

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

4º Trimestre de 2025 (4T/25)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

RELATÓRIO TRIMESTRAL DE PARTICIPAÇÃO ESPECIAL

4º Trimestre de 2025 (4T/25)



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*

m³: metros cúbicos

m³oe: 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 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

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

onde:

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

$V_{\text{óleo}}$: produção de petróleo (em m³);

$V_{\text{gás}}$: produção de gás natural (em m³);

$Pref_{\text{óleo}}$: preço de referência do petróleo (em R\$/m³);

$Pref_{\text{gás}}$: 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 4º trimestre de 2025 (4T/25), a PE arrecadada pelos concessionários totalizou R\$ 6.992.855.948,12 (seis bilhões, novecentos e noventa e dois milhões, oitocentos e cinquenta e cinco mil, novecentos e quarenta e oito reais e doze centavos), sendo R\$ 6.249.344.298,68 (seis bilhões, duzentos e quarenta e nove milhões, trezentos e quarenta e quatro mil, duzentos e noventa e oito reais e sessenta e oito centavos) distribuídos para os beneficiários legais, R\$ 738.497.253,32 (setecentos e trinta e oito milhões, quatrocentos e noventa e sete mil, duzentos e cinquenta e três reais e trinta e dois centavos) de Seguro Garantia e R\$ 5.014.396,12 (cinco milhões, quatorze mil, trezentos e noventa e seis reais e doze centavos) depositados judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 4T/25:

- 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 ($V_{\text{óleo}}$) e de gás natural ($V_{\text{gás}}$), para fins de apuração da PE no 4T/25, apresentada na Tabela 1, registrou uma diminuição de 2,47% em relação ao 3T/25, totalizando 30.212,21 Mm³oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

PE	3T/25		4T/25		Variações: 4T/25 - 3T/25
	Campos (19)	Mm ³ oe Mboe/d	Mm ³ oe Mboe/d		Δ %
Albacora Leste		532,01 37,18	516,76 36,11		-2,87%
Atlanta		523,37 36,58	447,58 31,28		-14,48%
Barracuda		523,53 36,59	490,23 34,26		-6,36%
Baúna		331,16 23,14	287,96 20,12		-13,05%
Berbigão		1.971,91 137,81	1.881,95 131,52		-4,56%
Frade		500,60 34,99	482,47 33,72		-3,62%
Gavião Preto		188,00 13,14	180,90 12,64		-3,78%
Jubarte		3.166,23 221,28	3.090,11 215,96		-2,40%
Lapa		594,76 41,57	551,64 38,55		-7,25%
Leste do Urucu		317,20 22,17	313,73 21,93		-1,09%
Marlim		1.164,00 81,35	1.201,00 83,93		3,18%
Marlim Leste		979,00 68,42	927,46 64,82		-5,26%
Marlim Sul		1.017,86 71,13	1.085,71 75,88		6,67%
Peregrino		519,87 36,33	1.192,27 83,32		129,34%
Rio Urucu		369,88 25,85	379,36 26,51		2,56%
Roncador		1.582,43 110,59	1.145,14 80,03		-27,63%
Sapinhoá		1.968,56 137,58	1.853,24 129,52		-5,86%
Tartaruga Verde		563,01 39,35	533,68 37,30		-5,21%
Tupi		14.162,76 989,79	13.651,01 954,02		-3,61%
TOTAL		30.976,15 2.164,82	30.212,21 2.111,43		-2,47%

Tabela 1 - Fonte: ANP (2026)

Dos 19 campos, no 4T/25, o campo de Peregrino (129,34%) foi o que apresentou aumento mais significativo na produção.

Observa-se redução mais representativa no campo de Roncador (-27,63%).

