

NORGÁS

RESULTADOS
2025

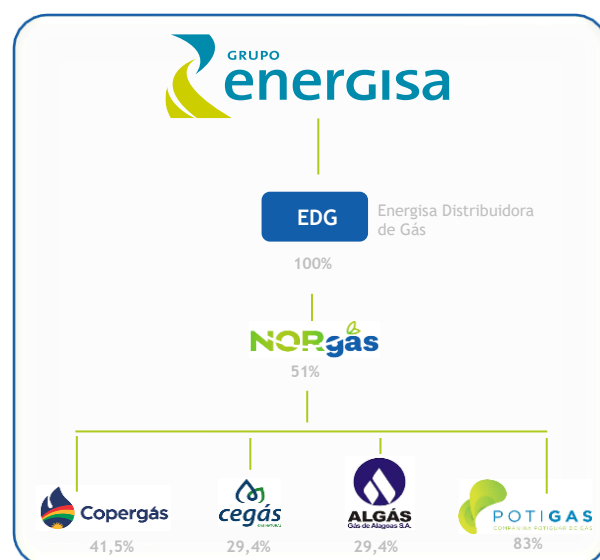


NORGÁS S/A
RESULTADOS 4º. TRIMESTRE DE 2025

Rio de Janeiro, 12 de março de 2026 – A Administração da Norgás apresenta os resultados do quarto trimestre (4T25) e do exercício de 2025. As demonstrações financeiras a seguir, foram elaboradas considerando os resultados de cada companhia distribuidora local de gás canalizado (CDL) e não estão proporcionais à participação do Grupo Energisa, exceto quando apresentado o efeito da equivalência patrimonial no resultado do Grupo.

1. VISÃO GERAL

Através da Norgás, o Grupo Energisa passou detém participações acionárias em importantes distribuidoras de gás natural no Nordeste: **Algás** (Gás de Alagoas), **Cegás** (Companhia de Gás do Ceará), **Copergás** (Companhia Pernambucana de Gás) e **Potigás** (Companhia Potiguar de Gás) que atendem aos Estados de Alagoas, Ceará, Pernambuco e Rio Grande do Norte, respectivamente. Com essa estratégia, o Grupo Energisa fortalece sua presença no mercado de gás natural e expande sua atuação, contribuindo significativamente para o desenvolvimento energético da região.



2. RESULTADO DA EQUIVALÊNCIA PATRIMONIAL

O resultado de equivalência patrimonial, apresentado a seguir por cada CDL, reflete a contribuição das controladas no desempenho consolidado do Grupo Energisa.

Os valores consideram o período de setembro a novembro de 2025 para o 4T25, e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para o acumulado de 2025, evidenciando a evolução do resultado das investidas ao longo do exercício.

Equivalência Patrimonial por CDL Valores em R\$ milhões	4T25	2025
Copergás	1,4	47,6
Cegás	7,7	19,6
Algás	0,7	10,3
Potigás	7,1	18,0
Total	16,8	95,5

A Norgás realizou pagamentos de R\$ 218,0 milhões a título de dividendos e juros sobre capital próprio (JSCP), sendo R\$ 48,0 milhões no exercício de 2024 e R\$ 170,0 milhões no exercício de 2025.

3. DESEMPENHO OPERACIONAL E FINANCEIRO POR CDL

3.1. COMPANHIA PERNAMBUCANA DE GÁS – COPERGÁS

3.1.1. Mercado

O volume total de gás natural distribuído foi de 252.520 mil m³ no 4T25, apresentando uma queda de 4,0% em relação ao 4T24.

