

Celesc

RESULTADOS 3T26/9M26

ITAG B3 IGC B3



1

O ESTADO DE SANTA CATARINA

Visão Geral

SANTA CATARINA EM NÚMEROS

Área territorial de 95,7 mil km²
(20º em extensão do Brasil)

295
municípios

IDHM: 0,833
3º maior do país
(Ipea/PNUD 2024)

3º maior do país
em renda nominal per capita
(Ipea/PNUD 2024)

DIVERSIDADE PRODUTIVA

NORTE

- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Máquinas e Equipamentos
- Equipamentos Elétricos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Produtos Químicos e Plásticos
- Automotivo
- Alimentos e Bebidas
- Construção
- Tec. da Informação e Comunicação

OESTE

- Alimentos e Bebidas
- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Máquinas e Equipamentos
- Produtos Químicos e Plásticos
- Construção

VALE DO ITAJAÍ

- Alimentos e Bebidas
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Automotivo
- Construção
- Equipamentos Elétricos
- Madeira e Móveis
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Tec. da Informação e Comunicação
- Máquinas e Equipamentos
- Produtos Químicos e Plásticos

SERRANA

- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Produtos Químicos e Plásticos
- Alimentos e Bebidas
- Máquinas e Equipamentos
- Construção
- Tec. da Informação e Comunicação
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Metalurgia e Produtos de Metal

GRANDE FLORIANÓPOLIS

- Tec. da Informação e Comunicação
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Cerâmica
- Construção
- Óleo, Gás e Eletricidade
- Saneamento Básico
- Alimentos e Bebidas
- Produtos Químicos e Plásticos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Máquinas e Equipamentos
- Madeira e Móveis

SUL

- Cerâmica
- Extrativo
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Alimentos e Bebidas
- Automotivo
- Óleo, Gás e Eletricidade
- Produtos Químicos e Plásticos
- Tec. da Informação e Comunicação
- Máquinas e Equipamentos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Construção
- Madeira e Móveis

ESTRUTURA SOCIETÁRIA

Setembro 2026

ESTADO SC		EDP ENERGIAS		AXIA ENERGIA		CELOS		GF LPAR FIA		ALASKA POLAND FIA		OUTROS	
50,18%	O	33,11%	O	00,03%	O	8,63%	O	02,90%	O	00,00%	O	05,16%	O
00,00%	P	27,73%	P	17,98%	P	1,00%	P	12,15%	P	15,34%	P	25,80%	P
20,20%	T	29,90%	T	10,75%	T	4,07%	T	08,43%	T	09,16%	T	17,49%	T

FREE FLOAT
75,5%

Celesc

O = ORDINÁRIAS
P = PREFERENCIAIS
T = TOTAL

				51,00%	O			9,56%	O
				0,00%	P			9,43%	P
100,00%	T	100,00%	T	17,00%	T	30,88%	T	9,50%	T
CELESC DISTRIBUIÇÃO		CELESC GERAÇÃO		SCGÁS		ECTE		CASAN	


GRUPO
CELESC
2

EVENTOS RELEVANTES NO PERÍODO

Celesc conquista Selo Ouro do GHG Protocol pelo 12º ano consecutivo
Em setembro, a Celesc recebeu o Selo Ouro do Programa Brasileiro GHG Protocol, que reconhece a publicação de inventários completos de emissões de gases de efeito estufa, submetidos à verificação independente.

Celesc é reconhecida pelo Instituto Guga Kuerten por apoio a projeto social
Em agosto, a Celesc foi homenageada no Prêmio IGK — A Grande Jogada Social, em reconhecimento à parceria com o Instituto Guga Kuerten, que recebeu R$ 200 mil em incentivos da Companhia para projetos de esporte e educação.

Celesc apresenta iniciativas de resiliência climática em evento da ANEEL
Em agosto, a Companhia apresentou, em evento nacional promovido pela ANEEL, ações de prevenção, investimentos em infraestrutura e tecnologia e medidas para ampliar a capacidade de resposta a eventos climáticos extremos.

ISO 9001
Celesc obteve recertificação da ISO 9001 em processo de indicadores de qualidade.

DESTAQUES EXECUTIVOS (CONSOLIDADO)

R$ 1.577,5 mi
EBITDA Ajustado 9M26 **(+11,0%)**
3T26: R$ 413,8 mi (−1,6%)

R$ 803,3 mi
Lucro Ajustado 9M26 **(+39,5%)**
3T26: R$ 201,6 mi (+18,5%)

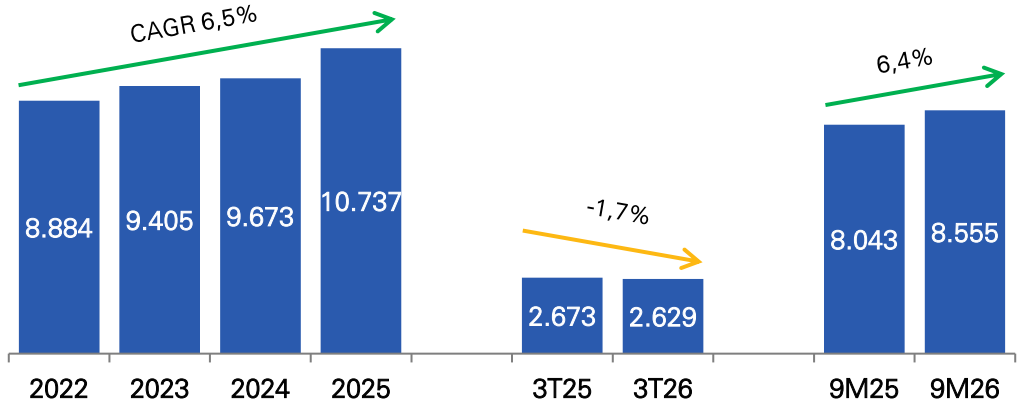
R$ 1.173,1 mi
CAPEX 9M26 **(+12,0%)**
3T26: R$ 432,4 mi (+12,1%)

2,5x
Dívida Líquida / EBITDA Aj.
Dív. líq.: R$ 5.184,3 mi

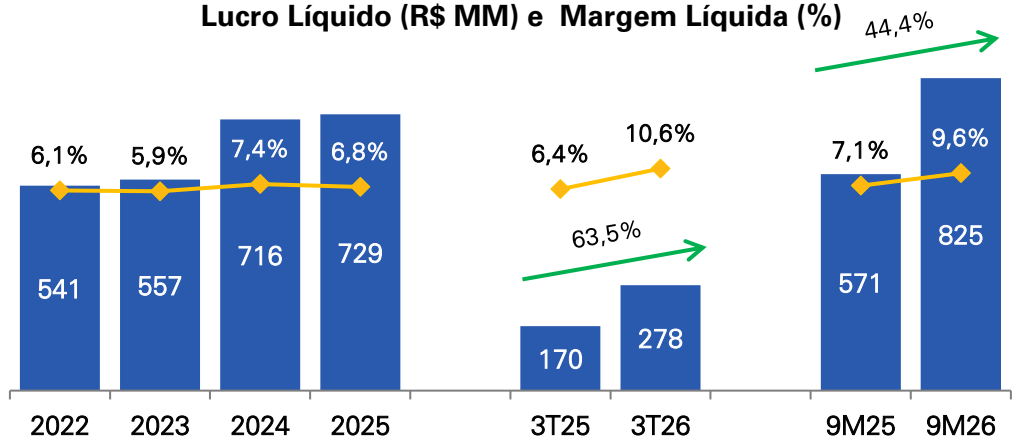
EBITDA IFRS: R$ 531,5 mi (3T26) e R$ 1.612,1 mi (9M26)
Lucro IFRS: R$ 278,1 mi (3T26) e R$ 824,9 mi (9M26)

DESTAQUES FINANCEIROS (CONSOLIDADO)

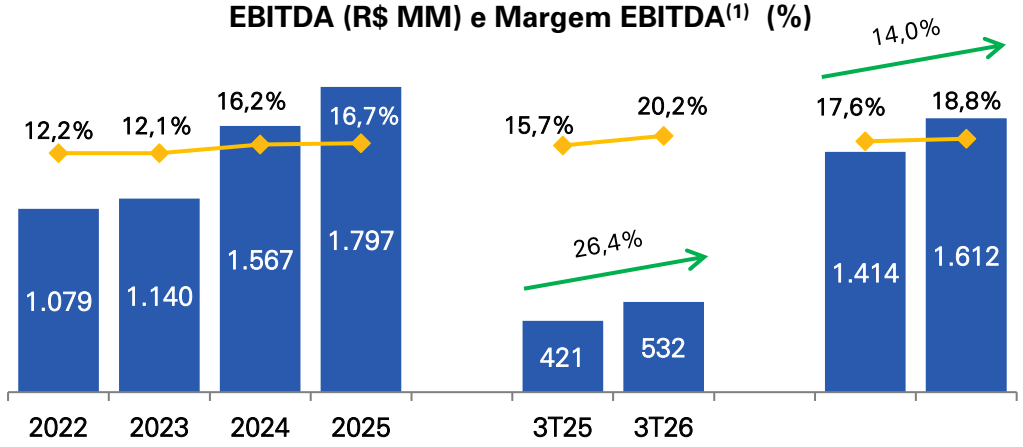
Receita Operacional Líquida[1] (R$ MM)



Lucro Líquido (R$ MM) e Margem Líquida (%)



EBITDA (R$ MM) e Margem EBITDA[1] (%)

