

TEMAS DE INTERESSE DO PRH 27.1/ANP E NÚMERO DE VAGAS DISPONÍVEIS E TIPO DE BOLSA

Edital 2025 / Cronograma 01

Durante a etapa de entrevista, os candidatos à bolsa graduação deverão indicar, em ordem de prioridade, três temas disponíveis (Tabela 1) para a vaga pretendida (Tabela 2). Os candidatos às vagas de mestrado, doutorado e pós-doutorado, poderão contatar os possíveis orientadores para a elaboração da proposta de pesquisa de interesse a ser desenvolvida.

Os candidatos terão preferência para o desenvolvimento da pesquisa selecionada conforme ordem de classificação no processo seletivo.

Tabela 1. Temas de interesse e possibilidade de orientação para bolsistas selecionados no Edital 2025 / Cronograma 01.

Temas	Nível Bolsa (vagas/orientador)				Orientadores PRH / contato
	GRD	MSc	DSc	PD	
Desenvolvimento de modelo de interação fluido-estrutura 2-way para análise de integridade de sistemas de completação inteligentes em poços do pré-sal.	4	2	1	-	André Telles andre.lima@fbter.org.br
Integração de Dados Multidisciplinares e Modelagem Geomecânica Avançada para Caracterização de Reservatórios Complexos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Otimização da Exploração e Produção de Hidrocarbonetos (Offshore maduros)	4	2	1	-	Diego Fernando Barrera Pacheco diego.pacheco@fieb.org.br
Integração de Dados Multidisciplinares e Modelagem Geomecânica Avançada para Caracterização de Reservatórios Complexos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Otimização da Exploração e Produção de Hidrocarbonetos (Offshore novos)					
Integração de Dados Multidisciplinares e Modelagem Geomecânica Avançada para Caracterização de Reservatórios Complexos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Otimização da Exploração e Produção de Hidrocarbonetos (onshore maduros)					
Integração de Dados Multidisciplinares e Modelagem Geomecânica Avançada para Caracterização de Reservatórios Complexos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Otimização da Exploração e Produção de Hidrocarbonetos (onshore novos)					
Modelagem Geoquímica avançada e Multiescala para Avaliação da Reatividade de Reservatórios Basálticos Brasileiros para Mineralização de CO ₂ .	4	2	1	-	Fernando Luiz Pellegrini Pessoa fernando.pessoa@fieb.org.br
(PPG MCTI) Procedimento Computacional para Máximo Reúso de Água em Processos Químicos ; Síntese de Processos Bioquímicos;	-	2	-	-	
(PPG GETEC) Procedimento para Avaliação de Segurança de Processos para acdeia de Produção de Hidrogênio	1	1			
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Caracterização Dinâmica de Reservatórios Carbonáticos Complexos (Onshore);	4	2	1	-	Gabriel de Veiga Cabral Malgaresi gabriel.malgaresi@fieb.org.br
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Caracterização Dinâmica de Reservatórios Carbonáticos Complexos (Offshore);					
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Análise de Integridade de Equipamentos Submarinos em Ambientes Extremos.	8	4	2	-	Ivo Andrei de Oliveira Lino Lima ivo.lima@fieb.org.br
Desenvolvimento de um Gêmeo Digital Multifísico para Previsão e Otimização da Permeabilidade em Reservatórios Complexos.	4	-	-	-	Igor Oliveira De Freitas Campos igor.freitas@fieb.org.br
Avaliação da Integridade de Equipamentos de Completção em Condições Multifásicas Extremas	4	-	-	-	José Fabio Abreu de Andrade jose.andrade@fieb.org.br
Desenvolvimento de Sistemas Inteligentes e Autônomos para Gerenciamento da Integridade de Equipamentos Submarinos.	4	-	-	-	José Luis Araújo Braga jose.braga@fieb.org.br
Desenvolvimento de soluções inovadoras para cabeça de poço submarinas aplicado aos campos Carbonáticos Complexos do Pré-Sal no Nordeste Brasileiro.	4	-	-	-	José Severino Fernandez Alvarez jose.alvarez@fieb.org.br