PREÇO MÉDIO DE REFERÊNCIA POR CAMPO

PREÇO DE REFERÊNCIA DO PETRÓLEO (Pref_{óleo})

O Pref_{óleo} médio por campo, apresentado na Tabela 2 (3T/25 e 4T/25), 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	3T/25		4T/25		Variações: 4T/25 - 3T/25
Campos (19)	R\$/m ³	US\$/bbl	R\$/m ³	US\$/bbl	Δ %
Albacora Leste	2.044,7531	59,6828	1.828,3750	53,9061	-10,58%
Atlanta	1.670,8546	48,7694	1.454,7746	42,8913	-12,93%
Barracuda	2.212,6480	64,5834	2.005,5121	59,1287	-9,36%
Baúna	2.330,8464	68,0334	2.113,9608	62,3261	-9,31%
Berbigão	2.223,9404	64,9130	2.013,3712	59,3604	-9,47%
Frade	2.049,8375	59,8312	1.839,4117	54,2315	-10,27%
Gavião Preto	2.687,0935	78,4316	2.496,9339	73,6173	-7,08%
Jubarte	2.104,0101	61,4124	1.897,7568	55,9517	-9,80%
Lapa	2.064,8088	60,2682	1.845,0776	54,3986	-10,64%
Leste do Urucu	2.452,0674	71,5716	2.243,9213	66,1577	-8,49%
Marlim	2.143,7203	62,5715	1.934,6630	57,0398	-9,75%
Marlim Leste	2.224,3470	64,9249	2.007,8722	59,1983	-9,73%
Marlim Sul	2.121,6910	61,9285	1.911,4684	56,3560	-9,91%
Peregrino	1.987,2010	58,0030	1.700,6540	50,1405	-14,42%
Rio Urucu	2.452,4567	71,5830	2.241,6564	66,0910	-8,60%
Roncador	2.153,9999	62,8715	1.940,6363	57,2160	-9,91%
Sapinhoá	2.224,0893	64,9173	2.014,5714	59,3958	-9,42%
Tartaruga Verde	2.184,2466	63,7544	1.971,5840	58,1284	-9,74%
Tupi	2.234,9174	65,2334	2.025,3318	59,7130	-9,38%
MÉDIA PONDERADA	2.192,6171	63,9987	1.975,9251	58,2564	-9,88%

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 ($P_{\text{GÁS}}$)

O apresentado na Tabela 3 (3T/25 e 4T/25), 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 ($P_{\text{gás}}$)

Preço do Gás Natural	3T/25		4T/25		Variações: 4T/25 - 3T/25
	R\$/m ³	US\$/bbl	R\$/m ³	US\$/bbl	Δ %
Campos (19)					
Albacora Leste	0,7199	3,5434	0,8408	4,1802	16,79%
Atlanta	0,6758	3,3260	0,7533	3,7453	11,48%
Barracuda	1,2821	6,3105	1,4283	7,1011	11,40%
Baúna	1,3498	6,6437	1,4553	7,2351	7,81%
Berbigão	0,8111	3,9922	0,8430	4,1911	3,93%
Frade	0,6990	3,4406	0,8285	4,1189	18,52%
Gavião Preto	0,6979	3,4351	0,8219	4,0863	17,77%
Jubarte	1,0235	5,0378	1,1329	5,6324	10,68%
Lapa	0,6869	3,3811	0,6898	3,4292	0,41%
Leste do Urucu	0,9522	4,6865	1,0211	5,0766	7,24%
Marlim	1,0646	5,2400	1,1767	5,8499	10,52%
Marlim Leste	1,3587	6,6877	1,4626	7,2717	7,65%
Marlim Sul	1,1068	5,4478	1,1833	5,8832	6,91%
Peregrino	1,3136	6,4654	1,4348	7,1336	9,23%
Rio Urucu	0,9405	4,6290	1,0356	5,1488	10,12%
Roncador	0,8805	4,3338	1,0273	5,1076	16,68%
Sapinhoá	0,7660	3,7703	0,7794	3,8748	1,74%
Tartaruga Verde	0,8632	4,2484	0,8920	4,4345	3,34%
Tupi	0,8674	4,2694	0,9359	4,6527	7,89%
MÉDIA	1,0064	4,9533	1,0990	5,46372	9,20%

Tabela 3 - Fonte: ANP (2026)

