



Oportunidade de Investimento em Ativos de Águas Profundas no Brasil

Albacora e Albacora Leste

Setembro de 2020

Scotiabank

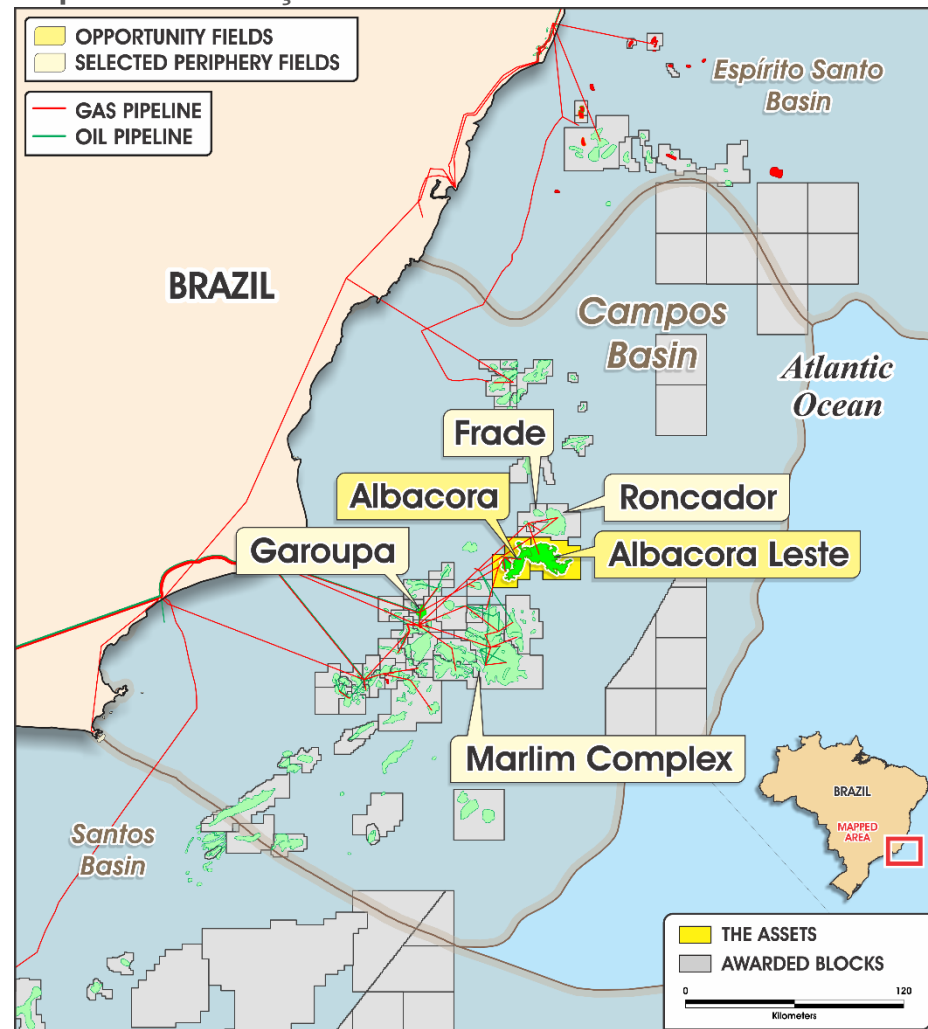
1. Descrição da Oportunidade

Resumo da Oportunidade

- A Petróleo Brasileiro S.A. (“Petrobras”) informa sobre a oportunidade de aquisição de 100% de sua participação (WI) como operadora do campo em águas profundas de Albacora (“Albacora”) e 90% de sua participação como operadora do campo em águas profundas de Albacora Leste (“Albacora Leste”, e coletivamente os “Ativos”), localizados na Bacia de Campos, Brasil (a “Potencial Transação”)
- Como parte do processo de venda (“Processo”), potenciais compradores (“Potenciais Compradores”) poderão apresentar uma oferta para Albacora, Albacora Leste ou ambos Ativos

Métricas do Campo	Unid.	Albacora	Albacora Leste
WI	%	100%	90% (RSB 10%)
Op / Não-Op		Operadora	Operadora
Rodada ANP		Zero (sem conteúdo local)	Zero (sem conteúdo local)
Lâmina d’água	m	100 - 1.050	1.000 - 2.150
API	°	27	19
OOIP	Bbbl	4,4	3,8
Produção de Óleo WI ⁽¹⁾	Mbbl/d	39	30
Produção de Gás WI ⁽¹⁾	Mm³/d	716	636
Produção Total WI ⁽¹⁾	Mboe/d	43	34

Mapa de Localização



Com OOIP e produção combinados de 8,2 Bboe e 77 Mboe/d, os Ativos representam um importante pólo de produção com relevantes oportunidades de revitalização no pós-sal e projetos de desenvolvimento do pré-sal

Fonte: ANP, OTC 15220 (2003), OTC 5894 (1989), OTC 17925 (2006)

(1) Produção em agosto de 2020

1.1 Destaques da Oportunidade

Combinados, os Ativos representam a maior oportunidade com operação já oferecida no mercado secundário brasileiro

Ativos Relevantes em Águas Profundas

Subsuperfície Bem Compreendida com Extenso Banco de Dados

Upside Significativo no Curto Prazo, Incluindo Pré-Sal

Cenário Comercial Favorável

Albacora

- Aproximadamente 500 km² de área de licença
- **Mais de 4,4 Bbbl de OOIP estimado no pós-sal, com potencial significativo no pré-sal**
- Produção total de 43 Mboe/d⁽¹⁾
- Os principais reservatórios produtores compreendem arenitos turbidíticos empilhados de alta qualidade da Formação Carapebus
- Caracterização robusta de reservatório do campo, suportada por recentes pesquisas sísmicas 4D e 3D e análise de atributos sísmicos
- Grande número de perfurações de poços horizontais e desviados ao longo do bloco
- Projeto de revitalização apresenta o potencial para **mais do que triplicar a produção dos níveis atuais**
 - Extenso plano de desenvolvimento já realizado pela Petrobras; o potencial comprador terá a flexibilidade para otimizar o plano antes de sua aprovação
- Desenvolvimento comercial do pré-sal: testes detalhados em andamento na descoberta de Forno, com resultados esperados para o 4º Tri de 2020
- Nenhuma obrigação de conteúdo local e potencial para redução de royalties no futuro⁽²⁾
- Oportunidade para alavancar a estrutura de custo com revitalização e perfuração de exploração / desenvolvimento
- Sobreposição operacional oferece oportunidade de sinergias entre as concessões

