

PROGRAMA DE DESATIVAÇÃO DAS INSTALAÇÕES NA FASE DE PRODUÇÃO

CAMPO DE MOSQUITO NORTE

CONTRATO ANP Nº 48610.009188/2005-12



Volume único

Fevereiro/2022

E&P



PETROBRAS

CAMPO DE PRODUÇÃO DE MOSQUITO NORTE

CONTRATO ANP Nº 48610.009188/2005-12

Volume Único

Fevereiro - 2022

UN-BA

	REV. 0	REV. A	REV. B	REV. C	REV. D	REV. E	REV. F	REV. G	REV. H
DATA	23/02/2022								
PROJETO	PBA								
EXECUÇÃO	GESICA								
VERIFICAÇÃO	GRAZIELLE								
APROVAÇÃO	THALES ARAGÃO								

AS INFORMAÇÕES DESTE DOCUMENTO SÃO PROPRIEDADE DA PETROBRAS, SENDO PROIBIDA A UTILIZAÇÃO FORA DA SUA FINALIDADE.

FORMULÁRIO PERTENCENTE A PETROBRAS N-381REV. L.

APRESENTAÇÃO

A Petróleo Brasileiro S.A. PETROBRAS, representada pela Unidade de Negócios de Exploração e Produção da Bahia, UN-BA, apresenta a ANP – Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis, o **Programa de Desativação das Instalações na Fase de Produção do Campo de Produção de Mosquito Norte**, localizado na Bacia do Espírito Santo, no município de São Mateus - ES em atenção ao Ofício ANP N° **E-ANP/SSM-CMA 000186/21**, de 23/12/2021 e em consonância com o Regulamento Técnico de Desativação de Instalações na Fase de Produção, instituído através da Resolução ANP nº 817/2020.

ÍNDICE GERAL

1. REFERÊNCIA.....	5
2. MOTIVAÇÕES PARA O DESCOMISSIONAMENTO DE INSTALAÇÕES	7
3. INFORMAÇÕES AMBIENTAIS BÁSICAS	7
4. INVENTÁRIO DAS INSTALAÇÕES A SEREM DESCOMISSIONADAS.....	8
5. PROJETO DE DESCOMISSIONAMENTO DAS INSTALAÇÕES.....	44
6. PROCEDIMENTOS OPERACIONAIS.....	44
7. PLANO DE RECUPERAÇÃO AMBIENTAL.....	44
8. CRONOGRAMA	54
9. ESTIMATIVA DE CUSTOS.....	55
10. ANEXOS.....	56

1. REFERÊNCIA

a) Contratado

Petróleo Brasileiro S.A. - PETROBRAS
Unidade de Negócio de Exploração e Produção da Bahia - UN-BA

b) Número do contrato

CONTRATO ANP Nº 48610.009188/2005-12

c) Área sob contrato

Campo de produção de Mosquito Norte

d) Bacia Sedimentar

Espírito Santo

e) Localização

O campo de Mosquito Norte está localizado a 680 Km ao sul da Cidade de Salvador – estado da Bahia.

f) Data de início da produção;

O campo teve sua produção iniciada no ano de 2008

g) Data de previsão de término da produção;

A data da última produção do campo foi em 2013.

h) Tipo de descomissionamento (parcial, parcial com devolução de área ou total com devolução de área);

Total com devolução de área.

i) Tipologias de instalações contempladas no PDI (poços, linhas, unidades de produção, equipamentos, outras instalações);

Bacia de contenção de antigo tanque de armazenamento.

j) Processos de licenciamento no órgão ambiental licenciador

Os poços e suas respectivas instalações localizadas na Concessão Mosquito Norte, estão amparados pelo processo IEMA nº 25606204 - Licença de Operação LO-GCA-SAIA Nº 051/2008 Classe II.

As atividades de produção e operação dos poços, quando declarados comercialmente produtores de óleo ou gás natural, migram sua gestão de licenciamento ambiental para o âmbito da Licença de Operação LO-GCA/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II (Anexo 3), conforme descrição constante na condicionante nº 1 da citada licença, apresentada a seguir:

Condicionante nº 1: Considera-se um poço em operação, para fins de licenciamento ambiental, qualquer poço perfurado e não arrasado. Quando da operacionalização de poços, contemplados nas licenças de Instalação, disponibilizar, na empresa, relatório fotográfico e descritivo comprobatório da implantação dos referidos poços. Dessa forma, tais poços passam a integrar esta Licença de Operação.

Importante destacar ainda que, para fins de desativação das instalações, adota-se pela empresa como premissa básica o estabelecido na condicionante nº 4, que traz a seguinte redação:

Condicionante nº 4: Para os poços que tiverem suas atividades de produção finalizadas, deverão ser seguidos os critérios estabelecidos pelas Portarias nº 114/2001 e nº 25/2002, da Agência Nacional de Petróleo (ANP), para recuperação de área degradada e abandono de poços e apresentar relatório fotográfico e descritivo comprobatórios da recuperação da área. Prazo para apresentação do relatório: 30 (trinta) dias após a recuperação da área.

Em relação ao texto do condicionante nº 4, considerar na interpretação da condicionante as resoluções da ANP atualmente em vigor.

k) licenças ambientais do empreendimento (identificação, escopo e prazo de validade).

A Tabela 1, apresenta as informações relativas a Licença de Operação LO-GCA/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II e seu respectivo protocolo de renovação.

Empresa	Órgão	Licença	Processo	Escopo	Data de Emissão	Vencimento	Protocolo renovação
PETRÓLEO BRASILEIRO S/A - PETROBRAS	IEMA	LO Nº 051/2008	25606204	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NOS MUNICÍPIOS DE LINHARES, SÃO MATEUS, JAGUARÉ, CONCEIÇÃO DA BARRA E SOORETAMA, ES	15/02/2008	20/01/2012	Protocolo de Renovação nº 25095/11, Carta UO-ES/SMS 1086/2011

Tabela 1: Informações da Licença de Operação - LO-GCA/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II.

Também no Anexo 3, segue a Carta UO-ES/SMS 1086/2011, protocolada sob o nº 25095/11, referente à solicitação de renovação da Licença de Operação LO-GCA/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II e documento retirado do sítio eletrônico do órgão ambiental do Estado do Espírito Santo (IEMA), certificando a validade da Licença de Operação LO-GCA/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II na condição de “PRORROGADA AUTOMATICAMENTE”.

2. MOTIVAÇÕES PARA O DESCOMISSIONAMENTO DE INSTALAÇÕES

Atendimento a resolução ANP nº 817 de 17/04/2020, que aprovou o Regulamento técnico de desativação de instalações na fase de produção, e ao solicitado no Ofício nº **E-ANP/SSM-CMA 000186/21** de 23/12/2021.

Um poço foi arrematado pela empresa Petromais Global Exploração e Produção S.A conforme citado no Ofício nº 283/2021/SDP/ANP-RJ-e, de 11/06/2021.

Três poços já estão devolvidos conforme termos de devolução no anexo 2 deste PDI.

3. INFORMAÇÕES AMBIENTAIS BÁSICAS

a) Proprietário da área onde se localizam as instalações a serem descomissionadas:

POÇO	PROPRIETÁRIO	PROPRIEDADE
1-ABC1- ES / 1-BRSA-664-ES	Djalma Natal Damiani	Fazenda Prosperidade
1-NMO-1-ES / 1-BRSA-30-ES	Maria Alba Venturini Breda	Fazenda Queimada /Água Preta
4-NMO-3-ES / 4-BRSA-536-ES	Maria Alba Venturini Breda	Fazenda Queimada /Água Preta
1-NMO-2-ES / 1-BRSA-39-ES	Arizio Geraldo Tessarolo	Córrego do Macaco
1-CAP-1-ES	Lindolfo Berger	Fazenda Cedro

Tabela 02: Proprietários das áreas onde estão localizados os poços

b) Mapas, dados e informações georreferenciados das áreas onde estão localizadas as instalações a serem descomissionadas:

As instalações existentes na concessão é apenas um poço onde há a existência de estrutura operacional. O limite da concessão com a localização de poços em seu interior e fora dele são apresentados nos Mapas 01 (base cartográfica) e Mapa 02 (ortofoto) do item 4.6.

c) Uso futuro da área onde estão localizadas as instalações a serem descomissionadas:

A ser definida pelo superficiário.

4. INVENTÁRIO DAS INSTALAÇÕES A SEREM DESCOMISSIONADAS

4.1 LOCAÇÕES DE POÇOS

4.1.1 Descrição

a) Área

POÇO	ÁREA (em hectares)
1-ABC1- ES / 1-BRSA-664-ES	0,4588
1-NMO-1-ES / 1-BRSA-30-ES	1,0588
4-NMO-3-ES / 4-BRSA-536-ES	1,4552
1-NMO-2-ES / 1-BRSA-39-ES	0,2315
1-CAP-1-ES	0,3516

Tabela 03: Área dos poços em hectare

b) Localização

Município de São Mateus – ES

c) Identificação da propriedade onde se situa a locação de poço e do respectivo proprietário

POÇO	PROPRIETÁRIO	PROPRIEDADE
1-ABC1- ES / 1-BRSA-664-ES	Djalma Natal Damiani	Fazenda Prosperidade
1-NMO-1-ES / 1-BRSA-30-ES	Maria Alba Venturini Breda	Fazenda Queimada /Água Preta
4-NMO-3-ES / 4-BRSA-536-ES	Maria Alba Venturini Breda	Fazenda Queimada /Água Preta
1-NMO-2-ES / 1-BRSA-39-ES	Arizio Geraldo Tessarolo	Córrego do Macaco
1-CAP-1-ES	Lindolfo Berger	Fazenda Cedro

Tabela 04: Propriedades e proprietários das áreas onde estão localizados os poços

d) Acessos e responsável pela construção dos acessos (contratado ou proprietário)

Acesso ao poço 1-ABC-1-ES ou 1-BRSA-664-ES:

Ponto Inicial: Rotatória localizada na BR-101, em frente à Base 61, na cidade de São Mateus, ES, ponto este que tem as seguintes coordenadas na projeção UTM N=7.928.875 e E=409314 (Ponto A);



Imagem 1 – Localização da Rotatória em frente à Base 61

Siga na direção sul por aproximadamente 22 km no sentido da cidade de Vitória até a localidade de Palmito. Tome o acesso à rua lateral da BR-101 (ponto B) e siga por aproximadamente 800 metros. Atravesse a BR-101 (ponto C) e retorne pela rua lateral localizada a leste da BR-101, seguindo por aproximadamente 500 metros. Vire à direita na Rua da Liberdade (ponto D).

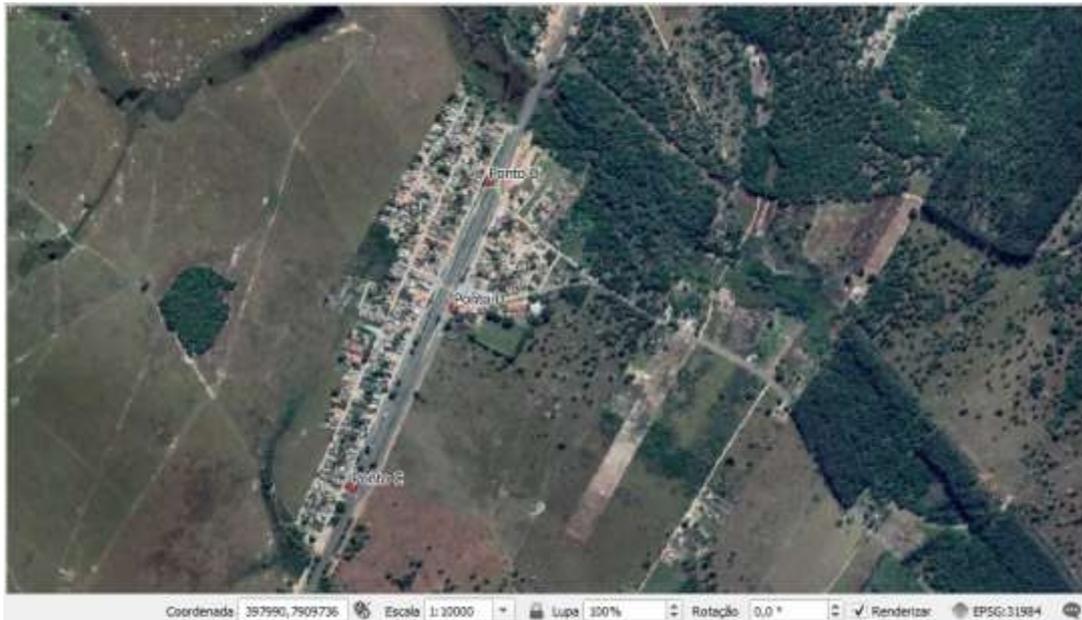


Imagem 2 – Localização dos acessos e retorno em Palmito

A partir do ponto D siga na direção leste pela Rua da Liberdade / ES-429, por aproximadamente 17,7 km, até chegar ao “Trevo do Mosquito” (Ponto E), localizado no final da rodovia pavimentada.

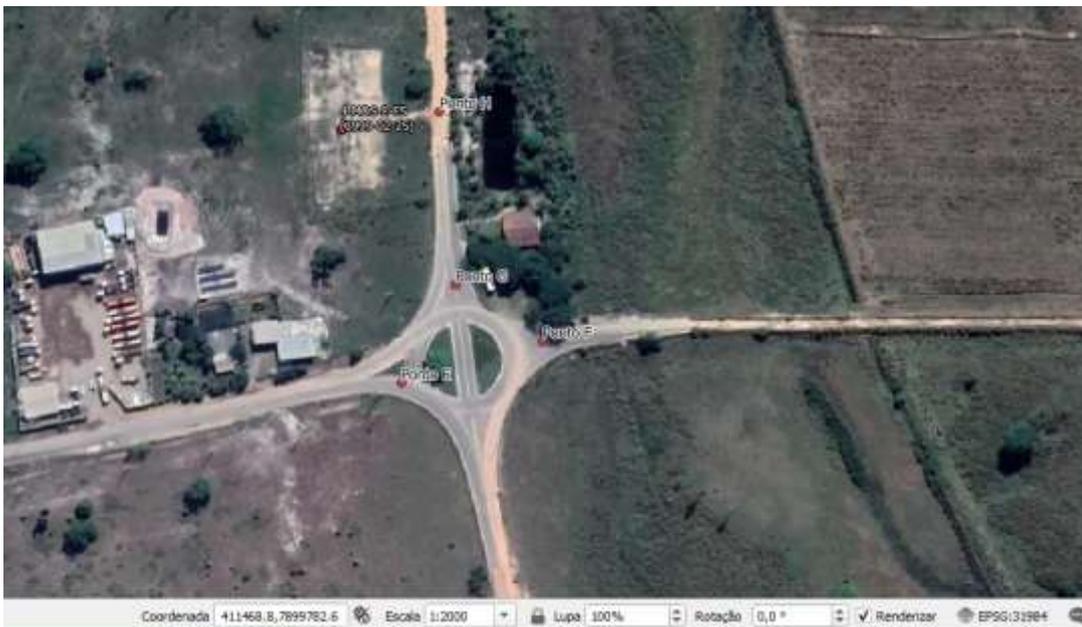


Imagem 3 – “Trevo do Mosquito”, ponto final da rodovia ES-429

Contorne o trevo por aproximadamente 150 metros, e saia na terceira saída (Ponto G).



Imagem 4 – Vista da área do antigo poço 1-ABC-1-ES.

Prossiga na direção Norte por estrada de terra por aproximadamente 1,3 quilômetros (ponto L).

Vire à esquerda e siga por 100 metros até chegar à base do poço 1-ABC-1-ES (nome ANP 1-BRSA-664-ES).

Acesso ao poço 1-CAP-1-ES

Ponto Inicial: Rotatória localizada na BR-101, em frente à Base 61, na cidade de São Mateus, ES, ponto este que tem as seguintes coordenadas na projeção UTM N=7.928.875 e E=409314 (Ponto A);



Imagem 5 – Localização da Rotatória em frente à Base 61

Siga na direção sul por aproximadamente 22 km no sentido da cidade de Vitória até a localidade de Palmito. Tome o acesso à rua lateral da BR-101 (ponto B) e siga por aproximadamente 800 metros. Atravesse a BR-101 (ponto C) e retorne pela rua lateral localizada a leste da BR-101, seguindo por aproximadamente 500 metros. Vire à direita na Rua da Liberdade (ponto D).

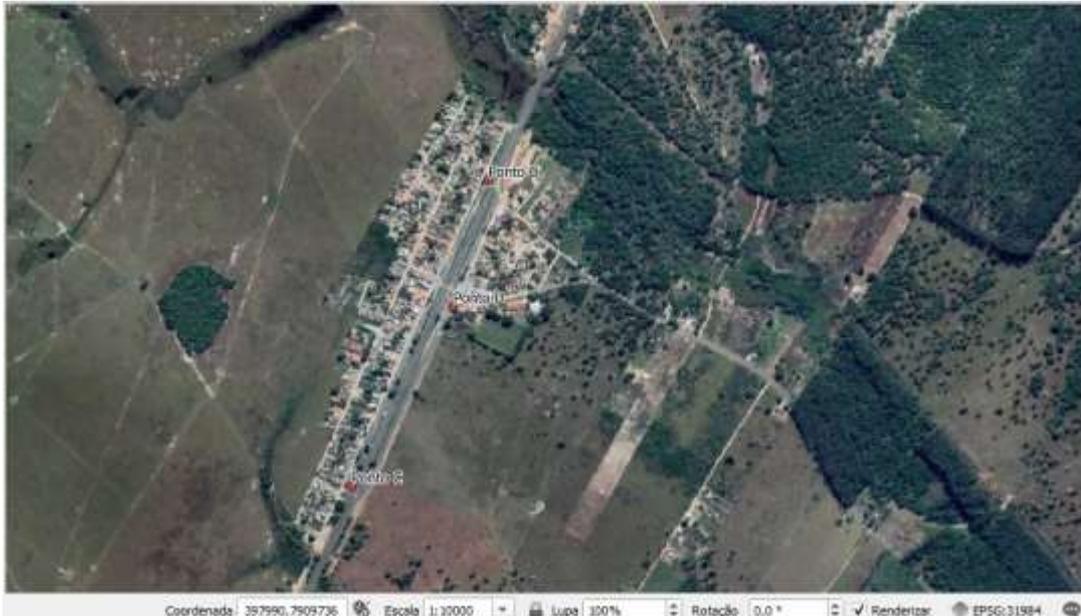


Imagem 6 – Localização dos acessos e retorno em Palmito

A partir do ponto D siga na direção leste pela Rua da Liberdade / ES-429, por aproximadamente 17,7 km, até chegar ao “Trevo do Mosquito” (Ponto E), localizado no final da rodovia pavimentada.