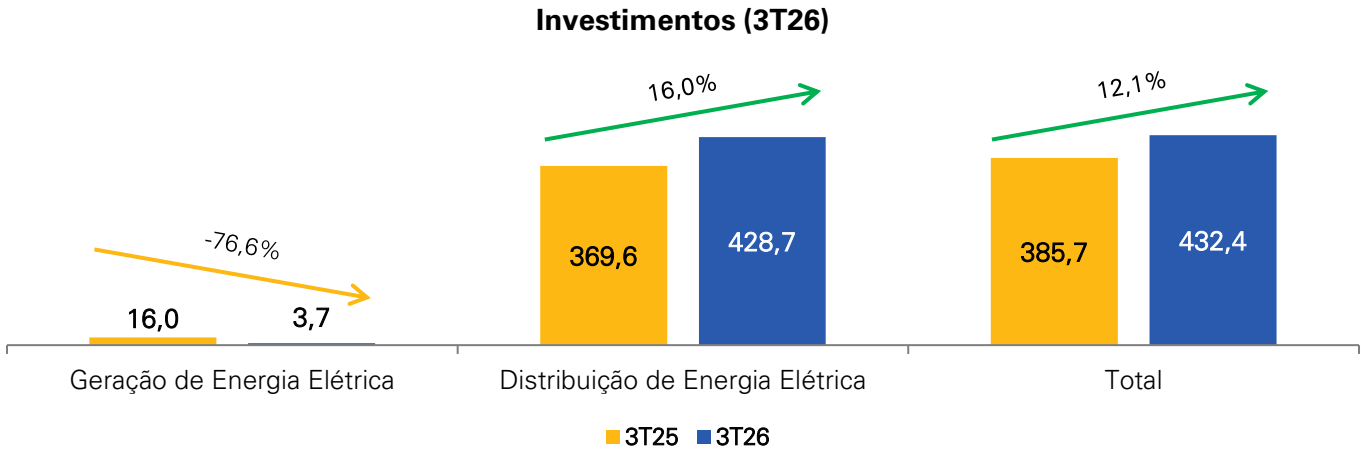


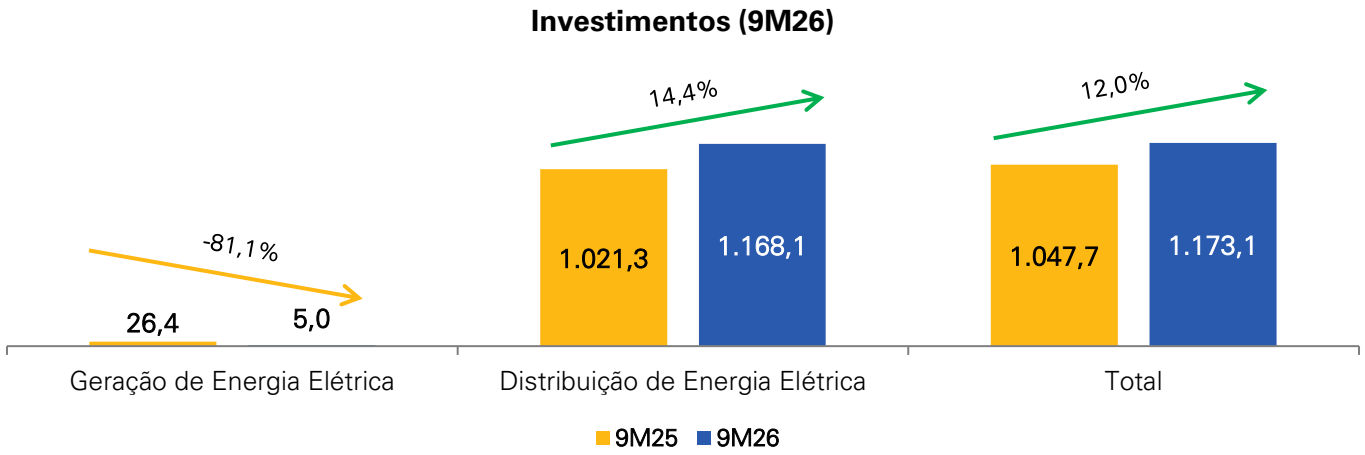
Principais fatores que impactaram os resultados:

- Os resultados consolidados da Celesc refletem, principalmente, o desempenho operacional de suas subsidiárias Celesc Distribuição S.A. e Celesc Geração S.A.;
- Alienação da participação na Dona Francisca Energética S.A. (DFESA) em jul/26, com ganho não recorrente de R$ 117,8 milhões no EBITDA e R$ 76,5 milhões no lucro;
- Efeito do Plano de Desligamento Incentivado (PDI) de R$ 83,2 milhões no EBITDA e R$ 54,9 milhões no lucro no 9M26;
- Despesa financeira líquida 29,9% menor no 9M26 (R$ 244,4 milhões) e PMSO controlado.

Notas: (1) Excluindo Receitas de Construção

INVESTIMENTO CONSOLIDADO (CAPEX)









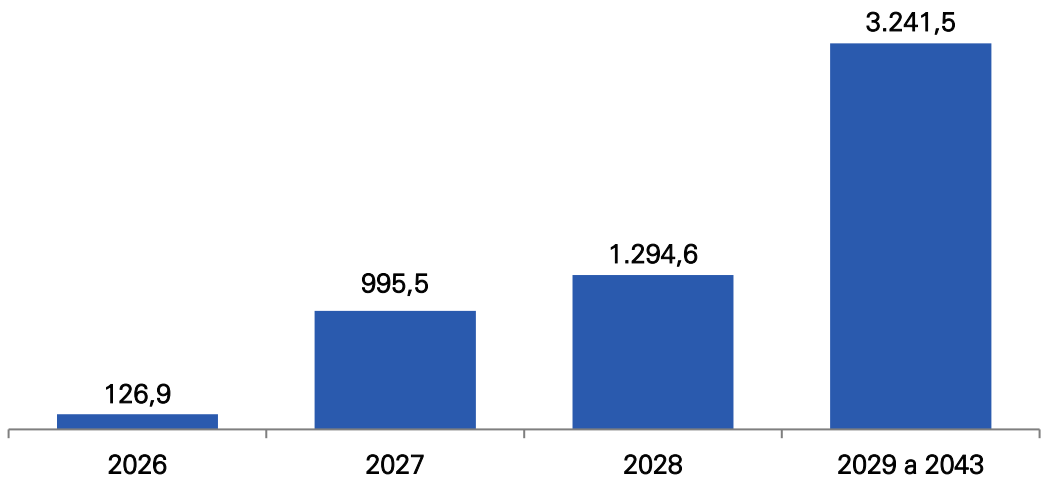
ENDIVIDAMENTO (CONSOLIDADO)

Celesc Consolidado - Cronograma de Vencimentos da Dívida 3T26 (R$ mil)

Companhia	Contratos (nº)	Amortizações Anuais				Saldo Devedor
		2026	2027	2028	2029 a 2043	
Celesc Distribuição	11	122.912	986.324	1.285.377	3.211.850	5.606.464
Celesc Geração	6	4.013	9.173	9.173	29.605	51.964
Total Consolidado		126.925	995.497	1.294.550	3.241.455	5.658.428

Cronograma soma R$ 5.658,4 milhões de principal pré-swap; o saldo contábil inclui encargos e efeitos de derivativos. Valores em R$ mil.

Cronograma de Amortização (R$ MM)



- **Dívida Bruta:** R$ 5.659,9 mi
- **Caixa:** R$ 475,6 mi
- **Custo médio:** 14,00% a.a.
- **Prazo Médio:** 6,74 anos (80 meses)

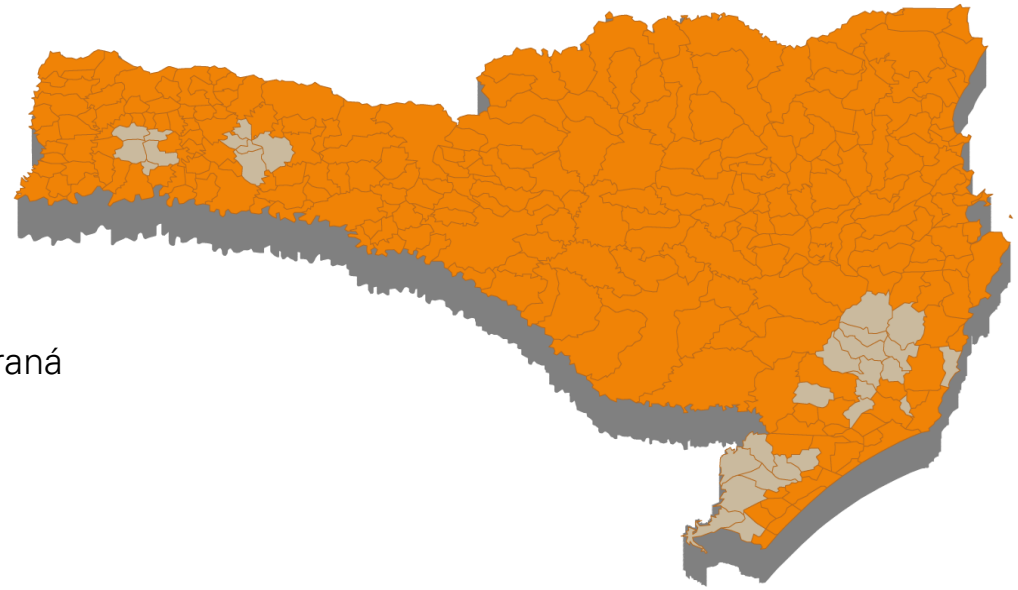


CELESC DISTRIBUIÇÃO 3

ÁREA DE CONCESSÃO

DESTAQUES

- 5ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)*
- 9ª maior em número de Unidades Consumidoras*
- Atende 263 dos 295 municípios catarinenses
- Adicionalmente, atende 22 municípios a título precário e/ou no Paraná
- Concessão prorrogada até jul/45



Área atendida pela Celesc Distribuição

Área atendida por outras concessionárias

*Conforme Anuário Estatístico 2026 (ano base 2025) da EPE.

