

Programa de Comunicação Social Regional da Bacia de Santos (PCSR-BS)

***Plano de Trabalho
Revisão 10
Fevereiro/2024***

ÍNDICE

1. APRESENTAÇÃO	2
2. ÁREA DE ABRANGÊNCIA DO PCSR-BS	2
3. PÚBLICO PRIORITÁRIO DE INTERESSE	9
4. OBJETIVO GERAL	9
5. AÇÕES DE COMUNICAÇÃO E RELACIONAMENTO PROPOSTAS	10
5.1 Apresentação em fóruns existentes	10
5.2 Central de Atendimento	9
5.3 Site.....	11
6. ACOMPANHAMENTO E AVALIAÇÃO.....	12
7. CRONOGRAMA GERAL	14
8. RESPONSABILIDADE INSTITUCIONAL E TÉCNICA.....	14
9. RESPONSÁVEL TÉCNICO.....	14

1. APRESENTAÇÃO

Em continuidade ao Programa de Comunicação Social Regional da Bacia de Santos (PCSR-BS), Processo Ibama 02022.001466/2010, apresentamos a revisão 10, com as informações sobre as atividades que serão desenvolvidas ao longo de 2024.

Em paralelo à implantação do Programa Macrorregional de Comunicação Social (PMCS), integrante Plano Macrorregional de Gestão de Impactos Sinérgico das Atividades Marítimos de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural, apresentamos esse plano de trabalho para a proposição de algumas ações de comunicação neste período de transição, no âmbito da área de influência da Bacia de Santos. Os relatórios de acompanhamento da implantação do PMCS serão protocolados bimestralmente, no âmbito do processo nº 02001.007596/2022-16 (PMCS).

2. ÁREA DE ABRANGÊNCIA DO PCSR-BS

A execução do Programa de Comunicação Social Regional da Bacia de Santos é uma exigência do processo de licenciamento ambiental federal conduzido pelo Ibama para a execução das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, listadas no Quadro 1.

Quadro 1 - Empreendimentos de Exploração e Produção de Petróleo existentes na Bacia de Santos que possuem como condicionante de licença o PCSR-BS.

EMPREENHIMENTO	PROCESSO IBAMA/MMA	DOCUMENTO
Sistema de Produção e Escoamento de Gás Natural e Petróleo nos Campos de Uruguá e Tambaú (Bloco BS 500), na Bacia de Santos, através do FPSO Cidade de Santos e do gasoduto Uruguá-PMXL-1.	02022.004193/2006	RLO 941/2010
Piloto do Sistema de Produção e Escoamento de Óleo e Gás no Polo Tupi, Bloco BM-S-11, Bacia de Santos.	02022.000984/2008	RLO 963/2010

EMPREENHIMENTO	PROCESSO IBAMA/MMA	DOCUMENTO
Sistema de Produção e Escoamento de Gás Natural e Condensado no Campo de Mexilhão, Bacia de Santos, através da plataforma PMXL-1, e do gasoduto de Mexilhão até a Unidade de Tratamento de Gás (UTGCA) em Caraguatatuba/SP.	02022.003014/2005	LO 999/2011
Sistema de Produção e Escoamento de Gás Natural e Condensado nos Campos de Merluza e Lagosta na Bacia de Santos, através da plataforma PMZL-1 e seu gasoduto de escoamento.	02022.010930/2002	LO 1004/2011
Atividade de Perfuração e Completação de até 80 poços por ano dentro da Área Geográfica da Bacia de Santos.	02022.003032/2005	RLO 1006/2011
Piloto do Sistema de Produção e Escoamento de Óleo e Gás de Sapinhoá, através do FPSO Cidade de São Paulo, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 1.	02022.002287/2009	LO 1120/2012
Gasodutos de Sapinhoá - Lula e Lula NE - Lula, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 1.	02022.002287/2009	LO 1125/2013
Piloto do Sistema de Produção e Escoamento de Óleo e Gás de Lula NE, Campo de Lula, através do FPSO Cidade de Paraty, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 1.	02022.002287/2009	LO 1157/2013
Desenvolvimento de Produção de Lula - Área de Iracema Sul, Campo de Lula, através do FPSO Cidade de Mangaratiba, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 1.	02022.002287/2009	LO 1263/2014
Desenvolvimento de Produção e Escoamento de Sapinhoá Norte, Campo de Sapinhoá, através do FPSO Cidade de Ilhabela, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1274/2014
Desenvolvimento de Produção de Lula - Área de Iracema Norte, Campo de Lula, através do FPSO Cidade de Itaguaí,	02022.002141/2011	LO 1307/2015