Albacora Leste

- Mais de 550 km² de área de licença
- **Mais de 3,8 Bbbl de OOIP estimado no pós-sal, com potencial significativo no pré-sal**
- Produção total de 34 Mboe/d⁽¹⁾
- Reservatórios de arenito turbidítico de alta qualidade com trapas estratigráficas primárias e componentes estruturais secundários
- Aplicação estratégica de sísmicas 3D e registros de imagem para melhor caracterização do reservatório
- Desenvolvido através de longos poços horizontais completados com telas de contenção (*Gravel-Pack*) para maximizar a recuperação
- Perfuração e outras atividades estão programadas, com objetivo de **aumentar a produção no curto prazo e estender os atuais níveis de produção**
- Desenvolvimento do pré-sal focado na descoberta de Arapuçá (*tie-back* do poço previsto para 2023)
- Potencial adicional de desenvolvimento de acumulações não produtivas já descobertas e alvos de exploração já identificados

Fonte: Welligence, Albacora - Oliveira and Dias (1990), Albacora Leste - Lemos et al. (2006)

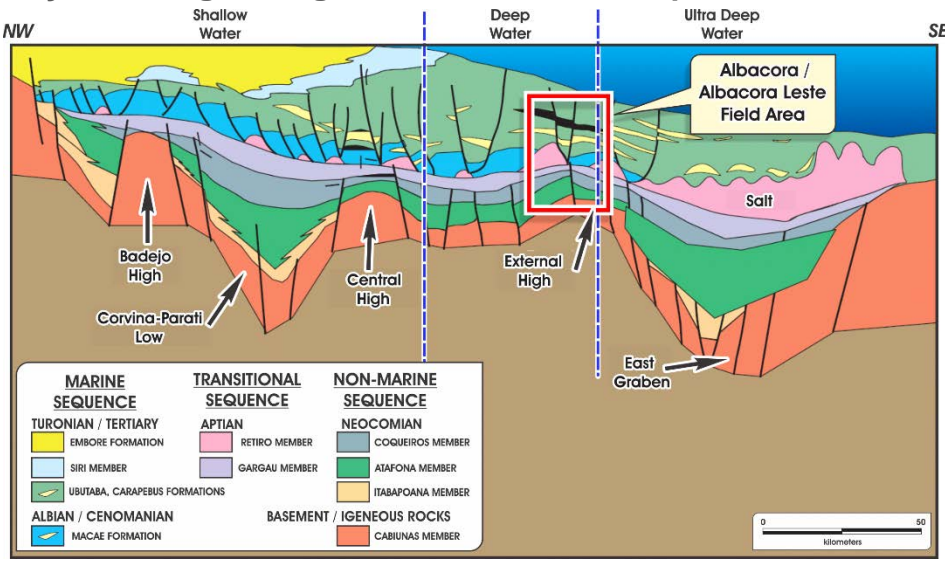
(1) Produção de agosto de 2020, correspondente a parcela da Petrobras no Campo

(2) Pendente de aprovação da ANP, conforme Resolução nº 749/2018

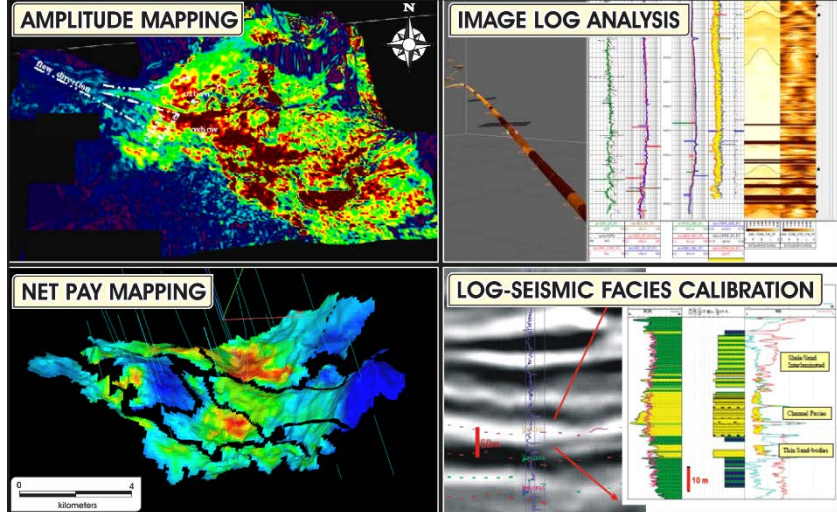
1.2 Oportunidade Única em Bacia de Hidrocarbonetos de Excelência

- Os campos gigantes de Albacora e Albacora Leste estão favoravelmente situados no Alto Externo da Bacia de Campos, fazendo parte de uma província de hidrocarbonetos em águas profundas bem estabelecida
- Produção de petróleo a partir de reservatórios Cretáceos e Terciários (Eoceno, Oligoceno e Mioceno) de alta qualidade
- Oportunidades de aprimoramento da produção do pós-sal de baixo risco, incluindo:
 - Perfuração de poços complementares para produção de reservatórios não drenados
 - Otimização da eficiência de varredura
 - Utilização de extenso banco de dados com dados técnicos de alta qualidade para caracterização adicional do subsolo
- Acumulações identificadas no pré-sal devem gerar oportunidades adicionais de desenvolvimento e aumento da produção