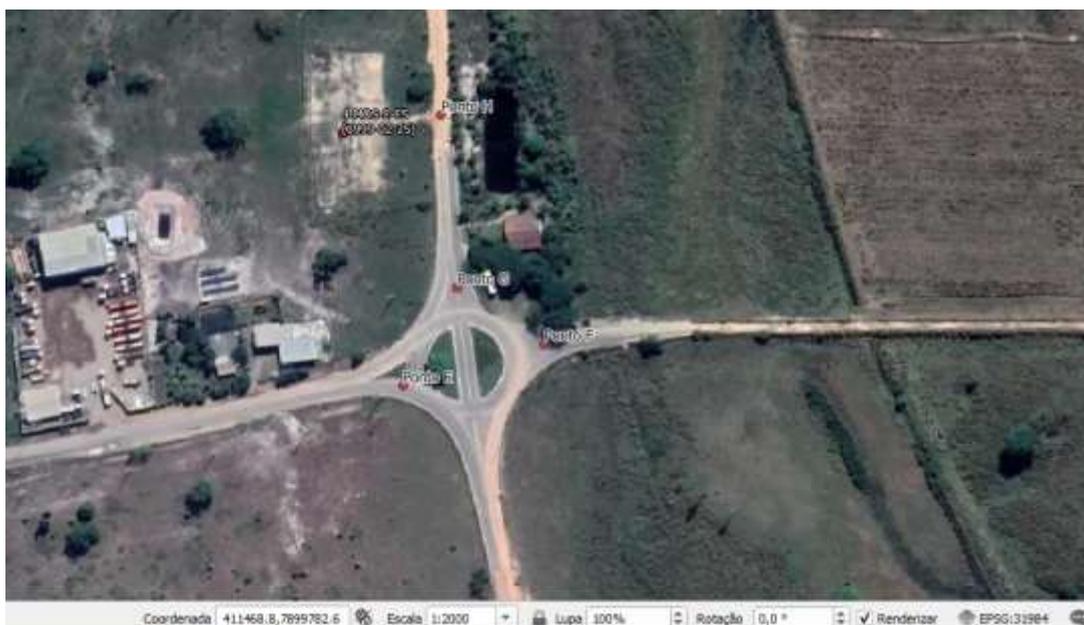


Imagem 7 – “Trevo do Mosquito”, ponto final da rodovia ES-429

Contorne o trevo por aproximadamente 150 metros, e saia na terceira saída (Ponto G).

Prossiga na direção Norte por estrada de terra por aproximadamente 2,9 quilômetros (ponto J). A área da antiga base do poço 1-CAP-1-ES está localizada à esquerda da estrada.

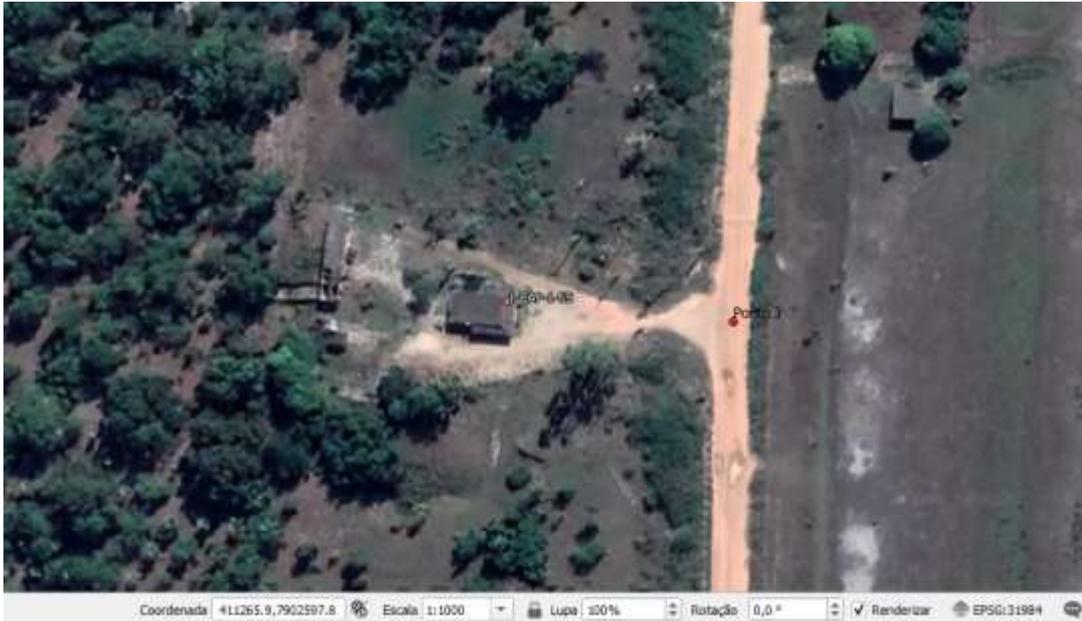


Imagem 8 – Vista da área do antigo poço 1-CAP-1-ES.

Acesso ao poço 1-NMO-1-ES ou 1-BRSA-30-ES:

Ponto Inicial: Rotatória localizada na BR-101, em frente à Base 61, na cidade de São Mateus, ES, ponto este que tem as seguintes coordenadas na projeção UTM N=7.928.875 e E=409314 (Ponto A);



Imagem 9 – Localização da Rotatória em frente à Base 61

Siga na direção sul por aproximadamente 22 km no sentido da cidade de Vitória até a localidade de Palmito. Tome o acesso à rua lateral da BR-101 (ponto B) e siga por aproximadamente 800 metros. Atravesse a BR-101 (ponto C) e retorne pela rua lateral localizada a leste da BR-101, seguindo por aproximadamente 500 metros. Vire à direita na Rua da Liberdade (ponto D).

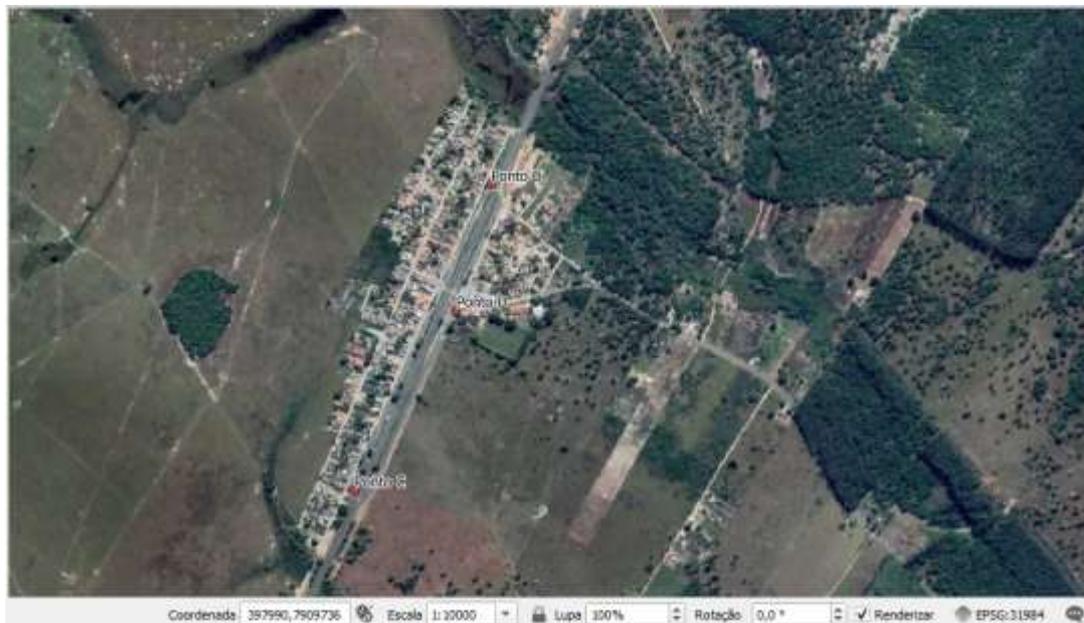


Imagem 10 – Localização dos acessos e retorno em Palmito

A partir do ponto D siga na direção leste pela Rua da Liberdade / ES-429, por aproximadamente 17,7 km, até chegar ao “Trevo do Mosquito” (Ponto E), localizado no final da rodovia pavimentada.

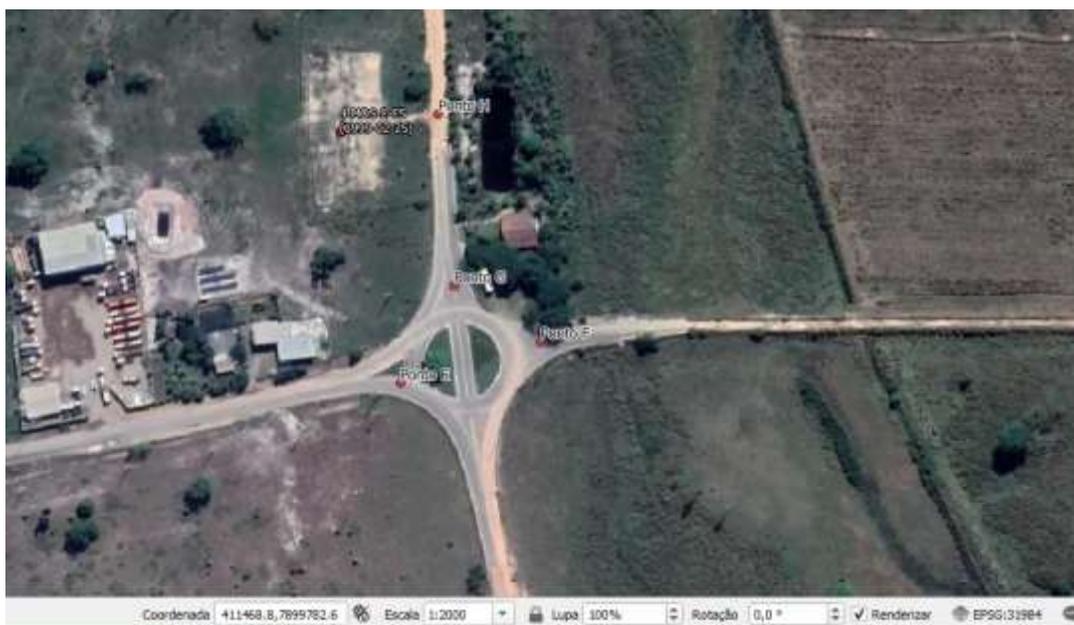


Imagem 11 – “Trevo do Mosquito”, ponto final da rodovia ES-429

Contorne o trevo por aproximadamente 100 metros, e saia na segunda saída (Ponto F).

Prossiga na direção leste por estrada de terra por aproximadamente 1,7 quilômetros até o Ponto M.



Imagem 12 – Localização do Ponto M, no final do trecho transitável do percurso para a antiga base poço.

Deste ponto em diante, até a antiga base do poço, a estrada não é mais transitável, mesmo para veículos com tração 4X4.

Siga em direção norte por aproximadamente 1200 metros até o ponto N.

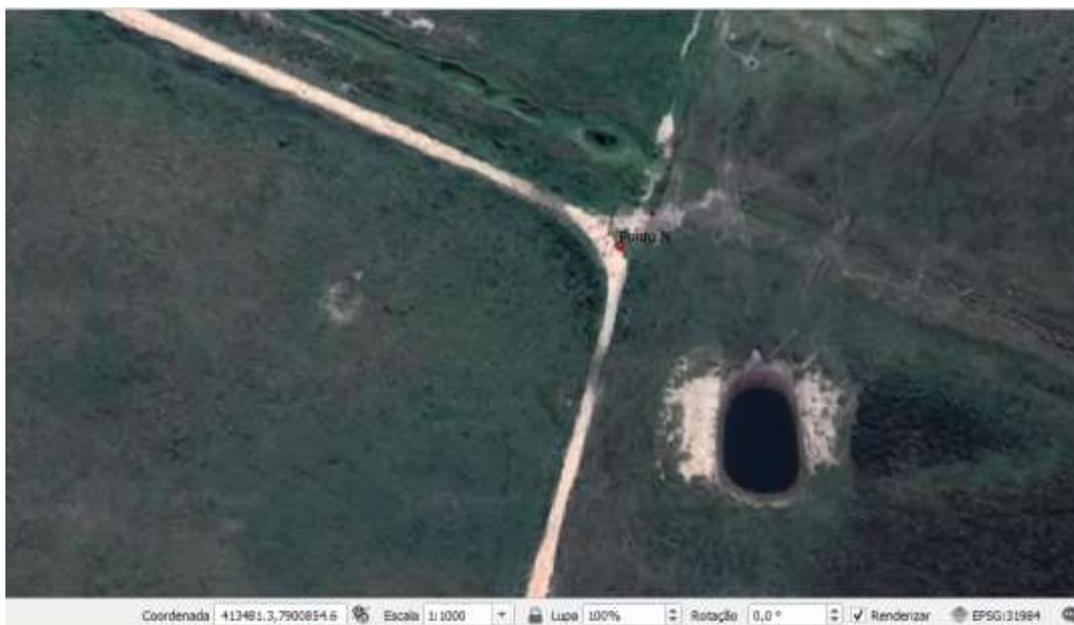


Imagem 13 – Vista do Ponto N.

Vire à esquerda e siga por aproximadamente 1050 metros até o ponto P.
Vire à direita e siga por 70 metros até a antiga base do poço 1-NMO-1-ES (nome ANP 1-BRSA-30-ES).



Imagem 14 – Vista da antiga base do poço 1-NMO-1-ES.

Acesso ao poço 1-NMO-2-ES ou 1-BRSA-39-ES

Ponto Inicial: Rotatória localizada na BR-101, em frente à Base 61, na cidade de São Mateus, ES, ponto este que tem as seguintes coordenadas na projeção UTM N=7.928.875 e E=409314 (Ponto A);



Imagem 15 – Localização da Rotatória em frente à Base 61

Siga na direção sul por aproximadamente 22 km no sentido da cidade de Vitória até a localidade de Palmito. Tome o acesso à rua lateral da BR-101 (ponto B) e siga por aproximadamente 800 metros. Atravesse a BR-101 (ponto C) e retorne pela rua lateral localizada a leste da BR-101, seguindo por aproximadamente 500 metros. Vire à direita na Rua da Liberdade (ponto D).

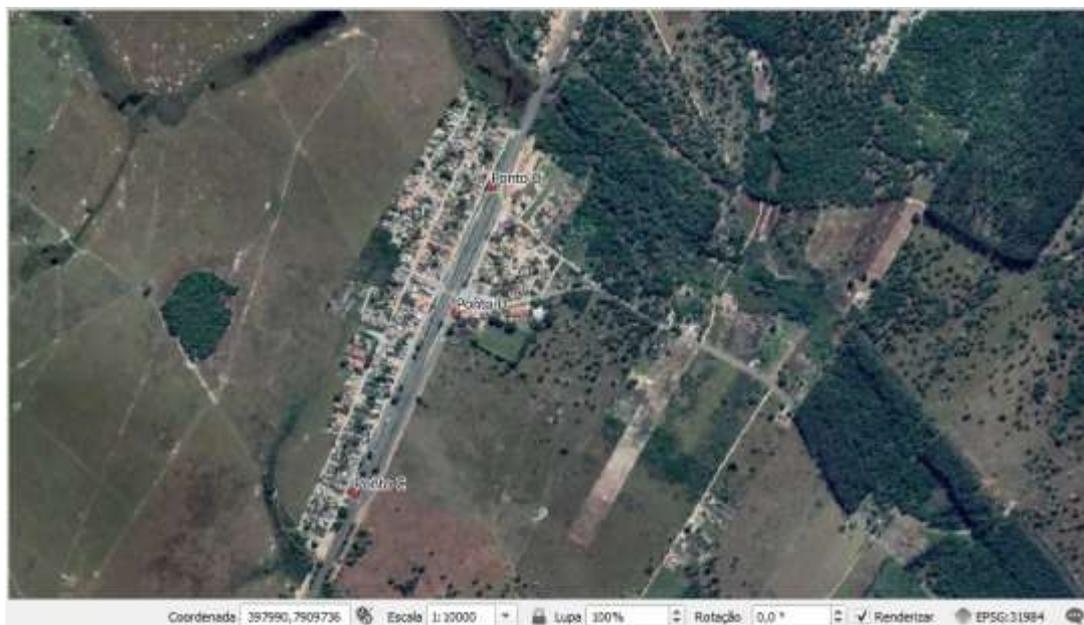


Imagem 16 – Localização dos acessos e retorno em Palmito

A partir do ponto D siga na direção leste pela Rua da Liberdade / ES-429, por aproximadamente 17,7 km, até chegar ao “Trevo do Mosquito” (Ponto E), localizado no final da rodovia pavimentada.

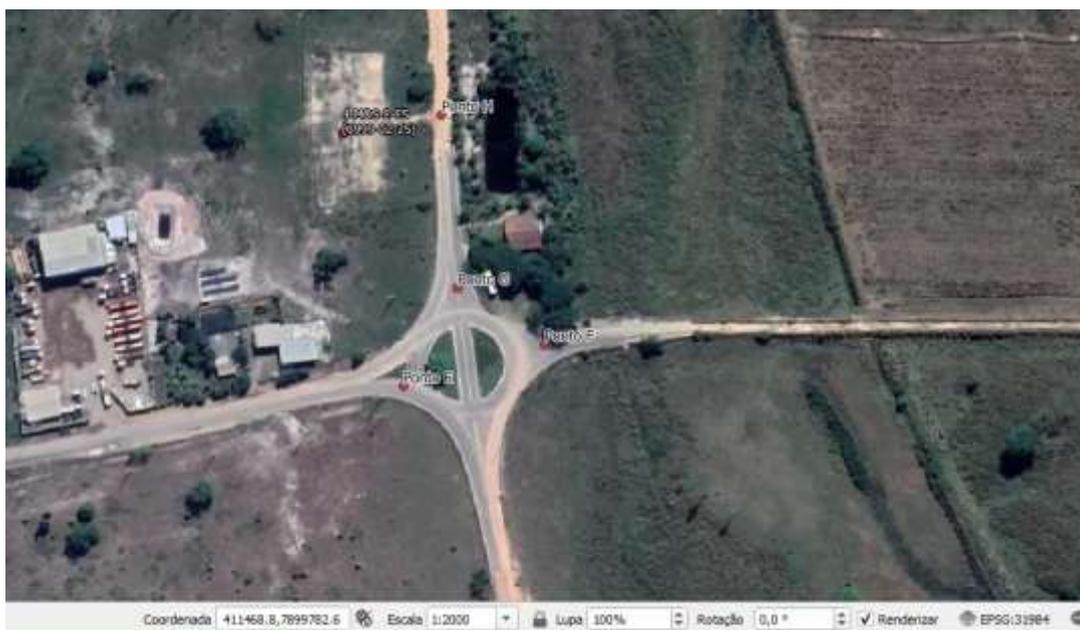


Imagem 17 – “Trevo do Mosquito”, ponto final da rodovia ES-429

Contorne o trevo por aproximadamente 150 metros, e saia na terceira saída (Ponto G).

Prossiga na direção Norte por estrada de terra por aproximadamente 2,4 quilômetros (ponto K). A antiga base do poço 1-NMO-2-ES (nome ANP 1-BRSA-39-ES) está localizada à direita da estrada.



Imagem 18 – Vista da área do antigo poço 1-NMO-2-ES.

Acesso ao poço 4-NMO-3-ES ou 4-BRSA-536-ES

Ponto Inicial: Rotatória localizada na BR-101, em frente à Base 61, na cidade de São Mateus, ES, ponto este que tem as seguintes coordenadas na projeção UTM N=7.928.875 e E=409314 (Ponto A);



Imagem 19 – Localização da Rotatória em frente à Base 61

Siga na direção sul por aproximadamente 22 km no sentido da cidade de Vitória até a localidade de Palmito. Tome o acesso à rua lateral da BR-101 (ponto B) e siga por aproximadamente 800 metros. Atravesse a BR-101 (ponto C) e retorne pela rua lateral localizada a leste da BR-101, seguindo por aproximadamente 500 metros. Vire à direita na Rua da Liberdade (ponto D).

