

Relatório Trimestral de Participação Especial (PE)

3º Trimestre de 2020 (3T/20)



Superintendência de Participações Governamentais (SPG)

11 de novembro de 2020

SUMÁRIO

| | |
|--|----|
| Lista de abreviaturas | 2 |
| 1. Introdução | 3 |
| 2. Produção de Petróleo e Gás Natural por Campo | 4 |
| 3. Preço Médio de Referência por Campo | 5 |
| 4. Alíquota Efetiva por Campo | 6 |
| 5. Arrecadação por Campo | 7 |
| 6. Depósitos Judiciais | 8 |
| 7. Percentual de Confrontação dos Campos em Plataforma Continental | 9 |
| 8. Percentual de Rateio dos Campos em Terra | 10 |
| 9. Distribuição da PE | 11 |
| 10. Distribuição complementar da PE | 12 |
| 11. Apuração dos valores de PE para pesquisa e desenvolvimento | 13 |
| 12. Anexo: Demonstrativo da PE por campo | 14 |

LISTA DE ABREVIATURAS

bb: barril

boed: barril de óleo equivalente dia

btu: british thermal unit

m³: metros cúbicos

m³oe: metros cúbicos de óleo equivalente

M: mil

MM: milhão

1. 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 3º trimestre de 2020 (3T/20), a PE apurada pelos concessionários totalizou R\$ 5.788.580.763,98 (cinco bilhões, setecentos e oitenta e oito milhões, quinhentos e oitenta mil e setecentos e sessenta e três reais e noventa e oito centavos), sendo R\$ 5.381.448.505,58 distribuído para os beneficiários legais e R\$ 407.132.258,40 depositado judicialmente.

Este relatório abordará as variáveis relacionadas à apuração da PE no 3T/20: 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 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 3T/20, apresentada na Tabela 1, apresentou aumento de 0,06% em relação ao 2T/20, totalizando 32.630,52 MMm³oe.

Tabela 1: Produção nos campos passíveis de pagamento de PE

| Campos (14) | 2T/20 | | 3T/20 | | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-----------------|--------------------|-----------------|--------------------|-----------------|-----------------------------|
| | Mm ³ oe | Mboed | Mm ³ oe | Mboed | |
| Barracuda | 367,40 | 25,68 | 584,64 | 40,86 | 59,13% |
| Jubarte | 2.881,54 | 201,38 | 3.102,48 | 216,82 | 7,67% |
| Leste do Urucu | 397,38 | 27,77 | 388,40 | 27,14 | -2,26% |
| Manati | 94,88 | 6,63 | 236,65 | 16,54 | 149,43% |
| Marlim | 1.230,40 | 85,99 | 913,06 | 63,81 | -25,79% |
| Marlim Leste | 607,30 | 42,44 | 409,51 | 28,62 | -32,57% |
| Marlim Sul | 1.857,23 | 129,80 | 1.885,97 | 131,80 | 1,55% |
| Mexilhão | 602,80 | 42,13 | 579,47 | 40,50 | -3,87% |
| Peregrino | 0,06 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | -100,00% |
| Rio Urucu | 394,40 | 27,56 | 391,64 | 27,37 | -0,70% |
| Roncador | 2.489,06 | 173,95 | 2.633,96 | 184,08 | 5,82% |
| Sapinhoá | 3.704,20 | 258,87 | 3.257,30 | 227,64 | -12,06% |
| Tartaruga Verde | 1.486,71 | 103,90 | 1.405,07 | 98,20 | -5,49% |
| Tupi | 16.493,33 | 1.152,87 | 16.842,37 | 2.280,44 | 2,10% |
| TOTAL | 32.609,67 | 2.278,98 | 32.630,52 | 2.280,44 | 0,06% |

Dos 14 campos passíveis de pagamento de PE no 3T/20, os campos de Manati, Barracuda, Jubarte, Roncador, Tupi e Marlim Sul apresentaram aumento na produção, respectivamente, de 149,43%, 59,13%, 7,67%, 5,82%, 2,10% e 1,55%.

Por outro lado, houve uma redução na produção de 7 campos, sendo as maiores nos campos de Marlim (25,79%) e Marlim Leste (32,57%). O campo de Peregrino não apresentou produção no 3T20.

