RELATÓRIO TRIMESTRAL DE **PARTICIPAÇÃO ESPECIAL (PE)**

3º Trimestre de 2026 (3T/26)

anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

RELATÓRIO TRIMESTRAL DE **PARTICIPAÇÃO ESPECIAL**

3º Trimestre de 2026 (3T/26)

anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

SUMÁRIO

Introdução 4
Produção de petróleo e de gás natural por campo 5
Preço médio de referência por campo 7
Preço de referência do petróleo ($Pref_{óleo}$) 7
Preço de referência do gás natural ($Pref_{gás}$) 8
Alíquota efetiva por campo 9
Arrecadação por campo 10
Depósitos judiciais 11
Percentual de confrontação dos campos em plataforma continental 12
Percentual de rateio dos campos em terra 14
Distribuição da PE 14
Distribuição complementar de pe 16
Apuração dos valores de PE para pesquisa e desenvolvimento 18
Anexo: Demonstrativo da PE por campo 19

Lista de abreviaturas:

bbl: barril

boe/d: barril de óleo equivalente dia

btu: *british thermal unit*

m^3: metros cúbicos

m^3oe: metros cúbicos de óleo equivalente

M: mil

MM: milhão

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 870, de 24/03/2014, 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

$$R_{brut} = V_{óleo} \times Pref_{óleo} + V_{gás} \times Pref_{gás}$$

onde:

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

$V_{óleo}$: produção de petróleo (em m^3);

$V_{gás}$: produção de gás natural (em m^3);

$Pref_{óleo}$: preço de referência do petróleo (em R$/$m^3$);

$Pref_{gás}$: preço de referência do gás natural (em R$/$m^3$);

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 3º trimestre de 2026 (3T/26), a PE arrecadada pelos concessionários totalizou R$ 10.712.695.480,00 (dez bilhões, setecentos e doze milhões, seiscentos e noventa e cinco mil, quatrocentos e oitenta reais), sendo R$ 9.660.923.695,51 (nove bilhões, seiscentos e sessenta milhões, novecentos e vinte e três mil, seiscentos e noventa e cinco reais e cinquenta e um centavos) distribuídos para os beneficiários legais, R$ 1.047.916.866,25 (um bilhão, quarenta e sete milhões, novecentos e dezesseis mil, oitocentos e sessenta e seis reais e vinte e cinco centavos) de Seguro Garantia e R$ 3.854.918,24 (três milhões, oitocentos e cinquenta e quatro mil, novecentos e dezoito reais e vinte e quatro centavos) depositados judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 3T/26:

i. produção de petróleo e gás natural;
ii. preço médio de referência;
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.

PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E DE GÁS NATURAL POR CAMPO

A produção de petróleo ($V_{óleo}$) e de gás natural ($V_{gás}$), para fins de apuração da PE no 3T/26, apresentada na Tabela 1, registrou uma queda de 2,66% em relação ao 2T/26, totalizando 30.284,52 Mm^3oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

PE	2T/26		3T/26		Variações: 3T/26 - 2T/26
Campos (20)	Mm³oe	Mboe/d	Mm³oe	Mboe/d	Δ %
Albacora Leste	415,36	29,03	445,99	31,17	7,37%
Atlanta	453,81	31,71	474,04	33,13	4,46%
Barracuda	550,52	38,47	365,24	25,53	-33,66%
Baúna	141,01	9,85	304,58	21,29	116,00%
Berbigão	1.703,68	119,06	1.618,87	113,14	-4,98%
Frade	393,60	27,51	475,96	33,26	20,93%
Gavião Preto	71,37	4,99	33,91	2,37	-52,49%
Jubarte	3.279,87	229,22	3.249,39	227,09	-0,93%
Lapa	1.097,26	76,68	1.057,87	73,93	-3,59%
Leste do Urucu	236,15	16,50	300,26	20,98	27,14%
Marlim	1.281,00	89,52	1.269,69	88,73	-0,88%
Marlim Leste	808,26	56,49	949,20	66,34	17,44%
Marlim Sul	1.194,01	83,45	1.011,96	70,72	-15,25%
Peregrino	1.312,84	91,75	1.440,82	100,69	9,75%
Pilar	150,09	10,49	167,76	11,72	11,78%
Rio Urucu	393,58	27,51	427,78	29,90	8,69%
Roncador	1.266,45	88,51	1.260,16	88,07	-0,50%
Sapinhoá	1.912,12	133,63	1.533,78	107,19	-19,79%
Tartaruga Verde	484,00	33,83	485,13	33,90	0,23%
Tupi	13.965,61	976,01	13.412,11	937,33	-3,96%
TOTAL	**31.110,60**	**2.174,22**	**30.284,52**	**2.116,48**	**-2,66%**