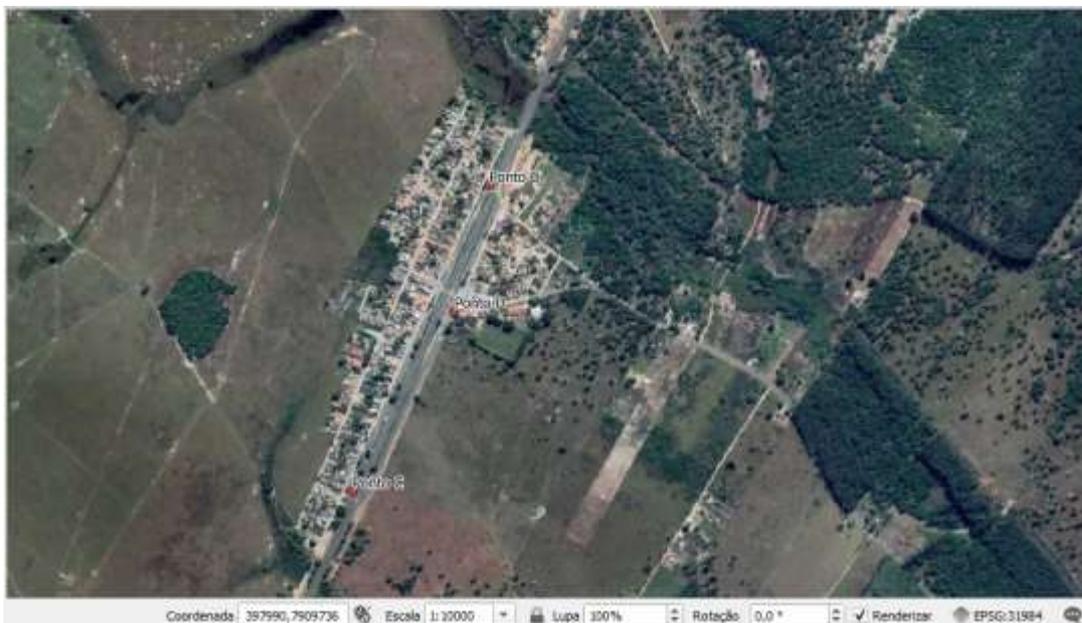


Imagem 20 – Localização dos acessos e retorno em Palmito

A partir do ponto D siga na direção leste pela Rua da Liberdade / ES-429, por aproximadamente 17,7 km, até chegar ao “Trevo do Mosquito” (Ponto E), localizado no final da rodovia pavimentada.

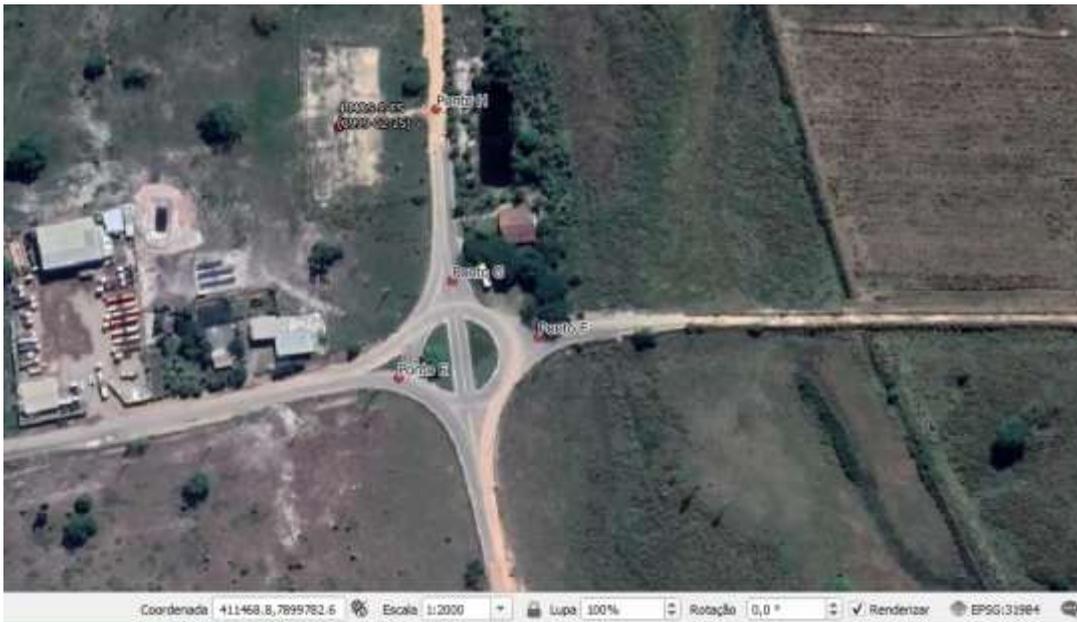


Imagem 21 – “Trevo do Mosquito”, ponto final da rodovia ES-429

Contorne o trevo por aproximadamente 100 metros, e saia na segunda saída (Ponto F).

Prossiga na direção leste por estrada de terra por aproximadamente 1,7 quilômetros até o Ponto M.

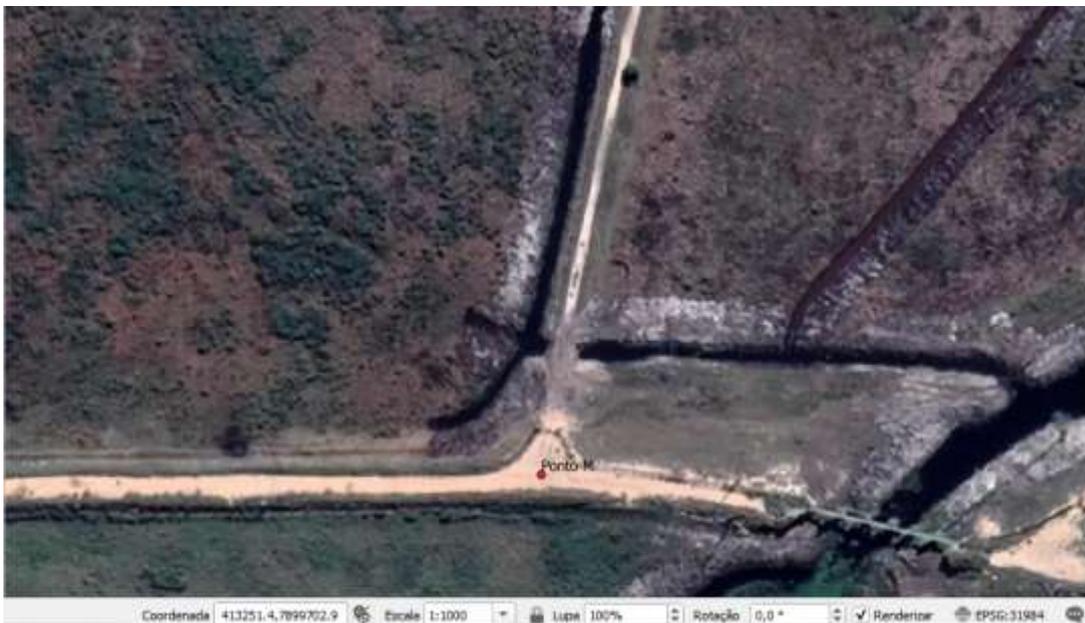


Imagem 22 – Localização do Ponto M, no final do trecho transitável do percurso para a antiga base poço.

Deste ponto em diante, até a antiga base do poço, a estrada não é mais transitável, mesmo para veículos com tração 4X4.

Siga em direção norte por aproximadamente 1200 metros até o ponto N.

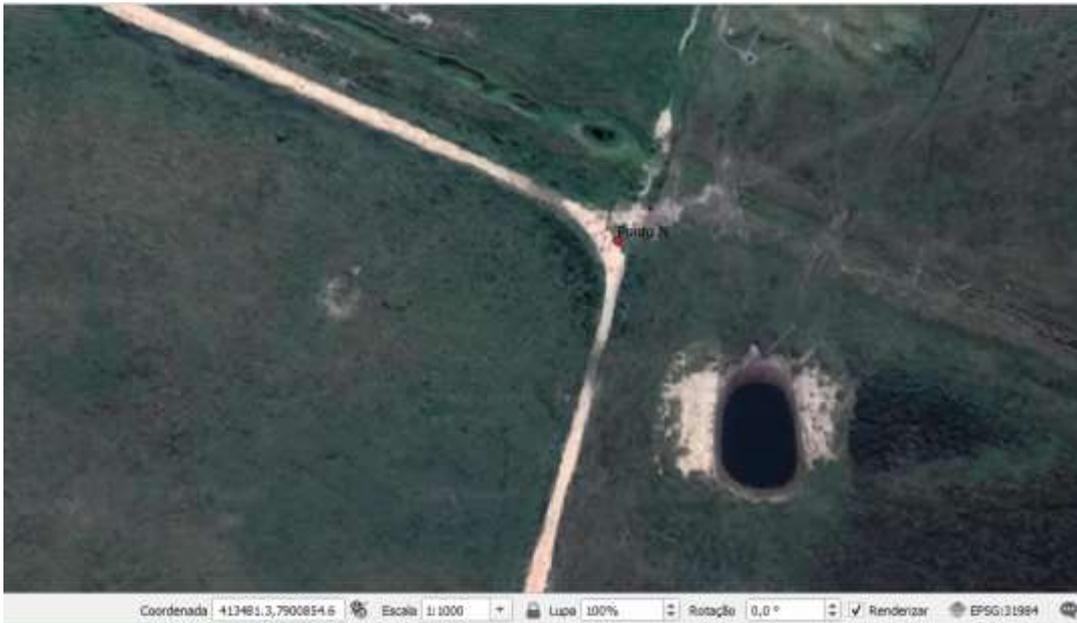


Imagem 23 – Vista do Ponto N.

Vire à esquerda e siga por aproximadamente 330 metros até o ponto O.



Imagem 24 – Vista do Ponto O.

Vire à direita e siga por 1600 metros até a antiga base do poço 4-NMO-3-ES (nome ANP 1-BRSA-536-ES).



Imagem 25 – Vista da antiga base do poço 4-NMO-3-ES.

O responsável pela construção dos acessos é o contratado através do setor UN-BA/PROJ/CM.

e) Número de poços

O campo possui 05 (cinco) poços.

f) Número de tanques

O campo não possui tanques de produção

g) Edificações, estruturas, instalações elétricas e de telecomunicações e demais obras civis e respectivas finalidades.

Bacia de contenção de antigo tanque de armazenamento.

h) Plataforma de carregamento de petróleo

O campo não possui.

i) Sistema de drenagem

No âmbito do diagnóstico ambiental, entende-se como “sistemas de drenagem” ou “redes de drenagem” sistema naturais ou artificiais cuja finalidade é conduzir e drenar água superficial, geralmente águas pluviais. Por este motivo, esse assunto será tratado no item 4.1.1, alínea “k” do presente relatório.

j) Taludes (vegetado, parcialmente vegetado ou não vegetado)

Ao longo da vistoria realizada no dia 07/02/2022 não foram identificadas ocorrências de processos erosivos nas bases e acessos aos poços ou de seus taludes/bordas, em parte justifica-se pela característica do terreno extremamente plano, conforme evidenciado no item 4.6 - REGISTROS FOTOGRÁFICOS.

k) Corpos hídricos no entorno e suas respectivas condições de drenagem (perene, intermitente) e de assoreamento

O Campo de Produção Mosquito Norte possui em sua área de abrangência corpos hídricos superficiais naturais (córregos e rios) e artificiais (canais de drenagem), no geral, perenes, dos quais, estes últimos, encontram-se em maior expressividade e compreende o padrão de drenagem predominante local, caracterizado como lântico.

Por se tratar de uma área com cotas próximas a do nível do mar e elevado nível freático, está sujeita a alagamento, que pode ser constante ou não; em sua totalidade ou parcialmente – a depender dos índices pluviométricos e condições de saturação do solo.

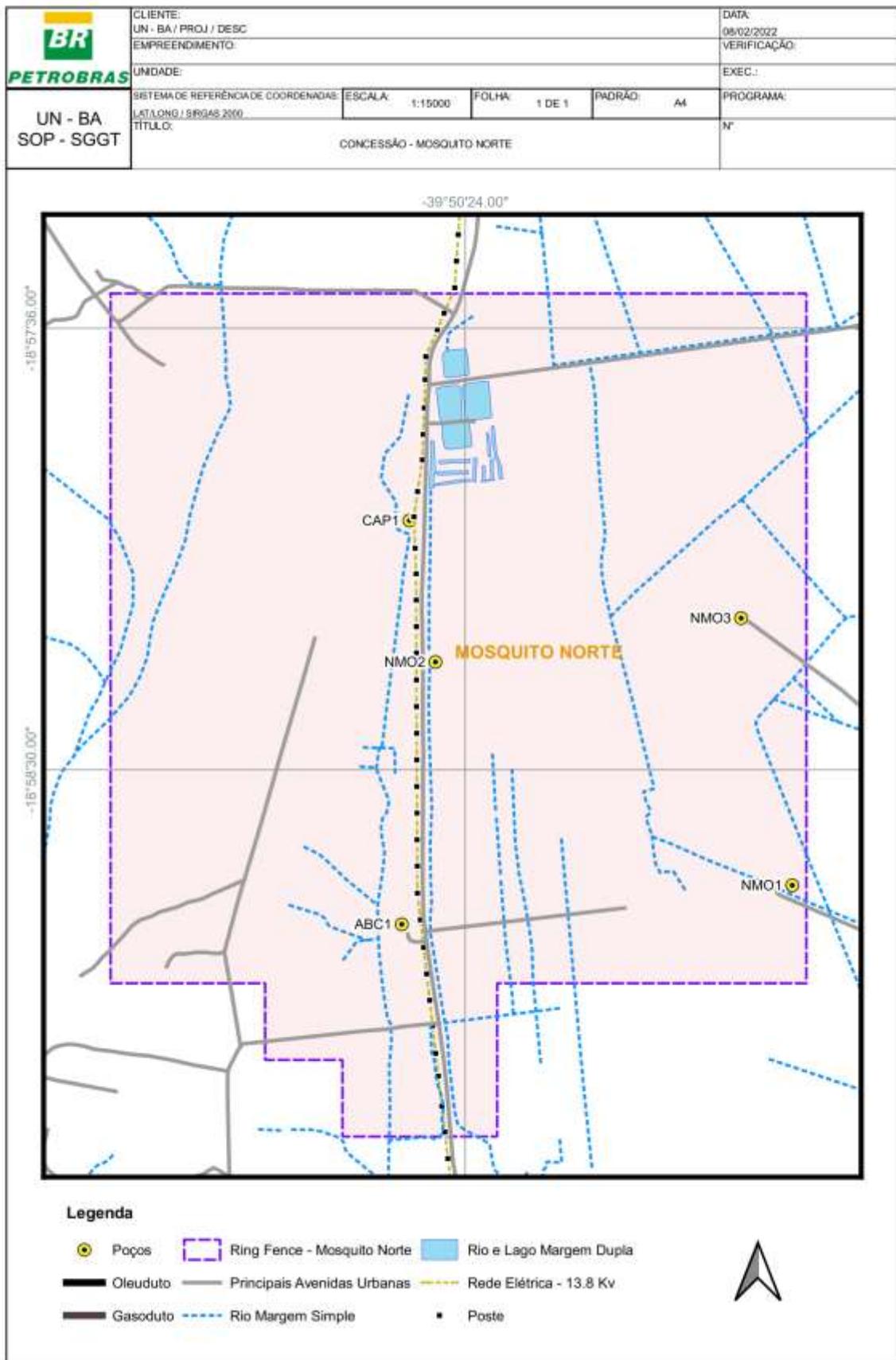
Os canais artificiais encontram-se dispersos ao longo do referido campo, bem como no entorno dos poços 1-BRSA-664-ES (1-ABC-1-ES), 4-BRSA-536-ES (4-NMO-3-ES), 1-BRSA-30-ES (1-NMO-1-ES), 1-BRSA-39-ES (1-NMO-2-ES) e 1-CAP-1-ES (1-CAP-0001-ES), e direcionam suas águas para o canal do DNOS, situado na porção sudeste. Este, por sua vez, drena a corrente hídrica para o rio Mariricu, localizado na porção leste do referido Campo.

Quanto aos corpos d'água naturais, na porção noroeste do Campo de Mosquito Norte, encontra-se o córrego Riozinho, afluente do córrego Palmito, e que drena suas águas para um leito maior denominado rio Água Limpa, do qual faz conexão tanto com o canal do DNOS quanto com o rio Barra Seca.

Cabe ressaltar que, da relação dos poços acima, o que se encontra mais próximo de um corpo d'água natural é o poço 1-CAP-1-ES, situado a aproximadamente 800 metros do córrego Riozinho.

No tocante as condições de assoreamento desses corpos hídricos – artificiais e naturais, observa-se sua intensificação devido: ao aporte de sedimentos em função da ausência de manutenção dos leitos; da ausência ou deficiência de mata ciliar (cobertura vegetal); das práticas de manejo e uso e ocupação do solo; e, da influência dos fatores de erosividade e erodibilidade locais.

Estes fatores são os principais responsáveis pelo aumento da velocidade do processo de eutrofização, diminuição de oxigênio dissolvido na água, toxicidade da água, perda de habitat e recursos, erosão, assoreamento, diminuição da quantidade e qualidade da água, deslocamento de espécies nativas e o aumento da temperatura.



Mapa 01: Rede de drenagem presente no entorno dos poços no Campo Mosquito Norte.