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 (3T/20 e 2T/20), 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 de referência do petróleo (Pref_{óleo}).

| Campos (14) | 2T/20 | | 3T/20 | | Δ% 3T/20 ÷ 2T/20 |
|----------------------------|--------------------|----------------|--------------------|----------------|---------------------|
| | R\$/m ³ | US\$/bbl | R\$/m ³ | US\$/bbl | |
| Barracuda | 1.029,1885 | 30,3698 | 1.349,1443 | 39,8721 | 31,09% |
| Jubarte | 896,5050 | 26,4545 | 1.335,5495 | 39,4703 | 48,97% |
| Leste do Urucu | 985,7996 | 29,0894 | 1.482,9325 | 43,8260 | 50,43% |
| Manati | 1.266,0907 | 37,3604 | 1.390,3657 | 41,0903 | 9,82% |
| Marlim | 851,4917 | 25,1262 | 1.312,8649 | 38,7999 | 54,18% |
| Marlim Leste | 829,4382 | 24,4754 | 1.347,4846 | 39,8230 | 62,46% |
| Marlim Sul | 872,3821 | 25,7426 | 1.320,6322 | 39,0294 | 51,38% |
| Mexilhão | 1.025,9145 | 30,2731 | 1.536,4101 | 45,4065 | 49,76% |
| Peregrino | 399,4771 | 11,7879 | 0,0000 | 0,0000 | -100,00% |
| Rio Urucu | 979,5327 | 28,9045 | 1.485,6787 | 43,9072 | 51,67% |
| Roncador | 852,5305 | 25,1569 | 1.313,9491 | 38,8319 | 54,12% |
| Sapinhoá | 922,8290 | 27,2313 | 1.386,2672 | 40,9692 | 50,22% |
| Tartaruga Verde | 871,4708 | 25,7157 | 1.345,1969 | 39,7554 | 54,36% |
| Tupi | 937,6176 | 27,6676 | 1.403,1004 | 41,4667 | 49,65% |
| MÉDIA PONDERADA | 918,5276 | 27,1043 | 1.380,5680 | 40,8008 | 50,30% |

O Pref_{óleo} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <http://www.anp.gov.br/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 (3T/20 e 2T/20), é fixado nos termos do Decreto nº 2.705/98 e da Resolução ANP nº 40, de 14/12/2009, considerando as frações volumétricas do gás natural processado.

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

| Campos (14) | 2T/20 | | 3T/20 | | Δ% 3T/20 ÷ 2T/20 |
|------------------------|--------------------|---------------|--------------------|---------------|---------------------|
| | R\$/m ³ | US\$/MMbtu | R\$/m ³ | US\$/MMbtu | |
| Barracuda | 0,6162 | 3,0660 | 0,7634 | 3,8044 | 23,89% |
| Jubarte | 0,5493 | 2,7333 | 0,7116 | 3,5465 | 29,55% |
| Leste do Urucu | 0,4764 | 2,3705 | 0,6065 | 3,0223 | 27,30% |
| Manati | 0,5486 | 2,7297 | 0,6196 | 3,0878 | 12,94% |
| Marlim | 0,5026 | 2,5009 | 0,6580 | 3,2794 | 30,93% |
| Marlim Leste | 0,5613 | 2,7930 | 0,7174 | 3,5754 | 27,82% |
| Marlim Sul | 0,5307 | 2,6408 | 0,7043 | 3,5099 | 32,71% |
| Mexilhão | 0,3802 | 1,8921 | 0,4640 | 2,3125 | 22,04% |
| Peregrino | 1,0358 | 5,1543 | 0,0000 | 0,0000 | -100,00% |
| Rio Urucu | 0,4785 | 2,3811 | 0,6134 | 3,0571 | 28,19% |
| Roncador | 0,3768 | 1,8751 | 0,4782 | 2,3832 | 26,90% |
| Sapinhoá | 0,3336 | 1,6602 | 0,3994 | 1,9904 | 19,71% |
| Tartaruga Verde | 0,3512 | 1,7475 | 0,4670 | 2,3274 | 32,98% |
| Tupi | 0,4273 | 2,1264 | 0,5357 | 2,6694 | 25,35% |
| MÉDIA PONDERADA | 0,4342 | 2,1605 | 0,5518 | 2,7501 | 27,09% |

O Pref_{gás} nos respectivos meses, bem como sua memória de cálculo, está disponível em <http://www.anp.gov.br/royalties-e-outras-participacoes/preco-de-referencia-do-gas-natural>.