Tabela 1 - Fonte: ANP (2026)

Dos 20 campos, no 3T/26, os campos de Baúna (116,00%), Leste do Ururu (27,14%) e Frade (20,93%) foram os que apresentaram aumento mais significativo na produção.

Observa-se redução mais representativa no campo de Gavião Preto (-52,49%) e Barracuda (-33,66%).

PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO

PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO (PREF$_{ÓLEO}$)

O Pref$_{óleo}$ médio por campo, apresentado na Tabela 2 (2T/26 e 3T/26), é fixado nos termos da Resolução ANP nº 874, de 18/04/2022, considerando as características físico-químicas e comerciais das diversas correntes de petróleo vinculadas a cada campo.

Tabela 2: Preço de referência do petróleo (*Pref$_{óleo}$*)

Preço do Petróleo	2T/26		3T/26		Variações: 3T/26 - 2T/26
Campos (20)	R$/m³	US$/bbl	R$/m³	US$/bbl	Δ %
Albacora Leste	2.837,3579	89,3725	2.408,8724	74,5587	-15,10%
Atlanta	2.212,0322	69,6757	1.681,6733	52,0507	-23,98%
Barracuda	3.094,4283	97,4698	2.637,9584	81,6493	-14,75%
Baúna	3.124,0762	98,4037	3.005,2077	93,0163	-3,80%
Berbigão	3.135,7257	98,7706	2.812,6002	87,0548	-10,30%
Frade	3.057,4124	96,3039	2.787,0503	86,2640	-8,84%
Gavião Preto	3.765,1298	118,5959	4.072,4564	126,0495	8,16%
Jubarte	3.007,6677	94,7370	2.628,3465	81,3518	-12,61%
Lapa	2.856,2785	89,9685	2.461,9625	76,2019	-13,81%
Leste do Urucu	3.401,3276	107,1367	3.271,0083	101,2433	-3,83%
Marlim	2.972,2344	93,6209	2.709,6054	83,8669	-8,84%
Marlim Leste	2.923,9578	92,1002	2.589,0946	80,1369	-11,45%
Marlim Sul	2.977,5675	93,7889	2.661,1831	82,3682	-10,63%
Peregrino	2.654,5402	83,6140	2.196,5708	67,9876	-17,25%
Pilar	3.276,4107	103,2020	3.075,3693	95,1879	-6,14%
Rio Urucu	3.404,9215	107,2499	3.310,5434	102,4670	-2,77%
Roncador	2.910,4526	91,6749	2.503,2881	77,4810	-13,99%
Sapinhoá	3.112,3395	98,0340	2.761,0609	85,4595	-11,29%
Tartaruga Verde	3.053,3602	96,1762	2.718,8958	84,1545	-10,95%
Tupi	3.133,6400	98,7049	2.844,6218	88,0459	-9,22%
MÉDIA PONDERADA	**3.049,2470**	**96,0467**	**2.722,3168**	**84,2604**	**-10,72%**

Tabela 2 - Fonte: ANP (2026)

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.

PREÇO DE REFERÊNCIA DO GÁS NATURAL ($PREF_{GÁS}$)

O apresentado na Tabela 3 (2T/26 e 3T/26), é fixado nos termos do art. 8 do Decreto nº 2.705/98 e da Resolução ANP nº 875, de 18/04/2022.

