

# RELATÓRIO DE ACERTOS Nº 284

Distribuição da Participação Especial  
adicional dos campos de Marlim, Marlim Sul  
e Voador – 2014 até 2024



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis

# RELATÓRIO DE ACERTOS Nº 284

Distribuição da Participação Especial adicional  
dos campos de Marlim, Marlim Sul e Voador –  
2014 até 2024



**anp**  
Agência Nacional  
do Petróleo,  
Gás Natural e Biocombustíveis



## SUMÁRIO

Introdução .....	4
Arrecadação de PE .....	5
Percentual de confrontação por campo .....	5
Distribuição da PE.....	6
Apuração dos valores de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D).....	7

## 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:

$$(1) PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef}$$

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 m<sup>3</sup>);

**$V_{\text{gás}}$** : produção de gás natural (em m<sup>3</sup>);

**$Pref_{\text{óleo}}$** : preço de referência do petróleo (em R\$/m<sup>3</sup>);

**$Pref_{\text{gás}}$** : preço de referência do gás natural (em R\$/m<sup>3</sup>);

**$R_{liq}$** : 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\$);

Este relatório consiste em descrever de forma sucinta sobre os resultados auferidos na auditoria do volume de produção de petróleo e gás natural dos campos de Marlim, Marlim Sul, Voador e ANC Brava, conforme auto do processo administrativo nº 48610.221615/2022-30 para o período do segundo trimestre de 2014 ao quarto trimestre de 2024.

## ARRECAÇÃO DE PE

Com vistas ao cumprimento de suas atribuições regimentais, o Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção (NFP) instaurou o Processo Administrativo nº 48610.221615/2022-30 para retificação da produção de petróleo e gás natural dos campos de Marlim, Marlim Sul, Voador e ANC Brava, para o período do segundo trimestre de 2014 ao quarto trimestre de 2024, tendo em vista a correção dos volumes de produção.

Estes processos resultaram na cobrança adicional à Petróleo Brasileiro S.A. das devidas participações governamentais sobre os volumes de petróleo e gás natural produzidos e não computados no período em referência. Nesse contexto apurou-se um montante adicional a título de participações governamentais que atualizado com os acréscimos legais perfaz o total de **R\$ 36.104.277,06 (trinta e seis milhões, cento e quatro mil, duzentos e setenta e sete reais e seis centavos)**.

Ato contínuo, esse valor foi distribuído aos beneficiários legais em 08/09/2025 no âmbito do processo administrativo nº 48610.223312/2025-02.

## PERCENTUAL DE CONFRONTAÇÃO POR CAMPO

A Tabela 1, a seguir, mostra os percentuais de confrontação dos Estados e Municípios com os campos de Marlim e Marlim Sul.

**Tabela 1:** Percentuais de confrontação.

<b>Campo</b>	<b>Estado</b>	<b>% Confrontação</b>	<b>Município</b>	<b>% Confrontação</b>
Marlim	Rio de Janeiro	100,00%	Campos dos Goytacazes - RJ	50,00%
			Macaé – RJ	20,40%
			Rio das Ostras - RJ	29,60%
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%

## DISTRIBUIÇÃO DA PE

Nos termos do art. 50 da Lei nº 9.478/97, a PE é distribuída na seguinte proporção:

i) 40% ao Ministério de Minas e Energia (MME); ii) 10% ao Ministério do Meio Ambiente (MMA); iii) 40% a estados; e iv) 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.

A participação especial adicional dos campos de Marlim e Marlim Sul, valorada em R\$ 20.058.802,69 (vinte milhões, cinquenta e oito mil, oitocentos e dois reais e sessenta e nove centavos), tendo seus recursos destinados à União para o Ministério do Meio Ambiente, Ministério de Minas e Energia e Fundo Social, além de um total de 1 Estado e 6 Municípios, foi distribuída aos seus beneficiários legais em 08/09/2025 no âmbito do processo administrativo 48610.223312/2025-02.

A Tabela 2 apresenta os valores distribuídos de PE aos seus beneficiários legais.