Volume de gás distribuído - Copergás Valores em mil m ³	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Residencial	2.785	2.417	+ 15,2	9.864	8.523	+ 15,7
Comercial	2.845	2.662	+ 6,9	10.738	9.637	+ 11,4
Industrial	97.873	98.528	- 0,7	376.434	397.586	- 5,3
Automotivo	31.834	35.125	- 9,4	130.092	146.663	- 11,3
Termoelétrico	-	-	-	-	28.155	-
Cogeração	195	182	+ 6,8	659	821	- 19,8
GNC	274	554	- 50,6	1.050	1.376	- 23,7
Livre	116.714	123.707	- 5,7	433.187	486.659	- 11,0
Volume total	252.520	263.175	- 4,0	962.024	1.079.421	- 10,9

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(**) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.1.2. Clientes

A Copergás encerrou o 4T25 com 109.113 unidades consumidoras, um crescimento de 14,9% em relação ao mesmo período do ano anterior. A maioria dos segmentos apresentaram aumento na base de clientes, com destaque para os segmentos residencial (+15,1%), industrial (+14,2%) e automotivo (+3,1%).

Unidade consumidora por segmento Copergás	Acumulado		
	Novembro/25	Novembro/24	Var. %
Residencial	107.543	93.420	+ 15,1
Comercial	1.248	1.225	+ 1,9
Industrial	177	155	+ 14,2
Automotivo	132	128	+ 3,1
Cogeração	6	7	- 14,3
GNC	5	5	-
Térmico	1	1	-
Livre	1	1	-
Unidade consumidora total	109.113	94.942	+ 14,9

3.1.3. Investimentos

No 4T25, os investimentos totais reduziram 45,2%, totalizando R\$ 17,3 milhões. Essa redução é consequência de atrasos no processo licitatório e o impacto extraordinário no valor de R\$15,8 milhões ocorrido no ano anterior referente aos ativos de rede local transferidos da New Fortress Energy para a Copergás após o encerramento de pendências contratuais.

Investimento – Copergás Valores em R\$ milhão	Trimestre			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Investimento total	17,3	31,6	- 45,2	90,1	142,1	- 36,6

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.1.4. Demonstração de resultados

Demonstração de Resultados – Copergás Valores em R\$ milhão	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita líquida	359,7	391,3	- 8,1	1.479,0	1.590,6	- 7,0
Custos dos produtos e serviços	(287,5)	(337,2)	- 14,7	(1.218,6)	(1.360,4)	- 10,4
Margem bruta	72,2	54,1	+ 33,5	260,4	230,2	+ 13,2
PMSO	(28,3)	(26,0)	+ 9,0	(107,6)	(100,0)	+ 7,6
Outros custos e despesas	14,1	5,0	+ 180,9	32,7	22,2	+ 47,2
EBITDA	58,0	33,1	+ 75,1	185,6	152,4	+ 21,7
Amortização e depreciação	(12,5)	(11,2)	+ 11,2	(47,9)	(42,3)	+ 13,2
Resultado financeiro	1,7	5,5	- 70,0	17,6	10,2	+ 71,6
IR/CSLL	(5,3)	(5,0)	+ 6,7	(8,6)	(18,2)	- 52,8
Lucro/Prejuízo líquido reportado	41,8	22,4	+ 86,7	146,7	102,2	+ 43,6
Ajuste Consolidação	2,6	2,2	+ 19,5	9,2	9,4	- 2,2
Lucro/ prejuízo líquido ajustado	44,4	24,6	+ 80,7	155,8	111,5	+ 39,7

