



- PARECER ÚNICO Nº 144065/0003 (SIAM)

INDEXADO AO PROCESSO: Licenciamento Ambiental	PA COPAM: 00751/2013/001/2013	SITUAÇÃO: Sugestão pelo Deferimento
FASE DO LICENCIAMENTO: Licença Prévia e de Instalação Concomitantes – LP+LI	VALIDADE DA LICENÇA: 04 anos	

PROCESSOS VINCULADOS CONCLUÍDOS:	PA COPAM:	SITUAÇÃO:
Perfuração Poço Tubular	00422/2013	Autorizada
Autorização Intervenção Ambiental	09197/2013	Autorizada

EMPREENDEDOR: Petra Energia S.A.	CNPJ: 07.243.291/0001-98	
EMPREENHIMENTO: Petra Energia S.A.	CNPJ: 07.243.291/0001-98	
MUNICÍPIO(S): São Romão	ZONA: Rural	
COORDENADAS GEOGRÁFICA (DATUM): LAT/Y 45° 39' 44,86" LONG/X 16° 22' 13,34"		
LOCALIZADO EM UNIDADE DE CONSERVAÇÃO: <input type="checkbox"/> INTEGRAL <input type="checkbox"/> ZONA DE AMORTECIMENTO <input type="checkbox"/> USO SUSTENTÁVEL <input checked="" type="checkbox"/> NÃO		
NOME:		
BACIA FEDERAL: Rio São Francisco	BACIA ESTADUAL: Rio Urucuia	
UPGRH: Bacia federal do Rio São Francisco	SUB-BACIA: Riacho grande	
CÓDIGO: A-06-05-1	ATIVIDADE OBJETO DO LICENCIAMENTO (DN COPAM 74/04): Locação e Perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo	CLASSE: 3
CONSULTORIA/RESPONSÁVEL TÉCNICO: Ambiente Vivo Engenharia Ltda Fabricio Teixeira de Melo	REGISTRO: 46214	
RELATÓRIO DE VISTORIA: 003/2013	DATA: 04 a 06/02/2013	

EQUIPE INTERDISCIPLINAR	MATRÍCULA	ASSINATURA
Nome do gestor – Edimilson Pinto Vieira	1312590-1	
Nome do Analista – Aline dos Santos Fernandes	1312149-6	
Nome do Analista – Pedro Henrique Versiani de Sena	1312157-9	
Nome do Analista jurídico – Rafael Cordeiro de Lima Mori	1132464-7	
De acordo: (Superintendente) - Gislando Vinicius Rocha de Souza	1182856-3	
De acordo: – Diretor de Controle Processual- Yuri Rafael de Oliveira Trovão	0449172-6	



1. Introdução

O presente Parecer discorre sobre a análise do pedido de Licença de Prévia (LP) e de instalação (LI) concomitante, requerida pelo empreendedor **Petra Energia S.A.**, com atividade descrita na Deliberação Normativa 74/2004 como: Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo, inclusive em áreas cársticas; **classe 3**; formalizado em 18/01/2013; com vistoria realizada no período de 04 a 06/02/2013.

O empreendimento em questão tem por objetivo identificar e mapear potenciais jazidas de hidrocarbonetos através de mapeamento geológicos sistemáticos, aquisição de sísmica 2D e perfuração de um poço na região. De forma específica, este processo trata-se da abertura de um poço de pesquisa para subsidiar a exploração futura de gás natural, ou seja, confirmar a estrutura geológica e a identificação de gás nesta estrutura.

Os primeiros estudos geológicos na Bacia do São Francisco, visando à identificação e mapeamento de potenciais jazidas de hidrocarbonetos, foram feitos pela Petrobrás na década de 1980. Durante esta campanha foram realizados mapeamentos geológicos sistemáticos, aquisição de sísmica 2D e perfuração de 4 poços pioneiros, sendo 2 descobridores de acumulações sub-comerciais de gás.

Desta forma, a Petra Energia, concessionária e operadora do Bloco SF-T-92, vem realizando, desde a aquisição da sua concessão, uma série de estudos geológicos e geofísicos, visando à caracterização do potencial exploratório do bloco. Dentre estes se destacam o recobrimento da totalidade do bloco com levantamentos aerogravimétrico e aeromagnético, o reprocessamento sísmico pre-estaqueamento em tempo da linha existente, mapeamentos geológicos de superfície e aquisição de dados magnetotelúricos, além de extensa pesquisa sísmica em 2D realizada com a utilização de caminhões vibroseis, tecnologia que será melhor explicada no decorrer deste estudo.

2. Caracterização do Empreendimento

O empreendimento em questão trata-se da implantação de poço exploratório de gás natural, objeto do contrato nº 48610.008055/2007-91, denominado: Poço 1-FSR-1-MG, que se dará na Bacia do São Francisco, município de São Romão-Mg, especificamente no Bloco SF-T-92, adquirido pela Petra Energia na 7ª rodada da ANP no ano de 2005, com assinatura de contrato no ano de 2008. Espera-se a criação imediata de cerca de 100 empregos durante a fase de implantação e perfuração do poço. Será contratado uma empresa especializada administrar serviços integrados dentre os quais projeto de poço, monitoração de parâmetros de poço, perfilagem, descida de revestimento, telecomunicação, pescaria, completação, controle e abandono do poço.

Também serão contratadas empresas para execução de outros serviços especializados, tais como cimentação, fluido de perfuração;

Serviços secundários também poderão ser contratados localmente, do tipo alimentação, transporte, manutenção, segurança, limpeza, lavanderia e etc.

A Petra Energia é detentora de 24 blocos no estado de Minas Gerais, na região denominada Bacia do São Francisco, adquiridos da ANP – Agência Nacional de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis.



O poço a ser perfurado no Bloco SF-T-92 têm como objetivo confirmar os estudos realizados naquelas áreas, indicando ou não a presença de hidrocarbonetos. Além da confirmação da presença de hidrocarbonetos, o poço irá coletar dados importantes para caracterização de uma eventual descoberta e definição do programa de trabalho das fases seguintes.

As primeiras investigações no bloco são feitas por meio de aquisição sísmica, em que vem sendo realizada por meio de uma tecnologia para captação de dados por meio da utilização de caminhões "vibrosesais", os quais geram vibrações através de uma chapa de aço acoplada que, em contato com o solo, emite vibrações que serão captadas por geofones. Essa forma de aquisição vem acontecendo ao longo das rodovias e estradas do estado de Minas Gerais e possui resultados bastante superiores à técnica tradicional com o uso de explosivos. Estes estudos serão realizados em aproximadamente 9.000km na Bacia do São Francisco em Minas Gerais.

Após a identificação de características geológicas favoráveis a existência de hidrocarbonetos, o próximo passo em um projeto exploratório é a perfuração do poço, que tem objetivo confirmar os estudos realizados na área, indicando ou não a presença de hidrocarbonetos. Além da confirmação da presença de hidrocarbonetos, o poço faz uma caracterização dos principais elementos geológicos necessários para a existência de uma acumulação de hidrocarbonetos, tais como: rocha geradora, migração, rocha reservatório, rocha selo e trapa.

O estudo realizado no bloco confirmou a existência de condições favoráveis para a presença de uma acumulação de gás na parte sul do bloco, desta forma o empreendedor solicita a licença ambiental para abertura do poço, para confirmar os estudos realizados na área, indicando ou não a presença de hidrocarbonetos. É importante ressaltar que a abertura deste poço no município de São Romão - MG, não tem por objetivo a exploração de gás natural (hidrocarbonetos), mas sim confirmar a estrutura geológica e a identificação de gás nesta estrutura.

2.1. DESENVOLVIMENTO DAS ATIVIDADES

As atividades se iniciam com a preparação da área para a implantação das estruturas necessárias ao apoio das atividades de perfuração, tais como: cercamento da área, correção da topografia, pequenas modificações nas vias de acesso, construção de sistema de drenagem de água pluvial.

Toda a infra-estrutura demandada para a perfuração do poço ocupará uma área de 1,2 ha para atender as seguintes atividades: instalações de equipamentos, acomodações de trabalhadores, armazenamento de tubos, água, óleo diesel, fluidos de perfuração e trailers de serviço, sonda, sistema de tratamento e armazenagem do fluido de perfuração, bombas de fluido, veículos de apoio e o guindaste necessário para içamento de peças e tubos junto a sonda.

A previsão de profundidade do poço é de 2.350 metros, e o cronograma de atividade prevê 120 dias para a realização de todos os procedimentos, ou seja, mobilização – Operação – desmobilização.

- Mobilização: Na fase de mobilização está prevista a instalação da base, reconhecimento da área e instalação e teste dos equipamentos a serem utilizados.

- Operação: A fase de operação da atividade que compreende a perfuração dos poços e onde está envolvida a operação dos equipamentos, coleta dos dados da operação e procedimentos a cada fase de perfuração.

- Desmobilização: Esta é a fase de encerramento dos trabalhos, que envolve a retirada dos equipamentos da área.

[Handwritten signatures and initials]



No processo de perfuração que será utilizado (perfuração rotativa), as rochas são perfuradas pela ação da rotação e peso aplicados a uma broca posicionada na extremidade da coluna de perfuração. Os fragmentos da rocha são removidos continuamente através do fluido de perfuração que é injetado no poço, e retorna à superfície através do espaço entre as paredes do poço e a coluna.

Ao se atingir certa profundidade, segundo o projeto executivo, remove-se a coluna de perfuração e o poço é revestido com uma coluna de aço, com diâmetro inferior ao da broca. Em seqüência, o espaço entre o tubo de revestimento e as paredes do poço é cimentado, isolando as rochas atravessadas e permitindo o avançar com a perfuração. Após a cimentação, novamente a coluna de perfuração é inserida no poço, tendo a nova broca diâmetro inferior ao do revestimento para que ocorra a seqüência da perfuração.

Todo o equipamento de perfuração é movido à energia elétrica, e toda essa energia consumida no empreendimento será produzida através de geradores movidos a óleo diesel.

Ao final das etapas de perfuração são realizados testes a fim de identificar e determinar os produtos encontrados. Dependendo do que for encontrado no poço, ele será tamponado permanentemente ou temporariamente, em concordância com a instrução da ANP para tamponamento e abandono.

O tamponamento permanente significa que não há mais interesse de retomar os trabalhos junto ao poço perfurado. Para esta prática realiza-se uma série de procedimentos, visando garantir a segurança em relação a pressões das formações e das pessoas que terão contato direto com a área. Ao final do tamponamento a área será restaurada, e terá as mesmas condições e características anteriores.

O tamponamento temporário é aquele que permite posterior retorno para continuidade das operações futuras, ou seja, realizam-se procedimentos que permitem o uso futuro, podendo o poço ser utilizado para a produção. Ocorrendo este tipo de tamponamento a área é mantida isolada.