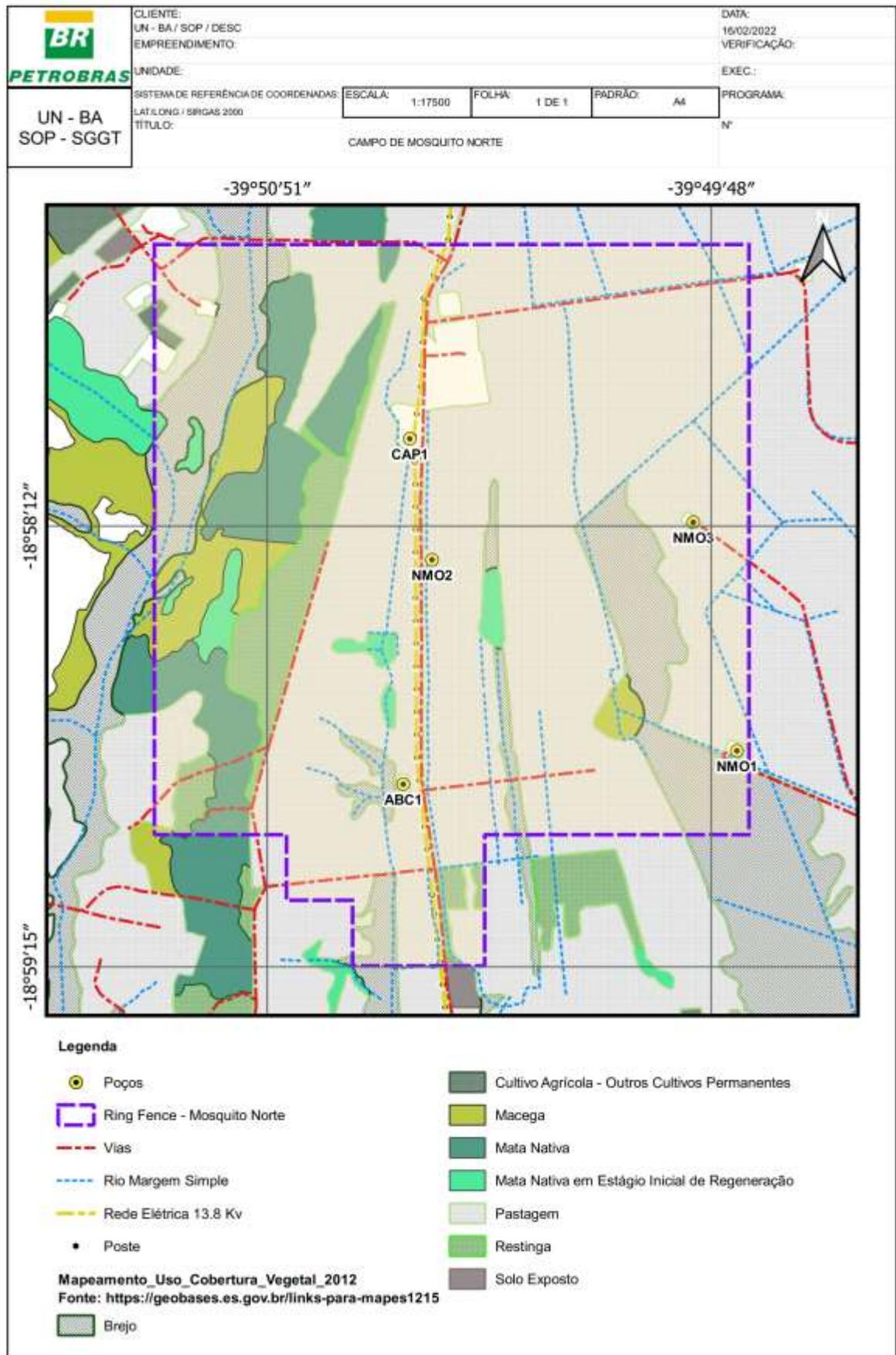
Foto 1: Vista do canal de drenagem artificial próximo ao poço
1-ABC-1-ES.Foto 2: Vista do canal de drenagem artificial próximo ao poço
1-CAP-1-ES.

I) Uso e ocupação do solo no entorno (agrícola, urbana, industrial)

Sobre o uso e ocupação do solo no entorno da área geográfica onde o Campo de Produção Mosquito está inserido, a vegetação originalmente típica de toda a região do município de São Mateus é a Mata Atlântica, porém grande parte desta vegetação deu lugar ao longo dos anos para as atividades agropecuárias, principalmente a pecuária bovina, plantio de eucalipto e cultivo de cana-de-açúcar.

O mapa 2 apresenta e identifica os tipos de uso e ocupação do solo do Campo de Produção Mosquito Norte, onde pode-se observar que, para o entorno de cada um dos poços (1-ABC-1-ES, 4-NMO-3-ES, 1-NMO-1-ES, 1-NMO-2-ES e 1-CAP-1-ES), existe uma classe de uso predominante, conforme abaixo:

- 1-ABC-1-ES: Presença predominante de pastagem e ocorrência de brejo na área de influência indireta;
- 4-NMO-3-ES: Presença predominante de pastagem;
- 1-NMO-1-ES: Presença predominante de pastagem e ocorrência de brejo na área de influência indireta;
- 1-NMO-2-ES: Presença predominante de pastagem;
- 1-CAP-1-ES: Presença predominante de pastagem.



Mapa 2: Uso e ocupação do solo do Campo de Produção Mosquito Norte.

4.1.1 Poços

POÇO	PETROBRAS			ANP
	STATUS (SIGEO)	CONDIÇÃO (SIP)	ESTADO (SIP)	STATUS (SIGEP)
1-ABC-1-ES	Abandonado temporariamente com monitoramento	1 - Disponível para Operação	4 - Fechado por estratégia	Abandonado temporariamente com monitoramento
1-CAP-1-ES	Devolvido	3 - Arrasado	Sem coluna	Devolvido
1-NMO-1-ES	Devolvido	3 - Arrasado	Sem coluna	Devolvido
1-NMO-2-ES	Devolvido	3 - Arrasado	Sem coluna	Devolvido
4-NMO-3-ES	Devolvido	3 - Arrasado	Sem coluna	Devolvido

Tabela 5: Situação dos poços

O status do poço 1-ABC-1-ES reflete a condição a qual o poço foi entregue para a nova operadora. De acordo com os registros documentais e as fotos dos poços, os dados de status, condição e estado estavam corretos até a data da entrega.

De acordo com os registros documentais e as fotos dos poços, os dados de status, condição e estado estão corretos. Entretanto, observe-se que os status dos poços 1-CAP-1-ES, 1-NMO-1-ES, 1-NMO-2-ES e 4-NMO-3-ES apesar de corretos estão desatualizados em relação a RANP699 na Petrobras e na ANP, o correto seria "Arrasado", em ambos os casos já que "Devolvido" é um status interno da Petrobras para significar devolução ao superficiário, o que não existe na RANP699.

4.1.2.1. Poço 1-BRSA-664-ES

(Poço operador: 1-ABC-1-ES)

a) Finalidade

Poço Exploratório Pioneiro

b) Status atual

Abandonado temporariamente com monitoramento

c) Cota do terreno

6 m

d) Data do término da perfuração

11/10/2008

e) Data do término do abandono temporário, abandono permanente ou arrasamento, quando aplicável.

Não aplicável. Poço sob a responsabilidade da Petromais.

4.1.2.2. Poço 4-BRSA-536-ES
(Poço operador: 4-NMO-3-ES)

a) Finalidade

Poço Exploratório Pioneiro Adjacente

b) Status atual

Arrasado

c) Cota do terreno

5 m

d) Data do término da perfuração

19/10/2007

e) Data do término do abandono temporário, abandono permanente ou arrasamento, quando aplicável.

21/10/2007

4.1.2.3. Poço 1-BRSA-30-ES
(Poço operador: 1-NMO-1-ES)

a) Finalidade

Poço Exploratório Pioneiro

b) Status atual

Arrasado

c) Cota do terreno

4,10 m

d) Data do término da perfuração

11/12/2000

e) Data do término do abandono temporário, abandono permanente ou arrasamento, quando aplicável.

14/12/2003

4.1.2.4. Poço 1-BRSA-39-ES
(Poço operador: 1-NMO-2-ES)

a) Finalidade

Poço Exploratório Pioneiro

b) Status atual

Arrasado

c) Cota do terreno

4,10 m

d) Data do término da perfuração

17/01/2001

e) Data do término do abandono temporário, abandono permanente ou arrasamento, quando aplicável.

07/12/2003

4.1.2.5. Poço 1-CAP-1-ES

a) Finalidade

Poço Exploratório Pioneiro

b) Status atual

Arrasado

c) Cota do terreno

7 m

d) Data do término da perfuração

25/06/1984

e) Data do término do abandono temporário, abandono permanente ou arrasamento, quando aplicável.

19/07/1984

4.2 UNIDADES DE PRODUÇÃO TERRESTRE

4.2.1. Descrição

Não aplicável.

4.2.2. Sistemas

Não aplicável.

4.3 DUTOS DE ESCOAMENTO

Não aplicável

4.4 GERENCIAMENTO DE RESÍDUOS, REJEITOS E EFLUENTES

A concessão não possui sistema de coleta, manuseio e disposição final de resíduos. Eventuais resíduos gerados são coletados em recipiente adequado, armazenados temporariamente e posteriormente enviados para sua destinação final.

A gestão de resíduos é objeto de verificação do IBAMA – Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais e do IEMA – Instituto Estadual de Meio Ambiente e Recursos Hídricos, tratados conforme procedimentos aprovados pelos referidos órgãos.

A concessão não possui sistema de coleta, manuseio e disposição final de resíduos. Atualmente possui apenas 01 (uma) base de poço com equipamento.

Eventuais resíduos gerados são coletados em recipiente adequado, armazenados temporariamente e posteriormente enviados para sua destinação final.

A gestão de resíduos é objeto de verificação do IBAMA – Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais e do INEMA – Instituto de Meio Ambiente e tratados conforme procedimentos aprovados pelos referidos órgãos.

4.5 RECUPERAÇÃO AMBIENTAL

Com o passar das décadas de ocupação humana e exploração na região, parte da vegetação natural sofreu corte, estas ações têm impactos significantes sobre a cobertura vegetal da região. A maior parte dessa tipologia natural foi substituída por atividades antrópicas.

A região onde os poços 1-ABC-1-ES, 1-CAP-1-ES, 1-NMO-1-ES, 1-NMO-2-ES e 4-NMO-3-ES estão instalados, está inserida no bioma Mata Atlântica, apresentando-se sob o domínio de Floresta Ombrófila Densa, na fisionomia de Restinga

arbustiva/arbórea, contando com a predominância do cultivo de pastagem para a criação de gado bovino, ocorrendo também alguns remanescentes da Floresta de Restinga ao longo da área do empreendimento.

As áreas do entorno dos poços avaliados não possuem degradação ambiental que necessite de recuperação ambiental.

Quanto às áreas das bases dos poços, caso seja necessária alguma intervenção ambiental, estas encontram-se em condições favoráveis a reestruturação do ecossistema, as imagens dos poços citados podem ser observadas nos registros fotográficos do item 4.6.

A área no entorno do poço avaliado não possui degradação ambiental que necessite de recuperação ambiental, a condição encontrada na área é favorável a reestruturação do ecossistema, conforme pode ser observado nos registros fotográficos do item 4.6.

4.6 REGISTROS FOTOGRÁFICOS E MAPAS ESQUEMÁTICOS

a) Registros fotográficos atualizados das áreas e instalações a serem descomissionadas e daquelas consideradas descomissionadas, com identificação da data de realização dos registros.

As imagens a seguir foram obtidas pela Petrobras em vistoria recente aos poços da Concessão.

O objetivo principal dessa vistoria foi obter informações de todos os poços, de modo que pudessem subsidiar a análise de todas as atividades pertinentes à desativação das atividades da Petrobras e a promoção do uso futuro da área, tendo em vista as legislações ambientais vigentes e normativas da ANP que tratam de desativação de campos, abandono de poços e alienação de bens.

Poço 1-ABC-1-ES:

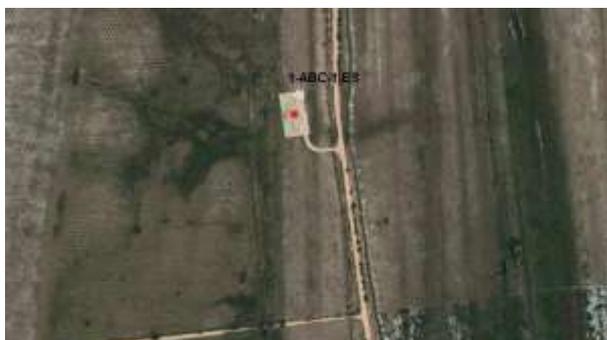


Foto3: Os destaques na imagem aérea indicam os locais onde foram implantadas as áreas das bases dos poços 1-ABC-1-ES.



Foto 4: Vista da porção final do acesso ao poço, bem como a área da base e sua bacia de contenção.



Foto 5: Visada à nordeste da superfície da área da base.



Foto 6: Equipamentos de elevação instalados na área da base, visada nordeste.



Foto 7: Detalhe da bacia de contenção existente no local.



Foto 8: Bloco de ancoragem existente no local.



Foto 9: Extremidade oeste da área da base revegetada e livre de processos erosivos.

Poço 1-CAP-1-ES:



Foto 10: O destaque na imagem aérea indica o local onde foi implantada a área da base do poço 1-CAP-1-ES.



Foto 11: Via de acesso ao poço utilizada à época da implantação e operação do poço.



Foto 12: Visada à oeste da superfície da área da base, hoje utilizada pelo proprietário. Ao fundo observa-se casa erguida no local.



Foto 13: Área da base nivelada como o terreno vizinho, livre de processos erosivos e com suas extremidades revegetadas (visada à oeste).

Poço 1-NMO-1-ES:



Foto 14: O destaque na imagem aérea indica o local onde foi implantada a área da base do poço 1-NMO-1-ES.



Foto 15: Visada de parte da via de acesso e área da base do poço em 03/12/2021.



Foto 16: Visão geral da área da base livre de equipamentos, artefatos e resíduos. O local encontra-se revegetado e nivelado em relação ao terreno que o circunda.

Poço 1-NMO-2-ES:



Foto 17: O destaque na imagem aérea indica o local onde foi implantada a área da base do poço 1-NMO-2-ES.



Foto 18 - Vista parcial da área da base e seu antigo acesso



Foto 19: Visada à sudeste da superfície da área da base livre de equipamentos, artefatos e resíduos.



Foto 20: Extremidade norte da área da base revegetada e livre de processos erosivos.

Poço 4-NMO-3-ES:



Foto 21: Os destaques na imagem aérea indicam os locais onde foram implantadas as áreas das bases dos poços 4-NMO-3-ES.



Foto 22: Vista do antigo acesso e (ao fundo) a área da base.



Foto 23: Visão geral da área da base livre de equipamentos, artefatos e resíduos. Suas laterais encontram-se revegetadas e não apresentam processos erosivos.

b) Mapas, dados e informações georreferenciados contendo a localização de todas as instalações de produção existentes na área onde estão inseridas as instalações a serem descomissionadas, destacando aquelas que são alvo do PDI

 PETROBRAS	CUENTE: UN - BA / PROJ / DESC: EMPREENDIMENTO: UNIDADE:			DATA: 06/02/2022 VERIFICAÇÃO:	
	SISTEMA DE REFERÊNCIA DE COORDENADAS: LAT S, LONG / SIRGAS 2000 TÍTULO:			ESCALA: 1:15000	FOLHA: 1 DE 1
UN - BA SOP - SGGT	CONCESSÃO - MOSQUITO NORTE			PROGRAMA: N°	

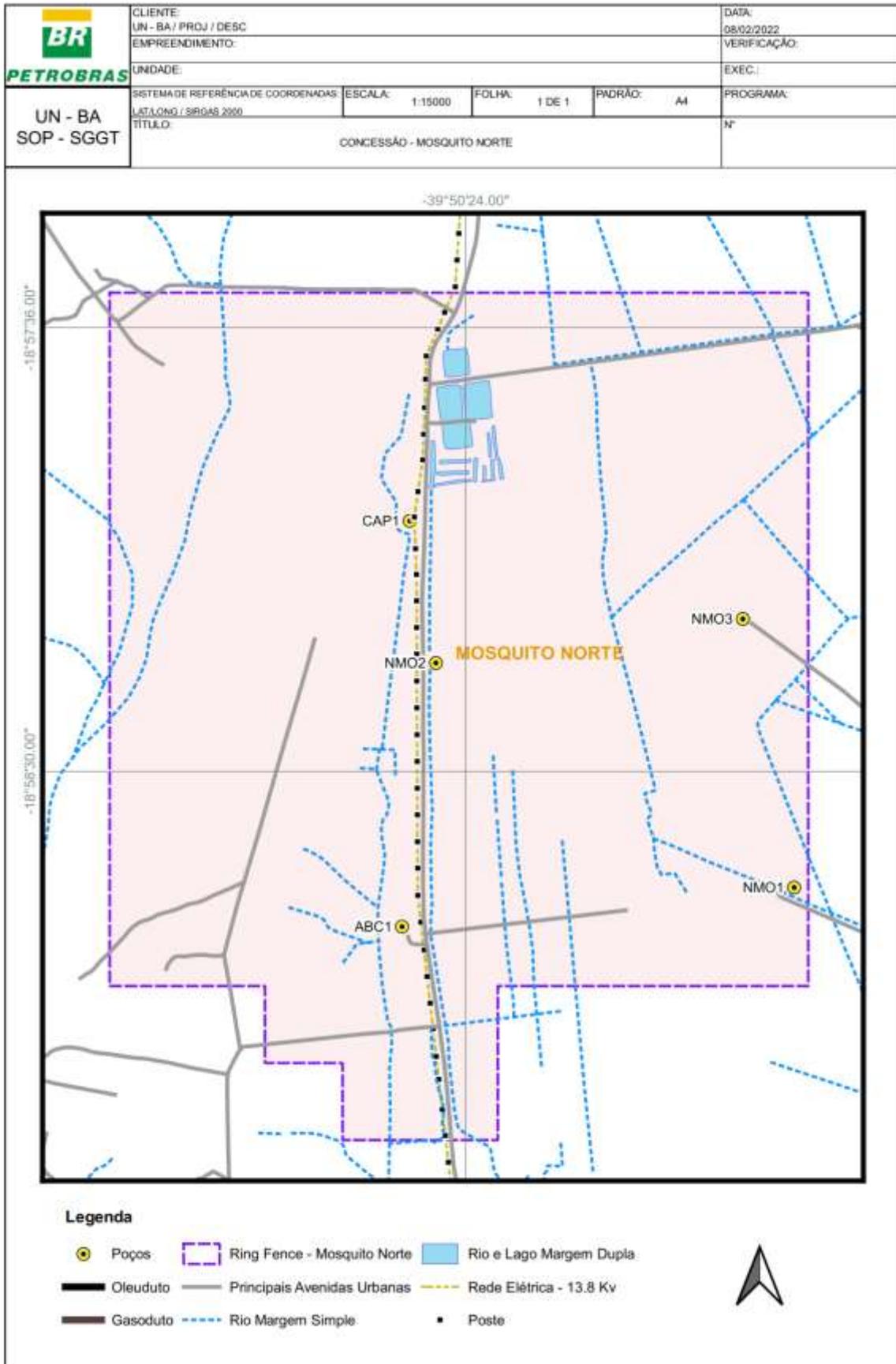


Legenda

- Poços
- Ring Fence - Mosquito Norte
- Rio e Lago Margem Dupla
- Oleoduto
- Principais Avenidas Urbanas
- Rede Elétrica - 13.8 Kv
- Gasoduto
- Rio Margem Simple
- Poste

