

DOU
Diário Oficial da União
20.out.22



Ministério do Meio Ambiente**COMITÊ GESTOR DO FUNDO NACIONAL SOBRE MUDANÇA DO CLIMA****EXTRATO DA ATA DA 33ª REUNIÃO ORDINÁRIA
REALIZADA EM 19 DE OUTUBRO DE 2022**

Aos 19 dias do mês de outubro de 2022, foi realizada a 33ª Reunião Ordinária do Comitê Gestor do Fundo Nacional sobre Mudança do Clima, por videoconferência, com a seguinte deliberação: fica aprovado o resultado da seleção das propostas classificadas no âmbito do Edital nº 1/2022 FNMC, para apoio a projetos e estudos com recursos não reembolsáveis do orçamento do FNMC de 2022 e outras fontes. As propostas aprovadas são as seguintes: 1) 023050/2022, Osasco/SP, 36 pontos; 2) 022910/2022, São Carlos/SP, 35 pontos; 3) 023007/2022, Chapecó/SC, 29 pontos; 4) 023068/2022, Florianópolis/SC, 27 pontos; 5) 022802/2022, Itanhém/BA, 26 pontos; 6) 023042/2022, Morada Nova/CE, 25 pontos; 7) 022569/2022, Pinhalzinho/SC, 22 pontos; 8) 022996/2022, Gravata/PE, 20 pontos; 9) 022924/2022, Caieiras/SP, 17 pontos; 10) 022903/2022, Serra Talhada/PE, 16 pontos. O resultado pode ser alterado mediante a apresentação de recursos pelos proponentes, no caso de deferimento parcial ou integral, nos termos da legislação vigente. Signatário: FELIPE RIBEIRO DE MELLO. Secretário-Executivo.

Ministério de Minas e Energia**GABINETE DO MINISTRO****PORTARIA INTERMINISTERIAL MME/MMA Nº 3, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022**

OS MINISTROS DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA E DO MEIO AMBIENTE, no uso das atribuições que lhes conferem o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto no art. 4º do Decreto nº 10.139, de 28 de novembro de 2019, no Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022, e o que consta no Processo nº 48360.000268/2021-11, resolvem:

CAPÍTULO I**DO PORTAL ÚNICO PARA GESTÃO DO USO DE ÁREAS**

Art. 1º Criar o Portal Único para Gestão do Uso de Áreas Offshore para Geração de Energia (PUG-offshore).

§ 1º O PUG-offshore será constituído pelos seguintes serviços:

I - requerimento de Cessão de Uso, no âmbito do procedimento de cessão independente;

II - consulta Externa do andamento dos pedidos de cessão, no âmbito do procedimento de cessão independente;

III - web-GIS para visualização das áreas requeridas, ofertadas em procedimento de cessão planejada e independente;

IV - solicitação de Declaração de Interferência Prévia - DIP; e

V - demais Serviços contemplando a disponibilização de:

a) publicações oficiais e informações relevantes;

b) serviço de correio eletrônico e de notificação (push); e

c) eventuais evoluções do PUG-offshore.

§ 2º As decisões relativas aos serviços de que tratam o caput, incluindo os respectivos pareceres técnicos, serão encaminhados ao interessado via PUG-offshore.

Art. 2º A gestão do PUG-offshore é de responsabilidade da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, e de uso obrigatório dos Órgãos e Entidades citados no art. 10 do Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022.

§ 1º As DIP's emitidas pelos Órgãos e Entidades constantes no art. 10 do Decreto nº 10.946, de 2022, deverão ser inseridas no Sistema PUG-offshore.

§ 2º Na ocorrência de manifestações negativas as justificativas deverão constar explicitamente no parecer técnico.

Art. 3º O PUG-offshore observará as seguintes diretrizes:

I - a gestão unificada das demandas de cessão de uso;

II - o adequado acompanhamento do atendimento das solicitações de informação das demandas requeridas pelos Órgãos e Entidades envolvidos;

III - o acesso transparente às informações, ressaltados os sigilos previstos em Lei; e

IV - a otimização e a segurança da tramitação processual, por meio de recursos de informatização e automação das rotinas.

Parágrafo único. Observada a diretriz de acesso à informação de que trata a Lei nº 12.527, de 18 de novembro de 2011, é de responsabilidade do interessado a gestão das informações e documentos comercialmente sensíveis, confidenciais ou sigilosos em face da publicidade dos documentos do PUG-offshore.

Art. 4º O requerimento de serviços associados à cessão de uso deverá ser realizado pelo interessado por meio do PUG-offshore.

Art. 5º O cumprimento das etapas formais do processo de cessão de uso será realizado oficialmente por meio do PUG-offshore.

Art. 6º Os representantes legais dos interessados cadastrados na plataforma receberão as notificações dos atos processuais dos serviços elencados no art. 1º desta Portaria, por meio do PUG-offshore e por correio eletrônico.

Parágrafo único. O disposto no caput não impede a automatização, por meio do PUG-offshore, de outros atos processuais.

Art. 7º Os documentos inseridos ou produzidos no PUG-offshore e os registros das atividades, dos encaminhamentos e das decisões tomadas por meio do portal serão migrados, de modo automatizado, para o processo administrativo correspondente ao empreendimento ou atividade objeto do processo de cessão de uso junto à Aneel.

Parágrafo único. Na hipótese da migração de que trata o caput ocorrer em atos apartados, os novos processos criados deverão ser identificados no processo principal.

Art. 8º A validade do contrato de cessão de uso resultante de um processo conduzido no âmbito do PUG-offshore será assegurada mediante a utilização de assinatura qualificada ou da assinatura avançada definidas no Decreto nº 10.543, de 13 de novembro de 2020, baseada em certificado digital fornecido por autoridade certificadora credenciada na Infraestrutura de Chaves Públicas Brasileira - ICP-Brasil, ou por qualquer outro meio admitido conforme disposto no art. 4º, inciso II, da Lei nº 14.063, de 23 de setembro de 2020.

§ 1º A validade dos demais atos processuais realizados no PUG-offshore será assegurada mediante registro de login e subscrição por senha pessoal e intransferível, sendo de responsabilidade do titular o seu sigilo ou por meio de validação em sistema que utilize assinatura digital baseada em certificado digital.

§ 2º O PUG-offshore permitirá a conferência pública da autenticidade dos documentos nele produzidos.

Art. 9º Quaisquer atos praticados no processo de cessão de uso no PUG-offshore serão considerados válidos a partir do momento de sua assinatura, independente do sistema por meio do qual o ato foi produzido.

Parágrafo único. A eficácia do ato quanto a terceiros se dá a partir da ciência do ato, conforme regulamento da Aneel.

CAPÍTULO II**DISPOSIÇÕES FINAIS E TRANSITÓRIAS**

Art. 10. A prestação dos serviços por meio do PUG-offshore ocorrerá de forma gratuita via Portal, a partir da disponibilização da ferramenta.

Art. 11. Os requerimentos de cessão de uso e outros serviços efetuados antes da implementação do PUG-offshore serão migrados, tramitados e decididos exclusivamente via Portal Único.

Art. 12. O Ministério de Minas e Energia emitirá autorização de acesso ao Portal aos Órgãos e Entidades Públicas Federais intervenientes na cessão de uso de áreas, comunicando à Aneel que procederá a devida habilitação para acesso e uso do PUG-offshore.

Art. 13. As ações necessárias ao que dispõe o caput do art. 10 serão iniciadas após a finalização pelo Ministério de Minas e Energia da regulamentação prevista no Decreto nº 10.946, de 2022, e a disponibilização do Sistema deverá se dar em até trezentos e sessenta dias após a publicação desta Portaria.

Parágrafo único. Novos pedidos de requerimento de cessão de uso deverão aguardar o início de prestação dos serviços por meio do PUG-offshore.

Art. 14. Esta Portaria Interministerial entra em vigor em 1º de novembro de 2022.

ADOLFO SACHSIDA
Ministro de Estado de Minas e Energia

JOAQUIM ALVARO PEREIRA LEITE
Ministro de Estado do Meio Ambiente

PORTARIA NORMATIVA Nº 52/GM/MME, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Estabelece as normas e procedimentos complementares relativos à cessão de uso onerosa para exploração de central geradora de energia elétrica offshore no regime de produção independente de energia ou de autoprodução de energia, de que trata o art. 5º, inciso I, do Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022.

O MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto na Lei nº 8.987, de 13 de fevereiro de 1995, na Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995, na Lei nº 9.636, de 15 de maio de 1998, no art. 4º do Decreto nº 10.139, de 28 de novembro de 2019, no Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022, e o que consta do Processo nº 48360.000268/2021-11, resolve:

Art. 1º Estabelecer as normas e procedimentos complementares relativos à cessão de uso onerosa para exploração de central geradora de energia elétrica offshore no regime de produção independente de energia ou de autoprodução de energia, de que trata o art. 5º, inciso I, do Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022.