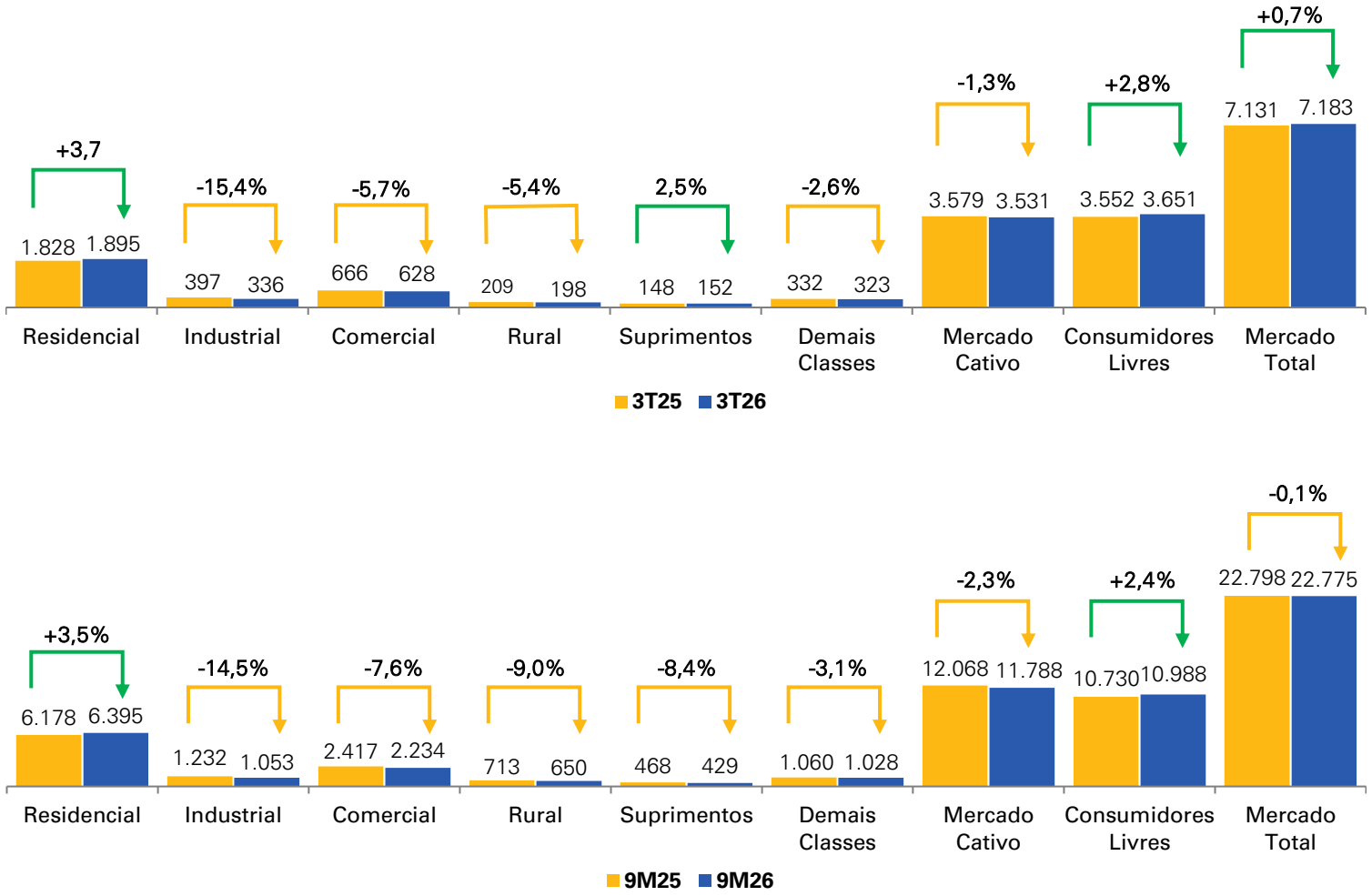
ENERGIA FATURADA (CLASSES DE CONSUMO)

NÚMERO DE CONSUMIDORES CATIVOS
3.716.120 (+3,9% em 12 meses)

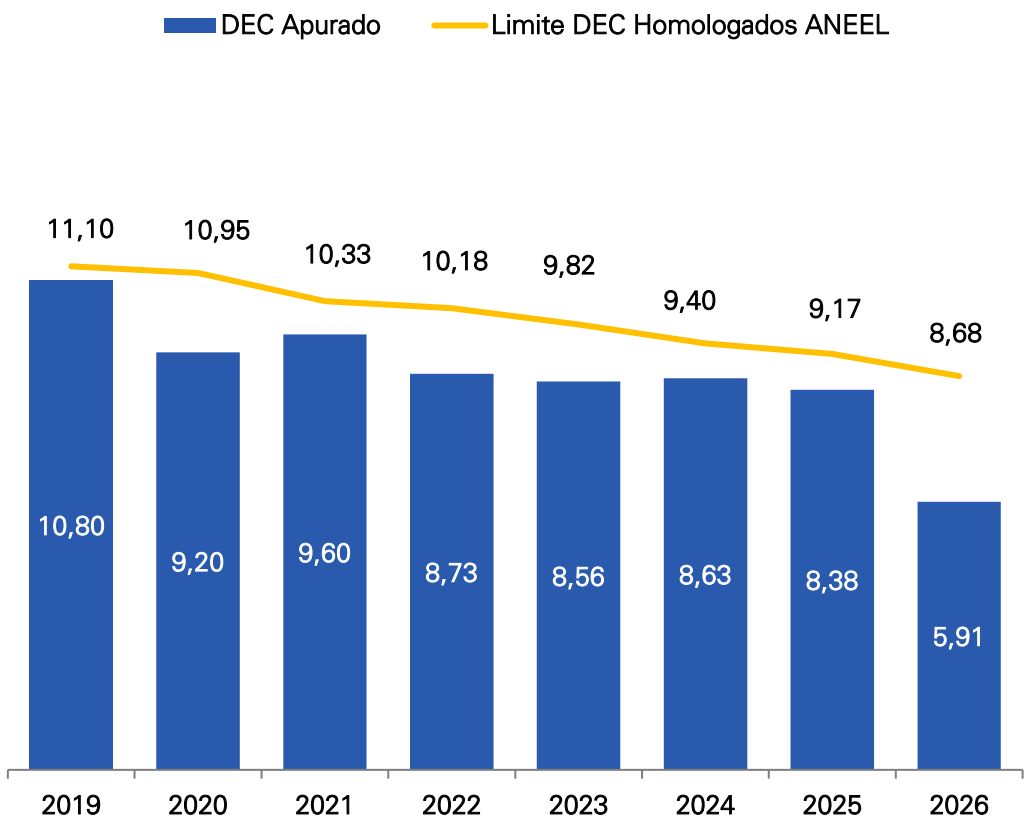
COMPORTAMENTO DO CONSUMIDOR
Tendência de migração dos consumidores do mercado cativo para o mercado livre.

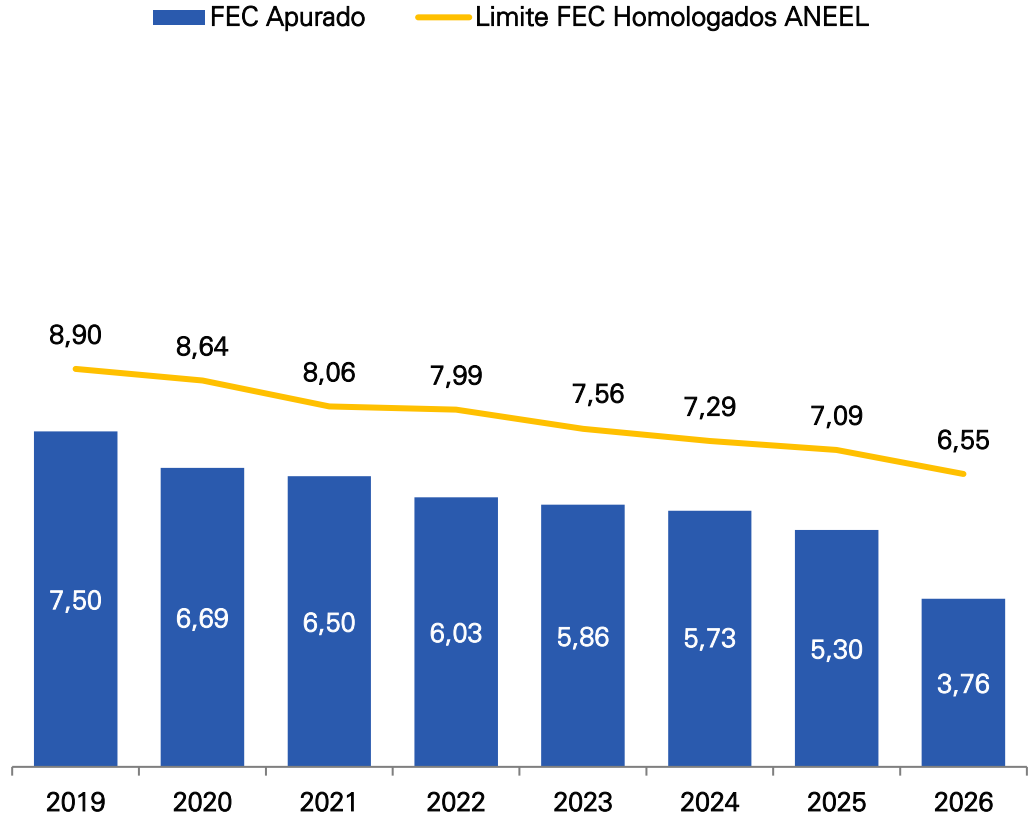
AUMENTO DO CONSUMO NO 3T26 E REDUÇÃO NO 9M26
Reflexo da elevada base de comparação do 1T25, das temperaturas mais amenas no início de 2026 e da redução da atividade em segmentos industriais voltados à exportação.

Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)



QUALIDADE DO SERVIÇO





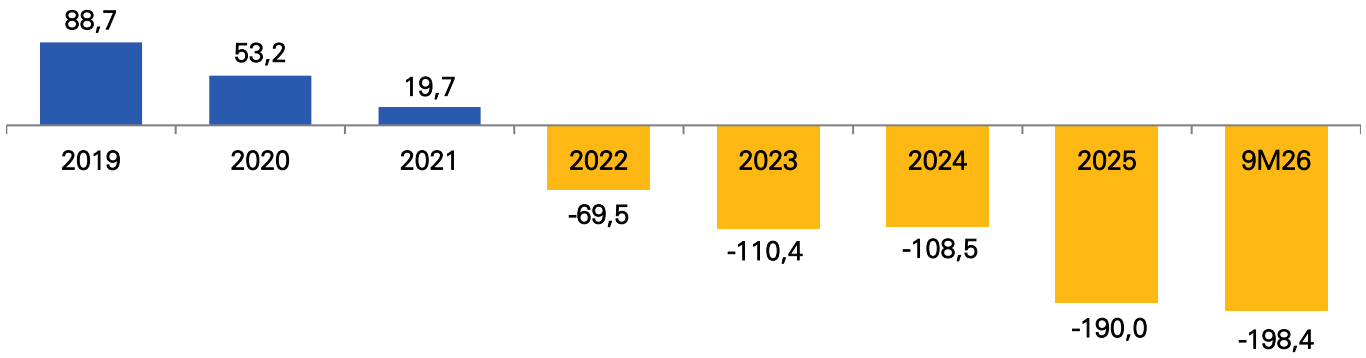
PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS

Perdas (%) na Distribuição – Energia Injetada (acumulado 12 meses)

	3T25	4T25	1T26	2T26	3T26	Limite ANEEL (acumulado 12M)*
Descrição	%	%	%	%	%	%
Perdas na Distribuição	6,71%	6,62%	6,67%	6,71%	6,68%	9,70%
Perdas Técnicas	5,54%	5,47%	5,51%	5,42%	5,39%	6,27%
Perdas Não Técnicas	1,17%	1,15%	1,16%	1,29%	1,29%	3,43%

* Acumulado dos 12 meses do Limite Regulatório.