O $P_{\text{gás}}$ 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 (3T/25 e 4T/25), 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)	3T/25	4T/25	Variações: 4T/25 - 3T/25
Albacora Leste	1,54%	1,29%	-16,20%
Atlanta	1,40%	0,00%	-100,00%
Barracuda	1,40%	0,82%	-41,57%
Baúna	0,94%	0,00%	-100,00%
Berbigão	16,74%	15,87%	-5,21%
Frade	1,01%	0,67%	-33,42%
Gavião Preto	0,00%	1,71%	0,00%
Jubarte	25,08%	24,71%	-1,47%
Lapa	2,43%	1,84%	-24,30%
Leste do Urucu	5,27%	5,22%	-0,99%
Marlim	8,40%	8,76%	4,25%
Marlim Leste	6,21%	5,44%	-12,34%
Marlim Sul	6,74%	7,57%	12,30%
Peregrino	4,23%	11,19%	164,66%
Rio Urucu	5,94%	6,05%	1,70%
Roncador	12,94%	8,21%	-36,53%
Sapinhoá	16,71%	15,57%	-6,81%
Tartaruga Verde	2,01%	1,57%	-21,88%
Tupi	36,66%	36,54%	-0,34%

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 19 campos apurados, apenas os campos de Atlanta e Baúna não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Além disso, os campos que tiveram variações mais expressivo de alíquota foram Peregrino, Frade, Roncador, Barracuda, Baúna e Atlanta, cujas variações foram de 164,66%, -33,42%, -36,53 %, -41,57%, -100% e -100% respectivamente.

O campo de Tupi permaneceu sendo o de maior AL_{ef} (36,54%), mantendo-se estável com relação à alíquota do trimestre anterior.

ARRECADAÇÃO POR CAMPO

A PE arrecadada totalizou R\$ 6.992.855.948,12. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando uma diminuição de 18,02% em relação ao trimestre anterior (3T/25).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$)

Campos (19)	3T/25	4T/25	Variações: 4T/25 - 3T/25
Albacora Leste	4.801.260,60	2.031.869,64	-57,68%
Atlanta	5.568.754,54	0,00	-100,00%
Barracuda	0,00	0,00	0,00%
Baúna	1.965.438,72	0,00	-100,00%
Berbigão	493.876.262,90	388.640.317,41	-21,31%
Frade	5.547.778,64	3.230.961,52	-41,76%
Gavião Preto	0,00	1.585.368,72	0,00%
Jubarte	722.719.415,03	554.675.851,59	-23,25%
Lapa	11.010.414,39	1.699.825,56	-84,56%
Leste do Urucu	14.257.973,22	13.648.834,75	-4,27%
Marlim	51.819.351,69	39.909.821,20	-22,98%
Marlim Leste	34.324.889,22	17.091.081,57	-50,21%
Marlim Sul	13.683.307,44	3.762.659,55	-72,50%
Peregrino	0,00	0,00	0,00%
Rio Urucu	16.682.816,14	18.543.082,19	11,15%
Roncador	27.429.214,48	0,00	-100,00%
Sapinhoá	353.966.884,59	249.204.945,06	-29,60%
Tartaruga Verde	8.695.127,32	5.014.396,12	-42,33%
Tupi	6.763.104.230,89	5.693.816.933,24	-15,81%
TOTAL	8.529.453.119,80	6.992.855.948,12	-18,02%

Tabela 5 - Fonte: ANP (2026)

Os campos de Tupi (R\$ 5,7 bilhões), Jubarte (R\$ 554,7 milhões), Berbigão (R\$ 388,6 milhões), Sapinhoá (R\$ 249,2 milhões) e Marlim (R\$ 39,9 milhões) responderam, em conjunto, por 99,05% da arrecadação no 4T/25.

DEPÓSITOS JUDICIAIS

No 4T/25, as concessionárias depositaram judicialmente o valor de R\$ 5 milhões de reais, referente ao campo de Tartaruga Verde. O passivo acumulado com os esses depósitos judiciais até o 4T/25 é de R\$ 18,8 bilhões de reais.

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

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$)

Campos (4)	4T/25	Total Acumulado	Processo Judicial
Baúna	-	304.733.623,22	0013992-68.2014.4.02.5101
Berbigão	-	110.922.316,01	5028836-49.2025.4.02.5101
Tartaruga Verde	5.014.396,12	1.480.561.798,94	0002716-69.2016.4.02.5101
Tupi	-	16.942.698.794,19	0167592-12.2014.4.02.5101
TOTAL	5.014.396,12	18.838.916.532,36	-

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 4T/25 perfaz o total de R\$ 738,5 milhões.