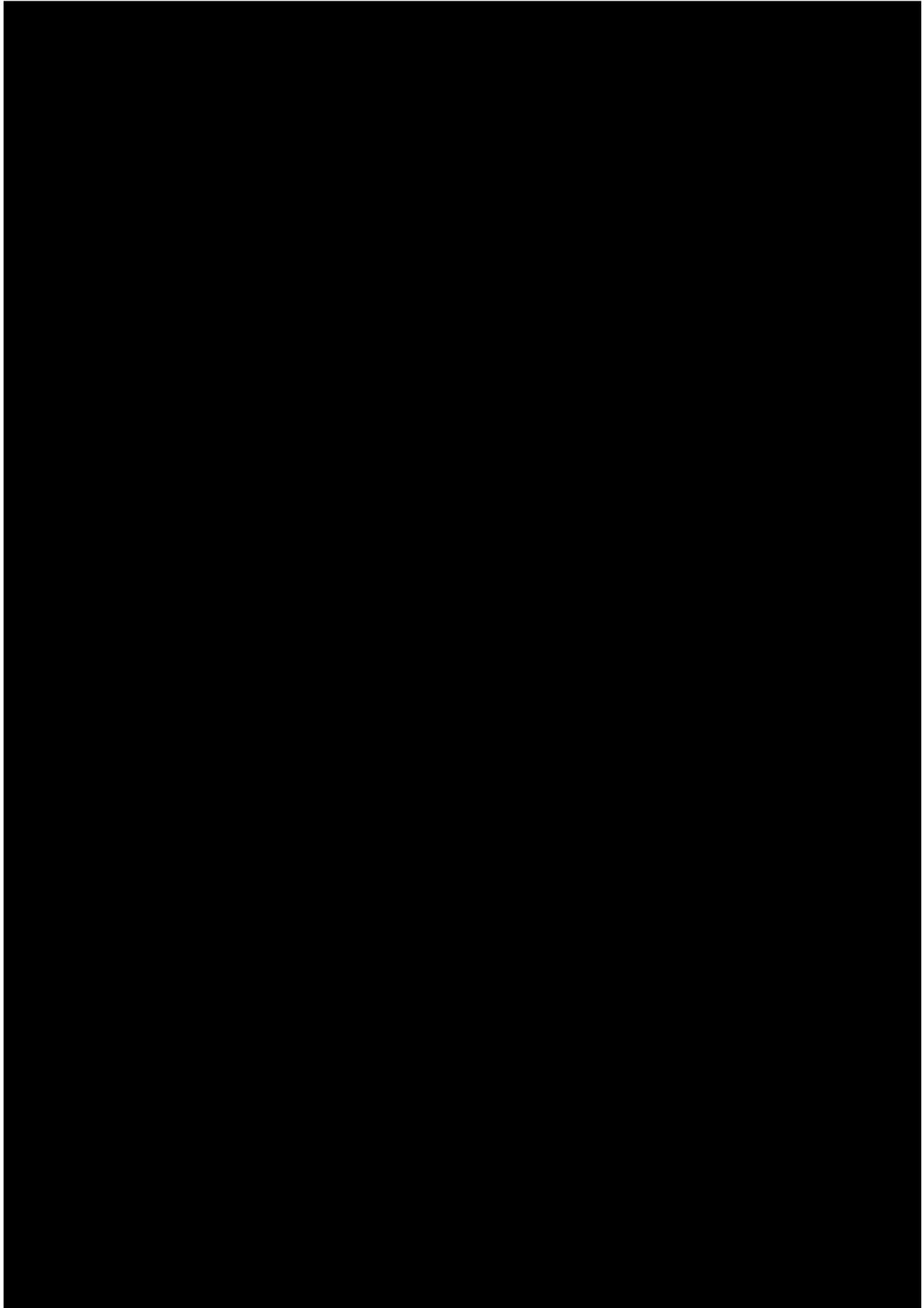


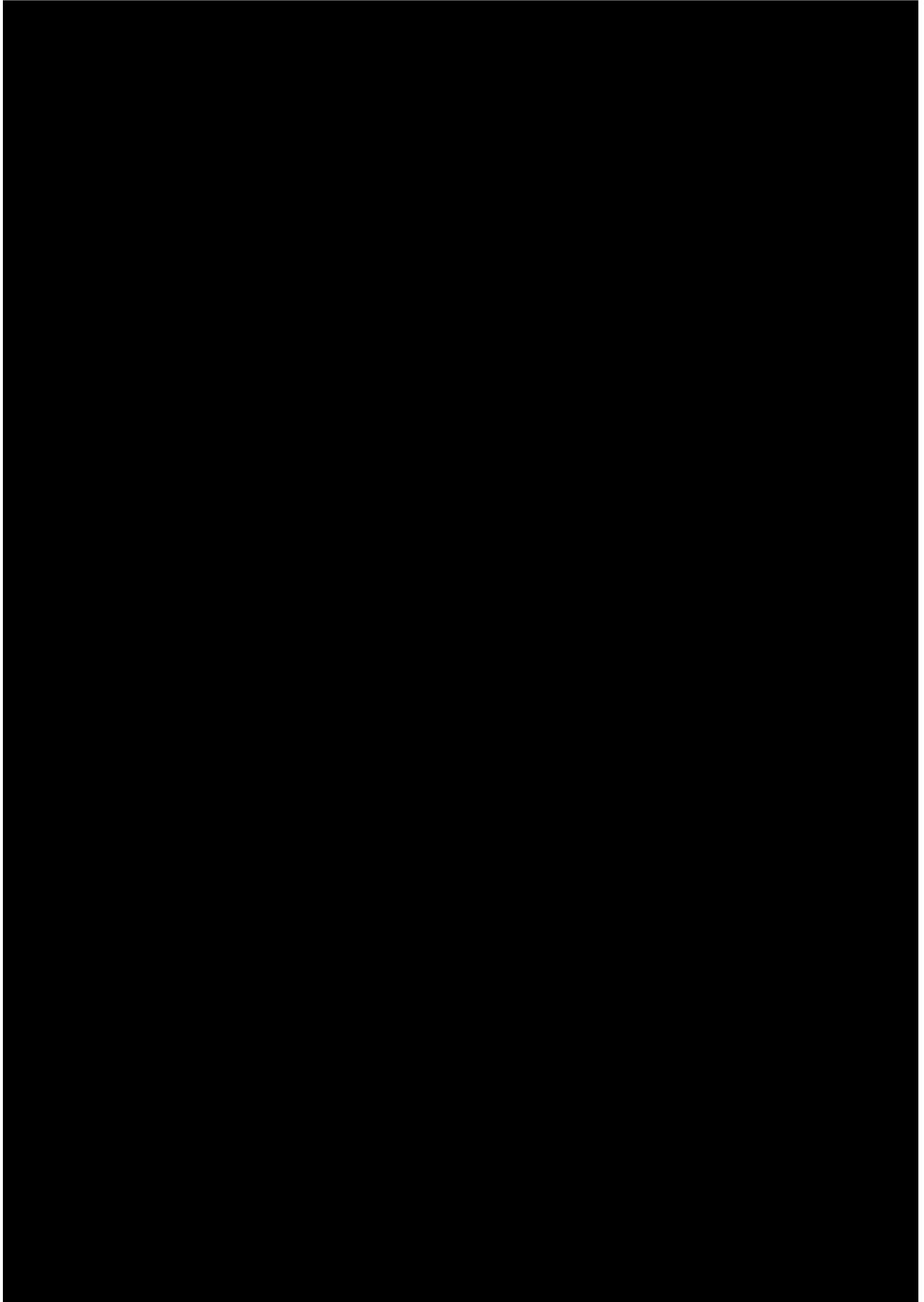
Mapa 03: Mapa Geral Ortofoto do campo de Mosquito Norte

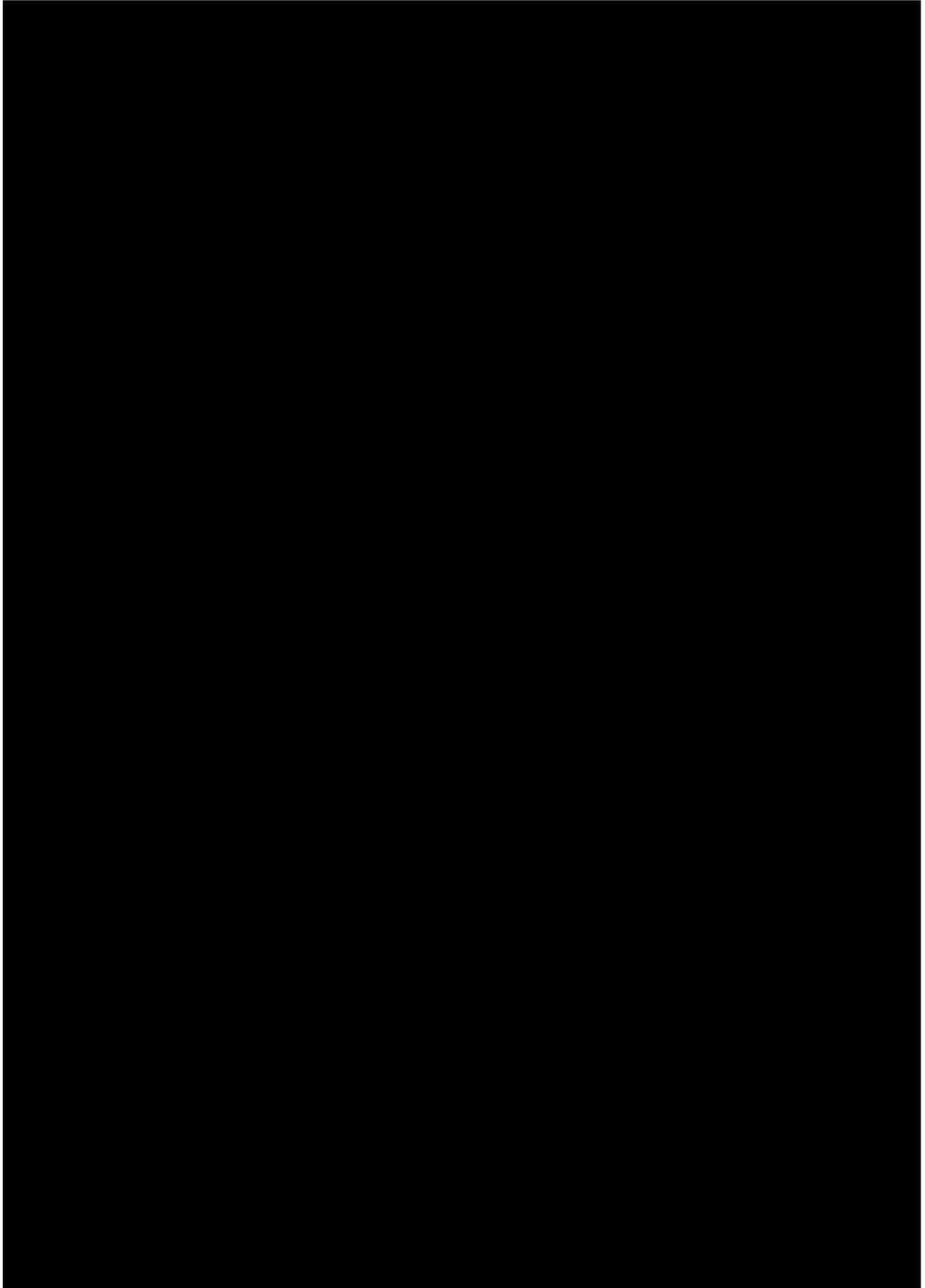


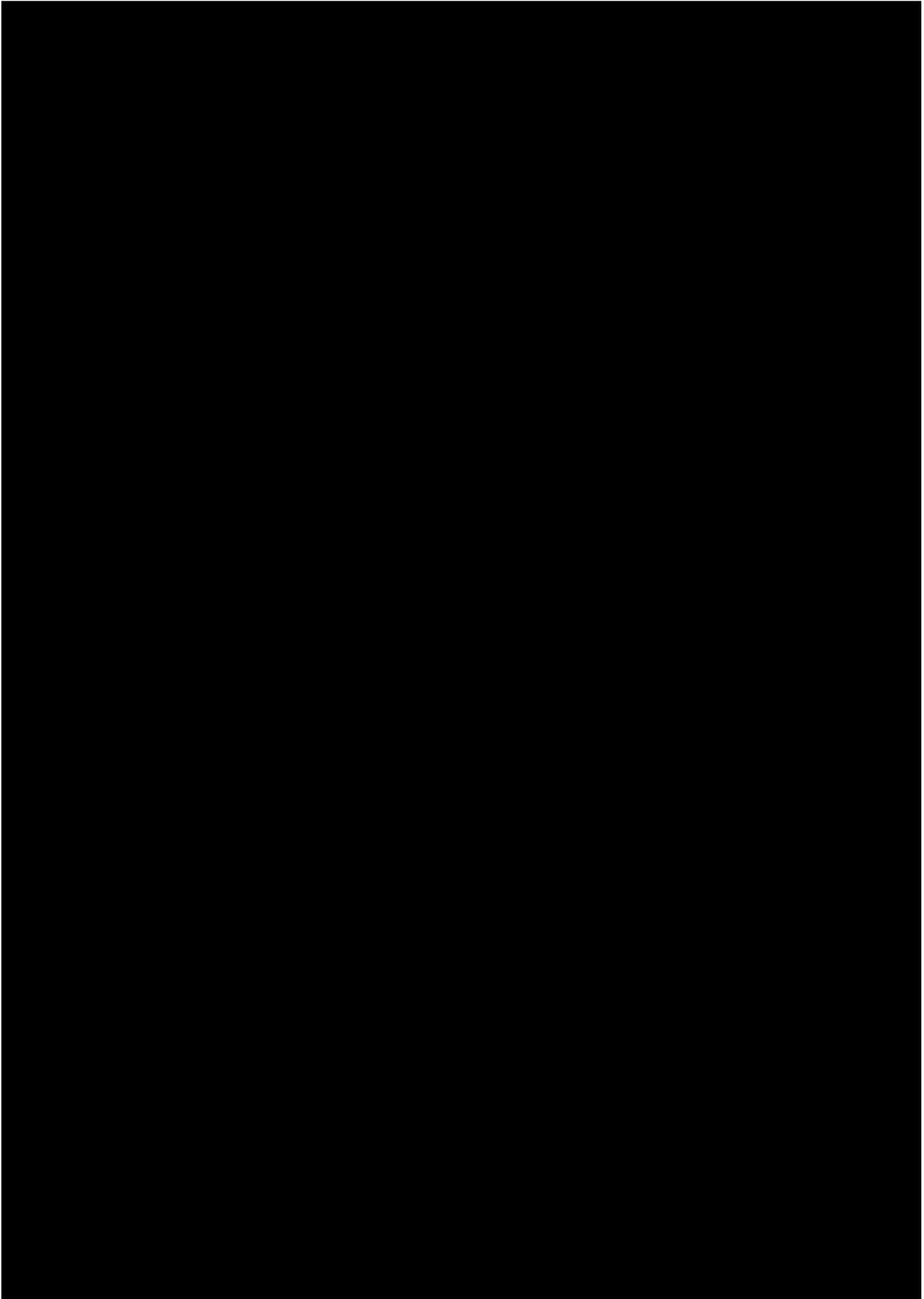
Mapa 04: Mapa Geral Base Cartográfica do campo de Mosquito Norte

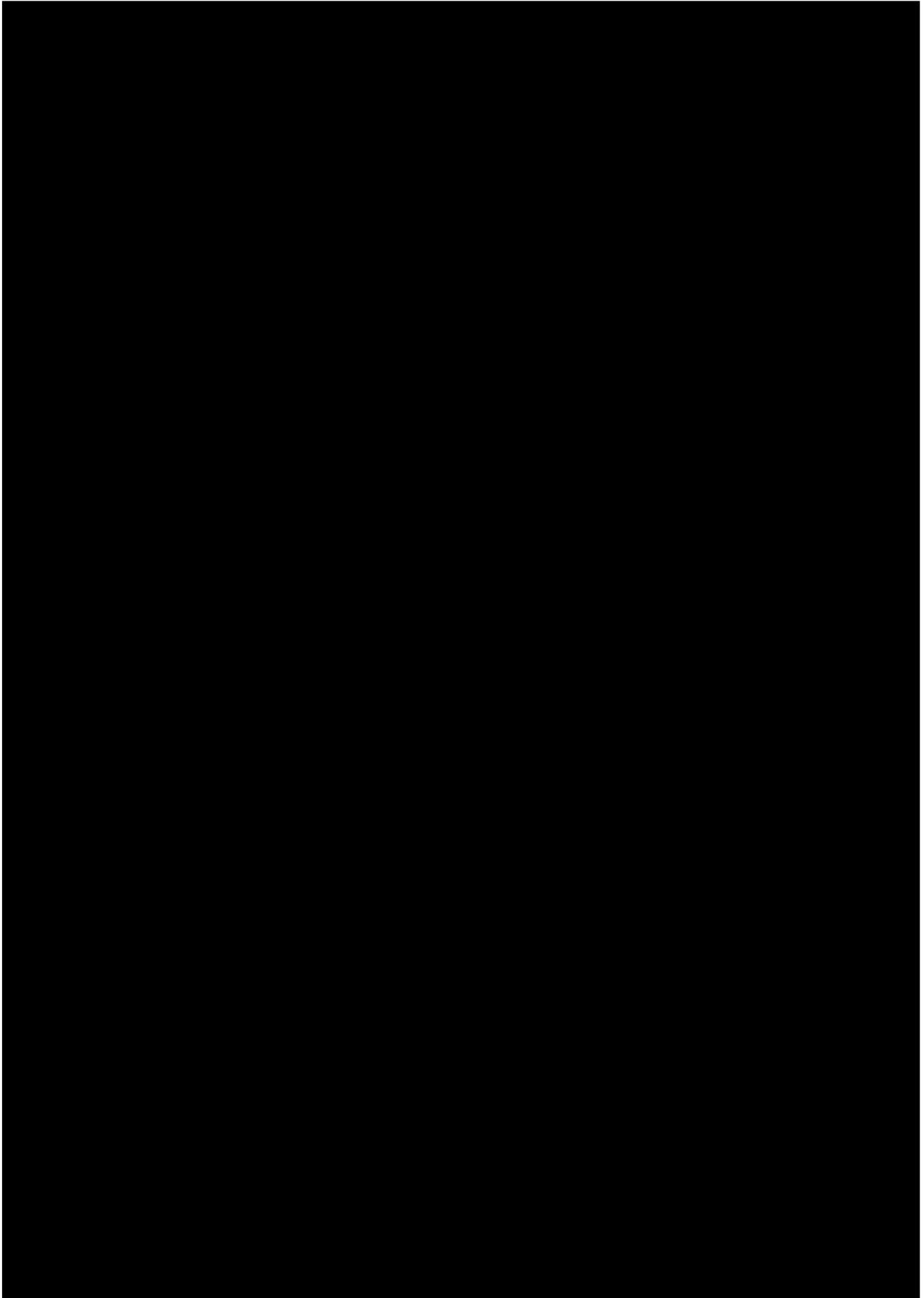
c) Esquemáticos das instalações de produção existentes na área onde estão localizadas as instalações a serem descomissionadas











5. PROJETO DE DESCOMISSIONAMENTO DAS INSTALAÇÕES

5.1 POÇOS

5.1.1. Poço 1-BRSA-664-ES (1-ABC-1-ES)

a) Status final previsto

Não aplicável. Poço sob responsabilidade da PETROMAIS.

b) Estruturas que não serão removidas, quando aplicável.

Não aplicável. Poço sob responsabilidade da PETROMAIS.

5.1.2 Observações

Os demais poços (1-CAP-1-ES, 1-NMO-1-ES, 1-NMO-2-ES e 4-NMO-3-ES) já foram arrasados e devolvidos aos superficiários. Documentos comprobatórios de devolução de área no capítulo 10 deste PDI.

5.2 DEMAIS INSTALAÇÕES

Não se aplica.

6. PROCEDIMENTOS OPERACIONAIS

Como o poço 1-ABC-1-ES não está mais sob responsabilidade da Petrobrás, nenhuma intervenção será necessária no mesmo.

Os poços 1-CAP-1-ES, 1-NMO-1-ES, 1-NMO-2-ES e 4-NMO-3-ES foram abandonados e arrasados no passado remoto, assim, não restam outras operações a serem executadas nestes poços a título de abandono e arrasamento. Documentos comprobatórios de devolução de área no capítulo 10 deste PDI.