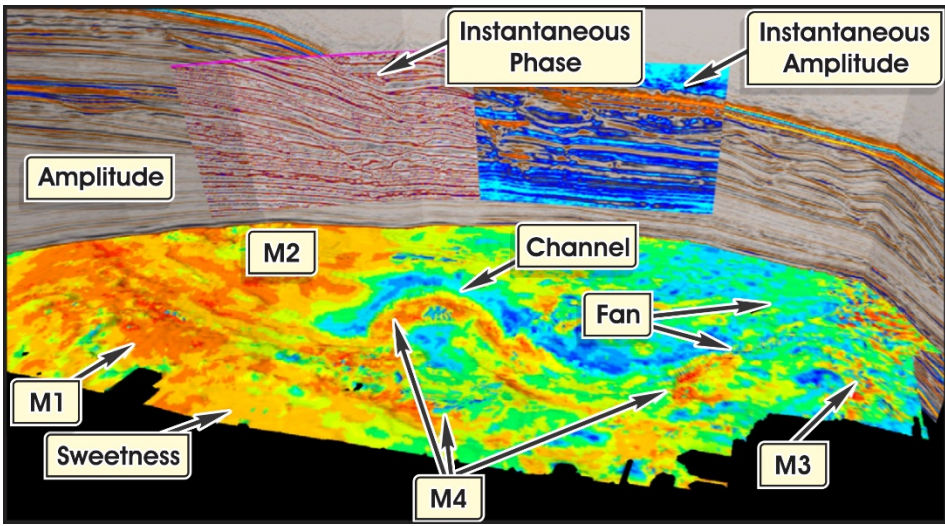
Seção Geológica Regional da Bacia de Campos



Caracterização da Subsuperfície de Albacora Leste



Características Geofísicas do Reservatório Miocênico de Albacora



Fonte: Castro and Picolini (2015), Lemos et al. (2006), Loureiro et al. (2006), Bulloch et al. (2001)

1.3 Albacora: Visão Geral do Ativo

Principais Detalhes do Ativo

- Campo em águas profundas descoberto pela Petrobras em 1984, desenvolvido com poços horizontais de alto ângulo, com primeira produção em 1987 e produção atual de 43 Mboe/d⁽¹⁾
- O campo possui 31 produtores ativos com *gas lift* contínuo, finalizados com poços abertos com telas de cascalho (“OHGP”)⁽²⁾ e poços verticais com revestimento perfurado, incluindo um poço no pré-sal, além de 16 injetores ativos
- Óleo de alta qualidade (27° API), alta porosidade e alta permeabilidade dos arenitos Albiano Namorado e reservatórios turbidíticos do Carapebus Oligoceno e Mioceno, e óleo de ~ 30° API para o reservatório do pré-sal
- Infraestrutura ativa do campo inclui duas plataformas de produção e processamento, o semissubmersível P-25 e o FPSO P-31
- O petróleo é descarregado por meio de navios-tanque aliviadores e o gás é exportado através da plataforma PGP-1 no campo vizinho de Garoupa
- Atividades de curto prazo focadas na expansão das reservas e aumento da produção por meio da revitalização do campo e desenvolvimento do pré-sal
 - Projeto de revitalização deve melhorar significativamente a recuperação e mais que triplicar a produção dos níveis atuais
 - Testes detalhados em andamento na formação do pré-sal de Forno (poço 3-AB125-RJS), com resultados esperados para o 4° Tri de 2020; já integrado e produzindo na infraestrutura existente
 - Reservatórios adicionais não produtores descobertos e *leads* exploratórios identificados

Mapa do Campo



Fonte: ANP, Welligence, Wood Mackenzie, OTC 15220 (2003), OTC 5894 (1989)

