

TIPO DE DOCUMENTO	DESCRIÇÃO DE CONTEÚDO	Observações	responsável pela análise do documento
<b>1.GEOLOGIA</b>			
<b>1.1 Locação/Programação</b>			
Prospecto	Nome do poço; Designação; Coordenadas geográficas; Referências (sísmica, linha, ponto de tiro, poços de correlação); Elevações; Boca de antepoço; Mesa rotativa; Profundidade final prevista; Unidade; Sonda prevista; Operador.	Informação disponibilizada na <b>Notificação de Perfuração de Poço - NPP</b> enviada para ANP 20 dias antes do início do poço.	Grupo A
Objetivos	Objetivo principal; Objetivo secundário; Nome da Formação; Intervalo do reservatório.	Idem ao Anterior	Grupo A
Mapa de situação	Direção; Coordenadas; Feições importantes da área.	Idem ao Anterior	Grupo A
Mapa estrutural sísmico	Mapa estrutural baseado na sísmica; Direção; Coordenadas.	Idem ao Anterior	Grupo A
Seção sísmica	Direção; Profundidade; Extensão da linha; Interpretação dos principais horizontes; Datum.	Idem ao Anterior	Grupo A
Seção geológica	Principais contatos e estruturas; Datum; Direção; Profundidade; Legenda.	Idem ao Anterior	Grupo A
Estratigrafia prevista	Topo; Base; Formação.	Idem ao Anterior	Grupo A
Programa de amostragem e testemunhagem	Tipo; Topo e base; Padrão de amostragem e acondicionamento.	Idem ao Anterior Dado informado no quadro de <b>Estratigrafia prevista</b> .	Grupo A
Programa de avaliação geológica	Perfilagem prevista (profundidade, formação, fase do poço, revestimento, programa de perfis); Teste de formação previsto (tipo, intervalo, formação).	Idem ao Anterior Dado informado no quadro de <b>Estratigrafia prevista</b> .	Grupo A
<b>1.2 Informativo Diário</b>			
Informativo geológico de poço	Localização; Objetivos (previsto e constatado); Profundidade final prevista; Lâmina d'água; Mesa rotativa; Revestimentos programados; Revestimento descido; Custo acumulado; Dados de acompanhamento geológico; Informações da perfuração; Dados de avaliação.	Informação disponibilizada no <b>PAG e SOP e NPR</b> enviados para ANP.	Grupo A
<b>1.3 Amostras</b>			
Descrição de amostras de calha	Profundidade; Litologia; Porcentagem; Cor; Tonalidade; Textura (granulométrica, arredondamento, seleção); Composição (principal e acessória); Matriz; Cimento; Porosidade; Coesão; Fluorescência (porcentagem, cor, tonalidade, corte e tipo); Observações.	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Poço -RFP</b> (Exploratório e Explotatório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo B
Fotos de amostras laterais	Profundidade; Nº da amostra; Nº da foto; Tipo de luz; Escalas de cor e dimensão; Resolução (mínima de 300 dpi e máxima de 800 dpi).		Grupo B
Escaneamento de amostras laterais em 2 e 3D por tomografia computadorizada	Profundidades; Resolução; Perfis de Densidade e Número Atômico; Permeabilidade relativa; Pressão Capilar; Embebição; Distribuição do tamanho dos grãos; Resistividade (R) e expoente de saturação (n).		Grupo B
Descrição de amostras laterais	Formação geológica; Nº da amostra; Profundidade; Dimensões; Tempo de corte; Finalidade; Litologia; Granulometria; Textura; Cor; Índícios; Estruturas; Composição; Microfósseis.	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Poço -RFP</b> (Exploratório e Explotatório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo B
Fotos de testemunhos	Profundidade; Nº da foto; Tipo de luz; Escalas de cor e dimensão; Indicação de topo e base; Resolução (mínima de 300 dpi e máxima de 800 dpi).	O uso de limitação de resolução pode inviabilizar as melhores práticas - <b>Relatório de Análise de Rocha</b> enviado para ANP 120 após conclusão do poço.	Grupo B
Escaneamento de testemunhos em 2 e 3D por tomografia computadorizada	Profundidades; Resolução; Perfis de densidade e número atômico; Porosidade (conecta, isolada, total); Permeabilidades absoluta e relativa em múltiplos eixos (x, y, z); Pressão capilar; Propriedades elétricas (fator de formação, m); Propriedades elásticas [Velocidade compressional Vp/Velocidade cisalhante Vc, E (módulo young), K (módulo volumétrico), G (módulo cisalhante), Poisson's ration]; Conteúdo de querogênio; Imagem digital em duas energias de raio X.	O documento só é aberto no sistema proprietário	Grupo B