Montante de Perdas (R$ milhões)

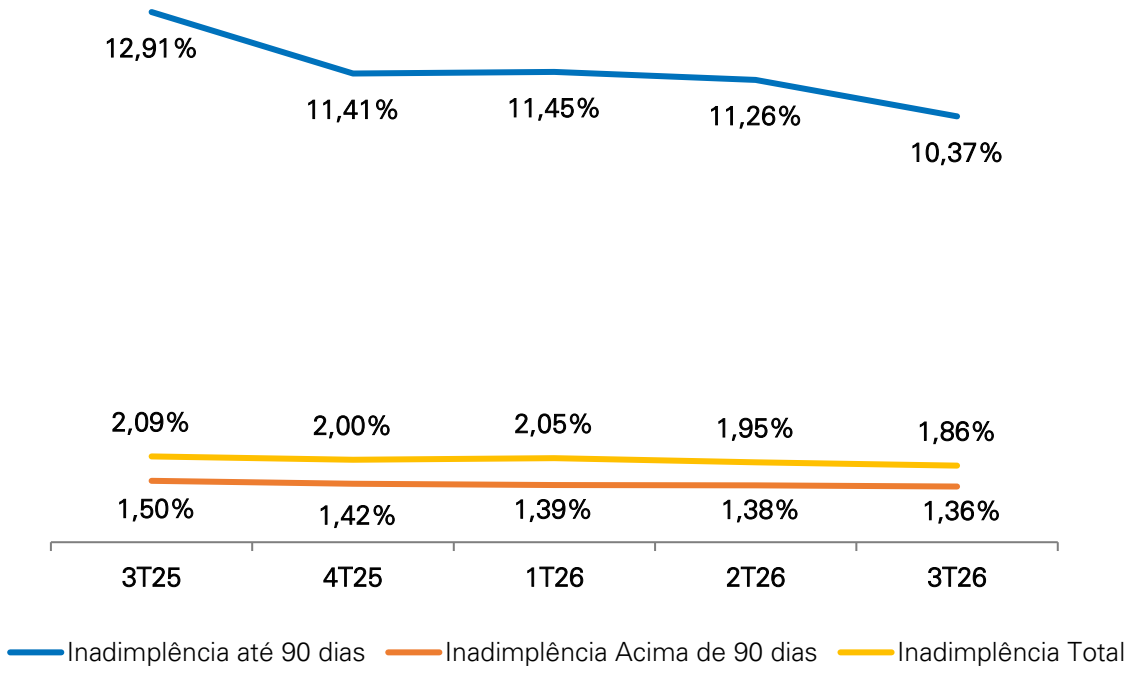


Plano de Recuperação e Redução de Perdas

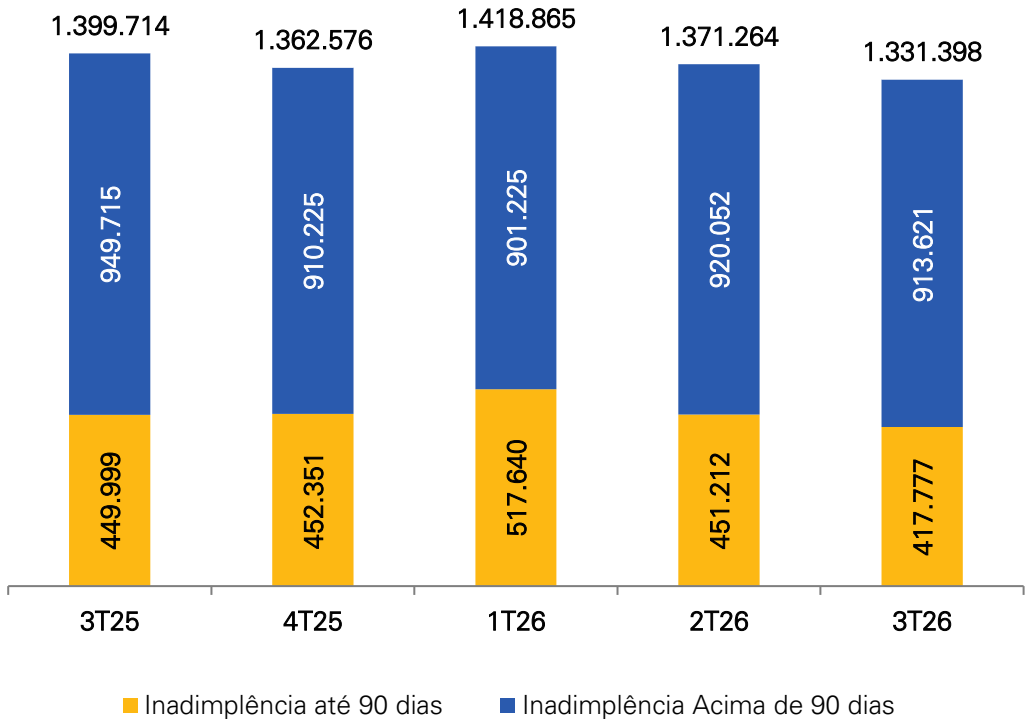
- Identificação de casos suspeitos de irregularidade por meio de algoritmo (verificação online);
- Procedimentos de identificação de casos de fraude e/ou deficiência técnica;
- Revisão de processos trabalhistas das empreiteiras (metas e fiscalização);
- Integração de sistemas corporativos;
- Implantação de sistemas antifurto e regularização das ligações clandestinas;
- Revisão de processo de trabalho (metas de fiscalização);
- Investimento no sistema de alta tensão: novas subestações, novas linhas de distribuição e ampliação da capacidade de transformação de algumas subestações existentes; e
- Investimento do sistema de média tensão: novos alimentadores, recondutoramentos e instalação de bancos de capacitores.

INADIMPLÊNCIA

Inadimplência % ROB



Inadimplência (R$)



REVISÃO TARIFÁRIA

Revisão Tarifária

Participação na Revisão Tarifária de 2026 (Resolução Homologatória Nº 3.602/2026 e Nota Técnica Nº 142/2026 -STR/ANEEL)		
Parcela A	Encargos Setoriais	1,17%
	Custos de Transmissão	0,73%
	Compra de Energia	0,22%
	Receitas Irrecuperáveis	0,07%
	Total Parcela A	**2,19%**
Parcela B		1,61%
Reajuste Econômico (IRT), considerando a variação tarifária da RTE		**3,80%**
Componentes Financeiros do Processo Atual		8,43%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Anterior		-1,40%
Efeito Médio a ser percebido pelos consumidores		**10,82%**

Efeito Médio para o Consumidor

Grupo de Consumo	Variação Tarifária
AT - Alta Tensão (>2,3 Kv)	14,16%
BT - Baixa Tensão (< 2,3 Kv)	9,26%
Efeito Médio (AT+BT)	**10,82%**

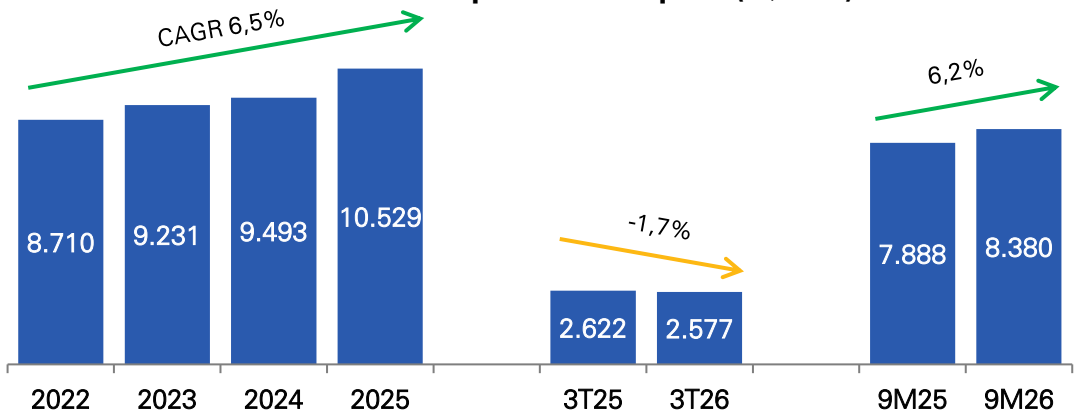
Vigência: 22/08/2026 (REH 3.602/2026)

Perdas técnicas / não técnicas: 5,40% / 7,30% (novos referenciais regulatórios)

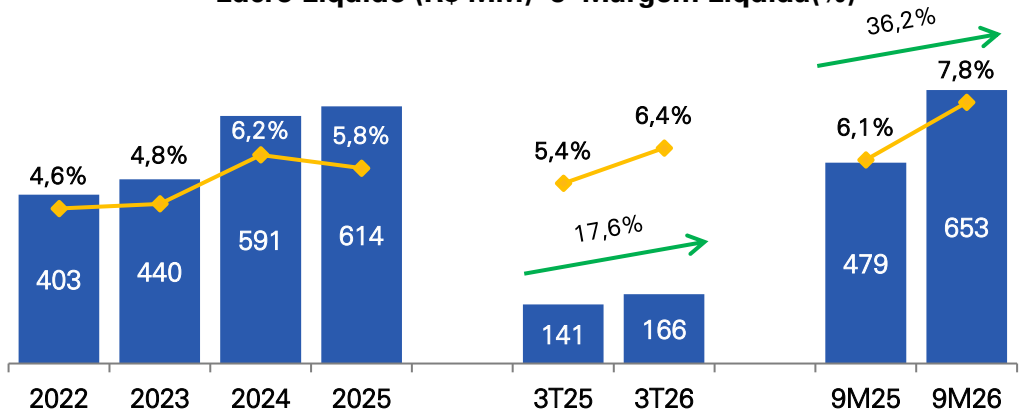
Ciclo anterior (ago/2025): 13,53%

RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC D)

