1 de abril de 2021

Apresentação de Resultados 4T20 & 2020

Destaques 4T20 & 2020

Último trimestre do ano marca o início da implementação da nova estratégia da Enauta

- **Foco em saúde e segurança em função da pandemia de COVID-19**, com agilidade na implementação de protocolos para reduzir riscos de propagação e impacto nos negócios.
- **Sólida posição de caixa de R$ 1,7 bilhão**, com recebíveis relevantes no curto prazo.
- **Produção total de 1,28 milhão boe no 4T20**, equivalente à produção média diária de 13,9 mil boe.
- **Bacia de Sergipe-Alagoas:** Perfuração do **primeiro poço** prevista para **2S21**
- **Bacia do Paraná:** aquisição de **30% de participação** em 4 blocos terrestres na Oferta Permanente da ANP

Avanços Estratégicos e Operacionais no Campo de Atlanta

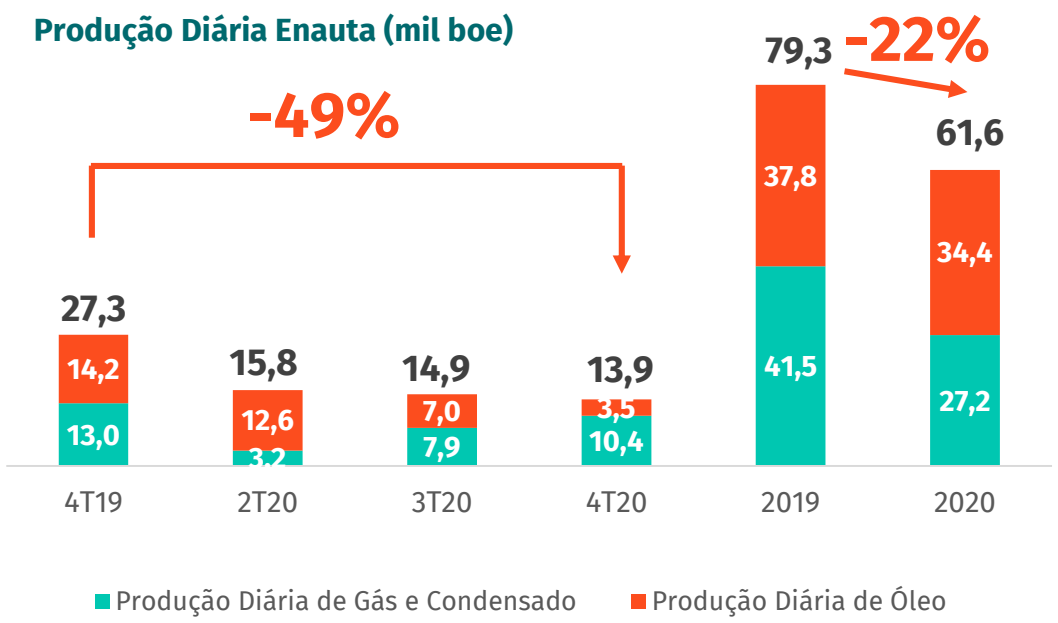
- Acordo com a Barra Energia para **assumir 100% de participação no Campo***.
- **Retomada da produção** em fevereiro 2021 e previsão de retorno dos outros dois poços do Sistema de Produção Antecipada no 2T21
- **Início do processo de licitação do FPSO** do Sistema Definitivo do Campo de Atlanta

(*) A cessão da participação da Barra Energia para a Enauta Energia está sujeita à aprovação da ANP.

Produção

Retomada da produção em Atlanta no 1T21 após resolução de problemas operacionais no FPSO que impactaram desempenho em 2020

Produção Diária Enauta (mil boe)