A seqüência para o abandono é a seguinte:

- 1) Verificar a existência de pressão nos anulares;
- 2) Caso haja duas zonas produtoras no poço aberto, será colocado um *plug* de cimento isolando essas zonas, para evitar a migração de pressão de uma formação para outra;
- 3) Após descido o *plug* será cimentado uma coluna de 50 metros naquela região;
- 4) Testar para verificar se há algum acúmulo de pressão ainda;
- 5) Repetir outro tampão caso haja mais de duas zonas produtoras;
- 6) Após o isolamento das zonas produtoras, descer um *plug* a 50 metros abaixo da sapata do revestimento de 9.5/8";
- 7) Cimentar uma coluna de 100 metros tendo 50 metros abaixo da sapata e 50 metros acima. Isso evita pressões na sapata e no anular e isola o poço revestido;
- 8) Testar se há acúmulo de pressão no poço;
- 9) Descer um tampão a 50 metros da superfície;
- 10) Cimentar até o nível do antepoço;

[Handwritten signatures and initials]



- 11) Flange superior da cabeça de poço será vedado com uma capa em chapa de aço e instalado uma válvula de alívio;
- 12) A área do poço será isolada com barreira de uma estrutura metálica de tubos para evitar a entrada de animais no perímetro do poço;
- 13) Restaurar a área que porventura esteja degradada.

A continuidade dos procedimentos de pesquisa e aproveitamento do mesmo se dará por meio de novo processo de licenciamento, pois, demandará a perfuração de novos poços.

2.2. INSUMOS

Fluido de perfuração: O fluido de perfuração é elemento primordial na perfuração, além disso, tem o objetivo de promover o resfriamento e lubrificação da broca no momento da perfuração e principalmente remover os cascalhos gerados pela broca e transportá-los à superfície, além de manter os cascalhos em suspensão sempre que houver parada na circulação da lama, estabilizar a parede do poço, controlar as pressões das formações, lubrificar a coluna de perfuração para reduzir o seu atrito com o poço, proporcionar a formação de reboco fino e impermeável para proteger as formações produtoras, permitir a coleta de informações sobre as formações através dos cascalhos, traços de óleo e gás que são detectados na superfície, facilitar a realização de testes de formação, perfilagens, etc. O fluido possui densidade, peso e demais características físico-químicas que conferem integridade ao poço, reduzindo a possibilidade de contaminação dos lençóis subterrâneos ou mesmo o afloramento de água pelo mesmo, devido a pressão negativa exercida pela lama no momento da perfuração.

O sistema de fluidos opera em circuito fechado não havendo geração de efluentes ou descarte em corpos hídricos em nenhuma das fases de perfuração. Esse sistema é formado por uma série de equipamentos que permitem a circulação (injeção e recuperação) e o tratamento do fluido de perfuração, sendo este, utilizado várias vezes no processo.

O componente básico do fluido é a argila denominada comercialmente como betonita. Na composição do fluido de perfuração diversos produtos químicos são utilizados em quantidades variadas, de acordo com as características e o tipo de formação a ser perfurada. Todo o fluido de perfuração utilizado no empreendimento será à base de água, e não está previsto a utilização de fluido à base de óleo. Inicialmente o fluido será composto por Betonita, Hidróxido de Sódio e Água. Depois de passada uma determinada profundidade de projeto, e de acordo com a formação geológica encontrada, o fluido será composto por Betonita, Água, Óxido de Magnésio, Goma Xantana, Amido Pré-Gel, Inibidor de Argila, Carboximetilcelulose, Carbonato de Cálcio, Triazina, Sulfato de Potássio, Mistura de ésteres graxos de polietilenoglicóis.

Água: o empreendimento possui outorga direito de uso de águas públicas estaduais expedidas pelo IGAM, por meio do processo administrativo 00422/2013, já deferido, para consumo de 14 m³/dia, coordenadas geográficas Lat.: 16° 22' 14" e Long.: 45° 39' 46", considerado como uso insignificante. A água utilizada na terraplanagem do terreno para instalação do empreendimento será fornecida pela COPASA MG através de caminhão pipa e o pagamento através de faturas avulsas de acordo o consumo.

Energia elétrica: utilizada para a iluminação, equipamentos de perfuração e demais utilitários. Vale ressaltar que a energia será gerada por conjunto de geradores movidos a óleo diesel que serão instalados na área.

Óleo diesel: utilizado somente no conjunto gerador de energia elétrica.

Avenida José Corrêa Machado, s/nº – Bairro Ibituruna – Montes Claros – MG
Cep:39.401-832 Tel.: 38 3224 7500



2.3. INSTALAÇÕES E EQUIPAMENTOS

Antepoço: trata-se de uma caixa de concreto estanque encravada no terreno, com 4 m² de área construída, com sua borda superior na altura da superfície do solo com cravação de um condutor de 13.3/8" ao centro. Tem como função viabilizar a instalação da cabeça do poço e reter possíveis vazamentos de fluidos de perfuração.

Sistema de Drenagem: O projeto do empreendimento prevê canaletas de drenagem de crista e de pé semicircular de concreto pré-moldado de 40 cm e 60 cm de diâmetro, conforme localização, interligadas por caixas dissipadoras de tijolos de concreto. Ao final, serão construídas bacias de infiltração em solo sendo que o deságue das canaletas se dará sobre dissipadores de energia compostos por enroscamento de pedras de mão.

Plataforma de perfuração: localizada acima do antepoço, esta estrutura será assentada sobre uma sapata feita em chapa de aço, que suportará e distribuirá o peso sobre o solo, mantendo a torre estável durante as operações. Comporá a plataforma o sistema de elevação, rotação e manuseio da coluna, cabine do sondador, torre e subestrutura, mesa do torrista e demais equipamentos necessários à operação.

Sistema de circulação e processamento de fluido de perfuração: esse sistema é formado por uma série de equipamentos que permitem a circulação (injeção e recuperação) e o tratamento do fluido de perfuração. Durante a perfuração o poço é constantemente preenchido com o fluido de perfuração, e este sistema permite com que a manipulação do mesmo ocorra em circuito fechado por um longo período, sendo o fluido reutilizado.

Sistema aéreo de abastecimento de óleo diesel: com a capacidade para armazenar 40 m³, este sistema será construído sob base impermeabilizada, bacia de contenção adequadas as normas, piso impermeabilizado com canaletas conduzindo a um tanque impermeável, para armazenamento temporário até ser encaminhado para disposição final por empresa licenciada.

Local para armazenagem de equipamentos: este espaço sem impermeabilização será utilizado para a armazenagem temporária de equipamentos que não causam contaminação do solo, tais como, estaleiros, tubos, estruturas metálicas, entre outros.

Acomodações de trabalhadores: na locação serão colocados containers com dormitórios, escritório, refeitório, cozinha, almoxarifado e sanitários.

Local para armazenagem do fluido, bombas e produtos utilizados em sua formulação e lavagem de peças equipamentos: estes ambientes serão edificados sobre base impermeabilizada e deverão ter sistemas de contenção de possíveis vazamentos.

3. Caracterização Ambiental

A atividade de locação e perfuração de poço exploratório de gás reflete possíveis impactos, cujas classificações não avançam a muito significativo ou crítico, com isto as áreas de influência restringem a delimitações menores, tratando de geografia.

Estes reflexos são acusados nos três meios, físico, biótico e socioeconômico, podendo suas áreas serem definidas em conjunto ou isoladamente.

Handwritten signatures and initials



Tem-se para este estudo a definição de 02(duas) Áreas de Influência – AI, Área de Influência Direta – AID e Área de Influência Indireta – AIi, conforme Resolução CONAMA 01 de 1986.

3.1. Alternativa Locacional

A área definida para a perfuração do poço está localizada na Fazenda Santa Luzia, de propriedade da Sr. Luiz Sette, situada na zona rural do município de São Romão, nas coordenadas geográficas X:428.500 e Y:8.187.500.

A área demandada para acomodação de todos equipamento é de cerca de 12.000 m², (1,2 ha), sendo a base 100m x 120m. Em adição a está área será feito um estacionamento para veículos da sonda e de empresas terceirizadas de 200 m².

A flexibilidade de locação para a referida atividade é considerada baixa, podendo deslocar-se apenas num raio de aproximadamente 1000 m. Neste caso será necessária intervenção ambiental, supressão da cobertura vegetal nativa com destoca, uma área de 1,2 ha. Foi solicitado o requerimento para intervenção ambiental (supressão da cobertura vegetal nativa com destoca) através do processo 09197/2013.

Desta forma, a alternativa locacional foi precedida de critérios sócio-ambientais de forma a descartar pontos localizados junto à unidades habitacionais, Áreas de Preservação Permanente – APP e/ou com presença de fragmento vegetacional significativo.

A área definida para localização do empreendimento caracteriza-se pela atividade de criação de bovinos de corte, a fitofisionomia característica da fazenda e de toda a região do entorno é o cerrado e pastagem exótica, tipo braquiária, ocupando uma área útil de 2.167,36 ha. Sendo esta inserida nos domínios do bioma Cerrado. Não há habitações no entorno imediato da área, sendo que a construção mais próxima é a sede da fazenda, que se localiza a aproximadamente 2850m da coordenada definida para o empreendimento.

3.2. Meio Biótico

Os estudos do meio biótico da área de estudo foi realizada através de levantamentos de dados secundários, por meio de buscas a bibliografias de trabalhos desenvolvidos na região, relatórios técnicos e dados do Zoneamento Ecológico-Econômico do Estado de Minas Gerais – ZEE-MG, e do Inventário Florestal de Minas Gerais.

3.2.1. Fauna

O Cerrado figura entre os biomas considerados “hot spots” para a conservação da diversidade biológica, categorizado como ameaçado pela perda de habitat (menos de 20% da cobertura vegetal), fragmentação (mosaicos) e extinção de táxons endêmicos da flora e fauna (Klink & Machado, 2005).

As espécies a seguir descritas foram levantadas de acordo com a probabilidade de ocorrência em biomas do cerrado de Minas Gerais:

[Handwritten signatures and initials]



Mastofauna

O bioma Cerrado é reconhecido por apresentar elevados níveis de endemismo para plantas e insetos, mas em geral esse padrão não se repete para a fauna de mamíferos desse bioma, que compartilha muitas espécies com outros biomas adjacentes, como a Mata Atlântica e Floresta Amazônica.

Por abrigar três importantes biomas do Brasil (Mata Atlântica, Cerrado e Caatinga) a fauna é muito diversificada, chegando a 243 as espécies de mamíferos conhecidas. Dessas, 40 estão ameaçadas de extinção. Os carnívoros e primatas, estão sob o maior risco de extinção (DRUMMOND et al., 2005).

