

Plano de Desenvolvimento Aprovado
Resolução de Diretoria nº 0886/2024, de 24/12/2024

Cexis

Nº do Contrato:	48000.003641/97-49
Operador do Contrato:	3R Bahia S.A.
Estado:	Bahia
Bacia:	Recôncavo
Localização:	Terra
Lâmina d'água:	-
Fluido Principal:	Gás
Área:	54,44 km²
Situação:	Em produção
Descoberta:	03/1966
Declaração de Comercialidade:	Não há - Rodada Zero
Início de Produção:	06/1966
Término da Produção:	2042 (término da prorrogação)

Concessionários:

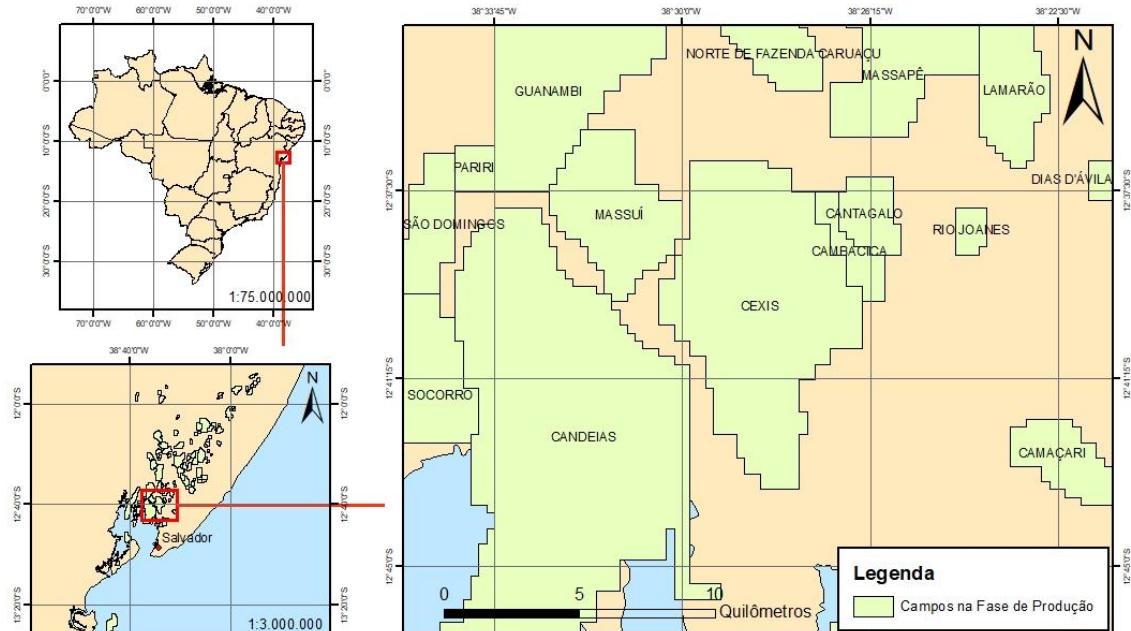
3R Bahia S.A.

Participação (%):

100

Localização: O Campo de Cexis, com Área de Desenvolvimento de 54,44 km², está localizado na porção emersa da Bacia do Recôncavo, no município de Candeias, e a cerca de 46 km ao norte da cidade de Salvador, capital do Estado da Bahia.

Mapa de Localização - Campo de Cexis



Elaborado em Novembro/2024

Sistema de Produção e Escoamento: A produção bruta de parte dos poços é encaminhada, por meio das suas linhas de coleta, para os 07 (sete) satélites de produção distribuídos pelo Campo, de onde segue, através de *manifolds* e linhas, para a Estação Coletora Cexis, enquanto os demais poços produzem diretamente para essa mesma estação. Após a separação na Estação Coletora, o óleo é transferido, por meio de oleoduto, para a Estação de Oleodutos Parque de São Paulo e, posteriormente, para a Refinaria Landulpho Alves (RLAM). O gás natural, por sua vez, é destinado à Estação de Compressores de Cexis, de onde uma parcela retorna, por linhas, para a alimentação dos sistemas de *Gas Lift* localizados nos satélites de produção, sendo o restante direcionado, por gasodutos, para o Campo de Massuí e para a Estação de Compressores da Unidade de Processamento de Gás Natural (UPGN) de Candeias e, finalmente, para UPGN de Catu, onde é realizada a separação dos líquidos associados ao gás natural. Por fim, a água produzida é bombeada, após as transferências de óleo, para o Parque São Paulo.

Número de Poços:

Poços:	11/2024
Perfurados:	110
Produtores:	48

Geologia da Área e Reservatórios: Os principais reservatórios do Campo são arenitos turbidíticos eocretácicos do Membro Gomo da Formação Candeias, com porosidade média de 11% e permeabilidade de, aproximadamente, 14,5 mD, saturados com óleo de 41 °API. Secundariamente, são encontradas acumulações de hidrocarbonetos nos arenitos originários de fluxos detritícios do Membro Caruaçu da Formação Maracangalha, com porosidade de 9% e permeabilidade variando entre 5 e 189 mD. O mecanismo primário de produção é o gás em solução e, atualmente, não é empregado qualquer método de recuperação secundária e/ou melhorada.

Volume “ <i>in place</i> ”	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	128,65
Gás Total (milhões de m³)	7.755,60
Produção Acumulada:	31/12/2023
Petróleo (milhões de bbl)	17,30
Gás Total (milhões de m³):	3.974,99

Fonte: BAR/2023