Produção Manati

4T20	2020
3,6 MMm³/d	2,4 MMm³/d
-20% a/a	-34% a/a

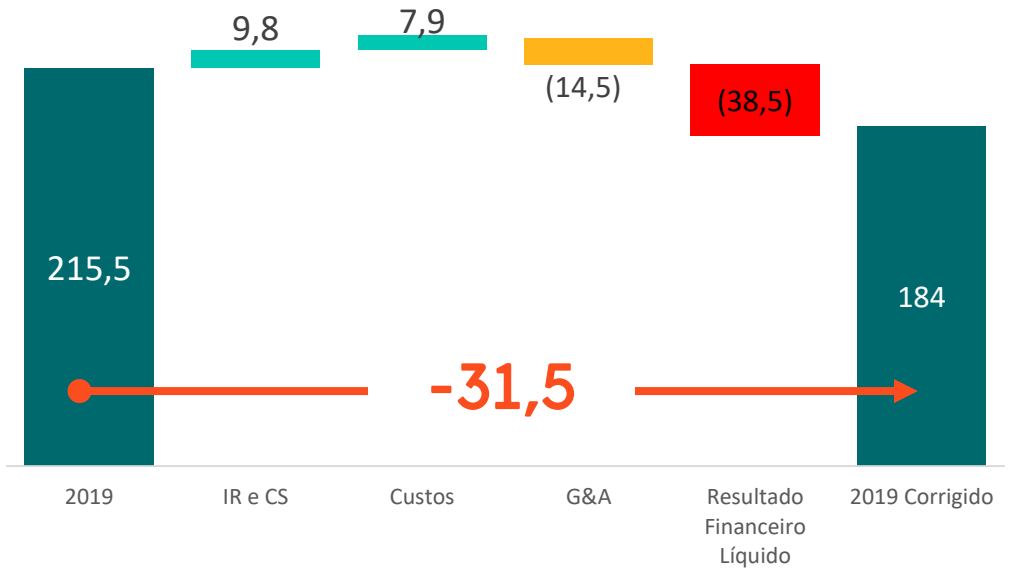
Produção Atlanta

4T20	2020
6,9 kbbl/d	17,2 kbbl/d
-76% a/a	-9,5% a/a

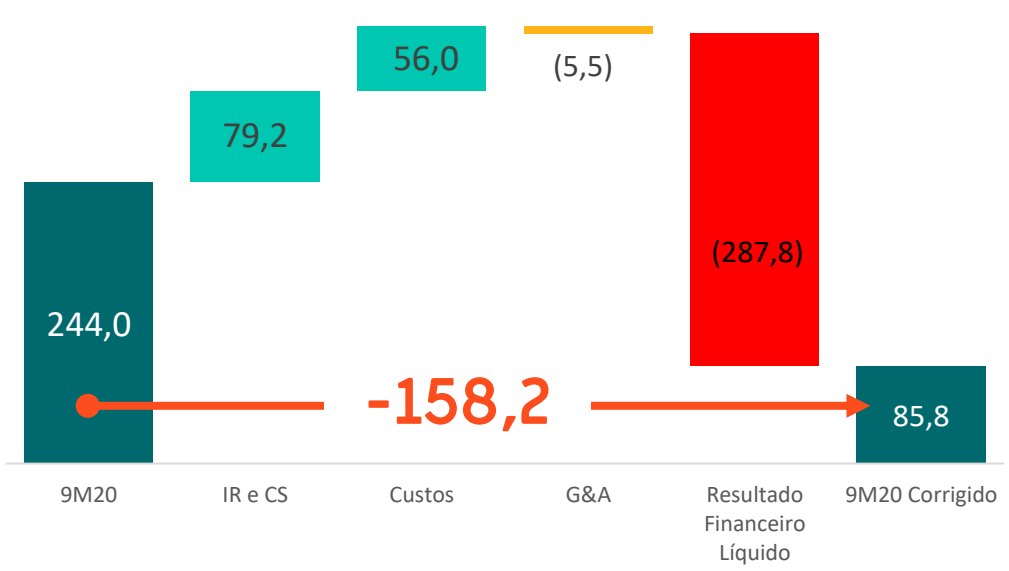
- Atlanta:
  - Problemas operacionais no FPSO já equacionados
  - Apenas um poço em produção durante a maior parte do 4T20
  - Produção interrompida preventivamente em novembro, retomando em fases desde fevereiro até o final do 1S21
- Manati:
  - Suspensão da produção pela Petrobras no 1S20
  - Menor demanda por gás no período em função da pandemia

Reapresentação: Retificação em Saldos de Arrendamento Mercantil e Plano de Opção de Ações