Tabela 3: Preço de referência do gás natural (*$Pref_{gás}$*)

Preço do Gás Natural	2T/26		3T/26		Variações: 3T/26 - 2T/26
Campos (20)	R$/m³	US$/bbl	R$/m³	US$/bbl	Δ %
Albacora Leste	0,6828	3,6269	0,5258	2,7444	-23,00%
Atlanta	0,5295	2,8126	0,5254	2,7423	-0,78%
Barracuda	1,4455	7,6776	1,2733	6,6458	-11,91%
Baúna	1,4475	7,6886	1,4416	7,5240	-0,41%
Berbigão	0,9432	5,0100	0,9199	4,8010	-2,48%
Frade	0,3596	1,9099	0,3159	1,6485	-12,16%
Gavião Preto	0,6793	3,6081	0,6669	3,4810	-1,82%
Jubarte	1,0765	5,7180	1,0116	5,2800	-6,03%
Lapa	0,8513	4,5215	0,8636	4,5072	1,44%
Leste do Urucu	1,1886	6,3134	1,0261	5,3554	-13,68%
Marlim	1,1336	6,0213	1,1203	5,8472	-1,18%
Marlim Leste	1,3409	7,1222	1,3289	6,9360	-0,89%
Marlim Sul	0,9386	4,9856	0,9335	4,8722	-0,55%
Peregrino	1,4269	7,5787	1,3026	6,7986	-8,71%
Pilar	0,7095	3,7688	0,7015	3,6611	-1,14%
Rio Urucu	0,9626	5,1129	0,9098	4,7484	-5,49%
Roncador	0,8426	4,4754	0,8215	4,2877	-2,50%
Sapinhoá	0,7629	4,0519	0,6519	3,4024	-14,55%
Tartaruga Verde	1,0082	5,3551	0,9335	4,8723	-7,41%
Tupi	0,9480	5,0354	0,9419	4,9163	-0,64%
MÉDIA	**1,0554**	**5,6057**	**1,0009**	**5,22412**	**-5,16%**

Tabela 3 - Fonte: ANP (2026)

O $Pref_{gás}$ nos respectivos meses, calculado nos termos da Resolução ANP nº 875/2022, 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.

ALÍQUOTA EFETIVA POR CAMPO

A alíquota efetiva (***AL_{ef}***), apresentada na Tabela 4 (2T/26 e 3T/26), 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 (20)	2T/26	3T/26	Variações: 3T/26 - 2T/26
Albacora Leste	0,00%	0,00%	0,00%
Atlanta	0,08%	0,51%	504,68%
Barracuda	1,83%	0,00%	-100,00%
Baúna	0,00%	0,15%	0,00%
Berbigão	14,15%	13,32%	-5,87%
Frade	0,00%	0,55%	0,00%
Gavião Preto	0,00%	0,00%	0,00%
Jubarte	25,59%	25,46%	-0,53%
Lapa	7,70%	7,24%	-5,95%
Leste do Urucu	3,65%	5,00%	37,17%
Marlim	9,46%	9,37%	-0,99%
Marlim Leste	4,43%	5,78%	30,34%
Marlim Sul	8,69%	6,66%	-23,40%
Peregrino	12,86%	14,38%	11,84%
Pilar	0,01%	1,06%	18223,59%
Rio Urucu	6,19%	6,49%	4,92%
Roncador	9,34%	9,29%	-0,57%
Sapinhoá	16,17%	12,40%	-23,35%
Tartaruga Verde	0,70%	0,72%	3,09%
Tupi	36,62%	36,48%	-0,38%

Tabela 4 - Fonte: ANP (2026)

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 20 campos apurados, os campos de Albacora Leste, Barracuda e Gavião Preto não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Além disso, os campos que tiveram variações mais expressivo de alíquota foram Pilar, Atlanta, Leste do Urucu, Marlim Leste, Sapinhoá, Marlim Sul e Barracuda, cujas variações foram de 18223,59%, 504,68%, 37,17%, 30,34%, -23,35%, -23,40% e -100% respectivamente.

O campo de Tupi permaneceu sendo o de maior AL_{ef} (36,48%), mantendo-se estável com relação à alíquota do trimestre anterior.

