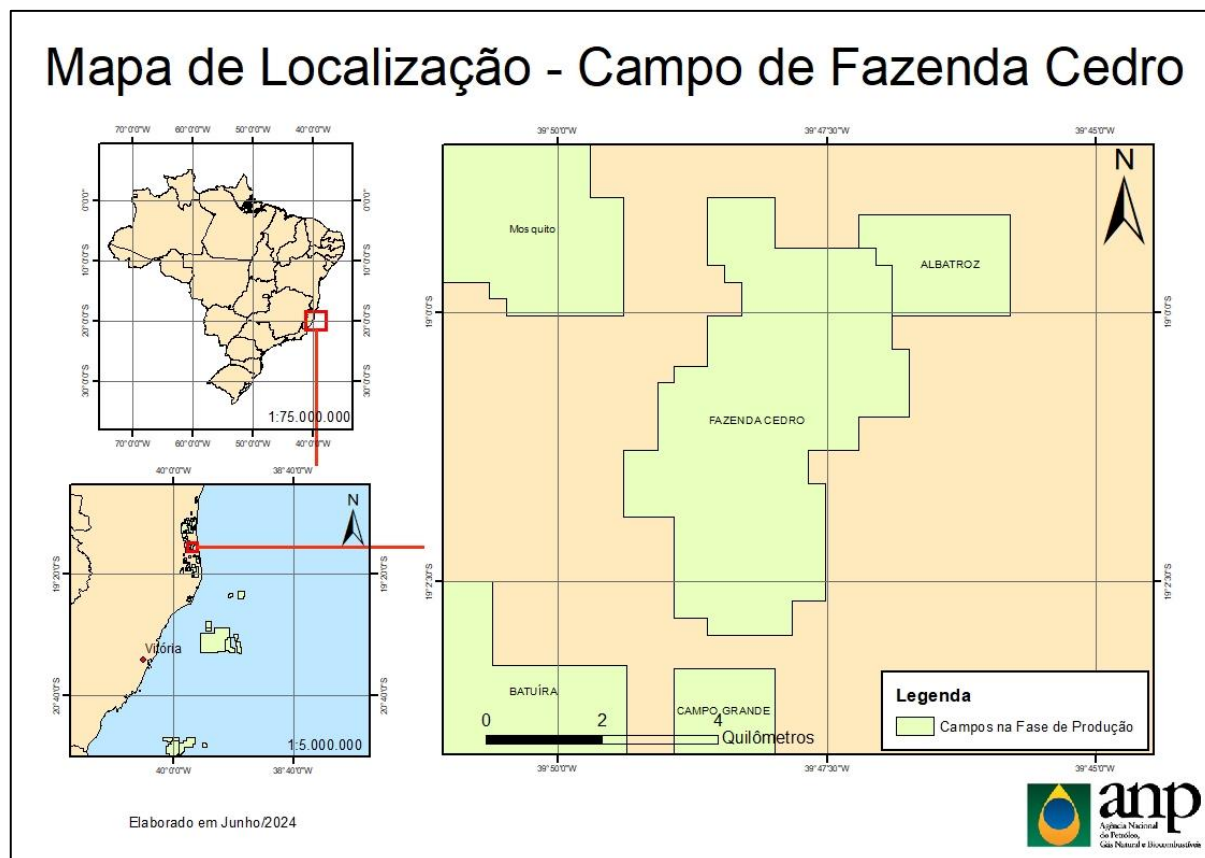


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0542/2024, de 31/07/2024

Fazenda Cedro	
Nº do Contrato:	48000.003743/97-19
Operador do Contrato:	Seacrest SPE Cricaré S.A.
Estado:	Espírito Santo
Bacia:	Espírito Santo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	20,15 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	02/1972
Declaração de Comercialidade:	Não há – Rodada Zero
Início de Produção:	10/1973
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionário:	Participação (%):
Seacrest SPE Cricaré S.A.	100

Localização: O Campo de Fazenda Cedro, com Área de Desenvolvimento de 20,15 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus, a cerca de 150 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços do antigo Campo de Fazenda Queimadas é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para tanques de armazenamento instalados na locação do poço 7-FQ-0008-ES, enquanto os poços do Campo de Fazenda Cedro e do antigo Campo de Fazenda Cedro Norte produzem para tanques isolados. A fase fluida (óleo + água) é então transportada, por carretas, para a Estação de Coleta e Tratamento SM-08, localizada no Campo de São Mateus Leste. O óleo, após passar por tratamento primário, segue, por oleoduto, para o Terminal Norte Capixaba (TNC). O gás natural associado, devido aos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques de coleta. Com a reativação da Estação de Coleta e Tratamento de Fazenda Cedro (ECT-FC), prevista na presente versão do Plano de Desenvolvimento (PD), a produção coletada nos tanques localizados na base poço 7-FQ-0008-ES passará a ser transferida, para esta, por meio de oleoduto. Além disso, alguns dos poços do Campo de Fazenda Cedro e do antigo Campo de Fazenda Cedro Norte se conectarão, através de linhas e *manifolds*, diretamente à ECT-FC, enquanto outros permanecerão produzindo para tanques isolados, sendo os seus fluidos transportados, por carretas, também para essa mesma Estação. Após a separação e o tratamento na ECT-FC, o óleo será escoado, por meio de carretas, para a Estação de Coleta e Tratamento SM-08. O gás natural, por sua vez, continuará não apresentando volumes passíveis de serem economicamente aproveitados e, dessa forma, permanecerá sendo ventilado da mesma maneira como já é feito atualmente. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na ECT-FC, será destinada aos poços injetores do próprio Campo de Fazenda Cedro, para fins de recuperação secundária ou para descarte em subsuperfície.

Número de Poços:

Poços:	06/2024
Perfurados:	137
Produtores:	13

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos do Cretáceo Superior da Formação Urucutuca e arenitos fluvio-deltaico-lacustres aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade média de 20% e permeabilidade variando de 1 a 600 mD, saturados com óleo entre 26 e 30 °API. Os mecanismos primários de produção são o influxo de água do aquífero e o gás em solução. Os reservatórios da Zona CED/MUC do Campo de Fazenda Cedro, assim como alguns da Formação Urucutuca dos antigos Campos de Fazenda Cedro Norte e de Fazenda Queimadas, foram submetidos, entre 1981 e 2016, à injeção de água para recuperação secundária. No final do ano de 2003 e início de 2004 foram realizados ciclos de injeção de vapor nos reservatórios mais rasos da Formação Urucutuca, localizados nas áreas dos antigos Campos de Fazenda Cedro Norte e de Fazenda Queimadas, os quais, de modo geral, apresentam óleo de maior densidade (até 18° API). Um expediente adicional utilizado nos reservatórios dos Campos de Fazenda Cedro Norte e de Fazenda Queimadas foi a injeção de solventes parafínicos (C5+) e de xileno, utilizada com o objetivo de restabelecer ou melhorar a produção dos poços. Atualmente não é empregado qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no Campo e, nesse momento, o Concessionário prevê a retomada da injeção de água na Zona CED/MUC, por meio de 05 (cinco) poços injetores.

Volume “in place”	31/12/2023
Petróleo (milhões de m³)	8,03
Gás Total (milhões de m³)	634,40

Produção Acumulada	31/12/2023
Petróleo (milhões de m³)	3,52
Gás Total (milhões de m³)	336,04

Fonte: BAR/2023