Ajustes reconhecidos no saldo inicial em 31/12/2019



Ajustes reconhecidos nos saldos em 30/09/2020

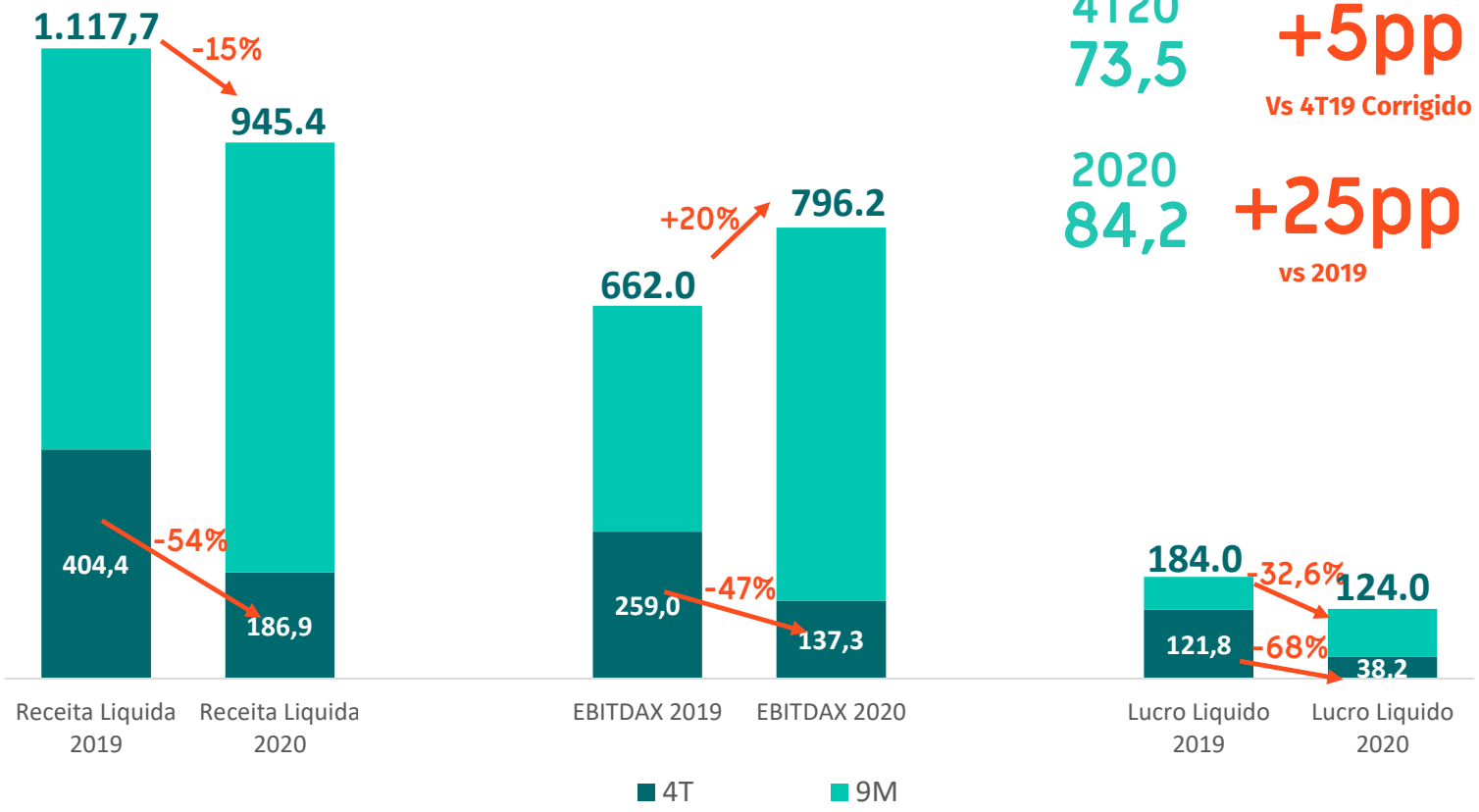


Ajustes **não produziram efeitos** no saldo de caixa e equivalentes de caixa da Companhia, **não têm impacto tributário** e **não alteram os valores de dividendos distribuídos** no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

As informações trimestrais dos períodos findos em 31 de março, 30 de junho e 30 de setembro de 2020 serão reapresentadas, de forma voluntária e espontânea, até 14/04/2021.

