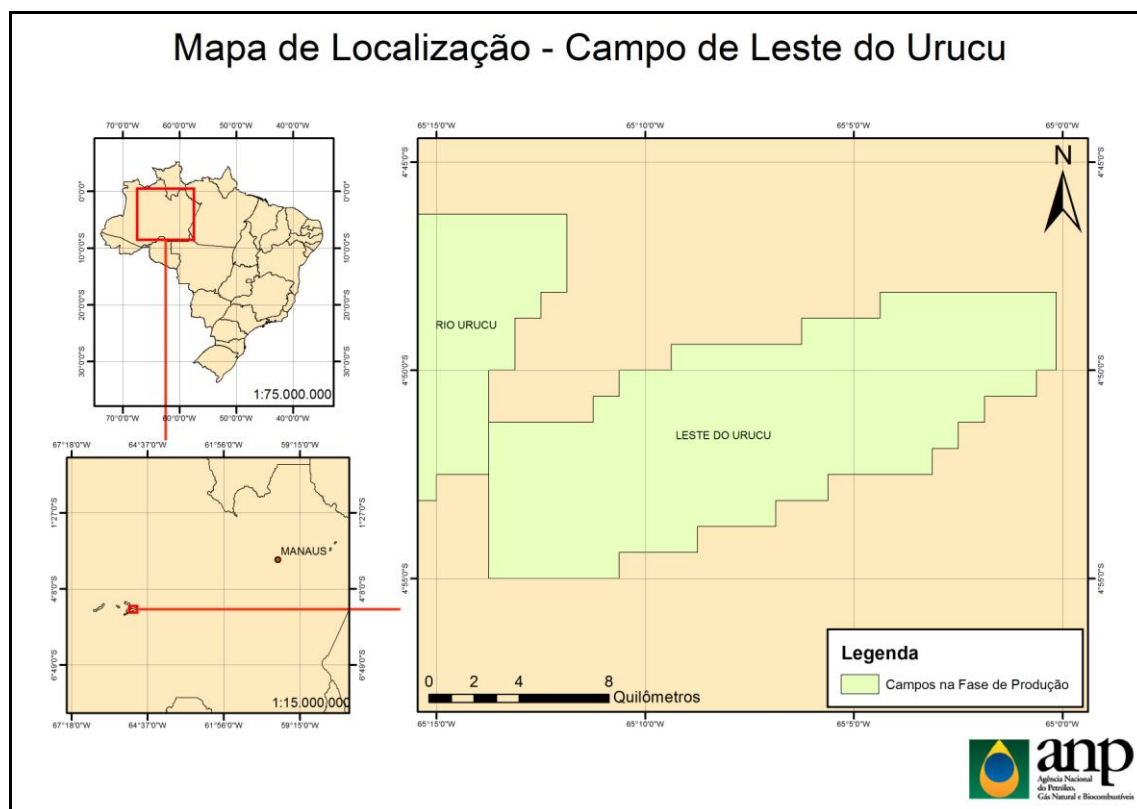


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Reunião de Diretoria nº 823 de 28/10/2015
Resolução nº 862/2015

| Leste do Urucu | |
|----------------------------------|----------------------------|
| Nº do Contrato: | 48000.003627/97-18 |
| Operador do Contrato: | Petróleo Brasileiro S.A. |
| Estado: | Amazonas |
| Bacia: | Solimões |
| Localização: | Terra |
| Lâmina d'água: | - |
| Fluido Principal: | Óleo |
| Área: | 178,68 km ² |
| Situação: | Em produção |
| Descoberta: | 03/1987 |
| Declaração de Comercialidade: | Não há – Rodada Zero |
| Início de Produção: | 03/1992 |
| Previsão de Término da Produção: | 2025 (término do contrato) |

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

Localização: O campo de Leste do Urucu está situado na Província petrolífera de Urucu, a margem direita do Rio Urucu, a cerca de 235 Km a sudoeste da cidade de Coari e a 605 Km a sudoeste de Manaus, cidade onde está baseada a principal cliente compradora do óleo produzido, a Refinaria Isaac Sabbá.



Sistema de Produção e Escoamento: O campo de produção de Leste do Urucu está provido de seis estações de coleta e separação, as quais são responsáveis pela primeira etapa da separação primária do petróleo produzido no campo. Após a separação primária no campo, o óleo e o gás seguem para a estação de tratamento principal, localizada no Polo Arara, através de oleoduto de 10" e gasoduto de 14". A água produzida é descartada no próprio campo. O óleo é encaminhado para dois tanques com capacidade nominal de 6.500 m³ cada, onde é armazenado em conjunto com a produção dos campos de Rio Urucu, Carapanaúba, Cupiúba, Araracanga e Arara Azul. Desses tanques o óleo segue através de um duto de 14" para o Terminal Solimões, sendo dali então transportado de navio para a Refinaria Isaac Sabbá (REMAN). O gás natural, após passar pela planta de processamento, é direcionado para venda através do gasoduto Urucu-Manaus, utilizado na elevação artificial de alguns poços com baixa pressão de cabeça ou reinjetado nos campos de Rio Urucu e Leste de Urucu.

Número de Poços:

| | |
|-------------|---------|
| Poços: | 01/2016 |
| Perfurados: | 109 |
| Produtores: | 60 |
| Injetores: | 7 gás |

Geologia da área e Reservatórios: Os reservatórios são arenitos carboníferos de idade namuriana, resultantes de sedimentação em ambiente costeiro, formando depósitos de antepraia, barra de maré e eólicos. Esses arenitos constituem bons reservatórios, com porosidade média de 20 % e permeabilidade da ordem de 1000 mD nas melhores zonas de produção e saturados com óleo de 42º API. O mecanismo de produção do campo é a expansão da capa de gás que se encontra em equilíbrio com o óleo. Não há previsão de injeção de água como método de recuperação suplementar e o gás que é reinjetado tem como finalidade o armazenamento do mesmo para a venda futura deste fluido.

| | |
|--|------------|
| Volume "in place" | 31/12/2015 |
| Óleo (milhões de m ³) | 65,50 |
| Condensado (milhões de m ³) | 4,75 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 39.100,00 |
| Gás não Associado (milhões de m ³) | 17.449,47 |

| | |
|--|------------|
| Produção Acumulada | 31/12/2015 |
| Óleo (milhões de m ³) | 23,01 |
| Condensado (milhões de m ³) | 0,06 |
| Gás Associado (milhões de m ³) | 28.141,55 |
| Gás não Associado (milhões de m ³) | 323,86 |

Fonte: BAR/2015

