

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0856/2024, de 18/12/2024

Cassarongongo

| | |
|--------------------------------------|--------------------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003640/97-86 |
| Operador do Contrato: | PetroRecôncavo S.A. |
| Estado: | Bahia |
| Bacia: | Recôncavo |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 26,27 km² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 01/1959 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há – Rodada Zero |
| Início de Produção: | 03/1959 |
| Término da Produção: | 2045 (término da prorrogação) |

Concessionário:

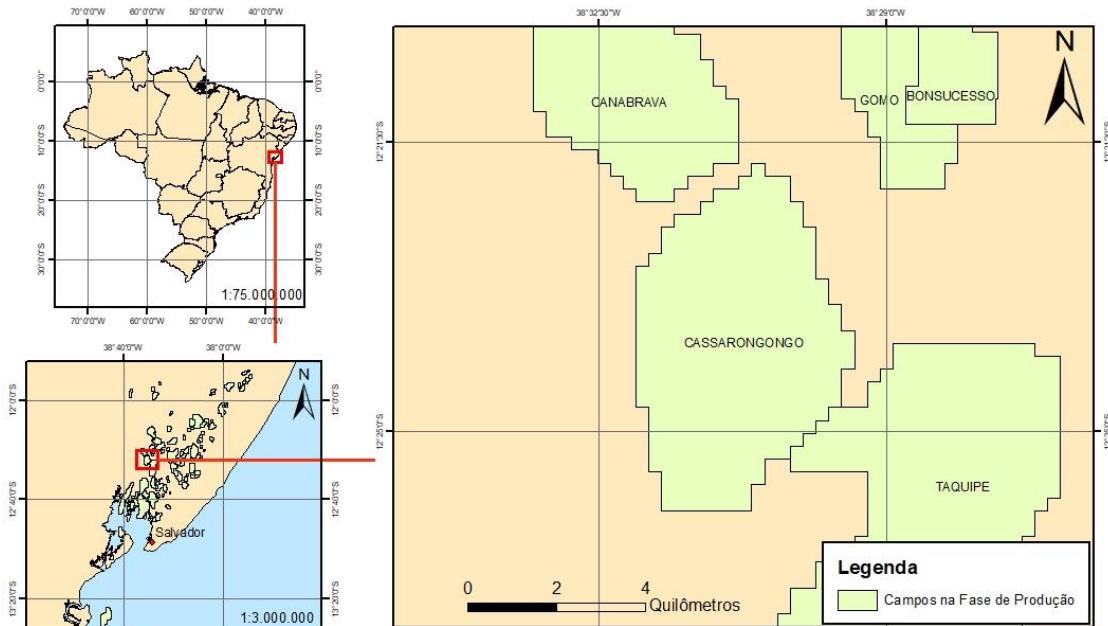
Participação (%):

PetroRecôncavo S.A.

100

Localização: O Campo de Cassarongongo, com Área de Desenvolvimento de 26,27 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, nos municípios de Catu e São Sebastião do Passé, e a cerca de 70 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Cassarongongo



Elaborado em Dezembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta dos poços é direcionada, por meio das suas linhas de coleta, para as Estações Coletoras Ilha e Nova Cassarongongo, onde ocorre a sua separação e tratamento. O óleo, após separado e tratado na Estação Coletora Ilha, é transferido, por meio de oleoduto, para a Estação Coletora Nova Cassarongongo, de onde segue, também por oleoduto, para a comercialização na Estação de Transferência Parque São Sebastião, operada pela Petróleo Brasileiro S.A. (PETROBRAS), que finalmente o envia, por oleoduto, para a Refinaria Mataripe. O gás natural, por sua vez é, em sua maior parte, consumido nas operações das estações coletoras (geração de vapor, aquecimento dos tanques e manutenção da temperatura das linhas), sendo o seu excedente ventilado. Por fim, a água produzida é destinada, juntamente com a advinda dos poços de captação, aos poços injetores do próprio Campo de Cassarongongo, assim como aos do Campo de Brejinho.

Número de Poços:

| | |
|--------------------|----------------|
| Poços: | 11/2024 |
| Perfurados: | 247 |
| Produtores: | 63 |
| Injetores: | 42 |

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos barremianos da Formação Taquipe e arenitos fluviais berriasianos da Formação de Água Grande, com porosidade entre 17 e 23,1% e permeabilidade variando de 22,9 e 135 mD, saturados com óleo de 35 °API. Secundariamente, são observadas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos fluvio-deltaicos valangianos do Membro Catu da Formação Marfim e fluvio-eólicos tithonianos da Formação Sergi. Os mecanismos primários de produção são o gás em solução sem capa inicial e a atuação de aquífero com capa de gás primária e, como método de recuperação secundária, é utilizada a injeção de água.

| | |
|----------------------------------|-------------------|
| Volume “in place” | 31/12/2023 |
| Óleo (milhões de bbl) | 142,04 |
| Gás Total (milhões de m³) | 554,56 |

| | |
|----------------------------------|-------------------|
| Produção Acumulada | 31/12/2023 |
| Óleo (milhões de bbl) | 32,63 |
| Gás Total (milhões de m³) | 260,96 |

Fonte: BAR/2023

