

Auditoria aos Custos Recuperáveis dos Contratos de Concessão para Pesquisa e Produção das Áreas 1 e 4 *offshore* da Bacia do Rovuma, referentes aos Exercícios de 2015, 2016 e 2017

Informação

Na sequência das auditorias aos custos recuperáveis dos Contratos de Concessão para Pesquisa e Produção (CCPP) das Áreas 1 e 4 *offshore* da Bacia do Rovuma, respectivamente, relativas aos exercícios 2015, 2016 e 2017, informamos que o INP, com o apoio da empresa britânica **Bayphase Geologists, Engineers and Investment Analysts**, finalizou o processo de certificação dos custos declarados como recuperáveis nos anos acima mencionados, tendo-se apurado que dos cerca de 2 biliões de dólares norte americanos (1.967.028.366 bilião de dólares norte americanos) declarados pelas concessionárias das duas áreas, cerca de 33 milhões de dólares norte americanos (2%) não foram considerados elegíveis para recuperação. Os motivos para a não elegibilidade destes custos como recuperáveis incluem a não observância dos procedimentos contabilísticos estabelecidos nos CCPP, a não apresentação de documentos comprovativos dos custos incorridos, e outros que constam dos respectivos Relatórios de Auditoria.

Adicionalmente, e no que tange à Área 4 *offshore*, cerca de 676 milhões de dólares norte americanos dos custos recuperáveis (correspondente a 34% do total dos custos declarados pelas concessionárias da Área 4) foram incorrectamente classificados, contrariando os procedimentos contabilísticos e financeiros do contrato.

Sumarizando, para as duas áreas foram feitas as seguintes constatações:

| Tabela 1: Sumário dos Resultados da Auditoria | | | U.M: USD |
|--|--------------------|----------------------|----------------------|
| Grupo de Custos | Área 1 | Área 4 | Total |
| Custos Totais Reportados | 907,440,808 | 1,059,587,558 | 1,967,028,366 |
| Custos Não-Aprovados para Recuperação | 11,228,311 | 22,167,284 | 33,395,595 |
| Custos Totais Aprovados para Recuperação | 896,212,497 | 1,037,420,274 | 1,933,632,771 |
| Custos Aprovados para Recuperação mas que requerem reclassificação adequada | - | 676,737,897 | 676,737,897 |

Seguem abaixo os detalhes das constatações finais da auditoria, descritas por área de concessão e por ano:

1. Área 1 *Offshore*

• Exercício 2015

| Tabela 2 | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 133,663,559 | 1,487,973 | 132,175,586 |
| Desenvolvimento e Produção | 450,953,481 | 8,084,990 | 442,868,491 |
| Total | 584,617,040 | 9,572,963 | 575,044,077 |

• Exercício 2016

| Tabela 3 | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 49,961,622 | 496,896 | 49,464,726 |
| Desenvolvimento e Produção | 124,587,844 | 3,818,621 | 120,769,223 |
| Total | 174,549,466 | 4,315,517 | 170,233,949 |

• Exercício 2017

| Tabela 4 | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 30,821,826 | 537,264 | 30,284,562 |
| Desenvolvimento e Produção | 117,452,476 | -3,197,433 | 120,649,909 |
| Total | 148,274,302 | -2,660,169 | 150,934,471 |

2. Área 4 Offshore

• Exercício 2015

| Tabela 5 | | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|---|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Relatório dos Custos Recuperáveis (Reclassificados) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 552,433,487 | 115,023,496 | 1,384,755 | 113,638,741 |
| Desenvolvimento e Produção | - | 437,409,991 | 548,486 | 436,861,505 |
| Total | 552,433,487 | 552,433,487 | 1,933,241 | 550,500,247 |

• Exercício 2016

| Tabela 6 | | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|---|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Relatório dos Custos Recuperáveis (Reclassificados) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 132,929,866 | 39,375,350 | 9,578,680 | 29,796,670 |
| Desenvolvimento e Produção | 96,620,513 | 190,175,029 | -278,469 | 190,453,498 |
| Total | 229,550,379 | 229,550,379 | 9,300,212 | 220,250,167 |

• Exercício 2017

| Tabela 7 | | | | U.M: USD |
|---------------------------------------|--|---|------------------------------------|-------------------------------|
| Classificação dos Custos Recuperáveis | Relatório dos Custos Recuperáveis (Submetidos) | Relatório dos Custos Recuperáveis (Reclassificados) | Custos Não Elegíveis a Recuperação | Custos Recuperáveis Aprovados |
| Pesquisa | 152,230,306 | -1,561,099 | -303,158 | -1,257,941 |
| Desenvolvimento e Produção | 125,373,386 | 279,164,791 | 11,236,990 | 267,927,801 |
| Total | 277,603,692 | 277,603,692 | 10,933,832 | 266,669,860 |

Informação mais detalhada sobre o assunto, poderá ser consultada nos respectivos relatórios de auditoria, no edifício sede do INP, sito na Rua dos Desportistas, nº 259 (tel. 21484300) durante o horário normal de expediente, mediante solicitação antecipada.

São concessionárias da Área 1 *offshore* da Bacia do Rovuma, as seguintes empresas:

- Total E&P Mozambique Área 1, Limitada, com 26.5% de interesse participativo;
- Empresa Nacional de Hidrocarbonetos, E.P. (ENH) com 15% de interesse participativo;
- Mitsui E&P Mozambique Área 1, com 20, de interesse participativo;
- ONGC Videsh Ltd, com 10% de interesse participativo;
- Beas Rovuma Energy Mozambique Ltd, com 10% de interesse participativo;
- BPRL Ventures Mozambique B.V., com 10% de interesse participativo; e
- PTT Mozambique Área 1 com 8.5% de interesse participativo.

São concessionárias da Área 4 *offshore* da Bacia do Rovuma, as seguintes empresas:

- Mozambique Rovuma Venture (MRV) S.p.A., uma Joint Venture que é co-propriedade da Eni, ExxonMobil e CNODC, e detém uma participação de 70% de interesse participativo no Contrato de Concessão para Pesquisa e Produção da Área 4;
- Empresa Nacional de Hidrocarbonetos E.P. (ENH), com 10% de interesse participativo;
- Galp Energia Rovuma B.V., com 10% de interesse participativo; e
- KOGAS Moçambique Ltd. com 10% de interesse participativo.