

# Participação Especial

## Relatório de Acertos nº 113

4º Trimestre 2015

Auditoria do volume de produção de gás natural  
Campo de Sapinhoá



Superintendência de Participações Governamentais  
SPG

## SUMÁRIO

SUMÁRIO .....	2
LISTA DE ABREVIATURAS .....	3
1 INTRODUÇÃO.....	4
2 APURAÇÃO DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL ADICIONAL.....	5
3 APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO.....	5
4 DISTRIBUIÇÃO DA PE.....	6
5 CONCLUSÃO .....	7

## LISTA DE ABREVIATURAS

***boe:** Barris de Óleo Equivalente*

***boed:** Barril de Óleo Equivalente por dia*

***bbf:** Barril*

***m<sup>3</sup>oe:** Metros cúbicos de óleo equivalente*

***m<sup>3</sup>:** Metros cúbicos*

***PCS:** Poder Calorífico Superior*

***PE:** Participação Especial*

***P&D:** Pesquisa e Desenvolvimento*

***M:** Milbar*

***MM:** Milhões*

***MME:** Ministério de Minas e Energia*

***MMA:** Ministério do Meio Ambiente, dos Recursos Hídricos e da Amazônia Legal*

## 1 INTRODUÇÃO

A Participação Especial foi instituída pela Lei 9.478/97, a Lei do Petróleo, e regulamentada pelo Decreto 2.705/98.

Posteriormente, foram promulgadas as Leis 12.351/10, 12.734/12 e 12.858/13 com vistas a determinar um novo regramento da distribuição desta participação governamental.

A Resolução ANP 12/14 estabelece os procedimentos para a apuração pelos concessionários da participação especial, em complementação ao disposto no capítulo VII do Decreto 2.705/98.

Algebricamente esta participação governamental pode ser expressa pelas seguintes relações:

$$R_{brut} = V_{\text{óleo}} \times Pref_{\text{óleo}} + V_{\text{gás}} \times Pref_{\text{gás}} \quad (1)$$

$$R_{liq} = R_{brut} - G_{dedut} \quad (2)$$

$$PE_{pg} = R_{liq} \times AL_{ef} \quad (3)$$

em que:

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

**$V_{\text{óleo}}$** : é Volume da produção de petróleo (em m<sup>3</sup>);

**$V_{\text{gás}}$** : é volume de 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\$);

**$G_{dedut}$** : são os gastos dedutíveis, isto é, valores que podem ser abatidos da participação especial, conforme legislação vigente (em R\$);

**$AL_{ef}$** : alíquota efetiva da Participação Especial (em %); e,

**$PE_{pg}$** : valor de participação especial pago pelos concessionários (em R\$);

Este relatório consiste em descrever de forma sucinta sobre os resultados auferidos com a auditoria do volume de produção de gás natural do campo de Sapinhoá, no período do 4º trimestre de 2015, conforme documentação encartada nos autos dos Processos Administrativos nº 48610.001159/2016-65 e 48610.004860/2016-36.

## 2 APURAÇÃO DA PARTICIPAÇÃO ESPECIAL ADICIONAL

Com vistas ao cumprimento de suas atribuições regimentais, o Núcleo de Fiscalização da Medição da Produção de Petróleo e Gás Natural (NFP) instaurou o Processo Administrativo nº 48610.001159/2016-65 para retificação dos volumes de queima e produção de gás natural do campo de Sapinhoá no mês de novembro de 2015 no Boletim Mensal de produção.

Este processo resultou na cobrança adicional das devidas participações governamentais sobre o volume de 144.385,60 m<sup>3</sup> de gás natural produzido e não computado pela Petrobras no período em referência.

Neste contexto, a Petrobras recolheu um montante adicional a título de Participação Especial de **R\$ 22.715,68 (vinte e dois mil, setecentos e quinze reais e sessenta e oito centavos)**, conforme memória de cálculo expressa na Tabela 1.