As espécies possíveis de serem encontradas na região são: *Dusicyon vetulus* (raposa), *Dasyus novemcinctus* (tatu-galinha), *Sylvilagus brasiliensis* (coelho do mato), *Didelphis marsupialis* (gambá), *Cavia sp.* (preá), *Gryzonymys spp.* (rato do mato), *Ozotocercus bezbarticos*, *Myrmecophaga trydactyla* (tamanduá-bandeira), *Rhea americana*, *Euphractus sexcinctus*, e *Cabassous hispidus*.

Herpetofauna

A herpetofauna constitui um grupo criado para designar de modo geral as espécies de répteis e anfíbios que incluem os grupos Amphibia, Squamata, Crocodilia e Chelonia. Os anfíbios englobam todos os tetrápodes que não apresentam âmnio em seu ovo e estão classificados em três grupos atuais: Anura (sapos, rãs e pererecas), Gymnophiona (cobras cegas) e Caudata (salamandras).

Algumas espécies possíveis de serem encontradas são: *Tupinabis tequixim* (teiu), *Bothrops jararaca* (jararaca), *Lachesis muta* (surucucu), *Liophis sp.* (cobra verde), *Crotalus durissus collilineatus*, (cascavel), *Mesoclemmys tuberculata* (cágado).

Avifauna

Com relação à avifauna cerca de 12% das espécies que ocorrem no cerrado são endêmicas e consideradas ameaçadas de extinção (MARINI, 2005). As pressões antrópicas têm acarretado importantes alterações nos habitats naturais inseridos no bioma cerrado, determinando impactos negativos sobre a fauna local.

Minas Gerais apresenta uma diversidade avifaunística privilegiada, abrigando 780 espécies de aves, o que corresponde a 46% do total brasileiro (SICK, 1997). Essa diversidade é decorrente da posição geográfica do estado que engloba três dos seis domínios fitogeográficos brasileiros: a Mata Atlântica em transição para o Cerrado, e a Caatinga que aparece na porção norte do estado (MACHADO & CAVALCANTI in MACHADO et al., 1998).

De acordo com a Fundação Biodiversitas, 2007, 18% do total de aves documentadas para Minas Gerais habitam a região proposta para a implantação do empreendimento. Algumas delas são: *Columba speciosa* (trucal), *Nyctidromus albicollis* (curiágo), *Cariama cristata* (siriema), *Polyborus plancus* (caracará), *Pitangus sp.* (bem-tê-vi), *Furnarius rufus* (joão de barro), *Colonia colonus* (viuvinha), *Spizella nigrivittata* (coleirinha), *Leptotila verreauxi* (juriti), *Guiraca guiraca* (anu branco), *Crotophaga ani* (anu preto), *Turdus rufiventris* (sabiá lorangeira), *Gnorimopsar chopi* (pássaro preto), *Phaethornis petrei* (beija flor), *Nothura maculosa*, *Rhynchotus rufescens*, *Athene cunicularia*, e *Colaptes campestris*.

[Handwritten signatures and initials]



A Lista Oficial atual de Espécies Brasileiras Ameaçadas de Extinção apresenta 69 mamíferos (Machado et al., 2008) e, destas, 19 ocorrem no Cerrado, o que representa cerca de 12% dos mamíferos ocorrentes para o bioma. A Lista Vermelha de Espécies da Fauna e Flora Ameaçadas de Extinção em Minas Gerais (Drummond et al., 2008) reconhece 232 espécies de mamíferos no estado, e destas, 44 estão ameaçadas. Alguns animais que estão inclusos na "Lista das espécies ameaçadas de extinção da fauna de Minas Gerais", são: lobo-guará, macaco sauaá, jaguatirica, gato-do-mato, onça-parda, lontra e tamanduá-bandeira.

3.2.2. Flora

Segundo dados levantados pelo IBGE (2005), o município de São Romão está inserido no bioma Cerrado, e de acordo com o Zoneamento Econômico Ecológico e as bases de georreferenciamento do SIAM, a área de influência direta não se encontra dentro de nenhuma Unidade de Conservação.

O Cerrado é uma variedade de campo, comum na região Centro-Oeste do Brasil que abriga um bioma com predomínio de arbustos esgalhados, retorcidos e esparsos, em meio a uma vegetação baixa, crestada pelo sol e ocupa aproximadamente dois milhões de km², cerca de 25% do território nacional, abrigando umas das maiores concentrações de biodiversidade no planeta, sendo que suas características de grande valor biológico classificam o mesmo como um dos biomas mais ricos e ameaçados do planeta.

No domínio do bioma Cerrado, diversas comunidades vegetacionais são observadas: campo limpo, campo sujo, campo cerrado, cerrado típico (*sensu strictu*), cerradão, além de outras formações que ocorrem no cerrado como as matas ciliares e de galeria, veredas e campos rupestres (cerrado de altitude). Essa variação é determinada pelo tipo do solo (disponibilidade de nutrientes), frequência e intensidade das queimadas, ação antrópica e umidade.

A maior parte do bioma que abrange Minas Gerais é composta por cerrado antropizado decorrido da grande necessidade de suprir as exigências de consumo pela população.

Segundo Inventário Florestal de Minas Gerais, as principais espécies de Cerrado na região, dentre as quais: *Cryptocarya aschersoniana*; *Inga ingoides*; *Zollemia ilicifolia*; *Plathymenia reticulada*; *Cariniana legalis*; *Luehea divaricata*; *Calycorectes acutatus*; *Machaerium brasiliense*; *Machaerium scleroxylon*; *Machaerium stipitatum*; *Guarea guidonia*; *Ruprechtia laxiflora*; *Machaerium villosum*; *Albizia polycephala*; *Roupala brasiliensis*; *Machaerium nictitans*; *Platygodium elegans*; *Nectandra grandiflora*; *Nectandra lanceolata*; *Luehea grandiflora*; *Cabralea canjerana*; *Callisthene major*; *Cheiloclinium cognatum*; *Terminalia argentea*; *Terminalia glabrescens*; *Pera glabrata*; *Bauhinia longiflora*; *Acacia glomerosa*; *Inga laurina*; *Cedrela fissilis*; *Eugenia stictosepala*; *Myrciaria floribunda*; *Genipa americana*; *Casearia sylvestris*; *Syagrus romanzoffiana*; *Sloanea guianensis*; *Myrsine gardneriana*; *Dalbergia villosa*; *Pterogyne nitens*; *Sweetia fruticosa*; *Anadenanthera colubrina*; *Aspidosperma spruceanum*; *Pseudobombax grandiflorum*; *Trichilia pallens*; *Myrsine guianensis*; *Calyptanthes brasiliensis*; *Ilex affinis*; *Myrcia venulosa*; *Guapira opposita*; *Bathysa australis*; *Coussarea hydrangeifolia*; *Simira sampaioana*; *Picramnia sellowii*; *Siparuna guianensis*; *Trema micrantha*; *Cecropia pachystachya*; *Qualea dichotoma*; *Jacaranda macrantha*; *Protium heptaphyllum*; *Jacaratia spinosa*; *Salacia elliptica*; *Licania Kunthiana*; *Licania octandra*; e *Sloanea monosperma*.

[Handwritten signatures and initials]



Na fitofisionomia campo limpo, pode haver a ocorrência de espécies como: *Echinolaena inflexa*; *Tristachya leiostachya*; *Panicum chapadense*; *Vellozia flavicans*; *Byrsonima subterranea*; *Crhysophyllum saboliferum*; *Camponesia cambessedeano*; *Eugenia clycina*; *Anacardium humile*; e *Aspilia foliacea*.

3.3. Meio Físico

As principais características do meio físico do município de São Romão-MG, com base em dados de diversas referências disponíveis, quanto aos itens de geologia, pedologia, geomorfologia, recursos hídricos e clima, com intuito de se conhecer o componente abiótico que será utilizado para a instalação do empreendimento da Petra Energia S.A..

Geologia, relevo e solos da região

A caracterização geológica regional indica que a área de estudo se localiza na porção central do Cráton do São Francisco. No tocante a geologia estrutural, o município de São Romão, localiza-se ao norte, na zona central entre a faixa neoproterozóica Brasília e faixa Araçuaí, cujo representa um cinturão de dobramentos e cavalgamentos de antepaís. A unidade litoestratigráfica aflorante predominante são as Coberturas Detríticas, em parte colúvio-eluviais e eventualmente lateríticas.

O Grupo Bambuí (750-600 Ma) constitui a cobertura neoproterozóica de maior distribuição no Cráton do São Francisco. Representa associação de litofácies siliciclásticas e bioquímicas, na forma de sedimentos plataformais depositados em extenso mar epicontinental. Regionalmente, foi identificada uma das formações clássicas do Grupo Bambuí, constituído pela sucessão de topo marinho-continental e está representada pela Formação Três Marias, predominantemente psamítica.

A geologia local do município é composta por várias unidades geológicas, dentre as principais estão as Coberturas Detríticas, em parte colúvio-eluviais e eventualmente lateríticas (NQd), Formação Três Marias: arcóseo, pelito (NP3tm), sendo a primeira, o maior domínio geológico identificado no diagnóstico.

Dentre as classes pedológicas presentes no município, o predomínio são de Neossolos, e Latossolos.

O município de São Romão localiza-se mais precisamente no trecho Médio Superior da bacia do rio São Francisco, limitado pelos rios Urucuaia ao norte, e São Francisco a leste. O Médio Superior tem características que mais se assemelham às do Alto que às do Médio propriamente dito.

Dentre as unidades morfológicas presentes na bacia destacam-se: chapada, superfície ondulada, superfície de domínio cárstico e vale do rio São Francisco, predominando as três últimas.

Diagnóstico de recursos hídricos

De acordo com informações disponíveis nos sites do comitê de bacia hidrográfica e do Instituto Mineiro de Gestão das Águas, foi possível verificar que o município de São Romão possui cursos d'água situados na bacia do rio São Francisco.



O São Francisco tem, entre veredas, córregos, ribeirões, riachos e rios, 168 afluentes, sendo 90 pela margem esquerda e 78 pela margem direita. Quanto ao regime, 99 são perenes e 69 intermitentes. São 36 os tributários de porte significativo, dos quais somente 19 são perenes. Os afluentes do rio São Francisco mais importantes são os rios Paracatu, Urucúia, Carinhanha, Corrente, Grande, Velhas, Jequitai e Verde Grande. (CODEVASF, 2012).

O município de São Romão, localizado na UPGRH SF8 – rio Urucúia, é drenado pelos seguintes cursos d'água: rio São Francisco, rio Urucúia, ribeirão da Conceição, ribeirão do Galho, córrego do Sumidouro, córrego Escuro, riacho da Ponte. A área onde se localiza o empreendimento se encontra na microbacia do curso d'água "Sem Nome" afluente pela margem direita de outro tributário "Sem Nome" afluente pela margem direita do ribeirão da Conceição, afluente pela margem direita do rio Urucúia, que por sua vez é afluente pela margem esquerda do Rio São Francisco. (IBGE/ZEE-MG, 2011).

