

Incidentes de perda de contenção e descarga em ambiente onshore

Celso Fraga da Silva

Wanessa Karoline Lima e Silva

26/11/2025



Atividades onshore em 2024

Importância e contribuição dos campos terrestres para o desenvolvimento socioeconômico regional

35,17%

Do total de horas de trabalho

Alta intensidade de mão de obra.
Geração intensiva de empregos locais.

2,55%

Produção de petróleo no Brasil

Produzir petróleo é produzir
oportunidades.

15,24%

Produção de gás no Brasil

Produzir gás é produzir
oportunidades.

Impacto socioeconômico regional



Evidencia-se, portanto, a intensidade das atividades terrestres em termos de mão de obra, ressaltando sua importância e potencial de impacto econômico e social, ao mesmo tempo em que a exposição humana a riscos industriais requer atenção e adequada gestão.

Por que estamos aqui?

Em busca da renovação da nossa licença social para operar



- Panorama dos principais incidentes ocorridos em 2024
- Malha de dutos e tubulações terrestres envelhecida
- Aumento de perda de contenção e descargas que atingem o meio ambiente
- Impactos diretos em solo, vegetação e corpos hídricos
- Operação próxima de áreas sensíveis

Incidentes Onshore em 2024

Total de comunicações registradas: **712**



Acidentes mais comunicados

- Descarga significativa: **214**
- Perda de circulação: **64**
- Falha de barreira primária perfuração/intervenção (kick): **22**
- Ferimento com afastamento por mais de 3 dias: **14**
- Descarga maior: **10**



Quase acidentes mais comunicados

- Perda de contenção primária significativa: **262**
- Falha de elemento do conjunto solidário de barreira (CSB): **259**
- Quase acidente de alto potencial: **30**
- Queda de objetos: **22**
- Princípio de incêndio: **15**

Classificação das Descargas



Descarga Maior:

Evento de perda de contenção de óleo, misturas oleosas, derivados, biocombustíveis ou outras substâncias perigosas, com **volume igual ou superior a 8m³** e que tenha atingido o mar, ou **que atinja áreas ecologicamente sensíveis, pontos de captação de água, áreas urbanas, unidades de conservação e área de importância socioeconômica.**

Descarga Significante:

Descarga de **volume entre 0,16 m³ e 8 m³** cujo fluido tenha atingido o meio ambiente, **exceto em região cujo terreno esteja compactado conforme normatização brasileira sobre o tema.**



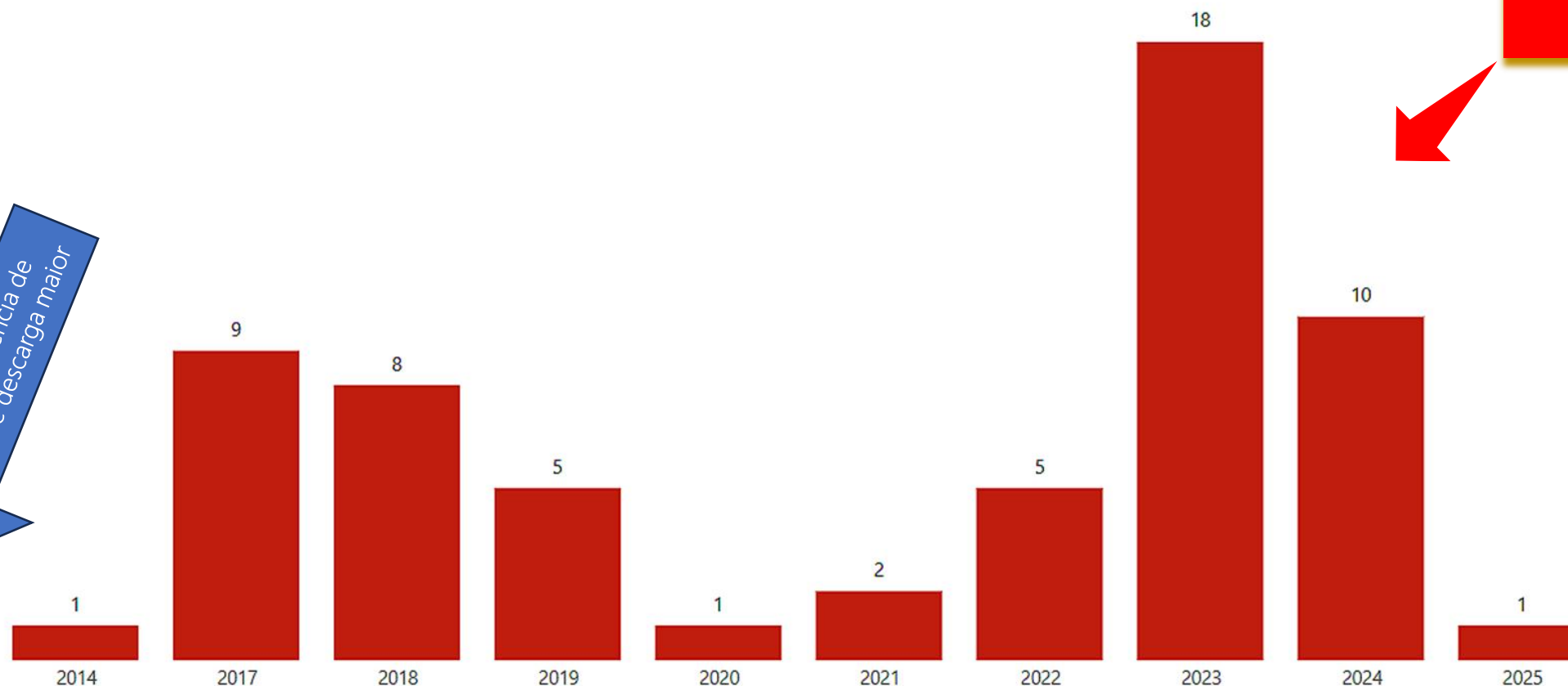
PANORAMA GERAL (2012–2025)