EMPREENHIMENTO	PROCESSO IBAMA/MMA	DOCUMENTO
no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.		
Desenvolvimento de Produção e Escoamento de Lula Alto, Campo de Lula, através do FPSO Cidade de Maricá, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1327/2016
Gasoduto Lula NE-Iracema, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 1.	02022.002287/2009	LO 1326/2016
Desenvolvimento de Produção e Escoamento de Lula Central, Campo de Lula, através do FPSO Cidade de Saquarema, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1341/2016
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Lula Sul, através do FPSO P-66, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1387/2017
Gasoduto Rota 2 (Rota Cabiúnas)	02022.001184/2010	LO 1324/2016
Teste de Longa Duração, através do FPSO Pioneiro de Libra	02022.000330/2014-86	LI 1359/2020 LO 1628/2021
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Lula Norte, através do FPSO P-67, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1473/2018
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Lula Extremo Sul, através do FPSO P-69, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LO 1460/2018
Desenvolvimento da Produção e Escoamento Berbigão-Sururu, através do FPSO P-68, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LI 1206/2018 LO 1536/2019

EMPREENHIMENTO	PROCESSO IBAMA/MMA	DOCUMENTO
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Búzios 1, através do FPSO P-74, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LI 1188/2017 LO 1439/2018
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Búzios 2, através do FPSO P-75, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LI 1192/2017 LO 1468/2018
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Búzios 3, através do FPSO P-76, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LI 1193/2017 LO 1481/2019
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Búzios 4, através do FPSO P-77, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 2.	02022.002141/2011	LI 1213/2018 LO 1512/2019
Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás do Polo Pré-Sal da Bacia de Santos - Etapa 3	02001.007928/2014-44	LP 601/2019
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Atapu 1, através do FPSO P-70	02001.007928/2014-44	LI 1301/2019 LO 1574/2020
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Mero 1, através do FPSO Guanabara	02001.007928/2014-44	LI 1335/2019 LO 1640/2022
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Sépia 1, através do FPSO Carioca	02001.007928/2014-44	LI 1327/2019 LO 1618/2021
Desenvolvimento da Produção e Escoamento de Búzios 5, através do FPSO Almirante Barroso, no âmbito da Atividade de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural no Polo Pré-sal da Bacia de Santos - Etapa 3.	02001.007928/2014-44	LI 1406/2021 LO 1667/2023
Sistema de Desenvolvimento da Produção - DP de Mero 2 (FPSO Sepetiba) no Campo de Mero - Etapa 3	02001.007928/2014-44	LI 1389/2021 LO 1680/2023
Sistema de Produção e Escoamento de Petróleo e Gás Natural do Campo de Itapu - FPSO P-71 - Etapa 3	02001.007928/2014-44	LO 1659/2022 LI 1432/2022
Empreendimento Gasoduto Rota 3 - Trecho Marítimo Profundo	02001.008474/2011-86	LO 1579/2020

EMPREENDIMENTO	PROCESSO IBAMA/MMA	DOCUMENTO
Empreendimento Trecho Marítimo Raso e Trecho Terrestre do Gasoduto Rota 3	02001.008474/2011-86	LO 1638/2022
Sistema de Produção de Petróleo e Gás Natural no Campo de Búzios - FPSO Almirante Tamandaré	02001.007928/2014-44	LI 1476/2023
Sistema de Desenvolvimento da Produção-DP de Mero 3 (FPSO Marechal Duque de Caxias) no Campo de Mero	02001.007928/2014-44	LI 1453/2022
Sistema de Produção de Petróleo e Gás Natural no Campo de Mero - FPSO Alexandre de Gusmão	02001.007928/2014-44	LI 1485/2024

A área geográfica de abrangência do PCSR-BS é:

- **No Estado do Rio de Janeiro:** Maricá, Niterói, São Gonçalo, Itaboraí, Guapimirim, Magé, Duque de Caxias, Rio de Janeiro, Mangaratiba, Angra dos Reis e Paraty.
- **No Estado de São Paulo:** Ubatuba, Caraguatatuba, São Sebastião, Ilhabela, Bertioga, Guarujá, Cubatão, Santos, São Vicente, Praia Grande, Mongaguá, Itanhaém, Peruíbe, Iguape, Ilha Comprida e Cananéia.

