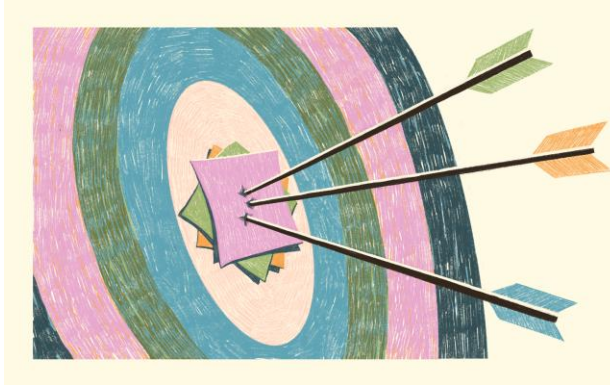


Projeto ANP x COPPE – Parceria PUC-Rio Metodologia para Estimativas e Avaliações dos Custos de Descomissionamento de Instalações de Produções de O&G do Brasil

DSc. Karen Alves de Souza

Coordenadora de Gestão Organizacional - SDP/ANP

Outubro de 2025



Desenvolver e validar uma metodologia nacional para estimativas e avaliações dos custos de descomissionamento de instalações de produção de óleo e gás no Brasil, integrando dimensões técnica, econômica, regulatória e socioambiental, utilizando ferramenta digital e que esteja em consonância com as regulamentações brasileiras vigentes.

Acordo de Cooperação Técnica – ANP x COPPE/UFRJ

1

Melhores práticas de descomissionamento sustentável de sistemas de produção de O&G

2

Redução de custos relativos ao descomissionamento

3

Avaliação das alternativas de descomissionamento – uso da análise multicritérios

4

Reuso dos equipamentos/ reciclagem

5

Recifes artificiais e outros usos alternativos

6

Panorama da cadeia nacional de fornecedores para as atividades de descomissionamento e abandono de poços

7

Tributário

8

**Indicadores // ODS
MONITORAMENTO
DO DESEMPENHO
SUSTENTÁVEL**

9

Coral-sol

Prioridade 2-a

AÇÃO n1 - Estabelecer as prioridades dos temas que precisam ser pesquisados

Temas ▼	Prioridad ▼↑	Problema que se pretende resolver ▼	Apoio Gov ▼	Apoio Outros ▼	SUGESTÃO DE INICIATIVA ▼	RECURSOS PARA A EXECUÇÃO ▼	OBSERVAÇÕES E REFERÊNCIAS ▼
Redução de custos relativos ao descomissionamento	2-a	>> Analisar as metodologias de análise dos custos de descomissionamento.	>>TCU />> Receita Federal / >> Marinha	IBP, ABESPETRO, FIRJAN, ABEPIP, Cluster Tecnológico Naval, RedePetroRJ, IOGP, SOBENA	<p>> FORÇA TAREFA PARA ANÁLISE DOS ASPECTOS CRÍTICOS NA FORMAÇÃO DOS CUSTOS (mapeamento dos atores chave / interação direta, em formato de pesquisa qualitativa, com atores críticos / workshop com stk relacionados ao tema => ESTABELECIMENTO DOS ASPECTOS CRÍTICOS)</p> <p>> SUBSEQUENTE ELABORAÇÃO DE PLANO DE AÇÃO INTERINSTITUCIONAL PARA REDUÇÃO DOS CUSTOS (plano de ação com participação dos atores chave para identificação de responsabilidades e encaminhamentos para melhorias)</p> <p>> REALIZAÇÃO DE UM SEMINÁRIO E PRODUÇÃO DE DUAS PUBLICAÇÕES (DIGITAIS) COM OS RESULTADOS DA INICIATIVA.</p>	<p>>> Aproveitamento de escopo</p> <p>>> Parcerias institucionais</p>	<p>https://www.nstauthority.co.uk/decommissioning/cost-estimate/</p> <p>https://www.offshore-mag.com/regional-reports/north-sea-europe/article/14206476/positive-trend-in-uk-decommissioning-costs-continues</p>

As previsões de custos de descomissionamento são enviadas nos Programas Anuais de Trabalho (PATs); conforme Portaria ANP nº 123/2000, item 15;

São analisados pela ANP, que poderá solicitar esclarecimentos e/ou modificações, com o objetivo de alinhar as previsões do PAT com os compromissos aprovados no Plano de Desenvolvimento (PD) e Programa de Descomissionamento (PDI);

Submissão: Via sistema "Do Poço ao Posto - DPP" até 31 de outubro de cada ano.