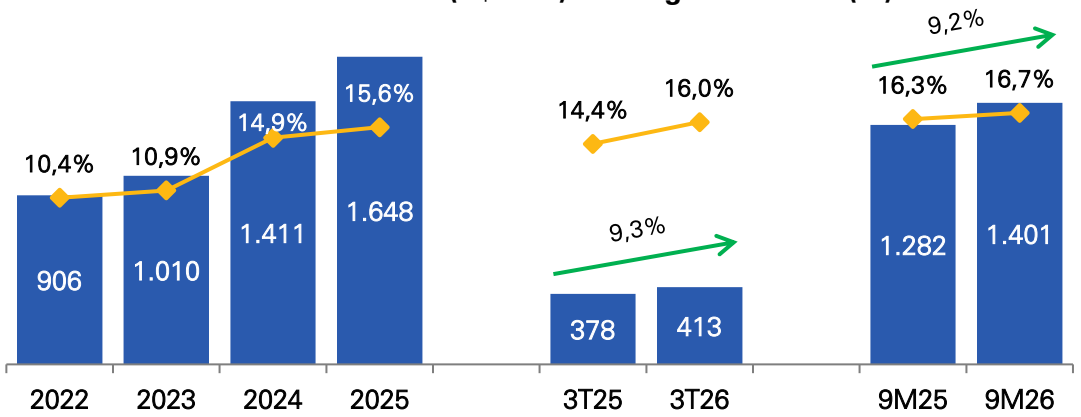
Receita Operacional Líquida (R$ MM)



Lucro Líquido (R$ MM) e Margem Líquida(%)



EBITDA (R$ MM) e Margem EBITDA (%)



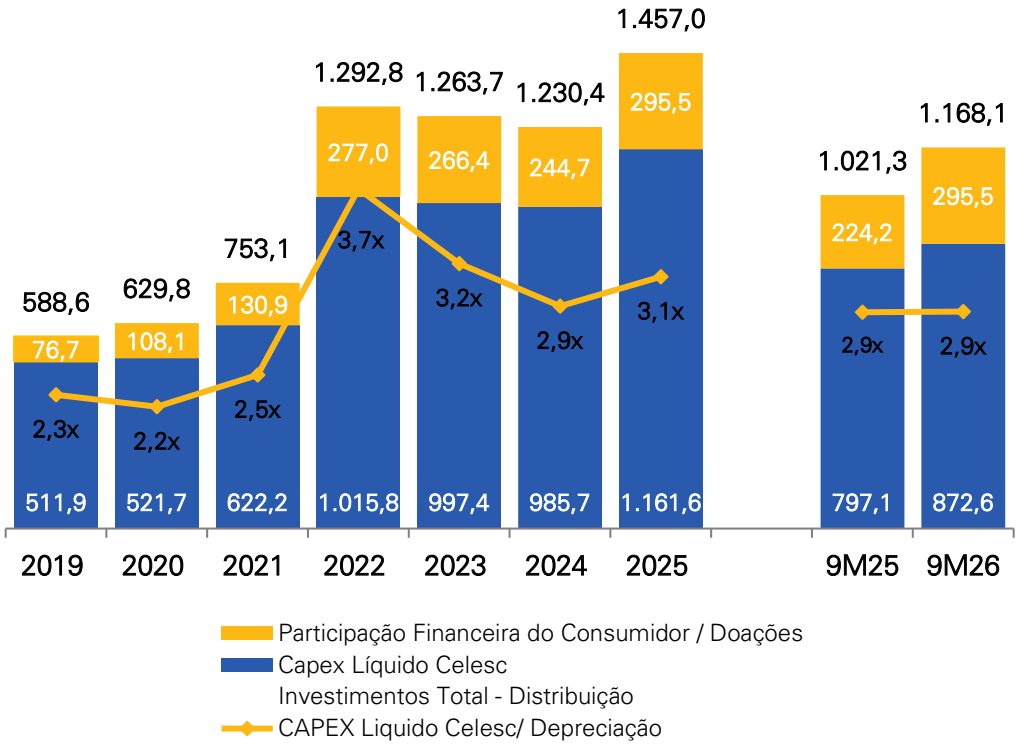
Principais fatores que impactaram os resultados:

- Crescimento de 20,0% da Receita de Disponibilização de Rede elétrica (TUSD) em relação ao 9M25, impulsionado pelo reajuste tarifário de agosto de 2025 - com efeito médio de 13,53% - e pela revisão tarifária de agosto de 2026 - com efeito médio de 10,82%;
- Perdas de energia abaixo dos limites regulatórios, contribuindo positivamente para o desempenho operacional;
- Implementação do Plano de Desligamento Incentivado (PDI), com impacto de R$ 83,2 milhões no EBITDA no 1T26; EBITDA Ajustado de R$ 1.484,0 milhões no 9M26 (+15,1% sem PDI) e Lucro Ajustado de R$ 708,0 milhões (+46,3%);
- Melhora de 27,0% no resultado financeiro, com redução do saldo negativo em relação ao 9M25.

Notas: (1) Excluindo Receitas de Construção

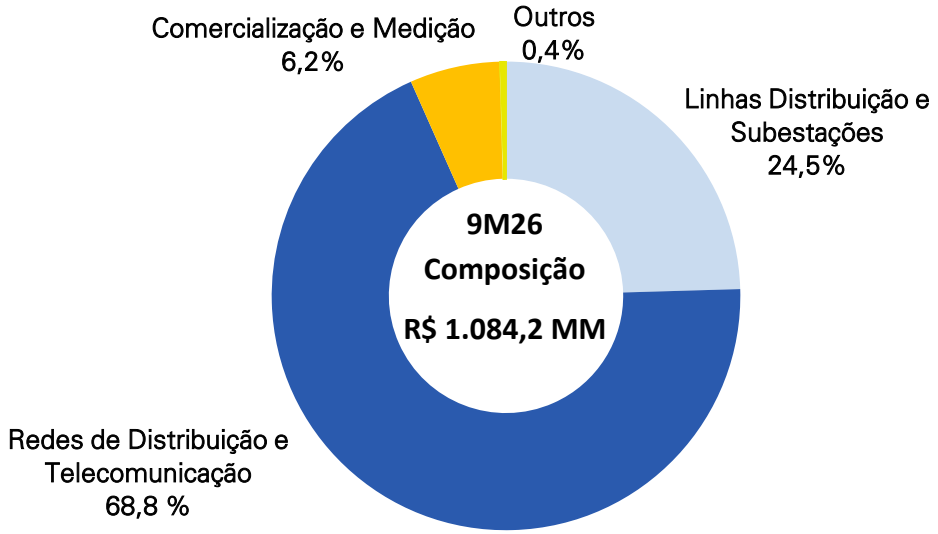
INVESTIMENTOS (CELESC D)

Investimentos Total (R$ MM)



CAPEX RAB 9M26: R$ 1.084,2 MM

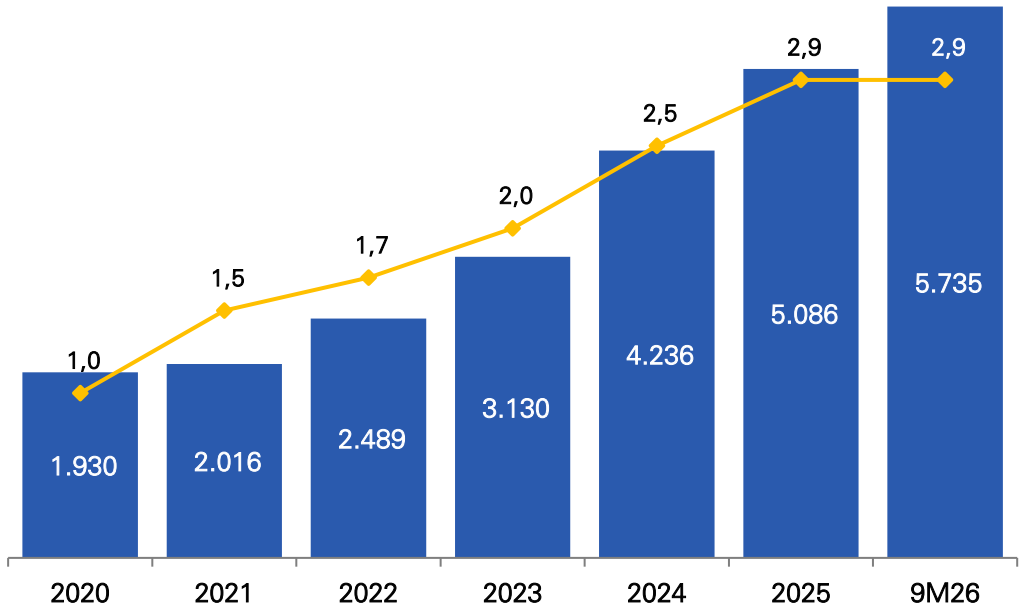
- Linhas de Distribuição e Subestações - R$ 266,0 MM
- Redes Distribuição e Telecomunicação - R$ 746,1 MM
- Comercialização e Medição - R$ 67,3 MM
- Outros - R$ 4,8 MM



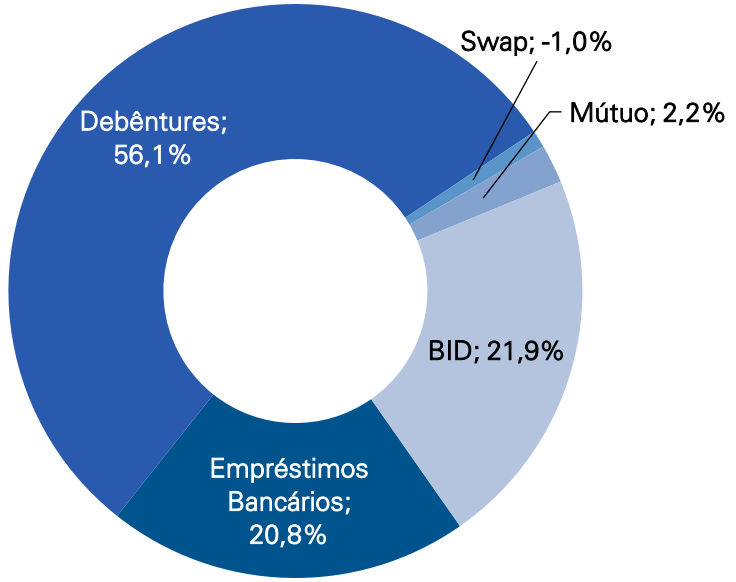
* RAB – Base de Ativos Regulatórios

ENDIVIDAMENTO (CELESC D)

Dívida Bruta e Dívida Líquida / Ebitda Ajustado



Composição da Dívida



ENDIVIDAMENTO (CELESC D)

