|  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **DECISÕES TOMADAS EM CIRCUITO DELIBERATIVO (18 a 24/08/2023)** | | | | | | | | |
| **Circuito Deliberativo** | **Processo** | **Unidade Autora** | **Assunto** | **Diretor Relator** | **Resolução de Diretoria** | **Data** | **Decisão** | **Votação** |
| 370/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.227290/2023-80 | SPC | Relatório de investigação de incidente ocorrido na instalação produtora de etanol da DENUSA DESTILARIA NOVA UNIÃO S.A. | Symone Araújo | 443/2023 | 24/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.227290/2023-80 e no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria 2 (SEI 3326163), resolve, por unanimidade:  I) determinar a publicação do Relatório de Investigação de Incidente (SEI 3326532) no sítio eletrônico da ANP, a fim de divulgar os achados da comissão de investigação constituída por servidores da ANP aos agentes regulados do setor e demais partes interessadas;  II) determinar a apresentação interna da investigação do incidente e a disponibilização para todos os servidores da ANP; e  III) propor as seguintes recomendações de segurança operacional aos agentes autorizados atuantes nas instalações produtoras de biocombustíveis:  1. Efetuar e registrar análise dos riscos associados de todas as mudanças em tecnologias industriais, incluindo, mas não se limitando, a utilização de novos equipamentos, tratamentos de águas e efluentes, limpezas de equipamentos, utilidades, sistemas de automação e processos químicos em geral.  2. Implementar sistema para executar gerenciamento de mudanças, de forma que os riscos advindos destas alterações permaneçam em níveis aceitáveis e controlados; incluir neste sistema particular a previsão de atualização e revisão de todos os documentos impactados por determinada mudança e garantir a devida capacitação da força de trabalho nesta sistemática.  3. Conforme extensamente demonstrado no relatório, o acidente é oriundo de diversas causas raízes, as quais espelham falta de observação e cumprimento tanto em itens descritos no Manual Orientativo de Vistorias (MOV), quanto em normativas técnicas e legais. No sentido de atenuar ruídos que possam ser a geratriz de incidentes, a adoção de um sistema de gestão focado na segurança operacional que observe fielmente as normas técnicas e legais é prática importante e imprescindível, a exemplo do que já ocorre em refinarias no País, visando o pleno atendimento e gerenciamento, mas não se limitando:  3.1 das boas práticas de segurança e preservação do meio ambiente;  3.2. das boas práticas de investigação de incidentes;  3.3 das diretrizes descritas no Manual Orientativo de Vistorias, em conformidade ao disposto no parágrafo 2º do artigo 9º da Resolução ANP nº 734/2018; e  3.4. das diretrizes previstas em normativas legais pertinentes à segurança operacional e meio ambiente.  4. Observar o cumprimento do plano de resgate previsto pela Norma Regulamentadora NR-33, e promover a boa sinergia com o Plano de Resposta à Emergência implementado, efetuando simulados com as equipes.  5. Proceder avaliação rigorosa das fichas de informação de segurança de produtos químicos (FISPQ), principalmente das informações pertinentes à incompatibilidade química. Diversas substâncias químicas possuem propriedades tão peculiares quanto à reatividade em processos químicos e condições operacionais, que podem produzir misturas com elevados potenciais de riscos. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 362/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.010192/2014-14 | SGP | Nomeação em cargo de Assessora do Diretor-Geral. | Rodolfo Saboia | 442/2023 | 23/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.010192/2014-14 e no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 124/2023/SGP-CDO/SGP (SEI 3323926), resolve, por unanimidade:  Nomear ADRIANA NICKEL LOURENÇO, no cargo comissionado de Assessora de Diretoria, CA I, na Diretoria-Geral, exonerando-a do cargo comissionado de Assessora Técnica de Apoio aos Projetos da SGE, CCT IV, na SGE. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 359/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.011990/2013-82 | SGP | Nomeação de Cargo Comissionado na SDT | Daniel Vieira | 441/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.011990/2013-82, resolve, por unanimidade:  Nomear LUCIANA PERES PIMENTEL DE GAY GER no cargo comissionado de Coordenador Administrativo e Regulatório, CCT III, na SDT. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 358/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.209961/2023-21 | SPC | Análise de enquadramento ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI) do projeto de produção de biometano da ESSENCIS BIOMETANO S.A | Symone Araújo | 440/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.209961/2023-21, no Parecer Técnico nº 44/2023/SPC-CAT/SPC-E-ANP (2939377), no Parecer Técnico nº 3/2023/SPC-CREG/SPC-E-ANP (3169157), no Parecer nº 226/2023/PFANP/PGF/AGU (3247263) aprovado pelo Despacho nº 2868/2023/PFANP/PGF/AGU (3247270), resolve, por unanimidade:  Recomendar ao Ministério de Minas e Energia (MME) a aprovação do pleito elaborado pela ESSENCIS BIOMETANO S.A , CNPJ nº 48.119.972/0001-26, de enquadramento do projeto de instalação produtora de biometano a ser construído na Via de Acesso Norte, Km 33, Calcárea, Caieiras – SP com capacidade de produção de 68.000 Nm³/d de biometano, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), de acordo com os requisitos e procedimentos estabelecidos na Portaria Normativa nº 19/GM/MME, de 16 de agosto de 2021. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 357/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.219373/2022-14 | SPC | Análise de enquadramento ao Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI) do projeto de produção de biometano da UISA GEO BIOGÁS S.A. | Symone Araújo | 439/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.219373/2022-14, no Processo nº 48610.219373/2022-14, no Parecer Técnico nº 81/2023/SPC-CAT/SPC-E-ANP (SEI 3154500), no Parecer nº 221/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 3221351), aprovado pelo Despacho nº 2765/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 3221355), e no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 9/2023/SPC-CREG/SPC (SEI 3225086), resolve, por unanimidade:  Recomendar ao Ministério de Minas e Energia (MME) a aprovação do pleito elaborado pela UISA GEO BIOGÁS S.A. , CNPJ nº 35.841.348/0001-96, de enquadramento do projeto de instalação produtora de biometano a ser construído na Fazenda Guanabara, s/n, Zona Rural, Nova Olímpia – MT, com capacidade de produção de 31.292 Nm³/d de biometano, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura (REIDI), de acordo com os requisitos e procedimentos estabelecidos na Portaria Normativa nº 19/GM/MME, de 16 de agosto de 2021. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 356/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.206900/2023-10 | SPG | Solicitação de concessão do benefício da alíquota de royalties – Campos Cancã, Fazenda Alegre, Fazenda Santa Luiza e Fazenda São Rafael – empresa Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba LTDA | Symone Araújo | 438/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.206900/2023-10, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 30/2023/SPG (SEI nº 3242905), no Parecer Técnico nº 30/2023/SPG-E -ANP (3242904) e no Parecer Referencial nº 1/2022/PFANP/PGF/AGU (SEI nº 2908440), resolve, por unanimidade:  Aprovar o pedido de redução da alíquota de royalties para 7,5% (sete e meio por cento) para os campos de Cancã, Fazenda Alegre, Fazenda Santa Luiza e Fazenda São Rafael, operados pela empresa Seacrest Petróleo SPE Norte Capixaba LTDA ., uma vez que a empresa é considerada de médio porte e atende aos critérios normativos para obtenção do benefício, nos termos da Resolução ANP nº 853/2021. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 355/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.001739/2012-29 | SCL | Recurso administrativo apresentado pelo operador ONGC Campos Ltda. ("ONGC") contra decisão de 1ª instância da Superintendência de Conteúdo Local, que indeferiu pedido de isenção do cumprimento de compromisso de conteúdo local nas contratações para fornecimento de brocas, na execução do contrato de concessão nº 48610.001386/2008-81 (Bloco S-M-1413 / BM-S-73). | Symone Araújo | 437/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.001739/2012-29, na Nota Técnica nº 22/2022/SCL/ANP-RJ (SEI 2712341), no Parecer nº 80/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 2895252), aprovado pelo Despacho nº 804/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 2895268) e no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 8/2023/SCL (SEI 3094096), resolve, por unanimidade:  I) conhecer o recurso administrativo (SEI 2656010) apresentado pelo operador ONGC Campos Ltda. contra decisão da Superintendência de Conteúdo Local (SCL), que indeferiu pedido de isenção do cumprimento de compromisso de conteúdo local nas contratações para fornecimento de brocas utilizadas nas atividades executadas no âmbito do contrato de concessão nº 48610.001386/2008-81 (Bloco S-M-1413 / BM-S-73), da 9ª Rodada de Licitações; e  II) no mérito, negar-lhe provimento, em sede de Segunda Instância. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 354/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.214913/2022-73 | SCL | Proposta de celebração de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) entre a ANP e a Origem Energia Alagoas S.A (Origem), para o bloco SEAL-T-240, de operação da Origem, relativo ao descumprimento da cláusula de conteúdo local de contratos de exploração e produção de petróleo extintos ou com fases encerradas, conforme Resolução ANP nº 848/2021. | Symone Araújo | 436/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.214913/2022-73, no Relatório nº 72/2023/SCL-e (SEI 2947404), no Parecer nº 206/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 3165398), aprovado pelo Despacho nº 2441/2023/PFANP/PGF/AGU (SEI 3165410), e no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 9/2023/SCL (SEI 3168049), resolve, por unanimidade:  Aprovar integralmente a proposta de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) apresentada pela Origem Energia Alagoas S.A. (SEI 3115431), com base no inciso I do art. 11 da Resolução ANP nº 848/2021, com valor de referência de R$ R$ 3.996.647,44 (três milhões, novecentos e noventa e seis mil, seiscentos e quarenta e sete reais e quarenta e quatro centavos), atualizado pelo IGP-DI - referência abril de 2023, a ser concluído até 31 de dezembro de 2026. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 353/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.006713/2014-39 | SDP | Aprovação da proposta de devolução antecipada da concessão - Campo de Cação - Bacia do Espírito Santos. | Fernando Moura | 435/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.006713/2014-39, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 52/2023/SDP, na Nota Técnica nº 91/2023/SDP/ANP-RJ, no Parecer nº 219/2023/PFANP/PGF/AGU, e no Despacho nº 2856/2023/PFANP/PGF/AGU, resolve, por unanimidade:  Aprovar a proposta de devolução antecipada do Campo de Cação - Contrato de Concessão nº 48000.003735/97-91 - Bacia do Espírito Santo, operado pela Petróleo Brasileira S.A. - PETROBRAS. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 352/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.228744/2022-59 | SDP | Resultado da análise do Plano de Desenvolvimento (PD) da Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Rio dos Ovos (Bacia do Recôncavo/Contrato de Concessão nº 48000.003687/97-40). | Fernando Moura | 434/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.228744/2022-59, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 48/2023/SDP, na Nota Técnica nº 53/2023/SDP/ANP-RJ, no Parecer Referencial nº 3/2023/PFANP/PGF/AGU, e na Instrução Normativa nº 11/2022, resolve, por unanimidade:  I) aprovar o Plano de Desenvolvimento (PD) do Campo de Rio dos Ovos - Bacia do Recôncavo (Contrato de Concessão nº 48000.003687/97-40), operado pela empresa PetroRecôncavo S.A.; e  II) dar provimento ao pleito de Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Rio dos Ovos, nos termos do Parágrafo 8.2 da Cláusula Oitava do Contrato de Concessão, passando a considerar a data de 05/08/2052 como novo limite contratual. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 351/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.226351/2022-19 | SDP | Resultado da análise do Plano de Desenvolvimento (PD) da Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Biriba (Bacia do Recôncavo/Contrato de Concessão nº 48000.003672/97-72). | Fernando Moura | 433/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.226351/2022-19, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 49/2023/SDP, na Nota Técnica nº 52/2023/SDP/ANP-RJ, no Parecer Referencial nº 3/2023/PFANP/PGF/AGU, e na Instrução Normativa nº 11/2022, resolve, por unanimidade:  I) aprovar o Plano de Desenvolvimento (PD) do Campo de Biriba - Bacia do Recôncavo (Contrato de Concessão nº 48000.003672/97-72), operado pela empresa SPE Miranga S.A.; e  II) dar provimento ao pleito de Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Biriba, nos termos do Parágrafo 8.2 da Cláusula Oitava do Contrato de Concessão, passando a considerar a data de 05/08/2052 como novo limite contratual. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 350/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.217712/2021-47 | SDP | Resultado da análise da revisão do Plano de Desenvolvimento (PD) da Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Upanema (Bacia Potiguar/Contrato de Concessão nº 48000.003833/97-18). | Fernando Moura | 432/2023 | 22/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.217712/2021-47, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 53/2023/SDP, na Nota Técnica nº 47/2023/SDP/ANP-RJ, no Parecer Técnico nº 19/2023/SDP-E-ANP, no Parecer Referencial nº 3/2023/PFANP/PGF/AGU, e na Instrução Normativa nº 11/2022, resolve, por unanimidade:  I) aprovar a revisão do Plano de Desenvolvimento (PD) do Campo de Upanema - Bacia Potiguar (Contrato de Concessão nº 48000.003833/97-18), operado pela empresa Potiguar E&P S.A.;  II) dar provimento ao pleito de Redução da Alíquota de Royalties, nos termos da Resolução ANP nº 749, de 21/09/2018, cuja curva de referência encontra-se discriminada no Anexo do Parecer Técnico nº 19/2023/SDP-E-ANP (SEI nº 3111267); e  III) dar provimento ao pleito de Prorrogação Contratual da Fase de Produção do Campo de Upanema, nos termos do Parágrafo 8.2 da Cláusula Oitava do Contrato de Concessão, passando a considerar a data de 05/08/2052 como novo limite contratual. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 349/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48650.200055/2020-41, 48600.003116/2016-33, 48610.217672/2020-52, 48611.200883/2020-46, 48611.201976/2020-98, 48611.203900/2019-63, 48620.204145/2019-25, 48650.200060/2020-54 | SFI | Julgamento de Recursos Administrativos em Fase de Segunda Instância Administrativa. | Fernando Moura | 431/2023 | 21/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta nos processos nºs 48650.200055/2020-41, 48600.003116/2016-33, 48610.217672/2020-52, 48611.200883/2020-46, 48611.201976/2020-98, 48611.203900/2019-63, 48620.204145/2019-25, 48650.200060/2020-54, no Despacho de Proposta para Deliberação da Diretoria nº 71/2023/SFI-CREV/SFI (3240170), nos Despachos nº 208/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (2996761), nº 210/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (3000233), nº 204/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (2994873), nº 215/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (3008259), nº 212/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (3004718), nº 211/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (3004502), nº 205/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (2995172) e nº 206/2023/SFI-CREV/SFI/ANP-RJ (2995545), resolve, por unanimidade:  Negar provimento aos recursos interpostos pelos Revendedores Varejistas de Combustíveis I) DALMOR FRIDERICHS & CIA LTDA, II) PIRES & RIBEIRO DERIVADOS DE PETRÓLEO LTDA, III) POSTO SÃO MARCOS LTDA, IV) Q AVELINO NETO, V) SAMPAIO DERIVADOS DE PETRÓLEO LTDA, VI) MEGA DERIVADOS DE PETRÓLEO LTDA, VII) AUTO POSTO EMANOEL LTDA, DALMOR FRIDERICHS & CIA LTDA, e VIII) ABASTECEDORA DE COMBUSTÍVEIS MARESIA EIRELI, com manutenção da decisão de 1ª instância, que determina a aplicação de pena pecuniária. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 348/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48650.200764/2019-93 | SFI | Julgamento de Recurso Administrativo Interposto em Fase de Segunda Instância Administrativa. | Fernando Moura | 430/2023 | 18/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48650.200764/2019-93, no Relatório de Análise de Recurso SFI-NSP-SJP (2325399) e no Despacho do Diretor-Relator -Circuito Deliberativo nº 110/2023/DIR III (3271363), resolve, por unanimidade:  Negar provimento ao recurso interposto pelo Produtor de Óleo Lubrificante Acabado INDÚSTRIA PETROQUÍMICA DO SUL LTDA, com manutenção da decisão de 1ª instância, que determina a aplicação de pena pecuniária. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 347/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48610.011247/2014-11 | SGP | Nomeação de Cargo Comissionado na STM | Daniel Vieira | 429/2023 | 18/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48610.011247/2014-11, resolve, por unanimidade:  Nomear MAIBY CARESTIATO FROSSARD no cargo comissionado de Coordenadora de Convênios e Termos de Cooperação, CCT III, na STM. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |
| 346/2023/SGE-CIRCUITO/SGE | 48620.204342/2022-40 | SDL | Recurso Administrativo interposto em processo de revogação de autorização anteriormente outorgada à sociedade ANLEX INDÚSTRIA E COMÉRCIO DE LUBRIFICANTES LTDA, inscrita no CNPJ sob o nº 05.812.074/0001-46. | Daniel Vieira | 428/2023 | 18/8/23 | A Diretoria da Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis - ANP, considerando o que consta no processo nº 48620.204342/2022-40, no DESPACHO DE PROPOSTA PARA DELIBERAÇÃO DA DIRETORIA Nº 9/2023/SDL-CJUR/SDL-CRAT/SDL (3194652), no Parecer nº 205/2023/PFANP/PGF/AGU (3168227) e no Despacho nº 2446/2023/PFANP/PGF/AGU (3168236), resolve, por unanimidade:  Negar provimento ao recurso interposto, com manutenção da decisão administrativa que revogou autorização para exercício da atividade de produção de óleo lubrificante acabado industrial pela sociedade ANLEX INDÚSTRIA E COMÉRCIO DE LUBRIFICANTES LTDA. | DG  DIR 1  DIR 2  DIR 3  DIR 4 |