

Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

1º Trimestre de 2023 (1T/23)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

19 de maio de 2023

1 SUMÁRIO

2	INTRODUÇÃO.....	3
2.	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E DE GÁS NATURAL POR CAMPO	4
3.	PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO	6
3.1.	PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO ($PREF_{ÓLEO}$)	6
3.2.	PREÇO DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL ($PREF_{GÁS}$)	7
4.	ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO	8
5.	ARRECADAÇÃO POR CAMPO	9
6.	DEPÓSITOS JUDICIAIS	10
7.	PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL	11
8.	PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA	12
9.	DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	13
10.	DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE.....	15
11.	APURAÇÃO DOS VALORES DE PE PARA PESQUISA E DESENVOLVIMENTO	17
12.	ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO.....	19

Lista de abreviaturas

bbl: barril

boed: barril de óleo equivalente dia

btu: *british thermal unit*

m³: metros cúbicos

m³oe: metros cúbicos de óleo equivalente

M: mil

MM: milhão

2 INTRODUÇÃO

A Participação Especial (PE) foi instituída pela Lei nº 9.478/97, de 06/8/1997, e regulamentada pelo Decreto nº 2.705 de 03/8/1998. Posteriormente, foi promulgada a Lei nº 12.351 de 22/12/2010.

Os procedimentos para a apuração da PE pelos concessionários estão estabelecidos na Resolução ANP nº 12, de 21/02/2014, em complementação ao disposto no Decreto 2.705/98.

A PE é calculada por meio da equação:

$$PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef}$$

sendo

$$R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut}$$

e

$$R_{brut} = V_{\acute{o}leo} \times Pref_{\acute{o}leo} + V_{g\acute{a}s} \times Pref_{g\acute{a}s}$$

onde:

R_{brut} : receita bruta de produção (em R\$);

$V_{\acute{o}leo}$: produção de petróleo (em m³);

$V_{g\acute{a}s}$: produção de gás natural (em m³);

$Pref_{\acute{o}leo}$: preço de referência do petróleo (em R\$/m³);

$Pref_{g\acute{a}s}$: preço de referência do gás natural (em R\$/m³);

R_{liq} : receita líquida da produção (em R\$);

G_{dedut} : gastos dedutíveis que podem ser abatidos da PE (em R\$);

AL_{ef} : alíquota efetiva da PE (em %); e

PE_{pg} : PE paga pelos concessionários (em R\$).

No 1º trimestre de 2023 (1T/23), a PE arrecadada pelos concessionários totalizou R\$ 9.914.634.020,60 (nove bilhões, novecentos e quatorze milhões, seiscentos e trinta e quatro mil, vinte reais e sessenta centavos), sendo R\$ 9.128.699.910,95 distribuídos para os beneficiários legais e R\$ 785.934.109,65 depositados judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 1T/23: i) produção de petróleo e gás natural; ii) preço médio de referência; e iii) alíquota efetiva. Serão apresentados os valores arrecadados por campo e sua distribuição aos beneficiários legais, de acordo com os percentuais de confrontação em plataforma continental e de rateio em terra. O demonstrativo resumido da PE por campo se encontra no anexo deste relatório.

2. PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E DE GÁS NATURAL POR CAMPO

A produção de petróleo ($V_{\text{óleo}}$) e de gás natural ($V_{\text{gás}}$) para fins de apuração da PE no 1T/23, apresentada na Tabela 1, se manteve praticamente a mesma em relação ao 4T/22, aumentando apenas 0,03% e totalizando 30.928,31 Mm³ oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

PE	4T/22		1T/23		Variações: 1T/23-4T/22
	Mm ³ oe	Mboe/d	Mm ³ oe	Mboe/d	Δ%
Campos (19)					
Albacora Leste	519,10	36,28	394,66	27,58	-23,97%
Barracuda	280,53	19,61	643,01	44,94	129,21%
Baúna	341,71	23,88	327,34	22,88	-4,20%
Berbigão	698,54	48,82	835,39	58,38	19,59%
Frade	484,43	33,85	502,26	35,10	3,68%
Jubarte	1.551,22	108,41	2.010,04	140,47	29,58%
Lapa	508,32	35,52	592,32	41,39	16,52%
Leste do Urucu	309,88	21,66	286,39	20,01	-7,58%
Marlim	198,87	13,90	14,95	1,04	-92,48%
Marlim Leste	724,04	50,60	878,87	61,42	21,38%
Marlim Sul	1.565,30	109,39	1.450,65	101,38	-7,32%
Mexilhão	473,42	33,09	401,74	28,08	-15,14%
Peregrino	1.073,16	75,00	1.007,50	70,41	-6,12%
Rio Urucu	305,78	21,37	306,51	21,42	0,24%
Roncador	2.096,28	146,50	2.066,77	144,44	-1,41%
Sapinhoá	2.736,48	191,24	2.902,38	202,84	6,06%
Sururu	1.467,44	102,55	1.274,18	89,05	-13,17%
Tartaruga Verde	986,54	68,95	900,50	62,93	-8,72%
Tupi	14.598,96	1020,27	14.132,86	987,70	-3,19%
TOTAL	30.920,01	2.160,90	30.928,31	2.161,48	0,03%