O curso d'água mais próximo do empreendimento encontra-se a 03 km de distância, denominado Ribeirão do Galho, coordenadas X:426.500; Y: 8.188.500.

Diagnóstico do clima

Em consulta a referências disponíveis, foi possível identificar que a classificação, segundo Köppen, para o município alvo do estudo, caracteriza-se como clima Aw – Clima tropical, com inverno seco. Apresenta estação chuvosa no verão, de novembro a abril, e nítida estação seca no inverno, de maio a outubro (julho é o mês mais seco). A temperatura média do mês mais frio é superior a 18°C. As precipitações são superiores a 750 mm anuais, atingindo 1800 mm. Este tipo de clima predomina principalmente a oeste do Triângulo Mineiro, praticamente toda a metade norte de Minas Gerais e no sudeste de Minas, na região de Muriaé – Cataguases – Leopoldina (Antunes, 1986).

Com duas estações bem definidas em relação à temperatura, a região possui: uma estação quente, que inicia em setembro e termina em meados do mês de março e uma estação mais fria, que inicia no mês de março e termina com o mês de agosto. Predominantemente, temperaturas medianas marcam o ano, com média anual de 24,2°C. No que se refere às temperaturas médias máximas e mínimas, verifica-se que as temperaturas máximas geralmente ocorrem em outubro (cerca de 26,0°C), e as mínimas anuais em julho (21,5°C).

Verifica-se que o período de seca na região de estudo ocorre entre maio e setembro, e a precipitação mínima ocorre no mês de junho (0,6 mm). O período chuvoso abrange o intervalo de outubro ao final de março, e as máximas geralmente ocorrem em dezembro (254,8mm). A precipitação média total anual é de 1131,60mm.

3.4. Meio Socioeconômico

As áreas de influência são definidas a partir dos potenciais impactos ambientais, onde uma delimitação geográfica é estabelecida. Para o meio socioeconômico o diagnóstico é fundamental para tal delimitação, deste foi possível identificar os potenciais impactos: Incertezas e expectativas da população quanto ao empreendimento; Aumento na oferta de empregos; Uso pretendido do solo; Aumento da arrecadação de impostos; Aquecimentos econômicos do setor terciário, Expectativa de disponibilidade de gás natural.

[Handwritten signatures and initials]



Dentre os impactos acima citados, "Aumento da arrecadação de impostos" e "Expectativa de disponibilidade de gás natural" estão geograficamente restritos ao município de desenvolvimento do empreendimento. Deve-se considerar o cenário de interesses políticos e econômicos gerados pelas expectativas que permeiam a implantação do projeto, especialmente no que se refere à geração de novas fontes de receita para o orçamento público.

Com exceção do "Aquecimento econômico do setor terciário", que está restrito ao município, inerentes aos setores de alimentação, transporte, manutenção, segurança, limpeza, lavanderia e etc., os demais impactos são classificados como insignificantes e estão restritos a área do poço.

Tratando de "Incertezas e expectativas da população quanto ao empreendimento" este impacto não ultrapassa os limites do poço, pois não há comunidades e/ou vilas próxima à área do poço, apenas fazendas cuja atividade principal é agropecuária. Mesmo o empreendimento relativamente próximo à rodovia MG 181, as incertezas e expectativas não se mostram para este público que está mais voltado para a disponibilidade de gás.

3.5. Análise do Zoneamento Ecológico-Econômico

O Zoneamento Ecológico Econômico do Estado de Minas Gerais – ZEE-MG consiste na elaboração de um diagnóstico dos meios geo-biofísico e sócio-econômico-jurídico-institucional, gerando respectivamente duas cartas principais, a carta de Vulnerabilidade Natural e a Carta de Potencialidade Social, que sobrepostas irão conceber áreas com características próprias, determinando o Zoneamento Ecológico-Econômico do Estado de Minas Gerais. O ZEE-MG tem a coordenação da Secretaria de Estado de Meio Ambiente e Desenvolvimento Sustentável - SEMAD, participação de todas as Secretarias de Estado de Minas, de outras entidades e da sociedade civil.

As diretrizes do Zoneamento Ecológico-Econômico procuram seguir uma perspectiva holística, articulando duas categorias conceituais abrangentes, a ecológica e a econômica, a partir de diagnósticos específicos que procuram identificar a Vulnerabilidade Natural e a Potencialidade Social de municípios e microrregiões do estado de Minas Gerais.

Uso de mapas de qualidade ambiental em zoneamentos tende a gerar situações indesejáveis, direcionando as atividades humanas para áreas ambientalmente bem preservadas. De acordo com a metodologia do Ministério do Meio Ambiente, o Zoneamento Ecológico-Econômico é o produto da integração da potencialidade social, que indica a possibilidade de um município em gerar desenvolvimento econômico, com a vulnerabilidade natural que indica a fragilidade de um ecossistema.

A Vulnerabilidade Natural é entendida como a incapacidade de uma unidade espacial resistir e/ou recuperar-se após sofrer impactos negativos decorrentes de atividades antrópicas consideradas normais; isto é, não passíveis de licenciamento ambiental pelo órgão competente. Assume-se que, se uma unidade espacial apresenta um dado nível de vulnerabilidade ambiental a uma atividade antrópica normal, ela também terá um nível igual ou superior para uma atividade econômica passível de licenciamento. Deve-se ressaltar que a vulnerabilidade natural é referente à situação atual do local. Logicamente, áreas altamente

[Handwritten signatures]



antropizadas são menos vulneráveis a novas atividades humanas do que áreas ainda não antropizadas.

A vulnerabilidade natural da Área de Influência Indireta – AII, segundo do ZEE, obteve classificação predominante Média. A vulnerabilidade natural da Área de Influência Direta – AID obteve classificação 100% Média.

O Índice Ecológico-Econômico (IEE) é o resultado da combinação lógico-intuitiva dos vários níveis de potencialidade social com os de vulnerabilidade natural. As possíveis combinações permitem agrupar áreas semelhantes quanto à severidade dos problemas ambientais e dos potenciais sociais que nelas podem ser encontrados.

Assim, o IEE fornece subsídios para que a proposta de zoneamento seja balizada por fatores determinantes do ambiente natural e social.

Segundo a classificação do ZEE, o município de São Romão tem a maior parte de seu território (86,19%) incluída na Zona 6, ou seja, o município de São Romão possui potencial social precária e alta a vulnerabilidade natural.

Nesse sentido, a maior parte do território de São Romão caracteriza-se como áreas de baixo potencial social.

4. Utilização e Intervenção em Recursos Hídricos

A água para consumo industrial utilizada para fabricação da lama do fluido de perfuração e água para utilização em banhos e limpeza virão de captação em poço tubular, (regularizada por meio do cadastro de uso insignificante nº 00422/2013), através de bomba injetora e tubulação até os tanques de armazenamento de água, com 40 m³ de capacidade total. O consumo médio estimado para utilização da água captada será de 14 m³ por dia.

A água mineral a ser utilizada para consumo humano será adquirida no comércio local.

A água utilizada na terraplanagem do terreno para instalação do empreendimento será fornecida pela COPASA MG através de caminhão pipa e o pagamento através de faturas avulsas de acordo o consumo.

5. Autorização para Intervenção Ambiental (AIA)

Para a instalação do empreendimento será necessário intervenção ambiental (supressão da cobertura vegetal nativa com destoca) um área de 1,2 há, com rendimento lenhoso de 44,5507 m³. o requerimento para intervenção ambiental foi solicitado através do processo 09197/2013.

Na área de influência direta, observa-se que a área encontra-se alterada, com presença de cerrado em regeneração. A Tabela abaixo traz as espécies encontradas na AID de 12000m² e o quantitativo de indivíduos (N) por espécie a ser suprimido.

[Handwritten signatures and initials]



Nome Científico	Nome Comum	N
<i>Andira vermifuga</i> (Mart.) Benth.	Angelim-amargoso	4
<i>Annona cf. dioica</i> A.St.-Hil.	Anona-dioica	14
<i>Byrsonima verbascifolia</i> (L.) DC.	Murici	4
<i>Couepia grandiflora</i> (Mart. & Zucc.) Benth. ex Hook.f.	Fruta-de-ema	65
<i>Dimorphandra mollis</i> Benth.	Faveiro-doce	2
<i>Diospyros hispida</i> A.DC.	Fruta-de-boi	3
<i>Eugenia Dysenterica</i> DC.	Cagaiteira	1
<i>Kielmeyera coriacea</i> Mart. & Zucc.	Pau-santo	3
Morta	Morta	4
<i>Qualea parviflora</i> Mart.	Pau-terra-mirim	3
<i>Salvertia convallariodora</i> A.St.-Hil.	Colher-de-vaqueiro	6
	Total	109

Quantitativos de indivíduos a serem suprimidos; fonte: Ambiente Vivo-2012.

Conforme já mencionado, existem indivíduos arbóreos na AID, conseqüentemente, contudo as espécies da flora presentes não são ameaçadas de extinção, de acordo com a Fundação Biodiversitas, 2007.

As espécies vegetais desses indivíduos não pertencem à lista das espécies imunes de corte, assim a equipe é pelo deferimento do processo de intervenção ambiental.

6. Reserva Legal

A propriedade (Fazenda Santa Luzia) onde está inserido o empreendimento em questão, possui averbação de reserva legal, totalizando um valor de 438,46 ha não sendo, portanto inferior aos 20%, conforme estabelecido em Lei. A reserva da referida propriedade foi averbada em duas áreas, ou seja, Reserva 01 com área total de 128,42 ha e a reserva 02 com área total de 310,04 ha; Conforme o registro da propriedade.

A denominada reserva 01 (128,42 ha) inserida nas coordenadas geográficas UTM (X) 428.500 e (Y) 8.188.500 e a reserva 02 (310,04 ha) inserida nas coordenadas geográficas UTM (X) 429.500 e (Y) 8.188.500 apresentam bom estado de conservação; a fitofisionomia do local caracteriza-se por áreas com boa densidade de vegetação, foi observado em seu interior a presença de animais (bovinos). Devido a esta situação, o proprietário da fazenda Santa Luzia; está sendo orientado através de ofício a retirar os animais de dentro da área de reserva legal.

7. Impactos Ambientais e Medidas Mitigadoras

Na instalação do empreendimento Petra Energia S.A é previsto a geração de resíduos sólidos, efluentes líquidos, ruídos e emissões atmosféricas e que são descritos abaixo.

