



**ENEVA S.A.**

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

### FATO RELEVANTE

**Rio de Janeiro, 15 de fevereiro de 2024 – A ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3), em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º da Lei nº 6.404/76, e na Resolução CVM n.º 44, de 23 de agosto de 2021, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral, que divulgou em 15 de fevereiro de 2024 o Relatório Executivo de Auditoria das Reservas e Recursos Contingentes do Parnaíba, Amazonas e Solimões, Brasil, referente a 31 de dezembro de 2023, elaborado pela consultoria independente Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”). Os volumes indicados no documento estão consolidados por Bacias e divididos em: Bacia do Parnaíba, com Reservas 2P de gás natural de 37,6 Bm<sup>3</sup>, Bacia do Amazonas com Reservas 2P de gás natural de 10,0 Bm<sup>3</sup> e a área de Juruá com Recursos Contingentes 2C de gás natural de 24,0 Bm<sup>3</sup>.**

Considerando as produções acumuladas no ano de 2023, as reservas foram consolidadas para a Bacias do Parnaíba abrangendo: Gavião Real (GVR), Gavião Azul (GVA), Gavião Branco (GVB) e Gavião Branco Sudeste (GBSE)<sup>1</sup>, Gavião Branco Norte (GVCN), Gavião Caboclo (GVC), Gavião Vermelho (GVM), Gavião Preto (GVP), Gavião Tesoura (GVTE), Gavião Carijó (GVCA), Gavião Belo (GVBL), Gavião Mateiro (GVM), Gavião Vaqueiro (GVQ) e PAD Colinas (COL) e para a Bacia do Amazonas abrangendo: Azulão (AZU)<sup>2</sup> e Tambaqui (TBQ). Os recursos contingentes deste relatório que estão localizados na Bacia do Solimões, consideram a Área de Juruá (JR).

Segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System (PMRS)*, a GCA certificou as reservas e recursos contingentes de gás, condensado e óleo da ENEVA, nas Bacias do Parnaíba, Amazonas e do Solimões, conforme as tabelas 1, 2 e 3 abaixo:

**Tabela 1: Demonstrativo das Reservas de Gás Natural, Condensado nos Campos da Bacia do Parnaíba, Brasil, em 31 de Dezembro de 2023.**

Reservas	Volumes Brutos <sup>3</sup> de Gás dos Campos (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )	Volumes Brutos <sup>3</sup> de condensado dos Campos (100% WI) (MMBIs)	Reservas <sup>4</sup> de Gás da ENEVA (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )	Reservas <sup>4</sup> de condensado da ENEVA (100% WI) (MMBIs)
<b>Provasdas</b>				
Desenvolvidas	20,180	0,96	19,776	0,94
Não desenvolvidas	11,985	0,98	11,746	0,96
<b>Total<sup>5</sup> Provasdas (1P)</b>	<b>32,165</b>	<b>1,93</b>	<b>31,522</b>	<b>1,90</b>
<b>Provasdas + Prováveis (2P)</b>	<b>38,341</b>	<b>2,28</b>	<b>37,574</b>	<b>2,24</b>
<b>Provasdas + Prováveis + Possível (3P)</b>	<b>46,849</b>	<b>2,55</b>	<b>45,912</b>	<b>2,50</b>

1. “O Campo de Gavião Branco Sudeste (GBSE) foi incorporado à área do Campo de Gavião Branco pela Agência Reguladora em 2016.”

2. “Azulão contempla os volumes de PAD Silves (Azulão Oeste), que será incorporado ao seu ring-fence atual.”

3. Volumes brutos dos campos (100%) são 100% dos volumes estimados de serem comercialmente recuperáveis dos campos sob o plano de desenvolvimento pretendido até o final das concessões.

4. As Reservas de Gás da Eneva são os volumes econômicos líquidos da Eneva. A Lei do Petróleo, em seu artigo 47, afirma: “...os royalties devem ser pagos mensalmente, em moeda nacional...” e, portanto, os royalties (10%) mais os direitos do proprietário da terra (1%) são tratados como deduções em dinheiro e não como uma redução aos volumes.

5. Totais podem não ser exatamente iguais a soma das partes devido a arredondamentos.



**ENEVA S.A.**

CNPJ/MF: 04.423.567/0001-21

Companhia Aberta

**Tabela 2: Demonstrativo das Reservas de Gás Natural, Condensado e Óleo nos Campos da Bacia do Amazonas, Brasil, em 31 de Dezembro de 2023.**

Reservas	Volumes Brutos <sup>3</sup> de Gás dos Campos (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )	Volumes Brutos <sup>3</sup> de óleo e condensado dos Campos (100% WI) (MMBis)	Reservas <sup>4</sup> de Gás da ENEVA (100% WI) (Bm3)	Reservas <sup>4</sup> de óleo e condensado da ENEVA (100% WI) (MMBis)
<b>Provadas</b>				
Desenvolvidas	7,095	2,21	6,953	2,166
Não desenvolvidas	1,146	4,542	1,123	4,529
<b>Total<sup>5</sup> Provadas (1P)</b>	<b>8,241</b>	<b>6,752</b>	<b>8,076</b>	<b>6,695</b>
<b>Provadas + Prováveis (2P)</b>	<b>10,253</b>	<b>9,621</b>	<b>10,048</b>	<b>9,543</b>
<b>Provadas + Prováveis + Possível (3P)</b>	<b>14,600</b>	<b>13,222</b>	<b>14,308</b>	<b>13,110</b>

**Tabela 3: Demonstrativo dos volumes dos Recursos Contingentes<sup>6</sup> de Gás Natural da Área de Juruá na Bacia do Solimões, Brasil, em 31 de Dezembro de 2023.**

Area	GIIP (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )			Recursos Contingentes de Gás da ENEVA <sup>7</sup> (100% WI) (Bm <sup>3</sup> )		
	Low	Best	High	Low (1C)	Best (2C)	High (3C)
Juruá	30,70	42,70	46,20	19,00	24,04	28,90

**Marcelo Habibe**

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

**ENEVA S.A.**

6. Os Recursos Contingentes da ENEVA são 100% dos volumes estimados como tecnicamente recuperáveis do ativo caso ele seja desenvolvido.

7. Os volumes aqui reportados são "não riscados" no sentido de que nenhum ajuste foi feito quanto ao risco dos ativos não serem desenvolvidos na forma prevista ou não possam seguir adiante (i.e., nenhum fator de "Chance de ser Desenvolvido" foi aplicado e nenhuma análise econômica foi realizada para os volumes recuperáveis relatados.