Dos 19 campos passíveis de pagamento de PE no 1T/23, os campos de Barracuda (129,21%), Jubarte (29,58%), Marlim Leste (21,38%) e Lapa (16,52%) foram os campos que apresentaram um aumento mais significativo na produção.

Observa-se uma redução na produção em 11 dos 19 campos passíveis de PE, sendo as mais representativas nos campos de Marlim (-92,48%), Albacora Leste (-23,97%), Mexilhão (-15,14%) e Sururu (-13,17%).

Esclarecemos que as informações do campo de Albacora Leste que não foram contempladas no relatório do 4º trimestre de 2022, por atraso na apresentação do DAPE, foram incluídas neste relatório para fins comparativos.

3. PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO

3.1. Preço de referência do petróleo (Pref_{óleo})

O Pref_{óleo} médio por campo, apresentado na Tabela 2 (4T/22 e 1T/23), é fixado nos termos da Resolução ANP nº 703, de 26/9/2017, considerando as características físico-químicas e comerciais das diversas correntes de petróleo vinculadas a cada campo.

Tabela 2: Preço médio de referência do petróleo (Pref_{óleo}).

Preço do Petróleo	4T/22		1T/23		Variações: 1T/23 ÷ 4T/22
Campos (19)	R\$/m3	US\$/bbl	R\$/m3	US\$/bbl	Δ%
Albacora Leste	2.173,1037	70,2210	2.026,5953	61,3865	-6,74%
Barracuda	2.530,6104	81,7733	2.314,1544	70,0968	-8,55%
Baúna	2.706,3265	87,4513	2.459,9431	74,5128	-9,10%
Berbigão	2.616,3500	84,5439	2.377,3756	72,0118	-9,13%
Frade	2.307,5293	74,5647	2.108,2215	63,8590	-8,64%
Jubarte	2.433,2222	78,6263	2.186,6970	66,2361	-10,13%
Lapa	2.265,0809	73,1931	2.135,6452	64,6897	-5,71%
Leste do Urucu	3.095,0872	100,0136	2.831,7462	85,7749	-8,51%
Marlim	2.380,8246	76,9332	2.139,0790	64,7937	-10,15%
Marlim Leste	2.529,7577	81,7458	2.268,0942	68,7016	-10,34%
Marlim Sul	2.383,4350	77,0175	2.196,5518	66,5346	-7,84%
Mexilhão	3.616,6058	116,8658	3.262,4468	98,8210	-9,79%
Peregrino	1.922,1520	62,1118	1.764,4831	53,4470	-8,20%
Rio Urucu	3.088,6994	99,8072	2.829,2949	85,7007	-8,40%
Roncador	2.460,1986	79,4980	2.257,5281	68,3816	-8,24%
Sapinhoá	2.596,1512	83,8912	2.376,9186	71,9980	-8,44%
Sururu	2.612,8179	84,4297	2.376,7253	71,9921	-9,04%
Tartaruga Verde	2.521,1935	81,4690	2.305,9444	69,8481	-8,54%
Tupi	2.627,3334	84,8988	2.397,1886	72,6120	-8,76%
MÉDIA PONDERADA	2.608,0746	84,2765	2.368,7029	71,7491	-9,18%

O Pref_{óleo} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-petroleo>.

3.2. Preço de referência do gás natural (Pref_{gás})

O Pref_{gás} médio por campo, apresentado na Tabela 3 (4T/22 e 1T/23), é fixado nos termos do art. 8 do Decreto nº 2.705/98 e da Resolução ANP nº 40, de 14/12/2009.

Tabela 3: Preço médio de referência do gás natural (Pref_{gás}).

