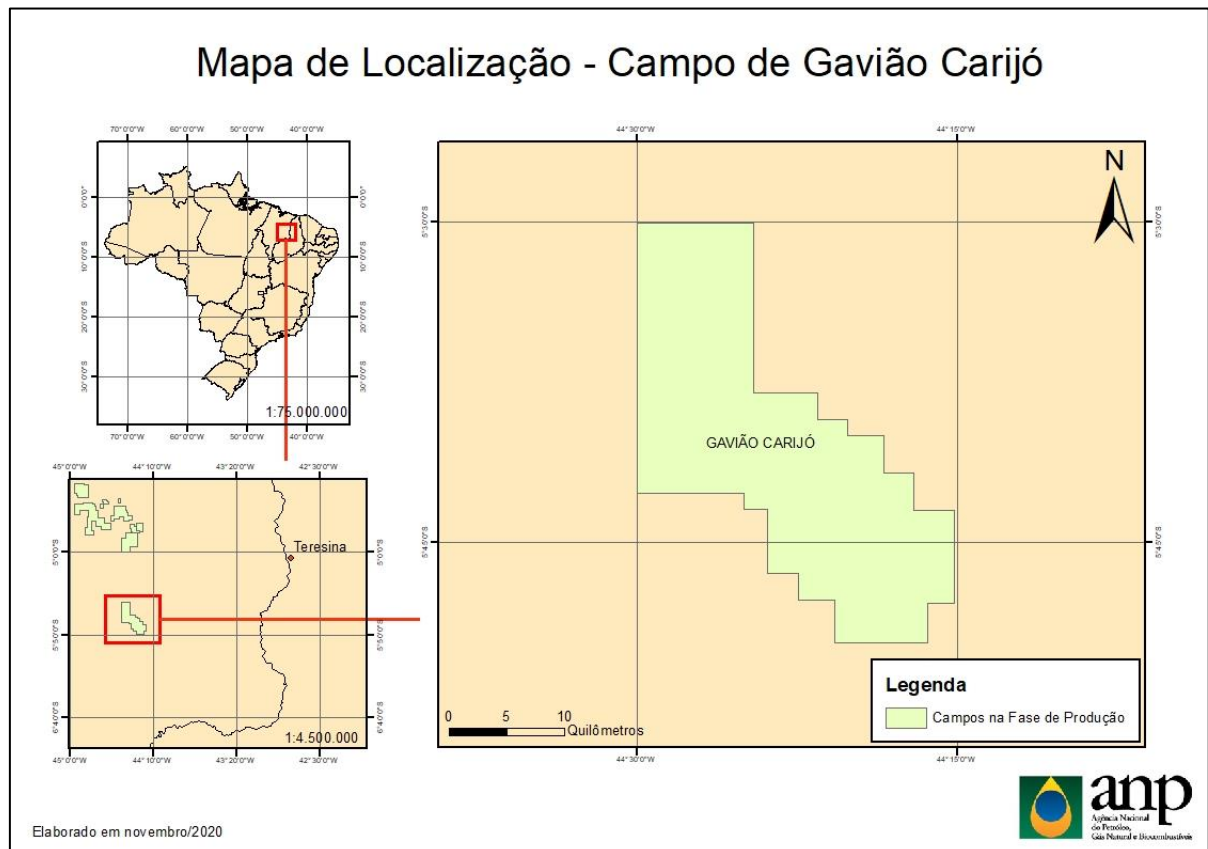


Plano de Desenvolvimento Aprovado
Despacho Decisório nº 40/2021/SDP, de 09/02/2021

Gavião Carijó	
Nº do Contrato:	48610.001413/2008-15
Operador do Contrato:	Eneva S.A.
Estado:	Maranhão
Bacia:	Parnaíba
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás natural
Área:	490,20 km²
Situação:	Em desenvolvimento
Descoberta:	10/2013
Declaração de Comercialidade:	18/12/2019
Início de Produção:	01/2025 (previsão)
Término da Produção:	2046 (limite do contrato)

Concessionário:	Participação (%):
Eneva S.A.	100

Localização: O Campo de Gavião Carijó, com Área de Desenvolvimento de 490,20 km², está localizado na Bacia do Parnaíba, nos municípios de São Domingos do Maranhão, Jatobá, Tuntum e Santa Filomena do Maranhão, a cerca de 340 km ao sul da cidade de São Luís, capital do estado do Maranhão.



Sistema de Produção e Escoamento: O sistema de produção será composto pelos poços 1-OGX-0119-MA, 3-PGN-0016A-MA e 3-PGN-0029-MA, já perfurados, e outros 05 (cinco) poços, a serem perfurados em 2027. O projeto de desenvolvimento do Campo de Gavião Carijó foi concebido em duas fases distintas, denominadas de "Fase 1" e "Fase 2". Durante a "Fase 1", a qual terá uma duração de 03 (três) anos, a produção de gás natural dos poços 1-OGX-0119-MA e 3-PGN-0016A-MA seguirá, a partir dos seus respectivos "clusters", para a Estação de Produção de Gavião Carijó (EPGVCA), onde será tratada e liquefeita. O gás liquefeito será, então, enviado, por meio de carretas criogênicas, para o Complexo Parnaíba, sendo então regaseificado e entregue nas Unidades Termelétricas (UTE). Já na "Fase 2", a Estação de Produção de Gavião Carijó (EPGVCA) será desativada e a produção de gás natural dos 08 (oito) poços do campo, distribuída por um total de 06 (seis) "clusters", será concentrada, por meio das linhas de coleta e de *manifolds*, no "cluster" 1 (locação do poço 3-PGN-0016A-MA), de onde será transferida, através de um gasoduto de 120 km de extensão, diretamente para a Unidade de Tratamento de Gás (UTG) do Campo de Gavião Real, localizado na área do Complexo Parnaíba.

Número de Poços:

Poços:	02/2021
Perfurados:	09
Produtores:	-

Geologia da área e Reservatórios: Os principais reservatórios encontrados na área correspondem a arenitos flúvio-deltáicos eocarboníferos das formações Longá e Cabeças, com porosidade média de 9,1% e permeabilidade de 0,6 mD, saturados com gás natural não associado. O mecanismo primário de produção é a expansão volumétrica do gás e não há, nesse momento, previsão de utilização de qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada no campo.

Volume "in place":	31/12/2020
Gás Não Associado (milhões de m ³)	3.097,00
Produção Acumulada:	31/12/2020
Gás Não Associado (milhões de m ³)	0,00

Fonte: BAR/2020