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

- **Receita líquida:** Redução de 8,1% no 4T25, com a receita líquida passando de R\$ 391,3 milhões para R\$ 359,7 milhões, uma redução de R\$ 31,6 milhões. Esse desempenho é resultado da desaceleração do segmento industrial. No segmento automotivo, as vendas de gás natural veicular apresentaram queda atribuída principalmente a perda de competitividade frente aos preços do etanol no mercado pernambucano para frotas leves.
- **Outros custos e despesas:** Apresentou um crescimento de 180,9% no 4T25, totalizando R\$ 14,1 milhões. Esse aumento foi impulsionado, principalmente, pelo TEP no valor de R\$ 12,3 milhões referente ao ajuste de faturamento de períodos anteriores cobrado a maior pela supridor.
- **EBITDA:** Apresentou um crescimento de 75,1% no 4T25, totalizando R\$ 58,0 milhões. O resultado foi impulsionado pela melhoria da margem bruta e pela redução de custos de aquisição de gás, bem como por efeitos regulatórios favoráveis, parcialmente impactados por variações pontuais em outros custos e despesas.
- **Lucro líquido:** O lucro líquido apresentou crescimento de 86,7% no 4T25, totalizando R\$ 41,8 milhões. O resultado foi impulsionado principalmente pelo repasse da conta gráfica na margem regulatória e pelo aumento do resultado financeiro, refletindo o impacto positivo da atualização da taxa Selic sobre créditos de PIS/COFINS e a atualização de depósitos judiciais.

 **COMPANHIA DE GÁS DO CEARÁ – CEGÁS**

3.1.5. Mercado

O volume total distribuído apresentou redução de 19,8% no 4T25, atingindo 52.018 mil m³.

Volume de gás distribuído - Cegás Valores em mil m³	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Residencial	844	735	+ 14,9	3.061	2.583	+ 18,5
Comercial	1.603	1.522	+ 5,3	6.111	5.581	+ 9,5
Industrial	31.605	32.412	- 2,5	121.289	126.109	- 3,8
Automotivo	8.861	11.365	- 22,0	39.157	48.220	- 18,8
Termoelétrico	-	-	-	-	10.486	-
Comercialização	914	8.399	- 89,1	25.370	14.280	+ 77,7
Livre	8.190	10.409	- 21,3	28.712	29.275	- 1,9
Volume total	52.018	64.842	- 19,8	223.701	236.534	- 5,4

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.1.6. Clientes

A Cegás encerrou o 4T25 com o total de 39.069 unidades consumidoras, crescimento de 17,2% em relação ao mesmo período do ano anterior principalmente nos segmentos residencial (+17,6%), comercial (+9,3%) e automotivo (+6,5%). Esse resultado reflete a continuidade de esforços para expandir a base de clientes, diversificando os segmentos e fortalecer a presença no mercado.

Unidade consumidora por segmento Cegás	Acumulado		
	Novembro/25	Novembro/24	Var. %
Residencial	37.960	32.292	+ 17,6
Comercial	906	829	+ 9,3
Industrial	136	136	-
Automotivo	66	62	+ 6,5
Cogeração	-	-	-
Térmico	-	1	-
Livre	1	1	-
Unidade consumidora total	39.069	33.330	+ 17,2

3.1.7. Investimentos

No 4T25, o total de investimentos apresentou um aumento de 25,9%, totalizando R\$ 12,1 milhões, comparado a R\$ 9,6 milhões no mesmo período do ano anterior. Os principais fatores que influenciaram esse desempenho foram as aquisições de rede referentes a projetos em andamento de expansão e saturação.

Investimento – Cegás Valores em R\$ milhão	Trimestre			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Investimento total	12,1	9,6	+ 25,9	45,8	36,2	+ 26,7

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.1.8. Demonstração de resultados

Demonstração de Resultados - Cegás Valores em R\$ milhão	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita líquida	126,0	159,6	- 21,1	554,9	609,4	- 8,9
Custos dos produtos e serviços	(93,2)	(126,6)	- 26,4	(428,2)	(479,8)	- 10,8
Margem bruta	32,8	33,1	- 0,8	126,7	129,6	- 2,2
PMSO	(11,9)	(10,8)	+ 10,8	(46,8)	(46,2)	+ 1,3
Outros custos e despesas	6,0	(22,3)	-	9,6	(16,4)	-
EBITDA	26,9	0,0	-	89,4	66,9	+ 33,6
Amortização e depreciação	(6,9)	(6,6)	+ 5,4	(26,2)	(25,7)	+ 1,7
Resultado financeiro	3,8	3,6	+ 6,9	16,7	16,1	+ 4,0
IR/CSLL	(2,1)	2,5	-	(7,6)	(4,6)	+ 65,5
Lucro/Prejuízo líquido reportado	21,7	(0,5)	-	72,4	52,7	+ 37,4
Ajuste Consolidação	9,8	2,1	+ 365,4	14,3	7,4	+ 92,4
Lucro/ prejuízo líquido ajustado	31,5	1,6	+ 1.821,0	86,7	60,1	+ 44,2

