

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Petróleo, Gás Natural e Biocombustíveis
Departamento de Política de Exploração e Produção de Petróleo e Gás Natural

GT DE POLÍTICA DE E&P DE O&G (Resolução CNPE nº 6/2016)

FORMULÁRIO DE PROPOSIÇÕES

Identificação do Proponente
Nome: NELISON RODARTE CAMBRAIA VILELA
Empresa ou Entidade: PETROBRAS (DP&T/POCOS/CAMAP-AR-AP/POLO-RIO)
Telefone: 61 98213-3262
E-mail: nelisonvilela@gmail.com // nelison@petrobras.com.br

Proposição (ões):
<ol style="list-style-type: none">1- Maximização da Recuperação dos Recursos <i>In Situ</i> e Áreas Maduras<ol style="list-style-type: none">a. Vários poços de desenvolvimento da Petrobras foram perfurados e completados atravessando vários reservatórios que não foram os inicialmente selecionados como objetivo principal. A proposição que é estes poços tenham suas zonas inferiores abandonadas (desde que não sejam mais economicamente viáveis) e recompletados em suas zonas de óleo e/ou gás superiores.b. Prover incentivo fiscal para as empresas aplicarem inovações e tecnologias de forma a maximizarem o fator de recuperação dos reservatórios. Sugestão: reduzir tributos e/ou royalties sobre o óleo excedente recuperado de campos maduros _ pode-se utilizar como base o volume que exceder a produção média mensal dos últimos 2 anos de um determinado campo maduro.2- Área Foco (Pré-sal):<ol style="list-style-type: none">a. Incentivar que as empresas operadoras contratem e dediquem sondas específicas para cada tipo de intervenção nos poços: Sonda para perfuração, sonda para Completação ou sonda para Workover. Este incentivo na realidade deveria ser uma exigência na contratação das sondas e cláusula constante nos contratos de afretamentos.b. Expandir uso de barcos de apoio (SESV) na construção de poços3- Área Foco (Gás Natural): Incentivar na forma de desburocratização e incentivos fiscais a exploração de gás na bacia do São Francisco.

Justificativa (s):

- 1- a) Re completar poços já feitos minimiza custos e tempo pois aproveita-se toda a perfuração e dificuldades relacionadas a este tipo de intervenção, além de aproveitar a maior parte de equipamentos já instalados no poço e que são de altos custos (ex Revestimentos, Equipamentos Submarinos) e minimizar tempo de sonda (custo diário elevado).
b) Sendo o óleo adicional recuperado de custo mais barato (devido queda ou eliminação de impostos) será interessante para a empresa produtora recuperar este volume excedente.
- 2- a) A experiência ao longo dos anos em projeto de poços, execução / construção de poços offshore mostra que ter sondas adaptadas / dedicadas para cada tipo de operação no poço minimiza custos e tempo de intervenção. Grande parte da redução dos custos está na logística mais facilitada e na redução de tempos de montagens e desmontagens de equipamentos que uma mudança de tipo de intervenção demanda.
b) Uso de barcos de apoio na construção de poços antecipa cronograma, permite operações seriadas em poços vizinhos de um determinado campo de petróleo, minimiza tempo de operações com sonda e facilita a logística offshore.
- 3- A área da bacia do São Francisco mostrou inicialmente ter grande potencial de gás natural. Explorar petróleo nesta área traria grande desenvolvimento para toda a região e teria um cunho social alto. Cabe aos Órgãos Governamentais criarem normas e alternativas sustentáveis para que as empresas interessem em explorar e produzir gás nesta região.