

13 de maio de 2021

# Apresentação de Resultados 1T21

## Destaques 1T21

Primeiro trimestre do ano marca o retorno da produção e início do processo licitatório do Sistema Definitivo em Atlanta

- ▲ **Sólida posição de caixa de R\$ 1,8 bilhão**
- ▲ **Produção total de 1,05 milhão boe no 1T21**, equivalente à produção média diária de 11,7 mil boe
- ▲ **Prejuízo líquido de R\$ 15,8 milhões no 1T21**, devido ao menor lucro operacional e variação cambial negativa sobre saldos de passivo de arrendamento (IFRS 16)
- ▲ **Aprovação de distribuição de dividendos totais de R\$ 51 milhões**, equivalente a R\$ 0,19 por ação

### Avanços Estratégicos e Operacionais no Campo de Atlanta

- ▲ **Retomada da produção** do Sistema de Produção Antecipada em **fevereiro de 2021**
- ▲ **Retorno do segundo poço no dia 7 de maio e produção combinada de 18,5 mil bbl por dia**
- ▲ **Aprovação da ANP para assumir 100% de participação no Campo\***.
- ▲ **Início do processo de licitação do FPSO e demais sistemas do Sistema Definitivo**

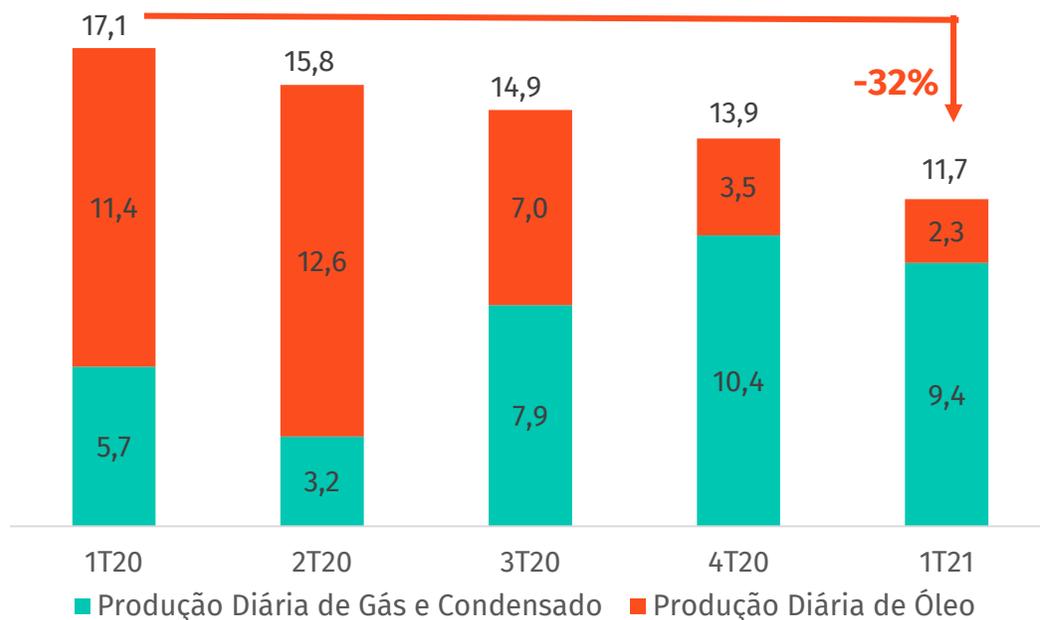
(\*) Pendente constituição da garantia e assinatura do aditivo ao Contrato de Concessão.

# Produção

Retomada da produção em Atlanta no 1T21 após parada preventiva da produção



Produção Diária Enauta (mil boe)



## Produção Manati

1T21	1T20
<b>3,3</b>	<b>2,0</b>
MMm <sup>3</sup> /d	MMm <sup>3</sup> /d
<b>+67,0%</b>	
a/a	

