



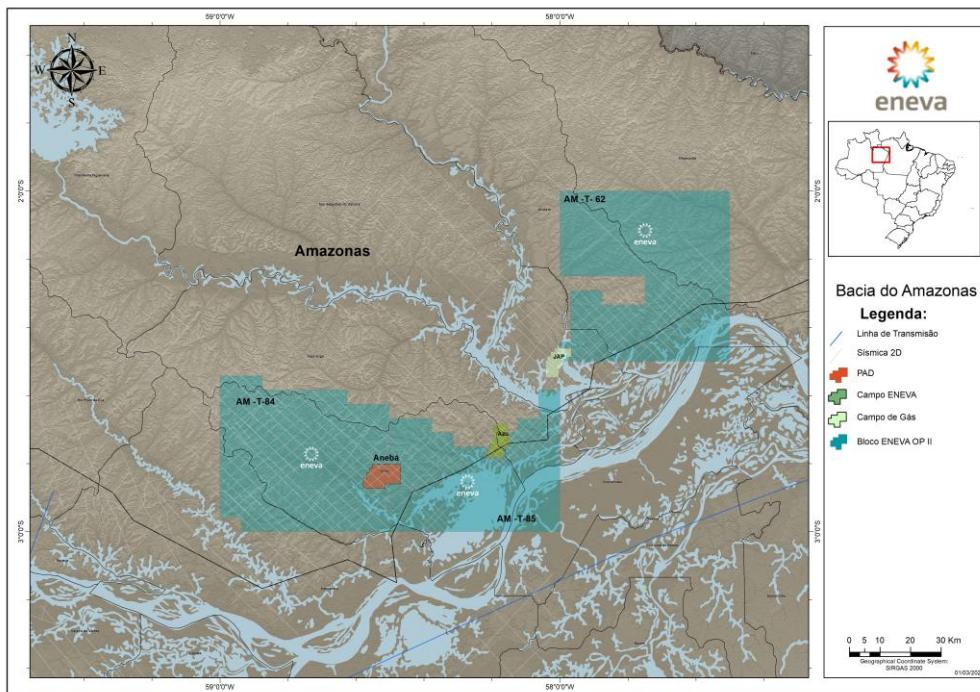
ENEVA S.A.
CNPJ n° 04.423.567/0001-21
NIRE 33.3.0028402-8
Companhia Aberta

FATO RELEVANTE

Rio de Janeiro, 16 de maio de 2022 – ENEVA S.A. (“ENEVA” ou “Companhia”) (B3: ENEV3), em atendimento ao disposto no artigo 157, parágrafo 4º da Lei nº 6.404/76, conforme alterada, e às disposições da Resolução CVM nº 44, de 23 de agosto de 2021, informa aos seus acionistas e ao mercado em geral os resultados dos Relatórios Executivos de Auditoria das Reservas e Recursos do Campo de Azulão e da Descoberta de Anebá, detidos pela ENEVA, na Bacia do Amazonas, referente a 30 de abril de 2022, elaborado pela consultoria independente Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”).

Foram abordados nesses relatórios de certificação:

- Campo de gás e condensado da ENEVA, em produção, Azulão (AZU);
- Blocos Exploratórios AM-T-84 e AM-T-85.



Segundo os critérios do *Petroleum Resources Management System* (PMRS), a GCA certificou as reservas e recursos contingentes de gás natural, condensado e óleo da ENEVA, na Bacia do Amazonas, conforme as tabelas abaixo:

Tabela 1: Volumes Certificados de Reservas de Gás Natural e Condensado da ENEVA no Campo de Azulão, na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)

Campo	Reservas de Gás e Condensado (100% WI)					
	Gás (Bm³)			Condensado (MM Bbl)		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Azulão	10,5	14,8	18,7	3,3	4,7	5,9

Tabela 2: Volumes Certificados de Recursos Contingentes de Gás Natural e Condensado da ENEVA na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)

Bloco	Área	Recursos Contingentes de Gás e Condensado (100% WI)					
		Gás (Bm³)			Condensado (MM Bbl)		
		1C	2C	3C	1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebá	1,7	5,4	12,2	0,8	4,0	11,3

Tabela 3: Volumes Certificados de Recursos Contingentes de Óleo da ENEVA na Bacia do Amazonas (em 30 de abril de 2022)

Bloco	Área	Recursos Contingentes de Óleo (100% WI) (MM bbl)		
		1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebá	3,0	7,0	21,4

Observações aos números acima:

- As reservas brutas da concessão representam 100% dos volumes estimados de serem comercialmente recuperáveis nas concessões incluindo 26 anos de extensão sob o plano de desenvolvimento pretendido. A porcentagem de 1P, 2P e 3P das reservas no final do presente contrato em 31 de dezembro de 2043 é de 89,6%, 92,6% e 80,1%, respectivamente.
- As reservas Working Interest (WI) representam os volumes de reserva para a participação da ENEVA no campo. Volumes líquidos não são reduzidos devido a pagamento de royalties.
- Gás inclui gás vendido e consumido.
- Total podem não ser exatamente iguais a soma das partes devido a arredondamentos.
- Os Recursos Contingentes da ENEVA são 100% dos volumes estimados de serem tecnicamente recuperáveis dos ativos no caso de serem desenvolvidos.
- Os volumes recuperados, nomeados como recursos contingentes, foram estimados com base em balanço de materiais e experiência da indústria.
- 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).
- Não foi realizada nenhuma análise econômica e volumes tecnicamente recuperáveis relatados acima não foram submetidos a nenhuma consideração de teste de limite econômico (ELT).

