

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0388/2022, de 26/07/2022

Lorena

Nº do Contrato:	48000.003807/97-08
Operador do Contrato:	Potiguar E&P S.A.
Estado:	Rio Grande do Norte
Bacia:	Potiguar
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Óleo
Área:	23,93 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	08/1984
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	01/1985
Término da Produção:	2052 (término da prorrogação)

Concessionários:

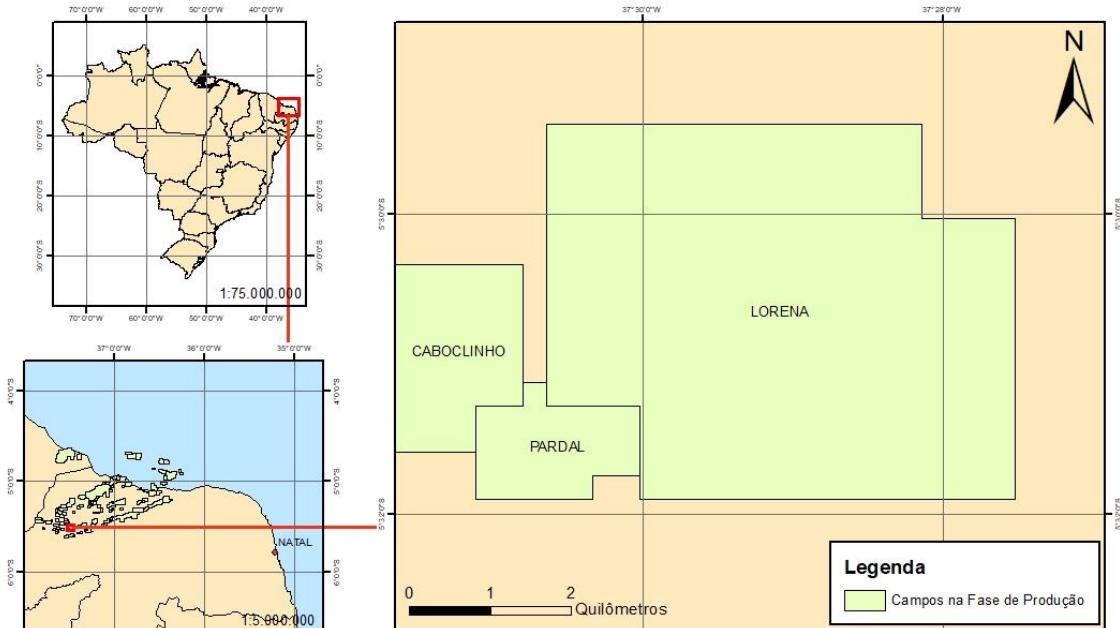
Potiguar E&P S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Lorena, com Área de Desenvolvimento de 23,93 km², está localizado na porção emersa da Bacia Potiguar, no município de Governador Dix-Sept Rosado, a cerca de 320 km a oeste da cidade de Natal, capital do estado do Rio Grande do Norte.

Mapa de Localização - Campo de Lorena



Sistema de Produção e Escoamento: Toda a produção da concessão é centralizada na Estação Coletora e Compressora de Lorena (ECC-LOR), onde é realizada a separação dos fluidos. O óleo segue então para a Estação Coletora e Compressora de Upanema, de onde é transferido, por meio de oleoduto, para o Polo de Guamaré, onde recebe o processamento final. Uma parte do gás natural é utilizada no gas lift dos poços do próprio Campo de Lorena, sendo o restante comprimido e escoado através do gasoduto Livramento/Guamaré (LV/GMR). Por fim, a água separada na ECC-LOR é bombeada, através de um aqueduto, até a Estação de Tratamento de Água Produzida de Livramento (ETAP-LV), onde é tratada e, posteriormente, destinada aos sistemas de injeção para recuperação secundária dos Campos de Livramento e Cachoeirinha.

Número de Poços:

Poços:	06/2022
Perfurados:	88
Produtores:	54
Injetores:	10

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do campo são arenitos deltaicos do Cretáceo Inferior da Formação Pendência, com porosidade variando de 17% a 24% e permeabilidades entre 1,5 mD e 16 mD, saturados com óleo em torno de 39 °API. Os mecanismos primários de produção são a capa de gás e a expansão de fluidos. Como método de recuperação secundária é utilizada a injeção de água.

Volume “in place”	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	15,18
Gás Total (milhões de m ³)	3.191,25

Produção Acumulada:	31/12/2021
Petróleo (milhões de m ³)	1,44
Gás Total (milhões de m ³):	1.370,62

Fonte: BAR/2021

