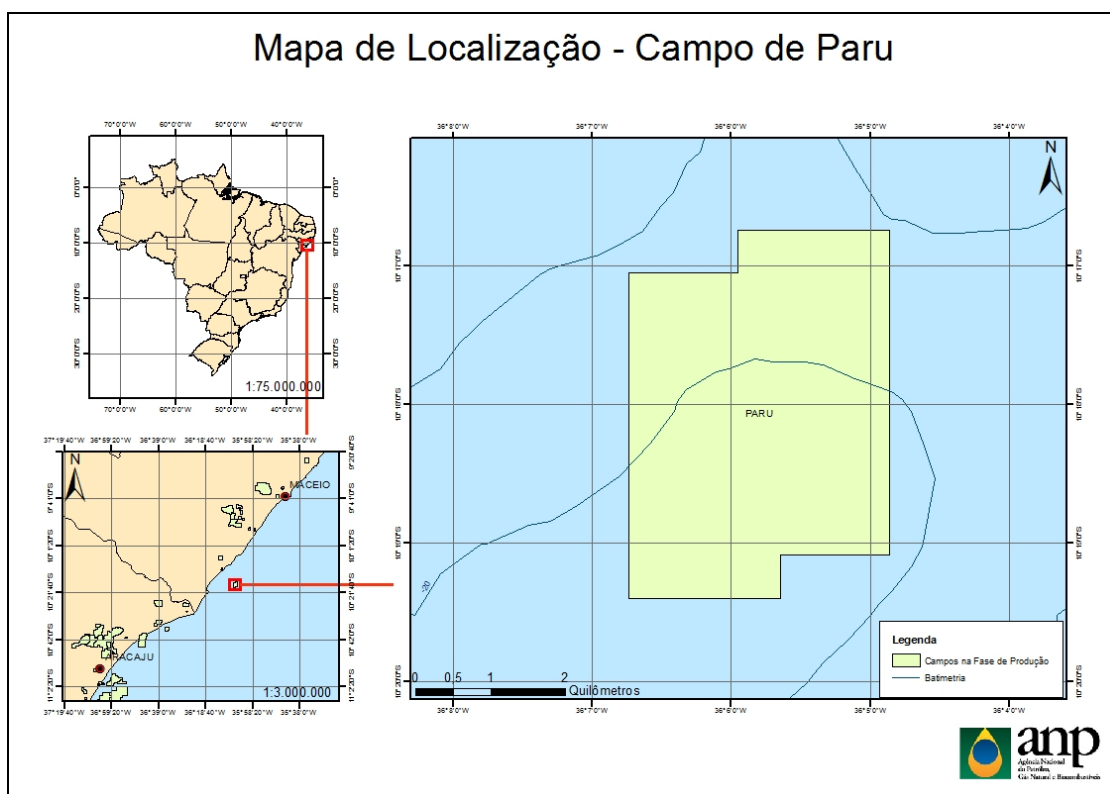


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 997 de 17/10/2019
Resolução nº 650/2019

Paru	
Nº do Contrato:	48000.003840/97-75
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Alagoas
Bacia:	Sergipe-Alagoas
Localização:	Mar
Lâmina d'água:	24 m
Fluido Principal:	Gás
Área:	15,12 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	28/09/1985
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	09/1996
Previsão de Término da Produção:	2024 (PD e BAR 2018)

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

Localização: O Campo de Paru localiza-se na plataforma continental de Alagoas, no compartimento estrutural denominado Baixo de Coruripe, estando a 17 km da costa e aproximadamente 100 km a sudoeste da capital Maceió, sob lâmina d'água de 24 m. Possui uma área de 15,12 km².



Sistema de Produção e Escoamento: O único poço produtor do Campo está equipado com árvore de natal molhada (ANM), controlada remotamente através de uma boia posicionada aproximadamente 430 metros da ANM. A produção de gás não associado e de condensado do poço 4-ALS-39-AL é escoada através do duto submarino de produção de 8"DN, que liga a árvore de natal molhada do poço à Estação de Medição Terrestre (EMT), no município de Coruripe.

O processamento primário dos fluidos produzidos no Campo de Paru ocorre na Estação de Produção de Furado (EPFU), que recebe a produção por meio do gasoduto Furado/Robalo.

O condensado, juntamente com a corrente de óleo dos demais campos da região, é bombeado por duto ou transferido por carretas até a Estação de Pilar, e são escoados até o Terminal de Maceió (TAMAC) por meio do oleoduto.

Número de Poços:

Poços:	06/2019
Perfurados:	05
Produtores:	01
Abandonados Permanentemente:	04

Geologia da área e Reservatórios: A acumulação de gás natural concentra-se em reservatórios situados no topo da Formação Maceió. Estes reservatórios são compostos por arenitos arcossianos, médios a muito grossos de idade albo-aptiano, cujas permeabilidades variam de 85mD a 0,4mD, e porosidades de até 17%. A análise do condensado realizada em amostras do campo apontou densidade variando entre 40,2 a 44,2^o API.

<i>Volume "in place"</i>	31/12/2018
Petróleo (milhões de m ³)	0,74
Gás Total (milhões de m ³):	3.782,00
Produção Acumulada:	31/12/2018
Petróleo (milhões de m ³)	0,53
Gás Total (milhões de m ³):	2.565,82

Fonte: BAR 2018