Preço do Gás Natural	4T/22		1T/23		Variações: 1T/23 ÷ 4T/22
	Campos (19)	R\$/m3	US\$/MMbtu	R\$/m3	US\$/MMbtu
Albacora Leste	1,1196	6,1005	0,6728	3,4366	-39,90%
Barracuda	1,7105	9,3205	1,2267	6,2655	-28,29%
Baúna	1,8166	9,8984	1,4770	7,5445	-18,69%
Berbigão	1,7589	9,5840	1,3113	6,6979	-25,45%
Frade	0,2436	1,3276	0,2278	1,1635	-6,51%
Jubarte	1,5389	8,3857	1,0379	5,3015	-32,56%
Lapa	1,0287	5,6054	0,7939	4,0552	-22,82%
Leste do Urucu	1,4780	8,0535	1,1047	5,6428	-25,25%
Marlim	1,3596	7,4082	0,8443	4,3123	-37,90%
Marlim Leste	1,7555	9,5655	1,3748	7,0222	-21,69%
Marlim Sul	1,6560	9,0234	1,2748	6,5114	-23,02%
Mexilhão	1,1910	6,4899	0,6586	3,3641	-44,70%
Peregrino	1,6656	9,0760	1,2556	6,4132	-24,62%
Rio Urucu	1,4819	8,0747	1,0262	5,2414	-30,75%
Roncador	1,1528	6,2818	0,8523	4,3533	-26,07%
Sapinhoá	1,1232	6,1201	0,9173	4,6855	-18,33%
Sururu	1,7516	9,5444	1,3107	6,6948	-25,17%
Tartaruga Verde	1,1339	6,1786	0,9832	5,0220	-13,29%
Tupi	1,2770	6,9581	0,9615	4,9111	-24,70%
MÉDIA	1,54755	8,4325	1,1431	5,63554	-26,13%

O Pref_{gás} nos respectivos meses, calculado nos termos da Resolução ANP nº 40/2009, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-gas-natural>.

4. ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO

A alíquota efetiva (AL_{ef}), apresentada na Tabela 4 (4T/22 e 1T/23), é calculada nos termos do Decreto nº 2.705/98, sendo aplicada em cada campo para apuração da PE.

Tabela 4: Alíquota efetiva (AL_{ef}).

Campos (19)	4T/22	1T/23	Variações: 1T/23 ÷ 4T/22
Albacora Leste	1,33%	0,00%	-100,00%
Barracuda	0,00%	3,00%	0,00%
Baúna	1,26%	0,84%	-33,66%
Berbigão	3,56%	4,61%	29,66%
Frade	0,71%	1,04%	46,42%
Jubarte	12,59%	17,09%	35,69%
Lapa	1,15%	2,40%	109,42%
Leste do Urucu	5,16%	4,76%	-7,70%
Marlim	0,00%	0,00%	0,00%
Marlim Leste	3,78%	4,88%	28,93%
Marlim Sul	12,75%	11,39%	-10,69%
Mexilhão	0,49%	0,00%	-100,00%
Peregrino	10,22%	9,58%	-6,24%
Rio Urucu	5,09%	5,11%	0,23%
Roncador	17,83%	17,58%	-1,38%
Sapinhoá	22,73%	23,72%	4,34%
Sururu	6,71%	4,70%	-30,03%
Tartaruga Verde	6,32%	5,01%	-20,70%
Tupi	36,76%	36,66%	-0,29%

A AL_{ef} é determinada por meio da conjugação das seguintes variáveis relacionadas à produção:

- ano: (i) 1º ano; (ii) 2º ano; (iii) 3º ano; e (iv) 4º ano em diante;
- local: (i) terra; (ii) mar com lâmina d'água até 400 m; (iii) mar com lâmina d'água superior a 400 m; e
- volume: seis faixas de produção.

Dos 19 campos apurados, Albacora Leste, Marlim e Mexilhão não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE. O campo de Barracuda voltou a apresentar alíquota após não ter gerado alíquota no 4º Trimestre de 2022.

Além disso, os campos que tiveram um aumento mais expressivo da alíquota foram Lapa, Frade e Jubarte cujo aumento foi de 109,42%, 46,42% e 35,69%, respectivamente.

Os campos de Baúna, Sururu e Tartaruga Verde foram os que apresentaram queda mais significativa na alíquota de -33,66%, -30,03% -20,70%, respectivamente.

O campo de Tupi permaneceu sendo o de maior AL_{ef} (36,66%), mantendo-se estável com relação à alíquota do trimestre anterior.

5. ARRECADAÇÃO POR CAMPO

A PE arrecadada totalizou R\$ 9.914.634.020,60. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando uma queda de 13,17% em relação ao trimestre anterior (4T/22).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$).