Resultados do 4T20 e 2020

Redução da produção e retificação contábil impactaram receita e lucro do trimestre e do ano; margens beneficiadas por redução de custos e outras receitas operacionais

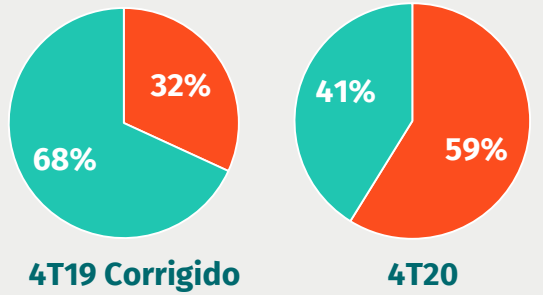


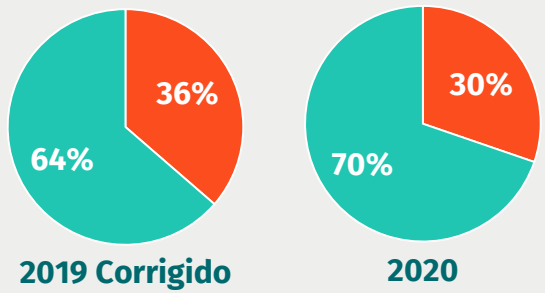
Margem EBITDAX (%)

4T20
73,5
+5pp
Vs 4T19 Corrigido

2020
84,2
+25pp
vs 2019

Composição da Receita Líquida (%)





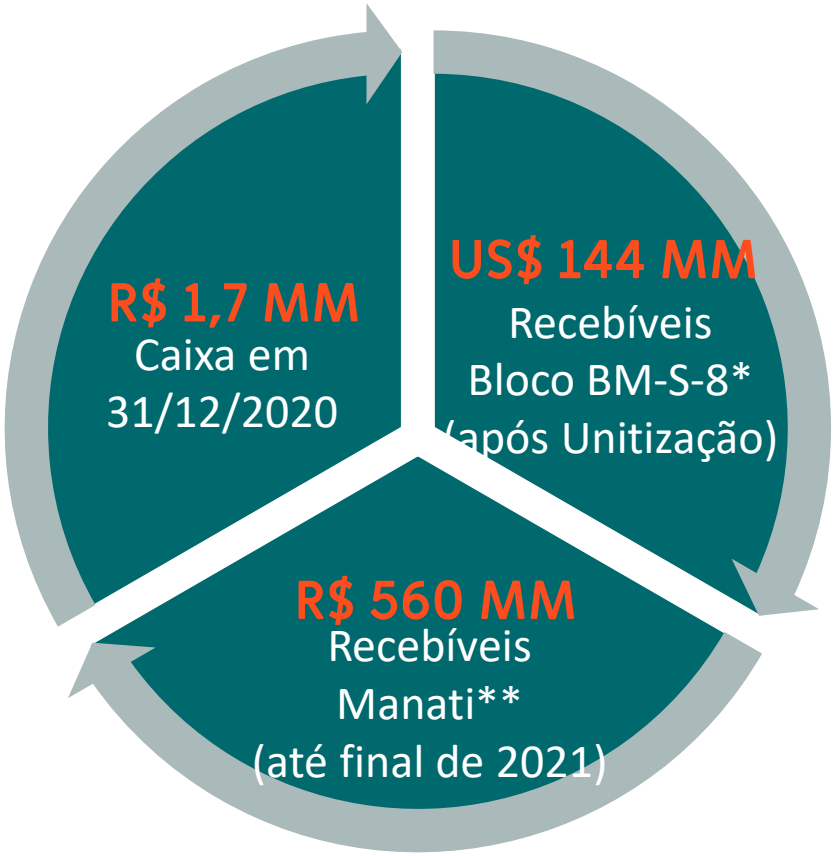
Manati Atlanta

Solidez Financeira e Recebíveis de Curto Prazo

Oportunidade única para a consolidação da estratégia de renovação do portfólio e expansão dos negócios

R$ milhões	4T20	4T19 Corrigido	Δ% T/T
Dívida Total[1]	217,1	251,9	-13,8%
Saldo de Caixa	1.712,5	1.704,3	0,5%
Dívida Líquida Total	(1.495,5)	(1.452,4)	3,0%
Dívida Líquida/EBITDAX	(1,9x)	(2,2x)	0,3x

[1] Dívida da Companhia é composta por financiamentos obtidos junto à FINEP (Financiadora de Estudos e Projetos) e linhas de crédito do Banco do Nordeste do Brasil. Recursos tomados com a FINEP fazem parte de um pacote de financiamento que visa dar suporte ao desenvolvimento do SPA do Campo de Atlanta.