Descrição de testemunhos	Formação geológica; Intervalo testemunhado; Recuperado; Litologia; Granulometria; Textura; Cor; Índícios; Fácies; Estruturas; Composição.	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Poço -RFP</b> (Exploratório e Explotatório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo B
Análise sequencial de testemunhos	Intervalos; Avaliação estratigráfica dos testemunhos.	<b>Resultados e conclusões são interpretações sobre medidas e análises e não cabe envio deste tipo de informação que consiste na vantagem competitiva da empresa.</b>	Grupo B
Lista de plugues	Nº do plugue; Profundidade; Tipo (horizontal ou vertical); Dimensões; Fluido de corte; Integridade (consolidado ou inconsolidado).	?	
Lista geral de ensaios	Tipo de amostra; Profundidade; Ensaio; Método; Laboratório de execução.	Não existe esse tipo de levantamento e o mesmo depende de demanda, capacidade e interesse, podendo ocorrer a qualquer tempo e não somente no prazo de 1 ano.	Grupo B
Preparo de amostras	Tipo da amostra; Profundidade; Parâmetros de secagem (temperatura e tempo); Descrição do preparo; Raio gama espectral (Total e K, Th e U) e tomografia para testemunho; Tipo de extração (produtos utilizados e substâncias extraídas); Tipo de preservação ou encapsulamento.	A Tomografia já foi citada em item anterior. (Linha 21- Escaneamento de testemunhos em 2 e 3D por tomografia computadorizada). Análise de raios gama espectral não é sistemática.	Grupo B
Dados da seção polida	Profundidade; Nº da amostra; Nº da foto; Tipo de luz; Escalas de cor e dimensão; Resolução (mínima de 300 dpi e máxima de 800 dpi); Mapa de porosidade.	O uso de limitação de resolução pode inviabilizar as melhores práticas.	Grupo B
Resultados dos ensaios de petrofísica básica	Amostra; Métodos, equipamentos e materiais; Pressão de confinamento; Porosidade; Permeabilidade; Massa específica.	Em revisão pelo SEP	Grupo B
Resultados dos ensaios de petrofísica avançada	Amostra; Métodos, equipamentos e materiais; Pressão de confinamento; Porosidade (total e efetiva); Saturação; Permeabilidade; Pressão capilar; Molhabilidade; Propriedades elásticas; Propriedades elétricas.	Em revisão pelo SEP	Grupo B
Relatório de petrofísica	Objetivos; Intervalos; Métodos; Descrição dos dados; Conclusões e consolidações sobre os dados.	<b>Resultados e conclusões são interpretações sobre medidas e não cabe envio deste tipo de informação que consiste na vantagem competitiva da empresa.</b>	Grupo B
Lista de amostras de fluidos	Tipo (água, óleo ou gás); Nº da amostra; Formação geológica testada/amostrada; Profundidade; Método de aquisição; Volume amostrado; Temperatura; Volume de água produzido até a coleta; Basics Sediments and water (BSW); Pressões (fundo, garrafa de coleta).	Não existe esse tipo de informação. Pois as amostras tem suas análises e resultados em tempos distintos, muitas vezes maiores que 1 ano.	Grupo B
Resultado dos ensaios de fluidos	Método do ensaio; Equipamentos utilizados; Resultados dos ensaios de: resistividade da água de formação, condutividade, Ph, análise iônica, sólidos totais dissolvidos, pressão, viscosidade, resistividade da formação, análise cromatográfica de gás e líquido, análise de miscibilidade, qualidade da amostra e contaminação, características do fluido de completação (composição, salinidade e etc).	?	
<b>1.4 Sedimentologia, Petrografia e Paleontologia</b>			
Lista de lâminas delgadas e bioestratigráficas	Nº caixa, Nº amostra; Tipo de amostra (mínimo de 01 lâmina por pique ou amostra lateral); Nº lâmina; Profundidade.	Relatório de Análise de Rocha enviado para ANP 120 após conclusão do poço.	Grupo B
Análise petrográficas	Descrição das lâminas	Relatório de Análise de Rocha enviado para ANP 120 após	Grupo B