(1) Produção de agosto de 2020, proporcional para a participação da Petrobras

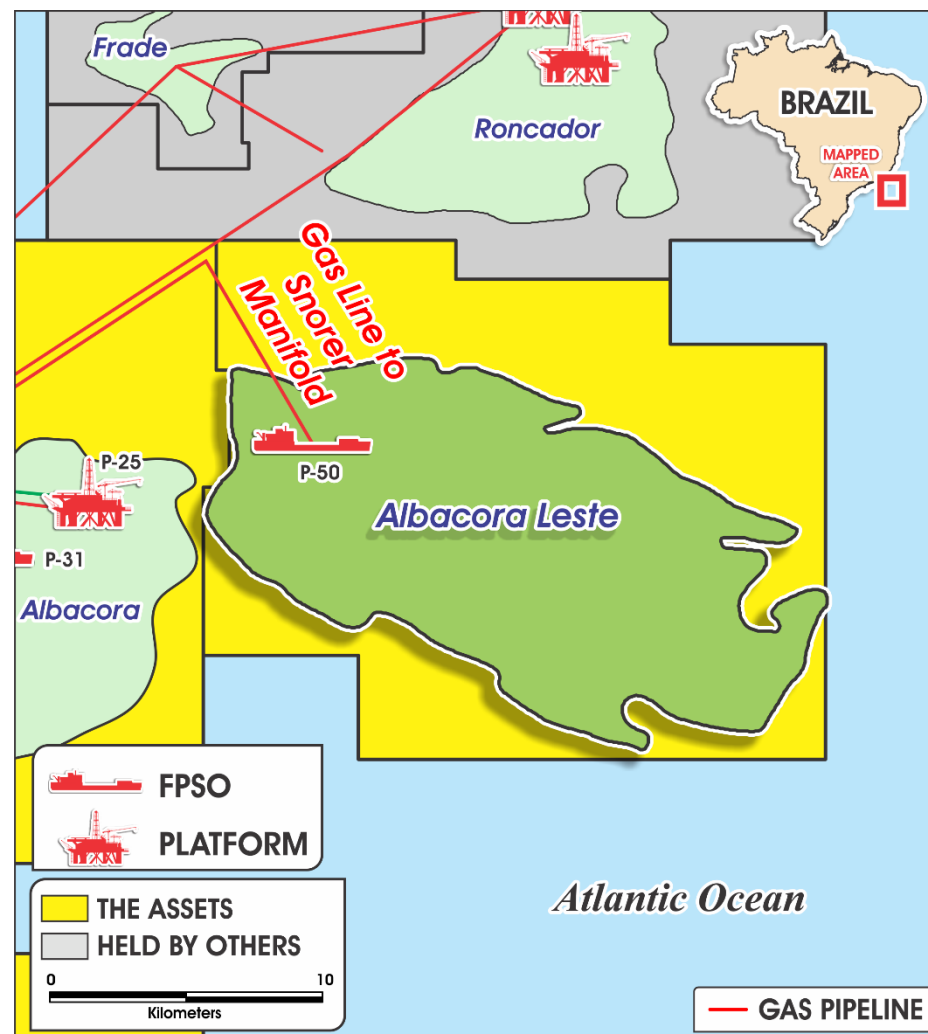
(2) Open Hole Gravel Pack

1.4 Albacora Leste: Visão Geral do Ativo

Principais Detalhes do Ativo

- Campo em águas profundas descoberto pela Petrobras em 1988, com primeira produção em 2006 e produção atual de 34 Mboe/d⁽¹⁾
- O campo possui 15 produtores ativos finalizados com OHGP, *gas lift* contínuo e 9 injetores ativos
- Óleo de 19º API em grande parte de alta porosidade e alta permeabilidade de arenitos do Mioceno na Formação de Carapebus, delimitada ao norte pelo desfiladeiro de Itapemirim e a leste e sul por *pinch-out*
- Infraestrutura ativa do campo inclui o FPSO P-50, com capacidade de processamento de óleo de 180.000 bbl/d e 6 MMm³/d de gás
- O petróleo é descarregado por meio de navios-tanque aliviadores e o gás é exportado por meio da plataforma vizinha PNA-1
- O desenvolvimento do pós-sal inclui diversas oportunidades de perfuração de enchimento nos principais reservatórios
- Desenvolvimento de descobertas do pré-sal e outros alvos de exploração já identificados devem aumentar a produção no curto prazo e estender os atuais níveis de produção no longo prazo
 - Desenvolvimento do pré-sal com foco na descoberta de Arapuçá; poço ABL-85 planejado para *tie-back* em 2023
 - Reservatórios adicionais não produtores descobertos e *leads* exploratórios identificados

Mapa do Campo



Fonte: ANP, Welligence, Wood Mackenzie, OTC 17925 (2006)

(1) Produção de agosto de 2020, correspondente a parcela da Petrobras no Campo.

2. Process Eligibility Requirements

Para participar do processo, o Potencial Comprador deve atender aos seguintes critérios financeiros, técnicos e de conformidade ("Critérios de Elegibilidade"):

Critérios Financeiros

- 2.1 Empresas de Petróleo e Gás: as entidades da indústria de óleo e gás, como operadoras ou não operadoras, com valor de mercado ou patrimônio líquido de pelo menos US\$ 500 milhões ("Empresa Ingressante").⁽¹⁾
- 2.2 Instituições Financeiras: instituições gestoras ou financeiras como *private equities*, fundos de pensão, fundos soberanos e *asset managers* devem ter ativos sob gestão (AUM: *Assets under management* - valor total de mercado dos investimentos que negocia em nome de seus investidores) de pelo menos US\$ 2,5 bilhões ("Investidor Ingressante").⁽¹⁾

Critérios Técnicos

2.3 Uma Empresa Ingressante pode ou não já ser qualificada como Operadora "A" perante a Agência Nacional do Petróleo - ANP, de acordo com as regras do Edital da 16ª Rodada de Licitações da ANP ou outra norma atualizada publicada pela ANP ou como Não-Operadora, de acordo com tais regras.

2.3.1 Um Operador A ou uma empresa que atenda aos requisitos para ser um Operador A no momento da submissão da oferta ("Empresa Ingressante Operadora") deve apresentar, juntamente com tal oferta, uma declaração atestando sua qualificação ou o atendimento de tais requisitos, conforme o caso.

2.3.2 Um Não Operador ou uma empresa, que atenda aos requisitos de Não-Operador no momento da submissão da oferta ("Empresa Ingressante Não Operadora"), deve apresentar, juntamente com a oferta, uma declaração atestando o cumprimento de tais requisitos.

2.3.2.1 Uma Empresa Ingressante Não-Operadora só poderá apresentar oferta com uma operadora A ou com uma empresa que atenda, no momento da apresentação da oferta, aos requisitos para ser uma Operadora A. Tal oferta conjunta estará sujeitas às regras estabelecidas no item 3, que serão detalhadas na Instruction Letter (fase não vinculante) e na Process Letter (fase vinculante).

(1) Valores a serem mensurados conforme segue: (i) valor de mercado e AUM em qualquer data em 2020 até a execução da CPar, e (ii) patrimônio líquido conforme as últimas demonstrações financeiras trimestrais disponíveis até a execução da CPar".

2. Process Eligibility Requirements (continued)

Requisitos Técnicos

2.4 Para o Investidor Ingressante não será obrigatório cumprir, em nenhum momento do Processo, os requisitos para ser Operador A ou Não-Operador perante a ANP .

2.4.1 O Investidor Ingressante somente poderá apresentar uma oferta: (i) com uma Empresa Ingressante e / ou (ii) com uma afiliada que seja Operadora A ou atenda, no momento de tal apresentação de oferta, aos requisitos para ser Operadora A. Em ambos os casos, tal oferta conjunta estará sujeita às regras estabelecidas no Item 3, que serão detalhadas na Instruction Letter e Process Letter.

Further Information

2.5 Uma empresa de óleo e gás ou instituição financeira que não atenda por conta própria aos Requisitos Financeiros descritos nos Itens 2.1 ou 2.2, conforme o caso, poderá participar do Processo se for convidado por uma Empresa Ingressante ou um Investidor Ingressante, de acordo com as regras de Oferta Conjunta descritas no item 3 e que serão detalhadas na Instruction Letter e Process Letter.

