

**Plano de Desenvolvimento da Jazida Compartilhada Aprovado pela  
Resolução de Diretoria nº 0417/2019 de 27/06/2019**

---

**Sépia – Contrato de Cessão Onerosa (CO) nº 48610012913201005**

**Sépia Leste – Contrato de Concessão (CSS) nº 486100107332001**

---

**Operador da Jazida:** Petróleo Brasileiro S.A.

**Estado:** Rio de Janeiro

**Bacia:** Santos

**Localização:** Mar

**Lâmina d'água:** 2150 m

**Fluido Principal:** Óleo e Gás associado

**Área:** 79,8 km<sup>2</sup> (Jazida)

**Situação:** Em desenvolvimento

**Descoberta:** 08/03/2012

**Declaração de Comercialidade:** 03/09/2014 (Cessão Onerosa)

**Início de Produção:** 02/2016 (SPA) e 2021 (1º óleo)

**Previsão Término de Produção:** 2050 ou pelo volume da Cessão

Onerosa de 500 milhões boe -

Portaria do MME nº 213/2019

---

Contratados

Participação (%):

Petróleo Brasileiro S.A.

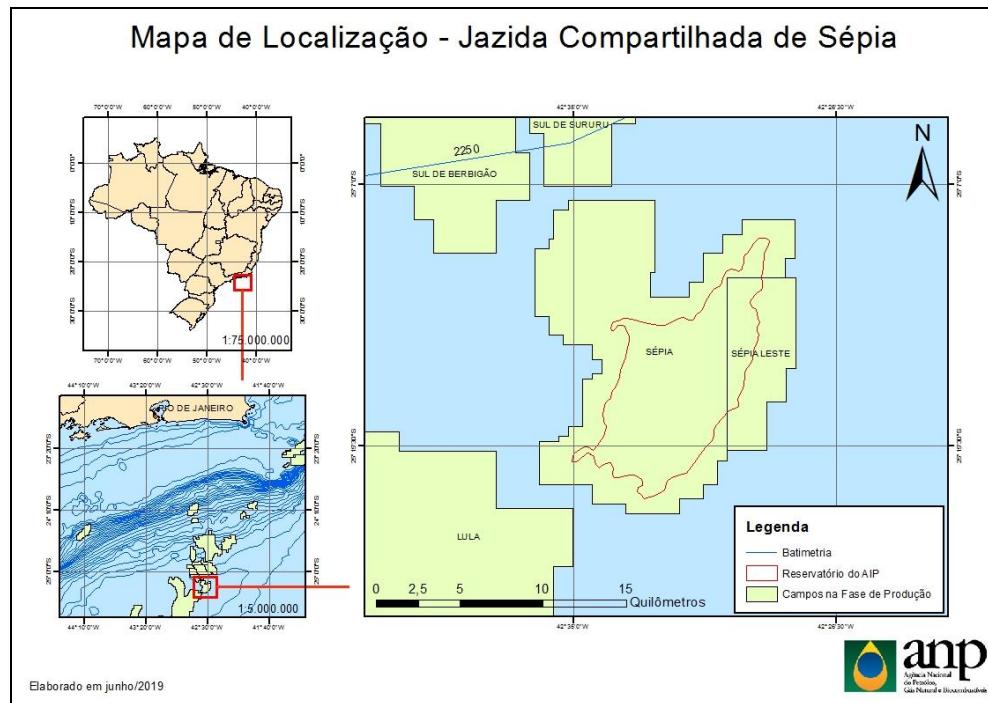
100 (Sépia - CO) e 80 (Sépia Leste - CSS)

Petrogal Brasil S.A

20 (Sépia Leste - CSS)

---

**Localização:** A Jazida Compartilhada de Sépia ocupa uma área de 79,8 km<sup>2</sup>, correspondendo aos campos de Sépia e Sépia Leste, e está localizada na porção central da Bacia de Santos, em frente aos estados de São Paulo e do Rio de Janeiro, a cerca de 280 km da costa, em lâmina d'água de 2.150 m. Sua descoberta se deu em março de 2012, com a perfuração do poço 1-BRSA-976-RJS



**Sistema de Produção e Escoamento:** Em 2016, durante 180 dias, foi realizado um Sistema de Produção Antecipada (SPA) com o FPSO BW Cidade São Vicente interligado ao poço 1-BRSA-976-RJS, na área do Campo de Sépia.

O projeto de desenvolvimento da Jazida Compartilhada de Sépia consiste em 16 poços, sendo 9 produtores e 7 injetores (água/gás), a serem interligados de forma satélite a um FPSO, denominado FPSO Carioca. Os poços injetores realizarão a injeção periférica de água como método de recuperação secundária, assim como injeção de gás rico em CO<sub>2</sub>.

O escoamento de gás natural será efetuado através do Sistema Integrado de Escoamento (SIE) do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos (PPSBS) composto pelos gasodutos denominados Rota 1, Rota 2 e Rota 3.

O escoamento do óleo será realizado por meio de *offloading* com a utilização de navios aliviadores com sistema de posicionamento dinâmico (DP). O FPSO Carioca terá capacidade de armazenamento de 1.400.000 bbl.

#### Percentuais da Jazida Compartilhada:

	Sépia	Sépia Leste
% da Jazida Compartilhada	87,929 %	12,071 %

#### Capacidade de processamento das unidades de produção

Unidade	Líquido (bbl/d)	Gás Natural (m <sup>3</sup> /d)
FPSO BW Cidade de São Vicente (SPA)	30.000	1.000.000
FPSO Carioca *	180.000	6.000.000

\* Unidade não instalada (1º óleo previsto para 2021).

**Geologia da área e Reservatórios:** A Jazida Compartilhada de Sépia é constituída por rochas carbonáticas da Formação Barra velha; com idade aptiana tal reservatório situa-se entre 4.813 a 5722 m abaixo do nível do mar e muitas vezes encontra-se sotoposto por espessa camada de sal de até 2.450 m. Trata-se de um reservatório intensamente falhado e fraturado, com uma área pequena e grande espessura permoporosa com óleo.

<b>Volume “in place”</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>5.530</b>
<b>Gás Total (milhões de m³)</b>	<b>127.960</b>

<b>Produção Acumulada</b>	<b>31/12/2018</b>
<b>Petróleo (milhões de bbl)</b>	<b>3,52</b>
<b>Gás Total (milhões de m³)</b>	<b>97,06</b>

*Fonte: Boletim Anual de Reservas - BAR 2018*