## Produção Atlanta

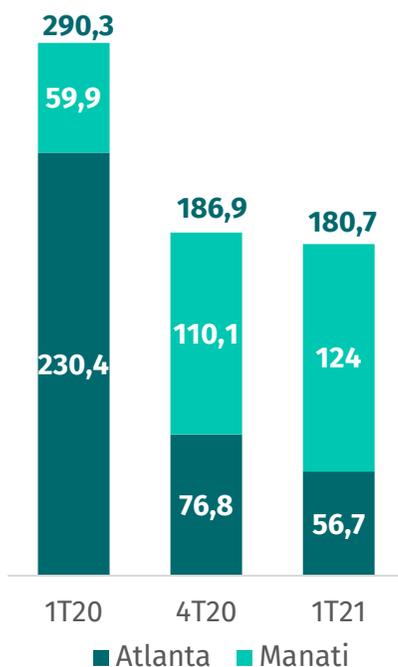
1T21	1T20
<b>4,6</b>	<b>22,8</b>
kbbl/d	kbbl/d
<b>-80,0%</b>	
a/a	

# Resultados Financeiros do 1T21

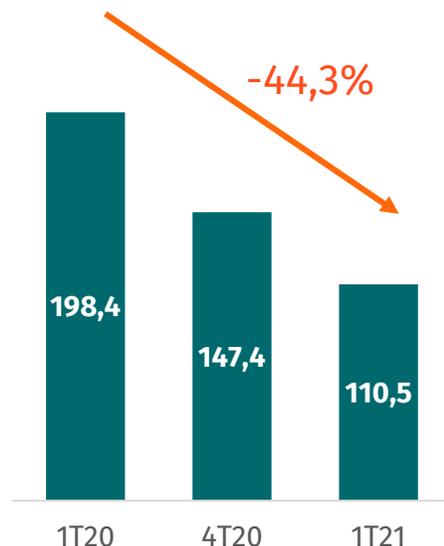


Redução da produção de óleo parcialmente compensada pela recuperação do gás; lucro do trimestre afetado pelo resultado financeiro; margens beneficiadas por redução de custos operacionais

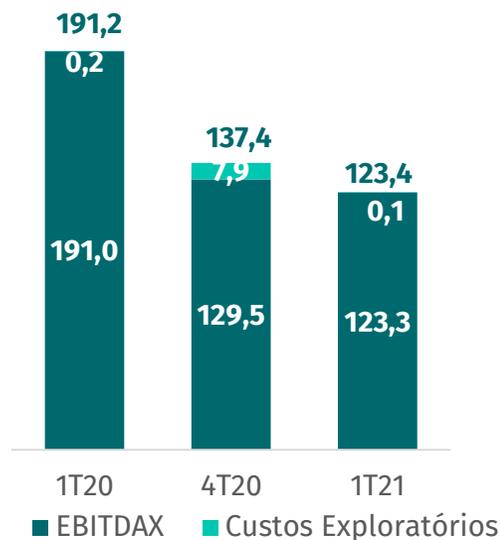
**Receita Líquida**  
(R\$ mm)



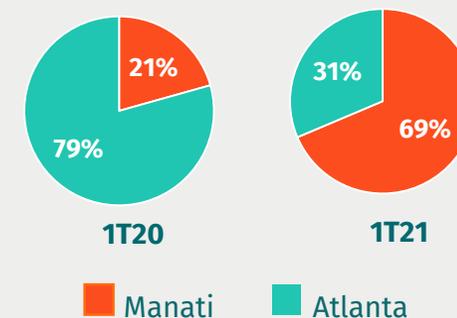
**Custos Operacionais**  
(R\$ mm)



