





Utilização de técnicas de aprendizagem profunda para estimativa de fechamento de poços verticais em rochas salinas

Proposta de Projeto

Tópicos Especiais em Computação Visual e Inteligente Aprendizagem Profunda — PPGI017-10, 2019.2 Prof. Tiago F. Vieira

Ricardo A. Fernandes

Matrícula: 2019105350 (PPGEC/UFAL)

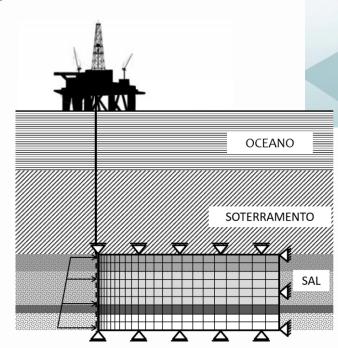
PROJETO Motivação

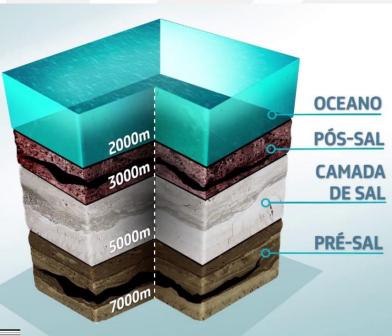
Rochas salinas:

- Presença associada a reservatórios de petróleo
- Impermeabilidade: boas rochas selantes
- Fluência: deformação no tempo
- Peso de fluido: controle do fechamento
- Fechamento do poço: aprisionamento de coluna

Modelagem computacional de rochas salinas:

- Simulação do fechamento do poço
- Experimentação de cenários diferentes
- Projetos mais seguros e eficientes





Fonte: Petrobras

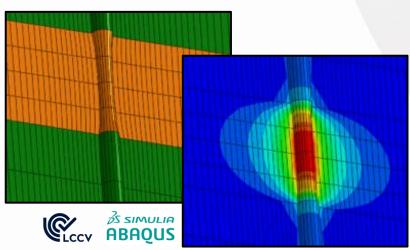
PROJETO Objetivos

Objetivo geral:

Estimar fechamento de poços verticais em rochas salinas

Objetivos específicos:

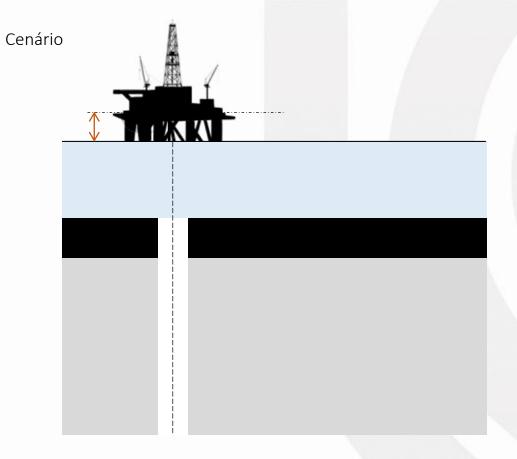
- Dimensionar peso de fluido ideal
- Obter estimativas de repasse (alargamento do poço)
- Aplicar técnicas de aprendizado de máquina para estimativa do fechamento
 - Fechamento da borda do poço
 - ao longo da profundidade do modelo
 - ao longo do tempo de análise
 - Que tipo de rede aplicar?
 - Quantas camadas considerar?



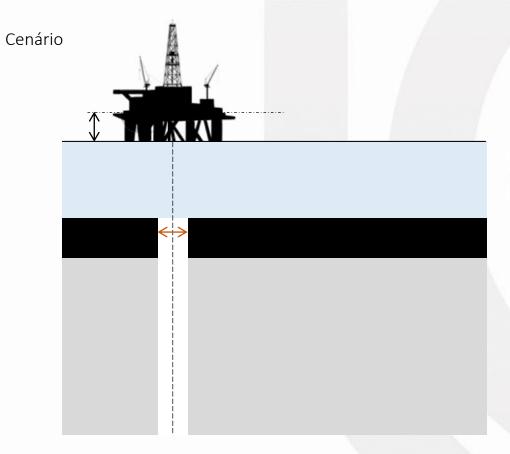


Definição do cenário (variáveis de entrada)