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

- **Receita líquida:** Redução de 21,1% no 4T25, com a receita líquida passando de R\$ 159,6 milhões para R\$ 126,0 milhões, queda de R\$ 33,7 milhões consequências da queda do segmento automotivo devido a competitividade de outros combustíveis líquidos e redução nos segmentos livre e comercialização parcialmente compensada pelo crescimento da base residencial e comercial;
- **Outros custos e despesas:** No 4T24, a Companhia registrou uma provisão para contingências relacionada ao processo judiciais no valor de R\$ 24,8 milhões, o qual gerou uma variação significativa na comparação com o mesmo período do ano corrente;
- **EBITDA:** No 4T25, o indicador foi de R\$ 26,9 milhões no 4T25, reflexo da recuperação de margem, impulsionada principalmente pela redução nos custos de aquisição de biometano e pelos efeitos positivos da reversão de contingências, parcialmente compensados pela retração da receita líquida;
- **Lucro/ prejuízo líquido:** O resultado apresentou um lucro líquido de R\$ 21,7 milhões no 4T25, aumento de R\$ 22,2 milhões na comparação com o mesmo período do ano anterior, consequência da recuperação da margem pela queda no custo de compra do gás.

3.2. GÁS DE ALAGOAS – ALGÁS

3.2.1. Mercado

O volume total distribuído apresentou uma redução de 37,9% no 4T25, totalizando 27.180 mil m³.

Volume de gás distribuído – Algás Valores em mil m³	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Residencial	1.324	1.305	+ 1,5	5.043	4.847	+ 4,0
Comercial	1.270	1.239	+ 2,5	4.947	4.511	+ 9,7
Industrial	18.943	35.292	- 46,3	120.671	148.908	- 19,0
Automotivo	5.514	5.831	- 5,4	21.818	24.635	- 11,4
Cogeração	23	32	- 28,4	95	201	- 52,7
GNC	106	35	+ 200,0	149	165	- 9,7
Volume total	27.180	43.735	- 37,9	152.723	183.268	- 16,7

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.2.2. Clientes

No 4T25, o número total de unidades consumidoras aumentou 6,9%, totalizando 67.775, contra 63.413 no mesmo período do ano anterior. Os segmentos comercial (+2,3%), residencial (+6,9%) e industrial (+4,4%) foram os principais impulsionadores pela expansão da base de clientes no período.

Unidade consumidora por segmento Algás	Acumulado		
	Novembro/25	Novembro/24	Var. %
Residencial	66.931	62.586	+ 6,9
Comercial	757	719	+ 5,3
Industrial	47	44	+ 6,8
Automotivo	31	32	- 3,1
Cogeração	8	8	-
GNC	1	1	-
Unidade consumidora total	67.775	63.390	+ 6,9

3.2.3. Investimentos

No 4T25, os investimentos totais aumentaram 6,0%, somando R\$ 8,2 milhões, comparado a R\$ 7,7 milhões no mesmo período do ano anterior. O crescimento é decorrente das aquisições de rede referentes a projetos em andamento de expansão e saturação e à continuidade dos investimentos realizados no período anterior.