2.6 Durante o Processo, a Petrobras poderá solicitar aos Potenciais Compradores que apresentem documentos adicionais de suporte que comprovem que sua capacidade técnica e financeira são suficientes para garantir a performance financeira (incluindo o preço de compra) e compromissos técnicos associados à aquisição da Transação Potencial.

2.7 Um Potencial Comprador ou qualquer membro de uma oferta conjunta não poderá apresentar ou ser parte de mais de uma oferta simultaneamente, individualmente, em conjunto, direta ou indiretamente (incluindo, mas não se limitando na figura de financiador ou investidor).

Compliance Requirements

2.8 O Potencial Comprador e/ou suas Afiliadas não deve(rão) ser listado(s) nas seguintes listas restritivas:

(A) “Cadastro Nacional de Empresas Inidôneas, Suspensas” (CEIS)

(disponível em: <http://www.portaldatransparencia.gov.br/ceis>)

(B) “Cadastro Nacional de Empresas Punidas” (CNEP)

(disponível em: <http://www.portaldatransparencia.gov.br/sanções/cnep>)

(C) “Empresas impedidas de transacionar com a PETROBRAS”

(disponível em: <http://transparencia.petrobras.com.br/licitacoes-contratos>)

2.9 Caso o Potencial Comprador (ou quaisquer de suas afiliadas) esteja listado nas listas mencionadas ou seja identificado qualquer descumprimento ou o não atendimento aos requisitos mencionados acima, o Potencial Comprador será excluído do Processo a qualquer momento, em conformidade com as regras aplicáveis à Petrobras.

2. Process Eligibility Requirements (continued)

- 2.10 No caso de o Potencial Comprador ou qualquer uma de suas subsidiárias ou quaisquer de seus respectivos administradores, empregados, representantes e agentes:
- estar sujeito, pertencer ou ser controlado por uma pessoa ou entidade sujeita a (i) quaisquer sanções econômicas, financeiras ou comerciais, (ii) embargos ou (iii) medidas restritivas administradas, promulgadas ou aplicadas pelo Banco Mundial, pelo Conselho de Segurança das Nações Unidas, pelos Estados Unidos da América, pelo Canadá, pelo Reino Unido, pela União Europeia, pelos Países Baixos, pelo Brasil e pelas respectivas instituições e agências governamentais de qualquer um dos mencionados anteriormente (“Sanções”).
 - estar localizado, constituído, incorporado, organizado ou ser residente em um país sujeito a Sanções.
 - possuir parte predominante do seu negócio com qualquer pessoa ou país sujeito a Sanções.

então, a Petrobras irá avaliar se as relações ou situações descritas impedem a participação do Potencial Comprador no Processo em função da não-conformidade com as Sanções e irá informar ao Potencial Comprador da sua exclusão do Processo, se for o caso.

- 2.11 Ao participar deste Processo, o Potencial Comprador se compromete a não tomar nenhuma ação ou omissão que, viole qualquer lei aplicável sobre ética nos negócios, incluindo, entre outros, a *US Foreign Corrupt Practices Act*, a *UK Bribery Act* e as leis brasileiras de anticorrupção (incluindo a Lei Federal Brasileira nº 12.846/2013) (doravante denominadas “Leis Anticorrupção”).
- 2.12 Além disso, para participar do Processo, o Potencial Comprador deve assinar uma Declaração de Conformidade (“DC”) e indicar, se aplicável, se está sujeito a algum tipo de Sanção ou a alguma outra situação descrita no item 2.10, mesmo que considere que a Sanção não impeça sua participação no Processo. Se o Potencial Comprador estiver sujeito a tais situações, ele deverá descrever na DC a relação, a natureza e os detalhes da Sanção, além de indicar as restrições decorrentes dela.
- 2.13 O rigor da declaração e o cumprimento dos requisitos mencionados acima serão verificados pela Petrobras após a aceitação, pelo Potencial Comprador, das obrigações de confidencialidade necessárias para participar do Processo.

Critérios de Conformidade

3. Oferta Conjunta

- 3.1. O Potencial Comprador poderá formar um consórcio, associação ou apresentar uma oferta conjunta (“Oferta Conjunta”) com uma parte independente, ou partes independentes, para participar deste Processo.
 - a. A Oferta Conjunta deverá ter um líder, que será o Potencial Comprador que conduzirá as negociações e será o principal canal de comunicação entre Petrobras e partes envolvidas na Oferta Conjunta (“Líder da Oferta Conjunta”).
 - b. O Líder da Oferta Conjunta deverá ser um Potencial Comprador que apresentou uma oferta não vinculante e uma oferta vinculante, individualmente ou por meio de uma Oferta Conjunta, conforme o caso.
 - c. O Potencial Comprador deverá informar imediatamente à Petrobras (por meio do Scotiabank) sobre sua intenção de apresentar uma Oferta Conjunta, incluindo informações de quem é o Líder da Oferta Conjunta e quem são as partes envolvidas na Oferta Conjunta (“Membro(s) da Oferta Conjunta”), dentro do prazo previamente estabelecido na Instruction Letter e/ou Process Letter.
 - d. A Oferta Conjunta deverá conter (i) procurações que concedam poderes ao Líder da Oferta Conjunta designado pelos outros Membro(s) Oferta Conjunta; e (ii) uma declaração do Líder da Oferta Conjunta confirmando que ele não está agindo como intermediário na Potencial Transação.
 - e. Pelo menos um Membro da Oferta Conjunta deverá atender aos requisitos técnicos do Item 2.3.1.
- 3.2 A Oferta Conjunta deverá ser aprovada de acordo com a discricionariedade da Petrobras, de acordo com os critérios e as regras estabelecidas no presente documento, e de acordo com a Instruction Letter e a Process Letter. Depois de aprovado pela Petrobras e verificado o cumprimento dos Critérios de Elegibilidade e das regras de formação de Oferta Conjunta (se aplicável), os Membros da Proposta Conjunta poderão participar do Processo.
- 3.3 A formação de uma Oferta Conjunta será permitida apenas se os Membros da Oferta Conjunta atenderem aos Critérios de Elegibilidade aqui estabelecidos, observado o item 2.5.
- 3.4 Cada Membro da Oferta Conjunta deverá celebrar seu próprio Acordo de Confidencialidade (“CA”) e apresentar a DC diretamente à Petrobras para acessar quaisquer informações não públicas relacionadas à Potencial Transação.
- 3.5 As regras aplicáveis ao Líder da Oferta Conjunta e as eventuais modificações na composição da Oferta Conjunta e/ou dos Membros da Oferta Conjunta serão detalhadas na Instruction Letter e na Process Letter.