4. Alíquota efetiva por campo

A alíquota efetiva (AL_{ef}), apresentada na Tabela 4 (3T/20 e 2T/20), 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 (14) | 2T/20 | 3T/20 | Δ% relativa 3T/20 ÷ 2T/20 |
|----------------|--------|--------|------------------------------|
| Barracuda | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Jubarte | 23,60% | 24,77% | 4,95% |
| Leste do Urucu | 6,23% | 6,14% | -1,40% |
| Manati | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Marlim | 9,03% | 0,00% | -100,00% |

| Campos (14) | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ relativa $3T/20 \div 2T/20$ |
|--------------------|--------------|--------------|---|
| Marlim Leste | 2,59% | 0,00% | -100,00% |
| Marlim Sul | 15,62% | 0,00% | -100,00% |
| Mexilhão | 2,53% | 2,23% | -11,86% |
| Peregrino | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| Rio Urucu | 6,20% | 6,17% | -0,43% |
| Roncador | 21,02% | 0,00% | -100,00% |
| Sapinhoá | 27,24% | 25,49% | -6,42% |
| Tartaruga Verde | 11,84% | 10,78% | -8,91% |
| Tupi | 37,14% | 37,19% | 0,15% |

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 14 campos apurados, os campos de Barracuda, Manati, Marlim, Marlim Leste, Marlim Sul, Peregrino e Roncador não tiveram produção suficiente para gerar alíquota de PE.

Os campos de Mexilhão, Tartaruga Verde, Sapinhoá, Leste do Urucu e Rio Urucu apresentaram uma queda de, respectivamente, 11,86%, 8,91%, 6,42%, 1,4% e 0,43%.

Somente 2 campos tiveram elevação na alíquota efetiva. O campo de Jubarte apresentou aumento de 4,95% na alíquota comparada ao 2T/20, enquanto o campo de Tupi, sobre o qual incide a maior AL_{ef} (37,19%), teve leve aumento em relação à alíquota do trimestre anterior (0,15%).

5. Arrecadação por campo

A PE apurada resultou em R\$ 5.788.580.763,98. A Tabela 5 demonstra a arrecadação por campo, totalizando um aumento de 81,52% em relação ao trimestre anterior (2T/20).

Tabela 5: Arrecadação de PE (R\$).

| Campos (14) | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ relativa $3T/20 \div 2T/20$ |
|--------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| Barracuda | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Jubarte | 153.408.243,20 | 443.051.185,97 | 188,65% |
| Leste do Urucu | 7.090.117,04 | 12.356.727,62 | 74,28% |
| Manati | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Marlim | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Marlim Leste | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Marlim Sul | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Mexilhão | 1.101.886,48 | 2.443.463,32 | 121,75% |
| Peregrino | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Rio Urucu | 6.176.890,04 | 10.793.956,42 | 74,75% |
| Roncador | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Sapinhoá | 311.716.841,13 | 426.258.989,07 | 36,75% |
| Tartaruga Verde | 59.492.367,76 | 88.466.487,88 | 48,70% |
| Tupi | 2.649.844.940,96 | 4.805.209.953,70 | 81,34% |
| TOTAL | 3.188.831.286,61 | 5.788.580.763,98 | 81,52% |

Os campos de Barracuda, Manati, Marlim, Marlim Leste, Marlim Sul, Peregrino e Roncador não obtiveram produção suficiente para geração de alíquota (apresentada na Tabela 4), logo não arrecadaram PE no 3T/20.

Os campos no pré-sal de Tupi (R\$ 4,8 bilhões) e Sapinhoá (R\$ 426 milhões), além do campo de Jubarte (R\$ 443 milhões), que tem a produção no pré-sal superior ao pós-sal, representaram 98,03% da arrecadação no 3T/20.

Destacou-se também o aumento na arrecadação do campo no pós-sal de Tartaruga Verde (R\$ 88,4 milhões), que contribuiu com 1,53% da arrecadação.

