FATO RELEVANTE

Enauta divulga a mais recente curva 2P de capacidade de produção para o Campo de Manati

Rio de Janeiro, 11 de março de 2020

A Enauta Participações S.A. (“Enauta”, “Companhia”, B3: ENAT3), divulga a curva 2P de capacidade de produção para o Campo de Manati, onde a subsidiária integral da Companhia, Enauta Energia S.A., detém 45% de participação.

A Gaffney, Cline & Associates (“GCA”) realizou uma auditoria independente referente a 31 de dezembro de 2019 sobre os volumes de hidrocarbonetos líquidos e de gás natural que se espera produzir no Campo de Manati com base nas informações disponibilizadas pela Companhia. A tabela abaixo indica a capacidade de produção por ano certificada pela GCA para 100% do Campo de Manati. Conforme a certificação, as reservas 2P são de 4,8 bilhões de m³ de gás natural e 0,51 milhões de barris de gás condensado, que correspondem a cerca de 30,3 milhões de barris de óleo equivalente.

CURVA CERTIFICADA 2P DE CAPACIDADE DE PRODUÇÃO DE GÁS DO CAMPO DE MANATI

Ano	Produção de Gás (milhões de m³ por dia)
2020	4,0
2021	3,1
2022	2,3
2023	1,7
2024	1,2
2025	0,8

As curvas de capacidade de produção projetadas pela GCA pode, no entanto, não refletir a produção anual, que dependem de diversos fatores que não estão sob controle do consórcio, tais como: manutenções não programadas, variações na demanda da indústria e fatores climáticos, uma vez que a ausência de chuvas na região altera diretamente a demanda por gás natural pelas termoelétricas, entre outros.

Além da projeção acima, a Companhia também divulga hoje atualização dos Investimentos em exploração, desenvolvimento e produção na ordem de US$100 milhões para os anos de 2019 e 2020. Esta projeção possui margem de variação de 20% (vinte por cento) negativa ou positiva. Para 2021, Companhia divulga a projeção de capex de US$125 milhões com margem de variação de 20% (vinte por cento) negativa ou positiva.

As projeções divulgadas, estarão refletidas no item 11 do Formulário de Referência da Companhia e terão validade por 1 (um) ano. O Formulário de Referência da Companhia será atualizado em até 7 dias com estas novas projeções e estará disponível no site da CVM (www.cvm.gov.br) e no site de Relações com Investidores da Companhia (www.enauta.com.br/ri).

Em linha com os padrões aceitáveis, a projeção de forma nenhuma constitui ou garante ou prevê resultados, e não há nenhuma garantia implícita ou explícita de que os resultados de fato estarão em conformidade com os resultados aqui apresentados.

A projeção acima representa uma estimativa baseada em crenças e premissas da Companhia e sujeita a diversos riscos e incertezas que podem não estar sob controle da administração. Em virtude desses riscos e incertezas, o investidor não deve tomar nenhuma decisão de investimento apenas com base nessa estimativa, devendo adicionalmente buscar informações sobre o setor de petróleo e gás, dos riscos de mercado e dos riscos envolvidos em investimentos em mercados de capitais.

Para informações adicionais, entrar em contato com a área de Relações com Investidores da Companhia.

SOBRE A ENAUTA

A Enauta é uma das principais empresas de controle privado do setor de exploração e produção no Brasil. Com investimento em tecnologia, compromisso com a segurança e responsabilidade com o meio ambiente, nosso time de experts trabalha focado para prover a energia que impulsiona a sociedade. Com equilibrada atuação ao longo da costa do país, possui dois ativos produtores: o Campo de Manati, um dos principais fornecedores de gás da região Nordeste, no qual detém 45% de participação, e o Campo de Atlanta, localizado nas águas profundas da Bacia de Santos, no qual detém a operação com 50% de participação. Listada no Novo Mercado da B3 desde 2011, por meio do ticker ENAT3, a Enauta é comprometida com os conceitos de sustentabilidade dos negócios, tendo investido de maneira sólida no aprimoramento das boas práticas de governança e compliance. Para maiores informações, acesse www.enauta.com.br.

MATERIAL FACT

Enauta releases latest 2P capacity production curve for the Manati Field

Rio de Janeiro, March 11th, 2020

Enauta Participações S.A. ("Company", B3: ENAT3) today released the latest 2P production capacity curve for the Manati Field, where its wholly owned subsidiary, Enauta Energia S.A., owns 45% participating interest.

Gaffney, Cline & Associates ("GCA") conducted an independent audit examination, dated December 31, 2019, of the hydrocarbon liquids and natural gas volumes expected to be produced at the Manati Field, based on information made available by the Company. Below is the 2P estimated annual production capacity certified by GCA, relative to the entire field. According to the certification, 2P certified reserves were 4.8 billion m^3 of gas and 0.51 million barrels of condensate, which corresponds to approximately 30.3 million barrels of oil equivalent.

2P CERTIFIED GAS PRODUCTION CAPACITY FOR MANATI FIELD

Year	Gas Production (million of m^3 per day)
2020	4.0
2021	3.1
2022	2.3
2023	1.7
2024	1.2
2025	0.8

The above production capacity curves projected by GCA, however, may not correspond to actual annual production as it depends on many factors that cannot be controlled by the Consortium, such as unscheduled maintenance, changes in industry demand and weather conditions, since the lack of rain in the region directly impacts demand for natural gas by the power plants, among others.

In addition to the projection above, the Company also announces today an update of investments related to exploration, development and production totaling US$100 million for 2019 and 2020. This projection considers a variance margin of plus or minus 20% (twenty percent). For 2021, the Company announces an estimate of investments related to exploration, development and production of US$125 million with a variance margin of plus or minus 20% (twenty percent).

The announced projections will be reflected in Item 11 of the Company's Reference Form and are valid for one (1) year will. The Reference Form will be updated in up to seven days considering these projections and will be available at CVM's (www.cvm.gov.br) and the Company's website (www.enauta.com.br/ri).

In line with those accepted standards, this document does not in any way constitute, guarantee or predicts results, and no warranty is implied or expressed that actual outcome will conform to the outcomes presented herein.

The above projections are estimates based on Company's beliefs and assumptions and are subject to risks and uncertainties that could not be under management's control. Given these risks and uncertainties, investors should not make decisions based only on these estimates and should seek information about the oil and gas sector, market risks and risks related to capital market investments.

For more information, please contact the Investor Relations Department.

ABOUT ENAUTA

Enauta is one of the leading private companies in the oil and gas sector in Brazil. With investments in technology, and a commitment to operating safely and responsibly with the environment, our team of experts works diligently to produce energy that powers the society. The Company has a balanced asset portfolio spread through the Brazilian coast, and two producing assets: its 45%-owned Manati Field, one of the main suppliers of gas to the Northeast region of Brazil; and the Atlanta Field, located in the deep waters of the Santos Basin, where it is the operator, with a 50% ownership stake. Listed on the Novo Mercado of B3 since 2011, under the ticker symbol ENAT3, Enauta is committed to the sustainability of its operations, investing responsibly and adhering to best practices in the areas of governance and compliance. For more information, visit us at www.enauta.com.br.