Resultados.			
Análise difratométrica de raio X	Profundidade; Litologia; Amostra (tipo e número); Formação e Membro; Teores CAU (caulinita), ILI (ilita), I/S (ilita/esmectita); Observações.	Relatório de Análise de Rocha enviado para ANP 120 após conclusão do poço.	Grupo B
Análise calcimétricas	Método; Amostra; Profundidade; Tipo; Resultados (percentual de calcita e dolomita).	?	
Descrição paleontológicas	Tipo de amostra; Profundidade; Método; Tipo fóssil.	?	
Relatório biocronoestratigráfico e paleoecológico	Sumário biocronoestratigráfico e paleoecológico (intervalo, zonas integradas, cronoestratigrafia e ambiente); Discussões (idade, microfósseis encontrados); Estratigrafia; Conclusões.	Valores de referência quando pertinentes vão no corpo do Perfil Composto. Resultados e conclusões são interpretações sobre medidas e análises e não cabe envio deste tipo de informação que consiste na vantagem competitiva da empresa.	Grupo B
<b>1.5 Geoquímica de poço</b>			
Análises geoquímicas	Identificação/Tipo de amostra; Profundidade (m) topo e base; Análise de Gases Livres ( <i>headspace</i> ); Carbono Orgânico Total COT (%); Parâmetros de Pirólise <i>Rock Eval</i> : S1, S2, S3; Temperatura máxima (Tmax em °C); Índice de Hidrogênio (IH=S2/COT); Índice de Oxigênio (IO=S3/COT); Razões (S2/S3) e S1/COT; Índice de Produtividade [IP=S1/(S1+S2)]. Cinética composicional; Extrato orgânico total; Composição; Análise isotópica; Análises de Biomarcadores (SARA, CG, CG-EM e CG-EM-EM) CSIA-B, CSIA-D e Isótopos Estáveis de Carbono ( $\delta C_{13}$ )	Em revisão pela SEP	Grupo B
Análises microscópicas correlatas	Identificação da amostra; Profundidades de topo e base; Análise do Querogênio; Índice de Alteração Térmica; Índice de Coloração de Esporos; Índice de Reflectância de Vitrinita (calculada e medida; número de leituras de Reflectância de Vitrinita).	Em revisão pela SEP	Grupo B
Perfil geoquímico	Profundidade (m); Litologia; COT (%); Potencial Gerador (S2); Índice de Hidrogênio (S2/COT); Índice de Oxigênio (S3/COT); Reflectância da Vitrinita (Ro) e Temperatura Máxima (Tmax); Hidrocarbonetos Livres (S1).	Em revisão pela SEP	Grupo B
Gráficos	Índice de Hidrogênio versus Índice de Oxigênio; Perfil de maturação: Profundidade versus Ro%; Traços de cromatogramas; Classificação genética para dados <i>headspace</i> : C1/(C2+C3) versus C2/(C3+C4); Degradação de hidrocarbonetos com base em <i>headspace</i> : C2/C3 versus C2/C4, entre outros.	Em revisão pela SEP	Grupo B
<b>1.6 Avaliação</b>			
Avaliação de perfilagens	Avaliação petrofísica através de perfis; Litologia; Índícios de hidrocarbonetos; Outras propriedades.	Informação disponibilizada no Relatório Final de Poço -RFP (Exploratório e Exploratório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo C
Pré-testes	Tipo; Profundidade registrada; Formação geológica; Pressões hidrostáticas da lama (inicial e final); Pressão de fluxo da Formação; Pressão estática e temperatura da Formação; Temperatura de fundo; Vazão de amostragem; Gráficos; Tempo de coleta da amostra; Fluido; Grau API; Volume amostrado.	Informação disponibilizada no Relatório Final de Poço -RFP (Exploratório e Exploratório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo C
<b>1.7 Relatório Final</b>			
Resultados do prospecto	Objetivo principal previsto e constatado; Objetivo secundário previsto e constatado.	Informação disponibilizada no Relatório Final de Poço -RFP (Exploratório e Exploratório) enviado para ANP até 60 dias após a conclusão do poço.	Grupo D
Tabela de dados de referência sísmica	Pontos de tiro e de receptor (geometria de aquisição); Correção do tempo de trânsito; Profundidade/tempo; Tempo/profundidade; Velocidade.	Idem ao Anterior	Grupo D
Seção sísmica interpretada (atualizada)	Principais horizontes; Formações; Estruturas; Poço; Profundidade ou tempo; Direção; Coordenadas.	Idem ao Anterior	Grupo D
Seção geológica (atualizada)	Principais contatos e estruturas; Profundidade; Direção; Coordenadas; Poço.	Idem ao Anterior	Grupo D
Mapa estrutural (atualizado)	Localização da área; Principais estruturas; Direção; Coordenadas; Poço.	Idem ao Anterior	Grupo D
Quadro de constatação geológica	Crono; Cota; Estratigrafia; Profundidade, tempo sísmico e perfil Gamma Ray; Litologia generalizada; Amostragem; Revestimento; Fluido; Perfis.	Idem ao Anterior	Grupo D
Quadro de temperatura do poço	Gradiente geotérmico (crono, litologia, temperatura).	Idem ao Anterior	Grupo D
<b>2. PERFURAÇÃO</b>			
<b>2.1. Programação</b>			
Programa de Perfuração do Poço	Objetivo principal e secundário; Cota da Mesa Rotativa (MR); Cota do fundo do mar; Topo; Base; Fases; Tubos; Custos previstos por fase; Parâmetros de perfuração; Projeto de cimentação (peso da pasta, aditivo, excesso, colchão). Programa de Brocas: Número, fase, diâmetro, companhia, classificação de brocas (IADC), jatos, área total de fluxo (TFA), valor (US\$/m); Parâmetros recomendados (Peso, Rotações Por Minuto, Vazão, Índice de Potência Hidráulica, Taxa de Penetração ROP, Número Total de Revoluções NTR); Poços de correlação; Redimento das brocas em poços de correlação; Brocas de reserva; Formação geológica prevista; Fluido de perfuração; Parâmetros químicos; Observações por fases; Plano de abandono de poço.		Grupo 2
Licença Prévia de Perfuração	Licença expedida pelo órgão ambiental competente, consoante as datas de início e término da vigência	Disponibilizado pelo EXP e área de SMS da Unidade	SMS
<b>2.2 Acompanhamento</b>			
Boletim diário de perfuração	Descrição das operações; Comentários; BHA (Bottom-Hole Assembly); Brocas; Dados operacionais das brocas; Volumes de fluido/Velocidade anular; Fluido; Materiais/Consumo; Condições do tempo; Embarcações; Características sobre o Revestimento e Cimento; Cimentação e Tampão; Detalhes sobre o assentamento; Tempo de trânsito em revestimento livre; Fase; Profundidades; Testes realizados.		Grupo 1
Relatório ou boletins de fluido de perfuração	Fases; Intervalos perfurados; Tempo total (dia); Broca; Hora de broca no fundo; Revestimento; Propriedades químicas e físico-químicas da lama; Aditivos; Ocorrências por fase.	Informação disponibilizada no Relatório Final de Perfuração de Poço enviado para ANP até 60 dias após o final das operações. > Hoje é informado Tipo de Fluido e Peso, mas já existe uma nova proposta de relatório que contempla outros dados.	Grupo 4
Relatório de acompanhamento direcional ou dados direcionais	Profundidade medida; Inclinação; Azimute; Planar VS; Dog leg; Posição Norte; Profundidade Vertical; Posição leste.		Grupo 4