**EBITDAX**  
(R\$ mm)



**Composição da Receita Líquida**  
(%)



**Margem EBITDAX (%)**

**68,2%** **+2,4pp** **+5,2pp**  
1T21 vs 1T20 vs 4T20

# Solidez Financeira e Recebíveis de curto prazo

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

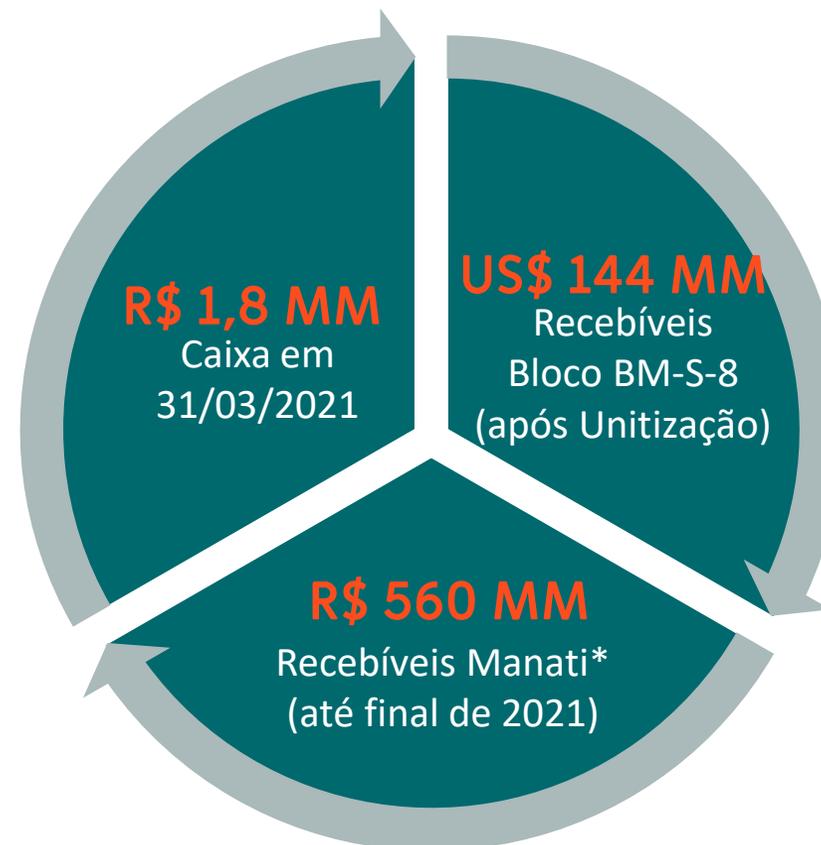
R\$ milhões	1T21	1T20	Δ% T/T
Dívida Total <sup>1</sup>	202,6	240,9	-15,9%
Saldo de Caixa	1.787,3	1.866,9	-4,3%
Caixa Líquido Total	1.584,6	1.626,0	-2,5%
Dívida Líquida/EBITDAX	(2,2x)	(2,2x)	0,3x

<sup>1</sup> 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

# Campo de Atlanta



- ▲ **Retomada da produção do Campo em fevereiro de 2021 e retorno do segundo poço em 7 de maio;** previsão de retorno do terceiro poço em julho de 2021
- ▲ Acordo para **assumir 100% de participação no Campo;** cessão dos 50% de participação anteriormente detidos pela Barra Energia autorizada pelo CADE e pela ANP. Conclusão definitiva está condicionada à constituição de garantia e à assinatura do aditivo ao Contrato de Concessão.
- ▲ **Início do processo de licitação da plataforma** do Sistema Definitivo:
  - ▲ FPSO com capacidade para 50 mil bbl/dia, com 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 pelo vencedor ao final do processo licitatório
- ▲ **Início do processo licitatório** dos demais sistemas submarinos, barcos especiais e poços do Sistema Definitivo em maio e junho
- ▲ **Novo acordo de venda do óleo firmado com a Shell:**
  - ▲ assinado em 29 de abril de 2021, com início a partir de 1º de maio de 2021
  - ▲ Valorização do óleo de Atlanta com desconto fixo inferior a US\$ 1 por barril em relação ao Brent, incluindo os custos logísticos
  - ▲ contempla a comercialização da totalidade da produção do Atlanta até o final de 2022
- ▲ **Acordo com a Dommo** extingue todos os processos relacionados ao Campo de Atlanta



## Bacia de Sergipe-Alagoas

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

- ▲ 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 **quarto trimestre de 2021**
- ▲ **CAPEX** estimado de US\$ 15 MM para 2021
- ▲ Os custos para perfuração do primeiro poço estão estimados em US\$ 8 milhões, **em função do carregamento** negociado quando da efetivação do *farmout*
- ▲ Consórcio ExxonMobil/Enauta/Murphy detém nove blocos na área adquiridos nos últimos três anos.

# Uma empresa em transformação



**Geração de valor** através da diversificação do portfólio e da distribuição de dividendos



**Sistema Definitivo de Atlanta**, início do processo licitatório do FPSO e demais sistemas



**Oportunidades de crescimento via M&A**

**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 aceção 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 diverjam 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.