7. PLANO DE RECUPERAÇÃO AMBIENTAL

No processo de recuperação de áreas degradadas a vegetação tem papel importante na estabilidade do solo, uma vez que amortece o impacto das chuvas, regularizando e reduzindo o escoamento superficial e, conseqüentemente, o arraste de partículas, aumentando o tempo disponível para absorção da água pelo subsolo, diminuindo a ocorrência de processos erosivos.

O processo de recomposição vegetal da área almeja o retorno da composição existente no período de pré-utilização do poço.

Desta maneira, caso seja necessária a recuperação nas áreas das bases dos poços, o modelo utilizado será baseado em técnicas nucleadoras, segundo BECHARA (2006).

Essas técnicas formam microhabitats em núcleos propícios para a chegada de uma série de espécies de todas as formas de vida, que num processo de aceleração sucessional, irradiam diversidade por toda a área.

As técnicas nucleadoras se diferenciam das técnicas tradicionais baseadas na silvicultura onde se realiza o plantio de mudas a um espaçamento 3x2 metros em área total com altos insumos de implantação/manutenção, gerando-se bosques desenvolvidos em altura, porém com baixa diversidade de formas de vida e regeneração (BECHARA, 2006).

O uso das técnicas nucleadoras vem no sentido de restituir toda a teia através da promoção de “gatilhos ecológicos” que disparem e acelerem a sucessão natural. Para isso, é essencial gerar conectância entre os diversos níveis tróficos (WILLIAMS & MARTINEZ, 2000), oferecendo os elementos básicos da vida (alimento, abrigo e reprodução) a fim de ocasionar a presença de produtores (plantas), consumidores (animais) e decompositores (fungos e bactérias), biomassa e recicladores, grãos de pólen e polinizadores, sementes e dispersores. Quanto maior a probabilidade de interações interespecíficas das ações executadas maior será a propulsão da sucessão (HURLBERT, 1971; REIS & KAGEYAMA, 2003).

Um ponto em destaque das técnicas nucleadoras é enxergar a possibilidade do uso de lianas, ervas e arbustos, pois estes entram em floração e frutificação precocemente, atraindo animais e cobrindo o solo, compondo os principais elementos das primeiras fases de início de sucessão. Estas formas de vida se proliferam rapidamente e, por isso, uma única muda implantada pode colonizar uma vasta área aberta. Vale frisar que gerar sucessão não é apenas gerar vidas e sim, gerar vidas e mortes, abrindo espaço para novas vidas, neste contexto organismos de ciclo curto são excelentes justamente para gerar mortes preparando os ambientes e abrindo nichos para espécies mais exigentes (BECHARA, 2006; REIS et. al., 2003).

Outra definição trazida por SÃO PAULO (2010) é que os núcleos têm o papel de facilitar o processo de recrutamento de novas espécies dos fragmentos vizinhos, do banco de sementes local e também influenciam os novos núcleos formados ao longo do tempo. Dessa forma, são criadas condições para a regeneração natural, como a chegada de espécies vegetais, animais e microrganismos e a formação de uma rede de interações entre eles.

Caso seja necessária, a seguir são apresentadas as técnicas de nucleação propostas para serem implantadas em consórcio visando à recuperação das antigas áreas das bases e acessos dos poços de petróleo 1-ABC-1-ES, 1-CAP-1-ES, 1-NMO-1-ES e 1-NMO-2-ES e 4-NMO-3-ES.

7.1. Transposição do solo

Segundo REIS et.al. (2003) a transposição de solo consiste na retirada da camada superficial do horizonte orgânico do solo (serrapilheira mais os primeiros 05 cm de solo) de uma área com sucessão mais avançada. Os mesmos autores sugerem a transposição de solo de áreas com distintos níveis sucessionais.

O objetivo desta técnica é a recomposição do solo através da reintrodução de populações de diversas espécies da micro, meso e macrofauna/flora do solo (microrganismos decompositores, fungos micorrízicos, bactérias nitrificantes, minhocas, algas, etc.), importantes na ciclagem de nutrientes, reestruturação e fertilização do solo (Figura 6).

Para este plano propõe-se a retirada da serrapilheira e dos 5 cm iniciais do solo das áreas preservadas, com diferentes níveis sucessionais, existentes no entorno da área a ser recuperada e no interior do Campo de Produção, realizando a transposição deste material coletado para núcleos de 1 m² distribuídos uniformemente na área a ser recuperada, ocupando parte da área, tendo em vista que esta técnica será utilizada consorciada com as demais, assim os núcleos de transposição de solo serão dispostos nos espaçamentos a serem formados entre linhas das ilhas de diversidade.

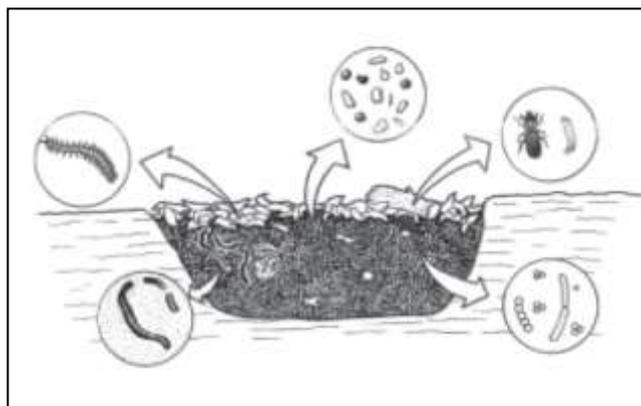


Fig. 6: A transposição do solo permite a colonização da área degradada com uma diversidade de organismos capazes de nuclear um novo ritmo sucessional. Figura extraída de REIS et. al. (2003).

7.2. Transposição de galharia

Entende-se como galharia os restos vegetais (galhos, folhas e material reprodutivo) da floresta, essa galharia enleirada funciona como uma fonte de matéria orgânica e nutrientes para o solo, que sofreu mudanças profundas na sua composição química, tendo em vista que a área teve a vegetação suprimida e recebeu a incorporação de solo relativamente pobre (Figura 7).

O enleiramento de galharia forma núcleos de biodiversidade básicos para o processo sucessional secundário e além da incorporação de matéria orgânica no solo, proporciona um aumento no potencial de rebrotação e germinação, o surgimento de abrigos e microclima adequados para diversos animais como: roedores, cobras e avifauna, pois são locais para ninhos e alimentação. Esses núcleos também se tornam

ambientes propícios para o desenvolvimento de larvas de coleópteros decompositores da madeira, cupins e outros insetos (REIS et. al., 2003).

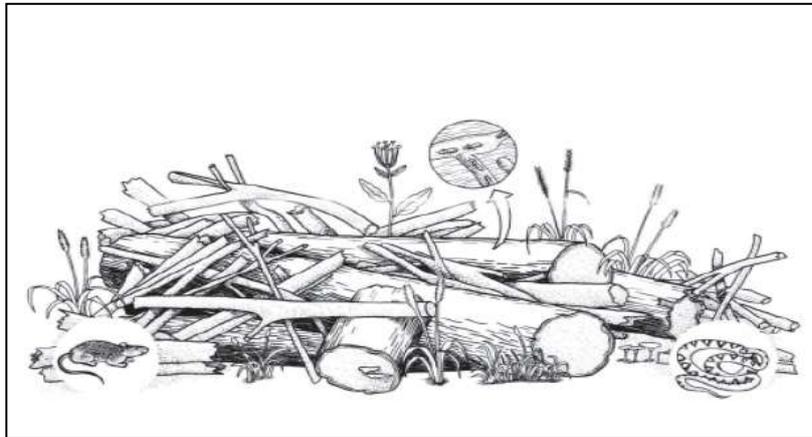


Figura 7: O enleiramento de restos vegetais pode oferecer excelentes abrigos para espécimes da fauna, assim como um ambiente propício para a germinação de sementes. Figura extraída de REIS et. al. (2003).

Para este plano propõe-se o enleiramento de galharia nas extremidades da área a ser pilhas de galharia, conforme descrito em BECHARA (2006), também servem de barreira para a entrada de animais exóticos (p. ex.: gado). Caso o volume de material recolhido quando da execução do plano seja alto também serão montadas pilhas no interior da área.

Inicialmente o planejamento para montagem das pilhas é utilizar material proveniente da coleta de galhos nos remanescentes existentes ao redor da área a ser recuperada, além dos galhos provenientes da poda das árvores existentes no interior das instalações da Petrobras. Quando da execução do projeto será estudada a viabilidade do transporte de refugo proveniente de áreas ocupadas pela silvicultura de Eucalyptus, com a devida autorização do proprietário, tendo em vista que na região não existem plantios próximos. Ressalta-se apenas que essa técnica será aplicada caso haja a disponibilidade desse material.

7.3. Plantio de coquetel de espécies exóticas

Associada as técnicas descritas anteriormente propõe-se o plantio, a uma distância entre 2 a 5 metros, de um coquetel de espécies exóticas anuais, podendo ser composto por *Solanum erianthum* (fumo-bravo), *Phytolacca thyrsoiflora* (fruto-de-pombo), *Pennisetum glaucum* (milheto) e *Helianthus annuus* (girassol). As duas primeiras são espécies que frutificam abundantemente podendo atrair as aves que se alimentam de frutos, enquanto as duas últimas produzem muitas sementes, atraindo muitos granívoros para a área. Cabe destaque que estas espécies melhoram o solo e saem do sistema ao longo do tempo, por serem de características anuais.

7.4. Plantio de mudas em ilhas de diversidade

A técnica que será adotada consiste no plantio em núcleos, facilitando o seu manejo, uma vez que os tratos culturais serão feitos apenas nos mesmos locais. Será realizada a implantação de 156 grupos/ha com 5 mudas por grupo, sendo 1 clímax, 2

secundárias iniciais e 2 pioneiras, utilizando um espaçamento de 0,5 x 0,5 m entre as mudas, totalizando 780 plantas/ha (Figura 8).

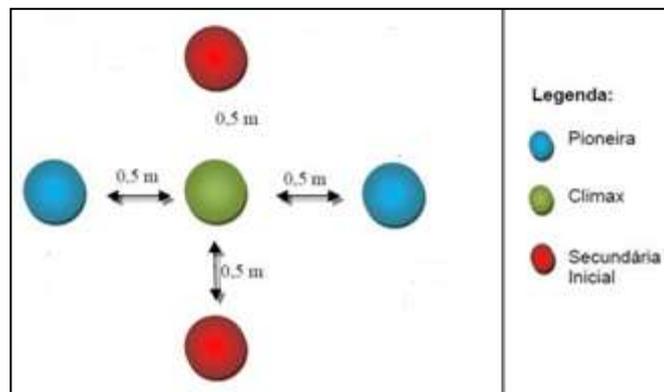


Figura 8 - Croqui de distribuição do grupo de Anderson.

A seleção das espécies para o plantio será alicerçada em critérios ecológicos, tais como: capacidade de atrair fauna (espécies com alta probabilidade de promover interações interespecíficas), rápido crescimento para cobertura do solo visando o abafamento de gramíneas exóticas invasoras e potencial de nitrogação do solo.

A formação dos grupos levará em consideração que no centro deverá ser plantada uma muda de espécie de diversidade rodeada por mudas de espécies de preenchimento.

A seguir é apresentado na Figura 9 um croqui geral contendo a sugestão da disposição das técnicas nucleadoras na área a ser recuperada, assim como são apresentadas as etapas previstas na recuperação da área, visando atingir o objetivo da recuperação florestal.

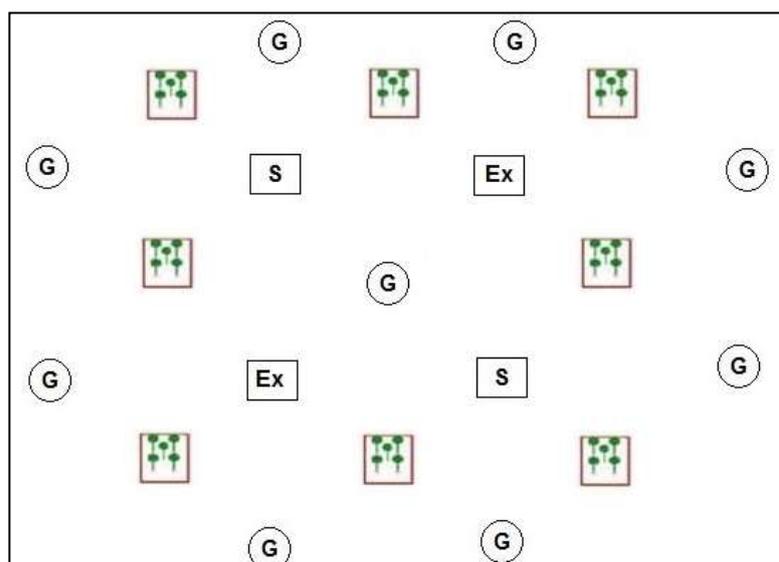


Fig. 9: Esquema de disposição proposta para as técnicas nucleadoras na área a ser recuperada, onde: G - Transposição de galharia, S - Transposição de solo, Ex - Coquetel de espécies exóticas e "Árvores"- Ilhas de diversidade. Elaborado pelos autores.

7.5. Mobilização e treinamento da mão de obra

Serão desenvolvidas diferentes ações, dentre essas se destacam a mobilização para contratação de empresa especializada na execução de projetos de recuperação de áreas degradadas. Após contratação será executado, em parceria com a empresa contratada, treinamento em SMS (Saúde, Meio Ambiente e Segurança) para a equipe técnica que executará o projeto contemplando, principalmente, a apresentação dos riscos das atividades e das técnicas que serão utilizadas, dando um foco especial no que tange a abertura dos berços para o plantio das mudas em grupos de Anderson, pois, a maioria das empresas e profissionais que atuam na recuperação de áreas degradadas, está adaptada ao preparo da área para o plantio de mudas de forma convencional (em área total num espaçamento de 3x2 metros). Os treinamentos também visam uma redução da probabilidade da ocorrência de acidentes e um aumento no índice de sucesso.

7.6. Seleção das espécies

Para esta seleção será realizado previamente um levantamento das espécies que compõem os fragmentos florestais adjacentes às áreas objeto da recuperação e/ou na bibliografia disponível para região. A escolha das espécies irá considerar critérios como compatibilidade com a metodologia de reposição proposta, fazer parte da fitofisionomia da região, adaptabilidade edafoclimática, rusticidade, capacidade de reprodução, poder atrativo da fauna frugívora dispersora de sementes, perfilhamento, velocidade de crescimento, adaptabilidade às condições de solo e subsolo e facilidade de obtenção de mudas conforme sua disponibilidade em viveiros da região.

Em cada área destacada neste projeto, terá pelo menos 20 (vinte) espécies nativas, entre as quais deverão constar espécies ameaçadas de extinção presentes nas listas do Espírito Santo e nacional. No entanto, nenhuma espécie irá ultrapassar o limite máximo de 20% do número total de mudas plantadas e a proporção dos grupos funcionais obedecerá ao percentual entorno de 50% de espécies de preenchimento (pioneiras e secundárias iniciais) e 50% de espécies que compõem a diversidade (secundárias tardias e climáticas).

O montante de mudas para o plantio será adicionado com o mínimo de 20% para reposição das eventuais perdas nos replantios (manutenção).

7.7 Coleta e análise físico-química do solo (agronômica)

Para a correta definição da necessidade de correção do pH e da fertilização do solo, será realizada uma campanha para coleta de amostras de solo das áreas integrantes deste projeto, que serão submetidas a análise físico-química em laboratório. Baseado no resultado será definido os tipos e quantidades dos agentes a serem utilizados na correção e fertilização (adubação química ou orgânica) do solo antes de receber as técnicas nucleadoras.

7.8 Recomposição topográfica e manejo do solo

Devido à conformação plana do relevo das áreas a serem recuperadas não haverá necessidade de recomposição topográfica. Todas as áreas encontram-se fora de operação, bem como a realização de descompactação do solo através de aração onde já foi realizada a descompactação do solo através de aração. Caso a área da base não seja aceita como benfeitoria para a propriedade.

7.9 Controle de formigas cortadeiras

A predação, seja por herbivoria ou por patógenos, é outro fator fundamental para a determinação de processos de reprodução e regeneração (KAGEYAMA & GANDARA, 2000). As formigas, geralmente encaradas como pragas, são importantes recicladores de nutrientes (MOUTINHO, NEPSTAD & DAVIDSON, 2003; VERCHOT, MOUTINHO & DAVIDSON, 2003), dispersores de sementes (PIZO & OLIVEIRA, 2000; GUIMARÃES JR. et. al., 2002; KALIF et. al., 2002; PASSOS & OLIVEIRA, 2003) e facilitadores de sucessão (BRENER & SILVA, 1995b), sendo que seus ninhos podem ser considerados excelentes nucleadores de diversidade.

Nos cerrados, por exemplo, os cupinzeiros são comumente considerados “indicadores de pastos degradados”, mas além de seu papel fundamental na reciclagem de nutrientes, os cupinzeiros nos cerrados exercem a importante função de nucleação e irradiação de diversidade ao atrair animais à busca de insetos e outros inquilinos (REIS et. al., 2003).

Assim estes animais consumidores são importantes na formação de solos, seja pela sua estruturação ou por trazer à superfície, nutrientes de camadas mais profundas (horizonte B), tornando-os disponíveis às plantas (BRENER & SILVA, 1995a; MOUTINHO, NEPSTAD & DAVIDSON, 2003; VERCHOT, MOUTINHO & DAVIDSON, 2003).

À primeira vista, pode parecer que as formigas estão em número muito alto, sendo classificada como em desequilíbrio. Porém, esta ideia não tem base ecológica, já que seu papel na sucessão inicial é essencial pela concentração de matéria orgânica em núcleos, necessária às áreas degradadas e perturbadas (BECHARA, 2006). Adiciona-se a isso o fato de que com o decorrer da sucessão ecológica existe uma tendência de queda na população de formigas, pois as mesmas já teriam cumprido seu papel reciclador (Figura 10).

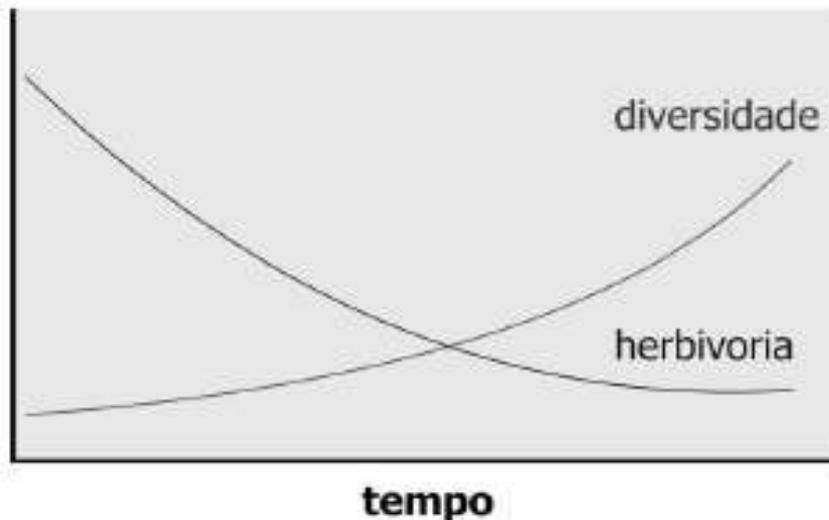


Figura 10: Gráfico apresenta uma hipótese de herbivoria para áreas degradadas, onde se observa que com o desenvolvimento sucessional existe uma tendência de decréscimo dos processos de herbivoria. Figura extraída de BECHARA (2006).