Handwritten signatures and initials in blue ink, including the letters "DF" and "LS".

Relatório de teste de formação	perfuração, composição e características; <b>Custo da operação de Teste de Formação; Esquema do poço</b> ; Esquema do intervalo testado; Croqui(s) com equipamentos de superfície e principais acessórios (lay out); <b>Histórico operacional do poço; Ferramentas do teste; Eventos; Medições de superfície; Resultado(s) de amostragem de superfície; Folha(s) de leitura das cartas de Amerada; Arquivos com dados do registrador; Temperatura de fundo e temperatura no ponto; Gráficos (primeira estática, ajuste da estática final, Gráfico de Horner ou outros); Análise de PVT previstas; Avaliação global do teste.</b>	Disponibilizado pela área Avaliação de Reservatórios.  > Parte do documento <b>Relatório de Teste de Interpretação de Teste em Poço</b>  Em revisão pelo SEP	Avaliação de Reservatórios
- Duplicidade com a linha 97 (Relatório de teste de longa duração ou teste de produção).  - Nome de documento mais apropriado: <b>Relatório de teste de formação, Produção e Injeção</b>			
Relatório de testes de absorção (em revestimentos e sapatas ou formações abertas)	Profundidades; Volume injetado; Pressões; Volume retornado; Peso e densidade da lama; Tempo. Informar procedimento: Leak Off Test (LOT) ou Teste de Formação (FT);	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Perfuração de Poço</b> enviado para ANP até 60 dias após o final das operações.	Grupo 1
<b>Poço Aberto ou Formação</b>			
Relatório de abandono temporário	Motivo do abandono; Fase atual; Estado do poço.	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Abandono</b> enviado para ANP até 60 dias após abandono do poço.	Grupo 1
- Duplicidade com a linha 77 (Relatório de abandono do poço), sendo este o correto.			
Relatório de reentrada de poço	Dados gerais; Motivo da reentrada; Operações previstas; Resultado da reentrada; Dados adquiridos.	Informação disponibilizada na <b>Comunicação de Reentrada em Poço</b> enviada para ANP até 1 dia após a reentrada. E <b>Notificação de Conclusão de Reentrada em Poço</b> enviada para ANP Até 10 dias após a conclusão da reentrada.	Grupo 1
Relatório de testemunhagem	Intervalos; Equipamentos, ferramentas e material utilizado.		<b>GEOLOGIA</b>
Relatório de kick	Variações de volume, variações de pressão e anomalias gasosas; Formação que originou as variações de volume e pressão. Procedimentos adotados para controle do kick.	Informações estão disponíveis no <b>Boletim Diário de Perfuração (linha 62)</b>	Grupo 3
Perfil de acompanhamento geológico ou de perfuração	Cabeçalho; Legenda de símbolos; PSB (Peso Sobre Broca); RPM (Rotações Por Minuto); Torque; Tempo de penetração; Índícios, Detector de gás; Profundidade; Litologia percentual e perfis; Descrição litológica e topo de Formação; Unidade bioestratigráfica; Observações gerais.	<b>GEOLOGIA:</b> O <b>Relatório Final de Poço - RFP</b> (Exploratório e Explotatório) inclui como anexo o "Perfil de Acompanhamento geológico (PAG)" e seu envio à ANP é até 60 dias após a conclusão do poço.	<b>GEOLOGIA</b>
Relatório de perfilagens	Profundidade; Ambiente; Ferramentas; Perfis e curvas; Taxas de amostragem; Observações operacionais.	<b>GEOLOGIA:</b> Informação disponibilizada na <b>Notificação de Perfilagem Realizada (NPR)</b> enviada para ANP até 10 dias após o final da perfilagem.  As <b>curvas</b> são enviadas junto com os arquivos de perfis enviados via <b>i-SIGEP</b> e carta protocolada.	<b>GEOLOGIA</b>
Curva de temperatura	Temperaturas e Profundidades	<b>GEOLOGIA:</b> O <b>Relatório Final de Poço - RFP</b> (exploratório e explotatório) já inclui como anexo os gráficos de temperatura e seu envio à ANP é até 60 dias após a conclusão do poço.	<b>GEOLOGIA</b>
