

	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA		Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060			
	CLIENTE: E&P			FOLHA: 1 de 6		
	PROGRAMA: -					
	ÁREA: -					
TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS			GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GIPQ			
			PÚBLICO			
ÍNDICE DE REVISÕES						
REV.	DESCRIÇÃO E/OU FOLHAS ATINGIDAS					
0	Revisão Original.					
A	Inclusão de restrição de produtos no item 4.					
B	Revisão do item 1.1.					
C	Alteração na especificação do aspecto no item 4.					
D	Removido o item "Amostragem". Inclusão da Norma ASTM D1287 nos itens 2 e 4.					
E	Revisão do item 4 para inclusão de observação na análise de pH.					
F	Inclusão de requisito de ponto de fulgor no item 4.					
G	Atualização do formulário da ET segundo Norma PETROBRAS N-0381 rev. M. Revisão do item 3.1: removido Boletim Técnico e ajuste da ordem alfabética. Alterado ponto de fulgor mínimo para 61°C (item 4).					
H	Inclusão no item 4 da faixa de variação da densidade ($\pm 0,04$).					
J	Revisão do item 3.1, com a inclusão do termo FDS (Ficha de Dados de Segurança), conforme Norma NBR 14725, publicada em 3 de julho de 2023, que estabelece diretrizes para substituição da antiga FISPQ pela FDS. Revisão no item 2 do título da Norma NBR 7503 e a inclusão no item 3.1 da declaração atestando que o produto químico é classificado como não perigoso, dispensando a emissão da FE para transporte terrestre. Incluído no item 4 o ensaio de viscosidade dinâmica a 4 °C para Inibidores de Corrosão para Sistemas de Gás. Revisão do item 4., com a inclusão dos requisitos sobre classificação de inflamabilidade.					
	REV. 0	REV. F	REV. G	REV. H	REV. J	REV. E
DATA	26/12/2019	11/08/2021	29/11/2022	12/09/2023	31/07/2024	30/07/2020
EXECUÇÃO	B97J	EK6A	BE3W	BE3W	BE3W, M300	EK6A
VERIFICAÇÃO	EK9A	B97J	EK6A	EK6A	UP9J	BENO
APROVAÇÃO	CJCL	CJCL	CJCL	CJCL	EK6A	CJCL
DE ACORDO COM A DI-1PBR-00337, AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE.						
FORMULÁRIO PADRONIZADO PELA NORMA PETROBRAS N-381-REV.M.						

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060	REV. J
	CLIENTE: E&P	FOLHA: 2 de 6	
	TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS	GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GIPIQ PÚBLICO	

1. ESCOPO

Esta especificação técnica fixa as características exigíveis para a aceitação de **INIBIDOR DE CORROSÃO**, usado em sistemas de produção de óleo e gás, no processamento primário de petróleo.

Esta especificação técnica é válida a partir da data de sua edição.

Esta especificação contém requisitos técnicos e práticas recomendadas.