Eventos de Descarga Maior ao Meio Ambiente

< Voltar ao relatório

DESCARGA MAIOR

2012 e 2013: ausência de eventos de descarga maior



Incidentes, RA - Descargas

Instantâneo público

Dados atualizados em 19/11/25, 10:34

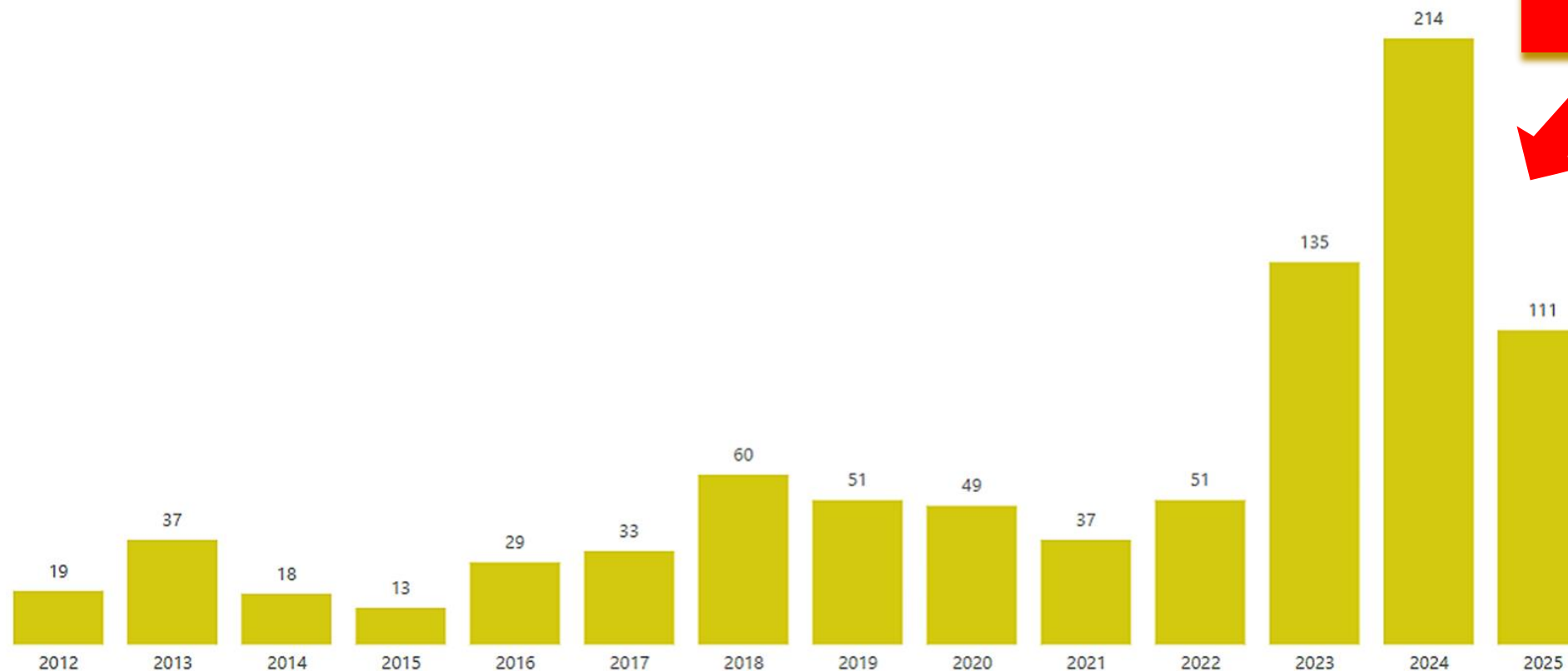


PANORAMA GERAL (2012–2025)