Desenvolvimento de Nanoflúídos Inteligentes Multifuncionais para Injeção Química em Reservatórios de Petróleo do Nordeste: Superando Heterogeneidades e Viscosidade, com Foco em Sustentabilidade e Otimização da Produção.	4	2	1	-	Lilian Lefol Nani Guarieiro lilian.guarieiro@fieb.org.br
Desenvolvimento de sistemas inteligentes de completação adaptativa para reservatórios complexos.	4	-	-	-	Márcio de Mélo Araújo marcio.araujo@fieb.org.br
Desenvolvimento de um Modelo Matemático Multiescala para Simulação Confiável do Corte de Tubos nas Ferramentas de Instalação de árvore de natal molhada de poços em águas ultraprofundas.	4	-	-	-	
Desenvolvimento de Risers Inteligentes e Adaptáveis para Aplicações em Campos Marginais do Nordeste: Integração de Materiais Multifuncionais, Sensores Avançados e Sistemas de Controle Adaptativo.	4	-	-	-	
Aplicação de Machine learning na Revisão e compilação de dados Geológicos e Geofísicos existentes sobre os campos maduros Onshore do Nordeste;	4	2	-	-	Marcelo Albano Moret Simões Gonçalves moret@fieb.org.br
Aplicação de Machine learning na Revisão e compilação de dados Geológicos e Geofísicos existentes sobre os campos maduros Offshore do Nordeste;					
Aplicação de Machine learning na Revisão e compilação de dados Geológicos e Geofísicos existentes sobre os novos campos Onshore do Nordeste;					
Aplicação de Machine learning na Revisão e compilação de dados Geológicos e Geofísicos existentes sobre os novos campos Offshore do Nordeste					
Proposta de uma metodologia Inteligente e Adaptativo para Gerenciamento da Integridade de Poços Onshore e Offshore	4 GRA				Marco Aurélio Pestana marco.pestana@fieb.org.br
Compressão e Quantização de Dados com IA - Técnicas de compressão com autoencoders e quantização neural para reduzir o volume de dados sísmicos sem perder informação relevante.	1 MSc				Oberdan Rocha Pinheiro oberdan.pinheiro@fieb.org.br
Aprendizado Federado - Técnicas de aprendizado federado aplicadas ao processamento distribuído entre os OBNs para melhorar a qualidade da imagem sísmica global, permitindo que cada nó aprenda de forma colaborativa e reduza a necessidade de transmissão massiva de dados brutos.	1 MSc				
Supressão de Ruídos - Uso de redes neurais com atenção para suprimir ruídos nos dados sísmicos e melhorar a clareza das imagens.	1 MSc				
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Projeto e Otimização de Poços Exploratórios em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Redução de Custos e Riscos Operacionais. (offshore novos).	4	2	1	-	Otto Luiz Alcantara Santos otto.santos@fbter.org.br
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Projeto e Otimização de Poços Exploratórios em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Redução de Custos e Riscos Operacionais. (onshore novos).					
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Projeto e Otimização de Poços Exploratórios em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Redução de Custos e Riscos Operacionais. (onshore maduros).					
Desenvolvimento de Metodologias Avançadas para Projeto e Otimização de Poços Exploratórios em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro, Visando à Redução de Custos e Riscos Operacionais. (offshore maduros).					
Análises de riscos dos campos maduros do nordeste para armazenamento permanente de CO2.	-	2	1	-	Paulo Rocha paulor@fieb.org.br
Desenvolvimento de metodologias avançadas para caracterização e modelagem de reservatórios carbonáticos complexos em águas profundas do nordeste brasileiro visando a maximização da recuperação de hidrocarbonetos.	4	2	1	-	
Desenvolvimento de Metodologias Integradas para Caracterização e Modelagem de Reservatórios Marginais Complexos em Bacias Sedimentares do Nordeste Brasileiro, Visando à Revitalização de Campos Maduros e ao Aumento da Recuperação de Hidrocarbonetos.					
Análises de Bacias Sedimentares do Nordeste Brasileiro visando a exploração do hidrogênio Natural.					
Desenvolvimento de Metodologias Integradas para Otimização do Escoamento em Reservatórios Carbonáticos Complexos do Pré-Sal no Nordeste Brasileiro, Visando à Maximização da Recuperação de Hidrocarbonetos.					
Desenvolvimento de modelos numéricos multifuncionais para Controle Inteligente de Deposição de Asfalteno em Reservatórios de Petróleo no Nordeste.	4	-	-	-	Raquel Machado Fedrizzi raquel.fedrizzi@fieb.org.br
Desenvolvimento teórico de Nanomateriais Multifuncionais para Controle Inteligente de tecnologias de abandono em Reservatórios de Petróleo no Nordeste.	4	2	1	-	Renata Gomes Carvalho renata.gc@fieb.org.br
Análise de impactos socioeconômicos e ambientais da retomada da produção dos campos de petróleo Onshore e exploração dos campos Offshore ultra-profundos na região Nordeste do Brasil: Uma Metodologia	4	2	1	-	Renelson Sampaio