ARRECADAÇÃO POR CAMPO

A PE arrecadada totalizou R$ 10.712.695.480,00. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando uma redução de 18,04% em relação ao trimestre anterior (2T/26).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R$)

Campos (20)	2T/26	3T/26	Variações: 3T/26 - 2T/26
Albacora Leste	0,00	0,00	0,00%
Atlanta	422.009,25	1.466.615,36	247,53%
Barracuda	9.787.085,36	0,00	-100,00%
Baúna	0,00	617.429,70	0,00%
Berbigão	548.486.987,96	437.434.282,48	-20,25%
Frade	0,00	3.985.597,00	0,00%
Gavião Preto	0,00	0,00	0,00%
Jubarte	1.348.856.717,83	1.008.768.505,00	-25,21%
Lapa	140.205.645,13	97.221.295,55	-30,66%
Leste do Urucu	10.459.901,14	15.692.746,88	50,03%
Marlim	159.032.270,92	125.338.756,16	-21,19%
Marlim Leste	26.557.665,99	42.933.339,37	61,66%

Campos (20)	2T/26	3T/26	Variações: 3T/26 - 2T/26
Marlim Sul	107.769.638,53	46.582.598,51	-56,78%
Peregrino	160.527.807,40	143.415.139,46	-10,66%
Pilar	13.787,08	2.539.023,42	18315,96%
Rio Urucu	21.517.485,74	22.654.797,28	5,29%
Roncador	0,00	0,00	0,00%
Sapinhoá	547.166.935,09	261.444.268,24	-52,22%
Tartaruga Verde	3.741.358,30	3.237.488,54	-13,47%
Tupi	9.985.469.617,92	8.499.363.597,05	-14,88%
TOTAL	**13.070.014.913,64**	**10.712.695.480,00**	**-18,04%**

Tabela 5 - Fonte: ANP (2026)

Os campos de Tupi (R$ 8,5 bilhões), Jubarte (R$ 1,0 bilhão), Berbigão (R$ 437,4 milhões) e Sapinhoá (R$ 261,4 milhões) responderam, em conjunto, por 95,28% da arrecadação no 3T/26.

DEPÓSITOS JUDICIAIS

No 3T/26, as concessionárias depositaram judicialmente o valor de R$ 3,8 milhões de reais, referente aos campos de Baúna e Tartaruga Verde. O passivo acumulado com os esses depósitos judiciais até o 3T/26 é de R$ 18,7 bilhões de reais.

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

Tabela 6: Depósitos judiciais (R$)

Campos (3)	3T/26	Total Acumulado	Processo Judicial
Baúna	617.429,70	305.351.052,92	0013992-68.2014.4.02.5101
Tartaruga Verde	3.237.488,54	1.492.105.495,80	0002716-69.2016.4.02.5101
Tupi	-	16.942.698.794,19	0167592-12.2014.4.02.5101
TOTAL	**3.741.358,30**	**18.736.300.424,67**	-

Tabela 6 - Fonte: ANP (2026)

Além disso, foram apresentadas garantias financeiras na modalidade de seguro garantia ou fiança bancária para os campos de Berbigão e Tupi, conforme decisão proferida pelo Tribunal Arbitral, que no 3T/26 perfaz o total de R$ 1,0 bilhão.

Tabela 7: Seguro Garantia (R$)

Campos (2)	3T/26	Total Acumulado
Berbigão	263.537.880,12	1.851.799.929,24
Tupi	784.378.986,13	3.466.126.947,10
TOTAL	**1.047.916.866,25**	**5.317.926.876,34**

Tabela 7 - Fonte: ANP (2026)

PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO DOS CAMPOS EM PLATAFORMA CONTINENTAL

A Tabela 8 mostra os percentuais de confrontação de estados e municípios com os campos marítimos arrecadadores de PE no 3T/26, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

Tabela 8: Confrontação (%) dos campos em plataforma continental

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
Albacora Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	69,43%
			Quissamã - RJ	30,57%
Atlanta	Rio de Janeiro	100,00%	Arraial do Cabo - RJ	100,00%
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%
Frade	Espírito Santo	0,27%	Presidente Kennedy – ES	100,00%
	Rio de Janeiro	99,73%	São João da Barra - RJ	80,01%
			Campos dos Goytacazes - RJ	19,99%
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%
			São Sebastião - SP	50,00%
Marlim	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Macaé – RJ	20,40%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
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%
			Casimiro de Abreu - RJ	6,33%
			Rio das Ostras - RJ	11,15%
Mexilhão	São Paulo	100,00%	Ubatuba - SP	8,46%
			Caraguatatuba - SP	30,74%
			São Sebastião - SP	3,18%
			Ilhabela - SP	7,63%
			Peruíbe - SP	15,40%
			Iguape – SP	34,60%
Peregrino	Rio de Janeiro	100,00%	Macaé – RJ	0,70%
			Rio das Ostras - RJ	5,46%
			Casimiro de Abreu - RJ	5,86%
			Cabo Frio - RJ	30,85%
			Armação dos Búzios - RJ	9,92%
			Arraial do Cabo - RJ	6,66%
			Parati - RJ	40,54%
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%
			São Sebastião - SP	50,00%
	Rio de Janeiro	0,18%	Rio de Janeiro - 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%	Rio de Janeiro - RJ	7,99%
			Niterói – RJ	43,08%
			Maricá - RJ	48,93%