Investimento – Algás Valores em R\$ milhão	Trimestre			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Investimento total	8,2	7,7	+ 6,0	38,4	27,6	+ 39,4

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.2.4. Demonstração de resultados

Demonstração de Resultados - Algás	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Valores em R\$ milhão						
Receita líquida	70,5	117,2	- 39,9	395,7	445,7	- 11,2
Custos dos produtos e serviços	(56,7)	(82,8)	- 31,5	(297,4)	(349,7)	- 15,0
Margem bruta	13,7	34,3	- 60,0	98,4	96,1	+ 2,4
PMSO	(15,7)	(11,5)	+ 37,1	(55,2)	(45,8)	+ 20,5
Outros custos e despesas	20,3	0,4	-	18,8	0,9	+ 1.891,2
EBITDA	18,3	23,2	- 21,3	62,0	51,2	+ 21,0
Amortização e depreciação	(5,1)	(4,7)	+ 9,7	(20,4)	(18,1)	+ 12,8
Resultado financeiro	2,3	1,4	+ 62,8	7,0	6,9	+ 1,1
IR/CSLL	(5,2)	(3,1)	+ 67,7	(8,7)	(5,0)	+ 75,2
Lucro/Prejuízo líquido reportado	10,3	16,9	- 39,1	39,9	35,1	+ 13,6
Ajuste Consolidação	1,0	1,0	+ 2,5	4,2	3,5	+ 19,3
Lucro/ prejuízo líquido ajustado	11,3	17,8	- 36,8	44,0	38,6	+ 14,1

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

- **Receita líquida:** Retração de 39,9% no 4T25, com a receita líquida passando de R\$ 117,2 milhões para R\$ 70,5 milhões, uma redução de R\$ 46,7 milhões. Esse desempenho é resultado da redução no volume de grandes clientes industriais e pela queda no volume do mercado GNV, desde 2024, devido a problemas de competitividade com combustíveis alternativos;
- **Outros custos e despesas:** No 4T25, a Companhia registrou uma receita de indenização referente ao acordo do processo judicial envolvendo a Braskem, no valor de R\$ 20,0 milhões, apresentando um crescimento em comparação com o mesmo período do ano anterior;
- **EBITDA:** O resultado apresentou uma redução de 21,3% no 4T25, desempenho impulsionado pela queda de volume de vendas parcialmente compensada pela melhora do custo médio e pelo efeito positivo de itens não recorrentes registrados em outros custos e despesas;
- **Lucro/ prejuízo líquido:** O resultado apresentou um lucro líquido de R\$ 10,3 milhões no 4T25, representando uma queda de 39,1%. Esse resultado foi impulsionado principalmente pela queda de volume compensado parcialmente pela indenização reconhecida no período.

3.3. COMPANHIA POTIGUAR DE GÁS – POTIGÁS

3.3.1. Mercado

O volume total distribuído no 4T25 apresentou uma redução de 25,4% em relação ao 4T24.

Volume de gás distribuído - Potigás Valores em mil m ³	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Residencial	933	837	+ 11,5	3.474	3.190	+ 8,9
Comercial	1.387	1.333	+ 4,1	5.466	5.289	+ 3,4
Industrial	7.159	8.033	- 10,9	29.775	30.697	- 3,0
Automotivo	10.097	11.380	- 11,3	42.544	49.043	- 13,3
Cogeração	38	44	- 12,6	108	189	- 42,8
GNC	48	386	- 87,5	1.418	1.060	+ 33,7
Livre	1.414	6.243	- 77,3	4.414	18.306	- 75,9
Volume total	21.077	28.255	- 25,4	87.199	107.775	- 19,1

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.3.2. Clientes

A Potigás encerrou o 4T25 com o total de 51.434 unidades consumidoras, crescimento de 9,8% em relação ao mesmo período do ano anterior. O segmento residencial foi o principal impulsionador do crescimento (+10,1%), correspondendo ao incremento de 4,6 mil novas unidades consumidores.