Portanto, a presença de formigas e outros herbívoros são importantes para desencadear cadeias tróficas, como por exemplo, servir de fonte alimentar para algumas aves e outros animais. Aqueles também são importantes dispersores secundários de sementes de muitas espécies (PIZO & OLIVEIRA, 2000; GUIMARÃES JR. et. al., 2002; KALIF et. al., 2002; PASSOS; OLIVEIRA, 2003). Os formigueiros facilitam a sucessão, sendo que ao redor dos mesmos, geralmente pode-se encontrar uma maior diversidade ecológica (BRENER & SILVA, 1995b), nesse sentido, os formigueiros, assim como os cupinzeiros, apresentam efeito nucleador de diversidade (BECHARA et. al., 1999; REIS et. al., 2003).

Outro facilitador no tratamento das formigas é a utilização das técnicas nucleadoras em que a disposição das mudas em grupos de Anderson pode ter potencial na função ecológica de saciação das formigas cortadeiras (que provavelmente atacarão um grupo de cada vez), saciando-se, e tendo maior probabilidade de promover a “fuga” ou recrutamento de todos os outros grupos de plantas, diluídos na área (BECHARA, 2006). Cabe destaque também a utilização do coquetel de espécies exóticas anuais (descrito no item 7.3), onde as formigas tendem a atacar esses espécimes em detrimento às mudas das espécies nativas plantadas, sem provocar um grande impacto tendo em vista o grande potencial de rebrotação das espécies exóticas apresentadas como sugestão.

Tomando como base o discutido anteriormente o combate às formigas será realizado no momento de preparação da área a ser recuperada antes da introdução das técnicas nucleadoras consistindo na identificação dos “olheiros/caminhos” associado com a distribuição de forma ordenada de iscas granuladas contendo formicidas, preferencialmente, àquelas produzidas à base de polpas cítricas ou de maçã, apenas na área em recuperação. A operação deve ser realizada, preferencialmente, 30 (trinta) dias antes do plantio e em período seco, utilizando uma dosagem de 10 gramas de formicida por metro quadrado de formigueiro. Com o andamento das atividades de recuperação e durante o monitoramento do desenvolvimento das técnicas nucleadoras será avaliada a necessidade de uma nova aplicação de formicida na área em recuperação e nas áreas adjacentes.

7.10 Controle de competidores (roçagem seletiva)

Antes da introdução das técnicas nucleadoras, será realizada uma capina seletiva, com o auxílio de enxadas, equipamento que proporciona um melhor controle do operador, visando maximizar a manutenção das plântulas de espécies nativas e as regenerantes existentes na área. Para facilitar o trabalho de capina, será realizado o coroamento das plântulas de espécies nativas, facilitando assim a visualização dos espécimes que devem ser mantidos na área.

A biomassa oriunda desta atividade será utilizada como cobertura morta na área do plantio visando à manutenção da umidade no solo e fornecimento de matéria orgânica.

7.11 Coveamento manual

O coveamento será manual e terão dimensões de 40 x 40 x 40 cm. É necessário separar a terra da camada superficial (0-25 cm) da inferior (26-50 cm), dispondo-as em lados contrários no exterior da cova, para posterior adubação e fechamento de covas. Por fim, a cova deve ser aterrada com dois terços da terra retirada misturada (homogeneamente) aos fertilizantes e corretivos.

O plantio em grupos de Anderson (ilhas de diversidade), devido ao seu espaçamento adensado, proporciona um rápido sombreamento do solo o que inibe o crescimento de gramíneas exóticas invasoras nos núcleos (BECHARA, 2006). Outra característica interessante é a formação de microclimas mais amenos nos núcleos criando um ambiente propício para a chegada de outras espécies (CASTRO et. al., 2004).

7.12 Correção e adubação química e/ou orgânica (fundação e cobertura)

A definição da formulação e do quantitativo em que serão empregados os corretivos de solo e os adubos químicos e/ou orgânicos nos berços (adubação de fundação) e nas espécies regenerantes (regeneração natural) (adubação de cobertura) levará em consideração a interpretação dos resultados da análise físico-química do solo executada na etapa de planejamento.

7.13 Plantio das mudas

A etapa do plantio consistirá na distribuição das mudas ao lado dos berços previamente preparados conforme identificação taxonômica, na aplicação do polímero hidrorretentor (quando da retirada da embalagem plástica), na centralização da muda no berço, no enchimento do berço com o substrato, e, quando necessário, no tutoramento da muda. As mudas destinadas ao plantio deverão estar devidamente identificadas quanto à espécie e o grupo funcional, estar aclimatadas (“rustificadas”), ter boas condições de desenvolvimento e apresentar características como a uniformidade de altura entre as mudas do lote que devem possuir, de preferência, 30 a 50 centímetros de altura. Será dada preferência à obtenção das mudas em viveiros registrados no Registro Nacional de Sementes e Mudas – RENAEM, caso não exista viveiro com esta característica na região, será analisado o histórico e a expertise do mesmo antes da aquisição das mudas.

O excesso de terra oriundo da abertura do berço será disposto em “coroa” ao redor do caule das mudas, nunca em cone, formando uma bacia de acumulação, facilitando a acumulação de água.

7.14 Irrigação

O plantio, preferencialmente, será realizado em períodos chuvosos que garantam condições favoráveis de umidade do solo. Caso não seja possível, deverá existir uma periodicidade de irrigação que garanta o desenvolvimento das plantas, principalmente na fase inicial (“pega”), devendo-se usar também o polímero hidrorretentor. Em caso de período de estiagem prolongado, quando julgado necessário, um cronograma de irrigação deverá ser definido e executado.

7.15 Colocação de cobertura morta

Após a implantação de todas as técnicas nucleadoras, será realizada a colocação da cobertura morta do redor de todos os núcleos, visando garantir ao solo maior retenção de umidade, favorecimento da colonização de microrganismos, inibição da incidência de ervas daninha e fornecimento de nutrientes.

A matéria orgânica utilizada será proveniente das capinas realizadas no preparo da área e durante a manutenção da área.

7.16 Manutenção

O período de manutenção será de 48 (quarenta e oito) meses a partir da conclusão da implantação das técnicas nucleadoras, sendo que no primeiro ano serão realizadas 04 (quatro) manutenções (trimestral), no segundo ano serão realizadas 03 (três) manutenções (quadrimestral) e no terceiro e quarto ano serão realizadas 02 (duas) manutenções por ano (semestral), garantindo assim um total de 11 (onze) manutenções ao longo da execução do projeto de recuperação.

As manutenções compreenderão nas seguintes operações: roçagem seletiva; coroamento em todas as técnicas nucleadoras; controle de formigas cortadeiras (caso necessário conforme explicado em capítulo específico) e doenças; complementação de cobertura morta; irrigação (quando necessário); controle de espécies exóticas; adubação em cobertura (caso necessário); replantio, entre outras que se jugarem necessárias.

O controle de espécies exóticas deverá ser realizado mediante a eliminação dos indivíduos (rebrotas do tronco e raízes, plântulas e estágio juvenil), preferencialmente, através de arranquio devido a grande possibilidade de rebrotas da maioria das espécies exóticas.

A adubação de cobertura deverá ser realizada de acordo com as necessidades apontadas na interpretação da análise de solo e com base em literaturas consagradas, desta forma poderá utilizar preferencialmente adubação orgânica, como o esterco de curral curtido ou também outros fertilizantes orgânicos como o composto bioestabilizado.

O replantio deverá acontecer até os 60 (sessenta) dias pós-plantio, sendo que todas as mudas constatadas como morta, em ponto de murcha e/ou com seu estado fitossanitário irreparável, deverão ser substituídas através do plantio de novas mudas pertencentes à mesma espécie, afora quando for constatada a ausência de adaptação da espécie às condições edafoclimáticas da região.

7.17 Monitoramento

O período de monitoramento será de 48 (quarenta e oito) meses a partir da implantação das técnicas nucleadoras e serão realizados a cada 12 (doze) meses, perfazendo um total de 04 (quatro) monitoramentos ao longo da execução do projeto de recuperação.

Em uma comunidade biológica cada espécie tem o seu local e função na sucessão ecológica, nesse sentido, é importante avaliar se as plantas estão se reproduzindo, recrutando descendentes, isto é, se está ocorrendo fluxo gênico, e se as interações interespecíficas (dispersão de sementes, polinização e herbivoria) e funções ecológicas (cobertura e inibição de gramíneas invasoras; capacidade facilitadora de regeneração natural; potencial nucleador, etc) foram fomentadas pelas técnicas empregadas.

Assim para a avaliação do sucesso das técnicas nucleadoras o monitoramento será baseado nas diretrizes apresentadas abaixo:

Diversidade de espécies e formas de vida (ervas, arbustos, árvores, cipós, epífitas);

Presença de animais polinizadores e dispersores;

Sinais da fauna, como fezes, pegadas, trilhas, tocas;

Presença de pequenas mudas (plântulas);

Eficiência na eliminação de espécies invasoras agressivas;

Potencial dos núcleos implantados atraírem outras espécies vindas dos fragmentos vizinhos.

8. CRONOGRAMA

O planejamento das intervenções se dá em função dos componentes (antepeço, blocos de ancoragem, equipamento de superfície, linhas aéreas e subterrâneas, estruturas de escoamento, postes de eletrificação e entre outros) encontrados nas áreas das bases dos poços.

A desativação, por envolver recomposição da vegetação, precisa ter seu cronograma associado com o período de excedente hídrico e de maior armazenamento de água no solo. Neste caso, os meses de outubro, novembro e dezembro destacam-se como os de maior precipitação pluviométrica sendo considerados chuvosos.

Nesse sentido é proposto que as atividades contidas no cronograma (para cada poço) sejam realizadas nesse período de 3 meses. Prevê-se ainda o monitoramento da evolução das mudas nos 3 anos seguintes e relatório anual de manutenção e monitoramento nos quatro anos, desde o ano de sua implantação e ao longo dos outros três anos de monitoramento (Figura. 11).

SISTEMA DE GESTÃO DE RESPONSABILIDADE SOCIAL NA PETROBRAS

Direcionamentos de Responsabilidade Social

O respeito às pessoas, ao meio ambiente e à segurança é um dos pilares do planejamento estratégico da Petrobras. (fonte: Plano Estratégico 2021-2025)

Nosso Código de Conduta Ética estabelece no item 4.2 Direitos Humanos que é dever da Petrobras respeitar, conscientizar, prevenir a violação e promover os direitos humanos em suas atividades e atuar em conformidade com os direitos humanos protegidos por tratados e convenções internacionais, além de reparar possíveis perdas ou prejuízos decorrentes de danos causados sob sua responsabilidade às pessoas ou comunidades afetadas por nossas atividades, com a máxima agilidade. Essa observância deve se dar ainda nos ambientes e canais online internos e externos da empresa. (fonte: Código de Conduta Ética, página 10)

Nossa Política de Responsabilidade Social tem como diretrizes: (i) respeitar os direitos humanos, buscando prevenir e mitigar impactos negativos nas nossas atividades diretas, na cadeia de fornecedores e nas parcerias, combatendo a discriminação em todas as suas formas; e (ii) identificar, analisar e tratar os riscos sociais decorrentes da interação entre os nossos negócios, a sociedade e o meio ambiente e fomentar a gestão de aspectos socioambientais na cadeia de fornecedores. (fonte: Relatório de Sustentabilidade página 183)

Nossas Diretrizes de Direitos Humanos, no eixo 3.2.2 Relacionamento com as Comunidades, descreve como orientações específicas:

- a) Respeitar as comunidades onde atuamos, promovendo a gestão de impactos socioculturais, humanos, econômicos e ambientais e contribuindo para o desenvolvimento local;
- b) Respeitar os direitos dos povos indígenas e comunidades tradicionais, sua autodeterminação, o acesso à terra, a seus meios de vida e seus princípios culturais e sociais;
- c) Respeitar o direito ao meio ambiente ecologicamente equilibrado, identificando e mitigando potenciais riscos decorrentes das atividades operacionais;
- d) Agir com transparência junto às comunidades potencialmente afetadas por nossas atividades, por meio de iniciativas de consulta livre, prévia e informada;
- e) Estabelecer canal para denúncias e reclamações, de forma acessível às comunidades, comprometendo-se com gestão transparente de tratamento e reparação, quando cabível, por meio de ações eficazes e transparentes;
- f) Manter canais de diálogo para fortalecer o relacionamento comunitário;
- g) Promover práticas de segurança alinhadas com o respeito aos Direitos Humanos;
- h) Implementar iniciativas de esclarecimento e treinamento junto às comunidades potencialmente expostas a riscos, de modo a estimular seu comprometimento com as medidas de segurança e contingência; e
- i) Evitar ou reduzir ao máximo a necessidade de deslocamento permanente de indivíduos e comunidades, mas quando necessário, promover tratamento igualitário entre os segmentos sociais afetados, implementando ações que garantam condições de vida

similares ou melhores que as existentes, assim como a manutenção das relações sociais e culturais.

(Fonte: DI-1PBR-00334 Diretrizes de Direitos Humanos)

Nosso Guia de Conduta Ética para Fornecedores reforça o compromisso com o respeito aos direitos humanos internacionalmente reconhecidos e à legislação aplicável, bem como estimula a promoção da diversidade, equidade de gênero, igualdade racial e a inclusão de pessoas com deficiência. (fonte: Guia de Conduta Ética para Fornecedores, páginas 10 e 11)

Aderimos, em 2003, ao Pacto Global da ONU, cujos princípios estão relacionados a direitos humanos e práticas de trabalho. Participamos, desde 2006, do Programa Pró-Equidade de Gênero e Raça do Governo Federal, pelo qual fomos reconhecidos com o Selo Pró-Equidade de Gênero e Raça por cinco vezes consecutivas. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 183)

Em 2010, aderimos aos sete Princípios de Empoderamento da ONU Mulheres, que tratam da promoção da equidade entre homens e mulheres no mercado de trabalho e na sociedade. Nesse mesmo ano, assinamos a Declaração de Compromisso Corporativo no Enfrentamento da Violência Sexual de Crianças e Adolescentes, por meio da qual declaramos nosso compromisso contra a exploração sexual, em favor da proteção dos direitos da criança e do adolescente. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 184)

Em 2015, assinamos o Pacto Nacional de Erradicação do Trabalho Escravo, do Instituto Pacto Nacional de Erradicação de Trabalho (InPACTO), que tem como objetivo o enfrentamento do trabalho escravo contemporâneo. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 184)

Em 2018, assinamos a Carta Aberta Empresas pelos Direitos Humanos, junto a outras seis empresas públicas – Banco do Brasil, Banco do Nordeste, Banco Nacional do Desenvolvimento Econômico e Social, Caixa Econômica, Correios e Eletrobras –, ao Ministério dos Direitos Humanos, à Procuradoria Geral da República e ao Ministério Público do trabalho. Nesse compromisso, afirmamos nosso firme propósito de garantir os direitos universais nas atividades empresariais. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 184)

Também em 2018, aderimos à Iniciativa Empresarial pela Igualdade, proposta pela ONG Afrobras e pela Faculdade Zumbi dos Palmares, cujos dez compromissos têm como objetivo o respeito e a promoção da igualdade racial, da igualdade de oportunidades e do tratamento justo a todas as pessoas. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 184)

Em dezembro de 2019, assinamos o Pacto Nacional pela Primeira Infância. Esse compromisso, firmado entre o Conselho Nacional de Justiça (CNJ) e diversos atores que integram a rede de proteção à infância no Brasil, tem como objetivo fortalecer as instituições públicas voltadas à garantia de direitos previstos na legislação brasileira e promover a melhoria da infraestrutura necessária à proteção do interesse da criança, em especial da primeira infância. (fonte: Relatório de Sustentabilidade, página 184)

Processos

Para operacionalizar os direcionadores de responsabilidade social da Petrobras contamos com processos como o “Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário” (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário).

Consideramos que o risco social é um evento incerto, decorrente das decisões e atividades diretas e indiretas da Petrobras e de fatores externos que, se ocorrerem, podem impactar os direitos humanos, os meios de vida e a dinâmica socioeconômica de uma região. O risco social pode interferir nos objetivos estratégicos da companhia. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

O relacionamento comunitário constitui um processo de longo prazo, baseado no diálogo, na transparência e na coerência entre o posicionamento da companhia e as ações implementadas, devendo ser sistematizado e realizado continuamente durante todo o ciclo de vida dos negócios. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

As disciplinas estratégicas de riscos sociais e de relacionamento comunitário estão associadas uma vez que o público “comunidades” é um dos públicos prioritários para a gestão de riscos sociais. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

A análise dos riscos sociais deve levar em consideração todo o ciclo de vida do negócio, que inclui as etapas de investimento, operação, **descomissionamento**, hibernação e desinvestimento. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

Os temas a serem contemplados nesta análise fundamentaram-se nas seguintes referências: ABNT NBR ISO 26000:2010; ABNT NBR 16.001:2012; documentos e guias da International Finance Corporation (IFC); documentos e guias da Associação Regional das Empresas de Petróleo e Gás da América Latina (ARPEL); documentos e guias da Associação Internacional das Empresas de Petróleo e Gás para questões sociais e ambientais (IPIECA); os Princípios Orientadores sobre Empresas e Direitos Humanos das Nações Unidas; além do Código de Conduta Ética e das políticas corporativas e boas práticas da companhia. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

Os temas apresentados na Figura 1 auxiliam na identificação de riscos sociais (ameaças ou oportunidades) no relacionamento com as comunidades, com os fornecedores, com o público interno, bem como, com os parceiros de negócio. Os temas foram agrupados em duas dimensões: Desenvolvimento Local e Direitos Humanos, de modo a subsidiar o planejamento das ações de resposta, buscando oportunidades de desenvolvimento local, em alinhamento com a Política de Responsabilidade Social. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)



Figura 1 – Dimensões e Temas de Responsabilidade Social

As etapas do processo Gerir Riscos Sociais e Relacionamento Comunitário seguem as orientações corporativas de gestão de riscos definidas na Política de Gestão de Riscos Empresariais - PL-0SPB-00007; nas Diretrizes de Gerenciamento dos Riscos Empresariais da Petrobras - DI-1PBR-00106; nas Diretrizes para o Gerenciamento dos Riscos de Projetos de Investimento da Petrobras - DI-1PBR-00276 –B; e na norma ABNT ISO 31000 Gestão de Riscos – Princípios e Diretrizes conforme Figura 2. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)



Figura 2 – Etapas do processo Gerir Riscos Sociais e Relacionamento Comunitário

Os riscos sociais devem considerar todos os diferentes públicos, dos quais possam se originar ou vir a afetar. Comunidades, público interno, fornecedores e parceiros de negócio são exemplos de públicos a serem considerados. (fonte: PP-1PBR-00664 – Gerir Riscos Sociais e o Relacionamento Comunitário)

De forma complementar, o processo Gerir Riscos Sociais dos Investimentos, Operações, Descomissionamentos, Hibernações e Desinvestimentos (PP-1PBR-00674) estabelece que os projetos de descomissionamento demandam da Responsabilidade Social apoio para gestão das partes interessadas. (fonte: PP-1PBR-00674 Gerir Riscos Sociais dos Investimentos, Operações, Descomissionamentos, Hibernações e Desinvestimentos)

Na Petrobras, o propósito da Responsabilidade Social é promover transformações socioambientais positivas, construir vínculos e manter relacionamentos pautados na confiança, obter a licença social e consolidar imagem e reputação da empresa. Somos construtores de pontes entre a Petrobras e a sociedade e estimulamos no dia a dia a consciência necessária ao desenvolvimento sustentável.