Conforme Resolução ANP nº 854/21, Capítulo III, o valor total a ser garantido deve corresponder ao custo previsto para o descomissionamento de instalações do campo, conforme a última versão do Programa Anual de Trabalho (PAT) aprovado.

Contextualização

Como Analisar os Custos de Descomissionamento de + 400 Concessões ?

-Em pouco tempo e com pouco recurso

★ **Painel: Inovação e otimização das análises**

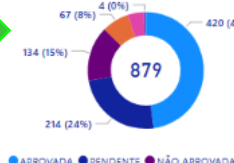
Painel de Análise dos Custos de Descomissionamento e Procedimento de Análise



Painel Dinâmico SDP - PAT
PATs Recebidos



Bacia	Ano	Revisão	Fonte	Status Análise PAT	Status Análise Descomissionamento	Situação prazo	Última Revisão
Todos	2025	Seleções m...	Todos	Todos	Todos	Todos	
Campo	Ambiente	Operador atual	Coordenadoria	Analista	Situação		
Todos	Todos	Todos	Todos	Todos	Todos		
Ambiente	Bacia	Campo	Situação	Operador	Ano Ref.	Revisão	
MAR	CAMPOS	ABALONE	PRODUÇÃO	SHELL BRASIL PETRÓLEO LTDA.	2025	0	
MAR	CAMPOS	ABALONE	PRODUÇÃO	SHELL BRASIL PETRÓLEO LTDA.	2025	1	
MAR	CAMPOS	ABALONE	PRODUÇÃO	SHELL BRASIL PETRÓLEO LTDA.	2025	2	
MAR	CAMPOS	ABALONE	PRODUÇÃO	SHELL BRASIL PETRÓLEO LTDA.	2025	3	
TERRA	RECÔNCAVO	ACAJÁ-BURIZINHO	PRODUÇÃO	RECÔNCAVO E&P S.A.	2025	0	
TERRA	POTIGUAR	ACAUÃ	PRODUÇÃO	POTIGUAR E&P S.A.	2025	0	
TERRA	RECÔNCAVO	ÁGUA GRANDE	PRODUÇÃO	3R BAHIA S.A.	2025	0	
TERRA	RECÔNCAVO	ÁGUA GRANDE	PRODUÇÃO	3R BAHIA S.A.	2025	1	
TERRA	ESPÍRITO SANTO	ÁGUIA REAL	PRODUÇÃO	CAPIXABA ENERGIA LTDA	2025	0	
TERRA	ESPÍRITO SANTO	ÁGUIA REAL	PRODUÇÃO	CAPIXABA ENERGIA LTDA	2025	1	
TERRA	ESPÍRITO SANTO	ÁGUIA REAL	PRODUÇÃO	CAPIXABA ENERGIA LTDA	2025	2	
TERRA	SERGIPE	AGUILHADA	PRODUÇÃO	CARMO ENERGY S.A.	2025	0	
TERRA	SERGIPE	AGUILHADA	PRODUÇÃO	CARMO ENERGY S.A.	2025	1	
TERRA	SERGIPE	AGUILHADA	PRODUÇÃO	CARMO ENERGY S.A.	2025	2	
TERRA	SERGIPE	AGUILHADA	PRODUÇÃO	CARMO ENERGY S.A.	2025	3	
MAR	POTIGUAR	AGULHA	EM DEVOLUÇÃO	PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS	2025	0	
MAR	POTIGUAR	AGULHA	EM DEVOLUÇÃO	PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS	2025	1	
MAR	SERGIPE	AGULHINHA	DESENVOLVIMENTO	PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS	2025	0	
MAR	SERGIPE	AGULHINHA OESTE	DESENVOLVIMENTO	PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS	2025	0	



Consistirá das análises dos seguintes critérios:

1.Custo Unitário de Abandono de Poço

MÉDIA BACIA ou
CAMPO com tolerância

2.Quantidade de Abandonos de Poço

ESCOPO

3.Custo Unitário de Remoção de Linhas

4.Quantidade de Km de Remoção de Linhas

5.Custos Totais de Recuperação Ambiental

VARIAÇÃO

6.Custos Totais de Remoção de Equipamentos

7.Custos Totais de Remoção de UEP



Painel Dinâmico - Critérios de Análise

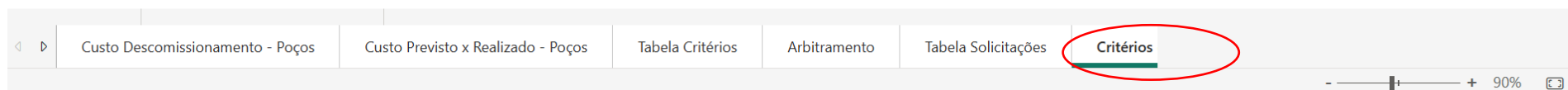
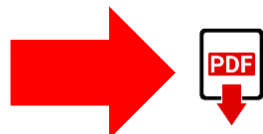


Para as análises das previsões dos custos de descomissionamento, aplicam-se alguns critérios essenciais, que orientam a tomada de decisão.

O processo de análise das previsões dos custos de descomissionamento deve consistir nas seguintes etapas:

- (1) Custo Unitário de Abandono de Poço
- (2) Quantidade de Abandonos de Poço
- (3) Custo Unitário de Remoção de Linhas
- (4) Quantidade de Km de Remoção de Linhas
- (5) Custos Totais de Recuperação Ambiental
- (6) Custos Totais de Remoção de Equipamentos
- (7) Custos Totais de Remoção de UEP

Para acessar o documento completo e obter mais detalhes sobre cada critério, clique no botão abaixo:



PAINEL DINÂMICO DE ATIVIDADES REALIZADAS



ANP publica painel dinâmico de atividades e investimentos realizados na fase de produção

A ferramenta interativa tem o objetivo dar transparência aos dados, relativos à segunda fase dos contratos.

Publicado em 09/06/2025 12h51 | Atualizado em 09/06/2025 14h37

Compartilhe: [f](#) [X](#) [in](#) [v](#) [p](#)

A ANP publicou hoje (9/6) o Painel Dinâmico de Atividades e Investimentos Realizados na Fase de Produção. A ferramenta interativa apresenta as atividades e investimentos realizados a partir do ano de 2022.

É possível filtrar as informações por bacia, ano, ambiente, tipo de atividade e moeda. As informações não estão disponíveis por campo e/ou contratado, pois se trata de informações estratégicas e sigilosas das empresas.

Estão disponíveis também gráficos das evoluções das quantidades de atividades e investimentos realizados ao longo dos anos.

As informações apresentadas no painel são declaradas pelos contratados nos Programas Anuais de Trabalho e Orçamento (PATs) dos contratos vigentes.

Entre os dados do painel, destacam-se os investimentos realizados de 2022 a 2024, de cerca de R\$ 190 bilhões. Nesse montante, 61,6% foram na bacia de Santos e 33,1% na de Campos.

É possível destacar ainda as atividades de construção de unidades estacionárias de produção (UEPs), como plataformas, realizadas no ano de 2024, correspondendo a 27% desse total de R\$ 190 bilhões.

[Acesse o Painel Dinâmico de Atividades e Investimentos Realizados na Fase de Produção.](#)

Atividades e Investimentos realizados na Fase de Produção de 2022 até 2024, incluindo Descomissionamento



Painel Dinâmico Atividades e Investimentos Realizados na Fase de Produção



Atividades realizadas



Investimentos realizados

O Painel apresenta informações enviadas pelos contratados a partir do ano de 2022 e são referentes somente à Fase de Produção.



Dados atualizados em: 09/06/2025

Os dados são atualizados diariamente, conforme o que consta do banco de dados da ANP.

Fonte dos Dados: PAT realizado





Atividades e Investimentos Realizados na Fase de Produção

Quantidade de Atividades Realizadas



Filtros:

Bacia

Todos

Ano

Todos

Ambiente

Todos

Tipo de Atividade (Tabela)