Campos	4T/22	1T/23	Variações: 1T/23 ÷ 4T/22
Albacora Leste	8.942.068,32	0,00	-100,00%
Barracuda	0,00	11.110.868,57	0,00%
Baúna	5.152.963,68	3.538.543,68	-31,33%
Berbigão	47.814.072,87	67.930.922,28	42,07%
Jubarte	213.280.945,27	236.502.735,01	10,89%
Lapa	5.109.902,57	11.655.550,47	128,10%
Leste do Urucu	22.734.419,64	16.269.649,34	-28,44%
Marlim Leste	23.259.816,72	39.949.503,33	71,75%
Marlim Sul	204.713.133,46	118.318.773,82	-42,20%
Mexilhão	2.307.350,14	0,00	-100,00%
Rio Urucu	19.706.368,88	15.395.884,49	-21,87%
Roncador	390.864.867,33	301.685.956,69	-22,82%
Sapinhoá	938.424.963,25	905.984.909,26	-3,46%
Sururu	178.099.684,04	196.109.959,77	10,11%
Tartaruga Verde	94.387.009,18	60.607.724,68	-35,79%
Tupi	9.263.239.803,46	7.929.573.039,21	-14,40%
TOTAL	11.418.037.368,81	9.914.634.020,60	-13,17%

Os campos de Tupi (R\$ 7,9 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 905 milhões) no pré-sal, o campo de Roncador no pós-sal (R\$ 301 milhões) e Jubarte (236 milhões), cuja produção no pré-sal supera a do pós-sal, representaram 94,54% da arrecadação no 1T/23.

6. DEPÓSITOS JUDICIAIS

No 1T/23, as concessionárias depositaram judicialmente o valor de R\$ 740.132.719,33, referente aos campos de Baúna, Tupi e Tartaruga Verde. O passivo acumulado com esses depósitos judiciais até o 1T/23 é de R\$ 11.991.964.317,67.

Além disso, a ANP realizou o depósito judicial da distribuição de PE no valor de R\$ 45.801.390,32 por força da decisão judicial proferida nos autos do Processo Judicial nº 5000825-58.2020.4.03.6135, no que tange aos percentuais médios de confrontação (PMC) dos municípios de Caraguatatuba, Ilhabela e São Sebastião com os campos de Mexilhão, Sapinhoá e Lapa. O passivo acumulado com esses depósitos judiciais até o 1T/23 é de R\$ 602.133.425,24.

A tabela 6 demonstra os depósitos judiciais realizados e seus passivos acumulados.

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$).

Campos (3)	1T/23	Acumulado	Processo Judicial
Baúna	3.538.543,68	269.506.175,72	0013992-68.2014.4.02.5101
Tupi	705.526.787,44	10.508.652.447,55	0167592-12.2014.4.02.5101
Tartaruga Verde	31.067.388,21	1.213.805.694,40	0002716-69.2016.4.02.5101
TOTAL	740.132.719,33	11.991.964.317,67	-
Campos (3)	1T/23	Acumulado	Processo Judicial
Sapinhoá/ Ilhabela-São Sebastião	45.218.612,80	586.446.476,16	5000825-58.2020.4.03.6135
Mexilhão/Ilhabela-Caraguatatuba	0,00	119.488,76	
Mexilhão/Ilhabela-São Sebastião	0,00	85.216,77	
Lapa/ Ilhabela-São Sebastião	582.777,52	15.482.243,55	
TOTAL	45.801.390,32	602.133.425,24	-

7. PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 7 mostra os percentuais de confrontação de estados e municípios com os campos marítimos arrecadadores de PE no 1T/23, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

Tabela 7: Confrontação (%) dos campos em plataforma continental.