3. PÚBLICO PRIORITÁRIO DE INTERESSE

São considerados públicos prioritários de interesse do PCSR-BS:

1. Comunidades de pescadores artesanais e instituições representativas do setor pesqueiro;
2. Órgãos públicos;
3. Lideranças comunitárias formais e informais;
4. Representantes de organizações da sociedade civil com ações voltadas a questões socioambientais e de transparência pública;
5. Comunidade acadêmica ligada à área ambiental.

4. OBJETIVO GERAL

Implementar ações de comunicação junto aos públicos prioritários das áreas de influência dos empreendimentos da Petrobras na Bacia de Santos, difundindo informações qualificadas sobre as atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural, considerando a especificidade de cada público, empreendimento e região.

4.1 Objetivos Específicos

1. Gerar ações de comunicação que assegurem a compreensão das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural na área da Bacia de Santos.
2. Disponibilizar à sociedade informações sobre os impactos ambientais, econômicos e sociais dos empreendimentos e as respectivas medidas mitigadoras e compensatórias.
3. Atuar como suporte de comunicação para todos os programas e projetos ambientais em desenvolvimento, concernentes ao processo de licenciamento.
4. Manter um canal de comunicação entre as comunidades e a Petrobras, possibilitando o esclarecimento de dúvidas e o recebimento de críticas e sugestões.
5. Promover debates acerca de temas relacionados à cadeia produtiva de petróleo e gás e seus impactos socioambientais, constituindo mais um espaço de participação da sociedade durante o processo de licenciamento ambiental.

5. AÇÕES DE COMUNICAÇÃO E RELACIONAMENTO PROPOSTAS

Abaixo elencamos as ações propostas para execução no ano de 2024. Conforme relatório do PCSR-BS 2023, a atividade referente ao Encontro Articulado do PEA-BG será descontinuado.

5.1. Apresentações do PCSR em fóruns existentes

Participação da Petrobras nas reuniões dos fóruns existentes, como reuniões de Conselhos Gestores de Unidades de Conservação, Comitês de Bacias Hidrográficas e demais Fóruns de participação popular existentes na área de abrangência do PCSR-BS.

Sempre que possível e que tivermos novidades no processo de licitação (andamento dos projetos condicionantes, status de empreendimentos, realização de simulados) faremos uma apresentação formal. Entretanto, muitas vezes, nossa participação se dá com o objetivo de esclarecer dúvidas sobre o andamento dos projetos condicionantes.

5.2. Central de Atendimento

A Petrobras disponibiliza uma central de atendimento à comunicação de emergência e demandas da comunidade, por meio do telefone gratuito **0800 728 9001**, do e-mail: comunica.uobs@petrobras.com.br e do “Fale conosco” do site www.comunicabaciadesantos.com.br.

Atendimento se mantém de segunda a sexta-feira, das 7h às 19h. Para emergências ambientais, o atendimento está disponível 24 horas por dia.

5.3. Site

O site www.comunicabaciadesantos.com.br se manterá durante a transição completa para o site do PMCS.

6.ACOMPANHAMENTO E AVALIAÇÃO

As ações propostas por este Programa serão acompanhadas por meio de indicadores específicos, que permitirão avaliar continuamente sua eficácia e verificar pontos de melhoria para o alcance dos objetivos propostos.

Objetivos específicos a serem atingidos	Ações	Metas	Indicadores quantitativos e/ou qualitativos	Evidência
1. Gerar ações de comunicação que assegurem a compreensão das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural na área de Bacia de Santos. 2. Disponibilizar à sociedade informações sobre os impactos ambientais, econômicos e sociais dos empreendimentos e as respectivas medidas mitigadoras e compensatórias. 3. Atuar como suporte de comunicação para todos os programas e projetos ambientais em desenvolvimento, concernentes ao processo de licenciamento. 4. Manter um canal de comunicação entre as comunidades e a Petrobras, possibilitando o esclarecimento de dúvidas e o recebimento de críticas e sugestões. 5. Promover debates acerca de temas relacionados à cadeia produtiva de petróleo e gás e seus impactos socioambientais, constituindo mais um espaço de participação	Apresentações do PCSR em fóruns existentes	Realizar apresentações em fórum e/ ou reunião que solicitar/ permitir a apresentação.	Número de participações e apresentações realizadas.	Ata das reuniões.