[Handwritten signatures]



Efluentes líquidos: são produzidos pelos sanitários, eventuais vazamentos do diesel utilizado, nas operações de limpeza e/ou manutenção realizada, através da utilização de detergentes, solventes, querosene, óleos lubrificantes, etc., potencializando a possibilidade de contaminação de solo e dos recursos hídricos.

- Em relação aos resíduos provenientes dos sanitários, estes serão direcionados para uma fossa séptica móvel pré-fabricada em aço. Este sistema será esvaziado sempre que necessário por empresa especializada. No final das atividades este sistema de coleta e tratamento dos efluentes sanitários, será desativado, ou seja, retirado do local.

- Para a armazenagem de óleo diesel e lubrificantes, serão construídos locais adequados, como piso impermeabilizado, bacia de contenção, caixa para a coleta de possíveis vazamentos.

- Os produtos líquidos utilizados na elaboração do fluido de perfuração serão acondicionados em local adequado com pisos impermeabilizados e sistema de contenção.

- Os fluidos de perfuração que já foram utilizados e não tiver mais possibilidade de recuperação, serão acondicionados em local adequado para posterior análise quanto a sua toxicidade, e assim direcionamento para uma disposição e/ou tratamento correto.

Resíduos sólidos: foram classificados, segundo a NBR 10.004/2004, como classe I (perigosos), classe IIB e classe IIA (não inerte). Dentre as fontes de geração destacam-se: escritório, refeitório, alojamento, almoxarifado, plataforma de perfuração e sonda, unidade de fluidos e tancagem de combustível.

- Os resíduos considerados perigosos (classe I), como óleo usado, lâmpadas usadas, etc., são também acondicionados e armazenados em recipientes específicos (caixas seladas e tambôres) para posteriormente serem tratados e/ou dispostos adequadamente. A segregação será feita em função da destinação final de cada resíduo, ou seja, incineração, co-processamento, aterro industrial, etc.

- Resíduos recicláveis serão segregados e acondicionados em coletores, e direcionados para o município.

- Os resíduos orgânicos serão acondicionados em recipientes específicos para posterior direcionamento para a coleta do município.

- Os sólidos provenientes do fluido de perfuração, ou seja, cascalhos gerados pela desagregação da rocha nas etapas de perfuração, passarão por análise para confirmar sua classificação e posterior destinação adequada (aterro industrial).

Emissões atmosféricas: geradas (material particulado e SO₂) são provenientes da queima de combustíveis (diesel) nos geradores.

Ruídos: Proveniente dos motores geradores de energia elétrica, tráfego de veículos de grande porte e equipamento de perfuração.

- Para minimizar este impacto a empresa deverá realizar as devidas manutenções dos equipamentos, de forma a manter os níveis de ruídos dentro dos padrões de emissão.

[Handwritten signatures and initials]



A implantação deste empreendimento irá promover alteração do uso e ocupação do solo, por causar a compactação e impermeabilização na área. Estas características diminuirão a infiltração e aumentarão a velocidade do escoamento das águas pluviais. Com intuito de mitigar esse impacto, a empresa implantará um sistema de drenagem composto por canaletas de concreto, caixas dissipadoras e bacias de infiltração. Assim, as águas pluviais que incidirem sobre a área, serão direcionadas adequadamente de forma a infiltrar no solo.

8. Programas e/ou Projetos

Espera-se que, com a correta implantação dos programas ambientais relativos à implantação do empreendimento para locação e perfuração do poço exploratório de gás natural, o estabelecimento do empreendimento ocorra sob uma condição de menor impacto ambiental, assegurando a minimização de riscos e a reparação de danos decorrentes das atividades transformadoras do ambiente, direta ou indiretamente relacionadas à implantação do empreendimento. Pelo fato de que o projeto é apenas de pesquisa, portanto temporal, entre o início das obras até o tamponamento do poço, são previstos 120 dias, os programas ambientais aqui apresentados abrangem medidas preventivas, corretivas, de controle e de monitoramento, as quais deverão ser desenvolvidas, de acordo com a natureza das ações a elas correspondentes, no curto prazo de implantação, a saber:

8.1. Programa de Gestão Ambiental

A eficácia do conjunto de medidas constante nos programas socioambientais apresentados a seguir só poderá ser avaliada utilizando-se de um programa de monitoramento consistente. A análise crítica periódica dos resultados obtidos nos monitoramentos realizados irá determinar quais as medidas e ações ambientais que devem ser revistas, de modo a conferir ao empreendimento o grau de impacto prognosticado e para o qual ele está, neste momento, sendo licenciado.

De forma sintética, podem-se descrever os objetivos do projeto como sendo: verificação da adequada eficiência dos dispositivos (medidas) previstos, como soluções propostas no projeto; verificação da conformidade ambiental, no que diz respeito ao atendimento da legislação ambiental vigente; atendimento a condicionantes ambientais.

- Público Alvo: Funcionários e terceirizados da PETRA ENERGIA S.A.
- Equipe Técnica: Gestores dos Programas Ambientais coordenados pelo Gerente Ambiental da empresa.
- Responsável pela Implantação: O Empreendedor será o responsável pela implantação deste Programa.
- Avaliação e Acompanhamento: A efetividade deste programa constitui sua própria medida de avaliação e acompanhamento.
- Cronograma: Este programa deve ser implantado imediatamente após a concessão da licença ambiental e durará por todo o período da atividade.

8.2. Programa de Gerenciamento dos Resíduos Sólidos

O programa de gerenciamento de resíduos sólidos tem como objetivo principal destinar de forma correta cada tipo de resíduo sólido gerados pelo empreendimento.

Procedimentos para gerenciamento dos resíduos:

Avenida José Corrêa Machado, s/nº – Bairro Ibituruna – Montes Claros – MG
Cep:39.401-832 Tel.: 38 3224 7500



- Segregação
- Acondicionamento,
- Descartes de produtos
- Armazenamento Temporário
- Vazamentos e derramamentos
- Destinação final

8.3. Programa de Proteção dos Recursos Hídricos

Os impactos sobre os recursos hídricos e sobre o relevo são os que estão mais diretamente ligados às ações do empreendimento. A efetiva minimização destes impactos se dará pelo controle operacional da atividade de perfuração do poço e pela implantação de estruturas de controle ambiental.

Objetivos:

- Garantir que as qualidades das águas superficiais permaneçam dentro dos padrões de qualidade atuais;
- Não haja alteração da qualidade do lençol freático;
- O risco de contaminação seja reduzido ao mínimo.

Ações a serem implementadas.

- Projeto de drenagem pluvial
- Projeto de drenagens e armazenamento de efluentes oleosos
- Projeto de tratamento dos efluentes sanitários

Serão implantados, ainda, sob a responsabilidade do Gerente Ambiental, os seguintes procedimentos:

- Procedimentos Operacionais
- Procedimento de Atendimento de Emergência
- Plano de Emergência Individual

8.4. Programa de Controle da Qualidade do Ar e Ruídos

A qualidade do ar é um componente ambiental relevante e que deve ser preservado por qualquer tipo de atividade que venha causar algum tipo de impacto, tendo em vista que essa atividade implica em ações que potencializam a dispersão de particulados e geração de efluentes atmosféricos. Pois os efeitos da alteração desse componente comprometem a saúde



da população, especialmente dos fundiários alocados nas áreas de influência indireta do empreendimento.

O presente programa foi estruturado tendo em vista três grupos de atividades, as quais estão relacionadas com os impactos previstos e possuem inter-relação com outros programas previstos neste PCA. São elas:

- O impacto gerado pela suspensão de particulados (poeira) devido à movimentação de veículos e trabalhos de terraplanagem será minimizado com a aspersão de água nas vias próximas do empreendimento e na área de terraplanagem, quando necessário.

- A inspeção/manutenção dos veículos e do grupo gerador de eletricidade, principal fonte de emissões da queima de combustíveis na AID, é a medida adotada para minimizar os impactos na All.

- Quanto aos impactos referentes a ruído, conforme dito, o empreendimento terá como fonte de ruído, o equipamento de perfuração e equipamento auxiliares, gerador de eletricidade, bombas, bem como a movimentação de veículos, entretanto, devido sua localização em área rural, o impacto incidirá somente na AID, ou seja, nos funcionários. Como medida mitigadora será disponibilizado equipamento de proteção individual – EPI em atendimento as normas de Segurança no Trabalho.

O monitoramento das emissões geradas será realizado da seguinte forma:

No 10º dia após o início do poço

A cada 30 dias após a primeira amostra.

8.5. Programa de Educação Ambiental

A participação e o comprometimento da equipe envolvida com as atividades operacionais da empresa é fator determinante para o bom desempenho ambiental do empreendimento. Sob essa ótica, e considerando ainda que as práticas ambientais propostas a partir do RCA tornam-se parte integrante dos procedimentos operacionais da atividade de perfuração do poço, o planejamento e desenvolvimento de um Programa de Educação Ambiental adequado para a equipe envolvida é fundamental.

O Material educativo irá subsidiar a execução do programa. Serão ministradas, através do desenvolvimento de palestras e vivências de sensibilização, instruções aos trabalhadores, principalmente para aqueles diretamente envolvidos com atividades de terraplanagem, construção de estruturas, etc.

8.6. Ações de Comunicação Social

A implantação do poço resultará em uma situação nova junto às comunidades existentes na Área de Influência Indireta (All), ainda que se trate de uma obra de reduzido porte.

Buscando produzir a constante troca de informações sobre as ações e necessidades das partes envolvidas e possibilitando a tomada de decisões consensuais, por meio das quais as

[Handwritten signatures and initials]



reivindicações da sociedade local adquirem peso similar aos argumentos sobre a relevância do desenvolvimento econômico.

As ações visaram contribuir para que o processo de perfuração do poço exploratório seja mais bem assimilado pela população e pela dinâmica urbana.

Vale lembrar que o momento atual do empreendimento, trata-se de uma fase de investigação que não garante a existência do recurso. A má divulgação ou a sua realização de forma maciça pode, inclusive, acarretar no aumento da expectativa da população. Desta forma, pelas peculiaridades do empreendimento existentes em suas diversas fases, há que se considerar a dosagem da divulgação.

Entretanto, uma vez concluída a atual fase do empreendimento e confirmada a existência de novos campos de gás, iniciar-se-á a fase de licenciamento para a produção e distribuição do recurso, fase esta efetivamente responsável por alterações significativas na dinâmica populacional e, por sua natureza, duradoura.