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Barracuda	Rio de Janeiro	100,00%	Cabo Frio-RJ	8,66%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu - RJ	18,17%
			Rio das Ostras - RJ	23,17%
Baúna	São Paulo	100,00%	Iguape – SP	7,12%
			Ilha Comprida – SP	92,88%
Berbigão	Rio de Janeiro	100,00%	Maricá – RJ	100,00%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Itapemirim-ES	32,30%
			Marataízes-ES	37,77%
			Piúma-ES	0,32%
			Presidente Kennedy-ES	29,60%
Lapa*	São Paulo	100,00%	Ilhabela – SP*	50,00%
Marlim Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Casimiro de Abreu – RJ	1,27%
			Carapebus – RJ	1,63%
			Macaé – RJ	20,66%
			Rio das Ostras – RJ	26,44%
Marlim Sul	Rio de Janeiro	100,00%	Armação dos Búzios – RJ	4,42%
			Cabo Frio – RJ	28,10%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
			Casimiro de Abreu – RJ	6,33%
			Rio das Ostras – RJ	11,15%
Roncador	Espírito Santo	13,37%	Presidente Kennedy – ES	100,00%
	Rio de Janeiro	86,63%	Campos dos Goytacazes – RJ	68,22%
			São João da Barra – RJ	31,78%
Sapinhoá*	São Paulo	99,82%	Ilhabela - SP*	50,00%
	Rio de Janeiro	0,18%	Rio de Janeiro – RJ	100,00%
Sururu	Rio de Janeiro	100%	Maricá – RJ	100,00%
Tartaruga Verde	Rio de Janeiro	100,00%	Arraial do Cabo-RJ	2,25%
			Araruama-RJ	1,46%
			Cabo Frio – RJ	5,63%
			Maricá – RJ	20,64%
			Niterói – RJ	11,29%
			Quissamã – RJ	37,25%
			Rio de Janeiro – RJ	20,86%
			Saquarema – RJ	0,61%
Tupi	Rio de Janeiro	100,00%	Maricá-RJ	48,93%
			Niterói-RJ	43,08%
			Rio de Janeiro-RJ	7,99%

* Nova Confrontação devido ao Processo Judicial nº 5000825-58.2020.4.03.6135.

8. Percentual de rateio dos campos em terra

Da mesma forma, a Tabela 8 mostra os percentuais de rateio de estados e municípios com os campos terrestres arrecadadores de PE no 1T/23. Estes percentuais são apurados trimestralmente, por meio do rateio da produção de petróleo e de gás natural dos poços, conforme sua localização.

Tabela 8: Rateio (%) dos campos em terra.

Campos	Estado	% Rateio	Municípios	% Rateio
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	95,70%
			Tefé-AM	4,30%

9. DISTRIBUIÇÃO DA PE

Nos termos do art. 50 da Lei nº 9.478/97, a PE é distribuída na seguinte proporção: i) 50% à União; ii) 40% a estados; e iii) 10% a municípios.

Ressalta-se que, nos termos do art. 49 da Lei nº 12.351/10, nas áreas localizadas no pré-sal, contratadas sob o regime de concessão, a parcela da PE que cabe à administração direta da União será destinada integralmente ao Fundo Social.

Além disso, nos termos do art. 2º, inciso I e §3º, da Lei nº 12.858/13, nas áreas contratadas sob o regime de concessão, com declaração de comercialidade a partir de 03 de dezembro de 2012, que engloba atualmente os campos de Tartaruga Verde, Lapa, Sururu e Berbigão, a parcela da PE que cabe à administração direta da União será destinada à educação e saúde na seguinte proporção: i) 75% à educação; e ii) 25% à saúde.

O valor distribuído de PE no 1T/23, para a União, os Estados e os Municípios, totalizou R\$ 9.128.699.910,95. Como pode ser observado na Tabela 9, além dos recursos destinados à União (MME, MMA, Fundo Social, Educação e Saúde), constam no rol de beneficiários da PE 4 estados e 22 municípios no 1T/23.

Ao Fundo Social foram destinados 45,17% da PE distribuída, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime contratual de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 34,84% da PE distribuída, por conta de sua confrontação com campos localizados nas bacias de Campos e Santos.

Em relação aos municípios, destacam-se Maricá/RJ (4,17%) e Niterói/RJ (3,41%) como os maiores destinatários de PE, basicamente, por terem confrontação com o campo de Tupi.

Tabela 9: Beneficiários da PE.