Unidade consumidora por segmento Potigás	Acumulado		
	Novembro/25	Novembro/24	Var. %
Residencial	50.356	45.721	+ 10,1
Comercial	976	1.023	- 4,6
Industrial	42	41	+ 2,4
Automotivo	55	54	+ 1,9
Cogeração	2	2	-
GNC	2	2	-
Livre	1	1	-
Unidade consumidora total	51.434	46.844	+ 9,8

3.3.3. Investimentos

No 4T25, o investimento total foi de R\$ 10,3 milhões, com um crescimento de 160,3% (R\$ 6,3 milhões) em relação ao mesmo período de 2024 (R\$ 4,0 milhões). No acumulado de 2025 os investimentos chegaram a R\$ 32,0 milhões, crescimento de 119,2%. A expansão destaca-se como o principal impulsionador do crescimento visando o aumento da capacidade de distribuição atingindo novos mercados no Polo Gas-Sal e melhorar a eficiência operacional.

Investimento – Potigás Valores em R\$ milhão	Trimestre			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Investimento total	10,3	4,0	+ 160,3	32,0	14,6	+ 119,2

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

3.3.4. Demonstração de resultados

Demonstração de Resultados - Potigás Valores em R\$ milhão	Trimestre*			Exercício		
	4T25	4T24	Var. %	2025	2024	Var. %
Receita líquida	60,5	65,0	- 7,0	251,3	257,0	- 2,2
Custos dos produtos e serviços	(38,1)	(49,1)	- 22,5	(176,4)	(189,9)	- 7,1
Margem bruta	22,4	15,9	+ 40,9	74,8	67,0	+ 11,7
PMSO	(10,5)	(9,8)	+ 7,2	(42,2)	(48,4)	- 12,8
Outros custos e despesas	0,1	(0,2)	-	0,9	32,8	- 97,1
EBITDA	12,0	5,9	+ 104,4	33,6	51,4	- 34,6
Amortização e depreciação	(2,4)	(2,3)	+ 1,3	(9,3)	(9,0)	+ 2,7
Resultado financeiro	2,5	2,3	+ 11,4	10,0	28,3	- 64,8
IR/CSLL	(1,4)	(0,7)	+ 100,8	(4,1)	(11,1)	- 63,0
Lucro/Prejuízo líquido reportado	10,8	5,1	+ 110,7	30,2	59,6	- 49,3
Ajuste Consolidação	0,4	0,4	- 2,2	1,4	1,5	- 7,3
Lucro/ prejuízo líquido ajustado	11,2	5,5	+ 102,2	31,7	61,1	- 48,2

(*) Os valores não são proporcionais à participação da Energisa e correspondem 100% do resultado da CDL.

(†) O resultado refere-se ao período de setembro a novembro de 2025 para o trimestre e de dezembro de 2024 a novembro de 2025 para acumulado de 2025.

- **Receita líquida:** Redução de 7,0% em comparação com o 4T24 em função da queda de volume de venda registrado no trimestre, especialmente nos segmentos industrial, automotivo e livre, parcialmente compensada pelo crescimento do segmento residencial.
- **EBITDA:** O resultado apresentou um aumento de 104,4% no 4T25 devido principalmente a nova margem regulatória e ao mix proveniente das faixas de consumo.
- **Lucro/ prejuízo líquido:** O resultado apresentou um lucro líquido de R\$ 10,8 milhões no 4T25, 110,7% maior que no 4T24, reflexo principalmente do aumento da margem bruta e a melhora operacional, apesar do impacto da redução de volume em determinados segmentos.

A Administração

Conselho de Administração

Gabriel Alves Pereira Junior

Presidente

Ricardo Perez Botelho

Suplente

Maurício Perez Botelho

Conselheiro

Debora Cardoso Vieira Oliver

Conselheira

Rafael Antonio Bettini Gomes

Conselheiro

Tadaharu Shiroyama

Conselheiro

Luciano Kulka Ribas

Conselheiro

Diretoria Executiva

Debora Cardoso Vieira Oliver

Diretora Presidente

Paulo Gonçalves Homem

Diretor Operacional

Vitor Calazans Baroni

Diretor Corporativo

Hisao Ogawa

Diretor Financeiro