4. Considerações Adicionais

- 4.1. A Petrobras poderá, durante o Processo, realizar análises de prevenção de riscos, em conformidade com as Leis Anticorrupção e com o Programa Petrobras de Prevenção à Corrupção – PPC e poderá solicitar que o Potencial Comprador preencha um questionário detalhado para verificar a conformidade de suas práticas e condutas com a Lei Anticorrupção.
- 4.2. Uma Declaração de Proposta Independente deverá ser apresentada até o envio de cada oferta (não-vinculante e vinculante).
- 4.3. Para evitar conflitos de interesses, não será permitida a participação no Processo de qualquer Potencial Comprador que seja considerado parte do grupo do assessor financeiro da Petrobras no Processo.
- 4.4. Os Potenciais Compradores podem, sob sua exclusiva responsabilidade e arcando com todas as despesas relacionadas, contratar consultores financeiros, técnicos e/ou jurídicos para assessorá-los no Processo, desde que esses consultores sejam instituições com reputação e experiência e que não estejam sujeitos a nenhum conflito de interesses relacionados à Petrobras, (a ser determinado de acordo com os critérios especificados pela Petrobras).

5. Visão Geral do Processo e Informações de Contato

- 5.1 A Petrobras contratou o Banco Scotiabank Brasil S.A. Banco Múltiplo (“Scotiabank”) como seu assessor financeiro exclusivo no contexto da Transação em Potencial.
- a. Os Potenciais Compradores que cumprirem com os Critérios de Elegibilidade deverão notificar o Scotiabank até **16 de Outubro de 2020** para expressar seu interesse na oportunidade e receber os documentos necessários para participar do Processo: i) Acordo de Confidencialidade (“AC”); (ii) Declaração de Conformidade (“DC”) e (iii) Declaração de Participante (“DPar”) referente aos Itens 2.1 e 2.2. conforme aplicável. O não-cumprimento de expressar o interesse e notificar o Scotiabank no prazo acima precluirá a participação de Potenciais Compradores (salvo se tal Potencial Comprador for posteriormente convidado a ingressar em consórcio ou oferta conjunta, conforme descrito no item 3).
 - b. Se requerido pela Petrobras, o Potencial Comprador deve prover outros documentos de suporte.
 - c. Para ser elegível ao Processo, as cópias assinadas do AC, CC e DPar, juntamente com quaisquer outros documentos exigidos, devem ser enviadas ao Scotiabank até **23 de outubro de 2020**. O não envio da documentação neste prazo impedirá a sua participação no Processo (salvo se tal Potencial Comprador for posteriormente convidado a ingressar em consórcio ou oferta conjunta, conforme descrito no item 3).
 - d. Um Potencial Comprador que atenda a todos os Critérios de Elegibilidade será formalmente convidado a participar do Processo pelo Scotiabank e receberá uma carta com detalhes adicionais sobre o Processo (“Instruction Letter” e “Process Letter”).
- 5.2 Quaisquer perguntas gerais ou perguntas que não sejam específicas ou diretamente relacionadas à Potencial Transação devem ser endereçadas para o seguinte site: <http://transparencia.petrobras.com.br/>
- 5.3 Sob nenhuma circunstância deverá ser feito contato com a administração ou funcionários da Petrobras ou com qualquer uma de suas subsidiárias.
- 5.4 Os Potenciais Compradores que atenderem aos Critérios de Elegibilidade descritos no Teaser deverão endereçar todas as dúvidas sobre a Potencial Transação e ao Processo exclusivamente a um dos representantes do Scotiabank indicados abaixo:

Scotiabank

Moncef Attia

Managing Director, Energy
+1.713.240.6395

moncef.attia@scotiabank.com

Alonso Mago

Managing Director, Head of Technical
+1.713.503.6989

alonso.mago@scotiabank.com

Aviso

Esta Visão Geral da Oportunidade (“Teaser”) está sendo fornecida aos potenciais compradores e publicada no site da Petrobras (www.investidorpetrobras.com.br) com o objetivo de apresentar a Transação em Potencial.

Este documento está sendo fornecido apenas com a finalidade de verificar o interesse do mercado na Transação em Potencial e, portanto, não obriga a PETROBRAS a iniciar ou a concluir o Processo (conforme definido neste Teaser) de venda de seus ativos. Este documento pode conter declarações prospectivas, na acepção das seguintes leis dos Estados Unidos da América: Secção 27A do Securities Act de 1933 e suas alterações (Securities Act), e Secção 21E do Securities Exchange Act de 1934, e suas alterações (Exchange Act), que meramente refletem as expectativas da administração da PETROBRAS. Termos como “antecipar”, “acreditar”, “esperar”, “prever”, “pretender”, “planejar”, “prover”, junto com expressões semelhantes ou análogas, são usados para identificar declarações meramente prospectivas. Essas previsões envolvem, evidentemente, riscos e incertezas, previstos ou não pela PETROBRAS. Portanto, os resultados futuros das operações podem diferir das expectativas atuais, e os leitores deste Teaser não devem basear suas expectativas exclusivamente nas informações aqui apresentadas.

Este documento é emitido pela PETROBRAS no contexto da Transação em Potencial. Este documento foi elaborado exclusivamente pela PETROBRAS e não por qualquer outra pessoa e é fornecido pela PETROBRAS unicamente para informação, não devendo tais informações serem exatas e/ou consideradas como hábeis a conferir direitos ao destinatário/participante ou qualquer de seus empregados, credores, detentores de valores mobiliários ou de outros detentores de capital próprio ou qualquer outra pessoa.

