



Audiência Pública ANP 13/2016

Gerência de HSE e Operações
Comitê de Perfuração e Poços

Histórico de Trabalho no IBP - SGIP

Operadoras Participantes:

- Barra Energia
- BG
- BP
- Chevron
- ExxonMobil
- Gran Tierra
- Karoon
- Maersk Oil
- OGP
- Petrobras
- Petrogal
- PetroRio
- PGNSA
- Premier Oil
- QGEP
- Repsol Sinopec
- Rosneft
- Shell
- Sonangol
- Statoil
- Total

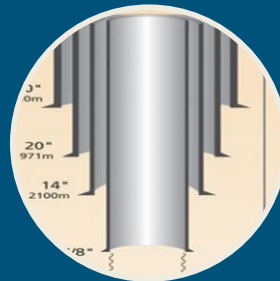
Reuniões:

- A primeira reunião para tratar do tema ocorreu em **julho de 2014**
- **6** reuniões com ANP de 2014 a 2016
- **18** reuniões do Comitê de Perfuração e Poços do IBP sobre o tema
- **4 Grupos de Trabalho** dedicados ao SGIP
- Mais de **50** profissionais envolvidos

Grupos de Trabalho - SGIP

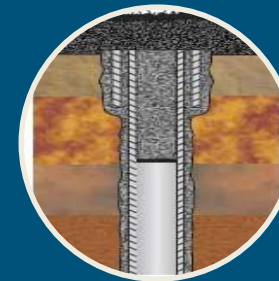
GT 1

Projeto e Construção de Poços

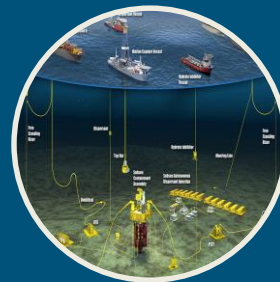


GT 2

Operações, Intervenção e Abandono de Poços



SGIP



GT 3

Segurança Operacional e Planos de Emergência



GT 4

Poços Terrestres

Sugestões IBP – Consulta Pública SGIP

O IBP apresentou **11** sugestões de melhorias na minuta de Regulamento Técnico;

- **Práticas de Gestão** – uma sugestão voltada para o **alinhamento** entre o SGIP e o SGO e SGSS, que não demandam responsabilidade por parte das Concessionárias quanto à conformidade legal das Contratadas.
- **Etapas do Ciclo de Vida do Poço** – duas sugestões relacionadas à **não exclusividade** de gerenciamento, por representante da Operadora na sonda, de atividades descritas nos programas do poço e de intervenção. É um padrão praticado internacionalmente pelas operadoras. A dedicação é **prioritária**, mas não exclusiva.
- **Gerenciamento dos Elementos Críticos** – uma sugestão relacionada à possibilidade da utilização da **coluna hidrostática de fluido como elemento de barreira**, que está contemplada na Norma ISO 16530 (em poços não surgentes para o assoalho marinho ou superfície).
- **Integridade do Poço** – duas sugestões relacionadas à:
 - verificação dos elementos do CSB por meio de teste. A experiência dos operadores demonstra que a verificação dos elementos do CSB por **confirmação**, ao invés de testes é, em muitos casos, mais eficaz e de menor risco;
 - redundância dos elementos de corte para os poços marítimos construídos sem margem de segurança de *riser*, propondo-se tratamento distinto para sondas de **posicionamento dinâmico** e para sondas **ancoradas**.

Sugestões IBP – Consulta Pública SGIP

As demais 05 sugestões de melhorias na minuta de Regulamento Técnico:

- **CSB Permanente** – três sugestões relacionadas à substituição da palavra “não intencional” por “**indesejável**”, pois reflete o objetivo do CSB que é impedir um fluxo inconveniente, não desejado.
- **Incidentes** – uma sugestão relacionada à falha de um dos elementos do CSB, devendo, no nosso ponto de vista, ser **avaliada por uma análise de risco**, a qual deverá indicar **o que deve ser feito**, com que **nível de risco** e suas **medidas de mitigação**, bem como orientar o **momento oportuno** para o **restabelecimento** da integridade do elemento de CSB.
- **Abandono Permanente** - uma sugestão relacionada ao isolamento de formações distintas. **Pode não haver necessidade de isolamento** se as formações contiverem fluido de mesma natureza, ou em situações onde a comunicação entre as formações seja inerente ao mecanismo de produção (contato óleo/água por exemplo), não sendo portanto, mandatório o isolamento entre elas, a não ser por opção do Operador devido a motivos de gerenciamento de reservatório.



INSTITUTO
BRASILEIRO DE
PETRÓLEO, GÁS E
BIOCOMBUSTÍVEIS

A casa
da nossa
indústria.