Abandono Permanente

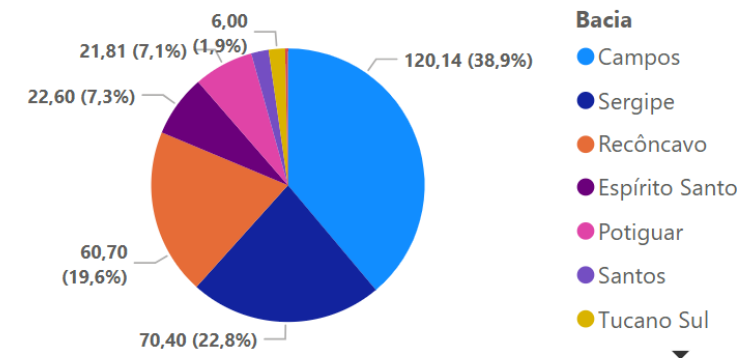


Ano	Bacia	Tipo Atividade	Unidade	Quantidade realizada
2022	Campos	Abandono Permanente	Unidade	27,88
2022	Espírito Santo	Abandono Permanente	Unidade	13,60
2022	Potiguar	Abandono Permanente	Unidade	10,18
2022	Recôncavo	Abandono Permanente	Unidade	16,00
2022	Sergipe	Abandono Permanente	Unidade	9,40
2022	Tucano Sul	Abandono Permanente	Unidade	6,00
2023	Alagoas	Abandono Permanente	Unidade	1,00
2023	Campos	Abandono Permanente	Unidade	43,19
2023	Espírito Santo	Abandono Permanente	Unidade	6,00
2023	Potiguar	Abandono Permanente	Unidade	6,63
2023	Recôncavo	Abandono Permanente	Unidade	23,70
2023	Santos	Abandono Permanente	Unidade	1,37
2023	Sergipe	Abandono Permanente	Unidade	4,00
2024	Campos	Abandono Permanente	Unidade	49,07
2024	Espírito Santo	Abandono Permanente	Unidade	3,00
2024	Potiguar	Abandono Permanente	Unidade	5,00
2024	Recôncavo	Abandono Permanente	Unidade	21,00
2024	Santos	Abandono Permanente	Unidade	5,00
2024	Sergipe	Abandono Permanente	Unidade	57,00

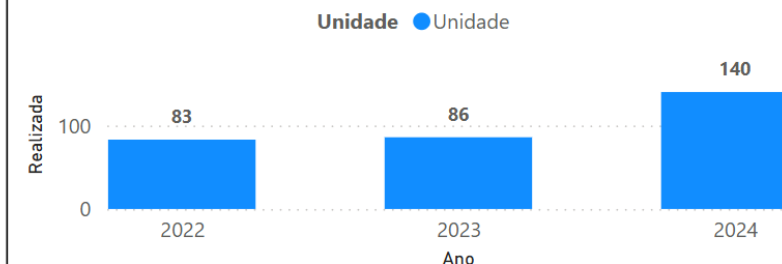
Tipo de Atividade (Gráficos)

Abandono Permanente

Quantidade realizada por Bacia



Evolução da Quantidade de Atividades por Ano



PAINEL DINÂMICO DE ATIVIDADES REALIZADAS



Atividades e Investimentos Realizados na Fase de Produção

Investimento Realizado



Filtros:



Ano

Todos

Moeda

☐ Dólar (US\$)

☒ Real (R\$)

Ambiente

Todos

Tipo de Atividade

Seleções múltiplas

Por Bacia

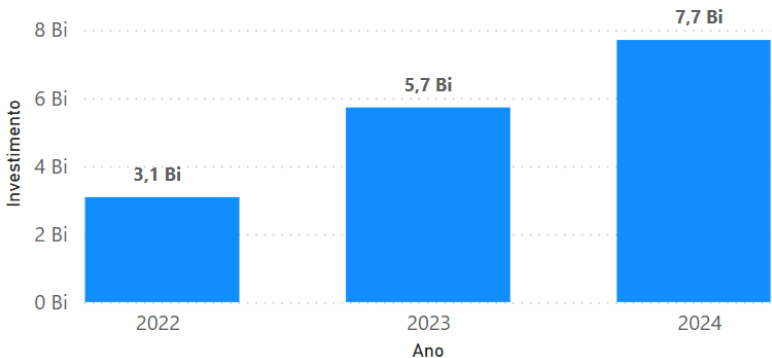
Por Atividade



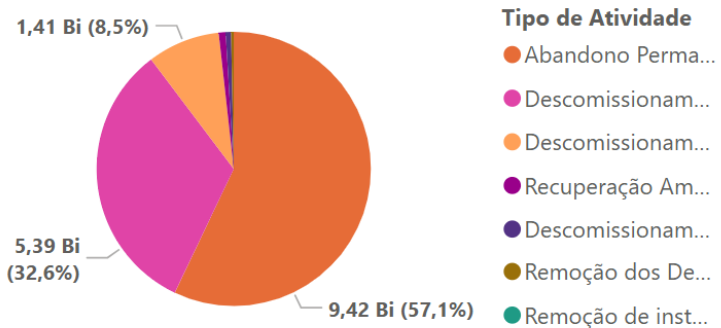
Investimento por atividade - Real (R\$)