Este Teaser foi elaborado com o único propósito de determinar se os potenciais compradores desejam receber mais informações para análise em relação à Transação em Potencial após a adesão a determinadas obrigações de confidencialidade, sempre que os potenciais compradores cumprirem com os critérios objetivos para participação no Processo, acima descritos.

Embora as informações aqui contidas sejam obtidas ou extrapoladas a partir de fontes públicas e preparadas de boa-fé, nem a PETROBRAS, nem suas afiliadas, nem suas associadas, nem suas controladas (Sistema PETROBRAS) nem seus respectivos diretores, funcionários, representantes, consultores ou agentes, está fazendo declarações ou garantias, expressas ou implícitas, quanto à isenção, precisão, confiabilidade, suficiência, razoabilidade ou completude de tais informações, declarações ou opiniões contidas ou de outra forma em relação a este documento ou a quaisquer informações escritas ou orais disponibilizadas a qualquer participante, de maneira que nenhuma responsabilidade será aceita por qualquer pessoa em relação a tais informações ou opiniões. Somente as declarações e garantias que possam ser feitas em qualquer contrato definitivo relativo à Transação em Potencial (que não contenha quaisquer declarações, garantias ou compromissos com relação a este documento) terá qualquer efeito. Em especial, qualquer potencial comprador terá que reconhecer no contrato definitivo relativo à Transação em Potencial que não se baseou ou foi induzido a celebrar tal contrato por qualquer declaração ou garantia, salvo as que constarão em tal contrato.

As informações contidas neste documento estão sendo entregues apenas para fins informativos. Todas as informações financeiras (“Informações Financeiras”) contidas neste documento relativas a qualquer empresa do Sistema PETROBRAS foram obtidas a partir de informações (“Dados de Origem”) preparadas pela administração da PETROBRAS apenas para fins internos e não com vistas à divulgação a terceiros, podendo não estar em conformidade com as regras contábeis IFRS, UK, BR ou US GAAP. A PETROBRAS não faz nenhuma tentativa de auditoria ou verificação dos Dados de Origem ou da Informação Financeira ou qualquer outra informação financeira. Além disso, qualquer informação apresentada neste documento sobre reservas e recursos de petróleo, estimativas de produção e quaisquer outras informações prospectivas sobre a quantidade ou qualidade dos recursos petrolíferos está sujeita a vários fatores e envolve uma série de riscos que não podem ser previstos por Sistema PETROBRAS. Por exemplo, não é possível prever antecipadamente a perfuração e o ensaio se qualquer prospecto específico conterá petróleo ou gás natural ou – se contiver petróleo e gás natural – se estará em quantidades suficientes para ser economicamente viável. Este material é baseado em informações disponíveis até essa data e considerando as condições econômicas e outras ais na situação em que se encontram e da forma que podem ser avaliadas no momento.

A PETROBRAS não considera que a Informação Financeira que possa estar contida neste documento seja ou deva ser considerada como uma indicação confiável no desempenho financeiro projetado ou qualquer outro assunto. A Informação Financeira pode incluir certas declarações e previsões sobre o futuro, incluindo declarações relativas a condições financeiras e resultados de operações relacionadas a certas operações econômicas de custos, planos e objetivos da administração para ativos relevantes. Estas declarações e previsões envolvem riscos e incertezas porque se relacionam com eventos e dependem de circunstâncias que irão ocorrer no futuro e podem basear-se em certos pressupostos relativos à evolução futura de uma série de magnitudes e da economia em geral, que podem não se materializar e, portanto, as conclusões a que se chegou neste documento podem ser alteradas. Nenhuma garantia ou declaração é feita no sentido de que qualquer dessas declarações ou previsões eventualmente virão a se concretizar. Os resultados reais são altamente suscetíveis de variar em relação a tais previsões ou projeções e essas variações podem ser significativas. Há uma série de fatores que podem fazer com que os resultados e desenvolvimentos reais difiram materialmente de qualquer dos expressos ou implícitos por tais declarações e previsões, tais como, mas não limitado a capacidade de alcançar redução de custos, exposição a flutuações de cambio para moedas estrangeiras, inflação e condições econômicas adversas.

Aviso (continuação)

Nada contido neste documento é ou deve ser invocado como uma promessa ou garantia quanto ao futuro. Salvo indicação expressa em contrário, este documento referencia-se exclusivamente à presente data. Este documento, nem qualquer compra de qualquer dos valores mobiliários, ativos, negócios ou empreendimentos da PETROBRAS ou de qualquer entidade relacionada, deve ser interpretada de forma a indicar ou implicar que não houve mudança nos negócios da PETROBRAS a partir da presente data. Além disso, o Sistema PETROBRAS ou suas respectivas afiliadas, conselheiros, diretores ou funcionários não incorrerão em qualquer responsabilidade ou obrigação de cuidado por atualizar este documento (ou quaisquer informações adicionais), de corrigir quaisquer imprecisões nele que possam se tornar evidentes ou de fornecer qualquer informação adicional a qualquer destinatário/participante. As informações contidas neste documento são necessariamente baseadas em condições econômicas, de mercado e outras em vigor, e as informações disponibilizadas na data deste documento ou conforme aqui indicado. Mesmo que eventuais desenvolvimentos subsequentes venham a afetar as informações aqui apresentadas, o Sistema PETROBRAS não tem obrigação de atualizar ou revisar essas informações.

