

Gestão

Mandato 2016 - 2020

Aurélio César Nogueira Amaral

Diretor

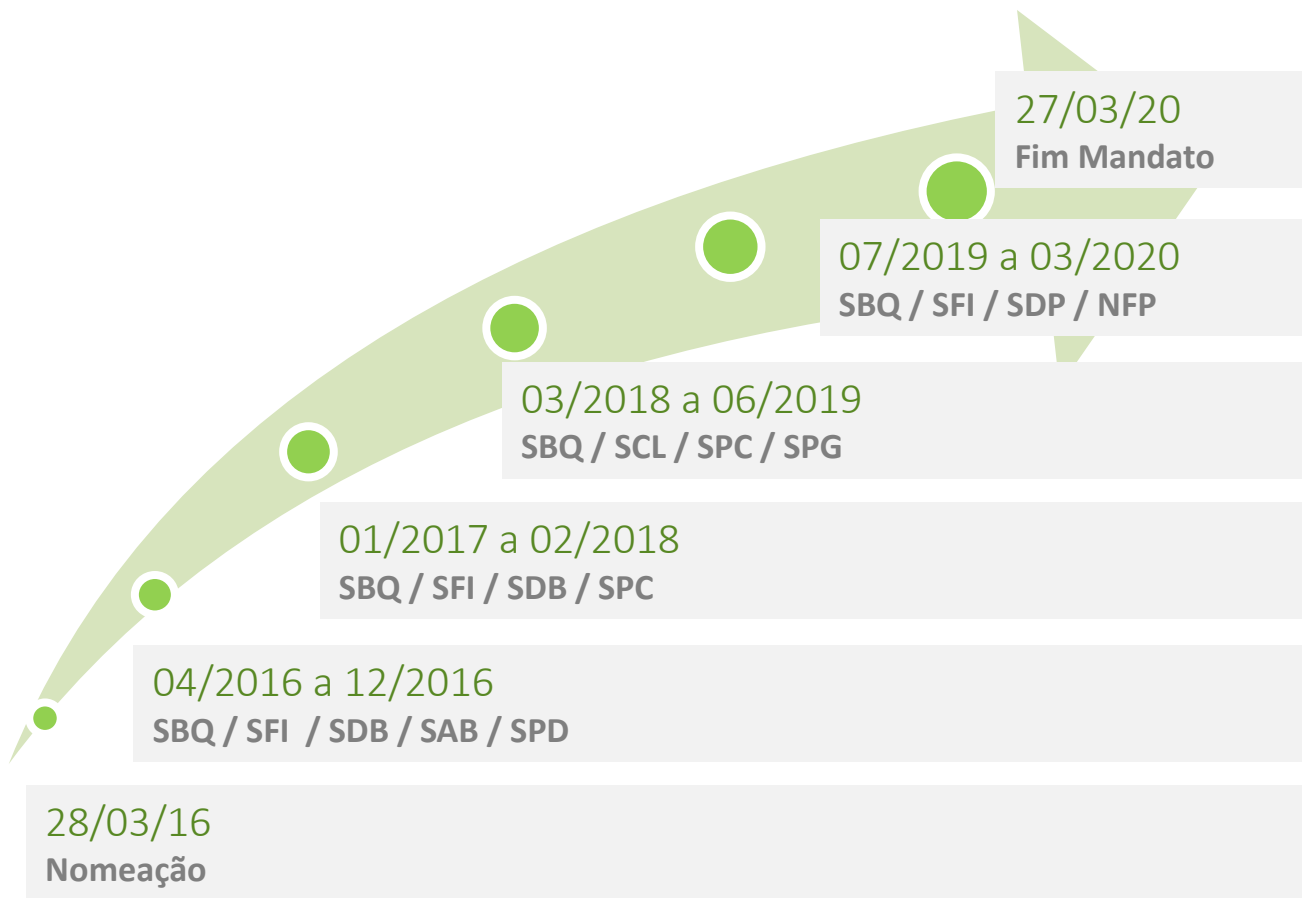


anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

Vinculação Direta



SBQ	Superintendência de Biocombustíveis e Qualidade de Produtos
SBQ/CPT	Centro de Pesquisas e Análises Tecnológicas
SFI	Superintendência de Fiscalização do Abastecimento
SDB	Superintendência de Definição de Blocos
SAB	Superintendência de Abastecimento
SPD	Superintendência de Pesquisa e Desenvolvimento
SPC	Superintendência de Produção de Combustíveis
SPG	Superintendência de Participações Governamentais
SDP	Superintendência de Desenvolvimento da Produção
SCL	Superintendência de Conteúdo Local
NFP	Núcleo de Fiscalização da Produção