Eventos de Descarga Significante ao Meio Ambiente

< Voltar ao relatório

DESCARGA SIGNIFICANTE



Incidentes, RA - Descargas

@ Instantâneo público

Dados atualizados em 19/11/25, 23:36



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2303/000181

Tipo de incidente: Descarga maior de óleo

Causa: falha operacional

Durante a coleta do tanque de produção do poço para carreta de transporte, o motorista abriu a válvula da linha de descarregamento e seguiu para o cavaleiro da carreta, após 10 minutos, ao sair do cavaleiro, notou que o tanque da carreta estava transbordando.

Ecossistemas afetados: solo e vegetação rasteira

Volume vazado: 10,8 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2405/000052

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: transbordo da caixa API

Perda de contenção primária. Descarga Significante de 0,384 m³ de óleo devido a transbordo da caixa API, atingindo corpo hídrico, Rio Siriri.

Ecosystemas afetados: corpo hídrico (Rio Siriri)

Volume vazado: 0,384 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2508/000114

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: furo por corrosão em linha enterrada

A portaria da empresa recebeu o relato de um transeunte informando sobre um possível acúmulo de petróleo nas proximidades da unidade. Vazamento devido furo na tubulação, por corrosão na soldagem.

Ecosistemas afetados: solo

Volume vazado: 0,6 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2301/000047

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: rompimento de bomba de recuperação

Durante o processo de transferência da caixa de recuperação para o tanque TQ-10, ocorreu o rompimento das correias de uma das bombas de recuperação levando a perda de contenção do sistema e atingimento de corpo d'água, em área externa próxima à Estação Olinda.

Ecossistemas afetados: solo e corpo hídrico

Volume vazado: 5 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2207/000086

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: furo por corrosão em linha enterrada

Vazamento causado por um furo na tubulação de retratamento de óleo (TAG 4" P-B10-401), que estava enterrada e sem revestimento externo anticorrosivo.

Ecossistemas afetados: vegetação arbustiva de talude

Volume vazado: 0,8 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2301/000047

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: rompimento de linha de recuperação

Vazamento causado pelo rompimento da linha de recuperação em aço, devido à fadiga do material por corrosão e impacto por choque mecânico.

Ecosystemas afetados: solo

Volume vazado: 0,19 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2401/000155

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: corrosão da linha de desembarque.

Vazamento de petróleo na linha do desembarque de carretas, devido corrosão

Ecossistemas afetados: área de pasto (servidão)

Volume vazado: 0,16 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2306/000180

Tipo de incidente: descarga significativa de água produzida

Causa: desconexão de linhas

Vazamento por desconexão das linhas de fibra na saída dos vasos de processo para a caixa API, devido ausência de manutenção corretiva da abraçadeira da linha de descarte de água com alta degradação.

Ecossistemas afetados: solo

Volume vazado: 3 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2312/000106

Tipo de incidente: descarga significativa de água produzida

Causa: rompimento de linha de descarte.

Vazamento de água produzida devido a rompimento na linha de descarte de Entre Rios de 12".

Ecosystemas afetados: corpo hídrico (Riacho Cambuí).

Volume vazado: 0,17 m³



Casos de Incidentes - Instalações Terrestres (2021-2025)

CI nº 2412/000055

Tipo de incidente: descarga significativa de óleo

Causa: transbordo de tanque e caixa API

Transbordamento dos tanques e das caixas API por falha na gestão de identificação dos perigos e riscos e procedimento operacional incompleto.