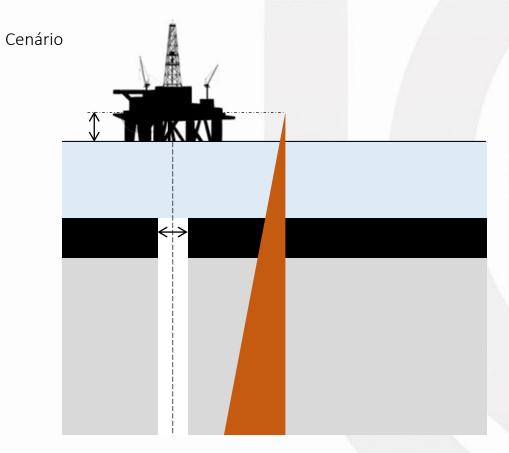
Airgap



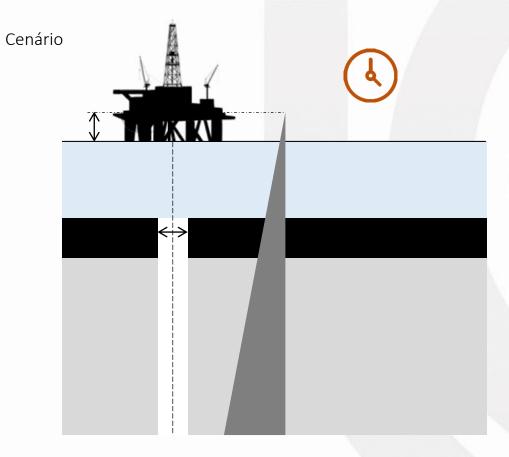
- Airgap
- Diâmetro da broca



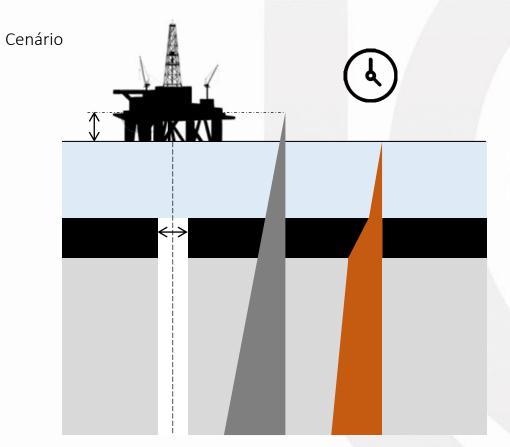
- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração



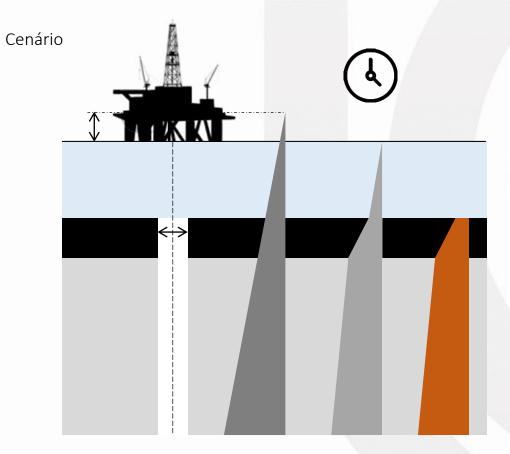
- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise



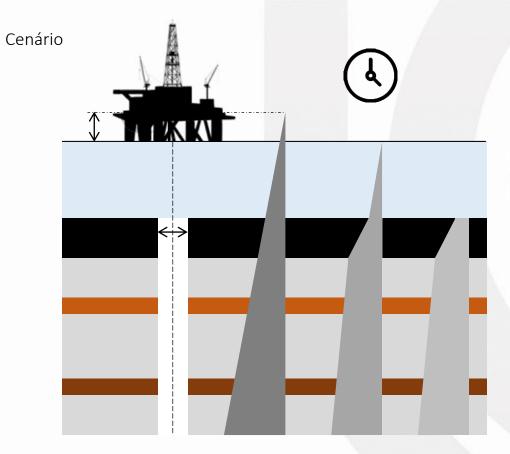
- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática



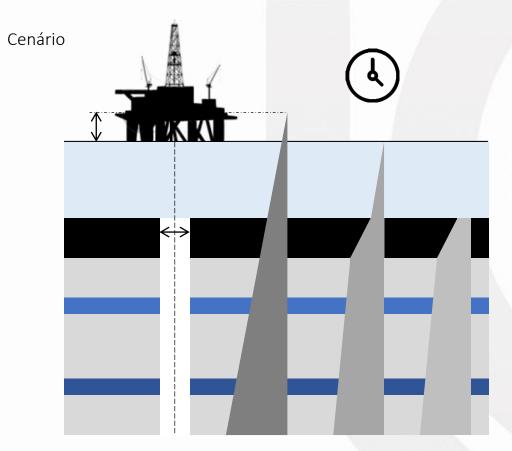
- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura

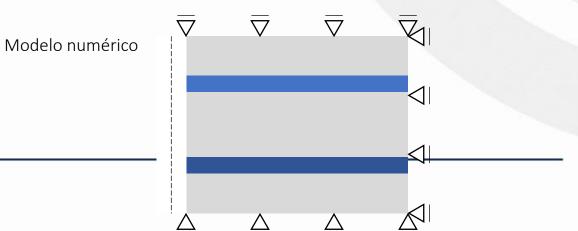


- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)



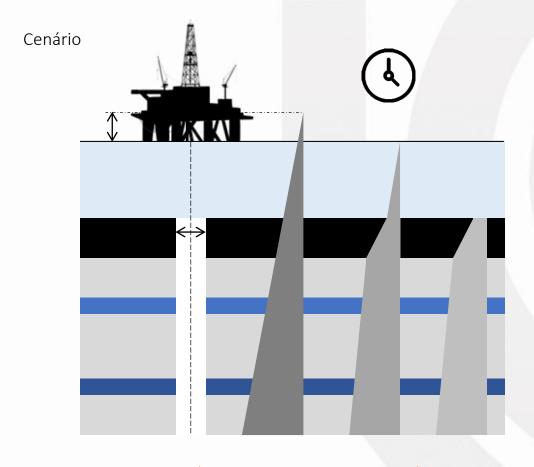
- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico



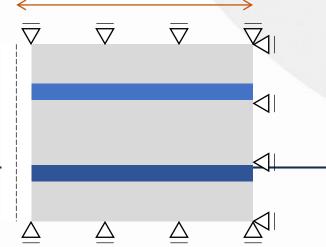


Definição do cenário (variáveis de entrada)

- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico
 - Raio externo

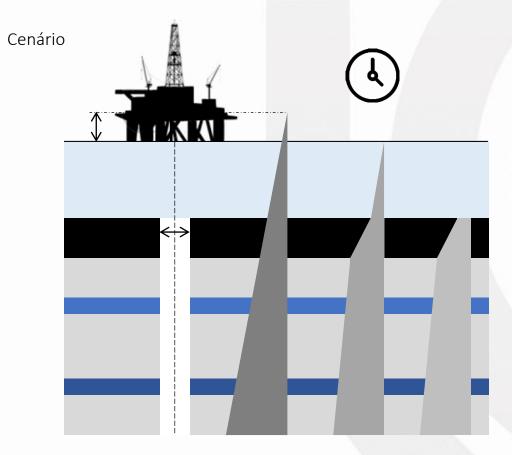


Modelo numérico

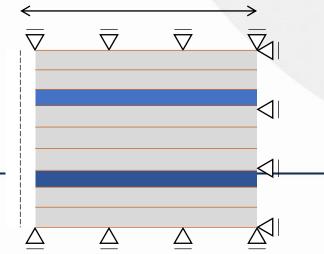


Definição do cenário (variáveis de entrada)

- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico
 - Raio externo
 - Refinamento vertical

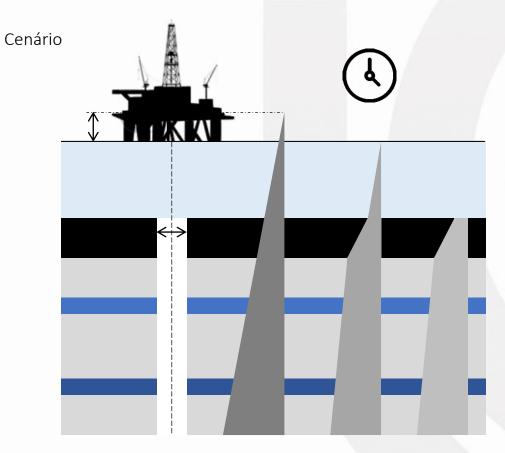


Modelo numérico

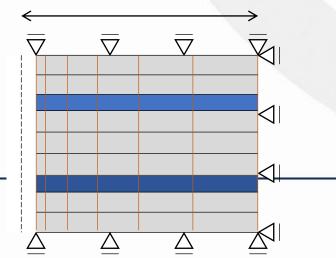


Definição do cenário (variáveis de entrada)

- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico
 - Raio externo
 - Refinamento vertical
 - Refinamento radial e bias



