

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 0914 de 10/01/2018 - Resolução nº 007/2018

Sul de Lula	
Nº do Contrato:	48610.012913/2010-05
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio de Janeiro
Bacia:	Santos
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	2.182 m
Fluido Principal:	Óleo
Área:	98,8 km ²
Situação:	Produção a iniciar
Descoberta:	04/01/2013
Declaração de Comercialidade:	19/12/2013 (Cessão Onerosa)
Início de Produção:	Previsão maio/18
Previsão de Término de Produção:	Associado ao Volume da cessão onerosa

Cessionário:	Participação (%):
Petróleo Brasileiro S.A.	100

LOCALIZAÇÃO: O campo de Sul de Lula, oriundo do Bloco 5 do Contrato da Cessão Onerosa (Sul de Tupi), está localizado na porção central da bacia de Santos, a cerca de 230 km da costa do município do Rio de Janeiro em lâmina d'água de aproximadamente 2.200 m de profundidade.

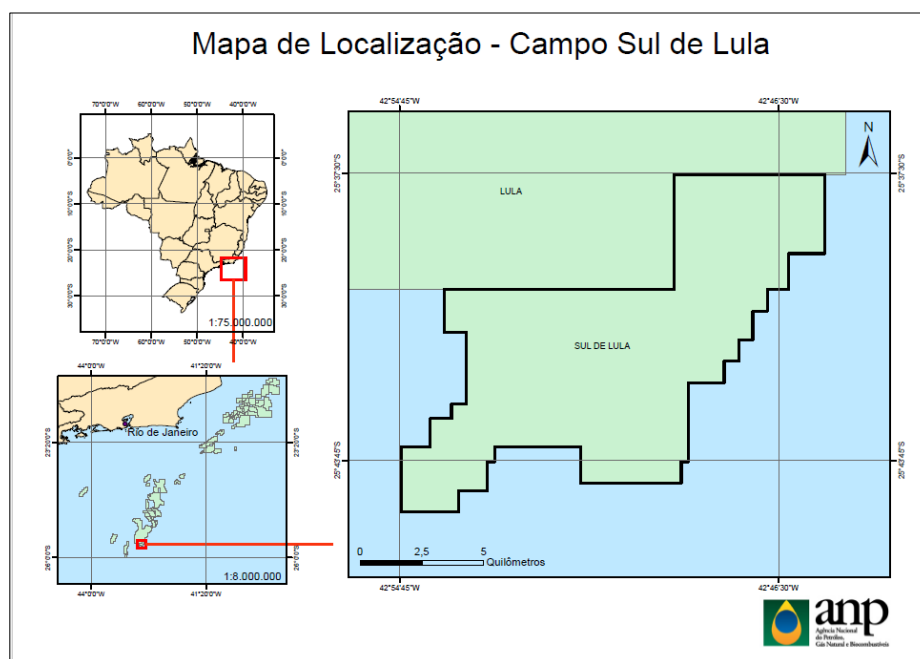


Figura 1- Mapa de localização do Campo de Sul de Lula (Fonte ANP).

SISTEMA DE PRODUÇÃO E ESCOAMENTO: O plano de desenvolvimento aprovado considera a instalação de uma Unidade Estacionária de Produção (UEP) do tipo FPSO (*Floating Production Storage and Offloading*) com capacidade de 150.000 bbl/d de petróleo para a produção do volume contratado na Cessão Onerosa. Esta Unidade, a P-69, será compartilhada com o Campo de Lula e os poços de ambos os campos serão interligados à plataforma através de linhas flexíveis, além de linhas de serviço. O óleo produzido será escoado por navios aliviadores e o gás exportado através de um gasoduto.

CAPACIDADE DE PROCESSAMENTO DAS UNIDADES DE PRODUÇÃO:

Unidade	Petróleo (bbl/d)	Gás Natural (m ³ /d)
UEP-1 (P-69)*	150.000	6.000.000

* Unidade não instalada

NÚMERO DE POÇOS

Data referência:	02/2018
Perfurados:	4

GEOLOGIA DA ÁREA E RESERVATÓRIOS: O reservatório do campo de Sul de Lula é constituído por rochas carbonáticas da formação Barra velha; com idade aptiana tal reservatório situa-se entre 4.700 a 6.000 m abaixo do nível do mar e muitas vezes encontra-se sotoposto por espessa camada de sal de até 2.000 m. Estes carbonatos foram depositados em ambiente transicional, entre continental e marinho raso, sendo constituídos por calcários microbiais, estromatólitos e laminitos nas porções proximais e folhelhos nas porções distais e caracterizam-se por possuir grande variabilidade lateral e vertical nas suas propriedades permo-porosas.

VOLUMES E PRODUÇÃO:

<u>Produção Acumulada (31/12/2017)</u>	
Petróleo (milhões de Barris)	0
Gás Natural (Milhões de m ³)	0
<i>Ref.: BAR 2017</i>	