Tabela 7: Seguro Garantia (R\$)

Campos (2)	4T/25	Total Acumulado
Berbigão	248.389.301,81	875.886.477,18
Tupi	490.107.951,51	1.071.374.610,89
TOTAL	738.497.253,32	1.947.261.088,07

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 4T/25, 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%
			Cabo Frio-RJ	8,66%
Barracuda	Rio de Janeiro	100,00%	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%
	Espírito Santo	0,27%	Presidente Kennedy – ES	100,00%
Frade	Rio de Janeiro	99,73%	São João da Barra - RJ	80,01%
			Campos dos Goytacazes - RJ	19,99%
			Itapemirim-ES	32,30%
Jubarte	Espírito Santo	100,00%	Maratáizes-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%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
Marlim	Rio de Janeiro	100,00%	Macaé – RJ	20,40%
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
			Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
Marlim Leste	Rio de Janeiro	100,00%	Casimiro de Abreu - RJ	1,27%
			Carapebus - RJ	1,63%
			Macaé – RJ	20,66%
			Rio das Ostras – RJ	26,44%

Campos	Estado	% Confrontação	Municípios	% Confrontação
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%
			Squarema - 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 4T/25. 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
Gavião Preto	Maranhão	100,00%	Bernardo do Mearim-MA	89,59%
			Poção de Pedras-MA	10,41%
Leste do Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	100,00%
Rio Urucu	Amazonas	100,00%	Coari-AM	96,90%
			Tefé-AM	3,10%

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 4T/25, para a União, os Estados e os Municípios, totalizou R\$ 6.249.344.298,68. 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 (quatro) estados e 23 (vinte e três) municípios no 4T/25.

Ao Fundo Social foram destinados 46,50% 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 34,63% 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 (4,30%) e Niterói-RJ (3,59%) como os maiores destinatários de PE, basicamente, por terem confrontação com o campo de Tupi.

Tabela 10: Beneficiários da PE

Beneficiários	3T/25	4T/25	Variações: 4T/25 - 3T/25
MMA	40.149.409,78	29.490.487,85	-26,55%
MME	160.597.639,14	117.961.951,39	-26,55%
Fundo Social	3.515.572.559,64	2.906.244.289,52	-17,33%
Educação	73.438.783,42	53.231.565,44	-27,52%
Saúde	24.479.594,47	17.743.855,14	-27,52%
TOTAL UNIÃO	3.814.237.986,45	3.124.672.149,34	-18,08%
AM	12.376.315,75	12.876.766,78	4,04%
ES	290.560.901,78	221.873.797,76	-23,64%
MA	0,00	634.147,49	0,00%
RJ	2.602.714.276,45	2.164.168.533,11	-16,85%
SP	145.738.895,17	100.184.474,33	-31,26%
TOTAL ESTADOS	-18,08%	-18,08%	-18,08%
Coari-AM	3.040.650,09	3.161.751,41	3,98%
Tefe-AM	53.428,84	57.440,29	7,51%
Itapemirim-ES	23.347.089,35	17.918.526,05	-23,25%
Marataizes-ES	27.297.256,85	20.950.217,85	-23,25%
Piuma-ES	233.438,38	179.160,31	-23,25%
Presidente Kennedy-ES	21.762.440,89	16.420.545,24	-24,55%
Bernardo do Mearim-MA	0,00	142.030,38	0,00%
Pocao de Pedras-MA	0,00	16.506,50	0,00%
Armacao dos Buzios-RJ	60.394,62	16.607,40	-72,50%
Arraial do Cabo-RJ	556.875,45	0,00	-100,00%