Dívida Financeira

R$ Milhões	Em 31 de dezembro de 2025	Em 30 de setembro de 2026	Δ
Dívida de Curto Prazo	668,4	1.320,8	*97,6%*
Dívida Longo Prazo	4.417,7	4.413,7	*-0,1%*
Dívida Financeira Total	**5.086,0**	**5.734,6**	***12,8%***
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	309,9	342,8	*10,6%*
Dívida Financeira Líquida	**4.776,1**	**5.391,8**	***12,9%***
EBITDA (últimos 12 meses)	1.647,7	1.766,2	*7,2%*
Dívida Fin. Líquida / EBITDA 12M	**2,9x**	**3,1x**	
EBITDA AJUSTADO (últimos 12 meses)	1.654,3	1.849,4	*11,8%*
Dívida Fin. Líquida / EBITDA Ajust. 12M	**2,9x**	**2,9x**	
Patrimônio Líquido	2.668,2	3.279,3	*22,9%*
Dívida Fin. Total / Patrimônio Líquido	**1,9x**	**1,7x**	
Dívida Fin. Líquida / Patrimônio Líquido	**1,8x**	**1,6x**	

Dívida Financeira + Passivo Atuarial

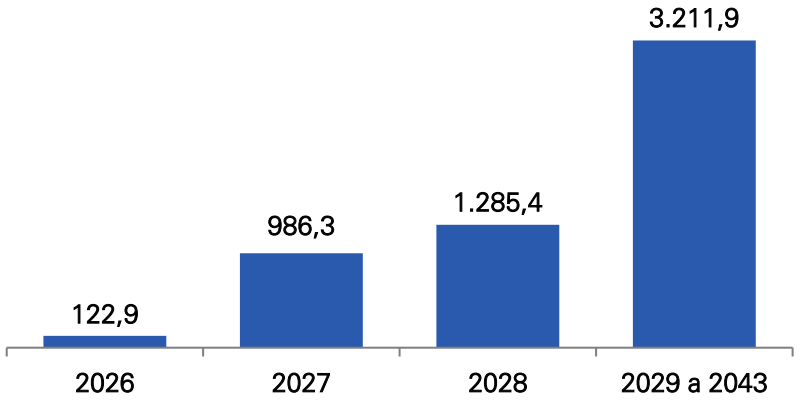
R$ Milhões	Em 31 de dezembro de 2025	Em 30 de setembro de 2026	Δ
Dívida de Curto Prazo	668,4	1.320,8	*97,6%*
Dívida Longo Prazo	4.417,7	4.413,7	*-0,1%*
Dívida Financeira Total	**5.086,0**	**5.734,6**	***12,8%***
(+) Passivo Atuarial Líquido	**1.144,0**	**1.132,5**	***-1,0%***
Obrigações com Pensão	385,5	376,7	*-2,3%*
Outros benefícios a empregados	1.347,9	1.339,1	*-0,6%*
(-) IR/CSLL diferidos	589,3	583,4	*-1,0%*
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	**309,9**	**342,8**	*10,6%*
Dívida Líquida Ajustada	**5.920,2**	**6.524,3**	***10,2%***
EBITDA (últimos 12 meses)	1.647,7	1.766,2	*7,2%*
Dívida Líquida Ajust. / EBITDA 12M	**3,6x**	**3,7x**	
EBITDA AJUSTADO (últimos 12 meses)	1.654,4	1.849,4	*11,8%*
Dívida Líquida Ajust. / EBITDA Ajust. 12M	**3,6x**	**3,5x**	
Patrimônio Líquido	2.668,2	3.279,3	*22,9%*
Dívida Total Ajust./ Patrimônio Líquido	**2,3x**	**2,1x**	
Dívida Líquida Ajust. / Patrimônio Líquido	**2,2x**	**2,0x**	

COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA (CELESC D)

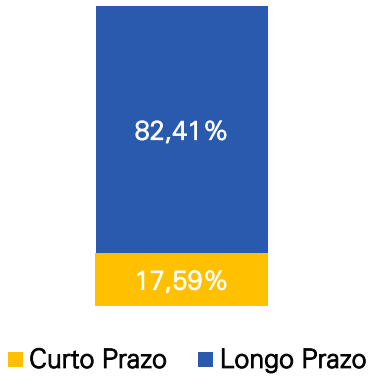
Celesc Distribuição - Composição da Dívida 3T26 (R$ mil)

Contratos	Data de Emissão	Amortizações Anuais				Saldo Devedor
		2026	2027	2028	2029 a 2043	
BID - D	out/18	33.607	67.213	67.213	1.008.198	1.176.231
Capital de Giro - D	abr/19	9.305	18.611	18.611	18.611	65.139
Capital de Giro - D	fev/22	-	137.500	137.500	68.750	343.750
Debêntures 6º - D - S1	nov/23	80.000	160.000	160.000	-	400.000
Debêntures 6º - D - S2	nov/23	-	-	152.053	304.110	456.163
Debêntures 7º - D - S1	jul/24	-	-	-	200.000	200.000
Debêntures 7º - D - S2	jul/24	-	-	-	1.102.180	1.102.180
Mútuo 6º G - D	mai/25	-	103.000	-	-	103.000
Debêntures 8º - D	jul/25	-	-	-	510.000	510.000
Debêntures 9º - D	nov/25	-	500.000	-	-	500.000
Nota Comercial 2º - D	jun/26	-	-	750.000	-	750.000
Total		122.912	986.324	1.285.377	3.211.850	5.606.464

Cronograma de Amortização (R$ MM)



Perfil da Dívida



- **Prazo Médio:** 6,74 anos (80 meses)
- **Custo médio:** 14,03%

PASSIVO ATUARIAL

R$ milhões	Em 30 de dezembro de 2025	Em 30 de setembro de 2026	Δ
Planos de Benefícios Previdenciários	**385,5**	**376,7**	***-2,3%***
Plano Misto + Plano Transitório	385,5	376,7	*-2,3%*
Outros Benefícios Pós-Emprego	**1.347,9**	**1.339,1**	***-0,6%***
Plano de Saúde	1.292,2	1.282,7	*-0,7%*
Outros Benefícios	55,7	56,4	*1,3%*
Total	**1.733,4**	**1.715,8**	***-1,0%***
Curto Prazo	*154,0*	*154,0*	*0,0%*
Longo Prazo	*1.579,4*	*1.561,9*	*-1,1%*


CELESC
GERAÇÃO
4

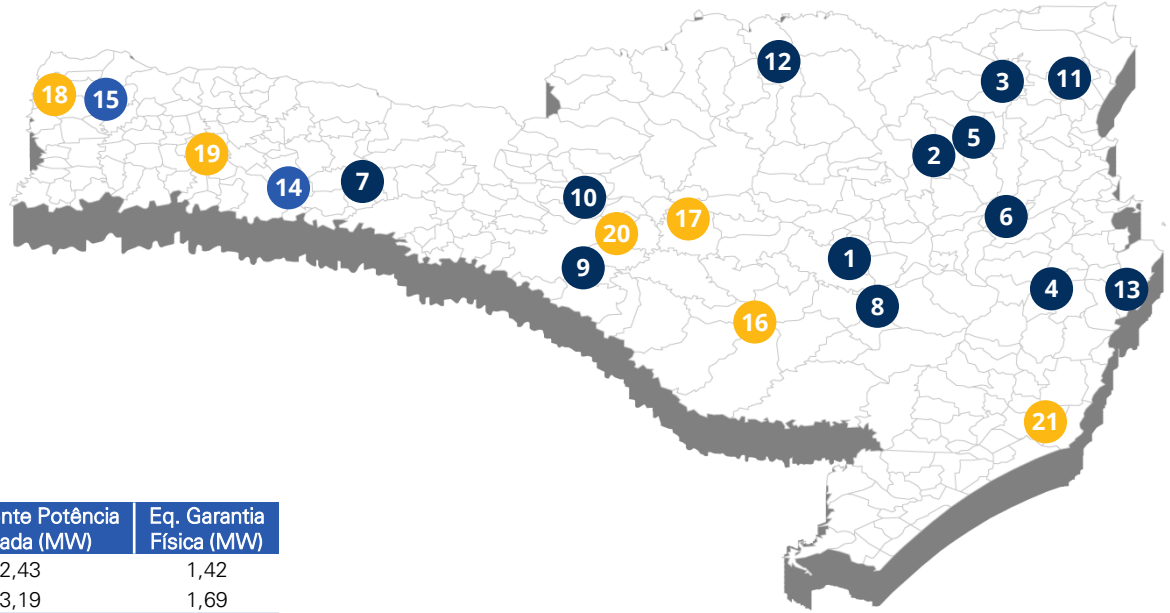
PARQUE GERADOR

Parque Gerador de Fonte Hídrica | 100% Celesc Geração

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Garantia Física em Cotas
1 UHE Pery	Curitibanos/SC	07/07/2054	30,00	14,08	100%
2 UHE Palmeiras	Rio dos Cedros/SC	09/11/2053	24,60	16,70	70%
3 UHE Bracinho	Schroeder/SC	09/11/2053	15,00	8,80	70%
4 UHE Garcia	Angelina/SC	06/01/2053	8,92	7,10	70%
5 UHE Cedros	Rio dos Cedros/SC	09/11/2053	8,40	6,75	70%
6 UHE Salto Weissbach	Blumenau/SC	09/11/2053	6,28	3,99	70%
7 PCH Celso Ramos	Faxinal dos Guedes/SC	03/06/2039	13,92	6,77	N/A
8 CGH Caveiras	Lages/SC	*	3,83	2,77	N/A
9 CGH Ivo Silveira	Campos Novos/SC	*	2,60	2,03	N/A
10 CGH Rio do Peixe	Videira/SC	*	0,52	0,50	N/A
11 CGH Piraí	Joinville/SC	*	0,78	0,45	N/A
12 CGH São Lourenço	Mafra/SC	*	0,42	0,22	N/A
13 CGH Maruim	São José/SC	*	1,00	0,65	N/A
Total - MW			116,27	70,81	

* Empreendimentos com capacidade instalada inferior a 5MW estão dispensados do ato de concessão.