Relatório de operações e equipamentos de cabeça de poço	Tipo de cabeça de poço; Equipamentos usados (alojador de baixa pressão, alojador de alta pressão, suspensores de revestimento e elementos de vedação); Fase; Observações importantes; Operações realizadas.		Grupo 5
- Duplicidade com a linha 80 (Relatório de cabeça de poço com e sem cabos-guia), sendo este o correto.			
Testes de segurança de cabeça de poço	Teste na vedação das colunas de revestimento na superfície; Equipamentos.	Informações estão disponíveis no <b>Boletim Diário de Perfuração (linha 62)</b>	Grupo 3
Testes de <i>Blowout Preventer</i>	Especificação do BOP; Tipo de testes; Resultados.	Disponibilizado pela <b>Sonda</b>  Informações estão disponíveis no <b>Boletim Diário de Perfuração (linha 62) / Seção SEGUP</b>	Grupo 3
Relatório de abandono do poço	Dados gerais; Dados dos tampões de cimento; Condições do poço após abandono (revestimento e tubing); Indicação de material não perfurável ou radioativo no poço; Intervalos em poço aberto ou canhoneados; Relação dos tampões mecânicos posicionados.	Informação disponibilizada no <b>Relatório Final de Abandono</b> enviado para ANP até 60 dias após abandono do poço.	Grupo 1
<b>Duplicidade: Linha 67</b>			
<b>2.3 Revestimento</b>			
Relatório de cabeça de poço com e sem cabos-guia	Coluna de assentamento e torques; Pesos; Detalhes operacionais; Assentamento; Inclinação; Fase; Modificações realizadas; Dados do revestimento; Conectores; Alojador; Dados da BGP (Base Guia Permanente); Postes guias; Alturas; Observações; Problemas na descida; Problemas com BGT (Base Guia Temporária), BGP (Base Guia Permanente); Condições de mar durante a descida; Tempos operacionais.		Grupo 5
<b>Duplicidade: Linha 75</b>			
Registro de cravação de estacas e condutores	Equipamentos e suas características; Profundidade; Condições de cravação; Verticalidade.		Grupo 1
Esquema de poço	<b>Croqui construtivo final com o diâmetros do riser, revestimentos, anular, tamanho das sapatas, entre outros.</b>	<b>PRE-REC</b> - anexo do <b>Relatório do Poço</b> enviado para ANP (perfuração e completação).	Grupo 1
<b>2.4 Brocas</b>			
Relatório de registro e rendimento de brocas	Broca; Tipo; Diâmetro; Profundidades; <b>Inclinação</b> ; Metragem; Tempos; Indicadores de desgaste da broca (TBG); RPM (Rotações Por Minuto); Taxa de penetração; Pressão; Vazão; <b>Peso da lama; Gráficos.</b>	<b>Existe uma proposta da ANP para receber essas informações no Relatório Final de Perfuração - RFP</b>	Grupo 4
<b>2.5 Pescaria</b>			
Relatório de Pescaria	Data de registro da existência do peixe no poço; Data de início e fim da pescaria; Causas da pescaria; Tipo de peixe ( <b>material ou equipamento desejado</b> ); Localização do peixe; Situação do peixe (resgatado ou não resgatado); Custo dos materiais e da operação de pescaria.		Grupo 5
<b>2.6 Sondas</b>			
Descritivo das Sondas utilizadas na perfuração		Fornecida no <b>i-SIGEP</b> para ANP	Grupo 1
<b>3. PRODUÇÃO</b>			
<b>3.1 Programação</b>			
Programa ou projeto de completação e canhoneio	<b>Data de início e fim do contrato da sonda; Data de início e fim de intervenção; Descrição do modelo da sonda; Custo da diária; Custo de mobilização; Descrição do modelo da mesa rotativa; Ambiente (terra ou mar).</b>		Grupo 2
Programa de produção	Método de elevação; Programa de equipamentos; Programa de armazenamento; Volume estimado da produção; Fator de segurança e quantidade de barreiras.		
<b>3.2 Completção</b>			
Relatório de completção	Tipo de conexão; Diâmetro; Peso; API do material; Intervalo; <b>Net Pay</b> ; Limpeza ou teste do revestimento. Dados de canhoneio; Formação/Membro/Zona; Intervalos perfurados; Espessura; Furos (número e diâmetro); Ambiente; Finalidade do canhoneio executado.	<b>Relatório Final de Completção</b> emitido para ANP	Grupo 1
Relatório de avaliação da cimentação	Profundidades; Perfis e curvas; <b>Avaliação do preenchimento do espaço anular; Critério de avaliação e aprovação do intervalo</b>		Grupo 4