Durante a fase atual do projeto, por tratar-se ainda de fase investigatória, propõe-se a implementação de algumas Ações de Comunicação Social, relacionadas:

- repassar aos interessados as informações a respeito das ações mitigadoras desenvolvidas no escopo do RCA;
- disponibilizar um canal direto de atendimento as comunidades locais, para dirimir eventuais dúvidas sobre o empreendimento;
- realização de eventos voltados para a educação ambiental dos funcionários;
- divulgar entre todos os funcionários do projeto informações sobre o controle da gravidez precoce, prostituição e doenças sexualmente transmissíveis, bem como sobre as riquezas reveladas pelos estudos relacionados com os patrimônios culturais e naturais da região.

8.7. Programa de Controle e Apoio ao Tráfego de Veículos

Durante a Fase de Implantação, haverá um maior contingente humano e trânsito de maquinários, podendo gerar maior riscos de atropelamentos humanos e de animais silvestres nas vias de acesso. Sendo assim, a implementação de um Programa de Controle e Apoio ao Tráfego de Veículos justifica-se, como medida preventiva, a fim de resguardar a segurança da comunidade nas proximidades do empreendimento.

Deste modo, este programa será destinado, à instalação de placas de sinalização ao longo das estradas de acesso, promoção de um processo educativo para o trânsito com o incentivo à maior atenção durante a condução dos veículos por parte dos funcionários e contratados, adequação e manutenção dos acessos.



8.8. Plano de Ação Emergencial

Este plano deverá descrever os procedimentos a serem adotados em situações de emergência que possam ocorrer durante a perfuração do poço.

Definir quais as ações imediatas e eficazes deverão ser tomadas para a preservação de acidentes, minimização de impactos ambientais, proteção das comunidades e ocupações vizinhas, minimização de perdas patrimoniais e de instalações.

8.9. Programa de Encerramento das Atividades

As interferências a serem causadas pelas obras irão provocar impactos ao meio ambiente nos locais de sua implantação uma vez que, será necessária a alteração na estrutura do solo, havendo exposição de tais áreas à ação de intempéries, o que pode ocasionar o surgimento de processos erosivos e carreamento de sólidos para os corpos hídricos.

O programa define as ações necessárias ao encerramento das atividades de perfuração. Sendo assim, destaca-se como objetivos do programa: garantir o mínimo impacto ambiental que se relaciona com o empreendimento; garantir condições mínimas para a recuperação da flora nativa; reduzir o risco de acidentes; prover o empreendimento e a região de técnicas adequadas de recuperação e conservação da biodiversidade e reduzir o risco de surgimento de processos erosivos.

9. Controle Processual

O empreendedor Petra Energia S.A., requer concomitantemente a Licença prévia e de Instalação para de perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo a ser implantado na zona rural do Município de São Romão /MG.

Ressalta-se que o § 1º, do artigo 9 do Decreto 44.844 de 25 de junho de 2008 prevê que poderão ser concedidas concomitantemente as licenças prévia e de instalação, na forma que dispuser o COPAM, por meio de deliberação.

Nesse diapasão temos que a Licença Prévia é concedida na fase preliminar do planejamento do empreendimento ou atividade aprovando sua localização e concepção, atestando a viabilidade ambiental e estabelecendo os requisitos básicos e condicionantes a serem atendidos nas próximas fases de sua implementação, observados os planos municipais, estaduais ou federais de uso e ocupação do solo. Já a Licença de Instalação tem por escopo autorizar a instalação de empreendimentos, a fim de que o empreendedor atente para a existência de possíveis danos que poderão ser causados ao meio ambiente quando da realização das obras de instalação, incluindo-se, portanto, na referida fase, a determinação de condicionantes e medidas de controle ambiental.

Cumprе ressaltar, entretanto, que a concessão concomitante das licenças prévia e de instalação não autorizam a operação do empreendimento, limitando-se apenas a viabilizar todas as obras necessárias a sua instalação através da apresentação do Plano de Controle Ambiental – PCA, o qual deve apontar medidas mitigadoras e compensatórias dos danos causados ao meio ambiente.

O processo encontra-se instruído corretamente, haja vista a apresentação dos documentos necessários e exigidos para a atividade em comento pela legislação ambiental em vigor dentre eles

[Handwritten signatures and initials]



destacamos: Declaração do Município informando que a atividade esta em conformidade com as leis e regulamentos municipais; pagamento das custas processuais; estudos ambientais exigidos (RCA e PCA), publicação de requerimento da licença. Salienta-se que a viabilidade ambiental do empreendimento possui respaldo juntamente com as condicionantes ora estabelecidas; fato que não dispensa e nem substitui a obtenção de outras licenças legalmente exigíveis, nos termos do Decreto nº. 44.844/08 sob pena de autuação.

Assim, o presente processo contem os requisitos básicos a serem atendidos no que tange a sua localização e concepção demonstrando a viabilidade para o requerido. Isto posto sugerimos a concessão da Licença Prévia e de Instalação ao empreendimento da Petra Energia S.A. para a atividade de perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo a ser implantado na zona rural do Município de São Romão /MG observadas as recomendações e condicionantes constantes neste parecer.

10. Conclusão

A equipe interdisciplinar da Supram Norte de Minas sugere o deferimento desta Licença Ambiental na fase de Licença Prévia e de Instalação – LP+LI, para o empreendimento Petra Energia S.A para a atividade de "Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo", no município de São Romão, MG, pelo prazo de 04 anos, vinculada ao cumprimento das condicionantes e programas propostos.

As orientações descritas em estudos, e as recomendações técnicas e jurídicas descritas neste parecer, através das condicionantes listadas em Anexo, devem ser aprecladas pela Unidade Regional Colegiada do Copam Norte de Minas.

Oportuno advertir ao empreendedor que o descumprimento de todas ou quaisquer condicionantes previstas ao final deste parecer único (Anexo I) e qualquer alteração, modificação e ampliação sem a devida e prévia comunicação a Supram Norte de Minas, tornam o empreendimento em questão passível de autuação.

Cabe esclarecer que a Superintendência Regional de Regularização Ambiental do Norte de Minas, não possui responsabilidade técnica e jurídica sobre os estudos ambientais apresentados nesta licença, sendo a elaboração, instalação e operação, assim como a comprovação quanto a eficiência destes de inteira responsabilidade da(s) empresa(s) responsável(is) e/ou seu(s) responsável(is) técnico(s).

Ressalta-se que a Licença Ambiental em apreço não dispensa nem substitui a obtenção, pelo requerente, de outras licenças legalmente exigíveis. Opina-se que a observação acima conste do certificado de licenciamento a ser emitido.

11. Anexos

Anexo I. Condicionantes para Licença Prévia e de Instalação (LP+LI) da Petra Energia S.A.

Anexo II. Programa de Automonitoramento da Licença Prévia e de Instalação (LP+LI) da Petra Energia S.A

Anexo III. Autorização para Intervenção Ambiental.

Anexo IV. Relatório Fotográfico da Petra Energia S.A (Fazenda Santa Luzia).

Avenida José Corrêa Machado, s/nº – Bairro Ibituruna – Montes Claros – MG
Cep:39.401-832 Tel.: 38.3224 7500



ANEXO I

Condicionantes para Licença Prévia e de Instalação (LP+LI) da Petra Energia S.A

Empreendedor: Petra Energia S.A Empreendimento: Petra Energia S.A CNPJ: 07.243.291/0001-98 Municípios: São Romão Atividade(s): Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo. Código(s) DN 74/04: A-06-05-1 Processo: 00751/2013/001/2013 Validade: 04 anos		
Item	Descrição da Condicionante	Prazo*
01	Instalar poços de monitoramento de águas subterrâneas a jusante e a montante do pátio das obras.	Antes do início da perfuração.
02	Realizar ensaios para confirmar a classificação do fluido de perfuração (com e/ou sem cascalho) e a destinação final destes materiais.	Durante as operações de perfuração.
03	A empresa deverá comprovar a implantação, conforme proposto nos autos do processo, das seguintes instalações: - Sistema de armazenagem de óleo diesel para abastecimento dos geradores de energia elétrica. - Sistema de direcionamento e infiltração das águas pluviais. - Local para armazenagem dos produtos utilizados na formulação do fluido de perfuração. - Local para formulação e armazenagem do fluido. - Local impermeabilizado para acondicionar temporariamente os resíduos sólidos e efluentes líquidos contaminados para posterior direcionamento adequado. - Sistema de Tratamento dos efluentes líquidos.	Antes do início da perfuração.
04	Encaminhar a SUPRAM-NM as análises laboratoriais referentes ao fluido de perfuração, para cada uma de suas composições.	30 dias após o início da perfuração.
05	Apresentar laudo técnico detalhado do tamponamento do poço ao final das atividades, conforme proposto nos estudos.	60 dias após o encerramento das atividades
06	Apresentar ao final das atividades de implantação do poço, relatório técnico fotográfico demonstrando a recuperação da área de implantação do empreendimento.	60 dias após o encerramento das atividades.



07	Apresentar comprovação da destinação dos efluentes líquidos gerados conforme proposto nos estudos.	Durante a vigência da licença.
08	Executar os programas de automonitoramento conforme definido pela SUPRAM NM no Anexo II.	Durante a vigência da licença.
09	Apresentar a SUPRAM NM estudos conclusivos sobre a eventual existência de ocorrências arqueológicas, espeleológicas e paleontológicas na área do empreendimento, com a indicação das medidas de proteção respectivas.	Antes da implantação e perfuração.

* Salvo especificações, os prazos são contados a partir da data de publicação da Licença na Imprensa Oficial do Estado.

Obs. Eventuais pedidos de alteração nos prazos de cumprimento das condicionantes estabelecidas nos anexos deste parecer poderão ser resolvidos junto à própria Supram, mediante análise técnica e jurídica, desde que não altere o seu mérito/conteúdo.

Handwritten signatures and initials



ANEXO II

Programa de Automonitoramento da Licença de Operação Corretiva (LOCI) da Petra Energia S.A

Empreendedor: Petra Energia S.A
Empreendimento: Petra Energia S.A
CNPJ: 07.243.291/0001-98
Municípios: São Romão
Atividade(s): Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo.
Código(s) DN 74/04: A-06-05-1
Processo: 00751/2013/001/2013
Validade: 04 anos

1. Efluentes Líquidos

Local de amostragem	Parâmetro	Frequência de Análise
Entrada e saída dos conjuntos tanque séptico/filtro anaeróbio.	pH, temperatura, vazão média diária, sólido em suspensão, sólido sedimentáveis, óleos e graxas, detergentes, DBO e DQO.	Mensalmente. **

(**) Primeiro relatório deverá ser enviado 90 dias após a implantação do sistema de tratamento de esgoto sanitário.

Relatórios: Enviar mensalmente a Supram-NM os resultados das análises efetuadas. O relatório deverá ser de laboratórios em conformidade com a DN COPAM n.º 167/2011 e deve conter a identificação, registro profissional e a assinatura do responsável técnico pelas análises.

Na ocorrência de qualquer anormalidade nos resultados nas análises realizadas durante o ano, o órgão ambiental deverá ser imediatamente informado.