Principais Deliberações

Implementação do Planejamento Estratégico na ANP

Implementação da Política de Gestão de Riscos e Controles Internos no âmbito da ANP, Regimento Interno do Comitê de Governança, Riscos e Controles (CGRC)

Implantação do Plano de Dados Abertos – PDA possibilitando a divulgação dos dados brutos e dos relatórios mais requisitados pela sociedade, em formato aberto, de fácil interpretação e processamento

Instituição da Ouvidoria

Aprovação do Plano Anual de Auditoria Interna (PAINT)

Aprovação e definição dos parâmetros das licitações de blocos para exploração de petróleo e gás natural (14ª a 16ª rodadas), das licitações de Partilha de Produção (2ª a 6ª rodada) e licitação do excedente da cessão onerosa

Aprovação da modalidade de Oferta Permanente, que consiste na oferta contínua de campos e blocos devolvidos à ANP e de blocos exploratórios ofertados em licitações anteriores e não arrematados

Deliberação sobre o Acordo de Individualização de Produção (AIP)

Principais Deliberações

Aprovação da redução de royalties sobre a produção incremental

Deliberação sobre os aditivos das cláusulas de conteúdo local nos contratos de concessões e partilha

Representação da ANP na iniciativa Combustível Brasil, coordenada pelo MME

Aprovação de valores a serem pagos pela União, a título de subvenção econômica à comercialização de óleo diesel

Aprovação das Tomadas Públicas de Contribuições (TPC) no âmbito do *Mid e Downstream*

Julgamento de recurso interposto em 2ª instância de processos administrativos (*up-mid-down*)

Principais Projetos

Implementação e gestão das atribuições da ANP no RenovaBio

Publicação de novos atos normativos:

- Especificação de óleos básicos (Resolução ANP nº 669, de 2017)
- Controle de Qualidade na Importação (Resolução ANP nº 680, de 2017)
- Revogação da obrigatoriedade de aditivação compulsória da gasolina Resolução nº 684, de 2017)
- Especificação e controle de qualidade do biometano (Resolução ANP nº 685, de 2017)
- Controle da qualidade e da movimentação de metanol (Resolução ANP nº 696, de 2017)
- Revogação de registro de aditivo para combustíveis automotivos (Res. ANP nº 704, de 2017)
- Revogação do cadastro de laboratórios para B100 (Resolução ANP nº 744, de 2018)
- Combustíveis de referência (Resolução ANP nº 764, de 2018)
- Especificações de QAV e BioQAV (Resolução ANP nº 778, de 2019)
- Combustíveis Marítimos (Resolução ANP nº 789, de 2019)
- Novo modelo do Programa de Monitoramento da Qualidade de Comb. (Res. ANP nº 790, de 2019)
- Estabilidade à oxidação do biodiesel (Resolução ANP nº 798, de 2019)
- Registro de óleos lubrificantes (Resolução ANP nº 804, de 2019)
- Especificação da Gasolina automotiva (Resolução ANP nº 807, de 2020)

Estudos de novos atos normativos:

- Gás natural (revisão da especificação)
- Credenciamento de firmas inspetoras (revisão dos requisitos atuais)
- GLP (revisão da especificação)
- Diesel Verde (regulamentação de novo biocombustível)
- Informações de dados da qualidade (Ti e simplificação)

Principais Projetos

Acreditação do CPT conforme ISO 17025: reconhecimento internacional para laboratórios

Aprimoramento do Programa de Monitoramento da Qualidade dos Lubrificantes (PML): novo indicador de conformidade (pelo *market share*) com índice de 97 % de conformidade

Prestação de serviços

- Regulamentação para prestação de serviço em análises de petróleo (curva PEV) – RANP 769/2019: passou a atender a concessionários de pequeno/médio porte que não tinham onde realizar tais análises, necessárias para cálculo de royalties e comercialização do óleo com a Petrobrás
- Regulamentação da cobrança por ensaios em amostras contraprova/testemunha - RANP 773/2019