Multicritério através da modelagem de sistemas complexos com Foco em mitigação Riscos e redução de Incertezas.					renelson.sampaio@fiab.org.br
Análise de Plugs e Barreiras sob Exposição ao CO2 e Contaminantes para descomissionamento de poços (onshore)	-	2	1		Tamires dos Reis Menezes tamires.menezes@fiab.org.br
Análise de Plugs e Barreiras sob Exposição ao CO2 e Contaminantes para descomissionamento de poços (offshore).					
Desenvolvimento de uma metodologia para avaliação das descobertas e elaboração do programa exploratório mínimo de blocos petrolíferos.					
Todos os projetos na etapa de aquisição de blocos exploratório, a primeira de toda exploração dentro da zona upstream./ Desenvolvimento de metodologia ótima para elaboração do programa exploratório mínimo de campos onshore nas bacias petrolíferas do Nordeste.					
Desenvolvimento de metodologia ótima para elaboração do programa exploratório mínimo de campos offshore nas bacias Sergipe-Alagoas e Potiguar.	4	2	1	-	Thauane Selva Lima da Silva thauane.silva@fiab.org.br
Desenvolvimento de metodologia ótima para elaboração do plano de avaliação de descobertas de campos onshore nas bacias do Nordeste.					
Desenvolvimento de metodologia ótima para elaboração do plano de avaliação de descobertas de campos offshore nas bacias do Nordeste.					
Todos os projetos na etapa na etapa de exploração de blocos petrolíferos na zona upstream./ Utilização de inteligência artificial para declaração da comercialidade de campos onshore maduros no Nordeste.					
Utilização de inteligência artificial para declaração de comercialidade das bacias onshore novo do Nordeste.					
Utilização de inteligência artificial para avaliação da viabilidade da exploração de campos offshore maduros do Nordeste.	4	2	1	-	Thiago Barros Murari thiago.murari@fiab.org.br
Utilização de inteligência artificial para avaliação da viabilidade da exploração de campos offshore novo do Nordeste.					
Desenvolvimento de Metodologias Estatísticas Avançadas para Avaliação de Risco Exploratório e Estimativa de Recursos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro (Onshore maduros).					
Desenvolvimento de Metodologias Estatísticas Avançadas para Avaliação de Risco Exploratório e Estimativa de Recursos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro (Onshore novos).	4	2	1	-	Valter de Senna senna@fiab.org.br
Desenvolvimento de Metodologias Estatísticas Avançadas para Avaliação de Risco Exploratório e Estimativa de Recursos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro (offshore maduros).					
Desenvolvimento de Metodologias Estatísticas Avançadas para Avaliação de Risco Exploratório e Estimativa de Recursos em Bacias Sedimentares Marginais do Nordeste Brasileiro (offshore novos).					

Tabela 2. Número de vagas disponíveis e tipo de bolsas para bolsistas selecionados no Edital 2025 / Cronograma 01.

Tipos de bolsas	Sigla	Quantidade de bolsas	Valor mensal
Graduação	GRA	03	R\$780,00
Mestrado	MSc	01	R\$2.880,00

Salvador, 31 de janeiro de 2025.



Lilian Lefol Nani Guareiro
Coordenadora do PRH 27.1 –ANP/SENAI
Universidade SENAI CIMATEC