Tabela 8 - Fonte: ANP (2026)

PERCENTUAL DE RATEIO DOS CAMPOS EM TERRA

Da mesma forma, a Tabela 9 mostra os percentuais de rateio de estados e municípios com os campos terrestres arrecadadores de PE no 3T/26. Estes percentuais são apurados trimestralmente, por meio do rateio da produção de petróleo e de gás natural dos poços, conforme sua localização.

Tabela 9: 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	97,46%
			Tefé-AM	2,54%
Pilar	Alagoas	100,00%	Pilar-AL	48,00%
			Satuba-AL	24,17%
			Marechal Deodoro-AL	27,82%

Tabela 9 - Fonte: ANP (2026)

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% aos estados;

iii) 10% aos 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 e Berbigão, a parcela da PE que cabe à administração direta da União será destinada à educação e saúde na seguinte proporção:

i) 75% para educação;

ii) 25% para saúde;

O valor distribuído de PE no 3T/26, para a União, os Estados e os Municípios, totalizou R$ 9.660.923.695,51. Como pode ser observado na Tabela 10, além dos recursos destinados à União (MME, MMA, Fundo Social, Educação e Saúde), constam no rol de beneficiários da PE 5 (cinco) estados e 24 (vinte e quatro) municípios no 3T/26.

Ao Fundo Social foram destinados 45,06% 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 34,17% 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 (4,09%) e Niterói-RJ (3,44%) como os maiores destinatários de PE, basicamente, por terem confrontação com o campo de Tupi.

Tabela 10: Beneficiários da PE

Beneficiários	2T/26	3T/26	Variações: 3T/26 - 2T/26
MMA	85.716.323,31	68.370.080,70	-20,24%
MME	342.865.293,22	273.480.322,76	-20,24%
Fundo Social	5.306.955.043,36	4.353.052.595,34	-17,97%
Educação	135.184.799,75	101.669.136,72	-24,79%
Saúde	45.061.599,91	33.889.712,23	-24,79%
TOTAL UNIÃO	**5.915.783.059,55**	**4.830.461.847,75**	**-18,35%**
AL*	5.514,83	1.015.609,36	18315,97%
AM	12.790.954,75	15.339.017,66	19,92%
ES	539.542.687,13	403.511.666,59	-25,21%
RJ	3.905.733.356,52	3.301.223.107,39	-15,48%
SP	274.559.449,24	143.280.077,21	-47,81%
AL	0,00	1.015.609,36	0,00%
TOTAL ESTADOS	**4.732.626.447,64**	**3.864.369.478,21**	**-18,35%**
Pilar-AL*	555,83	121.879,82	21827,54%
Satuba-AL*	296,03	61.379,76	20634,30%
Marechal Deodoro-AL*	526,85	70.642,78	13308,52%
Coari-AM	3.140.181,35	3.777.138,66	20,28%
Tefe-AM	57.557,34	57.615,75	0,10%
Itapemirim-ES	43.574.141,84	32.587.762,17	-25,21%
Marataizes-ES	50.946.588,01	38.101.388,18	-25,21%