Este documento não constitui um prospecto ou uma oferta para a venda ou compra de ações ou outros valores mobiliários ou qualquer ativo subjacente em relação a qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou de outra forma a celebrar o negócio contemplado na Transação em Potencial, não constituindo qualquer forma de compromisso por parte de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou qualquer outra pessoa a celebrar qualquer espécie de negócio jurídico. Este documento ou quaisquer outras informações escritas ou orais disponibilizadas a qualquer participante ou seus consultores não constituem nem constituirão a base ou linhas gerais de qualquer contrato ou compromisso. Qualquer proposta relativa a uma possível transação entre qualquer membro do Sistema PETROBRAS e o destinatário/participante e/ou potencial comprador só dará origem a obrigações contratuais por parte de tal membro do Sistema PETROBRAS se e quando um contrato definitivo tiver sido celebrado.

A PETROBRAS se reserva ao direito, sem qualquer responsabilidade, de alterar ou substituir o presente Teaser e as informações fornecidas a qualquer momento e alterar, modificar, adiar, acelerar ou encerrar o Processo, negociações e discussões a qualquer momento e em qualquer respeito, para a Transação em Potencial tratada neste documento ou para encerrar as negociações com qualquer potencial comprador/destinatário/participante deste documento, casos esses em que serão informados todos os participantes, observando-se a imparcialidade e igualdade de tratamento. A PETROBRAS não se obriga a fornecer aos destinatários/participantes acesso a informações adicionais.

O destinatário/participante reconhece que será o único responsável pela sua própria avaliação do mercado e da posição de mercado de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou de qualquer de seus valores mobiliários, ativos ou passivos ou parte deles e que realizará sua própria análise e será exclusivamente responsável por formar a sua própria convicção acerca do valor e o potencial desempenho futuro do ativo tratado na Transação em Potencial. Nada contido neste Teaser deve ser interpretado como uma promessa ou compromisso de eventos ou empreendimentos futuros. Os destinatários/participantes manterão sua relação com a PETROBRAS confidencial em relação à Transação em Potencial e não deverão revelar a terceiros que receberam este documento ou que estão avaliando seu interesse na Transação em Potencial, salvo quando autorizado por escrito pela Petrobras ou em razão de determinação de autoridade competente. Em nenhuma hipótese os membros do Sistema PETROBRAS ou qualquer de seus assessores serão responsáveis por quaisquer custos ou despesas incorridas em decorrência de qualquer avaliação ou investigação de qualquer membro ou parte do Sistema PETROBRAS ou quaisquer outros custos e despesas incorridos por um destinatário/participante. Os destinatários/participantes deste documento e seus representantes devem observar os requisitos legais aplicáveis em sua jurisdição. Por conseguinte, o destinatário/participante concorda que nem ele, nem qualquer de seus agentes ou afiliados utilizarão essas informações exceto para os fins especificados neste aviso ou documento e não usarão essas informações para qualquer outro propósito comercial. A distribuição deste documento em certas jurisdições pode ser restringida por lei e, portanto, ao aceitar este documento, os destinatários/participantes declaram que eles são aptos a recebê-lo/acessá-lo sem contravenção de quaisquer requisitos de registro não cumpridos ou outras restrições legais ou regulamentares na jurisdição em que eles residam ou realizem negócios. Nenhuma responsabilidade é aceita por qualquer pessoa em relação à distribuição ou posse do documento em ou a partir de qualquer jurisdição.

Este documento não deve ser reputado como aconselhamento legal, fiscal ou financeiro e não deve ser considerado como uma recomendação de qualquer membro do Sistema PETROBRAS ou qualquer um dos seus respectivos representantes, diretores, funcionários, empregados, consultores ou agentes ou qualquer outra pessoa para celebrar quaisquer transações. Recomenda-se que os destinatários/participantes busquem os seus próprios assessores financeiros, dentre outros, e espera-se que tal destinatário/participante tome as suas próprias decisões sem basear-se neste documento. Conforme já indicado, este documento tem por finalidade exclusivamente informação e as informações aqui contidas não devem ser tratadas como confiáveis, não conferindo direitos ou remédios ao destinatário/participante ou qualquer outra pessoa.

Este documento não excluirá qualquer responsabilidade ou remédio em relação às declarações fraudulentas. Ao aceitar este documento, o destinatário/participante concorda em ficar vinculado pelas limitações aqui descritas.

Nenhuma representação ou garantia, expressa ou implícita, é feita pelo Scotiabank Brasil S.A. Banco Múltiplo ou qualquer uma das suas respectivas afiliadas, funcionários ou representantes ("Scotiabank") quanto à correção, precisão, confiabilidade, razoabilidade ou integridade de qualquer informação, declaração ou opiniões contidas ou de qualquer forma relacionadas à este documento ou qualquer informação escrita ou oral disponibilizada a qualquer parte interessada, e qualquer responsabilidade por qualquer pessoa em relação a qualquer informação ou opinião. O Scotiabank não faz nenhuma representação ou garantia quanto à precisão de quaisquer dados contidos nesta apresentação, incluindo, sem limitação, sobre reservas e recursos de petróleo, cronogramas de exploração, estimativas de produção, entre outros. O Scotiabank não é responsável, no todo ou em parte, de forma expressa ou implícita, pela elaboração ou divulgação deste documento, nem por quaisquer erros, omissões ou insuficiências de informações ou outras informações enviadas ou oferecidas por meio de formulários escritos ou orais, e nada aqui deve ser considerado como uma representação ou garantia, no presente ou no futuro, do Scotiabank. Além disso, o Scotiabank ou seus respectivos afiliados, conselheiros, diretores ou funcionários não terão qualquer obrigação de atualizar este documento (ou qualquer informação aqui contida ou adicional), de corrigir eventuais imprecisões que possam tornar-se evidentes ou de fornecer qualquer informação adicional para qualquer destinatário. Deve se entender que os desenvolvimentos subsequentes podem afetar essas informações e que o Scotiabank não tem obrigação de atualizar ou revisar essas informações. O Scotiabank foi contratado para atuar como assessor financeiro exclusivo para a PETROBRAS no contexto da Transação em Potencial, de forma que não assume qualquer obrigação e não terá qualquer responsabilidade perante terceiros pela assessoria prestada à PETROBRAS no contexto a Transação em Potencial, em decorrência deste Teaser ou dos assuntos aqui tratados.