

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

REGISTRO DE REUNIÃO

1. DADOS DA REUNIÃO

- **Área Responsável pela Reunião:** SSO
- **Nome do Projeto:** Incidente – perda de contenção no NS-42 - CI 2601/000021

Data	Horário de Início	Horário de Término	Local
07/01/2026	09h00min	10h00min	Videoconferência

2. PARTICIPANTES

2.1. Internos:

Nome	Unidade	E-mail
Rafael Augusto do C. Albuquerque	SSO	
Luciano da Silva Pinto Teixeira	SSO	
Marcos André Rodrigues Alves	SSO	
Rafael Duarte Neves	SSO	

2.2. Externos (se houver):

Nome	Órgão/Instituição/Empresa	Telefone	E-mail
Ana Flávia Macedo Teixeira	PETROBRAS		
José Rodrigues dos Santos Filho	PETROBRAS		
José Umberto Arnaud Borges	PETROBRAS		
Alexei Kerkis	PETROBRAS		
Henrique Von Paraski	PETROBRAS		

3. PAUTA

Item	Descrição
1	Esclarecimentos acerca do incidente envolvendo <b>perda de contenção</b> no NS-42, durante operação de perfuração, bem como o status atual do poço, medidas mitigadoras adotadas, tipologia, impactos operacionais e previsão de emissão de Comunicado de Incidente.

4. RELATO DA REUNIÃO

Item	Descrição
1	Durante condicionamento do poço, foi detectada <b>perda de contenção na linha de Booster</b> . A Petrobras informou que o incidente não envolveu integridade de poço, tratando-se exclusivamente de falha em equipamentos.
2	Foram adotadas as seguintes medidas: a) inserção de água do mar na linha; b) isolamento da fonte; c) paralisação da descarga; d) isolamento da linha.

Item	Descrição
3	Durante as ações de verificação do vazamento dessa primeira perda de contenção, foi identificado um segundo evento, envolvendo <b>perda de contenção na linha de Kill</b> , sendo adotadas medidas equivalentes. Ambas as linhas encontram-se <b>isoladas e com situação paralisada</b> , sem continuidade de descarga.
4	O primeiro comunicado foi emitido por enquadramento como <b>descarga maior</b> , com prazo reduzido de notificação. O segundo comunicado, referente à linha de Kill, será emitido no mesmo dia. A Petrobras informou que o volume da descarga da linha de Kill foi de <b>aproximadamente 4 barris</b> , enquadrando-se como <b>descarga significativa</b> .
5	<p>Situação do Poço</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>Poço em fase 3, com liner de 18" instalado e cimentado.</li> <li>Testes de estanqueidade concluídos e aprovados.</li> <li>Não há seção de poço exposta; toda a fase encontra-se revestida e cimentada.</li> <li>Profundidade atual informada: ~4.700 m.</li> <li>Profundidade objetivo: ~6.800 m.</li> </ul>
6	<p><b>Diagnóstico e Investigação</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>A Petrobras informou que <b>não dispõe de diagnóstico preliminar</b> sobre as causas das perdas de contenção.</li> <li>O diagnóstico será obtido <b>após retirada do riser e inspeção em superfície (em andamento)</b>.</li> <li>A Petrobras estimou impacto preliminar entre <b>10 a 15 dias</b>, condicionado aos resultados da inspeção e ações corretivas.</li> </ul>

## 5. AÇÕES

Item	Descrição	Responsável	Data Limite
1	<b>Diagnóstico inicial</b> das falhas identificadas nas linhas, <b>antes da conclusão do RI</b> , para conhecimento preliminar.	Petrobras	06/02/2026



Documento assinado eletronicamente por **RAFAEL DUARTE NEVES**, **Superintendente Adjunto de Segurança Operacional**, em 07/01/2026, às 18:25, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



Documento assinado eletronicamente por **MARCOS ANDRE RODRIGUES ALVES**, **Especialista em Geologia e Geofísica**, em 07/01/2026, às 18:35, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site [http://sei.anp.gov.br/sei/controlador\\_externo.php?acao=documento\\_conferir&id\\_orgao\\_acesso\\_externo=0](http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador **5622295** e o código CRC **332354BE**.