Estimativas Capex:

Total 2021: US$ 40 MM

Total 2022: US$ 105 MM

* Transação sujeita a condições precedentes

** Valor em R$ utilizando a taxa de câmbio de 31/03/2021 (R$5,65).

Campo de Atlanta

- Acordo para **assumir 100% de participação no Campo**
- **Retomada da produção** em fevereiro após interrupção preventiva em novembro
- Previsão de **retorno dos outros dois poços do Sistema de Produção Antecipada (SPA)** no segundo trimestre de 2021
- **Início do processo de licitação da plataforma** do Sistema Definitivo em março:
  - FPSO com capacidade para 50 kbbl/dia, à qual estarão conectados de 6 a 8 poços produtores, 3 deles já em operação no SPA
  - Adaptação de um FPSO existente (OSX-2): contrato de exclusividade por 12 meses já assinado pela Enauta, com opção de compra ao final do processo licitatório
  - Prazo estimado: 10 a 12 meses
- Alinhados à diversificação do nosso portfólio, iniciaremos também **busca de parceiros para o desenvolvimento definitivo do Campo**.

(*) A cessão da participação da Barra Energia para a Enauta Energia está sujeita à aprovação da ANP.

Ativos Exploratórios

Bacia de Sergipe-Alagoas

É o principal ativo de curto prazo do portfólio exploratório da Enauta

- Blocos situados na Bacia de Sergipe-Alagoas são ativos de **alta prospectividade**
- Pedido de licenciamento ambiental em andamento; EIA/RIMA protocolado pelo Operador junto ao IBAMA
- **Perfuração do primeiro poço** exploratório programada para o **segundo semestre de 2021**
- **CAPEX** estimado de US$ 15 MM para 2021, sendo US$ 8 MM para a perfuração do poço pioneiro
- Consórcio ExxonMobil/Enauta/Murphy detém nove blocos na área adquiridos nos últimos três anos.