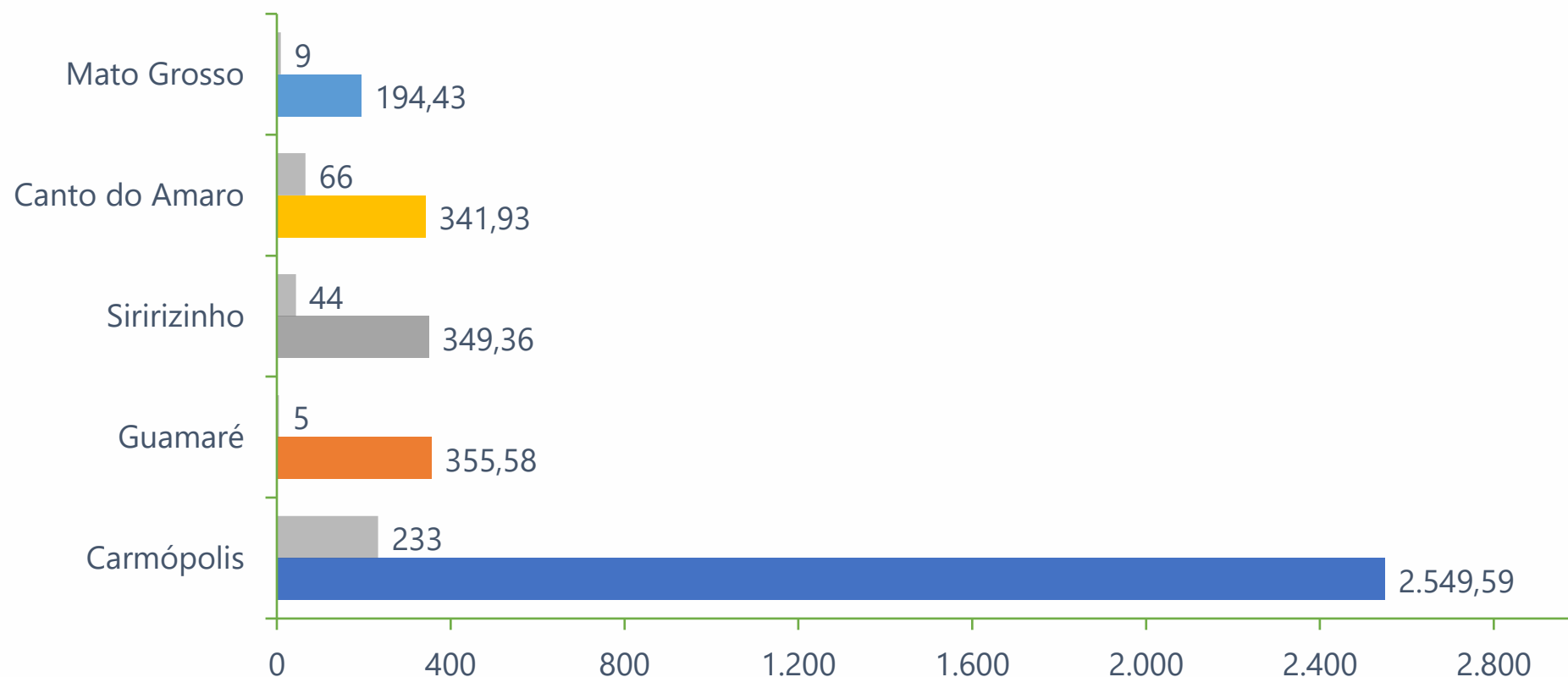
Ecosystemas afetados: solo permeável.

Volume vazado: 6,9 m³



Análise dos Campos com os Maiores Volumes Descarregados (2012–2025)