Beneficiários	4T/22	1T/23	$\Delta\% = \frac{1T/23}{4T/22}$
MMA	73.618.585,39	62.227.848,85	-15,47%
MME	294.474.341,55	248.911.395,36	-15,47%
Fundo Social	4.788.085.800,31	4.123.493.021,93	-13,88%
Educação	102.138.168,05	114.463.788,38	12,07%
Saúde	34.046.056,01	38.154.596,12	12,07%
TOTAL UNIÃO	5.292.362.951,31	4.587.250.650,64	-13,32%
AM	16.976.315,41	12.666.213,54	-25,39%
ES	106.219.896,21	110.738.396,50	4,25%
RJ	3.730.964.236,14	3.179.984.787,83	-14,77%
SP	379.729.913,28	366.411.122,64	-3,51%
TOTAL ESTADOS	4.233.890.361,04	3.669.800.520,51	-13,32%
Coari-AM	4.196.408,42	3.100.402,82	-26,12%
Tefe-AM	47.670,44	66.150,57	38,77%
Itapemirim-ES	6.889.934,29	7.640.102,61	10,89%
Marataizes-ES	8.055.663,95	8.932.755,59	10,89%
Piuma-ES	68.889,75	76.390,39	10,89%
Presidente Kennedy-ES	11.540.486,04	11.035.350,52	-4,38%
Araruama-RJ	60.425,95	43.173,59	-28,55%
Armacao dos Buzios-RJ	903.551,49	522.228,85	-42,20%
Arraial do Cabo-RJ	93.013,54	66.457,02	-28,55%
Cabo Frio-RJ	5.985.580,86	3.587.538,09	-40,06%
Campos dos Goytacazes-RJ	34.496.430,41	26.296.798,34	-23,77%
Carapebus-RJ	37.989,43	65.248,10	71,75%
Casimiro de Abreu-RJ	1.325.781,51	1.001.721,10	-24,44%
Macaé-RJ	480.552,93	825.365,50	71,75%
Marica-RJ	438.999.381,57	380.524.957,50	-13,32%
Niterói-RJ	366.290.170,02	311.538.446,77	-14,95%
Quissama-RJ	1.540.081,12	1.100.368,78	-28,55%
Rio das Ostras-RJ	2.898.159,06	2.633.308,20	-9,14%
Rio de Janeiro-RJ	68.842.939,23	58.466.167,03	-15,07%
Sao Joao da Barra-RJ	10.761.824,31	8.306.428,98	-22,82%
Saquarema-RJ	25.177,66	17.989,12	-28,55%
Caraguatatuba-SP	60.648,01	0,00	-100,00%
Iguape-SP	116.521,34	0,00	-100,00%
Ilhabela-SP	47.110.827,97	45.801.390,33	-2,78%

Beneficiários	4T/22	1T/23	$\Delta\% = \frac{1T/23}{4T/22}$
Peruibe-SP	35.535,27	0,00	-100,00%
Ubatuba-SP	19.510,50	0,00	-100,00%
TOTAL MUNICÍPIOS	1.011.361.762,33	871.648.739,80	-13,81%
TOTAL BRASIL	10.537.615.074,68	9.128.699.910,95	-13,37%

10. DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE

Como pode ser observado na Tabela 10, além da distribuição trimestral da PE no 1T/23, houve distribuição complementar neste mesmo trimestre, beneficiando 4 Estados e 19 municípios, totalizando R\$ 77.877.269,28.

Essa distribuição complementar contempla basicamente recálculos de produção. Os relatórios estão disponíveis em <https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/participacao-especial>.

Tabela 10: Distribuição complementar de PE.

Beneficiários	Total 1T/2023
MMA	4.740.458,15
MME	18.961.832,46
FUNDO SOCIAL	15.236.344,07
EDUCAÇÃO	-
SAÚDE	-
TOTAL UNIÃO	38.938.634,68
AM	12.660,39
MA	1.733.331,73
ES	3.188.517,90
RJ	26.216.397,67
TOTAL ESTADOS	31.150.907,69
TEFE-AM	57,71
COARI-AM	3.107,38
ITAPEMIRIM-ES	262.978,14
MARATAIZES-ES	293.919,93
PIUMA-ES	3.115,29
PRESIDENTE KENNEDY-ES	237.116,10
TRIZIDELA DO VALE-MA	433.332,94
ARMACAO DOS BUZIOS-RJ	130.222,61
ARRAIAL DO CABO-RJ	15.281,70
CABO FRIO-RJ	754.955,89
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	3.043.992,59
CARAPEBUS-RJ	59.176,00
CASIMIRO DE ABREU-RJ	213.565,19
MACAE-RJ	756.260,62
MARICA-RJ	115.884,18
NITEROI-RJ	102.015,85
PARATI-RJ	92.968,28
RIO DAS OSTRAS-RJ	1.250.865,66
RIO DE JANEIRO-RJ	18.910,85
MUNICÍPIOS	7.787.726,91
TOTAL BRASIL	77.877.269,28

11. APURAÇÃO DOS VALORES DE PE PARA PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24^a (Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento) dos contratos de concessão estabelece que, no caso de campos sujeitos ao recolhimento de PE em qualquer trimestre do ano calendário, o concessionário está obrigado a realizar despesas qualificadas com pesquisa e desenvolvimento em valor equivalente a 1% da receita bruta de produção no campo.

Como pode ser observado na Tabela 11, a receita bruta dos 14 campos pagadores de PE totalizou R\$ 60.383.488.856,92 no 1T/23, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 603.834.888,57.