da sociedade durante o processo de licenciamento ambiental.				
4. Manter um canal de comunicação entre as comunidades e a Petrobras, possibilitando o esclarecimento de dúvidas e o recebimento de críticas e sugestões.	Central de Atendimento	Responder a 100% dos questionamentos recebidos pelos canais de atendimento.	Porcentagem de registros recebidos e respondidos pela central de atendimento.	Relatório anual contendo o número de registros recebidos e respondidos.
1. Gerar ações de comunicação que assegurem a compreensão das atividades de exploração e produção de petróleo e gás natural na área de Bacia de Santos. 2. Disponibilizar à sociedade informações sobre os impactos ambientais, econômicos e sociais dos empreendimentos e as respectivas medidas mitigadoras e compensatórias. 3. Atuar como suporte de comunicação para todos os programas e projetos ambientais em desenvolvimento, concernentes ao processo de licenciamento. 4. Manter um canal de comunicação entre as comunidades e a Petrobras, possibilitando o esclarecimento de dúvidas e o recebimento de críticas e sugestões.	Site	Manter o site atualizado.	Número de atualizações/ publicações/ notícias realizadas no período.	Relatório anual com os dados de acesso e conteúdos mais acessados, além das matérias publicadas no período e melhorias implementadas.

7. CRONOGRAMA GERAL

Cronograma anual de atividades do PCSR-BS (2024-2025)														
Ação	jan	fev	mar	abr	mai	jun	jul	ago	set	out	nov	dez	jan	fev
1. Participação em Fóruns existentes *														
Central de Atendimento														
2. Site Comunica														
3. Protocolo do Relatório Anual														

* Sem data definida, a depender da realização das reuniões, presenciais ou virtuais

8. RESPONSABILIDADE INSTITUCIONAL E TÉCNICA

A Petrobras, por meio da gerência de Comunicação e Atendimento Regional - São Paulo/Sul e da gerência de SMS (Manutenção e Pós-Licença para Águas Ultra profundas, Libra e Búzios), será a responsável institucional pela implementação das atividades previstas neste plano.

Endereço: Rua Marquês de Herval, 90 - Valongo - 11010-080 - Santos / SP

Telefone: (13) 3249-7604

E-mail: comunica.uobs@petrobras.com.br

9. RESPONSÁVEL TÉCNICO

NOME	DANIEL FERRARI PENGO
FORMAÇÃO PROFISSIONAL	RELAÇÕES PÚBLICAS
REGISTRO PROFISSIONAL	CONRERP 2ª REGIÃO Nº 3716
ASSINATURA	

A inscrição no CTF/AIDA, no caso de pessoas físicas, é limitada na forma do seu art. 22 e Anexo II da IN nº 10/2013. Considerando que a profissão Relações Públicas não consta

nos termos dessa IN, não há obrigatoriedade ou exigência de inscrição dos Responsáveis Técnicos acima no CTF/AIDA.

NOME	CAROLINA DA CRUZ COSTA
FORMAÇÃO PROFISSIONAL	JORNALISTA
REGISTRO PROFISSIONAL	Mtb nº36.438
ASSINATURA	

A inscrição no CTF/AIDA, no caso de pessoas físicas, é limitada na forma do seu art. 22 e Anexo II da IN nº 10/2013. Considerando que a profissão Jornalista não consta nos termos dessa IN, não há obrigatoriedade ou exigência de inscrição dos Responsáveis Técnicos acima no CTF/AIDA.

NOME	LUCIANA GOTARDI ALBANI
FORMAÇÃO PROFISSIONAL	RELAÇÕES PÚBLICAS
REGISTRO PROFISSIONAL	CONRERP 2682 SP
ASSINATURA	

A inscrição no CTF/AIDA, no caso de pessoas físicas, é limitada na forma do seu art. 22 e Anexo II da IN nº 10/2013. Considerando que a profissão Relações Públicas não consta nos termos dessa IN, não há obrigatoriedade ou exigência de inscrição dos Responsáveis Técnicos acima no CTF/AIDA.