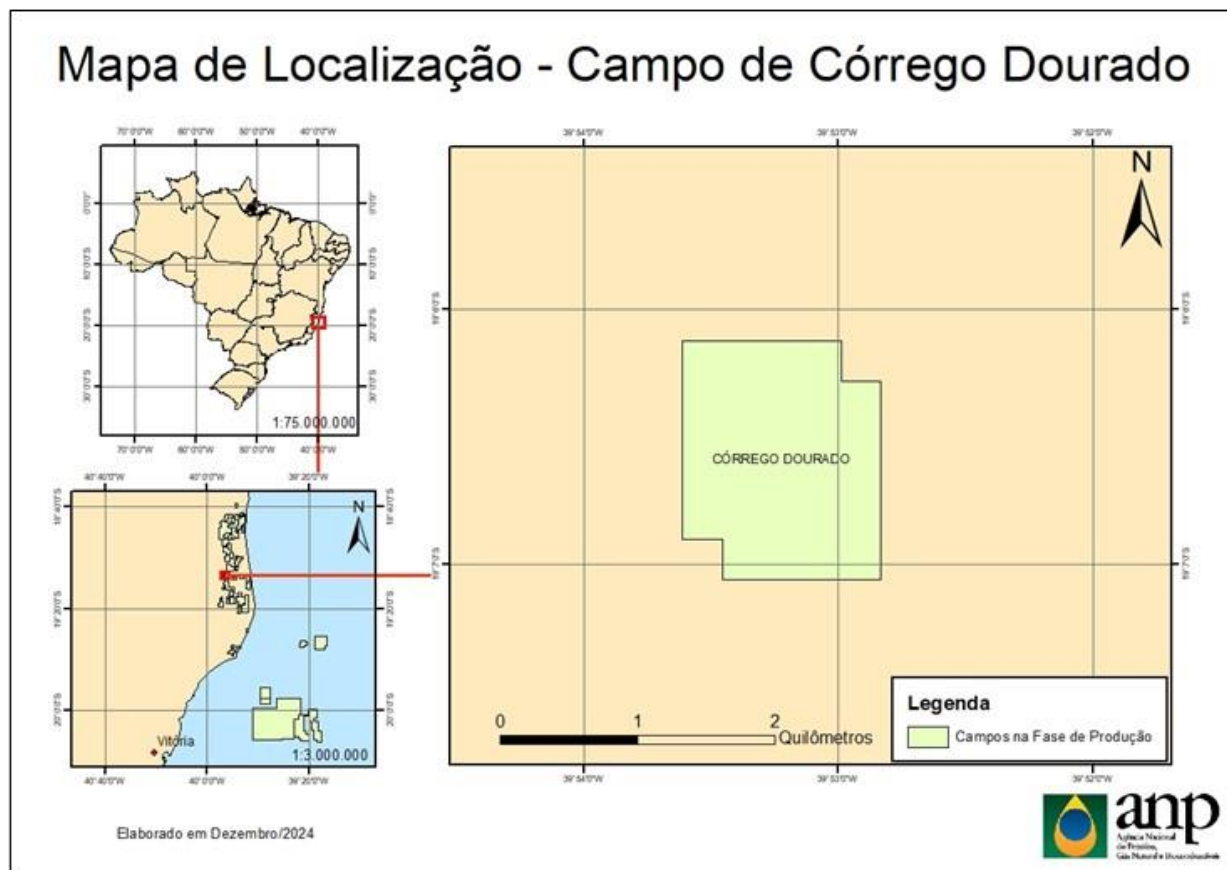


**Plano de Desenvolvimento Aprovado**  
**Resolução de Diretoria nº 0115/2025, de 07/03/2025**

<b>Córrego Dourado</b>	
<b>Nº do Contrato:</b>	<b>48000.003740/97-21</b>
<b>Operador do Contrato:</b>	<b>Seacrest SPE Cricaré S.A.</b>
<b>Estado:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Bacia:</b>	<b>Espírito Santo</b>
<b>Localização:</b>	<b>Terra</b>
<b>Lâmina d'água:</b>	<b>-</b>
<b>Fluido Principal:</b>	<b>Óleo</b>
<b>Área:</b>	<b>2,21 km²</b>
<b>Situação:</b>	<b>Em produção</b>
<b>Descoberta:</b>	<b>10/1995</b>
<b>Declaração de Comercialidade:</b>	<b>Não há - Rodada Zero</b>
<b>Início de Produção:</b>	<b>10/1996</b>
<b>Término da Produção:</b>	<b>2043 (término da prorrogação)</b>

<b>Concessionário:</b>	<b>Participação (%):</b>
<b>Seacrest SPE Cricaré S.A.</b>	<b>100</b>

**Localização:** O Campo de Córrego Dourado, com Área de Desenvolvimento de 2,21 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Espírito Santo, no município de Linhares, dentro dos limites da reserva florestal da empresa Vale S.A., e a cerca de 179 km a nordeste da cidade de Vitória, capital do Estado do Espírito Santo.



**Sistema de Produção e Escoamento:** A produção bruta dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para 02 (dois) tanques de armazenamento instalados na locação do poço 7-CD-02HA-ES, onde ocorre a sua separação bifásica (líquido / gás). A emulsão (óleo e 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, devido aos baixos volumes realizados, é ventilado em sua totalidade nos próprios tanques de armazenamento localizados na área do poço 7-CD-02HA-ES. Por fim, a água produzida, após separada e tratada na Estação de Coleta e Tratamento SM-08, é destinada aos poços injetores do Campo de São Mateus Leste, para fins de recuperação secundária ou para descarte em subsuperfície.

**Número de Poços:**

Poços:	01/2025
Perfurados:	08
Produtores:	01

**Geologia da área e Reservatórios:** O único reservatório produtor do Campo, cuja jazida se estende para a Área Não Contratada (ANC), corresponde a arenitos flúvio-deltaicos aptianos do Membro Mucuri da Formação Mariricu, com porosidade média de 17% e permeabilidade de 100 mD, saturados com óleo viscoso entre 13 e 14 °API. O mecanismo primário de produção é, predominantemente, o gás em solução e, como método de recuperação melhorada, está prevista a injeção cíclica de vapor.

Volume "in place"	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	9,13
Gás Associado (milhões de m³)	29,04

Produção Acumulada	31/12/2023
Óleo (milhões de bbl)	0,59
Gás Associado (milhões de m³)	1,70

Fonte: BAR/2023