Tabela 11: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento.

Campos (14)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut})
Barracuda	1.398.002.051,78	13.980.020,52
Baúna	788.842.610,11	7.888.426,10
Berbigão	1.885.444.833,17	18.854.448,33
Jubarte	4.010.709.258,28	40.107.092,58
Lapa	1.256.643.728,93	12.566.437,29
Leste do Urucu	492.586.274,79	4.925.862,75
Marlim Leste	1.878.210.775,46	18.782.107,75
Marlim Sul	2.983.593.268,65	29.835.932,69
Rio Urucu	422.258.562,91	4.222.585,63
Roncador	4.259.682.307,98	42.596.823,08
Sapinhoá	6.073.056.115,38	60.730.561,15
Sururu	2.680.201.094,22	26.802.010,94
Tartaruga Verde	1.958.565.400,58	19.585.654,01
Tupi	30.295.692.574,68	302.956.925,75
TOTAL	60.383.488.856,92	603.834.888,57

12. ANEXO: DEMONSTRATIVOS DA PE POR CAMPO

Os demonstrativos de apuração da PE por campo, no 1T/23, em termos comparativos ao 4T/22, são apresentados neste anexo, englobando a produção total, o preço médio de referência, a receita bruta, os gastos dedutíveis, a receita líquida e a alíquota efetiva aplicada.

Os preços de referência utilizados na formação da receita bruta representam a média trimestral dos preços mensais de referência utilizados na apuração da PE, ponderados pelos volumes de produção do respectivo mês.

A rubrica “gastos dedutíveis” é o conjunto dos itens passíveis de dedução da receita bruta para a obtenção da receita líquida, abrangendo participações governamentais e de terceiros, gastos na produção, investimentos na fase de exploração, desenvolvimento e produção, provisão de gastos com abandono e outros gastos, conforme estabelecido na Resolução ANP nº 870/2022.

Anexo

Albacora Leste		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	468,88	352,55	-24,81%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.890,14	2.026,60	-29,88%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	50.809,01	42.777,41	-15,81%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,33	0,67	-49,40%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.075,81	743,26	-30,91%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	346,25	450,11	30,00%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	293,16	293,16	0,00%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,33%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	3,90	0,00	-100,00%

Barracuda		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	255,64	574,00	124,54%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.530,61	2.314,15	-8,55%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	20.585,51	56.798,54	175,92%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,71	1,23	-28,29%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	682,14	1.398,00	104,94%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	547,70	774,05	41,33%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	134,44	623,95	364,11%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	3,00%	0,00%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	0,00	18,73*	0,00%

*Foi efetuada compensação de crédito no campo de Barracuda no valor aproximadamente de R\$ 7,6 milhões, sendo recolhido o valor de R\$ 11,1 milhões.

Baúna		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	331,26	315,14	-4,87%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.706,33	2.459,94	-9,10%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	9.033,58	9.218,34	2,05%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	51,23	31,39	-38,71%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	912,90	788,84	-13,59%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	506,17	365,21	-27,85%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	406,74	423,63	4,15%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,26%	0,84%	-33,66%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	5,12	3,54	-30,91%

Berbigão		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	626,81	757,89	20,91%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	1.625,57	942,72	-42,01%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	58.878,85	63.787,80	8,34%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,97	0,45	-53,30%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.743,53	1.885,44	8,14%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	399,68	412,94	3,32%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.343,85	1.472,50	9,57%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,56%	4,61%	29,66%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	47,81	67,93	42,07%

Jubarte		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.293,40	1.707,67	32,03%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.433,22	2.186,70	-10,13%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	224.745,29	266.456,69	18,56%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,54	1,04	-32,56%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.492,99	4.010,71	14,82%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.799,53	1.759,55	-2,22%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.693,46	2.251,16	32,93%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	12,59%	17,09%	35,69%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	213,28	384,72	80,38%

*Foi efetuada compensação de crédito no campo de Jubarte no valor aproximadamente de R\$ 148,2 milhões, sendo arrecadado o valor de R\$ 236,5 milhões

Lapa		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	506,86	581,78	14,78%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.265,08	2.135,65	-5,71%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	2.476,56	17.837,16	620,24%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,03	0,79	-22,82%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.150,62	1.256,64	9,21%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	705,23	771,54	9,40%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	445,39	485,10	8,92%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,15%	2,40%	109,42%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	5,11	11,66	128,10%