§ 1º O disposto nesta Portaria não se aplica a projetos híbridos de geração de energia elétrica a serem implantados em áreas offshore destinadas à exploração e produção de Petróleo ou Gás Natural.

§ 2º As normas e procedimentos complementares relativos à cessão de uso gratuito para a realização de atividades de pesquisa e desenvolvimento tecnológico relacionados à geração de energia elétrica offshore, de que trata o art. 5º, inciso II, do Decreto nº 10.946, de 2022, serão disciplinados em Portaria específica do Ministério de Minas e Energia.

CAPÍTULO I**DISPOSIÇÕES PRELIMINARES**

Art. 2º Para fins dessa Portaria, devem ser consideradas as seguintes definições e termos técnicos relativos às atividades de geração de energia elétrica offshore:

I - Autoprodutor de Energia Elétrica: pessoa física ou jurídica ou empresas reunidas em consórcio que recebam concessão ou autorização para produzir energia elétrica destinada ao seu uso exclusivo, conforme Decreto nº 2.003, de 10 de setembro de 1996, e normas de acesso vigentes;

II - Bens da União: são todos aqueles discriminados no art. 20 da Constituição da República Federativa do Brasil de 1988;

III - Cessão de Uso Gratuita: ato contratual em que a União destina bem de sua propriedade sem a cobrança de preço público pela cessão, conforme disposto na Lei nº 9.636, de 15 de maio de 1998;

IV - Cessão de Uso Onerosa: ato contratual em que a União destina bem de sua propriedade com a cobrança de preço público pela cessão, no caso de empreendimentos com finalidade lucrativa, conforme disposto na Lei nº 9.636, de 15 de maio de 1998;

V - Cessão Planejada: oferta de prisms previamente delimitados pelo Ministério de Minas e Energia a eventuais interessados, observado processo licitatório previsto no art. 25, e em conformidade com o planejamento espacial da Comissão Interministerial para os Recursos do Mar - CIRM, de que trata o Decreto nº 9.858, de 25 de junho de 2019, quando existente;

VI - Cessão Independente: é a oferta de prisms requeridos por iniciativa dos interessados em explorá-los, observado processo licitatório previsto no art. 25;

VII - Carência: prazo concedido para início de pagamento das retribuições devidas à União pelo uso de bens públicos;

VIII - Disponibilidade de Área da União: condição em que os terrenos e espaços físicos em águas da União estejam desimpedidos, legal e administrativamente, para serem destinados, sob determinadas condições, àqueles que tenham interesse em pleitear sua utilização regular;

IX - Declarações de Interferência Prévia - DIP: declaração emitida pelos Órgãos listados no Decreto nº 10.946, de 2022, com a finalidade de identificar a existência de interferência do prisma em outras instalações ou atividades, conforme modelo no Anexo desta Portaria;

X - Descomissionamento de Instalações: o conjunto de atividades associadas à interrupção definitiva das instalações, compreendendo a remoção de instalações, a destinação adequada de materiais, resíduos e rejeitos, a recuperação ambiental da área, conforme disposições da legislação ambiental e especificidades do licenciamento ambiental federal específico do projeto, e as medidas para retornar um sítio a estado próximo do seu original, ressaltados os elementos cuja permanência seja admitida pelos processos de licenciamento ambiental aplicáveis;

XI - Espaços Físicos em Águas Públicas Federais: áreas delimitadas em águas públicas de domínio da União necessárias para estruturas ou atividades de caráter permanente ou provisório;

XII - Estudos de Potencial Energético offshore: a análise técnica, econômica e socioambiental preliminar para o estabelecimento dos limites de aproveitamento da fonte energética disponível em um determinado prisma, que poderá incluir a utilização de dados obtidos na área offshore certificados por entidades independentes;

XIII - Entrega de Imóvel da União: a transferência da administração de imóvel próprio nacional a um determinado Órgão da Administração Pública Federal direta para destinação específica, conforme o previsto no art. 79 do Decreto-Lei nº 9.760, de 5 de setembro de 1946;

XIV - Extensão de Vida Útil: a troca de equipamentos do empreendimento com o objetivo de estender o seu tempo de operação;

XV - Outorga: delegação da Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel para a exploração do serviço de geração de energia elétrica;

XVI - Planejamento Espacial Marinho - PEM: instrumento público, multissetorial, de cunho operacional e jurídico, indispensável para garantir a governança e a soberania do Brasil no mar;

XVII - Produtor Independente de Energia: pessoa jurídica ou empresas reunidas em consórcio que recebe outorga do Poder Concedente para produzir energia elétrica destinada ao comércio de toda ou parte da energia produzida, por sua conta e risco;

XVIII - Projetos Híbridos: projetos que prestam serviços energéticos cujas instalações de produção de energia elétrica resultam da combinação entre:

a) duas ou mais fontes de geração de energia elétrica;

b) fontes de geração de energia elétrica com soluções de armazenamento de energia ou de potência;

c) geração de energia elétrica em área sob contrato para exploração e produção de petróleo e gás natural; ou

d) geração de energia elétrica utilizada para a produção de hidrogênio;

XIX - Requerimento de Cessão de Uso, no âmbito do procedimento de cessão independente: procedimento a ser realizado no Portal Único para iniciar o processo de cessão independente;

XX - Repotenciação: as obras que visem ao aumento de potência da central geradora offshore, pela redefinição da potência nominal originalmente implantada ou pela elevação da potência máxima de operação comprovadas no projeto originalmente construído; e

XXI - Sistema Interligado Nacional - SIN: conjunto de instalações e de equipamentos que possibilitam o suprimento de energia elétrica nas Regiões do País interligadas eletricamente, conforme regulamentação aplicável.

Art. 3º Ficam delegadas à Agência Nacional de Energia Elétrica - Aneel, conforme o art. 21 do Decreto nº 10.946, de 2022, as competências para:

I - firmar o contrato de cessão de uso; e

II - realizar os atos necessários à formalização do contrato de cessão de uso.

§ 1º Os atos de que trata o inciso II do caput abrangem as seguintes atividades, bem como outras posteriormente identificadas como relacionadas:

I - celebrar, rescindir e alterar contrato de cessão de uso para fins de implantação e exploração de central geradora marítima;

II - promoção da licitação pública dos prisms definidos pelo Ministério de Minas e Energia nos processos de cessão independente e planejada; e

III - definição da forma de apuração, pagamento e as sanções pelo inadimplemento ou mora e descontos relativos ao pagamento devido à União.

§ 2º A Aneel deverá priorizar a gestão de áreas offshore via Portal Único, por meio do qual:



I - os interessados apresentarão as solicitações e todos os documentos relacionados; e

II - as instituições de que trata o art. 10 do Decreto nº 10.946, de 2022, deverão incluir no Portal as DIP's emitidas finalizando a instrução administrativa, conforme instruções previstas no Portal.

§ 3º O Portal Único de Gestão de Áreas offshore, previsto no § 2º do caput, deverá permitir o acompanhamento da tramitação dos atos, visualização de áreas em uso e requeridas, e disponibilizar serviços para apresentação de requerimentos de cessão de uso, solicitação de Declaração de Interferência Prévia - DIP, apresentação de documentos e geração de relatórios.

CAPÍTULO II DA CESSÃO DE USO

Art. 4º A minuta do contrato de cessão de uso onerosa deverá fazer parte do Edital de Licitação de cessão de uso a ser publicado pela Aneel.

§ 1º O contrato de cessão de uso formalizado permitirá que o agente interessado solicite licenças e autorizações de Órgãos Públicos Federais, Estaduais e Municipais necessárias à implantação do empreendimento.

§ 2º O contrato de cessão de uso celebrado e seus aditivos será disponibilizado no sítio eletrônico da Aneel.

§ 3º O cessionário será responsável pela gestão da área cedida, em prol dos usos múltiplos e sem prejuízo da atividade principal de geração de energia elétrica.

§ 4º O contrato de cessão de uso deverá indicar o Foro da Justiça Federal da Seção Judiciária do Distrito Federal para dirimir as dúvidas ou controvérsias não solucionadas de modo amigável, com renúncia expressa das partes a outros, por mais privilegiados que forem.

§ 5º O contrato de cessão de uso, a que se refere o caput, não implicará na obrigação de realização de Leilões no Ambiente de Contratação Regulado - ACR, ou de Leilões de Energia de Reserva ou de Reserva de Capacidade para compra específica da energia elétrica produzida por parques eólicos offshore.

§ 6º O contrato de cessão de uso, a que se refere o caput, não implicará na obrigação de realização de Leilões de Transmissão para escoamento específico da energia elétrica produzida por parques eólicos offshore.