Usinas Celesc Geração



Parque Gerador de Fonte Hídrica | Participação Minoritária

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Part. Celesc G	Equivalente Potência Instalada (MW)	Eq. Garantia Física (MW)
14 PCH Xavantina	Xanxerê/SC	28/04/2046	6,08	3,54	40,0%	2,43	1,42
15 PCH Garça Branca	Anchieta/SC	18/07/2048	6,50	3,44	49,0%	3,19	1,69
Total - MW			12,58	6,98		5,62	3,11

Parque Gerador de Fonte Solar | 100% Celesc Geração

USINAS	Localização	Entrada em Operação Comercial	Potência Instalada (MW)
16 UFV Lages I	Lages/SC	Fev/2023	1,00
16 UFV Lages II	Lages/SC	Jun/2024	1,00
17 UFV Campos Novos	Campos Novos/SC	Set/2023	1,00
18 UFV São José do Cedro	São José do Cedro/SC	Dez/2023	2,50
19 UFV Modelo I	Modelo/SC	Set/2024	2,50
19 UFV Modelo II	Modelo/SC	Out/2025	1,00
19 UFV Modelo III	Modelo/SC	Out/2025	1,00
20 UFV Videira	Videira/SC	Out/2024	1,00
21 UFV Capivari de Baixo	Capivari de Baixo/SC	Jun/2025	3,00
Total - MW			14,00

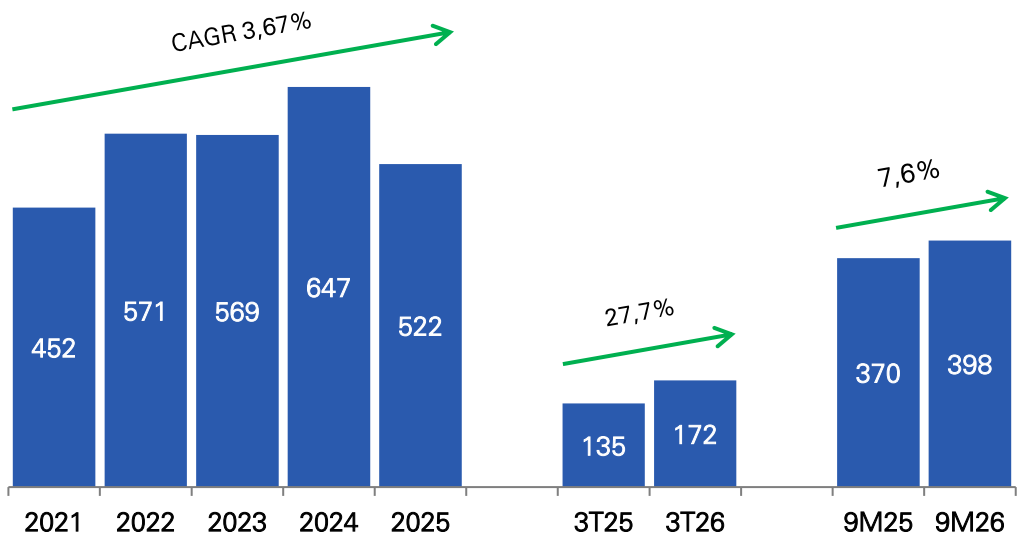
Capacidade total em operação 135,89 MW

Parque Gerador Próprio 130,27 MW

SPEs 5,62 MW

DESTAQUES OPERACIONAIS

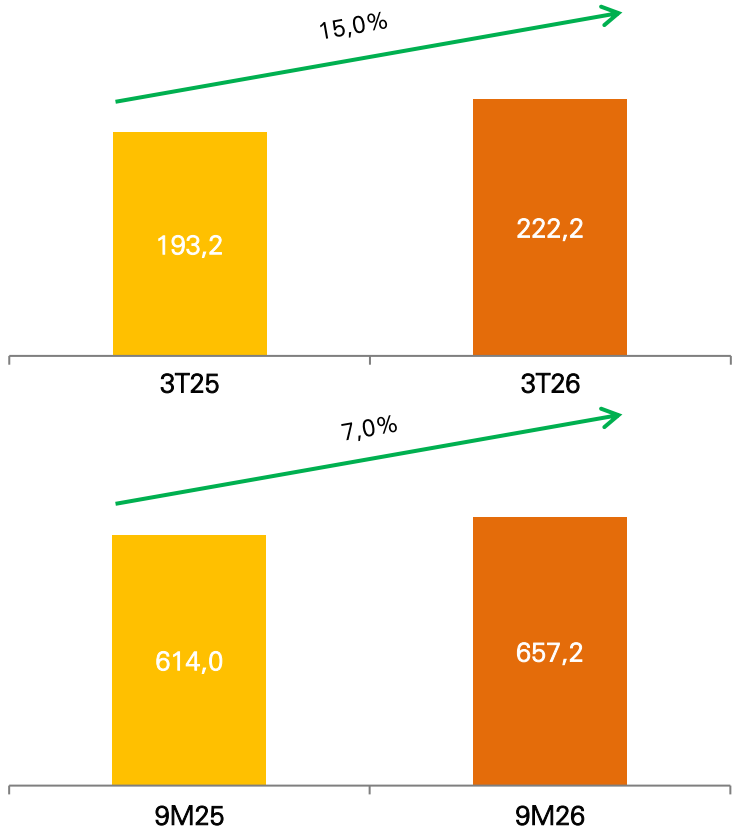
Produção Parque Gerador Próprio (GWh)



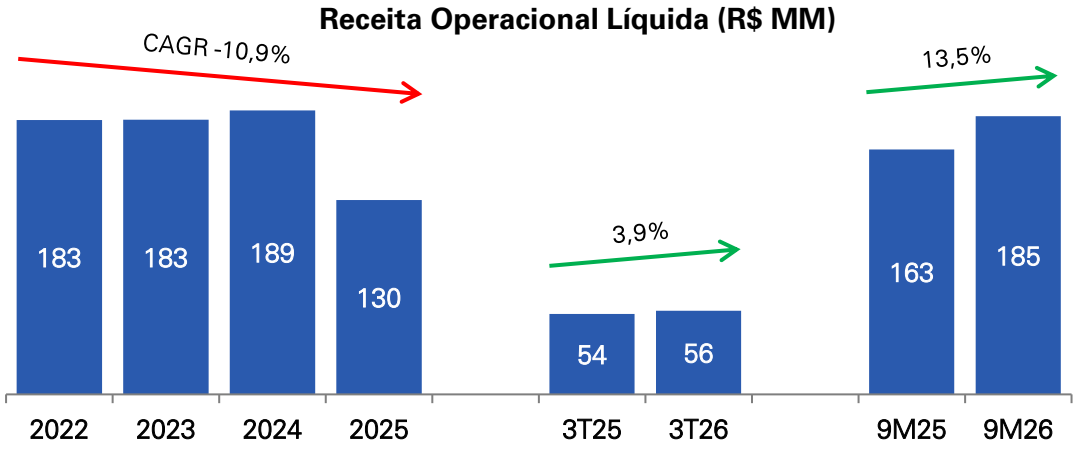
Principais fatores operacionais:

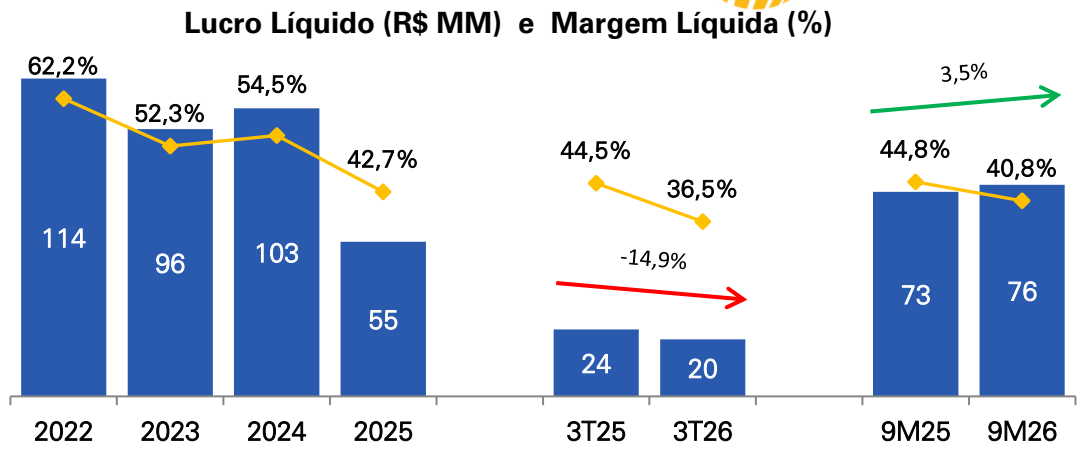
- Crescimento de **27,7%** na geração de energia no **3T26**, impulsionado principalmente pelo **desempenho das usinas Palmeiras, Pery, Bracinho, Celso Ramos e Garcia**, contribuindo para o aumento acumulado de **7,6%** nos **9M26**, em comparação ao mesmo período de 2025.

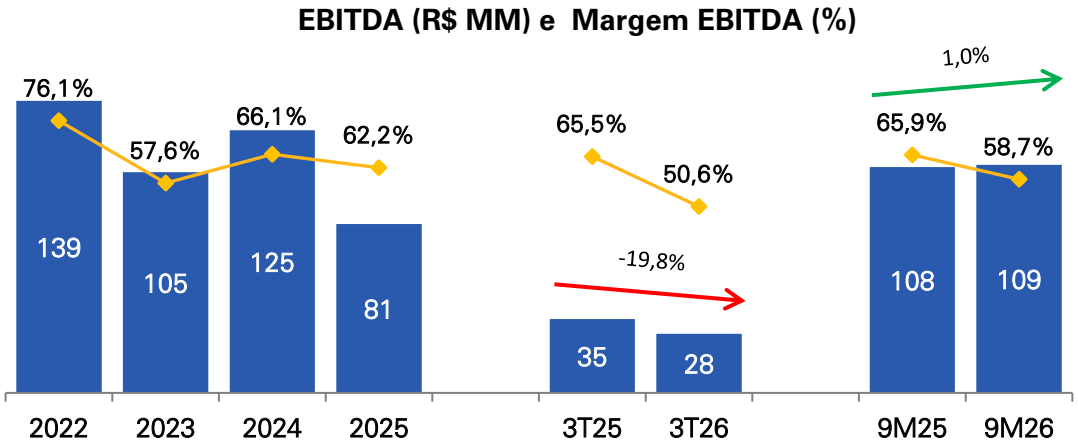
Energia Faturada (GWh)



RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC G)







Principais fatores que impactaram os resultados:

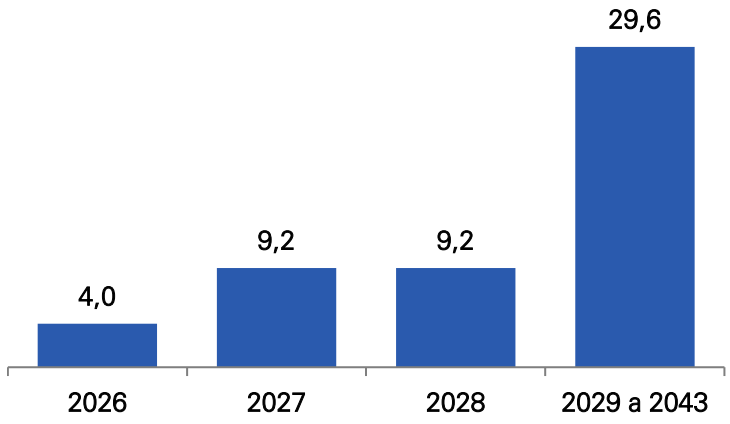
- Crescimento da receita de fornecimento de energia de 86,6% no 3T26 (R$ 14,4 milhões ante R$ 7,7 milhões no 3T25) e de 50,8% no 9M26 (R$ 36,1 milhões ante R$ 23,9 milhões no 9M25);
- Receita de aluguel de UFVs de R$ 0,7 milhões no 3T26 e R$ 6,1 milhões no 9M26;
- Aumento dos custos de compra de energia no ACL, após cessão à Gerdau do contrato de energia da DFESA, em decorrência da alienação da participação societária;
- Alienação das participações societárias na EDP Transmissão Aliança e na CRF, com ganhos não recorrentes no 3T25 e 9M25 e redução do resultado de equivalência patrimonial em 2026;
- Melhora do resultado financeiro, impulsionada pelo aumento da receita de juros do mútuo com a Celesc Distribuição e por efeitos na base de comparação relacionados à baixa de JCP da EDP Aliança e aos encargos da captação junto ao BNDES em 2025.