Programa de avaliação	Objetivo; Intervalos de interesse; Perfilagens; Testes de formação; Condições mecânicas (revestimentos, cimentações primárias e recimentações, tamponamentos, canhoneio do revestimento, cimentações por compressão, e outros); Intervenções anteriores; Tubulação de produção; Acessórios.		Grupo 2
Relatório de teste de longa duração ou teste de produção	Produção acumulada (óleo, gás, condensado, água); Fluido encontrado (óleo, gás, condensado, água); Basic Sediments and Water (BSW); Razão Gás-Óleo (RGO); Rendimento do condensado e grau API; Densidades do gás e do óleo.	Como mencionado na linha 66, as informações sobre o Teste de Produção fazem parte do documento Relatório de Teste de Interpretação de Teste em Poço. Disponibilizado pela área Avaliação de Reservatórios.  Informações do Relatório de teste de longa duração já são enviados para ANP	Avaliação de Reservatórios
<b>3.4 Dados de intervenção em poço</b>			
Relatório de intervenção em poço Qual tipo de intervenção?	Data de início e fim; Objetivo da intervenção; Tipo; Resumo; Dados técnicos (zona de interesse, revestimentos, fluido de intervenção); Histórico; Eventos; Estado do poço (coluna de produção, canhoneios, tampões) antes e depois da intervenção.	Não produzimos Relatório de intervenção em poço (Workover), apenas o Projeto de Workover executado que não contempla as informações esperadas.  Se a intervenção for para recompletação, hoje emitimos os dados para ANP	Documento já desconsiderado pela ANP
Relatório de estimulação	Método; Tipo de fluido; Ambiente; Tempo; Volume bombeado (parcial, acumulado e na formação); Vazão; Pressão.	Essas informações estão contidas no Relatório Final de Completação emitido para ANP	Avaliação de Reservatórios
Relatório de arrasamento	Comunicação de arrasamento; Justificativa; Aspectos específicos da área base; Registros fotográficos da área de locação; Declaração de benfeitorias.	Informações são armazenadas no OpenWells e o documento de saída é emitido para ANP - Relatório de Abandono ANP	Grupo 5
<b>3.5 Análise de Fluidos / PVT</b>			
Análise PVT	Datas do início e fim do ensaio; Laboratório; Amostra (identificação, líquido predominante, profundidade, pressão de reservatório, temperatura de reservatório, RGO flash, API flash, volume inicial, volume final); CCE (temperatura, pressão, volume relativo, Vlíquido/Vtotal, Vlíquido/Vsaturação, densidade total, compressibilidade óleo, função Y); Diferencial (temperatura, pressão, fator volume de formação óleo, razão de solubilidade, viscosidade óleo, densidade óleo, fator de compressibilidade do gás (Z), viscosidade gás, densidade gás, fator volume de formação gás); Separador (teste, temperatura, pressão, densidade óleo, densidade gás, razões (Rs std), (Rs sep), (Bo sep); CVD [temperatura, pressão, densidade do gás produzido, volume de líquido retrógrado (%)]; Observações.	?	
<b>3.6 Estatística/Dados de pressão</b>			
Boletins mensais de produção de óleo e gás	Volume de produção real do óleo; Volume de produção real do gás; Volume de produção real da água; Volume de gás consumido interno; Volume de gás queimado; Volume de água descartada; Volume de impurezas; Condições de descarte; Observações.	Essa informação não é mais informação de poço. ANP recebe produção dos Campos.	
Boletim de injeção	Volume de gás, água e/ou vapor injetado.	?	
Carta de pressão ou quadro de pressão	Carta com pressão/tempo/taxa do fluxo de hidrocarboneto.	?	