2. REFERÊNCIAS NORMATIVAS

ABNT NBR 5764	Produtos químicos industriais líquidos de uma só fase — Amostragem;
ABNT NBR 7500	Identificação para o Transporte Terrestre, Manuseio, Movimentação e Armazenamento de Produtos;
ABNT NBR 7503	Transporte terrestre de produtos perigosos - Ficha de emergência — Requisitos mínimos;
ABNT NBR 14725	Produtos químicos - Informações sobre segurança, saúde e meio ambiente - Aspectos gerais do Sistema Globalmente Harmonizado (GHS), classificação, FDS e rotulagem de produtos químicos;
ABNT NBR 15308	Ecotoxicologia aquática — Toxicidade aguda — Método de ensaio com misídeos (<i>Crustacea</i>);
ABNT NBR 15350	Ecotoxicologia aquática — Toxicidade crônica de curta duração — Método de ensaio com ouriço-do-mar (<i>Echinodermata: Echinoidea</i>);
ABNT NBR 15469	Ecotoxicologia - Coleta, preservação e preparo de amostras;
ASTM D4052	<i>Standard Test Method for Density, Relative Density, and API Gravity of Liquids by Digital Density Meter;</i>
ISO 3219	<i>Plastics – Polymers/Resins in the Liquid State or as Emulsions or Dispersions – Determination of viscosity using a rotational viscometer with defined shear rate;</i>
ASTM E70	<i>pH of Aqueous Solutions with the Glass Electrode;</i>
ASTM D1287	<i>Standard Test Method for pH Engine Coolants and Antirusts;</i>
ASTM D56	<i>Standard Test Method for Flash Point by Tag Closed Cup Tester;</i>
ASTM D93	<i>Standard Test Methods for Flash Point by Pensky-Martens Closed Cup Tester;</i>
NFPA 30	<i>Flammable and Combustible Liquids Code;</i>
OECD 107	<i>OECD Guidelines for the Testing of Chemicals. Partition Coefficient (n-octanol/water): Shake Flask Method;</i>
OECD 117	<i>OECD Guidelines for the Testing of Chemicals. Partition Coefficient (n-octanol/water), HPLC Method;</i>
OECD 123	<i>OECD Guidelines for the Testing of Chemicals. Partition Coefficient (1-Octanol/Water): Slow-Stirring Method;</i>
OECD 306	<i>OECD Guidelines for the Testing of Chemicals. Biodegradability in Seawater.</i>

Para referências não datadas, aplicam-se as edições mais recentes dos referidos documentos (incluindo emendas).

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060	REV. J
	CLIENTE: E&P	FOLHA: 3 de 6	
	TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS	GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GI PQ PÚBLICO	

3. CONDIÇÕES GERAIS

3.1. Documentos

O fornecedor deve apresentar os seguintes documentos do produto conforme definido na oportunidade:

- a. Ficha com Dados de Segurança (FDS), em português, em acordo com a Norma ABNT NBR 14725;
- b. Ficha de Emergência (FE), em português, em acordo com a Norma ABNT NBR 7503 ou declaração atestando que o produto químico é classificado como não perigoso;
- c. Laudo de análise assinado por técnico credenciado junto ao Conselho Regional de Química (CRQ), conforme legislação vigente, constando todos os resultados dos ensaios prescritos no item 4;
- d. Laudos das análises de ecotoxicidade em português conforme Normas ABNT NBR 15308 (aguda) e ABNT NBR 15350 (crônica). Para o ensaio agudo, usar como organismo teste o *Mysidopsis juniae*. Para o ensaio crônico de curta duração, adotar como organismo teste o ouriço-do-mar, e para os demais ensaios, usar *Echinometra lucunter* no lugar do *Lytechinus variegatus* pois este último encontra-se inserido na lista de espécies ameaçadas de extinção do Ministério do Meio Ambiente – Portaria MMA 445/2014). No que concerne ao preparo da amostra para a realização do ensaio, deve-se atentar para o grau de solubilidade do produto em água, prazo de validade e condições de preservação e armazenamento da amostra em laboratório conforme especificação técnica do produto e da Norma ABNT NBR 15469. Os ensaios deverão ser realizados usando como água de diluição água do mar sintética, com no mínimo 5 concentrações de teste e mais uma de controle. Ensaio preliminar que indique uma concentração que não promove efeito e uma que promove o efeito sobre 100% dos organismos expostos deve ser realizado antes do teste definitivo para definição das concentrações que serão avaliadas. Todos os tratamentos deverão ser avaliados em triplicata (no mínimo) ou conforme a norma de ensaio específica (o que for mais restritivo);
- e. Laudo de biodegradabilidade em português do produto completo ou dos componentes orgânicos (laudo de cada componente orgânico ou laudo integrado de todos os componentes orgânicos) utilizando a metodologia OECD 306 (Teste Marinho), apresentando o valor exato do percentual de biodegradação em 28 dias. A apresentação do laudo analítico referente ao potencial de biodegradabilidade será dispensável quando o resultado deste ensaio estiver disponível na seção 12.2 da FDS do produto, com as metodologias aplicadas devidamente declaradas neste item e referenciadas na Seção 16 da FDS;
- f. Laudo de potencial de bioacumulação em português utilizando metodologias de avaliação experimental ou de cálculo do coeficiente de partição *n*-octanol/água usando metodologias da OECD 107, OECD 117 e OECD 123. A apresentação do laudo analítico referente ao potencial de bioacumulação do produto será dispensável quando o resultado deste ensaio estiver disponível na seção 12.3 da FDS do produto, com as metodologias aplicadas devidamente declaradas neste item e referenciadas na Seção 16 da FDS.