Tipo Atividade	2022	2023	2024	Total
Abandono Permanente	2.112.261.929	3.329.980.535	3.981.098.597	9.423.341.060
Descomissionamento - Arrasamento de poço	3.581.876	36.608.361	64.124.394	104.314.630
Descomissionamento - desmobilização UEP	390.619.574	272.752.441	745.261.773	1.408.633.788
Descomissionamento - remoção de linhas	546.062.122	1.969.550.984	2.869.837.125	5.385.450.231
Recuperação Ambiental	26.381.498	83.391.365	24.380.020	134.152.883
Remoção de instalações associadas à Unidades Produção Terrestres	5.728	0	11.979	17.707
Remoção dos Demais Equipamentos do Sistema Submarino	5.610.000	27.422.740	18.328.786	51.361.526
Total	3.084.522.726	5.719.706.426	7.703.042.673	16.507.271.825

Evolução investimento realizado- R\$





Investimento realizado por atividade - R\$



ANÁLISE DOS CUSTOS DE DESCOMISSIONAMENTO

- Os dados de descomissionamento previstos e realizados enviados pelos Operadores formam o Banco de Dados da ANP



- Quantidade de Atividades Realizadas inferiores ao Planejado = Postergações 
- Comparação Custo Planejado vs Custo Realizado =  Melhoria nas Previsões

Custos Médios de Abandonos de Poço por Bacia (2021 – 2024 – Enviados pelas Operadoras)

2021-2023

2021-2024

Bacia	Ambiente	Custo médio abandono de poço (Mil US\$)	Custo médio abandono de poço (Mil US\$)	Variação %
Alagoas	TERRA	220,93	220,93	0
Campos	MAR	12.510,65	13.935,22	11,4
Espírito Santo	MAR	12.944,11	12.135,58	-6,2
Espírito Santo	TERRA	65,56	64,51	-1,6
Potiguar	MAR	4.454,46	4.454,46	0,0
Potiguar	TERRA	76,38	80,03	4,8
Recôncavo	TERRA	156,68	158,21	1,0
Santos	MAR	57.009,52	37.059,20	-35,0
Sergipe	MAR	10.539,86	10.539,86	0,0
Sergipe	TERRA	369,36	216,41	-41,4
Tucano Sul	TERRA	87,54	87,54	0,0

Próximos Passos

Revisão bibliográfica sobre os métodos de estimativa de custos aplicados ao descomissionamento

Janeiro à Junho de 2026

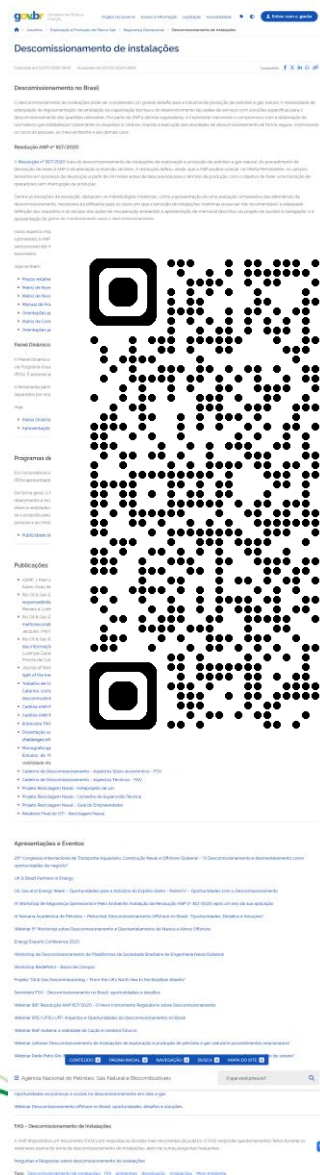
Analisar o marco regulatório brasileiro e compará-lo com as melhores práticas internacionais

Julho à Dezembro de 2026

Propor diretrizes para uma metodologia de estimativa e avaliações de custos de descomissionamento de instalações de produção de O&G do Brasil.