6. Depósitos judiciais

No 3T/20, houve depósitos judiciais de R\$ 407.132.258,40, referentes aos campos de Tupi e Tartaruga Verde. O passivo acumulado com depósito judicial é de R\$ 3.542.162.249,83, como pode ser observado na Tabela 6.

Tabela 6: Depósitos judiciais (R\$).

| Campos (3) | 3T/20 | Acumulado | Processo Judicial |
|-------------------|-----------------------|-------------------------|---------------------------|
| Baúna | 0,00 | 265.967.632,04 | 0013992-68.2014.4.02.5101 |
| Tupi | 357.776.383,59 | 2.858.229.943,10 | 0167592-12.2014.4.02.5101 |
| Tartaruga Verde | 49.355.874,81 | 417.964.674,69 | 0002716-69.2016.4.02.5101 |
| TOTAL | 407.132.258,40 | 3.542.162.249,83 | - |

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 3T/20, utilizados no cálculo para distribuição dos valores aos beneficiários.

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

| Campos (12) | 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% |
| Jubarte | Espírito Santo | 100,00% | Itapemirim-ES | 32,30% |
| | | | Marataízes-ES | 37,77% |
| | | | Piúma-ES | 0,32% |
| | | | Presidente Kennedy-ES | 29,60% |
| Manati | Bahia | 100,00% | Cairu - BA | 100,00% |
| Marlim | Rio de Janeiro | 100,00% | Campos dos Goytacazes - RJ | 50,00% |
| | | | Macaé – RJ | 20,40% |
| | | | 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% |

| <i>Campos (12)</i> | Estado | % Confrontação | Municípios | % Confrontação |
|--------------------|----------------|-----------------------|----------------------------|-----------------------|
| Mexilhão | São Paulo | 100,00% | Ubatuba - SP | 8,46% |
| | | | Caraguatatuba - SP | 26,28% |
| | | | Ilhabela - SP | 15,26% |
| | | | Peruibe - 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 | Espirito 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 | 100,00% |
| | 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% |

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 3T/20. 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 (2) | Estado | % Rateio | Municípios | % Rateio |
|----------------|---------------------|----------|------------------------------|----------|
| Canto do Amaro | Rio Grande do Norte | 100,00% | Areia Branca - RN | 100,00% |
| | | | Mossoró - RN | |
| | | | Serra do Mel - RN | |
| Gavião Real | Maranhão | 100,00% | Santo Antônio dos Lopes - MA | 100,00% |
| Leste do Urucu | Amazonas | 100,00% | Coari - AM | 100,00% |
| Rio Urucu | Amazonas | 94,89% | Coari - AM | 100,00% |
| | | 5,11% | Tefé - AM | |

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 c/c §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, tendo como único caso o campo de Tartaruga Verde, 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 3T/2020 para a União, os Estados e os Municípios foi de R\$ 5.381.448.505,58. 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 19 municípios no 3T/20.

Ao Fundo Social foram destinados 48,27% da PE distribuída, em função das áreas produtoras do pré-sal sob o regime de concessão. Já o Estado do Rio de Janeiro arrecadou 33,35% da PE distribuída, por conta de sua confrontação com campos localizados nas bacias de Campos e Santos no pós e pré-sal.

Em relação aos municípios, destacam-se Maricá/RJ (4,06%), Niterói/RJ (3,57%) e Ilhabela (0,79%) como os maiores destinatários de PE, em função da confrontação com os campos de Tupi e Sapinhoá.

Tabela 9: Beneficiários da PE.