# Comunicação Inicial de Incidente

## 2601/000021

**Classificação do incidente**

Risco de dano à saúde humana  
Risco de dano ao meio ambiente  
Dano ao meio ambiente

**Tipo de incidente**

Descarga maior de fluido de perfuração, completção ou intervenção em poços  
Perda de contenção primária maior de fluido de perfuração, completção ou intervenção em poços

**I - Identificação da embarcação/instalação que originou o incidente**

Nome da Embarcação/Instalação: ODN II  
CNPJ: Não identificado na base de dados  
Número IMO: N/D  
Código da Instalação: N/D  
Número de Autorização ou do Contrato de Concessão: Não identificado na base de dados

**II - Data e hora da primeira observação**

04/01/2026 03:23

**III - Data e hora estimadas do Incidente**

04/01/2026 03:23

**IV - Localização geográfica do incidente**

Latitude: 05°17'09,388N  
Longitude: 50°06'15,020W  
Endereço: NS-42 (ODN II), Campo/Bloco FZA-M-59.

**V - Substância descarregada e/ou produtos envolvidos no incidente**

#	Substância	Volume descarregado (m³)
1	Fluido Sintético de Perfuração/Completação	18,44

**VI - Situação atual da descarga**

Paralisada

**VII - Breve descrição do incidente**

Durante circulação de condicionamento do fluido de perfuração do poço (FPBNA; fluido de perfuração base não aquosa) 9,7 lb/gal, foi observado indício de perda de circulação pelo tanque ativo. Realizada inspeção no sistema de circulação em superfície sem encontrar anormalidades. Mergulhado ROV para inspeção da coluna de riser e constatada descarga do fluido de perfuração para o mar , através de vazamento na linha de booster por uma conexão entre duas juntas de riser a aproximadamente 2700 m de profundidade. Volume estimado em 14,945 m³. Volume adicional descarregado durante substituição: 3,5 m3 (22 bbl) Volume total: 18,44 m3 (116 bbl).

**VIII - Causa provável do Incidente**

Em investigação.

**IX - Número de feridos**

Feridos Graves: 0  
Fatalidades: 0  
Feridos com afastamento de 1 a 3 dias: 0  
Feridos com afastamento de mais de 3 dias: 0

**X - Ações iniciais que foram tomadas**

Linha de booster isolada em superfície e válvula de fundo mantida fechada. Interrompidas operações para planejamento das próximas operações. Substituído fluido da linha de booster por água do mar. Descarga paralisada.

**XI - Data e hora da comunicação**

04/01/2026 06:43

**XII - Identificação do comunicante**

Nome: Paulo Henrique Adib Dantas Salim  
Função/Cargo: Profissional Petrobras de nível superior

Telefone: (21) 2144 0479  
E-mail: incidentes.cpm@petrobras.com.br  
Fax: (21) 2144 1783  
Empresa: PETRÓLEO BRASILEIRO S.A. - PETROBRAS  
Endereço: Avenida República do Chile, 65 - Centro - Rio de Janeiro - 33

### **XIII - Data e Hora fim da resposta ao incidente**

04/01/2026 06:30

### **XIV - Outras informações julgadas úteis**

1) FPBNA descarregado através da linha de booster; 2) Poço revestido e cimentado após a perfuração da Fase 3; 3) Volume adicional descarregado durante substituição: 3,5 m3 (22 bbl) Volume total: 18,44 m3 (116 bbl); 4) Nome comercial do fluido: RHELIANT\* SYSTEM (NaCl); 5) Composição FPBNA: 1-Tetradeceno (30 - 60%); Barita (15 - 40%) ; Hexadec-1-ene (10 - 30%); Sodium Chloride (7 - 13 %); Carbonato de Cálcio (3 - 7%); Ácidos gordos, óleo alto, produtos de reação com dietilenotriamina, anidrido maleico, tetraetilenipentamina e trietilenotetramina (1 - 5 %); Sílica cristalina (1 - 5 %). 6) Descrição da classificação e subclasse ONU:N/A.

**Assinatura**

---



AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP

SUPERINTENDÊNCIA DE SEGURANÇA OPERACIONAL

OFÍCIO Nº 5/2026/SSO/ANP-RJ-e

Rio de Janeiro, 07 de janeiro de 2026.

A

**PETRÓLEO BRASILEIRO S.A.**

Avenida Henrique Valadares, 28, 9º andar – Torre B – Centro

CEP: 20031-130 – Rio de Janeiro - RJ

E-mail: [documentos.anp@petrobras.com.br](mailto:documentos.anp@petrobras.com.br).