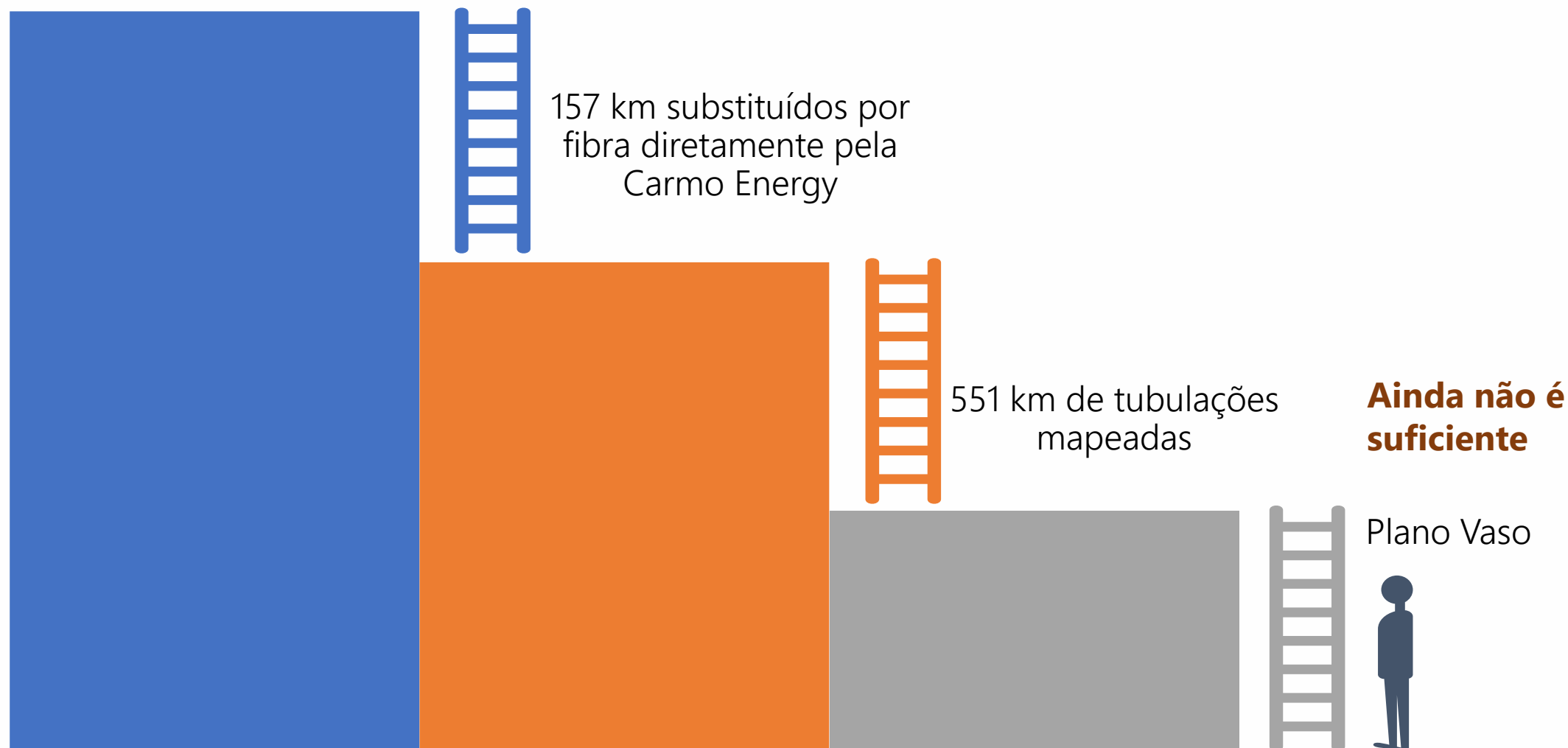
Volume descarregado (m³) x Número de Incidentes



	Carmópolis	Guamaré	Siririzinho	Canto do Amaro	Mato Grosso
■ Número de Incidentes	233	5	44	66	9
■ Volume Descarregado (m³)	2.549,59	355,58	349,36	341,93	194,43

Um sistema adoecido exige cuidado profundo e ações estruturantes, não medidas paliativas.

Precisamos de um Plano Marshall para dutos e tubulações onshore: escala, velocidade, coordenação e reconstrução



Hora de dizer o óbvio: precisamos de algo maior. As perguntas que ficam são:

Vamos conviver com perdas de contenção e descargas recorrentes ou vamos tratar a integridade das tubulações como prioridade absoluta?

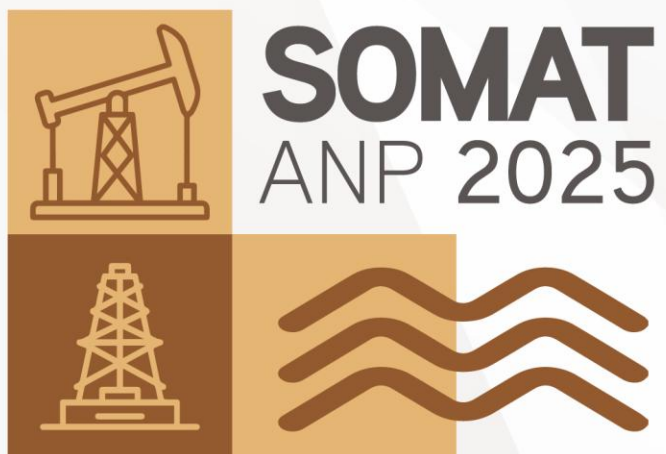
Vamos continuar combatendo vazamentos pontuais ou vamos atacar a causa estrutural que os produz?

Vamos agir agora ou queremos ser lembrados pelo que deixamos de fazer?



**Cuidar da integridade dos dutos e tubulações não é apenas cumprir uma norma.
É honrar um compromisso ético com o território onde operamos.**





IX SEMINÁRIO
DE SEGURANÇA OPERACIONAL
E MEIO AMBIENTE PARA
INSTALAÇÕES TERRESTRES