| Beneficiários | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\% = 3T/20 \div 2T/20$ |
|--------------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| MMA | 5.804.481,51 | 14.676.864,68 | 152,85% |
| MME | 23.217.926,00 | 58.707.458,68 | 152,85% |
| Fundo Social | 1.429.110.263,91 | 2.597.784.622,89 | 81,78% |
| Educação | 10.326.842,79 | 14.666.479,90 | 42,02% |
| Saúde | 3.442.280,93 | 4.888.826,63 | 42,02% |
| UNIÃO (5) | 1.471.901.795,14 | 2.690.724.252,78 | 82,81% |
| AM | 5.306.802,83 | 9.260.273,62 | 74,50% |
| BA | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| ES | 61.363.297,28 | 177.220.474,39 | 188,81% |
| RJ | 985.945.787,34 | 1.794.921.169,67 | 82,05% |
| SP | 124.905.548,65 | 171.177.484,56 | 37,05% |
| ESTADOS (5) | 1.177.521.436,10 | 2.152.579.402,24 | 82,81% |
| Tefe-AM | 33.388,55 | 55.691,15 | 66,80% |
| Coari-AM | 1.293.312,15 | 2.259.377,25 | 74,70% |
| Cairu-BA | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Itapemirim-ES | 4.955.776,59 | 14.312.547,04 | 188,81% |
| Marataizes-ES | 5.794.260,02 | 16.734.131,90 | 188,81% |
| Piuma-ES | 49.550,87 | 143.105,53 | 188,81% |
| Presidente Kennedy-ES | 4.541.236,83 | 13.115.334,13 | 188,81% |
| Araruama-RJ | 40.247,51 | 57.160,68 | 42,02% |
| Armacao dos Buzios-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Arraial do Cabo-RJ | 61.952,91 | 87.987,30 | 42,02% |
| Cabo Frio-RJ | 155.171,24 | 220.378,68 | 42,02% |
| Campos dos Goytacazes-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Casimiro de Abreu-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Macaé-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Quissama-RJ | 119.812.679,69 | 218.443.981,85 | 82,32% |
| Maricá-RJ | 105.284.642,64 | 192.032.676,71 | 82,39% |
| Niterói-RJ | 1.025.791,55 | 1.456.858,74 | 42,02% |
| Rio das Ostras-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Rio de Janeiro-RJ | 20.089.191,37 | 36.407.431,33 | 81,23% |
| São Joao da Barra-RJ | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| Saquarema-RJ | 16.769,92 | 23.817,12 | 42,02% |
| Caraguatatuba-SP | 28.962,76 | 64.225,71 | 121,75% |
| Ilhabela-SP | 31.133.012,75 | 42.587.310,83 | 36,79% |
| Iguape-SP | 38.124,28 | 84.541,63 | 121,75% |
| Peruipe-SP | 16.970,05 | 37.631,54 | 121,75% |

| Beneficiários | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\% = 3T/20 \div 2T/20$ |
|------------------------|-------------------------|-------------------------|---|
| Ubatuba-SP | 9.317,34 | 20.661,44 | 121,75% |
| MUNICÍPIOS (26) | 294.380.359,02 | 538.144.850,56 | 82,81% |
| BRASIL | 2.943.803.590,26 | 5.381.448.505,58 | 82,81% |

10. Distribuição complementar de PE

Como pode ser observado na Tabela 10, além da distribuição trimestral da PE no 3T/20, houve distribuição complementar neste mesmo trimestre, beneficiando 1 estado e 4 municípios, referente ao campo de Jubarte, totalizando R\$ 155.831.910,82.

Os relatórios estão disponíveis em <http://www.anp.gov.br/royalties-e-outras-participacoes/participacao-especial>.

Tabela 10: Distribuição complementar de PE.

| Beneficiários | 3T/2020 |
|-------------------------|-----------------------|
| MMA | 4.117.079,07 |
| MME | 16.468.316,33 |
| Fundo Social | 57.330.559,96 |
| UNIÃO (3) | 77.915.955,36 |
| ES | 62.332.764,30 |
| ESTADOS (1) | 62.332.764,30 |
| Itapemirim – ES | 5.034.071,98 |
| Marataízes – ES | 5.885.802,44 |
| Piúma – ES | 50.333,74 |
| Presidente Kennedy – ES | 4.612.983,00 |
| MUNICÍPIOS (4) | 15.583.191,16 |
| BRASIL | 155.831.910,82 |

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 7 campos devedores de PE totalizou R\$ 31.763.688.158,91 no 3T/20, gerando a obrigatoriedade de despesas qualificadas em pesquisa e desenvolvimento de R\$ 317.636.881,59.