Consolidação do CPT como centro de pesquisa e desenvolvimento

- Projeto “Parâmetros Críticos do Bx: indicou aprimoramentos nas especificações de diesel e biodiesel com vistas ao aumento gradual do teor de biodiesel na mistura (B11 a B15)
- Projeto Estabilidade de amostras: indicou aprimoramento em procedimentos para coleta de amostras
- ProQR: CPT como laboratório de referência para certificação de novos combustíveis para aviação (cooperação Brasil – Alemanha)
- Credenciamento no CNPq que formaliza o CPT como instituição de ciência e tecnologia (ICT)

Implementação de análise de biomarcadores em petróleo: identificação de vazamentos de petróleo no meio ambiente

Principais Projetos

Implementação do projeto Georreferenciamento das instalações de abastecimento

Implementação do Sistema de Gestão das Ações de Fiscalização - SIGAF - Projeto Estratégico

Implementação do Sistema de Gestão dos Processos de Fiscalização (GPF) - Projeto Estratégico

Publicação da Resolução ANP nº 688, de 5 de julho de 2017, que trata de medida reparadora de conduta

Publicação da Resolução ANP nº 750, de 10 de outubro de 2018, que trata dos procedimentos de notificação (participação nas discussões iniciais)

Publicação da Resolução ANP nº 759, de 30 de novembro de 2018, que estabelece critérios para o tratamento diferenciado às microempresas e às empresas de pequeno porte em ações de fiscalização da ANP. (participação nas discussões iniciais)

Publicação da Resolução ANP nº 780, de 5 de abril de 2019, que trata dos requisitos para desconsideração de infração às normas do abastecimento nacional de combustíveis, para fins de reincidência. (participação nas discussões iniciais)

Principais Projetos

Publicação na página da ANP do Resultado das Ações de Fiscalização do Abastecimento, com o intuito de dar maior transparência às suas ações.

Publicidade dos processos administrativos sancionadores com o objetivo de aumentar a transparência de seu trabalho de fiscalização.

Atualização do Documento de Fiscalização - Instrução Normativa n.º 1, de 31 de janeiro de 2020.

Implementação do Business Intelligence (BI), ferramenta útil no planejamento das ações, de forma inteligente, estratégica e efetiva, como por exemplo, a identificação de agentes econômicos que poderão ser fiscalizados.

Principais Projetos

Calendário de Rodadas Biênio 2018-2019 (Resoluções CNPE nº 010/2017 e 016/2017)

Estudos geológicos para definição dos parâmetros técnicos e econômicos da 14ª e 15ª Rodada de Licitações (regime de concessão) e para a 2ª, 3ª e 4ª Rodadas do Pré-Sal sob o regime de partilha da Produção.

Definição e avaliação geológica dos blocos para a Oferta Permanente

Contratação e execução dos levantamentos sísmicos nas bacias do Paraná e Parecis, algumas das maiores campanhas sísmicas executadas no país.

Principais Projetos

Publicação do novo marco regulatório de distribuição e revenda de GLP (RANP 49 e 51/2016)

Aprovação dos Preços Máximos de Referência (PMR) dos Leilões de Biodiesel e homologação dos resultados

Início do Projeto Estratégico “Monitoramento do Abastecimento Nacional (MAN)” com a implantação do monitoramento dos estoques e contratos do setor de distribuição

Implantação do Plano de Ação de Auditoria no SIMP (Sistema Informações de Movimentação de Produtos) com melhorias significativas na qualidade dos dados de movimentação de produtos, com destaque para o setor de distribuição de Combustíveis e GLP, TRR, Produtor de Biodiesel.

Implantação do Plano de Ação de Eficácia nos Processos de Autorizações do setor de distribuição e revenda e do Sistema de Registro Digital para Posto Revendedor (SRD-PR).

Implantação de todo o fluxo de anuência de importação de produtos no SEI (Sistema Eletrônico de Informação).

Implantação do SIMP GLP (aquisição de botijões, requalificação e inutilização) e do SIMP Lubrificantes, com relevante impacto para a segurança operacional no transporte e manuseio desses produtos.