Leste do Urucu		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	95,66	90,93	-4,94%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.095,09	2.831,75	-8,51%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	231.901,60	212.806,42	-8,23%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,48	1,10	-25,25%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	638,82	492,59	-22,89%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	198,17	150,96	-23,83%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	440,64	341,63	-22,47%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,16%	4,76%	-7,70%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	22,73	16,27	-28,44%

Marlim		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	179,42	12,31	-93,14%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.380,82	2.139,08	-10,15%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	18.475,59	2.486,02	-86,54%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,36	0,84	-37,90%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	452,28	28,44	-93,71%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	740,20	459,70	-37,89%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-82,79	-370,71	-347,76%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-370,71	-801,97	-116,33%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%

Marlim Leste		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	636,74	783,40	23,03%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.529,76	2.268,09	-10,34%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	68.255,69	73.740,45	8,04%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,76	1,37	-21,69%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.730,61	1.878,21	8,53%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.116,07	890,70	-20,19%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	614,54	987,51	60,69%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,78%	4,88%	28,93%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	23,26	48,19	107,17%

*Foi efetuada compensação de crédito no campo de Marlim Leste no valor aproximadamente de R\$ 8,2 milhões, sendo arrecadado o valor de R\$ 39,9 milhões

Marlim Sul		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.349,77	1.274,56	-5,57%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.383,43	2.196,55	-7,84%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	179.243,85	144.301,93	-19,49%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,66	1,27	-23,02%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.513,91	2.983,59	-15,09%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.908,43	1.658,17	-13,11%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.605,48	1.325,42	-17,44%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	12,75%	11,39%	-10,69%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	204,71	150,93	-26,27%

*Foi efetuada compensação de crédito no campo de Marlim Sul no valor de aproximadamente R\$ 32,6 milhões, sendo recolhido o valor de R\$ 118,3 milhões.

Mexilhão		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	42,53	35,66	-16,15%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.616,61	3.262,45	-9,79%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	429.509,12	362.390,71	-15,63%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,19	0,66	-44,70%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	665,38	355,03	-46,64%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	198,91	156,34	-21,40%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	466,46	198,69	-57,41%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,49%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	2,31	0,00	-100,00%

Rio Urucu		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	59,03	55,19	-6,50%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.088,70	2.829,29	-8,40%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	255.215,94	259.319,78	1,61%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,48	1,03	-30,75%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	560,52	422,26	-24,67%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	173,71	120,75	-30,49%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	386,81	301,51	-22,05%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,09%	5,11%	0,23%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	19,71	15,40	-21,87%

Roncador		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.787,47	1.791,60	0,23%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.460,20	2.257,53	-8,24%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	285.985,23	252.365,24	-11,76%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,15	0,85	-26,07%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.727,23	4.259,68	-9,89%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.534,65	2.543,76	0,36%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.192,58	1.715,93	-21,74%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	17,83%	17,58%	-1,38%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	390,86	301,69	-22,82%

Sapinhoá		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	2.274,03	2.386,81	4,96%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.596,15	2.376,92	-8,44%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	402.987,60	435.841,96	8,15%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,12	0,92	-18,33%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	6.356,35	6.073,06	-4,46%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.228,38	2.253,60	1,13%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	4.127,97	3.819,46	-7,47%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	22,73%	23,72%	4,34%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	938,42	905,98	-3,46%

Sururu		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.145,32	1.005,92	-12,17%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.612,82	2.376,73	-9,04%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	264.191,15	220.804,47	-16,42%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,75	1,31	-25,17%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.455,28	2.680,20	-22,43%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	801,66	595,10	-25,77%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.653,61	2.085,10	-21,42%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,71%	4,70%	-30,03%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	178,10	97,92	-45,02%

Tartaruga Verde		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	902,02	823,32	-8,73%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.521,19	2.305,94	-8,54%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	65.750,80	61.063,12	-7,13%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,13	0,98	-13,29%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.348,72	1.958,57	-16,61%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	854,26	748,41	-12,39%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.494,46	1.210,16	-19,02%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,32%	5,01%	-20,70%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	94,39	60,61	-35,79%

Tupi		4T/2022	1T/2023	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	12.295,07	11.827,10	-3,81%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.627,33	2.397,19	-8,76%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.026.775,12	2.021.754,68	-0,25%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,28	0,96	-24,70%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	34.891,34	30.295,69	-13,17%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	9.694,17	8.663,72	-10,63%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	25.197,17	21.631,97	-14,15%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,76%	36,66%	-0,29%
= Participação Especial Apurada	(em milhões de Reais)	9.263,35	7.929,57	-14,40%