A apresentação dos laudos referentes aos itens d), e) e f) não exige a necessidade de fornecer as informações demandadas nos itens da Seção 12 da FDS, incluindo todos os resultados disponíveis de ensaios de ecotoxicidade, biodegradabilidade e potencial de bioacumulação, realizados com outras metodologias de avaliação.

O fornecedor deve apresentar durante o suprimento do produto os seguintes documentos:

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060	REV. J
	CLIENTE: E&P	FOLHA: 4 de 6	
	TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS	GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GI PQ PÚBLICO	

- g. Ficha com Dados de Segurança (FDS), em português, em acordo com a Norma ABNT NBR 14725;
- h. Ficha de Emergência, em português, em acordo com a Norma ABNT NBR 7503;
- i. Certificado de análise assinado por técnico credenciado junto ao Conselho Regional de Química (CRQ), conforme legislação vigente, constando todos os resultados dos ensaios prescritos no item 4.

Essas informações deverão ser apresentadas para cada lote de produto entregue, exceto para análise de teor de sólidos (quando aplicável) que deve ser apresentada por embalagem.

3.2. Embalagem e Transporte

O produto deverá ser acondicionado e transportado em embalagens que garantam a sua perfeita preservação e que suportem os riscos inerentes ao transporte e manuseio, inclusive marítimo, se aplicável.

Requisitos adicionais de embalagem (capacidade, tipo, características etc.) e de transporte poderão ser definidos no processo de aquisição.

3.3. Identificação

Nas embalagens do produto deverão constar, no mínimo:

- a. Nome comercial do produto;
- b. Função: **INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMA DE** (indicar se é para: **GASODUTO BIFÁSICO; GASODUTO SUPERCRÍTICO; GASODUTO COM ALTA VELOCIDADE; GASODUTO COM CORROSÃO DE TOPO; OLEDUTO; MULTIFÁSICO** ou **REINJEÇÃO**);
- c. Nome do fabricante;
- d. Nome do fornecedor;
- e. Número de lote;
- f. Massa bruta (kg);
- g. Massa líquida (kg);
- h. Volume líquido (L ou m³), se aplicável;
- i. Data de fabricação;
- j. Data de validade;
- k. Advertência de riscos e perigos (Diamante de Hommel);
- l. Rotulagem de risco, conforme Norma ABNT NBR 7500;
- m. Exigências de legislação específica, quando aplicável.

A função do produto deverá estar em destaque em relação às demais informações, devendo ter legibilidade suficiente em condições de baixa luminosidade e/ou à distância.