Principais Projetos

Conclusão do recadastramento de produtores de etanol estabelecido na Resolução ANP nº 26/2012

Realização de *roadshows* divulgando as oportunidades de investimentos na produção de combustíveis (oportunidades para a retomada do projeto de refinação no Maranhão)

Adequação das normas aplicáveis à produção de combustíveis, desburocratizando procedimentos e promovendo a celeridade e eficiência dos processos autorizativos

Aprovação de resolução que estabelece os requisitos para autorização da atividade de produção de biocombustíveis

Principais Projetos

Mediação de Acordo entre ANP e a Petrobras para junção de 5 campos do Parque das Baleias em um único campo no âmbito de processo arbitral com interveniência do Estado do Espírito Santos

Publicidade, no site da ANP, das estimativas, no período de 5 anos, dos royalties e participações especiais para Estados e Municípios

Aprovação mensalmente dos preços mínimos de petróleo e gás natural para fins de cálculo das participações governamentais

Início de tratativas para assinatura de convênio entre Sefaz/RJ e a ANP com o objetivo de fiscalizar a arrecadação de participação especial

Principais Projetos

Aprovação de Acordo de Individualização da Produção (AIP) e Compromisso de Individualização da Produção (CIP)

Para subsidiar a 6ª Rodada de Partilha de Produção e a Rodada de Licitação do Volume Excedente da Cessão Onerosa foram aprovados os Acordos de Individualização da Produção de “Brava”, entre os campos de Marlim, Voador e Área não contratada; de “Sépia”, entre os campos de Sépia e Sépia Leste e de “Atapu” entre os campos de Atapu, Oeste de Atapu e Área não contratada, assim como foram aprovados o Compromisso de Individualização da Produção entre os campos de Búzios e Tambuatá.

Simplificação e celeridade dos processos organizacionais

Em 2019, a SDP mapeou o processo e fomentou o uso do Sistema Eletrônico de Informações (SEI) e, além da conversão eletrônica de 202 processos administrativos, do total de análises técnicas e despachos decisórios, aproximadamente 67% foram elaboradas eletronicamente. Adicionalmente, foram realizados aprimoramentos nos critérios de aceite automático dos Boletins Mensais Produção (BMPs), de modo a concentrar a análise nos campos de maior relevância ou maior discrepância em relação à produção ou injeção previstas, trazendo simplificação e celeridade no processo de análise.

Análise e aprovação de Planos de Desenvolvimento (PD)

Foram 15 Planos de Desenvolvimento (PD) aprovados, sendo 7 de campos terrestres e 8 de campos marítimos. Ressalte-se que 8 dos 15 PDs aprovados referem-se a prorrogações contratuais (Estreito, Azulão, Jubarte, Roncador, Barracuda e Caratinga) e 2 relacionados à Rodada de Licitação do Volume Excedente da Cessão Onerosa (Sépia e Atapu).

Realizada a 1ª aprovação de redução de Royalties sobre a Produção Incremental

A Diretoria da ANP aprovou a primeira redução na alíquota de royalties sobre a produção incremental de um campo maduro, conforme prevê a Resolução ANP nº 749/2018. O incentivo foi concedido ao Campo de Polvo, na Bacia de Campos, no âmbito da aprovação da revisão do plano de desenvolvimento (PD). A alíquota será reduzida de 10% para 5% sobre a produção incremental do campo. Os investimentos realizados na campanha de perfuração de poços em 2018 resultaram em um aumento aproximado de 30% na produção de petróleo. Além disso, o término da produção, que estava previsto para dezembro de 2020, foi estendido para 2030.

Principais Projetos

Revisão da Portaria 249/2000 que trata de queimas e perdas de gás natural, incluindo a realização da Consulta e Audiência Públicas nº 22/2019, culminando na publicação no DOU em 20/01/2020 da Resolução ANP nº 806/2020.

Observou-se a necessidade de revisão e atualização do normativo, considerando os avanços tecnológicos ocorridos, a mudança no cenário da produção do Brasil, principalmente em decorrência das jazidas do Pré-sal, e a valorização do gás natural como recurso energético, no mundo e no Brasil, em especial, como fonte para termelétricas. A Resolução atende às disposições normativas regulatórias, bem como harmoniza-se aos contratos de exploração e produção vigentes, assim como está em consonância com as diretrizes emanadas pelas Resoluções CNPE nº 17/2017 e nº 16/2019, sendo um importante vetor para o melhor aproveitamento do gás natural.