Tabela 11: Obrigação gerada de pesquisa e desenvolvimento.

| Campos (7) | 3T/20 (R\$) | |
|-----------------|------------------------------|---|
| | Receita Bruta (R_{brut}) | Pesquisa e Desenvolvimento (1% R_{brut}) |
| Jubarte | 3.749.060.996,44 | 37.490.609,96 |
| Leste do Urucu | 350.663.772,10 | 3.506.637,72 |
| Mexilhão | 324.750.583,42 | 3.247.505,83 |
| Rio Urucu | 312.408.810,37 | 3.124.088,10 |
| Sapinhoá | 3.997.901.473,38 | 39.979.014,73 |
| Tartaruga Verde | 1.769.891.671,26 | 17.698.916,71 |
| Tupi | 21.259.010.851,94 | 212.590.108,52 |
| TOTAL | 31.763.688.158,91 | 317.636.881,59 |

12. Anexo: Demonstrativos da PE por campo

Os demonstrativos de recolhimento de PE por campo, no 3T/20, em termos comparativos ao 2T/20, 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 Portaria ANP nº 58 de 05/04/2001.

Anexo

| Barracuda | | 2T/20 | 3T/20 | Δ% 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|--------------|--------------|-----------------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 316,41 | 510,12 | 61,22% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 1.029,19 | 1.349,14 | 31,09% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 41.198,39 | 60.180,48 | 46,07% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,62 | 0,76 | 23,89% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 351,03 | 734,16 | 109,15% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 549,42 | 533,50 | -2,90% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | -68,26 | -266,65 | -290,65% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -266,65 | -65,98 | 75,26% |
| 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/2020 | 3T/2020 | Δ% 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|----------------|----------------|-----------------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 2.400,29 | 2.564,91 | 6,86% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 896,51 | 1.335,55 | 48,97% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 406.379,81 | 454.583,35 | 11,86% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,55 | 0,71 | 29,55% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 2.375,10 | 3.749,06 | 57,85% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 1.724,77 | 1.960,42 | 13,66% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 650,33 | 1.788,64 | 175,04% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 23,60% | 24,77% | 4,95% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 153,49 | 443,05 | 188,65% |

| Leste do Urucu | | 2T/2020 | 3T/2020 | Δ% 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|----------------|----------------|-----------------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 118,18 | 115,74 | -2,07% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 985,80 | 1.482,93 | 50,43% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 299.664,08 | 295.209,99 | -1,49% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,48 | 0,61 | 27,30% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 259,26 | 350,66 | 35,25% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 145,37 | 149,35 | 2,74% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 113,89 | 201,32 | 76,76% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 6,23% | 6,14% | -1,40% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 7,09 | 12,36 | 74,28% |

Anexo (continuação)

| Manati | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 1,16 | 2,98 | 157,70% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 1.266,09 | 1.390,37 | 9,82% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 101.777,36 | 253.761,06 | 149,33% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,55 | 0,62 | 12,94% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 57,30 | 161,37 | 181,64% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 54,12 | 78,44 | 44,94% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 3,18 | 82,93 | 2508,92% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |

| Marlim | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 1.123,07 | 840,88 | -25,13% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 851,49 | 1.312,86 | 54,18% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 93.198,49 | 62.880,64 | -32,53% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,50 | 0,66 | 30,93% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 1.003,12 | 1.145,34 | 14,18% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 1.231,00 | 1.288,95 | 4,71% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | -227,87 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -227,87 | -371,48 | -63,02% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 9,03% | 0,00% | -100,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 100,00% |

| Marlim Leste | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 554,84 | 371,25 | -33,09% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 829,44 | 1.347,48 | 62,46% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 44.898,67 | 31.680,44 | -29,44% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,56 | 0,72 | 27,82% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 485,40 | 522,99 | 7,74% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 983,74 | 814,77 | -17,18% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | -158,60 | -656,94 | -314,22% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -656,94 | -948,72 | -44,42% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 2,59% | 0,00% | -100,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 100,00% |

