

WEBINAR – ONSHORE CAPIXABA: PRESENTE E FUTURO

24 de julho de 2020 | Seminário por vídeo conferência

RELATÓRIO

1. RESUMO

Evento foi realizado pela Findes, através do Fórum Capixaba de Petróleo e Gás – FCP&G, com o objetivo de conhecer o potencial de produção, logística e distribuição, bem como as perspectivas dos campos em terra no Estado do Espírito Santo.

2. PAINELISTAS

Para falar do assunto e enriquecer a discussão, foram convidados:

- **ANP:** Nonato José Rei da Costa Junior - Coordenador de Produção em Campos Terrestres;
- **EnP:** Márcio Félix - CEO, e
- **Transpetro:** Marcelo Leal – Gerente de Terminais.

Também tiveram a fala:

- **FCP&G:** Durval Vieira de Freitas – Coordenador, e
- **SEDES:** Marcos Kneip Navarro – Secretário de Estado.

3. PARTICIPANTES

Participaram do seminário online 144 pessoas qualificadas, incluindo representantes de operadoras e grandes empresas do setor, além de entidades representativas e instituições de pesquisa, desenvolvimento e inovação.

Aproximadamente 46% dos participantes são de fora do Espírito Santo.

4. CONTEÚDO

Abertura | FCP&G

- Durval Vieira de Freitas, deu as boas-vindas e agradeceu aos participantes e indutores das ações e estratégias do FCP&G, em especial, a Miguel Nunes, da Imetame Energia, por apoiar todas as iniciativas, e a equipe do FCP&G, Elimar Lorenzon e Raquel Graciotti, pela operacionalização das ações do Fórum.
- Apresentou a estrutura do FCP&G, as principais competências do Estado do Espírito Santo, especialmente no âmbito onshore, e o desdobramento das metas do REATE 2020 para o Espírito Santo, de incrementar a produção de P&G em 10 anos.

ANP | Nonato José Rei da Costa Junior

- Nonato apresentou dados relevantes do onshore capixaba, que é formado atualmente por 11 blocos exploratórios, 38 campos em produção, 1 campo em

desenvolvimento e 5 em fase de reabilitação, sendo o campo de Fazenda Alegre, o maior produtor do estado.

- Imetame, Petrobras, Petro+, Ubuntu, Vipetro, BGM Petróleo, Central Resources e Cowan Petróleo, são as empresas que atuam no setor de P&G em terra do Estado, nas fases de produção ou exploração.
- Com produção de 3.283,6 m³/dia de petróleo e 941,1 Mm³/dia de gás, o estado vem reduzindo sua capacidade produtiva. Nonato acredita que é necessária uma restauração de poços perfurados e abandonados para que o estado recupere sua capacidade.
- Como ponto de oportunidade, o programa de desinvestimento da Petrobras tende a permitir entrada de novos players no estado. Já foram publicados para venda os Polos de Lagoa Parada, com 3 campos e Cricaré, com 27 campos.
- Como perspectivas futuras, o estado possui 7 campos de Área em Estudo, a serem licitados na Oferta Permanente, podendo chegar a uma produção acumulada de 0,85 Mbbbl de petróleo e 2.140,51 Mm³ de gás.
- Dentre as conquistas recentes da ANP, destaca-se a Tomada Pública de Contribuições (TPC) n° 08/2018, a Resolução da redução de royalties sobre a produção incremental de campos maduros e para empresas de pequeno e médio porte.
- A ANP está trabalhando para regulamentar as resoluções conquistadas recentemente, e está procurando se aproximar das universidades.

EnP | Márcio Félix

- A partir da exploração e produção, a EnP pretende construir ecossistemas energéticos e, em parceria com a Oil Group, a empresa pretende implantar uma minirrefinaria, de 20 a 30 mil barris de capacidade, associada a uma planta de lubrificantes e asfalto.
- Márcio destacou a importância da mão de obra jovem, e as possibilidades de desenvolver um gasoduto marítimo, de utilizar a ferrovia Vitória x Minas Gerais para transportar do gás e de adquirir campos terrestres para produção e exploração de P&G.
- Com o potencial de produção de 50 mil bbbp/dia no onshore capixaba, Márcio está motivado a fazer parte deste alcance no território capixaba.
- Márcio apresentou que em breve a EnP lançará uma plataforma digital de exploração de Petróleo, possibilitando a inserção de ideias inovadoras para desenvolver as atividades do setor.