Tabela 1 – Participação Especial Adicional do Campo de Sapinhoá (em R\$)

<b>Campo</b>	<b>Participação Especial (R\$)</b>	<b>Juros</b>	<b>Multa</b>	<b>Total (R\$)</b>
Sapinhoá	<b>18.444,04</b>	<b>582,83</b>	<b>3.688,81</b>	<b>22.715,68</b>

## 3 APURAÇÃO DOS VALORES DE PESQUISA E DESENVOLVIMENTO

A Cláusula 24ª - Cláusula de Investimento em Pesquisa e Desenvolvimento, constante dos contratos de concessão para exploração, desenvolvimento e produção de petróleo e/ou gás natural estabelece que "caso a Participação Especial (PE) seja devida para um campo em qualquer trimestre do ano calendário, o concessionário está obrigado a realizar despesas qualificadas com pesquisa e desenvolvimento (P&D) em valor equivalente a 1% (um por cento) da receita bruta da produção para tal campo."

Tendo em vista que o valor de P&D é calculado a partir da Receita Bruta de Produção e que a retificação da produção de gás natural impactou diretamente esta rubrica, o valor adicional de Pesquisa e Desenvolvimento apurado encontra-se na Tabela 2.

Tabela 2 – Valores Adicionais de Pesquisa e Desenvolvimento do Campo de Sapinhoá (em R\$)

<b>Período</b>	<b>Adicional de Pesquisa e Desenvolvimento (R\$)</b>
4º Trimestre - 2015	379,90

#### 4 DISTRIBUIÇÃO DA PE

O artigo 50 da Lei nº 9.478/97 estabelece que os recursos da PE devam ser distribuídos na seguinte proporção: 40% ao Ministério de Minas e Energia, 10% ao Ministério do Meio Ambiente, 40% aos Estados e 10% aos Municípios.

Contudo, a Lei nº 12.351/10, estabelece que a participação especial das áreas localizadas no pré-sal contratadas sob o regime de concessão destinada à administração direta da União constituem recursos do Fundo Social.

Nesse contexto, considerando que se trata de uma concessão em mar, a participação especial adicional do campo de Sapinhoá, foi distribuída em 20/07/2016, com o percentual de confrontação dos Estados e dos Municípios demonstrado na Tabela 3.

Tabela 3 – Percentuais de Confrontação

<b>Campo</b>	<b>Estado</b>	<b>% Confrontação</b>	<b>Municípios</b>	<b>% Confrontação</b>
Sapinhoá	São Paulo	99,82%	Ilhabela-SP	100,00%
	Rio de Janeiro	0,18%	Rio de Janeiro-RJ	100,00%

Por fim, a Tabela 4 apresenta os valores distribuídos de PE a todos os seus beneficiários legais.

Tabela 4 - Distribuição da PE Adicional do Campo de Sapinhoá (em R\$)

<b>Beneficiários</b>	<b>4º Trimestre 2015</b>
FUNDO SOCIAL	11.357,84
<b>TOTAL UNIÃO</b>	<b>11.357,84</b>
RJ	16,17
SP	9.070,10
<b>TOTAL ESTADO</b>	<b>9.086,27</b>
RIO DE JANEIRO-RJ	4,05
ILHABELA-SP	2.267,52
<b>TOTAL MUNICÍPIOS</b>	<b>2.271,57</b>
<b>TOTAL BRASIL</b>	<b>22.715,68</b>

## 5 CONCLUSÃO

Tendo em vista a retificação dos volumes de produção de gás natural do campo de Sapinhoá referente ao mês de novembro de 2015, fez-se necessária a execução de um recálculo da participação especial do 4º trimestre de 2015 do referido campo.

Este processo resultou num valor adicional de PE recolhido pela Petrobras de R\$ 22.715,68 (vinte e dois mil, setecentos e quinze reais e sessenta e oito centavos), o qual foi distribuído em 20/07/2016 a todos os seus beneficiários legais.