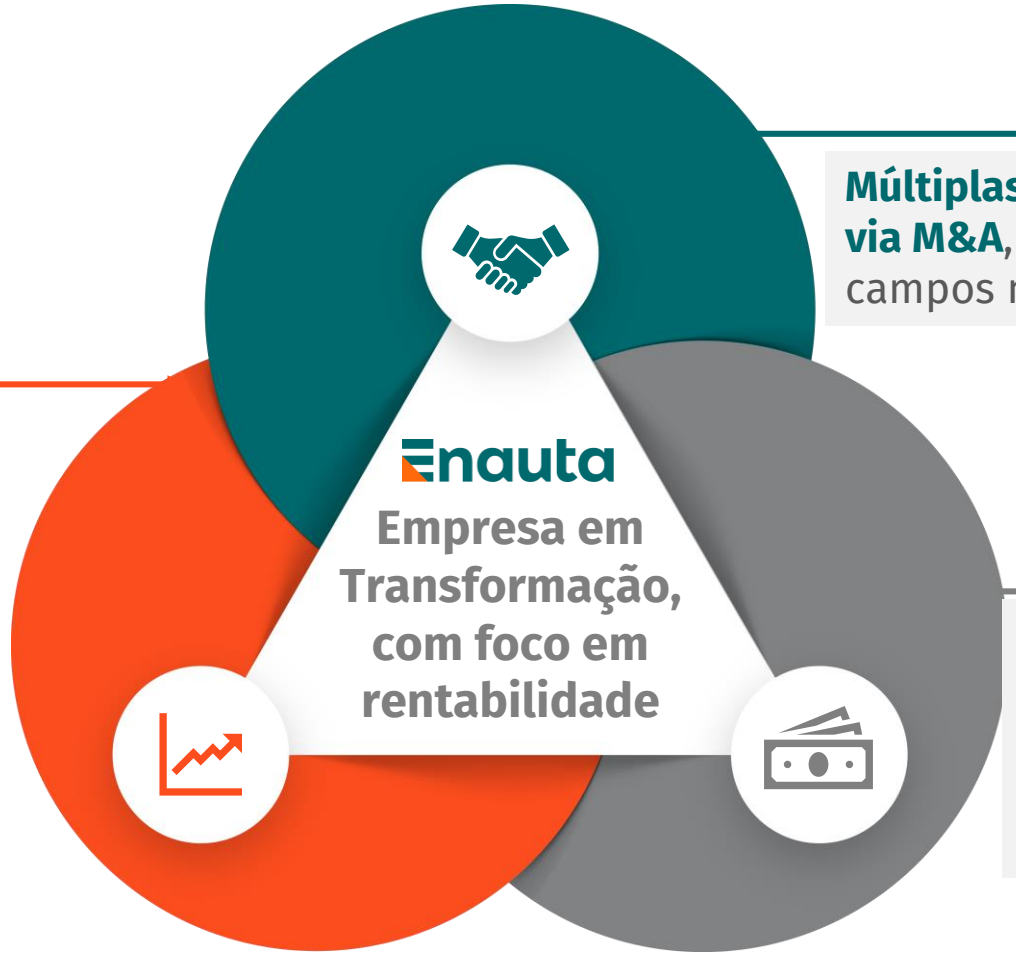
Bacia do Paraná

- Aquisição de **30% de participação em 4 blocos exploratórios onshore** durante o 2º Ciclo da Oferta Permanente da ANP, localizados nos estados do Mato Grosso do Sul e Goiás

Uma empresa em transformação

Múltiplas oportunidades de crescimento via M&A, incluindo ativos em produção/ campos maduros onshore e offshore

Redimensionamento do Projeto de Atlanta, início do processo licitatório FPSO e busca de parceiro



Disciplina financeira, gestão de riscos e eficiência operacional, com aprimoramento de princípios ASG

Q&A

www.enauta.com.br

Rio de Janeiro
Av. Almirante Barroso nº 52,
sala 1301 | Centro
Rio de Janeiro – RJ | 20031 918
Tel.: 55 21 3509 5800

Salvador
Av. Antônio Carlos Magalhães nº 1034,
sala 353 | Pituba Parque Center
Itaigara | Salvador – BA | 41825 000
Tel.: 55 71 3351 6210

Rotterdam
Visiting Address: Beursplein 37, World Trade Center
Unit 601, 3011 AA Rotterdam
Tel.: 31 102619960 - F.: 31 102619962
Postal Address: Postbus 8540,
3009 AM, Rotterdam
Tel.: 31 0104215530 - F.: 31 0104210350

Nota Legal: Este documento contém algumas afirmações e informações relacionadas à Companhia que refletem a atual visão e/ou expectativa da Companhia e de sua administração a respeito de suas atividades futuras. Algumas afirmações e informações são baseadas em previsões, projeções, indicam ou implicam resultados, performance ou realizações futuras, podendo conter palavras como "acreditar", "prever", "esperar", "contemplar", "provavelmente resultará" ou outras palavras ou expressões de acepção semelhante. Tais afirmações estão sujeitas a uma série de riscos, incertezas e premissas. Advertimos que diversos fatores importantes podem fazer com que os resultados reais divirjam de maneira relevante dos planos, objetivos, expectativas, estimativas e intenções expressas neste documento, de forma que não há qualquer garantia de que as projeções ou conclusões aqui mencionadas serão realizadas e/ou atingidas. Em nenhuma hipótese a Companhia ou seus conselheiros, diretores, representantes ou empregados serão responsáveis perante quaisquer terceiros (inclusive investidores) por decisões ou atos de investimento ou negócios tomados com base nas informações e afirmações constantes desta apresentação, e tampouco por danos indiretos, lucros cessantes ou afins. A Companhia não tem intenção de fornecer aos eventuais detentores de ações uma revisão das afirmações ou análise das diferenças entre as afirmações e os resultados reais. É recomendado que os investidores analisem detalhadamente o prospecto da QGEP, incluindo os fatores de risco identificados no mesmo. Esta apresentação não contém todas as informações necessárias para uma completa avaliação de investimentos na Companhia. Cada investidor deve fazer sua própria avaliação, incluindo os riscos associados, para tomada de decisão de investimento.