A tabela a seguir detalha a evolução das reservas certificadas da ENEVA de gás natural e condensado, na Bacia do Amazonas, de 31/12/2021 a 30/04/2022.

Tabela 4: Evolução das Reservas Certificadas (2P) de Gás Natural e Condensado em 2022, na Bacia do Amazonas

Composição das Reservas Certificadas	Gás Natural (100% WI) (Bm³)	Condensado (100% WI) (MM bbl)
Reservas Certificadas em 31/12/2021	7,109	0,000
Incorporação de Reservas (01/01/2022 – 30/04/2022)	+7,719	+4,674
Produção (01/01/2022 – 30/04/2022)	0,028	0,020
Reservas Certificadas em 30/04/2022	14,800	4,654

Reservas

O novo relatório de certificação de reservas com data-base de 30 de abril de 2022 inclui os resultados do poço 7-AZU-5D-AM, perfurado em 2021, e dos poços 7-AZU-6D-AM, 1-ENV-27D-MA e 1-ENV-31D-AM, perfurados no primeiro trimestre de 2022. Esses resultados, em conjunto com as informações sísmicas 3D disponíveis, suportam a extensão dos reservatórios alvo para a vizinhança do bloco adjacente AM-T-85, adquirido pela ENEVA no 2º Ciclo de Oferta Permanente da ANP.

Recursos Contingentes

Os recursos contingentes avaliados resultam da campanha exploratória realizada em 2021, com a perfuração do poço pioneiro 1-ENV-25D-AM, que resultou no PAD Anebá. Em 2022, a Eneva realizou cinco testes de formação para identificação de fluidos e avaliação da produtividade dos reservatórios, além de atualizar o mapa estrutural do reservatório com base em reprocessamento sísmico realizado em linhas da área do PAD Anebá.

Os Relatórios da GCA estão disponíveis para download no website de Relações com Investidores da ENEVA (<https://ri.eneva.com.br/>).

Os resultados destes relatórios de certificação serão discutidos em teleconferência com o mercado, a ser realizada em 16 de maio de 2022, às 15h, em conjunto à teleconferência de resultados do 1T22.

Marcelo Habibe

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

ENEVA S.A.



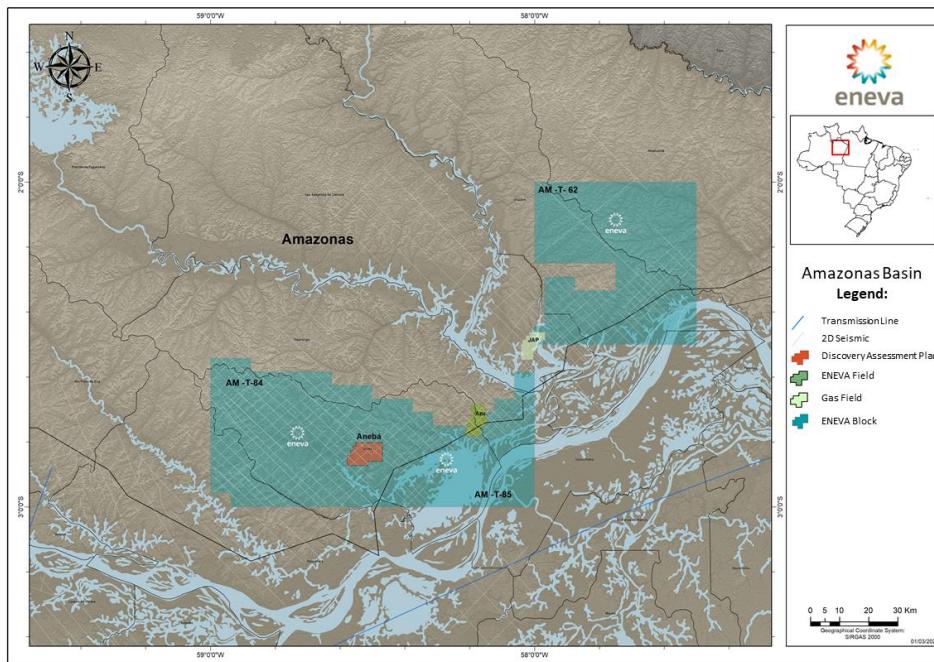
ENEVA S.A.
Corporate Taxpayer ID (CNPJ) 04.423.567/0001-21
Publicly-Held Company

MATERIAL FACT

Rio de Janeiro, May 16, 2022 – ENEVA S.A. (“Eneva” or “Company”) (B3: ENEV3), pursuant to article 157, paragraph 4 of Law 6,404/1976, as amended, and to the provisions of CVM Resolution 44, of August 23, 2021, hereby informs its shareholders and the market in general the results of the Executive Reserves and Resources Audit Reports for Eneva’s participating interest in Azulão Field and Anebá Area, in Amazonas Basin, as of April 30, 2022, prepared by the independent consultancy Gaffney, Cline & Associates, Inc. (“GCA”).