Art. 5º A forma de apuração, o pagamento e as sanções pelo inadimplemento ou mora e descontos relativos ao pagamento devido à União, disposto no inciso VII, do art. 19, do Decreto nº 10.946, de 2022, deverão constar no contrato de cessão de uso, incluindo:

I - o valor anual devido à União;

II - a forma de pagamento do valor devido à União;

III - o prazo e as condições de carência para início dos pagamentos devidos à União, quando for o caso;

IV - a forma de correção anual dos valores pactuados no contrato de cessão de uso onerosa;

V - que o inadimplemento dos valores devidos por um prazo superior a noventa dias constitui motivo para rescisão do contrato;

VI - a previsão de acréscimos de multa e mora para as parcelas não pagas até a data do vencimento;

VII - a previsão de acréscimos ao valor anual devido à União quando aprovada a prorrogação da vigência do contrato de cessão de uso, em caso de não obtenção da outorga, dentro do prazo máximo estabelecido nos termos do art. 8º desta Portaria; e

VIII - a possibilidade de redução do valor anual devido à União quando constatada a antecipação de cronograma, e adimplência com as demais obrigações contratuais a ele aplicáveis.

Art. 6º A metodologia para cálculo do valor devido à União pelo uso do bem público será definida em Portaria específica do Ministério de Minas e Energia, podendo ser ouvida a Empresa de Pesquisa Energética - EPE, observadas as seguintes diretrizes:

I - a ponderação/redução/desconto do valor devido à União, considerando a área reservada ao uso público; e

II - o período de elaboração dos estudos de potencial energético offshore e os cronogramas de implantação e de descomissionamento.

Art. 7º Poderá ser concedido prazo de carência para início do pagamento devido à União, se atendidas as condições estabelecidas nas alíneas de "a", "b" ou "c", do inciso V, do art. 19, da Lei nº 9.636, de 1998.

§ 1º O Edital de Licitação indicará as etapas do empreendimento para a concessão da carência, limitado ao início do comissionamento do empreendimento.

§ 2º Após o prazo de carência previsto no caput, o cessionário pagará o valor devido, no prazo definido no contrato de cessão.

§ 3º O prazo máximo de carência concedido será de quatro anos.

Art. 8º A vigência do contrato de cessão de uso com finalidade de exploração de central geradora de energia elétrica offshore, no regime de produção independente de energia ou de autoprodução de energia, antes da emissão de outorga pela Aneel, terá prazo máximo de dez anos.

§ 1º Após a emissão da outorga do empreendimento, o prazo da vigência de que trata o caput será estendido automaticamente, respeitando o prazo estabelecido na outorga do empreendimento, considerando, inclusive, o descomissionamento e as eventuais prorrogações.

§ 2º O contrato somente será considerado extinto após a obtenção de documento a ser emitido pelo Instituto Brasileiro do Meio Ambiente e dos Recursos Naturais Renováveis - Ibama de que o descomissionamento ou o encerramento da atividade previsto no contrato de cessão de uso foi concluído dentro do devido processo de licenciamento ambiental federal.

Art. 9º Sem prejuízo de outras hipóteses previstas na legislação, o descumprimento dos termos do contrato de cessão de uso ensejará a aplicação das sanções previstas em lei ou a sua rescisão, sem direito a indenização e sem prejuízo da eventual execução de garantia aportada pelo cessionário, incluindo as seguintes hipóteses:

I - se for dado ao prisma, no todo ou em parte, uso diverso daquele a que houver sido destinado e que não tenha sido autorizado;

II - se o cessionário não realizar os estudos de potencial energético offshore no prazo informado no contrato de cessão;

III - se o cessionário não implantar o empreendimento no prazo informado no contrato de cessão ou no ato de outorga e tornar a área cedida improdutiva; e

IV - se extinta a outorga de exploração do serviço de geração de energia elétrica.

Parágrafo único. Finalizado ou rescindido o contrato de cessão de uso, o prisma cedido estará livre para cessão a outro interessado, sendo observados os procedimentos licitatórios e as disposições de descomissionamento do respectivo contrato.

Art. 10. A celebração do contrato de cessão de uso será condição necessária para prosseguimento do pedido de licenciamento ambiental federal do empreendimento, objeto da cessão.

Art. 11. O limite máximo de área a ser cedida em um mesmo contrato, previsto no art. 8º do Decreto nº 10.946, de 2022, será estabelecido pelo Ministério de Minas e Energia considerando os seguintes aspectos:

I - histórico de atuação do interessado e seus integrantes em outras áreas cedidas para atividades de mesma natureza - projetos de geração offshore, assim como o desempenho do mesmo nos processos atuais, podendo ser levada em conta a experiência internacional do interessado;

II - uso da área avaliado em referências nacionais e internacionais; e

III - proximidade com outros empreendimentos para manutenção das distâncias mínimas de segurança previstas nas normas de segurança do tráfego aquaviário e outras aplicáveis.

Parágrafo único. A avaliação do uso da área para a delimitação do limite máximo a ser cedido será definida em Portaria específica do Ministério de Minas e Energia, a partir de estudo da EPE.

Art. 12. Os dados do prisma de interesse para celebração do contrato de cessão de uso de área localizada, total ou parcialmente, no mar territorial ou que incluam terras da União serão previamente encaminhados pelo Ministério de Minas e Energia à Secretaria de Coordenação e Governança do Patrimônio da União - SPU, da Secretaria Especial de

Desestatização, Desinvestimento e Mercados do Ministério da Economia, para avaliação se a área já foi demandada ou destinada a outro empreendimento para fins de emissão do Termo de Entrega ao Ministério de Minas e Energia, conforme previsto nos §§ 2º e 3º, do art. 4º, do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 1º Deverão ser disponibilizados à SPU, via Portal Único quando cabível, a descrição em coordenadas georreferenciadas da área, com referencial geodésico em SIRGAS 2000 ou WG-84, e a descrição do empreendimento proposto.

§ 2º Caso a área do prisma avaliado não tenha sido demandada ou destinada a outro empreendimento, a SPU emitirá o Termo de Entrega ao Ministério de Minas e Energia via Portal Único previsto no § 2º do art. 3º, sendo este procedimento aplicável para cessão independente ou planejada.

§ 3º A manifestação da SPU é condicionante para que sejam solicitadas as Declarações de Interferência Prévia - DIP's.

CAPÍTULO III DO PROCEDIMENTO DE CESSÃO PLANEJADA

Art. 13. A identificação de prismas a serem ofertados em procedimento de cessão planejada, de que trata o art. 12 do Decreto nº 10.946, de 2022, será realizada pela EPE, por iniciativa própria ou a pedido do Ministério de Minas e Energia, e levará em consideração critérios para a análise preliminar da sua viabilidade, incluindo:

I - a disponibilidade da área, considerando a proximidade com outros empreendimentos e cessões de uso a outras atividades que tenham sido emitidas;

II - o uso dos recursos naturais disponíveis para geração de energia elétrica;

III - a disponibilidade de conexão e capacidade de escoamento da rede futura planejada nos estudos de planejamento da expansão da transmissão emitidos e aprovados pelo Ministério de Minas e Energia e que serão referenciados em Parecer Técnico emitido pela EPE, quando couber;

IV - a competitividade do potencial de geração em relação às demais fontes, contribuição eletroenergética e econômica do aproveitamento para o Sistema Interligado Nacional - SIN;

V - a estimativa dos requisitos técnicos mínimos para a geração de energia elétrica offshore, com base nas tecnologias comerciais disponíveis;

VI - a distância da costa, em consonância com análise que relacione as limitações de impacto visual, social e ambiental com o custo de implantação;

VII - a existência ou o planejamento da estrutura portuária adequada para atender às necessidades relativas à construção, operação e manutenção ou ampliações necessárias de indispensáveis para o atendimento; e

VIII - a manutenção das atividades humanas no meio marítimo e a preservação da natureza.

§ 1º A identificação das áreas de que trata o caput deverá estar em conformidade com o Planejamento Espacial Marinho, quando existente.

§ 2º A avaliação e a escolha das áreas de que trata o caput deverá ser devidamente justificada, apresentando os requisitos mínimos utilizados e incluída no processo de instrução do procedimento da cessão planejada.

§ 3º A EPE poderá realizar chamada pública para identificar interessados em investir na realização dos estudos para a identificação de que trata o caput, nos quais a coordenação executiva, técnica, análise do material produzido e de aprovação dos documentos serão desempenhados pela EPE como contrapartida.

§ 4º O material técnico produzido na condição do § 3º irá compor o acervo técnico da EPE e poderá ser utilizado como subsídio pelo Ministério de Minas e Energia em qualquer das etapas do procedimento de cessão planejada.

§ 5º A participação em chamada pública prevista no § 3º não limita ou restringe a possibilidade da participação da empresa na licitação dos prismas ofertados.

§ 6º A avaliação da disponibilidade da área de que trata o inciso I do caput refere-se à manifestação positiva da Aneel quanto a verificação de sobreposição entre a área de interesse e prismas que já tenham sido cedidos ou que estejam em processo de cessão para as finalidades previstas no Decreto nº 10.946, de 2022, e à verificação se a área já foi demandada ou destinada a outro empreendimento.

§ 7º O processo de cessão de uso, no procedimento de cessão planejada, terá início após a confirmação de disponibilidade da área de que trata o § 6º.

Art. 14. Caberá à EPE solicitar as DIP's dos prismas a serem ofertados em procedimento de cessão planejada, nos termos do disposto no § 1º do art. 12 do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 1º Os prismas identificados poderão sofrer adequações a depender do resultado das DIP's.

§ 2º Emitidas todas as DIP's, inclusive considerando eventuais ajustes resultantes das mesmas e apreciados pelos órgãos emissores, a EPE encaminhará relatório, em até sessenta dias, com a avaliação de resultados das DIP's para aprovação do Ministério de Minas e Energia.

Art. 15. Caberá ao Ministério de Minas e Energia definir os prismas que serão ofertados em licitação via cessão planejada, com base na identificação prevista no art. 13 desta Portaria, no resultado das DIP's e na manifestação da EPE e da Aneel.

CAPÍTULO IV DO PROCEDIMENTO DE CESSÃO INDEPENDENTE

Art. 16. Os requerimentos de cessão de uso independente deverão ser apresentados pelos agentes interessados à Aneel, via Portal Único quando disponível.

§ 1º A solicitação de que trata o caput deverá incluir, sem prejuízo dos documentos obrigatórios e complementares indicados pela Aneel, as seguintes informações:

I - a finalidade da cessão de uso, conforme previsto no inciso I do parágrafo único do art. 14 do Decreto nº 10.946, de 2022;

II - os dados relativos aos limites e coordenadas georreferenciadas do prisma pretendido com referencial geodésico em SIRGAS 2000 ou WG-84, em arquivo formato shapefile, para atendimento do inciso II, do parágrafo único, do art. 14, do Decreto nº 10.946, de 2022;

III - os estudos que determinaram a escolha da área, contemplando os seguintes aspectos:

a) os requisitos técnicos mínimos para a geração de energia elétrica offshore;

b) a distância da costa e as limitações de impacto visual, social e ambiental com o custo de implantação;

c) a existência ou planejamento da estrutura portuária e das embarcações adequadas para atender às necessidades;

d) a manutenção das atividades humanas no meio marítimo e a preservação da natureza;

e) a estimativa das emissões de gases de efeito estufa em todo o ciclo de vida do projeto; e

f) a existência de unidades de conservação na área de influência direta e indireta, as áreas prioritárias para conservação indicadas conforme Decreto nº 5.092, de 21 de maio de 2004, a ocorrência de espécies da fauna marinha ameaçadas de extinção, e a ocorrência da atividade de pesca artesanal;

IV - o potencial de produção de energia estimado preliminar, em MWh/ano, que será aferido posteriormente por medições locais, nos termos do art. 29 desta Portaria;

V - a disponibilidade de conexão e a capacidade de escoamento da rede futura planejada nos estudos de planejamento da expansão da transmissão emitidos e aprovados pelo Ministério de Minas e Energia e que serão referenciados em Parecer Técnico emitido pela EPE ou pelo Operador Nacional do Sistema Elétrico - ONS, a depender do ano de entrada em operação do empreendimento; e

VI - as credenciais técnicas, econômicas e financeiras para comprovação da capacidade de desenvolvimento do projeto do agente interessado, podendo ser comprovada pelo controlador do agente interessado.

§ 2º As solicitações cujos agentes interessados não apresentarem a totalidade dos documentos previstos no art. 16, no que couber, deverão, via Portal Único, ser notificadas para entrega dos documentos ausentes no prazo de trinta dias.

§ 3º A Aneel solicitará ao agente interessado para que apresente informações que julgar necessárias.

§ 4º O agente interessado deverá aportar garantia no valor a ser definido pela Aneel, no ato da solicitação de que trata o caput.



§ 5º A garantia financeira prevista no § 4º não será executada caso o agente interessado não seja o vencedor do respectivo processo licitatório.

Art. 17. As verificações de eventuais sobreposições entre prismas, previstas no art. 15 do Decreto nº 10.946, de 2022, somente serão identificadas pela Aneel para as solicitações que atendam aos termos do art. 16 desta Portaria.

§ 1º Os ajustes dos prismas para solução de sobreposição identificada não deverão ultrapassar os limites das coordenadas georreferenciadas encaminhadas no requerimento de que trata o caput do art. 16 e obedecerão ao prazo de noventa dias previsto no § 1º do art. 15 do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 2º A proposição de ajustes dos prismas que ultrapasse as coordenadas inicialmente encaminhadas acarretará o arquivamento do processo, devendo o interessado iniciar novo requerimento de cessão de uso.

§ 3º A verificação de sobreposição de que trata o caput será realizada no ato de apresentação do requerimento de cessão de uso via Portal Único.

Art. 18. O processo de cessão de uso, no procedimento de cessão independente, terá início com a manifestação positiva de disponibilidade do prisma pela Aneel ao interessado.

Art. 19. Após a manifestação positiva da disponibilidade do prisma pela Aneel, caberá ao agente interessado solicitar as DIP's nos termos do disposto nos arts. 10 e 16 do Decreto nº 10.946, de 2022.

Parágrafo único. A solicitação de que trata o caput deverá ser feita em até noventa dias da manifestação positiva de disponibilidade do prisma pela Aneel, via Portal Único previsto no § 2º do art. 3º, quando disponibilizado.

CAPÍTULO V

DA DECLARAÇÃO DE INTERFERÊNCIA PRÉVIA

Art. 20. A solicitação de emissão da DIP deverá incluir, sem prejuízo dos documentos obrigatórios e complementares indicados por cada Órgão listado no art. 10 do Decreto nº 10.946, de 2022, as seguintes informações:

- I - a finalidade da cessão de uso;
- II - os limites e as coordenadas georreferenciadas em SIRGAS 2000 ou WG-84, em arquivo no formato shapefile:
 - a) do prisma pretendido com referencial geodésico previstos no art. 14 do Decreto nº 10.946, de 2022;
 - b) do espaço do leito aquático e subaquático ou de servidões que o cessionário pretenda utilizar para a passagem de dutos ou de cabos;
 - c) das áreas da União necessárias e suficientes ao seguimento do duto ou cabo até o destino final; e
 - d) dos pontos de entrada conexão das linhas de transmissão de interesse restrito na costa;
- III - a descrição resumida das características do empreendimento pretendido;
- IV - a indicação da área de isolamento do prisma e das estruturas previstas para segurança da navegação; e
- V - a manifestação de disponibilidade da área emitida pela Aneel.

§ 1º O envio das informações e respectivos dados listados no caput aplica-se às solicitações de emissão da DIP tanto no procedimento de cessão independente quanto planejada.

§ 2º No decorrer das análises, caso se verifiquem necessidades de complementações das informações contidas nos documentos encaminhados, os Órgãos poderão notificar o agente para que apresente informações adicionais, no prazo de trinta dias.

Art. 21. A emissão das DIP's pelos Órgãos consultados seguirá como referência o Modelo constante no Anexo desta Portaria.

§ 1º A identificação das interferências para emissão da DIP pelos Órgãos terá como objetivo a avaliação da compatibilidade da área para geração de energia elétrica offshore.

§ 2º A avaliação de que trata o § 1º do caput levará em consideração os usos múltiplos ou a possibilidade de coexistência das atividades.

§ 3º Nos casos em que for permitido o uso simultâneo com outras atividades, o contrato de cessão de uso deverá abordar as condições de atendimento, segurança e conformidade estabelecidos pelo Órgão responsável.

§ 4º As DIP's poderão ser emitidas nos seguintes termos:

- I - acusando a inexistência de interferência;
- II - com interferências não impeditivas condicionadas a estudos complementares; ou
- III - com interferências impeditivas, desde que devidamente fundamentadas.

§ 5º Não estão sujeitas à cessão de uso nos termos desta Portaria os prismas cuja avaliação constate que estejam sobrepostos:

- I - a áreas sob contrato para exploração e produção de petróleo e gás natural;
- II - a áreas arrematadas em licitações cujos contratos para exploração e produção de petróleo e gás natural ainda não tenham sido assinados; e
- III - a áreas do Pré-Sal e a áreas estratégicas, nos termos da Lei nº 12.351, de 22 de dezembro 2010.

§ 6º Caso seja constatada pela Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP e pela Aneel a possibilidade da coexistência das áreas elencadas no § 5º com a atividade de geração de energia elétrica offshore, a norma conjunta entre as Agências prevista no art. 25 do Decreto nº 10.946, de 2022, deverá prever o procedimento de uso da área por empreendimento elétrico offshore.

§ 7º As DIP's emitidas no âmbito do processo de cessão independente deverão ser encaminhadas pelo agente interessado, via Portal Único quando disponível, à Aneel, para a continuidade do processo de cessão de uso.

Art. 22. O prazo para emissão das DIP's pelos Órgãos será de quarenta e cinco dias, observando o mínimo de trinta dias estabelecido no § 1º, do art. 10, do Decreto nº 10.946, de 2022.

Art. 23. A emissão de DIP com manifestação impeditiva do uso do espaço deverá ser devidamente justificada pelo Órgão emissor.

§ 1º Para o caso previsto no caput, o Órgão emissor deverá prever procedimento de retificação do prisma para adequação.

§ 2º O prazo que o interessado terá para solicitar a adoção dos procedimentos previstos no § 1º deverá ser de até trinta dias após a emissão da DIP.

§ 3º A retificação prevista no § 1º não deverá ultrapassar os limites das coordenadas georreferenciadas apresentadas na solicitação de cessão de uso.

§ 4º Na hipótese de o interessado não observar o prazo previsto no § 2º, o seu processo será encerrado pelo Órgão e pela Aneel.

§ 5º Após a emissão das DIP's pelos Órgãos e vencido o prazo previsto no § 2º não serão permitidas alterações dos limites e coordenadas georreferenciadas do prisma pretendido por interesse unilateral do interessado.

Art. 24. Para a avaliação da DIP, os Órgãos listados no art. 10 do Decreto nº 10.946, de 2022, poderão utilizar:

I - o Planejamento Espacial Marinho, quando existente, coordenado pela Comissão Interministerial para os Recursos do Mar de que trata o Decreto nº 9.858, de 2019; e

II - as plataformas de georreferenciamento com base em banco de dados oficiais, abertos ou não, das diferentes esferas governamentais.

§ 1º Complementarmente, poderão ser realizadas consultas aos colegiados setoriais existentes na estrutura do Órgão para a avaliação da DIP, respeitando os prazos de emissão estabelecidos.

§ 2º Os mapas resultantes deverão ser disponibilizados pelo Órgão emissor para acesso público no Portal Único de que trata o § 2º do art. 3º desta Portaria.

CAPÍTULO VI

DA LICITAÇÃO PARA CESSÃO DE USO

Art. 25. A realização do procedimento licitatório, decorrentes dos procedimentos de cessão de uso independente e planejada, levará em consideração os princípios de eficiência e economicidade da Administração Pública, e estará condicionada à identificação de prismas aptos a comporem o objeto da licitação.

§ 1º Considerar-se-á apto a compor o objeto do processo licitatório o prisma que obtiver as DIP com manifestação positiva à instalação do empreendimento dos Órgãos e Entidades definidas pelo art. 10 do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 2º O Ministério de Minas e Energia analisará os prismas solicitados no procedimento de cessão independente para fins de inclusão nos processos de licitação de cessão de uso periódicos, com base no interesse público e sopesando os seguintes aspectos:

- I - o planejamento da expansão da geração da energia elétrica;
- II - o potencial energético offshore estimado para o prisma;
- III - a disponibilidade de conexão e a capacidade de escoamento da rede futura planejada nos estudos de planejamento da expansão da transmissão emitidos e aprovados pelo Ministério de Minas e Energia e que serão referenciados em Parecer Técnico emitido pela EPE, quando aplicável ao projeto; e
- IV - a existência ou o planejamento da estrutura portuária e das embarcações adequadas para atender às necessidades.

§ 3º A programação das licitações periódicas para cessão de uso de que trata o caput será divulgada em Portarias publicadas pelo Ministério de Minas e Energia.

Art. 26. As diretrizes para a realização do procedimento licitatório para a cessão de uso independente e planejada serão definidas em Portarias específicas do Ministério de Minas e Energia.

§ 1º As credenciais técnicas, operacionais, econômico-financeiras e jurídicas para elaboração do estudo de potencial energético e a efetiva implantação, operação e descomissionamento do empreendimento que assegurarão a qualificação do agente interessado para participação na licitação serão definidas pela Aneel.

§ 2º As credenciais de que trata o § 1º do caput deverão ser definidas em conformidade com as características dos prismas que comporão os lotes das licitações e poderão incluir:

- I - a comprovação de experiência relevante em projetos de geração de energia offshore; e
- II - a capacidade econômica para desenvolver e operar o futuro projeto, podendo ser comprovada pelo controlador do agente interessado.

§ 3º O critério de julgamento será de maior retorno econômico pela cessão do prisma em atendimento ao inciso II, do art. 11, do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 4º As Portarias de que trata o caput serão objeto de consulta pública a ser disponibilizada no Portal de Consultas Públicas do Ministério de Minas e Energia, com prazo e metodologia de contribuição definidos em portaria específica.

CAPÍTULO VII

DOS ESTUDOS DE POTENCIAL ENERGÉTICO OFFSHORE

Art. 27. Caberá à EPE recepcionar, analisar e emitir Parecer sobre os estudos de potencial energético offshore previstos no art. 18 do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 1º O Parecer da EPE apresentará manifestação relativa aos estudos referenciados no caput, para encaminhamento à Aneel para fins da aprovação prevista no art. 24 do Decreto nº 10.946, de 2022.

§ 2º Os cessionários deverão apresentar os estudos de potencial energético offshore à EPE, via Portal Único, em conformidade com os requisitos mínimos estabelecidos nesta Portaria e nas instruções da EPE.

§ 3º Os requisitos mínimos referidos no § 2º indicarão a abrangência, o tempo de medição e a extrapolação dos dados que deverão ser obtidos.

§ 4º Os dados utilizados nos estudos de potencial energético offshore devem ser certificados por empresa independente.

§ 5º Após a recepção dos estudos e no decorrer da análise, caso se verifique que as informações contidas nos documentos encaminhados estejam incompletas ou insuficientes, a EPE poderá notificar o agente para que promova os atos necessários à sua regularização.

§ 6º Caso o agente não atenda ao disposto no Termo de Notificação da EPE ou não apresente justificativas aptas a afastá-los, no prazo solicitado, os estudos terão emissão de parecer negativo e o processo será arquivado.

§ 7º A EPE poderá exigir informações e documentos adicionais e promover diligências com vistas à complementação das análises necessárias à emissão de Parecer.

Art. 28. A aprovação dos estudos de potencial energético offshore pela Aneel será fundamentado no Parecer da EPE.

Parágrafo único. A aprovação pela Aneel de que trata o caput, em atendimento ao disposto no art. 24 do Decreto nº 10.946, de 2022, poderá ser realizada no ato de outorga.

Art. 29. Os estudos de potencial energético offshore deverão abranger a avaliação do prisma de interesse nos seguintes aspectos:

- I - o recurso natural disponível;
- II - as tecnologias de geração comerciais disponíveis à época de elaboração;
- III - as unidades de conservação e as limitações de uso e aproveitamento dos recursos naturais com base nos aspectos de preservação ambiental e nas Políticas Públicas de Conservação da Biodiversidade;
- IV - a compatibilidade e a integração com os usos de navegação, pesca e turismo na área;
- V - a disponibilidade de conexão e a capacidade de escoamento da rede futura planejada nos estudos de planejamento da expansão da transmissão emitidos e aprovados pelo Ministério de Minas e Energia e que serão referenciados em Parecer Técnico emitido pela EPE, quando aplicável ao projeto;

VI - a existência ou o planejamento de portos e embarcações adequadas que atendam à demanda de construção, operação e manutenção ou ampliações necessárias de atendimento da demanda;

VII - a manutenção da segurança náutica e aeronáutica da área; e

VIII - a utilização de dados confiáveis de medição do recurso natural e das condições locais, em conformidade com os requisitos mínimos publicados pela EPE.

Art. 30. A cláusula de obrigatoriedade de realização dos estudos de potencial energético offshore que deverá constar do contrato de cessão de uso incluirá:

I - o prazo para elaboração dos estudos de potencial energético;

II - o conteúdo mínimo a ser abordado;

III - a forma de obtenção dos dados para os estudos de potencial energético; e

IV - a forma de apresentação dos resultados.

§ 1º O prazo de que trata o inciso I será de, no máximo, quatro anos.

§ 2º O prazo de elaboração dos estudos estará contido dentro da vigência do contrato de cessão de uso.

Art. 31. Os estudos de potencial energético offshore para o procedimento de cessão planejada deverão ser realizados, a critérios do planejamento setorial, da seguinte forma:

I - após processo licitatório: sob responsabilidade e risco do empreendedor vencedor, em atendimento ao disposto no art. 18 do Decreto nº 10.946, de 2022; ou

II - antes do processo licitatório: sob responsabilidade da EPE ou por outros meios indicados pelo Ministério de Minas e Energia em ato específico, conforme previsto no § 1º, art. 18, do Decreto nº 10.946, de 2022.

Art. 32. A solicitação da outorga do empreendimento fica condicionada à apresentação pelo agente interessado à Aneel do Parecer da EPE relativo aos estudos do potencial energético offshore, nos termos do disposto no art. 24 do Decreto nº 10.946 de 2022.

CAPÍTULO VIII

DAS DISPOSIÇÕES FINAIS E TRANSITÓRIAS

Art. 33. As disposições contratuais sobre descomissionamento, extensão da vida útil ou repotenciação deverão atender as regras constantes que eventualmente constem em normativo específico.

Art. 34. A cessão de uso prevista nesta Portaria deverá observar as condições especiais sobre as praias, na forma prevista no art. 10 da Lei nº 7.661, de 16 de maio de 1988.

Art. 35. Aplica-se, no que couber, o Decreto nº 5.597, de 28 de novembro de 2005, ou regulamento que o venha substituir, quando se tratar de acesso ao Sistema Interligado Nacional.

Art. 36. Os requerimentos de cessão de uso apresentados anteriormente à disponibilização do Portal Único de que trata o § 2º do art. 3º desta Portaria, deverão migrar para o novo Sistema, de modo que os processos sejam exclusivamente tramitados pela ferramenta.

Parágrafo único. A migração de que trata o caput não poderá interferir no estágio dos requerimentos solicitados.



Art. 37. Aplicam-se as disposições desta Portaria às solicitações de ratificação e retificação prevista no art. 20 do Decreto nº 10.946, de 2022, que tenham sido apresentadas ao Ministério de Minas e Energia até a data de publicação desta Portaria.

§ 1º As solicitações de ratificação e retificação de que trata o caput serão avaliadas pela Aneel quanto à continuidade do pedido de cessão de uso e à necessidade de complementação das informações apresentadas.

§ 2º A avaliação de que trata o § 1º basear-se-á no atendimento das diretrizes e critérios apresentados no art. 16 desta Portaria e em regulamento da Aneel.

Art. 38. O Ministério de Minas e Energia editará regulamentação específica aos arts. 6º e 11 desta Portaria até 30 de julho de 2023.

Parágrafo único. Caberá à EPE apresentar as instruções dos estudos de potencial energético previstos no art. 27 desta Portaria.

Art. 39. Esta Portaria entra em vigor em 1º de novembro de 2022.

ADOLFO SACHSIDA

ANEXO

MODELO DE DECLARAÇÃO DE INTERFERÊNCIA PRÉVIA - DIP

O [ÁREA, da NOME DA INSTITUIÇÃO], no uso de suas atribuições legais e regulamentares, para fins de atendimento ao disposto no art. 10, do Decreto nº 10.946, de 25 de janeiro de 2022, e em exame dos autos do Processo nº [YYYYYYYYYY] quanto a disponibilidade da área identificada em coordenadas georreferenciadas pelo [NOME_DO_REQUERENTE], inscrito no CNPJ sob o nº [XXXXXXXX-XX/XXXX], para geração de energia elétrica offshore, declara que:

a) [INFORMAR SE FORAM OU NÃO FORAM] identificadas atividades ou estruturas que impeçam a continuidade do processo de cessão de uso para a finalidade proposta;

b) [INFORMAR SE FOI OU NÃO FOI] identificada a possibilidade de uso simultâneo com as atividades de [ESPECIFICAR_ATIVIDADE OU GERAIS DE COMPETÊNCIA DA ÁREA AVALIADORA].

A emissão desta Declaração de Interferência Prévia - DIP não exige o requerente de cumprir com as normas legais para realizar obras, implantar e operar as instalações de geração de energia na área alvo de cessão de uso.

[Local e data]

[assinatura eletrônica]

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

RESOLUÇÕES AUTORIZATIVAS DE 11 DE OUTUBRO DE 2022

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA ANEEL, com base no art. 16, IV, do Regimento Interno da ANEEL, resolve:

Nº 12.851. Processo nº: 48500.001712/2021-74. Interessado: Azalea Participações S.A. Objeto: Autorizar a interessada, inscrita no CNPJ/MF sob o nº. 36.178.458/0001-82, a implantar e explorar a EOL Florence, CEG nº EOL.CV.BA.054130-3.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica - PIE, com 12.000 kW de potência instalada, localizada no município de Riacho de Santana, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.852. Processo nº: 48500.001714/2021-63. Interessado: Azalea Participações S.A. Objeto: Autorizar a interessada, inscrita no CNPJ/MF sob o nº. 36.178.458/0001-82, a implantar e explorar a EOL Corus, CEG nº EOL.CV.BA.054126-5.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de potência instalada, localizada no município de Riacho de Santana, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.853. Processo nº: 48500.001702/2021-39. Interessado: Azalea Participações S.A. Objeto: Autorizar a interessada, inscrita no CNPJ/MF sob o nº. 36.178.458/0001-82, a implantar e explorar a EOL Santa Clara, CEG nº EOL.CV.BA.054133-8.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 36.000 kW de potência instalada, localizada no município de Riacho de Santana, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.854. Processo nº: 48500.001697/2021-64. Interessado: Azalea Participações S.A. Objeto: Autorizar a interessada, inscrita no CNPJ/MF sob o nº. 36.178.458/0001-82, a implantar e explorar a EOL Zefiro, CEG nº EOL.CV.BA.054139-7.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica - PIE, com 30.000 kW de potência instalada, localizada no município de Riacho de Santana, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

As íntegras destas Resoluções (e seus anexos) constam dos autos e estarão disponíveis no endereço eletrônico: biblioteca.aneel.gov.br.

HÉLVIO NEVES GUERRA

RESOLUÇÕES AUTORIZATIVAS DE 11 DE OUTUBRO DE 2022

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA ANEEL, com base no art. 16, IV, do Regimento Interno da ANEEL, resolve:

Nº: 12.855. Processo nº: 48500.005783/2014-17. Interessado: Solar São Conrado I S.A. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 21.636.656/0001-75, a implantar e explorar a UFV Solar Caetitê 01, CEG UFV.RS.BA.051678-3.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica - PIE, com 29.970 kW de Potência Instalada, localizada no município de Caetitê, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.856. Processo nº: 48500.005784/2014-61. Interessado: Solar São Conrado II S.A. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 38.426.843/0001-27, a implantar e explorar a UFV Solar Caetitê 02, CEG UFV.RS.BA.051679-1.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 29.970 kW de Potência Instalada, localizada no município de Caetitê, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.857. Processo nº: 48500.005785/2014-14. Interessado: Solar São Conrado III S.A. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 38.426.731/0001-76, a implantar e explorar a UFV Solar Caetitê 03, CEG UFV.RS.BA.051680-5.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 29.970 kW de Potência Instalada, localizada no município de Caetitê, no estado da Bahia. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

As íntegras destas Resoluções constam dos autos e estarão disponíveis no endereço eletrônico <https://biblioteca.aneel.gov.br>.

HÉLVIO NEVES GUERRA

RESOLUÇÕES AUTORIZATIVAS DE 11 DE OUTUBRO DE 2022

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, com base no art. 16, IV, do Regimento Interno da ANEEL, resolve:

Nº 12.862. Processo nº: 48500.003987/2021-42. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco I, CEG UFV.RS.PI.051644-9.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.863. Processo nº: 48500.003988/2021-97. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco II, CEG UFV.RS.PI.051645-7.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.864. Processo nº: 48500.003989/2021-31. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco III, CEG UFV.RS.PI.051646-5.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.865. Processo nº: 48500.003990/2021-66. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco IV, CEG UFV.RS.PI.051647-3.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.866. Processo nº: 48500.003993/2021-08. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco VII, CEG UFV.RS.PI.051651-1.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.867. Processo nº: 48500.004004/2021-95. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco VIII, CEG UFV.RS.PI.051652-0.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

Nº 12.868. Processo nº: 48500.003994/2021-44. Interessado: Raios de São Francisco Usina Geradora de Energia Elétrica SPE Ltda. Objeto: Autorizar a Interessada, CNPJ 39.401.496/0001-40, a implantar e explorar a UFV Raios de São Francisco IX, CEG UFV.RS.PI.051648-1.01, sob o regime de Produção Independente de Energia Elétrica, com 30.000 kW de Potência Instalada, localizada no município de Luís Correia, no estado de Piauí. Prazo da outorga: Trinta e cinco anos.

As íntegras destas Resoluções constam nos autos e estarão disponíveis no endereço eletrônico biblioteca.aneel.gov.br.

HÉLVIO NEVES GUERRA

RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA Nº 12.891, DE 11 DE OUTUBRO DE 2022

O DIRETOR-GERAL SUBSTITUTO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, com base no art. 16, IV, do Regimento Interno da ANEEL, resolve:

Processo nº 48500.007658/2022-51. Interessado: Companhia de Geração e Transmissão de Energia Elétrica do Sul do Brasil - Eletrobras CGT Eletrosul. Objeto: Declarar de Utilidade Pública, para servidão administrativa, em favor da Interessada, as áreas de terra necessárias à passagem da Linha de Transmissão 230 kV Coxilha Negra 2 - Coxilha Negra 3 e da Linha de Transmissão 230 kV EOLs Coxilha Negra - SE Livramento 3, localizadas no estado do Rio Grande do Sul. A íntegra desta Resolução e seus Anexos constam dos autos e estará disponível no endereço eletrônico biblioteca.aneel.gov.br.