Beneficiários	3T/25	4T/25	Variações: 4T/25 - 3T/25
Cabo Frio-RJ	384.512,57	105.733,94	-72,50%
Campos dos Goytacazes-RJ	7.056.250,12	3.243.669,86	-54,03%
Carapebus-RJ	56.061,62	27.914,26	-50,21%
Casimiro de Abreu-RJ	130.165,02	45.495,12	-65,05%
Macaé-RJ	1.766.508,16	1.167.445,79	-33,91%
Marica-RJ	320.992.874,68	268.670.300,11	-16,30%
Niterói-RJ	266.307.623,68	224.170.783,72	-15,82%
Quissama-RJ	146.751,35	62.104,44	-57,68%
Rio das Ostras-RJ	2.593.735,43	1.674.981,59	-35,42%
Rio de Janeiro-RJ	49.428.899,02	41.599.274,38	-15,84%
São João da Barra-RJ	1.197.917,38	257.822,65	-78,48%
São Sebastião-SP	18.217.361,89	12.523.059,29	-31,26%
Ilhabela-SP	18.217.361,89	12.523.059,29	-31,26%
TOTAL MUNICÍPIOS	762.847.597,28	624.934.429,87	-18,08%
TOTAL BRASIL	7.628.475.972,88	6.249.344.298,68	-18,08%

Tabela 10 - Fonte: ANP (2026)

DISTRIBUIÇÃO COMPLEMENTAR DE PE

Como pode ser observado na Tabela 11, além da distribuição trimestral da PE no 4T/25, houve distribuição complementar no período, beneficiando 4 (quatro) estados e 15 (quinze) municípios, totalizando R\$ 70,7 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

Beneficiários	4T/25
MMA	2.179.588,36
MME	8.718.353,34
FUNDO SOCIAL	123.573.818,02
EDUCAÇÃO	1.302.416,55
SAÚDE	434.138,85
TOTAL UNIÃO	35.364.423,61
AM	28.506,51
ES	13.509.335,02
RJ	87.879.502,81
SP	7.549.307,76
TOTAL ESTADOS	28.291.538,89
COARI-AM	7.126,64
ITAPEMIRIM-ES	1.504.757,58
MARATAIZES-ES	215.869,05
PRESIDENTE KENNEDY-ES	1.656.707,13
ARMACAO DOS BUZIOS-RJ	1.052,89
CABO FRIO-RJ	6.703,34
CAMPOS DOS GOYTACAZES-RJ	46.420,72
CARAPEBUS-RJ	610,00
CASIMIRO DE ABREU-RJ	1.984,03
MACAE-RJ	14.171,94
MARICA-RJ	10.881.342,60
NITEROI-RJ	9.273.381,60
RIO DAS OSTRAS-RJ	21.898,55
RIO DE JANEIRO-RJ	1.722.310,04
CARAGUATATUBA-SP	13.395,75
SAO SEBASTIAO-SP	923.241,77
ILHABELA-SP	925.182,84
IGUAPE-SP	15.080,62
ILHA COMPRIDA-SP	28,97
PERUIBE-SP	6.711,83
UBATUBA-SP	3.685,17
MUNICÍPIOS	27.241.663,06
TOTAL BRASIL	272.416.630,28

Tabela 11 - Fonte: ANP (2026)

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 12, a receita bruta dos 14 (quatorze) campos pagadores de PE totalizou R\$ 47,6 bilhões no 4T/25, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 476,1 milhões.

Tabela 12: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento

Campos (14)	Receita Bruta (R_{brut})	Pesquisa e Desenvolvimento (1% x R_{brut})
Albacora Leste	836.875.602,08	8.368.756,02
Berbigão	3.494.687.415,65	34.946.874,16
Frade	857.604.299,07	8.576.042,99
Gavião Preto	156.400.354,28	1.564.003,54
Jubarte	5.389.201.524,21	53.892.015,24
Lapa	1.017.617.306,82	10.176.173,07
Leste do Urucu	429.561.377,94	4.295.613,78
Marlim	2.200.539.241,26	22.005.392,41
Marlim Leste	1.766.919.759,65	17.669.197,60
Marlim Sul	1.956.717.678,65	19.567.176,79
Rio Urucu	462.732.831,73	4.627.328,32
Sapinhoá	3.344.749.514,76	33.447.495,15
Tartaruga Verde	997.152.309,81	9.971.523,10
Tupi	24.697.940.650,99	246.979.406,51
TOTAL	47.608.699.866,90	476.086.998,67