**Assunto: Acompanhamento do Incidente SISO 2601/000021.**

Referência: Processo Administrativo 48610.200358/2026-26.

Comunicado SISO 2610/000021

Prezado Senhor,

1. No dia 04 de janeiro de 2026, esta Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis (ANP) tomou conhecimento, por meio da Comunicação de Incidente SISO nº 2610/000021 (5622409), de evento de **descarga de fluido de perfuração proveniente da linha de booster** durante as atividades de perfuração do poço Morpho, conduzidas pela sonda ODN II (NS-42).
2. Com vistas ao esclarecimento do incidente, foram feitas solicitações via SISO e realizada reunião técnica no dia 06 de janeiro de 2026, às 09h00, com o objetivo de compreender os impactos do evento sobre as barreiras de segurança, os efeitos operacionais, bem como a viabilidade de continuidade da perfuração ou retirada do conjunto BOP/*riser* para reparo da linha. Foi elaborado registro resumido da referida reunião (5622295).
3. Na ocasião, a Petrobras informou **não possuir diagnóstico preliminar** acerca das causas das perdas de contenção observadas, esclarecendo que tal diagnóstico somente seria obtido após a **retirada do riser e posterior inspeção em superfície**.
4. Em ato contínuo, a ANP cadastrou ação no SISO para acompanhamento do **diagnóstico preliminar no prazo de 30 (trinta) dias**. Contudo, após análise mais detalhada do incidente, esta Superintendência de Segurança Operacional entende necessário, **de forma preventiva**, obter avaliação inicial das causas do evento e seus potenciais impactos sobre a atividade de perfuração **antes da retomada da operação**.
5. Portanto, fica a **Petrobras NOTIFICADA** a apresentar, previamente ao retorno da perfuração, **diagnóstico inicial do incidente**, indicando a(s) **causa(s) imediata(s) do ocorrido** e os

respectivos impactos sobre as barreiras de segurança e sobre a operação de perfuração, bem como as ações mitigadoras da(s) causa(s) estabelecida(s).

6. Adicionalmente, fica **reforçado que a unidade ODN II (NS-42) somente poderá retomar a atividade de perfuração após autorização expressa da ANP.**

7. O não cumprimento do acima disposto sujeitará o infrator às penalidades previstas na Lei nº 9.847, de 26 de outubro de 1999, bem como nas demais disposições aplicáveis.

Atenciosamente,



Documento assinado eletronicamente por **RAFAEL DUARTE NEVES, Superintendente Adjunto de Segurança Operacional**, em 07/01/2026, às 18:27, conforme horário oficial de Brasília, com fundamento no art. 4º, § 3º, do [Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020](#).



A autenticidade deste documento pode ser conferida no site [http://sei.anp.gov.br/sei/controlador\\_externo.php?acao=documento\\_conferir&id\\_orgao\\_acesso\\_externo=0](http://sei.anp.gov.br/sei/controlador_externo.php?acao=documento_conferir&id_orgao_acesso_externo=0), informando o código verificador **5622419** e o código CRC **018BCFA7**.

Avenida Rio Branco, 65 / 12º a 22º andares - Bairro Centro  
CEP 20090-004 - Rio de Janeiro - RJ  
Telefone: (21) 2112-8100 / [www.anp.gov.br](http://www.anp.gov.br)

Observação: Caso responda este ofício, indicar expressamente o processo nº 48610.200358/2026-26

SEI nº 5622419

**Data de Envio:**

07/01/2026 18:29:18

**De:**

ANP/SSO <sei-ssso@anp.gov.br>

**Para:**

documentos.anp@petrobras.com.br

**Assunto:**

Envio de Ofício - ANP/SSO

**Mensagem:**

Prezado(a),

Encaminho Ofício para conhecimento.

Quando aplicável, a resposta a este ofício deve ser feita por meio de peticionamento intercorrente no Sistema Eletrônico de Informações - SEI, disponível em <http://www.anp.gov.br/processo-eletronico-sei>, substituindo o envio de documentos em papel e promovendo maior agilidade no trâmite do processo .

PROCESSO 48610.200358/2026-26

Este e-mail não recebe mensagens.

Atenciosamente,

ANP/SSO

**Anexos:**

Oficio\_5622419.html