

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0016/2021, de 14/01/2021

Fazenda Pocinho

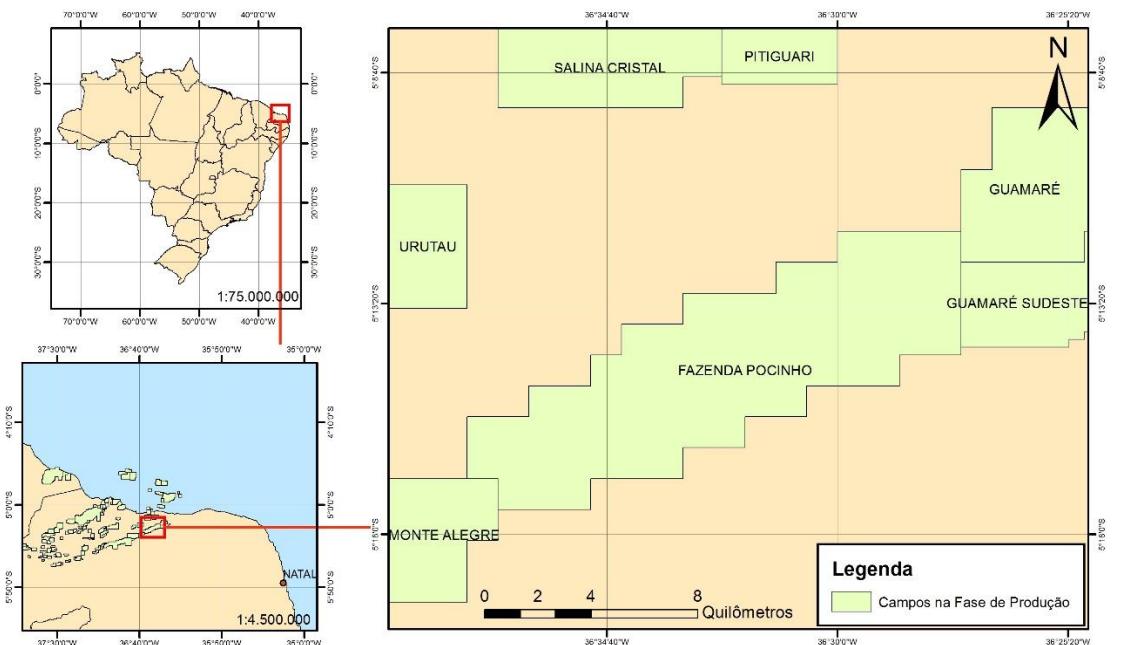
Nº do Contrato:	48000.003799/97-73
Operador do Contrato:	Petróleo Brasileiro S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	90,46 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	09/1982
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	10/1982
Término da Produção:	2035 (término da prorrogação)

Concessionário:
Petróleo Brasileiro S.A.

Participação (%):
100

Localização: O Campo de Fazenda Pocinho, com Área de Desenvolvimento de 90,46 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, a cerca de 200 km de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Fazenda Pocinho



Sistema de Produção e Escoamento: O Campo de Fazenda Pocinho dispõe de 01 (uma) Estação Central e 08 (oito) estações coletoras. As estações FP-A, FP-B, FP-C, FP-D, FP-E, FP-F, FP-H são essencialmente coletoras e dispõem de *manifolds* e de tanques de teste. As saídas desses *manifolds* são alinhadas para oleodutos que escoam o petróleo produzido para a Estação Central de Fazenda Pocinho, que é uma estação exclusivamente de transferência. A estação PL-A é uma estação coletora e também de transferência e possui *manifolds*, tanques de teste, vaso separador bifásico, tanques de armazenamento, bombas de transferência e sistema de medição por apropriação. Depois de separado nas Estações Central e PL-A, o óleo é bombeado, através de dois oleodutos, para a Unidade de Tratamento e Processamento de Fluidos (UTPF), localizada no Polo de Guamaré. O gás natural produzido nos poços localizados nos Blocos FP055, FP003, FP005 e FP006 é escoado até a Estação Coletora FP-Central, onde ocorre seu aproveitamento, juntamente com o gás importado da área sul de Mossoró e do Polo Industrial de Guamaré, nos geradores de vapor. Já no Bloco Palmeira o gás natural é ventilado e não há previsão para seu aproveitamento.

Número de Poços:

Poços:	12/2020
Perfurados:	559
Produtores:	309
Injetores:	07

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos fluviais cretácicos da Formação Açu, com porosidades variando entre 18,8% e 23,4% e permeabilidades indo de 20 mD a 2500 mD, saturados com óleo de 18° a 25° API. Secundariamente são encontradas acumulações de óleo de 25° API nos arenitos fluvio-deltáicos de idade Alagoas da Formação Alagamar, com porosidade média de 21,6% e permeabilidade de 178 mD. Os mecanismos primários de produção são o influxo de água de aquíferos de fundo e laterais e a expansão de fluidos, principalmente óleo e capa de gás natural, bem como a combinação de ambos. Como método de recuperação secundária é realizada, desde 1999, a injeção cíclica de vapor nos poços do campo.

Volume “in place”	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	43,15
Gás Total (milhões de m³)	682,35
Produção Acumulada:	31/12/2019
Óleo (milhões de m³)	8,34
Gás Total (milhões de m³):	108,52

Fonte: BAR/2019

