

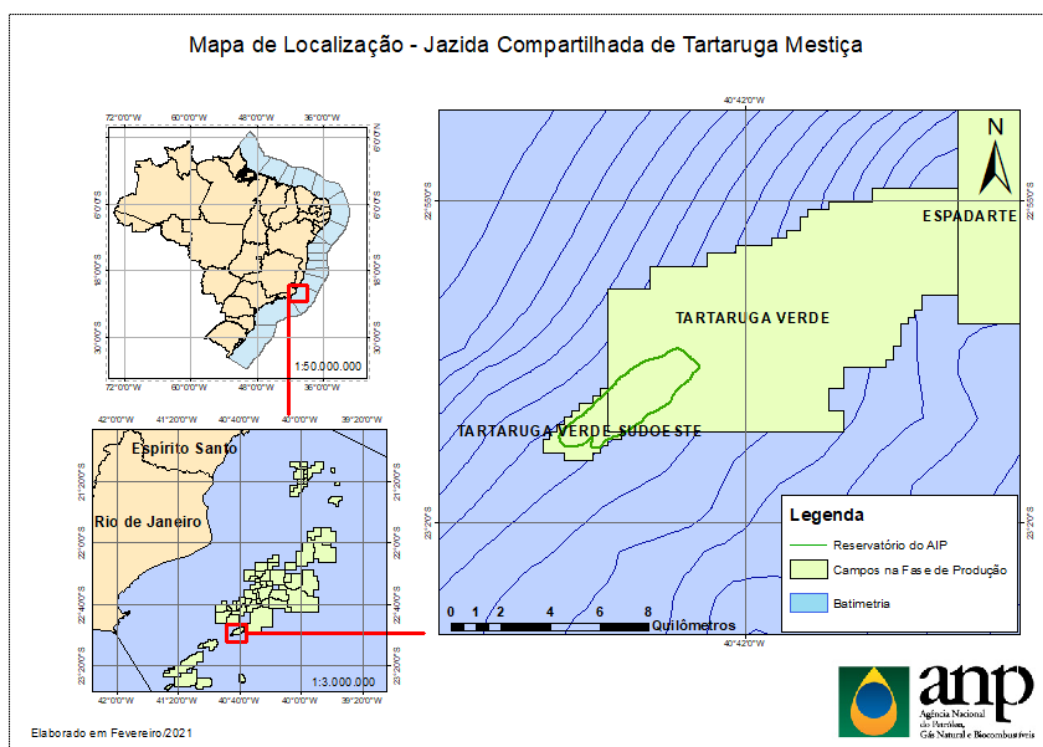
**Plano de Desenvolvimento da Jazida Compartilhada Aprovado pela  
Resolução de Diretoria nº 025/2021 de 21/01/2021**

**Tartaruga Verde – TVD – Contrato de Concessão (CSS) nº 48610009156200517**  
**Tartaruga Verde Sudoeste – TVSW – Contrato de Partilha (PP) nº 48610011230201880**

|                                      |   |
|--------------------------------------|---|
| <b>Operador da Jazida:</b>           | <b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>           |
| <b>Estado:</b>                       | <b>Rio de Janeiro</b>                     |
| <b>Bacia:</b>                        | <b>Campos</b>                             |
| <b>Localização:</b>                  | <b>Mar</b>                                |
| <b>Lâmina d'água:</b>                | <b>650 a 1.200 m</b>                      |
| <b>Fluido Principal:</b>             | <b>Óleo</b>                               |
| <b>Área:</b>                         | <b>12,16 km<sup>2</sup></b>               |
| <b>Situação:</b>                     | <b>Em exploração</b>                      |
| <b>Descoberta:</b>                   | <b>Julho/2010 (Contrato de Concessão)</b> |
| <b>Declaração de Comercialidade:</b> | <b>Dezembro/2012</b>                      |
| <b>Início de Produção:</b>           | <b>11/2015 (SPA) e 06/2018 (1º óleo)</b>  |
| <b>Previsão Término de Produção:</b> | <b>2038</b>                               |

| <b>Contratados:</b>                   | <b>Participação (%):</b>                |
|---------------------------------------|---|
| <b>Petróleo Brasileiro S.A.</b>       | <b>50 (TVD - CSS) e 100 (TVSW - PP)</b> |
| <b>Petronas Petróleo Brasil Ltda.</b> | <b>50 (TVD - CSS)</b>                   |

**Localização:** A Jazida Compartilhada de Tartaruga Mestiça ocupa uma área de 12,16 km<sup>2</sup>, compreendendo os campos de Tartaruga Verde e Tartaruga Verde Sudoeste, e está localizada na porção centro sul da Bacia de Campos, a aproximadamente 125 km da costa do estado do Rio de Janeiro, em lâmina d'água que varia entre 650 a 1.200 m. Sua descoberta se deu em julho de 2010, com a perfuração do poço 3-BRSA-823-RJS.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção se dá por meio do FPSO Cidade de Campos dos Goytacazes, sendo que o escoamento do gás utiliza um gasoduto de 29km, interligado à malha de dutos da Bacia de Campos via PLEM próximo à Plataforma de Enchova (PCE-1). A partir desta plataforma, o gás é escoado para o continente através de gasoduto rígido até o Terminal de Cabiúnas. O óleo produzido é armazenado no FPSO e escoado por navios aliviadores.

### Percentuais da Jazida Compartilhada:

|                           | Tartaruga Verde | Tartaruga Verde Sudoeste |
|---------------------------|-----------------|--------------------------|
| % da Jazida Compartilhada | 82,19%          | 17,81%                   |

### Capacidade de processamento das unidades de produção

| Unidade                           | Óleo<br>(mil bbl/d) | Gás Natural<br>(MMm <sup>3</sup> /d) | Injeção de água<br>(mil bbl/d) |
|-----------------------------------|---------------------|--------------------------------------|--------------------------------|
| FPSO Cidade Campos dos Goytacazes | 150                 | 5,0                                  | 200                            |

**Geologia da área e Reservatórios:** o reservatório da jazida compartilhada de Tartaruga Mestiça corresponde às rochas carbonáticas da Formação Quissamã, Grupo Macaé, de idade Albiano. Compreende tantos os calcários da Formação Quissamã quanto os dolomitos do Membro Búzios. As formações Outeiro e Imbetiba compõem o selo do reservatório. O petróleo oriundo da jazida compartilhada QM-RJS-670, tem grau API entre 26-27. A porosidade do reservatório é de 20,23%, enquanto que a permeabilidade é de 83,01 mD. O mecanismo de produção primária é influxo de água e para recuperação secundária há injeção de água.

|  |            |
|--|------------|
| Volume "in place"                      | 31/12/2020 |
| Petróleo (milhões de bbl)              | 545,95     |
| Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ) | 5.175,87   |

|  |            |
|--|------------|
| Produção Acumulada                     | 31/12/2020 |
| Petróleo (milhões de bbl)              | 43,70      |
| Gás Total (milhões de m <sup>3</sup> ) | 440,93     |

Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2020