Janeiro de 2027

Sugestões de Consultas



Publicações - ANP



Volume 8, Issue 4

December 2022



TECHNICAL BRIEFS

New Regulatory Instrument for Brazilian Decommissioning of Oil and Gas Installations

Karen Alves de Souza, Ludmyla Carolina Mariano Barbosa, Tiago Machado de Souza Jacques, Vitor José Campos Bourbon



Author and Article Information

ASME J. Risk Uncertainty Part B, Dec 2022, 8(4): 044501 (4 pages)

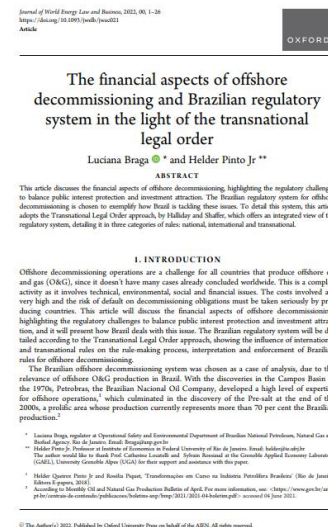
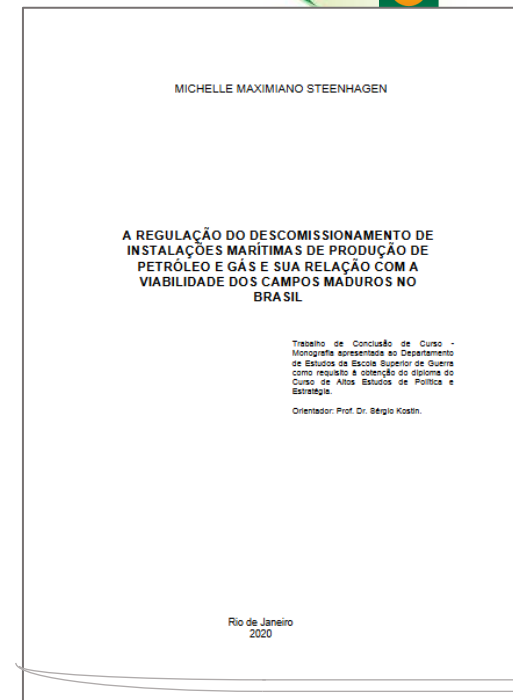
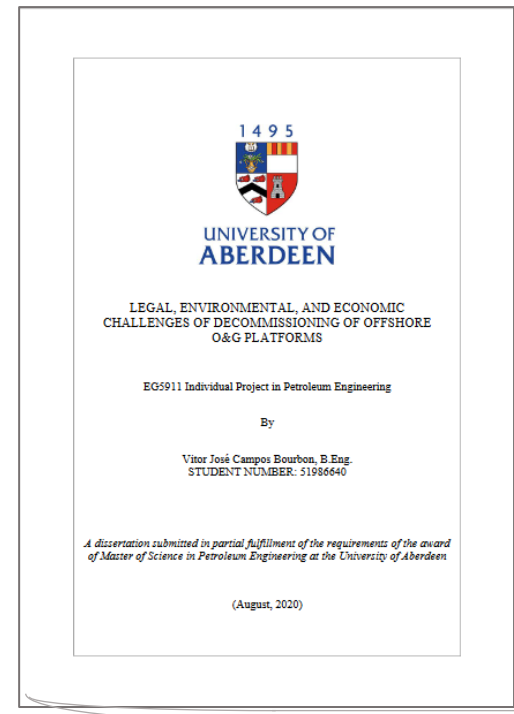
Paper No: RISK-21-1090 <https://doi.org/10.1115/1.4055798>

Published Online: October 26, 2022 Article history

Previous Article

Next Article

+ Contribuições em artigos



© The Author(s) 2022. Published by Oxford University Press on behalf of the ASME. All rights reserved.

OBRIGADA!



Karen Alves

[Fazer verificação agora](#)

Coordenadora de Gestão Organizacional - SDP/ANP



www.gov.br/anp

Av. Rio Branco, 65, 17º andar - Rio de Janeiro – Brasil
Telefone: +55 (21) 2112-8100