Modelo numérico



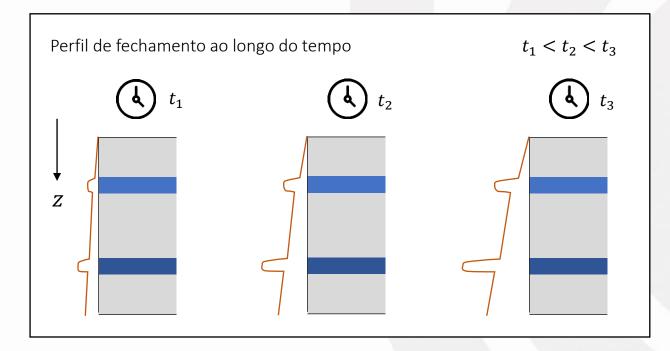
Definição do cenário (variáveis de entrada)

- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico
 - Raio externo
 - Refinamento vertical
 - Refinamento radial e bias

Resultado da simulação numérica

 Sequência temporal do perfil de fechamento da borda do poço

d(z,t)





Definição do cenário (variáveis de entrada)

- Airgap
- Diâmetro da broca
- Densidade do fluido de perfuração
- Tempo de análise
- Perfil de tensão geostática
- Perfil de temperatura
- Perfil de litologias (rochas)
- Parâmetros do modelo numérico
 - Raio externo
 - Refinamento vertical
 - Refinamento radial e bias

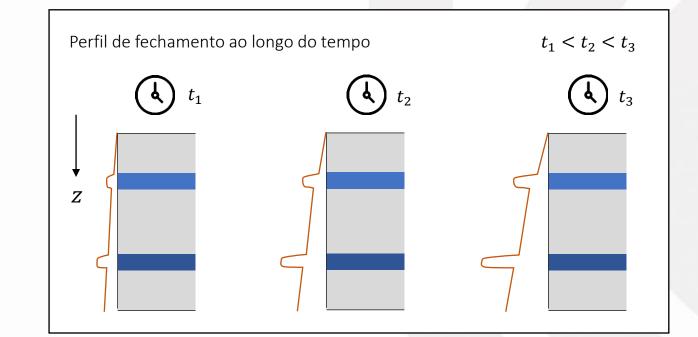
Resultado da simulação numérica

Sequência temporal do perfil de fechamento da borda do poço

d(z,t)

Simulação de diversos cenários

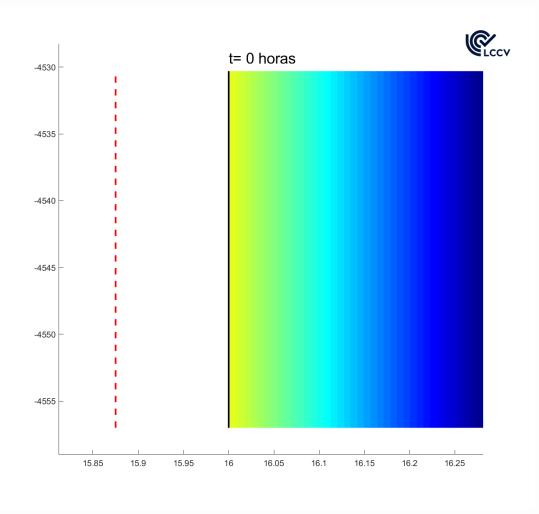
- Intervalos para as variáveis de entrada
- Combinação de valores

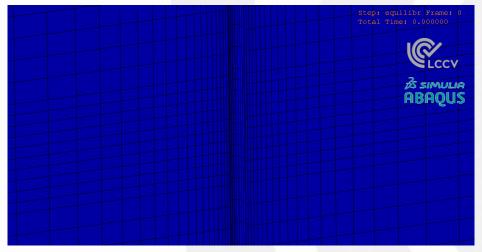


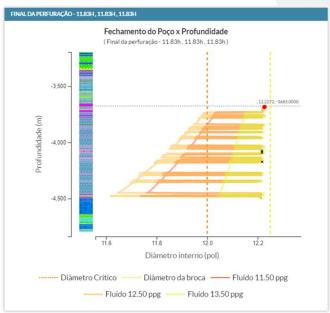


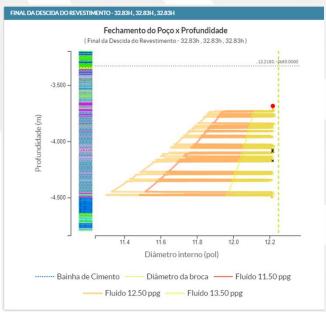
Geração de dados para treinamento e teste da rede

RESULTADOS Resultados















Utilização de técnicas de aprendizagem profunda para estimativa de fechamento de poços verticais em rochas salinas

Proposta de Projeto

Tópicos Especiais em Computação Visual e Inteligente Aprendizagem Profunda — PPGI017-10, 2019.2 Prof. Tiago F. Vieira

Ricardo A. Fernandes

Matrícula: 2019105350 (PPGEC/UFAL)