The Report covers:

- One Company gas and condensate field under production, Azulão (AZU);
- Exploratory Blocks AM-T-84 and AM-T-85.



GCA certified Eneva’s natural gas, condensate and oil reserves and contingent resources in the Amazonas Basin, Brazil, as per tables below, using definition contained within the Petroleum Resources Management System (PRMS).

Table 1: Statement of Eneva's Certified Natural Gas and Condensate Reserves Volumes in the Azulão Field, in Amazonas Basin (as of April 30, 2022)

Field	Gas and Condensate Reserves (100% WI)					
	Gas (Bm³)			Condensate (MM Bbl)		
	1P	2P	3P	1P	2P	3P
Azulão	10.5	14.8	18.7	3.3	4.7	5.9

Table 2: Statement of Eneva's Certified Natural Gas and Condensate Contingent Resources Volumes in the Amazonas Basin (as of April 30, 2022)

Block	Area	Natural Gas and Condensate Contingent Resources (100% WI)					
		Gas (Bm³)			Condensate (MM Bbl)		
		1C	2C	3C	1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebá	1.7	5.4	12.2	0.8	4.0	11.3

Table 3: Statement of Eneva's Certified Oil Contingent Resources Volumes in the Amazonas Basin (as of April 30, 2022)

Block	Area	Oil Contingent Resources (100% WI) (MM bbl)		
		1C	2C	3C
AM-T-84/ AM-T-85	PAD Anebá	3.0	7.0	21.4

Notes:

1. Gross (WI) Company Volumes represent ENEVAS's participation [100%] working interest of the volumes estimated to be commercially recoverable from the concession including a 26-year extension under the intended development plan. The percentages of 1P,2P and 3P reserves recovered to the end of the present contract at Dec. 31, 2043, is 89.6%, 92.6% and 80.1% respectively.
2. Net (NRI) Company Volumes represent ENEVAS's net entitlement volumes. Royalties are paid in cash and not subject to an "in kind" payment, therefore net volumes have not been reduced in consideration of royalties.
3. Gas includes Gas Sales and consumption.
4. Totals may not exactly equal the sum of the individual entries because of rounding.
5. ENEVA Contingent Resources are 100% of the volumes estimated to be technically recoverable from the asset in the event that it is developed.
6. The technically recoverable volumes, assigned as contingent resources, were estimated from material balance models and industry experience.
7. The volumes reported here are "unrisked" in the sense that no adjustment has been made for the risk that the assets may not be developed in the form envisaged or may not go ahead at all (i.e., no "Chance of Development" factor has been applied).
8. No economic analysis has been undertaken and the technically recoverable reported above were not subjected to any economic limit test considerations (ELT).

The table below shows the changes in the volume of Eneva's certified Natural Gas and Condensate reserves in the Amazonas Basin, from December 31, 2021 to April 30, 2022.

Tabela 4: Natural Gas and Condensate Certified Reserves (2P), in the Amazonas Basin – changes in 2022

Certified Reserves Changes	Natural Gas (100% WI) (Bm³)	Condensate (100% WI) (MM bbl)
Certified Reserves as of December 31, 2021	7.109	0.000
New Reserves (Jan 1, 2022 – Apr 30, 2022)	+7.719	+4.674
Production (Jan 1, 2022 – Apr 30, 2022)	0.028	0.020
Certified Reserves as of April 30, 2022	14.800	4.654

Reserves

The new Reserves Audit Report as of April 30, 2022 includes the results of the well 7-AZU-5D-AM, drilled in 2021, and the wells 7-AZU-6D-AM, 1-ENV-27D -MA and 1-ENV-31D-AM, drilled in the first quarter of 2022. These results, together with the available 3D seismic information, support the extension of the target reservoirs into the neighboring AM-T-85 block, acquired by Eneva in the second round of ANP's Open Acreage Auction.

Contingent Resources

The assessed contingent resources result from the exploratory campaign carried out in 2021, with the drilling of the wildcat well 1-ENV-25D-AM, which resulted in the Anebá PAD. In 2022, Eneva carried out five formation tests to identify fluids and assess the productivity of the reservoirs, in addition to updating the structural map of the reservoir based on seismic reprocessing carried out on lines in the Anebá PAD area.

GCA's reports are available for download at Eneva's Investor Relations website (<https://ri.eneva.com.br/>).

The results of these Audit Reports will be discussed in the 1Q22 Results Conference Call, to be held on May 16, 2022, at 3:00 pm.

Marcelo Habibe
CFO and Investor Relations Officer
ENEVA S.A.