Transpetro | Marcelo Leal

- De todos os modais brasileiros, 5% são dutos viários. Marcelo apresenta o Modal duto viário como um meio de transporte seguro e barato.
- Com 57 Navios, 14,8 mil quilômetros de oleodutos e gasodutos e 47 Terminais, a Transpetro tem o desafio de levar o combustível aos mais diferentes pontos do Brasil.

- No Espírito Santo, a Transpetro movimenta Petróleo, Gás Natural, GLP (Gás Botijão), Gasolina Natural (C5+), Gasolina, Diesel S-10 e S-500, Diesel Marítimo e Óleo Combustível.
- O petróleo produzido no onshore capixaba é escoado para o Terminal Norte Capixaba, localizado em São Mateus.
- Por fim, Marcelo se colocou a disposição para receber empresários capixabas em um dos 3 Terminais da Transpetro.

SEDES | Marcos Kneip Navarro

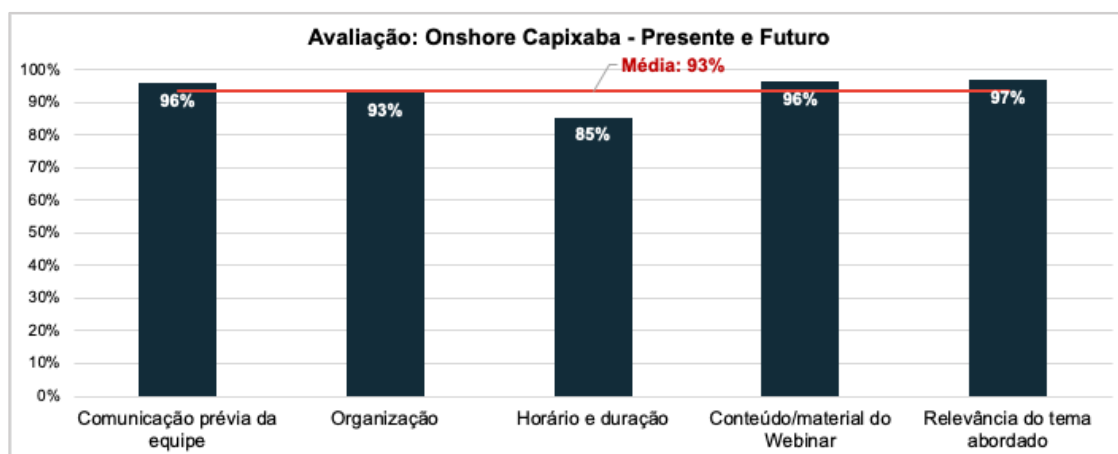
- O Secretário destacou que o estado acredita no potencial onshore capixaba, e que concedeu à Imetame Energia, recentemente autorizada a operar no campo Lagoa Parda, uma linha de financiamento de R\$ 40 milhões.
- Ainda destacou a assinatura do contrato de concessão da ES Gás, onde fora anunciado R\$ 300 milhões de investimentos em 10 anos e uma linha de gasoduto em Linhares.
- Marcos apresentou algumas competências do estado e colocou a Secretária a disposição de todos.

Perguntas, Respostas e Encerramento

- Aberto espaço para esclarecimento de dúvidas e respostas com os participantes.
- Finalizando o webinar, Durval realizou o fechamento da discussão e agradeceu aos participantes e painelistas pela contribuição.

5. AVALIAÇÃO

- Foi realizada pesquisa de satisfação por meio de questionário online, com 37 respostas registradas.
- O gráfico abaixo apresenta os itens avaliados:



- A avaliação média registrada foi 93%.

6. MATERIAIS DO WEBINAR

Para acessar as apresentações:

<https://drive.google.com/drive/folders/1iWhO0Qld4IHjKf6-JeiT2yAlln75CLqU?usp=sharing>

Para acessar a gravação:

<https://www.youtube.com/watch?v=5KFERIa0pxY>

7. ANEXOS