**GEOLOGIA**

Grupo A	Grupo B	Grupo C	Grupo D

**ENGENHARIA DE POÇO**

Grupo 1	Grupo 2	Grupo 3	Grupo 4	Grupo 5
<p>Danielle (PNDL) Pedro Paulo (PMX3) ou Victorino (PMG2) Ponce (BJ60) Antonio Brito (YM39) Larrey (PM8E) ou Daniel (CXRQ) Ignácio (PMKK) ou Hélder (PMRJ)</p>	<p>Danielle (PNDL) Pedro Paulo (PMX3) ou Victorino (PMG2) Ponce (BJ60) Antonio Brito (YM39) Barata (PMY5) ou Carolina Bertholdo (RTJ4) Umberto (CTPB) ou Norton (UPIR) Samuel (CTPN)</p>	<p>Danielle (PNDL) Pedro Paulo (PMX3) ou Victorino (PMG2) Heitor (BE10) Antonio Brito (YM39) Larrey (PM8E) ou Daniel (CXRQ) Ignácio (PMKK) ou Hélder (PMRJ) Alfonso (VMM2L)</p>	<p>Danielle (PNDL) Pedro Paulo (PMX3) ou Victorino (PMG2) Ponce (BJ60) Antonio Brito (YM39) Larrey (PM8E) ou Daniel (CXRQ) Ignácio (PMKK) ou Hélder (PMRJ) Renato Amaro (PMY4) Rodrigo Nikini (CXTR) Ilmar (PMPK) Representante do CMP-SPO/SF</p>	<p>Danielle (PNDL) Pedro Paulo (PMX3) ou Victorino (PMG2) Ponce (BJ60) Antonio Brito (YM39) Larrey (PM8E) ou Daniel (CXRQ) Ignácio (PMKK) ou Hélder (PMRJ) Gerlado Guttemberg (UPPZ) Representante do CMP-SPO/SE</p>

**GEOLOGIA**

Grupo A	Grupo B	Grupo C	Grupo D
<b>1.1 Locação/Programação</b>			
Prospecto			
Objetivos			
Mapa de situação			
Mapa estrutural sísmico			
Seção sísmica			
Seção geológica			
Estratigrafia prevista			
Programa de amostragem e testemunhagem			
Programa de avaliação geológica			
<b>1.2 Informativo Diário</b>			
Informativo geológico de poço			
<b>1.3 Amostras</b>			
	Descrição de amostras de calha		
	Fotos de amostras laterais		
	Escaneamento de amostras laterais em 2 e 3D por tomografia computadorizada		
	Descrição de amostras laterais		
	Fotos de testemunhos		
	Escaneamento de testemunhos em 2 e 3D por tomografia computadorizada		
	Descrição de testemunhos		
	Análise sequencial de testemunhos		
	Lista geral de ensaios		
	Preparo de amostras		
	Dados da seção polida		
	Resultados dos ensaios de petrofísica básica		
	Resultados dos ensaios de petrofísica avançada		
	Relatório de petrofísica		
	Lista de amostras de fluidos		
<b>1.4 Sedimentologia, Petrografia e Paleontologia</b>			
	Lista de lâminas delgadas e bioestratigráficas		
	Análise petrográficas		
	Análise difratométrica de raio X		

1.5 Geoquímica de poço	Relatório biocronoestratigráfico e paleoecológico	
	Análises geoquímicas	
	Análises microscópicas correlatas	
	Perfil geoquímico	
	Gráficos	
1.6 Avaliação		
	Avaliação de perfliagens	
	Pré-testes	
1.7 Relatório Final		
		Resultados do prospecto
		Tabela de dados de referência sísmica
		Seção sísmica interpretada (atualizada)
		Seção geológica (atualizada)
		Mapa estrutural (atualizado)
		Quadro de constatação geológica
		Quadro de temperatura do poço

Pendente indicação do grupo para os documentos incluídos na Perfuração:

Relatório de testemunhagem

Perfil de acompanhamento geológico ou de perfuração

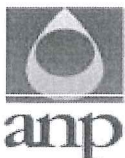
Relatório de perfliagens

Curva de temperatura

ENGENHARIA DE POÇO

Grupo 1 (Execução)	Grupo 2 (Projeto)	Grupo 3 (Segurança de Poço)	Grupo 4 (Serviços de Poço "A")	Grupo 5 (Serviços de Poço "B")
2.1. Programação	Programa de Perfuração do Poço			
2.2 Acompanhamento				
Boletim diário de perfuração		Relatório de <i>kick</i>	Relatório ou boletins de fluido de perfuração	Relatório de operações e equipamentos de cabeça de poço
Relatório de testes de absorção (em revestimentos e sapatas ou formações abertas)		Testes de segurança de cabeça de poço	Relatório de acompanhamento direcional ou dados direcionais	
Relatório de abandono temporário		Testes de <i>Blowout Preventer</i>		
Relatório de reentrada de poço				
Relatório de abandono do poço				
2.3 Revestimento				
Registro de cravação de estacas e condutores				Relatório de cabeça de poço com e sem cabos-guia
Esquema de poço				
2.4 Brocas			Relatório de registro e rendimento de brocas	
2.5 Pescaria				Relatório de Pescaria
2.6 Sondas				
Descritivo das Sondas utilizadas na perfuração				
3.1 Programação	Programa ou projeto de completação e canhoneio			
3.2 Completção				
Relatório de completção			Relatório de avaliação da cimentação	
3.3 Avaliação				
3.4 Dados de intervenção em poço	Programa de avaliação			Relatório de arrasamento





Re: Enc: Consulta sobre Conteúdo de pasta de Poço para a Criação de Padrão ANP - Ofício Circular ANP 004/2011/SDT

Rogério G Silva.ps para: Diogo Macedo de Freitas

29/06/2012 17:18

[Mostrar detalhes](#)

Histórico:

Esta mensagem foi encaminhada.

