



FATO RELEVANTE

Rio de Janeiro, 09 de janeiro de 2019 – ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3, GDR I: ENEVY), em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º da Lei nº 6.404/76, conforme alterada, e às disposições da Instrução CVM nº 358/02, conforme alterada, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados do Relatório Executivo de Auditoria das Reservas de Gás Natural dos Campos nos quais a ENEVA detém participação, nas Bacias do Parnaíba e do Amazonas, referente a 31 de dezembro de 2018, elaborado pela consultoria independente Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”).

Segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System* (PMRS), a GCA certificou as reservas de gás natural da ENEVA, nas Bacias do Parnaíba e do Amazonas, conforme a Tabela 1 abaixo:

Tabela 1: Volumes Certificados de Reservas de Gás Natural da ENEVA nas Bacias do Parnaíba e do Amazonas (em 31 de dezembro de 2018)

Classificação das Reservas	Reservas de Gás Bacia do Parnaíba (100% WI) (Bm ³)	Reservas de Gás Bacia do Amazonas (100% WI) (Bm ³)	Reservas de Gás Total ENEVA (100% WI) (Bm ³)
(1P)	18,9	3,0	21,9
Desenvolvidas	13,2	-	13,2
Não desenvolvidas	5,8	3,0	8,7
(2P)	21,4	3,6	25,0
Desenvolvidas ^(*)	15,0	-	15,0
Não desenvolvidas ^(*)	6,4	3,6	10,0
(3P)	24,1	4,4	28,4

(*) Estimativas da Companhia

Foram abordados nesse relatório de certificação:

- Oito campos de gás da ENEVA na Bacia do Parnaíba, quais sejam:

Campos em produção:

1. Gavião Real (GVR);
2. Gavião Azul (GVA);
3. Gavião Branco (GVB) (inclui Gavião Branco Sudeste – GBSE);
4. Gavião Caboclo (GVC);
5. Gavião Vermelho (GVV);

Campos em desenvolvimento:

6. Gavião Preto (GVP);
7. Gavião Tesoura (GVT);

8. Gavião Branco Norte (GVCBN).

- Um campo de gás da ENEVA na Bacia do Amazonas, em desenvolvimento: Azulão (AZU).

A tabela 2, a seguir, detalha a evolução das reservas certificadas da ENEVA de 31/12/2017 a 31/12/2018. O Campo de Azulão foi adquirido pela Companhia em abril de 2018 e, portanto, não foi considerado no Relatório Executivo de Auditoria das Reservas de Gás Natural referente a 31/12/2017, divulgado pela Companhia através de Fato Relevante em 15/01/2018.

Tabela 2: Evolução das Reservas Certificadas (2P) em 2018

Composição das Reservas Certificadas	Reservas de Gás Bacia do Parnaíba (100% WI) (Bm³)	Reservas de Gás Bacia do Amazonas (100% WI) (Bm³)
Reservas Certificadas em 31/12/2017	18,8	-
Incorporação de Reservas (01/01/2018 – 31/12/2018)	+4,0	+3,6
Produção (01/01/2018 – 31/12/2018)	(1,4)	-
Reservas Certificadas em 31/12/2018	21,4	3,6

As maiores variações de reservas (2P) na Bacia do Parnaíba estão justificadas abaixo:

Gavião Tesoura (+1,3 Bm³): em setembro de 2018, a Companhia declarou comercialidade da acumulação Morada Nova, descoberta no Bloco PN-T-49. A acumulação passou a ser denominada Campo de Gavião Tesoura.

Gavião Preto (+1,9 Bm³): a aquisição e interpretação de novas linhas sísmicas e o resultado do poço de avaliação GVP-1, perfurado em dezembro de 2018, confirmaram a nova estimativa de reservas para esse campo.

Campos em produção (+0,8 Bm³): performance melhor que o inicialmente estimado.

Deve ser ressaltado que, a performance dos campos em produção e as novas informações adquiridas e processadas durante 2018 reduziram significativamente a incerteza em relação às reservas 1P e 3P. A dispersão tanto entre os volumes certificados de reserva 1P vs. 2P quanto 3P vs. 2P é atualmente inferior a 15%. Em 2018, houve incorporação de 6,1 Bm³ no volume de reservas 1P e 3,3 Bm³ no volume de reservas 3P.

Em 2018, o Índice de Reposição de Reservas (IRR) na Bacia do Parnaíba foi de 286%, e a relação entre o volume de reservas e o volume produzido (R/P) de 15 anos.

