	TOTAL	8.989,27	25,02	22,86
	PLATAFORMA DE VERMELHO-I	6.659,78	17,59	
	PLATAFORMA DE VERMELHO-III	2.329,49	7,43	
VOADOR	TOTAL	5.158,84	155,37	20,30
	FPSO ANITA GARIBALDI	5.158,84	155,37	

A seguir são expostos 2 gráficos contendo o *ranking* nacional dos 15 campos com as maiores produções de petróleo e gás natural no mês de novembro de 2023.



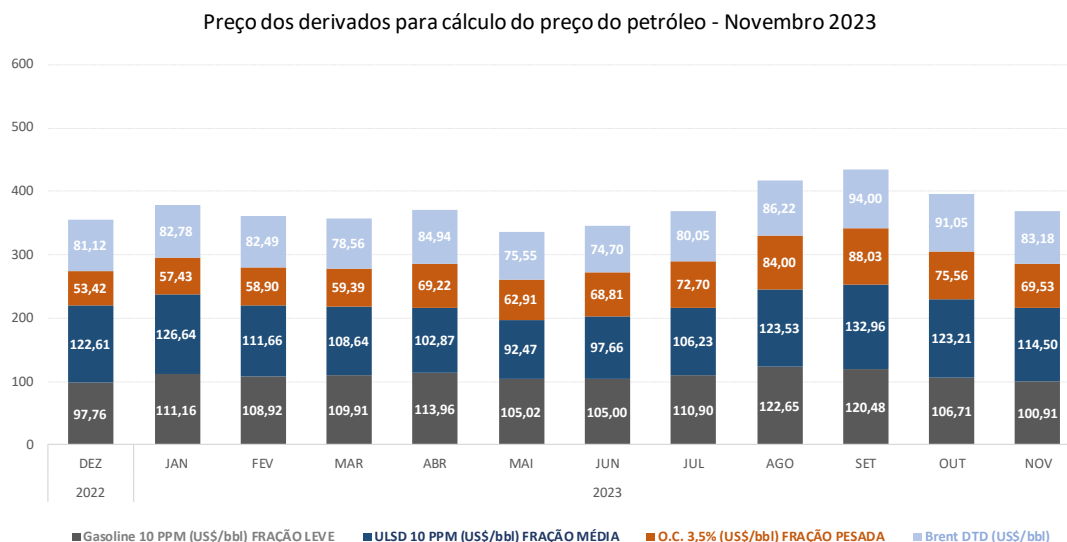
Dentre os 15 campos citados acima, somente os campos de Jubarte e Sapinhoá não geraram participação governamental para o estado do Rio de Janeiro.



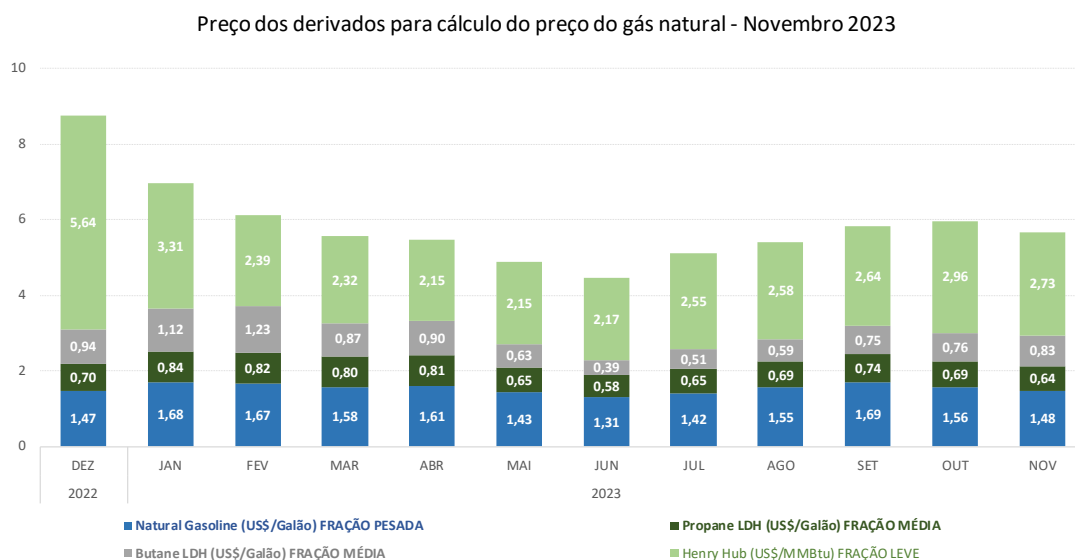
Já dentre os campos produtores de gás natural, 10 deles geraram participações governamentais ao estado do Rio de Janeiro: Os que não geraram foram: Sapinhoá, Mexilhão, Jubarte, Manati e Lapa.

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

Em novembro de 2023, os preços de referência para quantificar os preços praticados nos cálculos das participações governamentais apresentaram decréscimo na maioria dos seus derivados, apenas o *Butane LDH* teve saldo positivo. Desta forma, a valoração da produção petrolífera teve papel desfavorável nos *royalties* gerados em janeiro de 2024.



Em novembro, o gráfico mostra as seguintes variações negativas dos valores das frações de derivados de petróleo³: *Gasoline 10 ppm* (-5,4%); *USLD 10 ppm* (-7,1%); *O.C.* (-8,0%); e a cotação do *Brent DTD* (-8,6%).



O gráfico acima mostra os valores dos derivados⁴ referente ao gás natural. Em novembro, os derivados apresentaram as seguintes variações negativas: *Natural Gasoline* (-5,5%); e *Propane LDH* (-6,8%); o *Butane LDH* apresentou aumento de (+8,8%); e o *Henry Hub* redução de (-7,6%).

Em resumo, o aumento da produção (boe/d) referente ao ERJ (6,0%) aliado aos comportamentos desfavoráveis da maioria dos preços dos derivados, somados a diminuição da taxa de câmbio (-3,3%), promoveram uma queda na compensação ao ERJ da ordem de (-9,8%) no mês de janeiro de 2024.

³ O preço do petróleo foi calculado considerando as cotações das frações leve (*Gasoline 10 ppm*), média (*USLD 10 ppm*) e pesada (*O.C. 3,5%*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.

⁴ O preço do gás natural foi definido considerando as cotações das frações leve (*Henry Hub*), média (*Propane LDH* e *Butane LDH*) e pesada (*Natural Gasoline*) dos derivados, divulgadas pela empresa S&P Global Platts.