Anexo 2 – Termos de Devolução de Área

Anexo 2.1 – Termo de Devolução– Poço 1-BRSA-30 (1-NMO-1-ES)



TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO

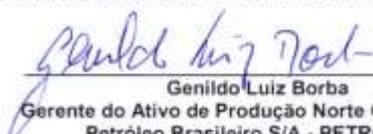
Nº 016/2008

Pelo presente instrumento particular de **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, celebrado no dia 25 de novembro de 2008, nesta cidade de São Mateus - ES, entre **Petróleo Brasileiro S/A – PETROBRAS**, sociedade de economia mista, com sede na Av. República do Chile, nº 65, Rio de Janeiro - RJ, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 33.000.167/0001-01, neste ato, representada pelo Sr. **Genildo Luiz Borba**, Gerente do Ativo de Produção Norte Capixaba, da Unidade de Negócio de Exploração e Produção do Espírito Santo – UN-ES, doravante denominada **PETROBRAS**, e Sr. **Geraldo José Breda**, brasileiro, casado, inscrito no CPF/MF sob o nº 159.611.257-34, residente e domiciliado na cidade de Colatina - ES, na rua Pedro Giliato, nº 10, bairro São Silvano; resolvem de comum acordo, lavrar o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, referente a uma área de 10.588,16m² (dez mil, quinhentos e oitenta e oito metros e dezesseis centímetros quadrados), parte do imóvel da propriedade denominada "Fazenda Queimada", situada no município de São Mateus – ES; cuja ocupação pela **PETROBRAS** estava de acordo com a legislação em vigor e, em especial, com a Lei nº 9.478, de 06/08/97, objeto do Contrato de Concessão para Exploração, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural nº 48000.003541/97-02, codificação 1-BRSA-30-ES, inserida no bloco BCED, com a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, ocupada pela **PETROBRAS** no preparo do acesso e base da locação 1-NMO-1-ES – NORTE DE MOSQUITO, coordenadas Datum SAD 69 N=7.901.456,0 E=412.293,4, sendo neste ato integralmente devolvida ao **PROPRIETÁRIO**.

O **PROPRIETÁRIO**, após vistoria realizada no local, aceita receber a área como se encontra, sem qualquer tipo de resíduo: material plástico, sucata, fios, lixo, concreto, metal, borra asfáltica, produtos químicos e outros insumos. A área da base e acesso permanecerão como se encontram, ou seja, com argila compactada, a pedido do proprietário, entendendo se tratar de uma benfeitoria para a propriedade, tomando para si toda responsabilidade junto aos órgãos competentes sobre essa área.

O **PROPRIETÁRIO**, neste ato, dá a **PETROBRAS**, plena, rasa, geral e irrevogável quitação de todos e quaisquer direitos e obrigações relativos à ocupação da área em questão, bem como eventuais prejuízos causados ao imóvel, razão pela qual o **PROPRIETÁRIO**, nada mais tem a reclamar, sobre qualquer título ou fundamento, em juízo ou fora dele.

E assim, por estarem de comum acordo, as partes, através de seus representantes legais devidamente credenciados e autorizados, assinam o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, em 3 (três) vias originais de igual teor e forma, juntamente com as testemunhas abaixo.



Genildo Luiz Borba
Gerente do Ativo de Produção Norte Capixaba
Petróleo Brasileiro S/A - PETROBRAS
CNPJ: 33.000.167/0001-01

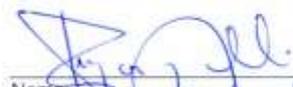


Geraldo José Breda
CPF: 159.611.257-34

TESTEMUNHAS:



Nome: Benedito Francisco da Silva
CPF: 042.241.827-77



Nome: Luiz Carlos Bergamelli
CPF: 527.401.457-72

Ativo de Produção Norte Capixaba
Rod. Br 101 - Km 67,5 - Bairro Nova Esperança
Tel.: (027) 3771-4200 Fax.: (027) 3771-4411

Anexo 2.2 – Termo de Devolução de Área – Poço 1-BRSA-39-ES (1-NMO-2-ES)**TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**

Nº 008/2006

Aos 19 (dias) do mês de outubro de 2006, nesta cidade de São Mateus-ES, foi lavrado o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, referente à devolução de uma área de 0,7284 ha, parte do imóvel de propriedade do Arizio Geraldo Tessarolo, CPF/CNPJ-MF nº 343.142.537-20, propriedade situada no Córrego do Macaco, Município de São Mateus, Estado do Espírito Santo, e cuja ocupação estava de acordo com o artigo 61 e parágrafos, da Lei 9478/97, de 06/08/97, bem como o Decreto-lei 1.864, de 26/02/81, publicado no D.O.U. do dia subsequente, a área essa, inserida no bloco BECED -ES, junto a ANP – Agência Nacional do Petróleo, utilizada no preparo do acesso e base da locação Petrobrás 1-NMO-02-ES – Norte Mosquito, coordenadas Datum SAD 69 N=7.902.291,9 E=411.327,7.

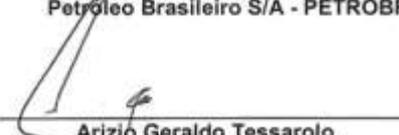
O proprietário, após vistoria, aceita receber a área como se encontra, ou seja sem qualquer tipo de resíduo asfáltico ou metálicos, sem restos de concreto, com o ante poço tamponado. A área da base devesse permanecer como esta, não cabendo a Petrobras o direito de retirar o material argiloso, entendendo ser uma benfeitoria da propriedade, uma vez que a área será utilizada para construção de um estábulo.

O proprietário, neste ato, dá a Petrobras, plena, rasa e geral quitação de todos os direitos relativos à ocupação da área em questão e aos eventuais prejuízos causados ao imóvel, agora, definitivamente quitada, razão pela qual nada mais tem a reclamar, sobre qualquer título ou pretexto, em juízo ou fora dele, com fundamento neste Termo.

E, por estarem de acordo as partes, pelos representantes credenciados, assinam o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, em 3 (três) vias de igual teor, juntamente com as testemunhas abaixo.



Maria Lúcia de Fátima e Silva
Gerente do Ativo de Produção Norte Capixaba
Petróleo Brasileiro S/A - PETROBRAS



Arizio Geraldo Tessarolo
CIC/CPF.: 343.142.537-20

TESTEMUNHAS:

nome:
CPF.:nome:
CPF.:

Ativo de Produção Norte Capixaba
Rod. Br 101 – Km 67,5 – Bairro Nova Esperança
Tel.: (027) 3771-4200 Fax.: (027) 3771-4411

Anexo 2.3 – Termo de Devolução de Área – Poço 4-BRSA-536-ES (4-NMO-3-ES)**TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**

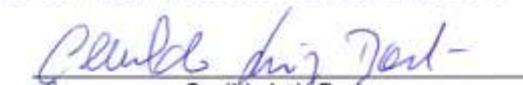
Nº 010/2008

Pelo presente instrumento particular de **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, celebrado no dia 04 de novembro de 2008, nesta cidade de São Mateus - ES, entre **Petróleo Brasileiro S/A – PETROBRAS**, sociedade de economia mista, com sede na Av. República do Chile, nº 65, Rio de Janeiro - RJ, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 33.000.167/0001-01, neste ato representada pelo Sr. **Genildo Luiz Borba**, Gerente do Ativo de Produção Norte Capixaba, da Unidade de Negócio de Exploração e Produção do Espírito Santo – UN-ES, doravante denominada **PETROBRAS**, e Sr. **Geraldo José Breda**, brasileiro, casado, inscrito no CPF/MF sob o nº 159.611.257-34, residente e domiciliado na cidade de Colatina - ES, na rua Pedro Giliato, nº 10, bairro São Silvano; resolvem de comum acordo, lavrar o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, referente a uma área de 14.552,18m² (quatorze mil, quinhentos e cinquenta e dois metros e dezoito centímetros quadrados), parte do imóvel da propriedade denominada "Fazenda Queimada", situada no município de São Mateus – ES; cuja ocupação pela **PETROBRAS** estava de acordo com a legislação em vigor e, em especial, com a Lei nº 9.478, de 06/08/97, objeto do Contrato de Concessão para Exploração, Desenvolvimento e Produção de Petróleo e Gás Natural nº 48610.009188/2005-12, codificação 4-BRSA-536-ES, inserida no bloco ES-T-418 (BT-ES-32), com a Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis – ANP, ocupada pela **PETROBRAS** no preparo do acesso e base da locação 4-NMO-3 – CAROBA, coordenadas Datum SAD 69 N=7.902.346,91 E=412.585,85, liberada através da carta UN-ES/ATP-NC 0198/2007 de 20/04/2007, sendo neste ato integralmente devolvida ao **PROPRIETÁRIO**.

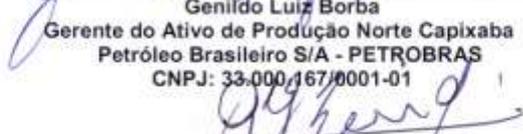
O **PROPRIETÁRIO**, após vistoria realizada no local, aceita receber a área como se encontra, ou seja, sem qualquer tipo de resíduo, concreto asfáltico ou metálico. A área da base ficará como se encontra, ou seja, área compactada com argila, a pedido do proprietário, bem como porteiras construídas e instaladas, entendendo se tratar de uma benfeitoria para a propriedade.

O **PROPRIETÁRIO**, neste ato, dá a **PETROBRAS**, plena, rasa, geral e irrevogável quitação de todos e quaisquer direitos e obrigações relativos à ocupação da área em questão, bem como eventuais prejuízos causados ao imóvel, razão pela qual o **PROPRIETÁRIO**, nada mais tem a reclamar, sobre qualquer título ou fundamento, em juízo ou fora dele.

E assim, por estarem de comum acordo, as partes, através de seus representantes legais devidamente credenciados e autorizados, assinam o presente **TERMO DE DEVOLUÇÃO DE ÁREA E QUITAÇÃO**, em 3 (três) vias originais de igual teor e forma, juntamente com as testemunhas abaixo.



Genildo Luiz Borba
Gerente do Ativo de Produção Norte Capixaba
Petróleo Brasileiro S/A - PETROBRAS
CNPJ: 33.000.167/0001-01



Geraldo José Breda
CPF: 159.611.257-34

TESTEMUNHAS:



Nome: Osvaldo José da Silva
CPF: 042.241.827-77



Nome: Henry Carlos Lorenzelli
CPF: 527.401.457-72

Ativo de Produção Norte Capixaba
Rod. Br 101 – Km 67,5 – Bairro Nova Esperança
Tel.: (027) 3771-4200 Fax.: (027) 3771-4411

Anexo 2.4 – Termo de Devolução de Área – Poço 1-CAP-1-ES



TERMO DE DEVOLUÇÃO DE IMÓVEL

Nº 172/2002

Aos 08 de novembro de 2002, nesta cidade de São Mateus-ES, foi lavrado o presente TERMO DE DEVOLUÇÃO DE IMÓVEL, referente a uma área de terra de propriedade de **Lindolfo Berger**, CPF.: 251.963.837-00, situada no lugar denominado Cedro, município de São Mateus, Estado do Espírito Santo, e, de acordo com o artigo 61 e parágrafos, da Lei 9478/97, de 06/08/97, bem como o Decreto-lei 1.864, de 26/02/81, publicado no D.O.U. do dia subsequente, o qual deu suporte a essa ocupação, é devolvida a área utilizada do acesso e base da locação **1-CAP-1-ES**, nas coordenadas UTM X – 7.902.820,90 e Y – 411.229,03.

O proprietário, após vistoria na área em questão, solicita que a mesma seja devolvida nas condições em que se encontra, ou seja, dique tamponado, área da base revestida com argila e que está sendo utilizada como área de terreiro, placa de concreto sobre a qual foi construída uma residência, e estrada de acesso à respectiva área da base sendo utilizada pelo proprietário, e, portanto, dá à PETROBRAS, neste ato, plena, rasa e geral quitação de todos os direitos relativos à ocupação da área em questão e aos eventuais prejuízos causados ao imóvel, agora, definitivamente quitados, razão por que nada mais tem a reclamar, sobre qualquer título ou pretexto, em juízo ou fora dele, com fundamento neste Termo.

E, por estarem de acordo as partes, pelos representantes credenciados, assinam o presente TERMO DE DEVOLUÇÃO DE IMÓVEL, em 3 (três) vias de igual teor, juntamente com as testemunhas abaixo:

Francisco José Vieira Dantas
Gerente Geral de ...
p/ Gerente de Área de Produção Norte Capixaba - 20-1
Mat.: 130841.0

Wallyer Fernando Piazza Júnior
Gerente do Alvo de Produção Norte Capixaba
Petróleo Brasileiro S/A - PETROBRAS

Lindolfo Berger
Proprietário

TESTEMUNHAS

Ubiracio Morêto
CPF: 615.996.547-68

Clovis Carlos Rossi
CPF: 343.387.487-53

Condições de validade desta LICENÇA DE OPERAÇÃO

1. Considera-se um poço em operação, para fins de licenciamento ambiental, qualquer poço perfurado e não arrasado. Quando da operacionalização de poços, contemplados nas Licenças de Instalação, disponibilizar, na empresa, relatório fotográfico e descritivo comprobatório da implantação dos referidos poços. Dessa forma, tais poços passam a integrar esta Licença de Operação;
 2. Os resíduos e efluentes gerados deverão ser gerenciados conforme legislação vigente;
 3. Manter implantado o Plano de Ação de Emergência. Em caso da ocorrência de cenários de emergência, deverá ser apresentado, ao IEMA, relatório descritivo dos cenários, incluindo as medidas de controle/corretivas adotadas, bem como resultados de Análise Crítica a ser realizada após controle da emergência. **Prazo para apresentação do relatório: 20 (vinte) dias após o controle da emergência;**
 4. Para os poços que tiverem suas atividades de produção finalizadas, deverão ser seguidos os critérios estabelecidos pelas PORTARIAS nº 114/2001 e nº 25/2002, da Agência Nacional de Petróleo (ANP), para recuperação de área degradada e abandono de poços e apresentar relatório fotográfico e descritivo comprobatório da recuperação da área. **Prazo para apresentação do relatório: 30 (trinta) dias após a recuperação da área;**
 5. Enviar, anualmente, relatório contendo informações da situação atual dos poços que foram perfurados, contemplando o nome do poço e status atual (produtor, aguardando intervenção de sonda, aguardando injeção de água, etc.);
 6. Caso ocorram alterações no Plano de Controle Ambiental, estas deverão ser apresentadas ao IEMA para análise;
 7. Apresentar folha original de publicação, tornando público a obtenção da Licença de Operação, em jornal de grande circulação, no local de abrangência da atividade licenciada e ainda no Diário Oficial do Estado. **Prazo: 30 (trinta) dias;**
 8. Apresentação obrigatória da Licença expedida pelo Órgão Ambiental sempre que a atividade for vistoriada;
 9. Todas as condicionantes referentes a projetos e relatórios deverão ser apresentadas em pasta própria;
 10. A contagem do prazo desta Licença e das condicionantes acima se inicia a partir do recebimento da mesma;
 11. Requerer renovação desta 120 (cento e vinte) dias antes do seu vencimento;
 12. O não cumprimento das condicionantes, acima, penalizará a empresa com a imposição das penalidades de multa e/ou interdição/embargo das atividades/obra, conforme previsto nos incisos II, III e IV do Artigo 8º da Lei Estadual 7058/2002, e ainda determinará a suspensão ou cassação da Licença, conforme previsto no artigo 17 da mesma Lei;
 13. A construção, reforma, ampliação, instalação ou funcionamento de estabelecimentos, obras ou serviços potencialmente poluidores, contrariando as normas legais e regulamentares pertinentes, constitui crime contra o meio ambiente, sujeito à pena de detenção de um a seis meses, nos termos do art. 60 da Lei 9.605/98.
- Esta Licença substitui e invalida a Licença Operação nº 020 / 08 emitida em 21 / 01 / 2008, em função da retificação do endereço da atividade.





IEMA
INSTITUTO ESTADUAL DE MEIO
AMBIENTE E RECURSOS HÍDRICOS
PROTOCOLO N.º: 25095/11
Em 18/10/11 HORA
Vitória, 18 de outubro de 2011

CÓPIA

UO-ES/SMS 1086/2011

À Senhora Andreia Alves Saraiva de Lima
Coordenadora de Avaliação de Impactos Ambientais
Instituto Estadual de Meio Ambiente e Recursos Hídricos - IEMA
BR 262, Km 0, Jardim América, Cariacica - ES / CEP: 29.140-500

Assunto: Atendimento à condicionante nº 11 da LO/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II

Referência: Processo nº 25606204

Prezada Senhora,

Em atendimento à condicionante nº 11 da LO/SAIA/Nº051/2008/CLASSE II, solicitamos a renovação desta Licença de Operação. Para tanto encaminhamos anexo a esta correspondência o Relatório de Atendimento às Condicionantes.

Encaminhamos anexos também os seguintes documentos:

- Requerimento de licença e comprovante de pagamento da DUA;
- Requerimento de CNDA e comprovante de pagamento de DUA;
- Cópia autenticada da identidade e CPF do representante legal;
- Cópia autenticada do contrato social e extrato de ata;
- Cópia autenticada do CNPJ;
- Anuência das Prefeituras de São Mateus, Linhares, Conceição da Barra e Jaguaré.

Colocamo-nos à disposição para eventuais esclarecimentos.

Atenciosamente,

Original Assinado por
Luciana Maria Bortolini De Rossi
Gerente Setorial do Meio Ambiente
P/ Gerente de Segurança, Meio Ambiente e Saúde-SMS
Matr.: 070039-1

Jose Luz de Almeida
Gerente de Segurança, Meio Ambiente e Saúde
Unidade de Operações de Exploração e Produção do Espírito Santo

Anexo(s): Relatório de Atendimento às Condicionantes da Licença de Operação



GOVERNO DO ESTADO DO ESPÍRITO SANTO
Instituto Estadual de Meio Ambiente - IEMA
Secretaria de Estado de Meio Ambiente e de Recursos Hídricos - SEAMA



Data/Hora da consulta: 28/1/2022 às 09:08:18.

CONSULTA DE LICENÇAS

* As licenças dos processos de licenciamento inativos estão destacadas em vermelho.

Nº da Licença	Nº do Processo	Sector Responsável	Data do Recebimento	Data de Validade	Atividade Licenciada	CPF/CNPJ do Empreendedor	Nome do Empreendedor	Localização	Município	Situação
LD 051/2008	25006204	COE1	20/02/2008	25/01/2012	PRODUÇÃO DE PETRÓLEO E GÁS NOS MUNICÍPIOS DE LINHARES/SÃO MATEUS/JAGUARE/CONCEIÇÃO DA BARRA E SOCRÉTAMA/ES (INFAL-05)	33.000.167/0067-28	PETRÓLEO BRASILEIRO S/A - PETROBRAS	RODOVIA BR 101 - KM 57,5 - NOVA ESPERANÇA	VITORIA/ES	PRORROGADA AUTOMATICAMENTE