O Relatório da GCA está disponível para download no website de Relações com Investidores da ENEVA (<https://ri.eneva.com.br/>).

Pedro Zinner

Diretor Presidente e de Relações com Investidores

ENEVA S.A.



FATO RELEVANTE

Rio de Janeiro, January 09, 2019 – ENEVA S.A. (“Eneva” or “Company”) (B3: ENEV3, GDR I: ENEVY), pursuant to article 157, paragraph 4 of Law 6404/1976 and CVM Instruction 358/2002, as amended, hereby informs its shareholders and the market in general that it has received a Natural Gas Reserves Audit Report for ENEVA participating interest natural gas fields located in the Parnaíba and Amazonas Basins, as of December 31, 2018 (“Report”). The Report was prepared by Gaffney, Cline & Associates Inc. (“GCA”).

GCA certified ENEVA’s natural gas reserves in the Parnaíba and Amazonas Basins, Brazil, as of December 31, 2018 (as per Table 1 below), using definition contained within the Petroleum Resources Management System (PRMS).

Table 1: Statement of Natural Gas Reserves Volumes in the Parnaíba and Amazonas Basins (December 31, 2018)

Reserves Category	ENEVA Gas Reserves Parnaíba Basin (100% WI) (Bm ³)	ENEVA Gas Reserves Amazonas Basin (100% WI) (Bm ³)	ENEVA Gas Reserves Total (100% WI) (Bm ³)
(1P)	18.9	3.0	21.9
Developed	13.2	-	13.2
Undeveloped	5.8	3.0	8.7
(2P)	21.4	3.6	25.0
Developed ^(*)	15.0	-	15.0
Undeveloped ^(*)	6.4	3.6	10.0
(3P)	24.1	4.4	28.4

(*) Company estimates

The Report covers:

- Eight ENEVA gas fields located in the Parnaíba Basin, namely:

Developed fields:

1. Gavião Real (GVR);
2. Gavião Azul (GVA);
3. Gavião Branco (GVB) (including Gavião Branco Sudeste – GBSE);
4. Gavião Caboclo (GVC);
5. Gavião Vermelho (GVV);

Fields under development:

6. Gavião Preto (GVP);
7. Gavião Tesoura (GVT);

8. Gavião Branco Norte (GVCN).

- One ENEVA gas field, under development, located in the Amazonas Basin: Azulão (AZU).

The table below (Table 2) shows the changes in the volume of certified reserves from December 31, 2017 to December 31, 2018. The Azulão gas field was acquired by ENEVA in April 2018 and, therefore, was not included in the GCA Natural Gas Reserves Audit Report as of December 31, 2017, object of the Material Fact Notice disclosed on January 15, 2018.

Table 2: Certified Reserves (2P) - changes in 2018

Certified Reserves Change	ENEVA Gas Reserves Parnaíba Basin (100% WI) (Bm³)	ENEVA Gas Reserves Amazonas Basin (100% WI) (Bm³)
Certified Reserves as of December 31, 2017	18.8	-
New Reserves (01/01/2018 - 12/31/2018)	+4.0	+3.6
Production (01/01/2018 - 12/31/2018)	(1.4)	-
Certified Reserves as of December 31, 2018	21.4	3.6

The most relevant changes in 2P reserves in the Parnaíba Basin are summarized below:

Gavião Tesoura (+1.3 Bm³): in September 2018, the Company submitted to ANP the Statement of Commerciality of the Morada Nova accumulation, discovered in Block PN-T-49. The Morada Nova accumulation received the denomination of Gavião Tesoura Field.

Gavião Preto (+1.9 Bm³): the acquisition and interpretation of new seismic lines and the results from the GVP-1 appraisal well, which was drilled in December 18, have confirmed the new reserve estimate for GVP.

Campos em produção (+0.8 Bm³): better performance than initially estimated.

It should also be noted that, the performance of the developed fields and new information acquired and processed in 2018 have significantly reduced the uncertainty of 1P and 3P reserves. The dispersion between both 1P vs. 2P and 3P vs. 2P certified reserves is currently below 15%. In 2018, 6.1 Bm³ were added to 1P reserves and 3.3 Bm³ to 3P reserves.

The Reserve Replacement Ratio (RRR) in the Parnaíba Basin for 2018 amounted to 286% and the reserves-to-production ratio (R/P) to 15 years.

The GCA Report is available for download from ENEVA's Investor Relations website (<https://ri.eneva.com.br/>).

Pedro Zinner

CEO and Investor Relations Officer

ENEVA S.A.