Anexo (continuação)

| Marlim Sul | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 1.640,92 | 1.652,90 | 0,73% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 872,38 | 1.320,63 | 51,38% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 179.782,11 | 196.511,45 | 9,31% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,53 | 0,70 | 32,71% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 1.526,92 | 2.321,27 | 52,02% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 1.854,91 | 2.005,55 | 8,12% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | -327,99 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -327,99 | -12,28 | 96,26% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 15,62% | 0,00% | -100,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 100,00% |

| Mexilhão | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 57,73 | 55,42 | -4,00% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 1.025,91 | 1.536,41 | 49,76% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 534.815,85 | 516.348,62 | -3,45% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,38 | 0,46 | 22,04% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 262,58 | 324,75 | 23,68% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 219,11 | 215,39 | -1,70% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 43,47 | 109,36 | 151,58% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 2,53% | 2,23% | -11,86% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 1,10 | 2,44 | 121,75% |

| Peregrino | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 59,53 | 0,00 | -100,00% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 399,48 | 0,00 | 0,00% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 563,19 | 0,00 | -100,00% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 1,04 | 0,00 | 0,00% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 24,37 | 0,00 | -100,00% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 602,76 | 632,57 | 4,95% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | -32,54 | -610,94 | -1777,46% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -610,94 | -1.243,51 | -103,54% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 0,00% | 0,00% | 0,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |

Anexo (continuação)

| Rio Urucu | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|--------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 81,35 | 79,37 | -2,43% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 979,53 | 1.485,68 | 51,67% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 315.198,43 | 317.045,49 | 0,59% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,48 | 0,61 | 28,19% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 230,51 | 312,41 | 35,53% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 130,83 | 137,46 | 5,07% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 99,68 | 174,94 | 75,51% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 6,20% | 6,17% | -0,43% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 6,18 | 10,79 | 74,75% |

| Roncador | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-------------|-------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 2.065,54 | 2.210,41 | 7,01% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 852,53 | 1.313,95 | 54,12% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 397.521,05 | 391.596,56 | -1,49% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,38 | 0,48 | 26,90% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 1.910,74 | 3.091,64 | 61,80% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 2.998,19 | 3.066,28 | 2,27% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | -1.087,46 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | -1.087,46 | -1.062,10 | 2,33% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 21,02% | 0,00% | -100,00% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 100,00% |

| Sapinhoá | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|---------------|---------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 3.105,26 | 2.759,69 | -11,13% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 922,83 | 1.386,27 | 50,22% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 518.747,91 | 431.233,32 | -16,87% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,33 | 0,40 | 19,71% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 3.038,70 | 3.997,90 | 31,57% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 1.894,54 | 2.325,91 | 22,77% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 1.144,16 | 1.671,99 | 46,13% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 27,24% | 25,49% | -6,42% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 311,72 | 426,26 | 36,75% |

Anexo (continuação)

| Tartaruga Verde | | 2T/20 | 3T/20 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|--------------|--------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 1.360,18 | 1.283,02 | -5,67% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 871,47 | 1.345,20 | 54,36% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 99.152,87 | 94.164,85 | -5,03% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,35 | 0,47 | 32,98% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 1.220,18 | 1.769,89 | 45,05% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 717,67 | 949,53 | 32,31% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 502,51 | 820,36 | 63,25% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 11,84% | 10,78% | -8,91% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 59,49 | 88,47 | 48,70% |

| Tupi | | 2T/2020 | 3T/2020 | $\Delta\%$ 3T/20 ÷ 2T/20 |
|-------------------------------------|--|-----------------|-----------------|-----------------------------|
| Produção de Petróleo | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 14.156,21 | 14.358,59 | 1,43% |
| Preço do Petróleo | (em Reais por m ³) | 0,00 | 1.403,10 | 0,00% |
| Produção de Gás Natural | (em milhares de m ³ /Trimestre) | 2.007.548,44 | 2.076.862,49 | 3,45% |
| Preço do Gás Natural | (em Reais por m ³) | 0,00 | 0,54 | 0,00% |
| Receita Bruta | (em milhões de Reais) | 14.131,00 | 21.259,01 | 50,44% |
| - Gastos Dedutíveis | (em milhões de Reais) | 6.995,43 | 8.339,90 | 19,22% |
| +Base de Cálculo Negativa Acumulada | (em milhões de Reais) | 0,00 | 0,00 | 0,00% |
| = Receita Líquida Ajustada | (em milhões de Reais) | 7.135,57 | 12.919,11 | 81,05% |
| x Alíquota Efetiva (%) | (em %) | 37,14% | 37,19% | 0,16% |
| = Participação Especial Recolhida | (em milhões de Reais) | 2.649,84 | 4.805,21 | 81,34% |