Elaboração da minuta de resolução sobre garantias de descomissionamento de instalações de produção. Após ampla discussão com representantes do indústria (incluindo IBP e ABPIP), foi elaborada minuta de Resolução que regulamenta os procedimentos para apresentação de garantias financeiras referentes ao descomissionamento de instalações de produção em campos de petróleo e gás natural. A minuta já passou pela análise jurídica da Procuradoria Federal junto à ANP e a meta é colocar em consulta pública ao final do 1º trimestre de 2020.

Workshop de Acumulações Marginais e entrega de dados aos Operadores

Realização de workshop com objetivo de divulgar e esclarecer sobre o arcabouço regulatório voltado para as áreas inativas com acumulações marginais, incluindo temas como gestão de contratos, garantias financeiras, participações governamentais, segurança operacional e medição da produção. Foi solicitado aos antigos Operadores e, encaminhado aos novos, um pacote de dados como histórico de intervenções em poços, análises de óleo e água, de rocha e fluido, dentre outros importantes para o desenvolvimento dos campos.

Principais Projetos

Volume Excedente da Cessão Onerosa (2020)

Segundo a Portaria MME nº 23/2020, que dispõe sobre a qualificação da PPSA como representante da União para avaliar os Volumes Excedentes aos Contratados em Cessão Onerosa das áreas de Atapu e Sépia e a negociação com a Petrobras sobre essa avaliação e sobre o cálculo dos valores da Compensação pela Licitação dos Volumes Excedentes, a ANP deverá avaliar e aprovar as participações acordadas entre as partes, podendo solicitar alterações ou informações adicionais.

Continuidade das ações fruto da Tomada Pública de Contribuições (TPC 08) sobre medidas de incentivos à produção em acumulações de economicidade marginal (2020)

O resultado das contribuições da TPC 08 ensejou a criação de três grupos de trabalho, com a participação do IBP e da ABPIP, para tratar de: i) garantias financeiras de descomissionamento; ii) enquadramento de campos e acumulações como marginais; e iii) incentivos regulatórios para campos e acumulações marginais. Com relação à minuta de resolução sobre garantias de descomissionamento, a mesma encontra-se em processo de conclusão para ser colocada em consulta pública. Sobre a minutas de resoluções referentes ao enquadramento e incentivos regulatórios (como por ex. a redução de royalties para 5%), as mesmas encontram-se em desenvolvimento e constam da Agenda Regulatória 2020/2021.

Revisão da Resolução nº 17/2015 que trata dos Planos de Desenvolvimento

Aperfeiçoar o instrumento regulatório relativo ao Plano de Desenvolvimento, contemplando simplificação e, uma melhor definição de critérios a serem aplicados na delimitação de Área de Campo de Petróleo ou Gás Natural. A revisão encontra-se em elaboração devendo ser em 2020 realizada consulta e audiência públicas.

Principais Projetos

Fortalecimento da estrutura da Unidade, que foi elevada de Coordenadoria para Superintendência.

Publicação da Resolução ANP n.º 726/2018 e aditamento da Cláusula de Conteúdo Local de diversos dos Contratos vigentes.

Realização de Tomada Pública de Contribuições – TPC para elaboração de Resolução que deverá regular a celebração de Termos de Ajustamento de Conduta – TACs no âmbito do conteúdo local.

Coordenação de proposta apresentada ao Pedefor para implementar o mecanismo de bonificação previsto no Decreto nº 8.637/16.

Principais Projetos

Entrada em operação, com a devida autorização dos sistemas de medição, de diversas instalações de produção nas Bacias de Santos e Campos

Revisão da dosimetria das penalidades aplicadas pelos processos sancionadores

Publicação do Painel Dinâmico de Fiscalização da Produção de *Upstream* (PowerBI)



anp
Agência Nacional
do Petróleo,
Gás Natural e Biocombustíveis

AURÉLIO CESAR NOGUEIRA AMARAL
aamaral@anp.gov.br