Tabela 12 - Fonte: ANP (2026)

ANEXO: DEMONSTRATIVO DA PE POR CAMPO

Os demonstrativos de apuração da PE por campo, no 4T/25, em termos comparativos ao 3T/25, 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		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	434,26	407,45	-6,17%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.044,75	1.828,37	-10,58%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	97.756,29	109.312,28	11,82%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,72	0,84	16,79%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	958,32	836,88	-12,67%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	646,86	679,60	5,06%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	311,46	157,28	-49,50%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,54%	1,29%	-16,20%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	4,80	2,03	-57,68%

Atlanta		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	501,60	428,69	-14,54%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.670,85	1.454,77	-12,93%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	23.985,14	20.690,82	-13,73%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,68	0,75	11,48%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	854,32	639,24	-25,18%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	455,27	277,70	-39,00%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	399,05	361,53	-9,40%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,40%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5,59	0,00	-100,00%

Barracuda		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	456,99	431,37	-5,61%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.212,65	2.005,51	-9,36%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	50.902,30	45.513,82	-10,59%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,28	1,43	11,40%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.076,42	930,12	-13,59%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	885,29	899,32	1,59%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	-540,28	-349,15	35,38%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-349,15	-318,34	8,82%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,40%	0,82%	-41,57%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%

Baúna		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	318,15	274,28	-13,79%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.330,85	2.113,96	-9,31%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	9.878,55	10.383,22	5,11%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,35	1,46	7,81%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	754,88	594,93	-21,19%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	545,97	412,51	-24,44%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	208,91	182,42	-12,68%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,94%	0,00%	-100,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	1,97	0,00	-100,00%

Berbigão		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.747,74	1.663,12	-4,84%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.223,94	2.013,37	-9,47%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	172.036,64	173.442,73	0,82%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,81	0,84	3,93%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	4.026,41	3.494,69	-13,21%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.076,76	1.045,93	-2,86%
+Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.949,65	2.448,75	-16,98%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	16,74%	15,87%	-5,21%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	493,88	388,64	-21,31%

Frade		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	470,88	452,94	-3,81%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.049,84	1.839,41	-10,27%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	29.722,17	29.529,86	-0,65%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,70	0,83	18,52%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	986,00	857,60	-13,02%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	437,16	377,49	-13,65%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	548,84	480,12	-12,52%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	1,01%	0,67%	-33,42%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	5,55	3,23	-41,76%

Gavião Preto		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	0,66	0,70	5,13%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.687,09	2.496,93	-7,08%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	195.159,33	188.165,73	-3,58%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,70	0,82	17,77%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	137,99	156,40	13,34%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	63,97	63,58	-0,61%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	74,02	92,82	25,40%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	0,00%	1,71%	0,00%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	1,59	0,00%

Jubarte		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.612,08	2.568,35	-1,67%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.104,01	1.897,76	-9,80%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	476.692,10	454.670,64	-4,62%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,02	1,13	10,68%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	5.983,76	5.389,20	-9,94%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	3.101,75	3.144,39	1,37%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.882,01	2.244,81	-22,11%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	25,08%	24,71%	-1,47%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	722,72	554,68	-23,25%

Lapa		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	594,14	551,42	-7,19%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.064,81	1.845,08	-10,64%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	832,53	307,39	-63,08%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,69	0,69	0,41%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.227,36	1.017,62	-17,09%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	774,98	925,36	19,41%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	452,38	92,25	-79,61%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,43%	1,84%	-24,30%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	11,01	1,70	-84,56%

Leste do Urucu		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	73,71	71,75	-2,66%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.452,07	2.243,92	-8,49%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	263.455,68	263.003,24	-0,17%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,95	1,02	7,24%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	431,60	429,56	-0,47%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	161,10	168,03	4,30%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	270,49	261,53	-3,31%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,27%	5,22%	-0,99%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	14,26	13,65	-4,27%

Marlim		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.027,65	1.063,15	3,45%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.143,72	1.934,66	-9,75%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	118.255,12	122.120,72	3,27%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,06	1,18	10,52%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.328,90	2.200,54	-5,51%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.709,11	1.744,91	2,10%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	619,79	455,62	-26,49%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	8,40%	8,76%	4,25%
= Participação Especial Recolhida*	(em milhões de Reais)	52,08	39,91	-23,36%

* Compensado o valor de R\$ 256.346,45 no 3T/25.