Beneficiários	2T/26	3T/26	Variações: 3T/26 - 2T/26
Piuma-ES	435.680,73	325.832,24	-25,21%
Presidente Kennedy-ES	39.929.261,21	29.862.934,06	-25,21%
Armacao dos Buzios-RJ	2.068.488,76	1.628.626,07	-21,26%
Arraial do Cabo-RJ	1.112.022,45	1.102.437,40	-0,86%
Cabo Frio-RJ	8.064.661,28	5.732.650,61	-28,92%
Campos dos Goytacazes-RJ	15.157.333,04	10.822.187,58	-28,60%
Carapebus-RJ	43.375,70	70.121,50	61,66%
Casimiro de Abreu-RJ	1.835.132,42	1.190.305,63	-35,14%
Macae-RJ	3.905.775,24	3.544.649,13	-9,25%
Marica-RJ	466.311.361,50	394.924.931,88	-15,31%
Niteroi-RJ	391.113.555,40	332.354.125,25	-15,02%
Parati-RJ	6.508.407,31	5.814.594,73	-10,66%
Rio das Ostras-RJ	7.714.451,55	6.147.525,14	-20,31%
Rio de Janeiro-RJ	72.598.774,47	61.655.581,26	-15,07%
Sao Joao da Barra-RJ	0,00	318.040,67	0,00%
Sao Sebastiao-SP	34.319.931,15	17.910.009,64	-47,81%
Ilhabela-SP	34.319.931,15	17.910.009,64	-47,81%
TOTAL MUNICÍPIOS	**1.183.157.990,61**	**966.092.369,55**	**-18,35%**
TOTAL BRASIL	**11.831.567.497,80**	**9.660.923.695,51**	**-18,35%**

Tabela 10 - Fonte: ANP (2026) ***Incluída distribuição do campo de Pilar para fins de comparação.**

DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE

Como pode ser observado na Tabela 11, além da distribuição trimestral da PE no 3T/26, houve distribuição complementar no período, beneficiando 4 (quatro) estados e 17 (dezessete) municípios, totalizando R$ 30,0 milhões.

Essa distribuição complementar contempla basicamente recálculos de produção, de diversos campos e períodos, auditorias e parcelas do acordo da curva PEV do campo de Jubarte. Os relatórios estão disponíveis em https://www.gov.br/anp/pt-br/assuntos/royalties-e-outras-participacoes/participacao-especial.

Tabela 11: Distribuição complementar de PE (R$)

Beneficiários	3T/26
MMA	2.075.561,46
MME	8.302.245,68
FUNDO SOCIAL	4.659.995,97
TOTAL UNIÃO	**15.037.803,11**
AL	5.514,83
ES	7.370.263,41
MA	3.944,14
RJ	4.650.520,11
TOTAL ESTADOS	**25.787.741,50**
PILAR-AL	555,83
SATUBA-AL	296,03
MARECHAL DEODORO-AL	526,85
ITAPEMIRIM-ES	819.350,36
MARATAIZES-ES	121.792,47
PIUMA-ES	27,91
PRESIDENTE KENNEDY-ES	901.395,11
SANTO ANTONIO DOS LOPES-MA	986,04
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	491.937,45
CARAPEBUS-RJ	13.907,99
CASIMIRO DE ABREU-RJ	10.796,40
MACAE-RJ	175.931,15
MARICA-RJ	105.599,58
NITEROI-RJ	92.962,06
QUISSAMA-RJ	29.125,69
RIO DAS OSTRAS-RJ	225.137,17
RIO DE JANEIRO-RJ	17.232,54
MUNICÍPIOS	**3.007.560,63**
TOTAL BRASIL	**30.075.606,23**

Tabela 11 - Fonte: ANP (2026)

APURAÇÃO DOS VALORES DE PE PARA PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24ª (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 12, a receita bruta dos 16 (dezesseis) campos pagadores de PE totalizou R$ 68,3 bilhões no 3T/26, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R$ 683,2 milhões.

Tabela 12: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento

Campos (16)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% x R_{brut})
Atlanta	775.684.684,43	7.756.846,84
Baúna	890.411.000,00	8.904.110,00
Berbigão	4.288.274.542,96	42.882.745,43
Frade	1.230.107.584,62	12.301.075,85
Jubarte	7.510.345.823,60	75.103.458,24
Lapa	2.578.189.384,89	25.781.893,85
Leste do Urucu	490.579.102,81	4.905.791,03
Marlim	3.206.192.825,33	32.061.928,25
Marlim Leste	2.284.669.240,77	22.846.692,41
Marlim Sul	2.435.601.943,72	24.356.019,44
Peregrino	3.136.990.945,91	31.369.909,46
Pilar	257.515.796,15	2.575.157,96
Rio Urucu	525.025.625,64	5.250.256,26
Sapinhoá	3.793.149.819,56	37.931.498,20
Tartaruga Verde	1.226.513.750,29	12.265.137,50
Tupi	33.689.120.896,08	336.891.208,96
TOTAL	**68.318.372.966,76**	**683.183.729,67**

Tabela 12 - Fonte: ANP (2026)

ANEXO: DEMONSTRATIVO DA PE POR CAMPO

Os demonstrativos de apuração da PE por campo, no 3T/26, em termos comparativos ao 2T/26, 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.