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060	REV. J
	CLIENTE: E&P	FOLHA: 5 de 6	
	TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS	GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GIPO PÚBLICO	

4. CARACTERÍSTICAS FÍSICO-QUÍMICAS

ENSAIO	MÉTODO	ESPECIFICAÇÃO	UNIDADE
Aspecto	Visual	Líquido, homogêneo, sem material em suspensão, depósitos ou sobrenadantes.	-
Cor	Visual	Anotar ^{(a)(b)}	-
Densidade (20 °C / 4 °C)	ASTM D4052	Anotar ^(a) ± 0,04	-
Viscosidade dinâmica (25 °C) ^(c)	ISO 3219	Anotar ^(a) ± 20 %	mPa.s
Viscosidade dinâmica (4 °C) ^{(c)(d)}	ISO 3219	Anotar ^(a) ± 20 % e 140 máximo	mPa.s
pH (20 °C)	ASTM E70 ASTM D1287	6,5 – 9,0	-
Teor de não voláteis	Radiação infravermelha, 5 g @150 °C, até peso constante ($\Delta t=1$ min)	Anotar ^(a) valor mínimo	% massa
Solvente ignitável majoritário	-	Anotar ^(a)	-
Classificação de inflamabilidade do produto	NFPA 30	Anotar ^(a) (informar se é inflamável ou combustível ou não ignitável)	-
Ponto de Fulgor ^{(e)(f)}	ASTM D56 ASTM D93	61 mínimo	°C

^(a) Onde constar "Anotar", o fornecedor deverá informar o valor por ocasião da aprovação e/ou contratação do fornecimento do produto. Este valor será utilizado como referência para aquisições futuras.

^(b) O fornecedor deverá indicar a faixa de variação. Esta faixa será utilizada como referência para aquisições futuras.

^(c) Informar a taxa de cisalhamento que foi utilizada na determinação da viscosidade.

^(d) A viscosidade dinâmica a 4 °C é aplicável somente aos Inibidores de Corrosão para Sistemas de Gás.

^(e) Ensaio obrigatório para qualificação e opcional para certificado de análise.

^(f) Aplicável apenas a produtos classificados como inflamáveis ou combustíveis (ignitáveis).

O produto não deve conter nenhuma das substâncias a seguir em sua formulação: metanol, organo-halogenados, acroleína e cromato.

5. ACEITAÇÃO

A PETROBRAS, para critérios de aceitação do lote durante o fornecimento, se reserva o direito de ensaiar o produto para verificação dos requisitos certificados.

6. REQUISITOS DO CERTIFICADO DE ANÁLISE DO PRODUTO FORNECIDO

O certificado de análise do produto entregue deverá conter as seguintes informações:

 PETROBRAS	ESPECIFICAÇÃO TÉCNICA	Nº: ET-3010.00-1260-010-PNG-060	REV. J
	CLIENTE: E&P	FOLHA: 6 de 6	
	TÍTULO: INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMAS DE PRODUÇÃO DE ÓLEO E GÁS	GPP-E&P/EAEP/PMPQ/GIPIQ PÚBLICO	

- a) Nome do fornecedor;
- b) Número do certificado;
- c) Função: **INIBIDOR DE CORROSÃO PARA SISTEMA DE** (indicar se é para: **GASODUTO BIFÁSICO; GASODUTO SUPERCRÍTICO; GASODUTO COM ALTA VELOCIDADE; GASODUTO COM CORROSÃO DE TOPO; OLEDUTO; MULTIFÁSICO** ou **REINJEÇÃO**);
- d) Marca comercial;
- e) Número do lote;
- f) Data de fabricação;
- g) Data de validade;
- h) Nome do técnico responsável;
- i) Número do CRQ do técnico responsável;
- j) Data de emissão do certificado;
- k) Coluna Ensaio com os itens obrigatórios constantes no item 4 desta especificação técnica;
- l) Coluna Método com os itens obrigatórios constantes no item 4 desta especificação técnica;
- m) Coluna Especificação com os itens obrigatórios constantes no item 4 desta especificação técnica;
- n) Coluna Resultados com os itens obrigatórios constantes no item 4 desta especificação técnica;
- o) Coluna Unidade com os itens obrigatórios constantes no item 4 desta especificação técnica;
- p) Endereço de e-mail e telefone para contato;
- q) Campo para observações que o emissor do laudo considerar relevantes.