Método de análise: Normas aprovadas pelo INMETRO ou, na ausência delas no Standard Methods for Examination of Water and Wastewater, APHA-AWWA, última edição.

2. Resíduos Sólidos e Oleosos

Enviar mensalmente a Supram-NM, os relatórios de controle e disposição dos resíduos sólidos gerados contendo, no mínimo os dados do modelo abaixo, bem como a identificação, registro profissional e a assinatura do responsável técnico pelas informações.

Yao
bp
0



Resíduo				Transportador		Disposição final		Obs. (**)	
Denominação	Origem	Classe NBR 10.004 (*)	Taxa de geração kg/mês	Razão social	Endereço completo	Forma (*)	Empresa responsável		
							Razão social		Endereço completo

(*) Conforme NBR 10.004 ou a que sucedê-la.

(**) Tabela de códigos para formas de disposição final de resíduos de origem industrial

- 1- Reutilização
- 2- Reciclagem
- 3- Aterro sanitário
- 4- Aterro industrial
- 5- Incineração
- 6- Co-processamento
- 7- Aplicação no solo
- 8- Estocagem temporária (informar quantidade estocada)
- 9- Outras (especificar)

Em caso de alterações na forma de disposição final de resíduos, a empresa deverá comunicar previamente à Supram-NM, para verificação da necessidade de licenciamento específico.

As doações de resíduos deverão ser devidamente identificadas e documentadas pelo empreendedor. Fica proibida a destinação dos resíduos Classe I, considerados como Resíduos Perigosos segundo a NBR 10.004/04, em lixões, bota-fora e/ou aterros sanitários, devendo o empreendedor cumprir as diretrizes fixadas pela legislação vigente.

Comprovar a destinação adequada dos resíduos sólidos de construção civil que deverão ser gerenciados em conformidade com as Resoluções CONAMA n.º 307/2002 e 348/2004.

As notas fiscais de vendas e/ou movimentação e os documentos identificando as doações de resíduos, que poderão ser solicitadas a qualquer momento para fins de fiscalização, deverão ser mantidos disponíveis pelo empreendedor.

3. Efluentes Atmosféricos

Monitorar a frota dos veículos utilizados na instalação, conforme a Portaria IBAMA n. 85/96, que estabelece o Programa Interno de Auto fiscalização da Correta Manutenção de Frota de Veículos movidos a óleo Diesel quanto à emissão de Fumaça Preta na atmosfera.

4. Ruídos

Local de amostragem	Parâmetros	Frequência de análise
Conforme estabelecido na Lei Estadual nº 10.100 de 17 de janeiro de 1990.	Medição do nível de pressão sonora	Mensalmente. *

(*) os prazos são contados a partir da data da Revalidação da Licença de Operação.

[Handwritten signatures]



Enviar mensalmente à Supram-NM relatório contendo os resultados das medições efetuadas; neste deverá conter a identificação, registro profissional e assinatura do responsável técnico pelas amostragens.

As amostragens deverão verificar o atendimento às condições da Lei Estadual nº 10.100/1990 e Resolução CONAMA n.º 01/1990.

O relatório deverá ser de laboratórios em conformidade com a DN COPAM n.º 167/2011 e deve conter a identificação, registro profissional e a assinatura do responsável técnico pelas análises, acompanhado da respectiva anotação de responsabilidade técnica – ART.

IMPORTANTE

- Os parâmetros e frequências especificadas para o programa de Automonitoramento poderão sofrer alterações a critério da área técnica da Supram-NM, face ao desempenho apresentado;

- A comprovação do atendimento aos itens deste programa deverá estar acompanhada da Anotação de Responsabilidade Técnica (ART), emitida pelo(s) responsável(eis) técnico(s), devidamente habilitado(s);

Qualquer mudança promovida no empreendimento que venha a alterar a condição original do projeto das instalações e causar interferência neste programa deverá ser previamente informada e aprovada pelo órgão ambiental.

Handwritten signatures and initials



ANEXO III

Autorização para Intervenção Ambiental

Empreendedor: Petra Energia S.A
Empreendimento: Petra Energia S.A
CNPJ: 07.243.291/0001-98
Municípios: São Romão
Atividade(s): Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo.
Código(s) DN 74/04: A-06-05-1
Processo: 00751/2013/001/2013
Validade: 04 anos **Validade:** 04 anos

Secretaria de Estado de Meio Ambiente e Desenvolvimento Sustentável – SEMAD
SISTEMA ESTADUAL DE MEIO AMBIENTE
ANEXO III DO PARECER ÚNICO

AGENDA VERDE

1. IDENTIFICAÇÃO DO (S) PROCESSO (S)			
Tipo de Requerimento de Intervenção Ambiental	Número do Processo	Data da Formalização	Unidade do SISEMA Responsável processo
1.1 Integrado a processo de Licenciamento Ambiental	00751/2013/001/2013 (APEF/DAIA nº09197/2013)	18/10/2013	SUPRAM NM
1.2 Integrado a processo de AAF			
1.3 Não integrado a processo de Lic. Ambiental ou AAF			
2. IDENTIFICAÇÃO DO RESPONSÁVEL PELA INTERVENÇÃO AMBIENTAL			
2.1 Nome: ANA LÚCIA SETTE, LUIZ SETTE, VERA LÚCIA PEREIRA SETTE		2.2 CPF/CNPJ: 120.557.168-08 245.011.408-44 619.665.418-72	
2.3 Endereço: RUA CAPITÃO SPERIDIÃO		2.4 Bairro: CENTRO	
2.5 Município: JOÃO PIMHEIRO/MG.		2.6 UF: MG	2.7 CEP:
2.8 Telefone(s):		2.9 e-mail:	
3. IDENTIFICAÇÃO DO PROPRIETÁRIO DO IMÓVEL			
3.1 Nome: ANA LÚCIA SETTE, LUIZ SETTE, VERA LÚCIA PEREIRA SETTE		3.2 CPF/CNPJ: 120.557.168-08 245.011.408-44 619.665.418-72	
3.3 Endereço: RUA CAPITÃO SPERIDIÃO		3.4 Bairro: Centro	
3.5 Município: João Pinheiro/MG.		3.6 UF: MG	3.7 CEP:
3.8 Telefone(s):		3.9 e-mail:	
4. IDENTIFICAÇÃO E LOCALIZAÇÃO DO IMÓVEL			
4.1 Denominação: FAZENDA SANTA LUZIA e OUTRAS QUE COMPÕE O IMÓVEL RODEIO		4.2 Área total (ha): 2.167,36 ha	
4.3 Município/Distrito: SÃO ROMÃO/MG		4.4 INCRA:	
4.5 Matrícula no Cartório Registro de Imóveis: 2.435 Livro: 1-B Folha: 40 Comarca: SÃO ROMÃO/MG			
4.6 Nº registro da Posse no Cartório de Notas: -			
4.7 Coordenada Plana (UTM)		Datum: WGS 84.	
X(6): 428500		Fuso: 23 k	
Y(7): 8187500			
5. CARACTERIZAÇÃO AMBIENTAL DO IMÓVEL			
5.1 Bacia Hidrográfica: Bacia do Rio São Francisco			
5.2 Sub-bacia ou Microbacia hidrográfica: Ribeirão do Galo			
5.3 Conforme o ZEE-MG, o imóvel () está (X) não está inserido em área prioritária para conservação. (especificado no campo 12)			
5.4 Conforme Listas Oficiais, no imóvel foi observada a ocorrência de espécies da fauna: raras (), endêmicas (), ameaçadas de extinção (); da flora: raras (), endêmicas (), ameaçadas de extinção () (especificado no campo 12).			

Avenida José Corrêa Machado, s/nº – Bairro Ibituruna – Montes Claros – MG
Cep:39.401-832 Tel.: 38 3224 7500

Handwritten signatures and initials at the bottom of the page.



5.5 O imóvel **NÃO** se localiza em zona de amortecimento ou área de entorno de Unidade de Conservação (especificado no campo 12).

5.6 Conforme o Mapeamento e Inventário da Flora Nativa do Estado, **57,56 %** do município onde está inserido o imóvel apresenta-se recoberto por vegetação nativa. (especificado no campo 12).

5.7 Conforme o ZEE-MG, qual o grau de vulnerabilidade natural para o empreendimento proposto? (especificado no campo 12)

5.8 Bioma onde está inserido o imóvel		Área (ha)
5.8.1 Caatinga		-----
5.8.2 Cerrado		2.167,36
5.8.3 Mata Atlântica		-----
5.8.4 Ecótono:		-----
5.8.5 Total		2.167,36

5.9 Uso do solo do imóvel

5.9.1. Área com cobertura vegetal nativa		Área (ha)
5.9.2.1 Agricultura		-----
5.9.2.2 Pecuária (Pasto limpo com árvores isoladas)		-----
5.9.2.3 Silvicultura Eucalipto		-----
5.9.2.4 Silvicultura Pinus		-----
5.9.2.5 Silvicultura Outros		-----
5.9.2.6 Manejo Sustentável de Vegetação Nativa		-----
5.9.2.7 Mineração		-----
5.9.2.8 Assentamento		-----
5.9.2.9 Infra-estrutura		1,2
5.9.2.10 Outros (Silvipastoril)		-----
5.9.3. Área abandonada, subutilizada ou utilizada de forma inadequada, segundo vocação e capacidade de suporte do solo		-----
5.9.4 Total		1,2

5.10 Regularização da Reserva Legal - RL

5.10.1 Demarcada no imóvel matriz (X) ; Demarcada em imóvel Receptor ()

5.10.2 Desoneração por doação de imóvel na UC: -----

5.10.3 Data da Desoneração: -----

5.10.4 Área Desonerada (ha): -----

5.11 Caracterização da Reserva Legal quando no imóvel matriz

	Coordenada plana (UTM)				Fisionomia	Área (ha)
	X(6)	Y(7)	Datum	fuso		
5.11.1 RL bloco único						
5.11.2 RL fragmentada	428.500	8188500	WGS 84	23K	cerrado	128,42
	429.500	8188500	WGS 84	23K		210,04
	-----	-----	-----	-----		-----
	-----	-----	-----	-----		-----