Albacora Leste		**2T/2026**	**3T/2026**	**Var. (%)**
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	353,68	391,32	10,64%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.837,36	2.408,87	-15,10%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	58.850,68	52.392,34	-10,97%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,68	0,53	-23,00%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.043,71	970,19	-7,04%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	645,53	704,18	9,09%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	398,18	266,01	-33,19%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**

Atlanta		**2T/2026**	**3T/2026**	**Var. (%)**
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	435,12	454,59	4,47%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.212,03	1.681,67	-23,98%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	20.390,87	21.330,56	4,61%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,53	0,53	-0,78%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	973,30	775,68	-20,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	470,11	486,48	3,48%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	503,19	289,20	-42,53%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,08%	0,51%	504,68%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,42**	**1,47**	**247,53%**

Barracuda		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	483,81	319,85	-33,89%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.094,43	2.637,96	-14,75%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	51.548,37	36.720,50	-28,76%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,45	1,27	-11,91%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.571,63	890,51	-43,34%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	831,54	793,60	-4,56%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-154,71	0,00	100,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	585,39	96,90	-83,45%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,83%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida*	**(em milhões de Reais)**	**10,69**	**0,00**	**-100,00%**

*Foi compensado o valor de R$900 mil no 2T26

Baúna		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	133,13	291,54	118,98%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.124,08	3.005,21	-3,80%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	5.982,30	9.907,33	65,61%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,45	1,44	-0,41%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	424,58	890,41	109,71%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	370,66	480,19	29,55%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	53,92	410,22	660,75%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,15%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,00**	**0,62**	**0,00%**

Berbigão		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.565,39	1.490,78	-4,77%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.135,73	2.812,60	-10,30%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	108.333,33	103.616,08	-4,35%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,94	0,92	-2,48%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.010,83	4.288,27	-14,42%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.135,14	1.004,64	-11,50%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	3.875,69	3.283,63	-15,28%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	14,15%	13,32%	-5,87%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**548,49**	**437,43**	**-20,25%**

Frade		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	361,80	437,56	20,94%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.057,41	2.787,05	-8,84%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	29.137,28	33.550,61	15,15%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,36	0,32	-12,16%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.116,65	1.230,11	10,16%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	531,66	499,44	-6,06%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	584,99	730,67	24,90%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,55%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,00**	**3,99**	**0,00%**

Gavião Preto		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	0,36	0,20	-43,29%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.765,13	4.072,46	8,16%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	74.439,12	35.319,85	-52,55%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,68	0,67	-1,82%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	51,92	24,38	-53,03%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	17,77	7,94	-55,34%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	34,14	16,45	-51,83%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	0,00%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**

Jubarte		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	2.688,79	2.647,82	-1,52%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.007,67	2.628,35	-12,61%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	528.797,68	544.623,57	2,99%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,08	1,01	-6,03%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	8.656,25	7.510,35	-13,24%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	3.386,03	3.547,17	4,76%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	5.270,22	3.963,18	-24,80%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	25,59%	25,46%	-0,53%
= Participação Especial Recolhida*	**(em milhões de Reais)**	**1.348,86**	**1.008,98**	**-25,20%**

*Foi compensado o valor de R$ 210 mil no 3T26

Lapa		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.095,03	1.040,03	-5,02%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.856,28	2.461,96	-13,81%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	2.563,15	20.461,97	698,31%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,85	0,86	1,44%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.129,89	2.578,19	-17,63%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.308,24	1.235,09	-5,59%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.821,64	1.343,10	-26,27%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	7,70%	7,24%	-5,95%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**140,21**	**97,22**	**-30,66%**

Leste do Urucu		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	67,79	72,63	7,15%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.401,33	3.271,01	-3,83%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	180.893,86	246.568,52	36,31%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,19	1,03	-13,68%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	445,58	490,58	10,10%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	158,87	176,99	11,41%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	286,71	313,59	9,37%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	3,65%	5,00%	37,17%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**10,46**	**15,69**	**50,03%**