**Tabela 2:** Distribuição da PE adicional (em R\$).

Beneficiário	Valor Distribuído
MMA	1.950.613,79
MME	7.802.455,12
Fundo Social	276.332,44
<b>União (3)</b>	<b>10.029.401,35</b>
Rio de Janeiro	8.023.521,07
<b>Estados (1)</b>	<b>8.023.521,07</b>
Armação Dos Búzios - RJ	79.650,17
Cabo Frio - RJ	507.106,27
Campos Dos Goytacazes - RJ	1.002.940,14
Casimiro De Abreu - RJ	114.271,12
Macaé - RJ	41.071,46
Rio Das Ostras - RJ	260.841,11
<b>Municípios (6)</b>	<b>2.005.880,27</b>
<b>Brasil</b>	<b>20.058.802,69</b>

## APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO (P&D)

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.

Com relação ao pagamento adicional de PE dos campos de Marlim e Marlim Sul, a correção dos volumes de produção impactou na formação da Receita Bruta da Produção, gerando retificação nos valores de Pesquisa e Desenvolvimento, cujos valores estão discriminados na tabela 3.

**Tabela 3:** Valores adicionais de Pesquisa e Desenvolvimento (em R\$).

Campo	Período	A – Receita Bruta Adicional	B - Pesquisa e Desenvolvimento = 1% x A
Marlim	2T2014	928.108,56	9.281,09
Marlim	3T2016	5.773,75	57,74
Marlim	2T2017	59.755,56	597,56
Marlim	3T2017	101,30	1,01
Marlim	4T2017	31.654,15	316,54
Marlim	1T2018	55,40	0,55
Marlim	2T2018	174.502,97	1.745,03
Marlim	3T2018	251.250,14	2.512,50
Marlim	4T2018	-232.236,90	-2.322,37
Marlim	1T2019	405.963,47	4.059,63
Marlim	2T2019	1.777.778,73	17.777,79
Marlim	3T2019	-144.795,62	-1.447,96
Marlim	4T2019	223.119,67	2.231,20
Marlim	1T2020	33.344,73	333,45
Marlim	1T2022	881.537,07	8.815,37
Marlim	2T2022	467.033,53	4.670,34
<b>TOTAL MARLIM</b>		<b>4.862.946,51</b>	<b>48.629,47</b>
Marlim Sul	2T2014	68.173,06	681,73
Marlim Sul	4T2015	48.237,16	482,37
Marlim Sul	3T2016	780.107,05	7.801,07
Marlim Sul	4T2016	861.690,99	8.616,91

Campo	Período	A – Receita Bruta Adicional	B - Pesquisa e Desenvolvimento = 1% x A
Marlim Sul	1T2017	658.170,17	6.581,70
Marlim Sul	2T2017	-3.997.487,19	-39.974,87
Marlim Sul	3T2017	-2.094.039,50	-20.940,39
Marlim Sul	4T2017	-1.346,97	-13,47
Marlim Sul	1T2018	18.411,97	184,12
Marlim Sul	2T2018	9.186,73	91,87
Marlim Sul	3T2018	2.786.799,25	27.867,99
Marlim Sul	4T2018	4.141.685,88	41.416,86
Marlim Sul	1T2019	794.547,87	7.945,48
Marlim Sul	2T2019	-3.867.188,75	-38.671,89
Marlim Sul	3T2019	-4.139.579,44	-41.395,79
Marlim Sul	4T2019	3.272.097,78	32.720,98
Marlim Sul	1T2020	274.855,27	2.748,55
Marlim Sul	4T2020	7.057.913,97	70.579,14
Marlim Sul	1T2021	3.640.591,03	36.405,91
Marlim Sul	2T2021	530.471,81	5.304,72
Marlim Sul	3T2021	4.811.620,36	48.116,20
Marlim Sul	4T2021	5.250.831,41	52.508,31
Marlim Sul	1T2022	-914.569,00	-9.145,69
Marlim Sul	2T2022	95.867,35	958,67
Marlim Sul	3T2022	926.219,39	9.262,19
Marlim Sul	4T2022	2.812.143,10	28.121,43
Marlim Sul	1T2023	2.268.631,21	22.686,31
Marlim Sul	2T2023	15.090.326,39	150.903,26
Marlim Sul	3T2023	5.943.537,89	59.435,38
<b>TOTAL MARLIM SUL</b>		<b>47.127.906,23</b>	<b>471.279,06</b>



