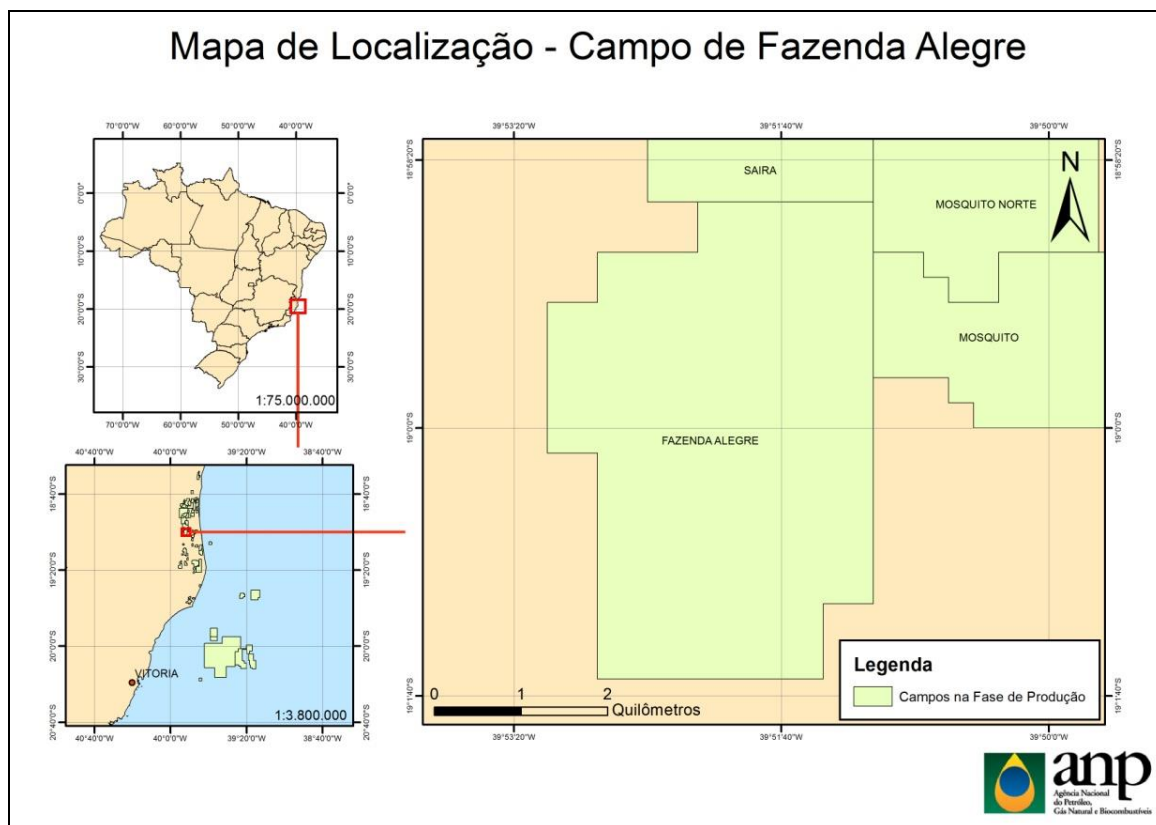


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 941 de 07/08/2018
Resolução nº 475/2018

| | |
|---|-----------------------------------|
| Fazenda Alegre | |
| Nº do Contrato: | 48000.003742/97-56 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Espírito Santo |
| Bacia: | Espírito Santo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 16,36 km² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 06/1996 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há – Rodada Zero |
| Início de Produção: | 10/1996 |
| Previsão de Término da Produção: | 2052 (término do contrato) |

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

Localização: O Campo de Fazenda Alegre, com área de desenvolvimento de 16,36 km², está localizada na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no estado homônimo, a cerca de 25 km ao sul da cidade de São Mateus.



Sistema de Produção e Escoamento: O atual sistema de coleta da produção é composto por quatro Estações Satélites distribuídas ao longo do campo, que conduzem o óleo e o gás natural até a Estação de Fazenda Alegre (EFAL). Alguns poços do campo produzem diretamente para tanques atmosféricos instalados em suas bases. A EFAL começou a operar no segundo semestre de 2006 e possui capacidade nominal de processamento de 7.800 m³/dia de petróleo bruto e de 3.600 m³ de armazenamento de óleo. A EFAL possui capacidade de compressão de 45 Mm³/dia de gás natural. Não há processamento de gás natural na estação. Após o processamento primário, o óleo é transportado, através de oleoduto, até o Terminal Norte Capixaba (TNC) e, posteriormente, para o mercado de refino. O gás natural produzido é utilizado para consumo interno das instalações do campo.

Capacidade de processamento da Unidade de Produção:

| Unidade | Petróleo (bbl/d) | Gás Natural (m ³ /d) |
|---|---------------------|------------------------------------|
| Estação de Fazenda Alegre (EFAL) | 49.514 | - |

Número de Poços:

| | |
|--------------------|----------------|
| Poços: | 06/2018 |
| Perfurados: | 160 |
| Produtores: | 54 |
| Injetores: | 13 |

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos turbidíticos maastrichtianos de ambiente de canal de alta energia sob influência de maré da Fm. Urucutuca, com porosidade média de 27% e permeabilidades variando entre 500 e 2000 mD, saturados com óleo viscoso de 13^o API. O mecanismo de produção é, predominantemente, o de gás em solução, com uma atuação moderada do aquífero. Em função da alta viscosidade apresentada pelo óleo é realizada, como método de recuperação melhorada, a injeção de vapor nos poços do campo.

| | |
|--|-------------------|
| <i>Volume "in place"</i> | 31/12/2017 |
| Óleo (milhões de m³) | 39,38 |
| Gás Total (milhões de m³): | 655,97 |
| Produção Acumulada: | 31/12/2017 |
| Óleo (milhões de m³) | 8,23 |
| Gás Total (milhões de m³): | 194,66 |

Fonte: BAR 2017