Diogo, consegui a sala do 16º andar (anexo) na parte da tarde:

### Reserva aceita

Nome da sala/recurso	16º Andar - Sala 1 - Anexo/Reserva de Sala de Reunião	Solicitado por / ramal	Rogério G Silva.ps/SPL/RIO/ANP 8524/8520
Data da reserva	04/07/2012	Descrição da reserva	Reunião Pasta de Poço - Diogo Freitas
Hora e fuso horário da reserva	13:00 ZW3 - 18:00 ZW3 Hora local	Proprietário(s) da sala/recurso	Nenhum

Atenciosamente,



**Rogério Gomes da Silva**

*Secretário Júnior*

Superintendência de Promoção de Licitações  
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis  
Tel.: (21) 2112-8524 Fax: (21) 2112-8539  
rgsilva.ps@anp.gov.br

Diogo Macedo de Freitas

Rogério,

29/06/2012 16:31:41

De: Diogo Macedo de Freitas/SPL/RIO/ANP  
Para: Rogério G Silva.ps/SPL/RIO/ANP@ANP  
Data: 29/06/2012 16:31  
Assunto: Enc: Consulta sobre Conteúdo de pasta de Poço para a Criação de Padrão ANP - Ofício Circular ANP 004/2011/SDT

Rogério,

Por favor, poderia verificar a disponibilidade da sala?

Agradeço e aguardo resposta.

Att.



**Diogo Freitas**

Superintendência de Promoção de Licitações  
Agência Nacional do Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis  
Tel.: (21) 2112-8520 Fax: (21) 2112-8539  
dfreitas@anp.gov.br

----- Repassado por Diogo Macedo de Freitas/SPL/RIO/ANP em 29/06/2012 16:30 -----

De: eduardopaiva@petrobras.com.br  
Para: dfreitas@anp.gov.br, daraujo@anp.gov.br, dsmbrito.ps@bdep.gov.br  
Cc: bira\_ss@petrobras.com.br, pravila@petrobras.com.br, vcampinho@petrobras.com.br, valdete@petrobras.com.br, daltoe@petrobras.com.br, celiar@petrobras.com.br, valladaresbs@petrobras.com.br, bastosj@petrobras.com.br  
Data: 29/06/2012 16:22  
Assunto: Consulta sobre Conteúdo de pasta de Poço para a Criação de Padrão ANP - Ofício Circular ANP 004/2011/SDT

Prezados,

Confirmamos nossa disponibilidade para reunião técnica em **4/7 próximo, quarta-feira, 18º andar da ANP, sala 1**, conforme aventado em reunião hoje.

Solicitamos tratar dos assuntos pertinentes à EXPLORAÇÃO, bem como "Perfil de Completação", assunto pendente da reunião de hoje.

No aguardo de uma confirmação,

SDS

Eduardo de Paiva Rodrigues  
PETROBRAS - E&P-CORP/RA  
Consultor  
Chaves: Pessoal - VM06  
Tels.: (21)2144-2502 Rota: 704-2502  
(21)9626-2432  
e-mail: eduardopaiva@petrobras.com.br

"O emitente desta mensagem é responsável por seu conteúdo e endereçamento. Cabe ao destinatário cuidar quanto ao tratamento adequado. Sem a devida autorização, a divulgação, a reprodução, a distribuição ou qualquer outra ação em desconformidade com as normas internas do Sistema Petrobras são proibidas e passíveis de sanção disciplinar, cível e criminal."

"The sender of this message is responsible for its content and addressing. The receiver shall take proper care of it. Without due authorization, the publication, reproduction, distribution or the performance of any other action not conforming to Petrobras System internal policies and procedures is forbidden and liable to disciplinary, civil or criminal sanctions."

"El emisor de este mensaje es responsable por su contenido y direccionamiento. Cabe al destinatario darle el tratamiento adecuado. Sin la debida autorización, su divulgación, reproducción, distribución o cualquier otra acción no conforme a las normas internas del

Sistema Petrobras están prohibidas y serán pasibles de sanción disciplinaria, civil y penal."

Three handwritten signatures in blue ink, arranged horizontally. The first signature on the left is stylized and appears to be 'DF'. The middle signature is more fluid and cursive. The signature on the right is also cursive and ends with a large, sweeping loop.