***Plano de Desenvolvimento da Jazida Compartilhada Aprovado***

|  |  |
| --- | --- |
| **Mero – MRO – Contrato de Partilha (PP) nº 48610.011150/2013-10**  **Área Não Contratada - ANC** | |
| **Operador da Jazida:** | **Petróleo Brasileiro S.A.** |
| **Estado:** | **Rio de Janeiro** |
| **Bacia:** | **Santos** |
| **Localização:** | **Mar** |
| **Lâmina d´água:** | **1800 a 2100m** |
| **Fluido Principal:** | **Óleo** |
| **Área:** | **359,78 km² (Jazida)** |
| **Situação:** | **Em produção** |
| **Descoberta:** | **28/10/2010** |
| **Declaração de Comercialidade:** | **30/11/2017** |
| **Início de Produção:** | **12/2017 (TLD/SPA)** |
| **Previsão Término de Produção:** | **2048 (Término de Contrato de Partilha)** |

***Resolução de Diretoria nº 0758/2021 de 09/12/2021***

|  |  |
| --- | --- |
| **Contratados:** | **Participação (%):** |
| **Petróleo Brasileiro S.A.** | **40 (MRO-PP)** |
| **Total E&P do Brasil Ltda.** | **20 (MRO-PP)** |
| **Shell Brasil Petróleo Ltda.** | **20 (MRO-PP)** |
| **CNODC Brasil Petróleo e Gás Ltda.** | **10 (MRO-PP)** |
| **CNOOC Petroleum Brasil Ltda.** | **10 (MRO-PP)** |
| **PPSA (representando a União)** | **100 (ANC)** |

**Localização:** Ajazida compartilhada entre Mero e Área Não Contratada ocupa uma área de 359,78 km² e está localizada na porção central da Bacia de Santos, a cerca de 190 km a sudeste do estado do Rio de Janeiro, em lâmina d’água variando entre 1.800 e 2.100 m. O poço 2-ANP-2A-RJS, descobridor da acumulação de Libra, foi perfurado entre julho e dezembro de 2010.

Mapa

Descrição gerada automaticamente

**Sistema de Produção e Escoamento:** O campo teve sua produção iniciada em novembro de 2017 por meio de um Sistema de Produção Antecipada (SPA) com o FPSO Pioneiro de Libra, que continuará produzindo até o ano de 2029 de forma itinerante em diferentes áreas da jazida compartilhada.

O projeto de desenvolvimento da Jazida Compartilhada de Mero consiste em 65 poços, sendo 32 produtores e 33 injetores, tendo como mecanismo de recuperação secundária a injeção alternada de água e gás (WAG).

O sistema definitivo de produção será composto por 4 Unidades Estacionárias de Produção (UEP) afretadas do tipo Floating Production Storage and Offloading (FPSO), com sistema de ancoragem *spread mooring.*

O escoamento da produção de óleo será realizado por meio de *offloading*, com a utilização de navios aliviadores com sistema de posicionamento dinâmico (DP).

**Percentuais da Jazida Compartilhada:**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
|  | **Mero** | **Área Não Contratada** |
| **% da Jazida Compartilhada** | **96,500** | **3,500** |

**Capacidade de processamento das unidades de produção**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Unidade** | **Líquido**  **(bbl/d)** | **Gás Natural**  **(m³/d)** |
| **FPSO Pioneiro Libra** | **50.000** | **4.000.000** |
| **FPSO Guanabara** | **180.000** | **12.000.000** |
| **FPSO Sepetiba** | **180.000** | **12.000.000** |
| **FPSO Marechal Duque de Caxias** | **180.000** | **12.000.000** |
| **FPSO (Mero 4)** | **180.000** | **12.000.000** |

**Geologia da área e Reservatórios:**A Jazida Compartilhada de Mero é constituída por rochas carbonáticas da Formação Barra Velha e coquinas da formação Itapema do período Cretáceo, depositados durante o Aptiano. Tal reservatório situa-se entre 5700 e 6000m abaixo do nível do mar, com óleo de densidade média de 29° API e apresentando como características petrofísicas médias: 280 m de espessura com óleo, 11% de porosidade, 1612mD de permeabilidade e 83% de saturação de óleo.

|  |  |
| --- | --- |
| **Volume “in place”** | **31/12/2021** |
| **Petróleo (milhões de bbl)** | **10.274,03** |
| **Gás Total (milhões de m³)** | **375.037,92** |

|  |  |
| --- | --- |
| **Produção Acumulada** | **31/12/2021** |
| **Petróleo (milhões de bbl)** | **40,05** |
| **Gás Total (milhões de m³)** | **2.682,08** |

|  |
| --- |
| *Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2021* |