Marlim		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.137,28	1.132,62	-0,41%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.972,23	2.709,61	-8,84%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	128.432,94	122.494,31	-4,62%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,13	1,12	-1,18%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.525,86	3.206,19	-9,07%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.845,00	1.868,18	1,26%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.680,86	1.338,01	-20,40%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,46%	9,37%	-0,99%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**159,03**	**125,34**	**-21,19%**

Marlim Leste		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	714,29	835,36	16,95%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.923,96	2.589,09	-11,45%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	76.060,43	91.691,94	20,55%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,34	1,33	-0,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.190,55	2.284,67	4,30%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.591,40	1.541,55	-3,13%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	599,16	743,12	24,03%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,43%	5,78%	30,34%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**26,56**	**42,93**	**61,66%**

Marlim Sul		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.024,50	871,06	-14,98%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.977,57	2.661,18	-10,63%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	153.889,78	125.919,81	-18,18%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,94	0,93	-0,55%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.194,96	2.435,60	-23,77%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.955,31	1.736,11	-11,21%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.239,65	699,49	-43,57%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	8,69%	6,66%	-23,40%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**107,77**	**46,58**	**-56,78%**

Peregrino		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.291,60	1.417,17	9,72%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.654,54	2.196,57	-17,25%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	16.362,57	18.488,29	12,99%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,43	1,30	-8,71%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.451,95	3.136,99	-9,12%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.203,83	2.139,94	-2,90%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	1.248,12	997,05	-20,12%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	12,86%	14,38%	11,84%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**160,53**	**143,42**	**-10,66%**

Pilar		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	51,64	58,67	13,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.276,41	3.075,37	-6,14%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	99.098,10	109.885,17	10,89%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,71	0,70	-1,14%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	239,51	257,52	7,52%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	16,41	17,73	8,04%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	223,10	239,79	7,48%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,01%	1,06%	18223,59%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,01**	**2,54**	**19594,00%**

Rio Urucu		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	46,73	50,08	7,16%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.404,92	3.310,54	-2,77%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	361.024,07	394.848,07	9,37%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,96	0,91	-5,49%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	506,65	525,03	3,63%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	158,97	176,14	10,80%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	347,68	348,88	0,35%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,19%	6,49%	4,92%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**21,52**	**22,65**	**5,29%**

Roncador		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	978,42	1.006,98	2,92%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	2.910,45	2.503,29	-13,99%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	286.135,25	249.970,12	-12,64%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,84	0,82	-2,50%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.088,75	2.726,10	-11,74%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.789,76	2.713,12	-2,75%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-1.038,68	-739,69	28,79%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-739,69	-726,71	1,76%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	9,34%	9,29%	-0,57%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**0,00**	**0,00**	**0,00%**

Sapinhoá		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	1.602,96	1.332,18	-16,89%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.112,34	2.761,06	-11,29%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	267.820,48	176.297,86	-34,17%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,76	0,65	-14,55%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.193,25	3.793,15	-26,96%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.809,98	1.682,45	-7,05%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	3.383,28	2.110,70	-37,61%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	16,17%	12,40%	-23,35%
= Participação Especial Recolhida*	**(em milhões de Reais)**	**547,17**	**261,65**	**-52,18%**

*Foi compensado o valor de R$ 209 mil no 3T26

Tartaruga Verde		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	439,49	438,83	-0,15%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.053,36	2.718,90	-10,95%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	34.788,01	35.760,82	2,80%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	1,01	0,93	-7,41%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.376,99	1.226,51	-10,93%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	844,38	779,43	-7,69%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	532,61	447,08	-16,06%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,70%	0,72%	3,09%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**3,74**	**3,24**	**-13,47%**

Tupi		2T/2026	3T/2026	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m³/Trimestre)	11.484,74	11.209,91	-2,39%
Preço do Petróleo	(em Reais por m³)	3.133,64	2.844,62	-9,22%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m³/Trimestre)	2.140.734,95	1.912.190,71	-10,68%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m³)	0,95	0,94	-0,64%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	38.018,49	33.689,12	-11,39%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	10.748,22	10.388,55	-3,35%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	27.270,27	23.300,57	-14,56%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,62%	36,48%	-0,38%
= Participação Especial Recolhida	**(em milhões de Reais)**	**9.985,47**	**8.499,36**	**-14,88%**


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis