



# MESA REATE 2020

## Estados

### Rio Grande do Norte - 24 de novembro de 2020

Desafios	Descrição do desafio	Encaminhamento	Responsável	Prazo
1	Perda ou interrupção de timing operacional em relação à processo de licenciamento ambiental para ativos que já estejam em produção.	O IDEMA vai estudar a proposição de aprimoramento do processo do licenciamento, envolvendo, no mínimo, os seguintes pontos: 1) Formalização do Procedimento de troca de licença quando da cessão do Campo. 2) Licenças emitidas com limite de quantidades (poços, linhas, áreas de poços). Finda a quantidade estabelecida, o Operador tem que iniciar um novo processo de licenciamento.	Leon (IDEMA)	31/03/2021
2	Garantia de acesso às infraestruturas de escoamento do gás - UPGN Guimarães e uso das infraestruturas de gás pelos novos produtores.	1) Definição do acesso a UPGN Guimarães - Petrobras e ANP tem até 20/12/2020 para definir uma solução simplificada e mais imediata do sistema de medição e , se for necessário, informar o cronograma mais acelerado para adequação do mesmo.	Hugo (ANP) Ricardo (Petrobras)	20/12/2020
		2) Definição do preço do acesso e do processamento da UPGN de Guimarães: Final de 02/2020.	Hugo (ANP) Ricardo (Petrobras)	28/02/2021
		2.1) Definição dos procedimentos a serem adotados para a solução de conflitos entre agentes nestas instalações, principalmente os econômicos (Um dos objetivos do GT formado pela ANP).	Hugo (ANP)	Data Prevista para o fim do GT - 09/05/2021
		3) Estabelecimento das diretrizes para a elaboração conjunta de Códigos Comuns de Acesso pelos agentes detentores ou operadores de terminais de GNL, instalações de escoamento e de processamento de gás natural (Um dos objetivos do GT formado pela ANP).	Hugo (ANP)	Data Prevista para o fim do GT - 09/05/2021
		4) Sigilo de acesso ao processo – ANP encaminhará à sua procuradoria consulta para o Governo do Estado do RN ter acesso aos autos do processo (Confirmar que o acesso já foi dado).	Hugo (ANP)	Resolvido na Mesa REATE
3	Garantia de acesso à infraestrutura de armazenagem e escoamento do Petróleo	1) Dar feedback periódico dos pedidos de acesso às infraestruturas de produção e tratar estes processos com prioridade dentro da ANP	Hugo (ANP)	Periódico
		2) Verificar com a Petrobras as soluções para a armazenagem do petróleo dos operadores (Tema objeto de um GT entre Petrobras e ABPIP)	Hugo (ANP)	31/12/2020
		3) Preço/custo do serviço – Está na atribuição da ANP pela Lei do Petróleo tratar desse tema. A mesma não achou necessidade de criação de GT, mas, se necessário, pode envolver outros órgãos do Governo para definição do preço justo.	Hugo (ANP)	28/02/2021
		1) A ANP verificará se precisa atualizar a página em seu site sobre as informações do desinvestimento da Petrobras.	Bispo (ANP)	Resolvido na Mesa REATE. Site não necessita de atualização

4	Previsibilidade ao andamento dos programas de desinvestimentos da Petrobras.	2) A ANP verificará, no âmbito da regulamentação vigente, que ações poderão ser adotadas para os Campos em que os desinvestimentos da Petrobras não ocorrerem dentro do cronograma previsto.	Bispo (ANP)	31/12/2020
		3) A Petrobras verificará a resposta ao Ofício encaminhado pelo Governo do Rio Grande do Norte.	Ricardo (Petrobras)	Resolvido na Mesa REATE. Informado que o Ofício foi encaminhado em 30/10/2020
		4) Petrobras realizará reuniões periódicas com o Governo do Rio Grande do Norte para dar feedback do andamento dos processos de desinvestimento.	Ricardo (Petrobras)	Periódico
		5) Organização das informações de desinvestimento dos Polos no site da Petrobras.	Ricardo (Petrobras)	28/02/2021
5	Simplificação do procedimento e redução do prazo de cessão dos contratos de concessão.	1) Realização de um Workshop para tratar dos pontos de melhoria do processo de cessão de direito, abordando, no mínimo, as informações necessárias para a correta instrução do processo, possíveis pendências/penalidades que poderão ocorrer aos novos operadores e consorciados quando da assinatura da Cessão de Direitos, lições aprendidas da ANP e Operadores/Consortiados nesse processos e manutenção de um cadastro único atualizado dos Operadores/Consortiados na ANP para agilizar o processo.	Bispo (ANP) Anabal (ABPIP)	Abordar este tema na reunião entre a ABPIP e a ANP em 20/12/2020 e dar retorno ao Comitê REATE da data prevista para a realização do workshop
6	Criação da Superintendência de Campos Maduros e Marginais (SUCAM) na ANP.	1) A criação da Superintendência de Campos Maduros e Marginais, ou algo que se assemelhe, será submetida à avaliação da Diretoria Colegiada da ANP, após a posse dos 3 novos Diretores, ressaltando que o REATE e o PROMAR, são programas estruturantes do Governo que se relacionam diretamente com esta proposta.	Hugo (ANP)	28/02/2021
		2) Enquanto a Diretoria Colegiada não deliberar sobre a criação da Superintendência de Campos Maduros e Marginais, a ANP definirá quem será o ponto focal/embaxador do REATE para fazer a interlocução entre o mercado e as Superintendências da ANP.	Hugo (ANP)	Início de 12/2020
7	Implantação de Termo de Ajustamento de Conduta (TAC) e Medida Reparadora de Conduta (MRC) no âmbito da ANP.	1) A sistematização do TAC e da MRC na ANP deverá ser submetida à Diretoria Colegiada da ANP.	Bispo (ANP)	28/02/2021
8	Pagamento de participação sobre a produção ao proprietário da terra.	1) A Diretoria Colegiada da ANP deve deliberar sobre a redução da alíquota de 1% para 0,5% para pagamento da participação aos superficiários e aplicar esta redução já para o 3º Ciclo da Rodada Permanente.	Bispo (ANP)	28/02/2021
9	Realização de cadastro de titularidade e mutirão de regularização de titularidade de terras.	1) Retomar os convênios do Governo do Estado do Rio Grande do Norte com o Governo Federal para fazer o levantamento da malha fundiária.	Rafael (MME) Hugo (SEDEC)	28/02/2021
		2) As Secretarias do Rio Grande do Norte (SEDEC e/ou SEDRAF) devem interagir com a ABPIP, o Fórum Potiguar e Óleo e Gás, a UFRN e a UFERSA para definição do projeto e da forma de financiamento. O mesmo pode ser encaminhado no âmbito do PRH da ANP para fornecimento de mão de obra especializada para fazer os devidos levantamentos para a regularização fundiária.	Hugo (SEDEC)	31/01/2021
10	Redução de custos para acessos a dados técnicos públicos disponíveis na ANP.	1) A ANP já instituiu GT para tratar do tema e informará os seus resultados até dezembro de 2020.	Hugo (ANP)	20/12/2020
		2) A ANP avaliará a redução dos valores para compra de dados, de forma que os mesmos sejam mais acessíveis, fomentando a geração de conhecimento sobre as bacias sedimentares brasileiras.	Hugo (ANP)	Definir a partir do resultado do GT
11	Manutenção, gestão e disponibilização, no Rio Grande do Norte, do acervo de testemunhos e amostras de calha dos	1) Tratativas para a UFRN ser Fiel Depositária e implementar a litoteca no Rio Grande do Norte	Bispo (ANP) Prof. Francisco Pinheiro (UFRN)	23/12/2020
		2) MME entrará em contato com o prof. Francisco Pinheiro para a inserção dos projetos de pesquisa da UFRN necessários para a criação da litoteca como Projetos Prioritários de PD&I no âmbito do REATE2020 para apresentação posterior ao IBP.	Carlos Agenor (MME) Prof. Francisco Pinheiro (UFRN)	23/12/2020

	poços da Bacia Potiguar.	3) MME, ANP e EPE apresentará um plano de trabalho para a identificação de temas/linhas estratégicas de PD&I para o país na área de Petróleo e Gás.	Heloísa (EPE)	31/12/2020
		4) A ANP deve esclarecer se nos campos em que houve a cessão de direitos a Petrobras continuará sendo a fiel depositária das amostras da ANP.	Bispo (ANP)	28/02/2021
12	Melhorias na liberação de dados de perfis sísmicos, amostras de rocha e/ou fluidos para atendimento às necessidades de Projetos de P&DI executados nas Universidades.	1) ANP deve informar o tempo médio que os dados de perfil sísmico e amostras de rochas e/ou fluidos estão sendo disponibilizados aos solicitantes.	Bispo (ANP)	31/01/2021
		2) ANP vai identificar possibilidades para dar mais celeridade a liberação dos dados e amostras e verificar a solicitação do Prof. Allison da UFRN.	Bispo (ANP)	31/01/2021
13	Programa de Formação de Recursos Humanos para o setor de petróleo, gás natural e biocombustíveis.	1) O SENAI ficará responsável para propor metodologia para levantamento das necessidades da REDEPETRO e ABPIP do quantitativo de profissionais para atuar no setor e de <u>formação/competências a serem desenvolvidas.</u>	Hemerson Batista (SENAI)	31/01/2021 para propor a metodologia
		2) Conversar com a ANP para desenvolver projetos perante o PRH.	Hemerson Batista (SENAI)	Após a conclusão do item anterior.
14	Construção de cadastro de fornecedores do setor de petróleo e gás.	1) Levantamento das necessidades dos fornecedores e operadores. A REDEPETRO e ABPIP devem estimular os fornecedores e <u>operadores a responder o questionário.</u>	Joao Hélio (SENAI)	15/12/2020
		2) Agendamento de reunião ONIP/MME para verificar as necessidades de encaminhamentos para unificação de uma base nacional de fornecedores.	Rafael (MME) Karine (ONIP)	Após a conclusão do item anterior.