Marlim Leste		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	867,37	819,48	-5,52%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.224,35	2.007,87	-9,73%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	86.276,69	83.081,51	-3,70%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,36	1,46	7,65%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.046,55	1.766,92	-13,66%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.493,53	1.452,99	-2,71%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	553,03	313,93	-43,23%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,21%	5,44%	-12,34%
= Participação Especial Recolhida*	(em milhões de Reais)	34,35	17,09	-50,24%

* Compensado o valor de R\$ 20.243,10 no 3T/25.

Marlim Sul		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	883,09	952,74	7,89%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.121,69	1.911,47	-9,91%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	114.639,59	114.581,24	-0,05%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,11	1,18	6,91%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	2.000,54	1.956,72	-2,19%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.797,43	1.906,99	6,10%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	203,11	49,73	-75,51%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	6,74%	7,57%	12,30%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	13,68	3,76	-72,50%

Peregrino		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	513,31	1.172,29	128,38%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	1.987,20	1.700,65	-14,42%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	5.415,90	15.234,76	181,30%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	1,31	1,43	9,23%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.027,17	2.015,52	96,22%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.431,37	2.225,16	55,46%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	-404,20	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	-404,20	-613,83	-51,86%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	4,23%	11,19%	164,66%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%

Rio Urucu		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	51,00	47,69	-6,49%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.452,46	2.241,66	-8,60%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	334.686,95	343.574,28	2,66%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,94	1,04	10,12%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	439,85	462,73	5,20%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	159,21	156,03	-2,00%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	280,64	306,70	9,29%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	5,94%	6,05%	1,70%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	16,68	18,54	11,15%

Roncador		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.290,21	925,72	-28,25%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.154,00	1.940,64	-9,91%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	270.333,10	206.619,62	-23,57%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,88	1,03	16,68%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.017,15	2.008,75	-33,42%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	2.805,14	2.715,40	-3,20%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	212,01	-706,65	-433,31%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	12,94%	8,21%	-36,53%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	27,43	0,00	-100,00%

Sapinhoá		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	1.674,50	1.569,62	-6,26%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.224,09	2.014,57	-9,42%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	249.990,74	234.332,59	-6,26%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,77	0,78	1,74%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	3.915,74	3.344,75	-14,58%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	1.797,77	1.744,67	-2,95%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	2.117,97	1.600,08	-24,45%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	16,71%	15,57%	-6,81%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	353,97	249,20	-29,60%

Tartaruga Verde		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	514,10	489,79	-4,73%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.184,25	1.971,58	-9,74%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	38.734,39	35.294,35	-8,88%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,86	0,89	3,34%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	1.156,36	997,15	-13,77%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	723,18	677,36	-6,34%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	433,18	319,79	-26,17%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	2,01%	1,57%	-21,88%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	8,70	5,01	-42,33%

Tupi		3T/2025	4T/2025	Var. (%)
Produção de Petróleo	(em milhares de m ³ /Trimestre)	11.688,37	11.230,10	-3,92%
Preço do Petróleo	(em Reais por m ³)	2.234,92	2.025,33	-9,38%
Produção de Gás Natural	(em milhares de m ³ /Trimestre)	2.161.166,29	2.087.139,37	-3,43%
Preço do Gás Natural	(em Reais por m ³)	0,87	0,94	7,89%
Receita Bruta	(em milhões de Reais)	27.997,18	24.697,94	-11,78%
- Gastos Dedutíveis	(em milhões de Reais)	9.550,90	9.114,97	-4,56%
+ Base de Cálculo Negativa Acumulada	(em milhões de Reais)	0,00	0,00	0,00%
= Receita Líquida Ajustada	(em milhões de Reais)	18.446,28	15.582,97	-15,52%
x Alíquota Efetiva (%)	(em %)	36,66%	36,54%	-0,34%
= Participação Especial Recolhida	(em milhões de Reais)	6.763,11	5.693,82	-15,81%



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