5.12 Caracterização da Reserva Legal, quando demarcada em imóvel receptor

5.12.1 Denominação Imóvel receptor: -----

5.12.3 Número cadastro no INCRA: -----

Handwritten signatures and initials



5.12.4 Bacia Hidrográfica: -----		5.12.5 Microbacia: -----	
5.12.6 Matrícula no Cartório Registro de Imóveis: -----	Livro: -----	Folha: -----	Comarca: -----
5.12.7 Matrícula no Cartório Registro de Imóveis: -----	Livro: -----	Folha: -----	Comarca: -----
5.12.8 Data da Averbação: -----			
5.12.9 Coordenada plana (UTM)	X(6): -----	Datum	Fuso
	Y(7): -----		
5.12.10 Bioma: -----		5.12.10 Fisionomia: -----	
5.13 Área de Preservação Permanente (APP)			Área (ha)
5.13.1 APP com cobertura vegetal nativa			---218,95---
5.13.2 APP com uso antrópico consolidado	ANTES da publicação da Lei Estadual nº 14.309/02.	SEM alternativa técnica e locacional	-----
		COM alternativa técnica e locacional	-----
	APÓS publicação da Lei Estadual nº 14.309/02.	SEM alternativa técnica e locacional	-----
		COM alternativa técnica e locacional	-----
5.13.3 Total			---218,95---
5.13.4 Tipo de uso antrópico consolidado	Agrosilvipastoril		-----
	Outro(especificar)		-----
6. INTERVENÇÃO AMBIENTAL REQUERIDA			
6.1 Tipo de Intervenção		Qtde	unidade
6.1.1 Supressão da cobertura vegetal nativa com destoca		-----1,2-----	ha
6.1.2 Supressão da cobertura vegetal nativa sem destoca		-----	-----
6.1.3 Intervenção em APP com supressão de vegetação nativa		-----	-----
6.1.4 Intervenção em APP sem supressão de vegetação nativa		-----	-----
6.1.5 Destoca em área de vegetação nativa		-----	-----
6.1.6 Limpeza de área, com aproveitamento econômico do material lenhoso		-----	-----
6.1.7 Corte árvores isoladas em meio rural (especificado no item 12)		-----	-----
6.1.8 Coleta plantas e produtos flora nativa (especificado no item 12)		-----	-----
6.1.9 Manejo Sustentável de Vegetação Nativa		-----	-----
6.1.10 Regularização de Ocupação Antrópica Consolidada em APP		-----	-----
6.1.11 Regularização de Reserva Legal	Demarcação e Averbação ou Registro	-----	-----
	Relocação	-----	-----
	Recomposição	-----	-----
	Compensação	-----	-----
	Desoneração	-----	-----
7. CARACTERIZAÇÃO DA COBERTURA VEGETAL NATIVA DA ÁREA PARA INTERVENÇÃO			
7.1 Bioma			Área (ha)
7.1.1 Caatinga			-----
7.1.2 Cerrado			1,2
7.1.3 Mata Atlântica			-----

[Handwritten signatures]



7.1.4 Ecótono (especificar)				-----
7.1.5 Total				1,2
7.2 Fisionomia	Vegetação Primária (ha)	Vegetação Secundária		
		Inicial (ha)	Médio (ha)	Avançado (ha)
7.2.1 Floresta ombrófila submontana	-----	-----	-----	-----
7.2.2 Floresta ombrófila Montana	-----	-----	-----	-----
7.2.3 Floresta ombrófila alto Montana	-----	-----	-----	-----
7.2.4 Floresta estacional semidec. submontana	-----	-----	-----	-----
7.2.5 Floresta estacional semidecidual Montana	-----	-----	-----	-----
7.2.6 Floresta estacional decidual submontana	-----	-----	-----	-----
7.2.7 Floresta estacional decidual Montana	-----	-----	-----	-----
7.2.8 Campo	-----	-----	-----	-----
7.2.9 Campo rupestre	-----	-----	-----	-----
7.2.10 Campo cerrado	-----	-----	-----	-----
7.2.11 Cerrado	-----	1,2	-----	-----
7.2.12 Cerradão	-----	-----	-----	-----
7.2.13 Vereda	-----	-----	-----	-----
7.2.14 Ecótono	-----	-----	-----	-----
7.2.15 Outro (especificar):	-----	-----	-----	-----
8. INTERVENÇÃO AMBIENTAL PASSÍVEL DE APROVAÇÃO				
8.1 Tipo de Intervenção	Qtde	unidade	Coordenadas Planas (UTM)	
			X(6)	Y(7)
Supressão Cobertura Vegetal Nativa com Destoca	1,2	ha	429260	8190113
9. PLANO DE UTILIZAÇÃO PRETENDIDA				
9.1 Uso alternativo proposto	Especificação			Área (ha)
9.1.1 Agricultura	-----			-----
9.1.2 Pecuária	-----			-----
9.1.3 Silvicultura Eucalipto	-----			-----
9.1.4 Silvicultura Pinus	-----			-----
9.1.5 Silvicultura Outros	-----			-----
9.1.6 Manejo Sust. Veg. Nativa	-----			-----

Handwritten signatures and initials



9.1.7 Mineração		
9.1.8 Assentamento		
9.1.9 Infra-estrutura	-----locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural----- -----ou de petróleo em área carstica.-----	1,2
9.1.10 Outro		

10. RESUMO DO INVENTÁRIO DA COBERTURA VEGETAL NATIVA

10.1 Variáveis	Classes Diamétricas	Quantidades
Número de árvores/ha (Média/hã)		-----
Número total de árvores (unidades)		109
Área basal (m ² /ha)		-----
Volume (m ³ /ha)		44,5507

11. DO PRODUTO OU SUBPRODUTO FLORESTAL PASSÍVEL DE APROVAÇÃO

11.1 Produto/Subproduto	Especificação	Qtde	Unidade
11.1.1 Lenha	-----Considerando adicional de 20% tocós e raízes-----	44,5507 ou 53,4608	M ³ ou st
11.1.2 Carvão			
11.1.3 Torete			
11.1.4 Madeira em tora			
11.1.5 Dormentes/ Achas/Mourões/Postes			
11.1.6 Flores/ Folhas/ Frutos/ Cascas/Raízes			
11.1.7 Outros			

11.2 Especificações da Carvoaria, quando for o caso (dados fornecidos pelo responsável pela intervenção)

11.2.1 Número de fornos da Carvoaria: -----	11.2.2 Diâmetro(m): -----	11.2.3 Altura(m): -----
11.2.4 Ciclo de produção do forno (tempo gasto para encher + carbonizar + esfriar + esvaziar): ----- (dias)-----		
11.2.5 Capacidade de produção por forno no ciclo de produção (mdc): -----		
11.2.6 Capacidade de produção mensal da Carvoaria (mdc): -----		

12. ESPECIFICAÇÕES

[Handwritten signatures and initials]



Em consulta à Base de Dados Georeferenciados do SIAM (http://www2.siam.mg.gov.br/webgis/semadmjg/jsp/rel_indic.htm, acesso em 20/02/2013) a área do empreendimento não possui nenhum indicativo de restrição encontrada em relação a áreas prioritárias para proteção à biodiversidade.

Com referência ao item 5.5 deste Anexo III, sobre a localização do empreendimento em zona de amortecimento ou área de entorno de Unidade de Conservação (UC), não foi constatado a presença de qualquer UC em raio de 10 km.

Com referência as Unidades de Conservação e Áreas Prioritárias para a Conservação da Biodiversidade, as informações foram obtidas em consulta à Base de Dados Georeferenciados do SIAM (http://www2.siam.mg.gov.br/webgis/semadmjg/jsp/rel_indic.htm, acesso em 20/02/2013) em que foi consultada a coordenada central Longitude/Latitude (429260, 8190113) da propriedade:

- Nenhuma restrição ambiental em relação unidade de conservação distante até 10 km;
- Nenhum indicativo de restrição encontrada em relação a corpos d'água distante até 30 metros e distante entre 30 e 500 metros;
- Nenhum indicativo de restrição encontrada em relação a áreas prioritárias para proteção à biodiversidade.

Com referência ao item 5.6 deste Anexo III, sobre o Mapeamento e Inventário da Flora Nativa do Estado de Minas Gerais, o município de São Romão/MG, onde se encontra inserido o empreendimento, apresenta 57,56 % do município recoberto com vegetação nativa, 0,05% de reflorestamento (pinus e eucalipto) , 2,4% veredas e 39,99 % de outras formas de uso e ocupação do solo.

Com referência ao item 5.4 e 5.7 deste Anexo III, sobre o grau de Vulnerabilidade Natural para o empreendimento, foi constatado em consulta ao Zoneamento Ecológico Econômico de Minas Gerais que o empreendimento apresenta vulnerabilidade alta. E as áreas prioritárias para proteção a biodiversidade: avifauna, heretofauna, ictiofauna, invertebrados, e mastofauna classificados como baixa.

13. ANÁLISE DOS PLANOS, ESTUDOS AMBIENTAIS E INVENTÁRIO FLORESTAL APRESENTADOS PARECER TÉCNICO, MEDIDAS MITIGADORAS E COMPENSATÓRIAS FLORESTAIS

Nos estudos ambientais apresentados PCA/RCA e Plano de Utilização Pretendida, bem como nas informações complementares apresentados pela equipe técnica contratada pelo empreendedor, foram descritas as características locais e identificados os principais impactos ambientais gerados pelas atividades do empreendimento, com propostas de Medidas Mitigadoras e Compensatórias consideradas adequadas.

Portanto, após aprovado o Parecer Único nº144065/2013 do empreendimento em questão na 93ª Reunião Ordinária da Unidade Regional Colegiada do NORTE DE MINAS pelo Conselho Estadual de Política Ambiental - COPAM, aprovou-se a concessão da AIA - (Autorização para Intervenção Ambiental), com autorização para supressão em uma área de 1,2 ha, abrangidos pela área onde será implantado Petra Energia S.A, em um local caracterizado Cerrado, pelo prazo de 04 (quatro) anos de Licença Prévia e licença de Instalação (LP+LI) para o empreendimento: Fazenda Santa Luzia e outras que compõe o imóvel rodeio, localizada na zona rural do município de São Romão em consonância às condicionantes aprovadas.

14. RESPONSÁVEL (IS) PELO PARECER TÉCNICO (NOME, MATRÍCULA, ASSINATURA E CARIMBO)

Edimilson Pinto Vieira
Analista Ambiental - SUPRAM NM

Gislando Vinicius Rocha de Souza
Superintendente - SUPRAM NM

15. DATA DA VISTORIA

04 a 06/02/2013



ANEXO IV

Relatório Fotográfico da Petra Energia S.A (Fazenda Santa Luzia).

Empreendedor: Petra Energia S.A
Empreendimento: Petra Energia S.A
CNPJ: 07.243.291/0001-98
Municípios: São Romão
Atividade(s): Locação e perfuração de poços exploratórios de gás natural ou petróleo.
Código(s) DN 74/04: A-06-05-1
Processo: 00751/2013/001/2013
Validade: 04 anos **Validade:** 04 anos



Foto 01. Reserva legal



Foto 02. Local poço



Foto 03. Área empreendimento



Foto 04. Ribeirão do Galho

Handwritten signatures and initials.

Handwritten initials.