HÉLVIO NEVES GUERRA

SUPERINTENDÊNCIA DE CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE GERAÇÃO

DESPACHO Nº 2.875, DE 4 DE OUTUBRO DE 2022

O SUPERINTENDENTE DE CONCESSÕES E AUTORIZAÇÕES DE GERAÇÃO DA AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA - ANEEL, conforme as atribuições estipuladas na Portaria nº 4.742, de 26 de setembro de 2017, e tendo em vista o que consta da Resolução Normativa nº 875, de 10 de março de 2020, e do Processo nº 48500.000828/2010-33, decide: (i) revogar o Despachos nº 1.974, de 9 de julho de 2010, nº 1.899, de 4 de junho de 2012 e nº 3.199, de 10 de setembro de 2015, no que se refere apenas à PCH Salto do Sapo Parecis (CEG nº PCH.PH.MT.034783-3.01), de titularidade da Hidroelétrica Médio Norte Ltda., cadastrada no Cadastro Nacional de Pessoa Jurídica - CNPJ nº 10.788.117/0001-35, dado o enquadramento do empreendimento como Central Geradora Hidrelétrica de Capacidade Reduzida - CGH, nos termos do art. 8º da Lei nº 9.074, de 1995, conforme consta do projeto básico apresentado e que motivou a emissão do Despacho nº 3.199, de 2015; (ii) excluir o empreendimento da partição de quedas aprovada pelo Despacho nº 931, de 19 de novembro de 2004; e (iii) de ofício, revogar item ii do Despacho nº 3.514, de 2020, haja vista que a suspensão imediata dos efeitos de um Despacho recorrido, até o julgamento em definitivo do recurso, já é regulamentada pelo § 5º do art. 47, da Norma Organizacional nº 001.

CARLOS EDUARDO CABRAL CARVALHO

DESPACHO Nº 2.935, DE 10 DE OUTUBRO DE 2022

Processo nº: 48500.005045/2021-07. Interessado: Urban Properties Participações Ltda e Holding Wirth Patrimonial Ltda. Decisão: negar a retirada dos trechos da CGH Aguapeí 1 e Aguapeí 3 do escopo dos Estudos de Inventário do rio Aguapeí, integrante da sub-bacia 63, no estado de São Paulo, CINV nº INV 63.0032.01-5. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em biblioteca.aneel.gov.br.

CARLOS EDUARDO CABRAL CARVALHO
Superintendente

DESPACHO Nº 2.959, DE 13 DE OUTUBRO DE 2022

Processo nº: 48500.006421/2010-10. Interessados: Múltipla Participações Ltda. e Sakura Energética S.A. Decisão: alterar a titularidade do DRS-PCH nº 2.563, de 2016, combinado com o Despacho nº 3.245, de 2019, referentes à PCH Sakura, com 12.600 kW de potência instalada, cadastrada sob o CEG PCH.PH.SC.035407-4.01, a fim de incluir a empresa Sakura Energética S.A. A íntegra deste Despacho consta dos autos e estará disponível em biblioteca.aneel.gov.br.

RENATO MARQUES BATISTA
Superintendente Adjunto

DESPACHOS DE 18 DE OUTUBRO DE 2022

Nº 3.006. Processo nº: 48500.004556/2002-04. Interessado: Jesuíta Energia S.A. Decisão: registrar a compatibilidade do Sumário Executivo com os Estudos de Inventário Hidrelétrico e com o uso do potencial hidráulico por meio da emissão de DRS-PCH da Revisão do Projeto Básico da PCH Jesuíta, com 22.302 kW de Potência Instalada, cadastrada sob o CEG PCH.PH.MT.028818-7.01, localizada no rio Juruena, integrante da sub-bacia 17, na bacia hidrográfica do Rio Amazonas, cuja casa de força localiza-se no município de Sapezal no estado de Mato Grosso.

Nº 3.007. Processos nº 48500.006368/2017-23, 48500.002623/2017-69 e 48500.001824/2018-20. Interessadas: Listados no Anexo I da íntegra deste Despacho. Decisão: prorrogar, por 3 (três) anos, contados a partir do término de vigência, a validade dos Despachos de Registro de Adecuabilidade do Sumário Executivo - DRS das Pequenas Centrais Hidrelétricas - PCH e listadas no Anexo I da íntegra deste Despacho.

Nº 3.008. Processos: Listados no Anexo I. Interessados: Listados no Anexo I. Decisão: (i) revogar o DRS-PCH, o DRS-UHE, o DRI-PCH e o Registro/Aceite dos aproveitamentos listados no Anexo I; e (ii) disponibilizar os aproveitamentos hidrelétricos mencionados no Anexo I para solicitação de DRI-PCH e de DRI-UHE por parte de qualquer interessado.

As íntegras destes Despachos constam dos autos e estarão disponíveis em biblioteca.aneel.gov.br.

RENATO MARQUES BATISTA
Superintendente Adjunto



SUPERINTENDÊNCIA DE FISCALIZAÇÃO DOS SERVIÇOS DE GERAÇÃO

DESPACHOS DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Decisão: Liberar as unidades geradoras para início de operação a partir de 20 de outubro de 2022.

Nº 3.011 Processo nº: 48500.004363/2020-61. Interessados: Sol Serra do Mel I SPE S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: UFV Serra do Mel I. Unidades Geradoras: UG39 e UG40, de 3.437,00 kW cada. Localização: Município de Serra do Mel, no estado do Rio Grande do Norte.

Nº 3.012 Processo nº: 48500.002353/2020-91. Interessados: Ventos de Santa Jacinta Energias Renováveis S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: EOL Ventos de São Januário 15. Unidades Geradoras: UG1, de 4.500,00 kW. Localização: Município de Várzea Nova, no estado da Bahia.

Nº 3.013 Processo nº: 48500.000659/2020-11. Interessados: Oitis 21 Energia Renovável S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: EOL Oitis 21. Unidades Geradoras: UG2 e UG3, de 5.500,00 kW cada. Localização: Município de Casa Nova, no estado da Bahia.

Nº 3.014 Processo nº: 48500.002038/2019-21. Interessados: Vale S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: UFV AC VII. Unidades Geradoras: UG1 a UG8, de 4.937,00 kW cada. Localização: Município de Jaíba, no estado de Minas Gerais.

Nº 3.015 Processo nº: 48500.002037/2019-86. Interessados: Vale S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: UFV AC VIII. Unidades Geradoras: UG1 a UG8, de 4.937,00 kW cada. Localização: Município de Jaíba, no estado de Minas Gerais.

Nº 3.016 Processo nº: 48500.002317/2019-94. Interessados: Usina de Energia Fotovoltaica Lar do Sol IV S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: UFV Lar do Sol 8 (Antiga Leo Silveira 8). Unidades Geradoras: UG1 a UG32, de 1.546,87 kW cada. Localização: Município de Pirapora, no estado de Minas Gerais.

Nº 3.017 Processo nº: 48500.003446/2020-33. Interessados: Luzia 2 Energia Renovável S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: UFV Luzia 2. Unidades Geradoras: UG5 a UG8, de 1.637,00 kW cada. Localização: Município de Santa Luzia, no estado da Paraíba.

Nº 3.018 Processo nº: 48500.000661/2020-82. Interessados: Central Eólica Boqueirão I S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: EOL Boqueirão I. Unidades Geradoras: UG1 a UG10, de 4.200,00 kW cada. Localização: Município de Lajes, no estado do Rio Grande do Norte.

Nº 3.019 Processo nº: 48500.000662/2020-27. Interessados: Central Eólica Boqueirão II S.A. Modalidade: Operação em teste. Usina: EOL Boqueirão II. Unidades Geradoras: UG1 a UG9, de 4.200,00 kW cada. Localização: Município de Caiçara do Rio do Vento, no estado do Rio Grande do Norte.

Nº 3.020 Processo nº: 48500.002324/2019-96. Interessados: Usina de Energia Fotovoltaica Lar do Sol VI S.A. Modalidade: Operação comercial. Usina: UFV Lar do Sol 2 (Antiga Leo Silveira 2). Unidades Geradoras: UG1 a UG32, de 1.546,87 kW cada. Localização: Município de Pirapora, no estado de Minas Gerais.

Nº 3.021 Processo nº: 48500.005876/2020-90. Interessados: Ventos de São Ciró Energias Renováveis S/A. Modalidade: Operação comercial. Usina: EOL Ventos de São Ciró. Unidades Geradoras: UG1 e UG2, de 4.400,00 kW cada. Localização: Município de Betânia do Piauí, no estado do Piauí.

Nº 3.022 Processo nº: 48500.002321/2020-96. Interessados: Baraúnas XV Energética S.A. Modalidade: Operação comercial. Usina: EOL Baraúnas XV (Antiga Massaroca I). Unidades Geradoras: UG2, de 3.465,00 kW. Localização: Município de Sento Sé, no estado da Bahia.

As íntegras destes Despachos constam dos autos e estarão disponíveis em <https://biblioteca.aneel.gov.br>.

RODRIGO CESAR NEVES MENDONÇA
Superintendente Adjunto

AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO
SUPERINTENDÊNCIA DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS

DESPACHO

Fase de Requerimento de Pesquisa
Indefere de plano o Requerimento de Autorização de Pesquisa(101)
48054.832275/2022-20-ELTON DOS SANTOS MARTINS DA SILVA (Documento SEI: 5254714)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO
Superintendente

ALVARÁ Nº 8.282, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Fase de Autorização de Pesquisa
O SUPERINTENDENTE DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS DA AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO, no uso da competência delegada pela Resolução nº 102/2022 e com fundamento no art. 15, do Decreto-lei nº 227, de 28 de fevereiro de 1967, (Código de Mineração), e na Lei 13.575/2017, outorga o seguinte Alvará de Pesquisa, prazo 2 ano(s), vigência a partir dessa publicação: (322)
48081.844066/2022-00-ANTOLINI, EXPORTACAO, IMPORTACAO E MINERACAO LTDA (Documento SEI: 5257744)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO

ALVARÁ Nº 8.283, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Fase de Autorização de Pesquisa
O SUPERINTENDENTE DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS DA AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO, no uso da competência delegada pela Resolução nº 102/2022 e com fundamento no art. 15, do Decreto-lei nº 227, de 28 de fevereiro de 1967, (Código de Mineração), e na Lei 13.575/2017, outorga o seguinte Alvará de Pesquisa, prazo 3 ano(s), vigência a partir dessa publicação: (323)
48064.890163/2022-74-COSMOPOLITAN MINING LTDA (Documento SEI: 5259267)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO

ALVARÁ Nº 8.284, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Fase de Autorização de Pesquisa
O SUPERINTENDENTE DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS DA AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO, no uso da competência delegada pela Resolução nº 102/2022 e com fundamento no art. 15, do Decreto-lei nº 227, de 28 de fevereiro de 1967, (Código de Mineração), e na Lei 13.575/2017, outorga o seguinte Alvará de Pesquisa, prazo 2 ano(s), vigência a partir dessa publicação: (322)
48064.890164/2022-19-Karl Wolfgang Liebing (Documento SEI: 5259269)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO

ALVARÁ Nº 8.285, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Fase de Autorização de Pesquisa
O SUPERINTENDENTE DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS DA AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO, no uso da competência delegada pela Resolução nº 102/2022 e com fundamento no art. 15, do Decreto-lei nº 227, de 28 de fevereiro de 1967, (Código de Mineração), e na Lei 13.575/2017, outorga o seguinte Alvará de Pesquisa, prazo 3 ano(s), vigência a partir dessa publicação: (323)
48062.871483/2022-45-Daniel Rezende (Documento SEI: 5259268)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO

ALVARÁ Nº 8.287, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Fase de Autorização de Pesquisa
O SUPERINTENDENTE DE OUTORGA DE TÍTULOS MINERÁRIOS DA AGÊNCIA NACIONAL DE MINERAÇÃO, no uso da competência delegada pela Resolução nº 102/2022 e com fundamento no art. 15, do Decreto-lei nº 227, de 28 de fevereiro de 1967, (Código de Mineração), e na Lei 13.575/2017, outorga o seguinte Alvará de Pesquisa, prazo 3 ano(s), vigência a partir dessa publicação: (323)
48062.871491/2022-91-MINERACAO AZEVEDO LTDA (Documento SEI: 5263887)

MOACYR CARVALHO DE ANDRADE NETO

AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS

PORTARIA ANP Nº 148, DE 19 DE OUTUBRO DE 2022

Institui Grupo de Trabalho para debater e definir a estratégia da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP no âmbito do Programa Nacional do Hidrogênio - PNH2.

A DIRETORIA DA AGÊNCIA NACIONAL DO PETRÓLEO, GÁS NATURAL E BIOCOMBUSTÍVEIS - ANP, no exercício das atribuições conferidas pelo art. 65 do Regimento Interno, aprovado pela Portaria ANP nº 265, de 10 de setembro de 2020, e pelo art. 7º do Anexo I do Decreto nº 2.455, de 14 de janeiro de 1998, tendo em vista o disposto na Lei nº 9.478, de 6 de agosto de 1997, considerando o que consta do Processo nº 48610.219295/2022-58 e com base na Resolução de Diretoria nº 524, de 13 de outubro de 2022, resolve:

Art. 1º Fica instituído Grupo de Trabalho para debater e definir a estratégia da ANP no âmbito do Programa Nacional do Hidrogênio - PNH2, com as seguintes atribuições:

I - captar com a Diretoria Colegiada da ANP, o direcionamento da estratégia a ser seguida no âmbito do PNH2;

II - apresentar propostas e produtos que venham a ser elaborados no âmbito do Comitê Gestor do PNH2 à Diretoria Colegiada e às unidades organizacionais participantes;

III - subsidiar a representação da ANP no Comitê Gestor do Programa Nacional do Hidrogênio - Coges-PNH2, bem como em todos os demais comitês, comissões ou grupos de trabalho institucionais de caráter decisório que venham a ser constituídos, e dos quais a ANP venha a fazer parte, relacionados ao uso do hidrogênio como vetor energético, permitindo maior solidez técnica e institucional para os votos e iniciativas da Agência; e

IV - identificar as atribuições da ANP, na estratégia de desenvolvimento de um novo mercado de Hidrogênio no Brasil no âmbito do PNH2.

Art. 2º O Grupo de Trabalho de que trata o art. 1º será composto por representantes das seguintes unidades organizacionais:

I - Centro de Pesquisas e Análises Tecnológicas - CPT, que o coordenará;

II - Diretoria-Geral;

III - Diretoria I;

IV - Diretoria II;

V - Diretoria III; e

VI - Diretoria IV.

§ 1º Cada membro do Grupo de Trabalho terá um suplente, com direito a voto, que o substituirá em suas ausências e impedimentos.

§ 2º Os membros do Grupo de Trabalho e seus respectivos suplentes serão indicados pelos titulares das Diretorias e das unidades organizacionais que representam e designados por meio de Despacho do coordenador do GT.

§ 3º Caberá ao coordenador do Grupo de Trabalho, alterar a sua composição mediante despacho, caso sobrevenham mudanças de seus participantes comunicadas pelos responsáveis pela indicação.

§ 4º O coordenador poderá convidar representantes das unidades organizacionais da ANP correlatas ao tema, bem como servidores com conhecimento técnico sobre o assunto para participar das reuniões do Grupo de Trabalho, sem direito a voto.

§ 5º O coordenador poderá convidar representantes de órgãos da administração pública federal, estadual ou municipal, de entidades públicas ou privadas, bem como técnicos ou especialistas do setor para participar das reuniões do Grupo de Trabalho, sem direito a voto.

Art. 3º O Grupo de Trabalho poderá criar subgrupos para estudo, análise ou acompanhamento de matérias específicas relacionadas ao escopo dos grupos externos que contem com a representação da ANP.

§ 1º A criação de subgrupo deverá ser feita por meio de despacho do coordenador do Grupo de Trabalho e estabelecer, no mínimo:

I - seus objetivos específicos;

II - a indicação das unidades organizacionais que o comporão;

III - seu coordenador; e

IV - seu prazo de duração.

§ 2º Os membros dos subgrupos de trabalho serão indicados pelos Diretores e pelos titulares das unidades organizacionais que representam e serão designados por meio de Despacho do Coordenador do Grupo de Trabalho.

Art. 4º O prazo para conclusão dos trabalhos do Grupo de Trabalho é de cento e oitenta dias, contados a partir da data de publicação desta Portaria, podendo ser prorrogado por igual período, mediante solicitação tempestiva do Coordenador do Grupo Técnico à Diretoria Colegiada e sua respectiva autorização.

§ 1º Durante o seu período de funcionamento, o Grupo de Trabalho deverá:

I - reunir-se mensalmente, para debates, discussões internas e com os subgrupos, elaboração de relatórios e de apresentações, com registro da reunião, deliberações e participantes em ata, instruída no processo administrativo do Grupo Técnico; e

II - apresentar bimestralmente a evolução dos temas tratados no âmbito do Coges-PNH2 à Diretoria Colegiada, por meio de relatórios e/ou apresentações.

§ 2º O relatório final das atividades do Grupo de Trabalho deverá ser apresentado à Diretoria Colegiada dentro do prazo de vigência do Grupo Técnico, devendo conter, no mínimo, a relação de todas as atividades executadas, as deliberações tomadas e as conclusões sobre o trabalho realizado.

Art. 5º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

RODOLFO HENRIQUE DE SABOIA
Diretor-Geral