ENDIVIDAMENTO

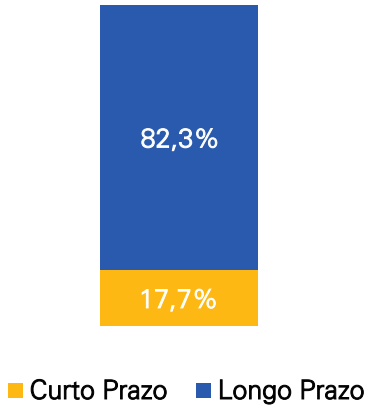
Celesc Geração - Composição da Dívida 3T26 (R$ mil)

Descrição			Amortizações Anuais				
Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2026	2027	2028	2029 a 2043	Saldo Devedor
3ª Emissão Deb	dez/20	IPCA + 4,30%	3.440	6.880	6.880	13.760	30.959
BNDES 1º Subcrédito A - G	jul/25	IPCA + 7,06%	104	416	416	2.494	3.429
BNDES 1º Subcrédito B - G	jul/25	IPCA + 7,06%	277	1.107	1.107	6.640	9.130
BNDES 1º Subcrédito B2 - G	jul/25	IPCA + 7,06%	4	15	15	93	127
BNDES 1º Subcrédito C - G	jul/25	IPCA + 7,06%	102	408	408	2.446	3.363
BNDES 1º Subcrédito E - G	jul/25	IPCA + 7,17%	87	348	348	4.173	4.956
Total			4.013	9.173	9.173	29.605	51.964

Cronograma de Amortização (R$ MM)

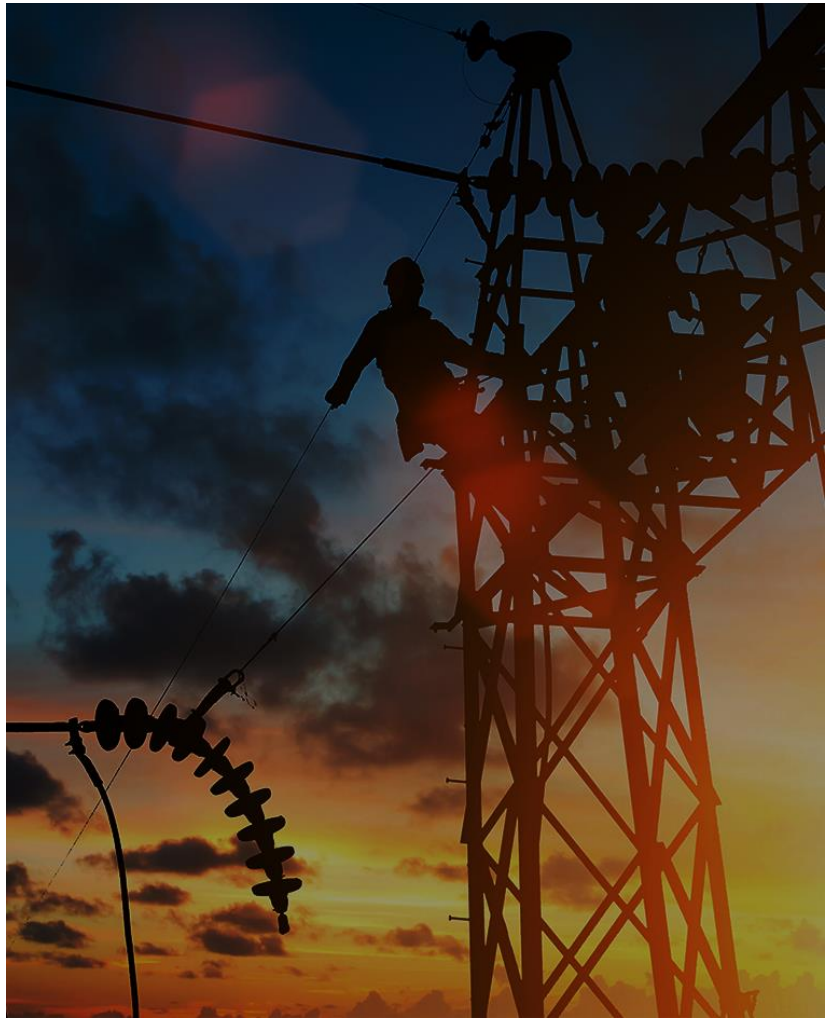


Perfil da Dívida



Prazo Médio:
6,46 anos (77 meses)

Custo médio:
10,60% a.a.





RATING E MERCADO DE CAPITAIS

5

RATING – GRUPO CELESC

	FitchRatings
Celesc	AA (bra) 21.10.2026
Celesc Distribuição S.A.	AA (bra) 21.10.2026
Celesc Geração S.A.	AA (bra) 21.10.2026

MERCADO ACIONÁRIO – CLSC4

RENTABILIDADE (3T26)

IBOVESPA: 8,32%

IEE: 4,29%

CELESC: 23,36%

RENTABILIDADE (12M)

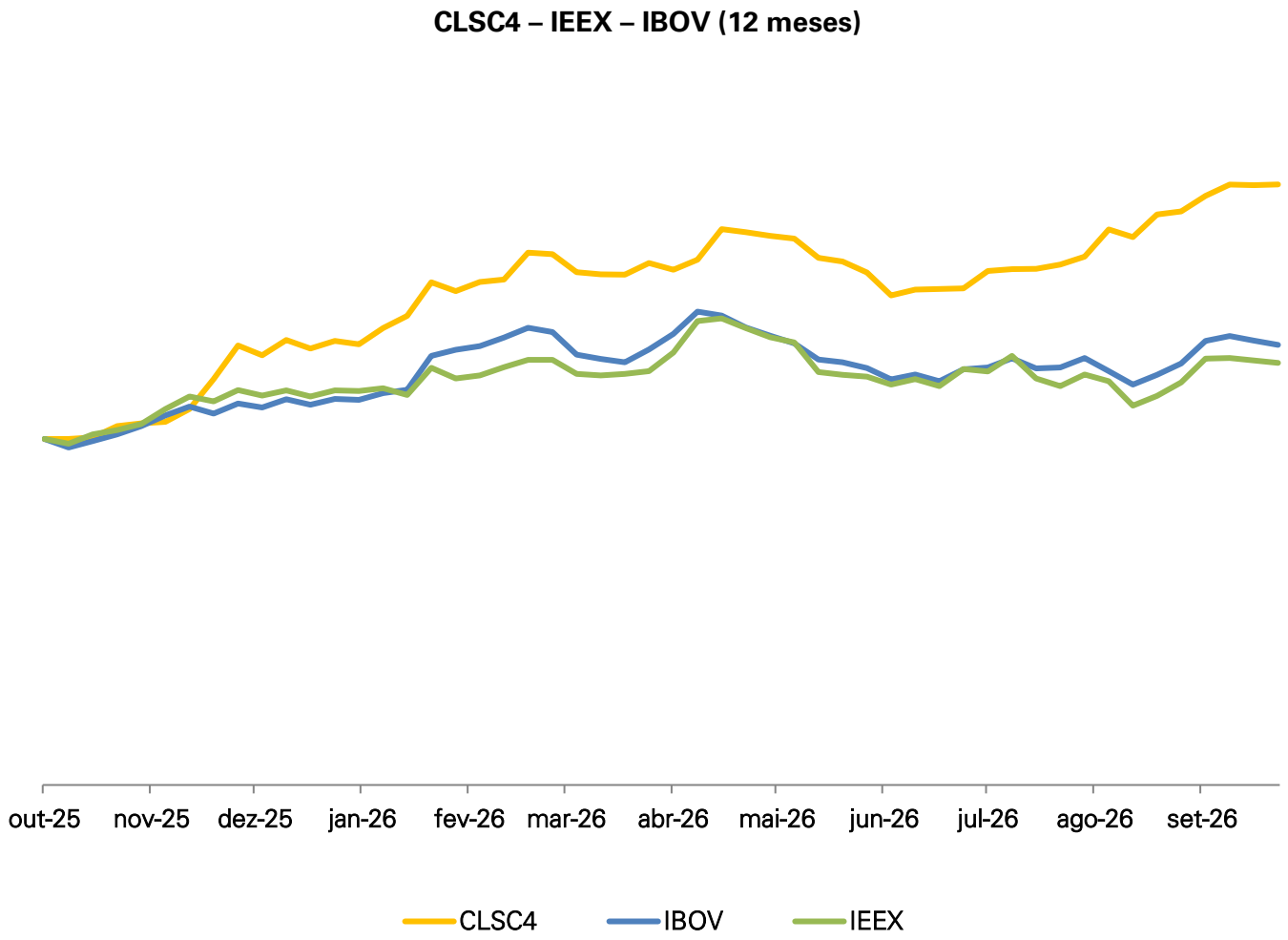
IBOVESPA: 27,42%

IEE: 22,96%

CELESC: 75,48%

MERCADO E REMUNERAÇÃO

Cotação CLSC4: R$ 138,50
Valor de mercado: R$ 4,9 bi
JCP no 9M26: R$ 284,0 mi





AÇÕES ESTRATÉGICAS

6

REFORMA TRIBUTÁRIA

Preparação da Celesc para a transição ao novo modelo tributário

161
ações planejadas

31
macroações

PRINCIPAIS FRENTES DE ATUAÇÃO



CONTRATUAL

Revisão dos contratos e adequação às regras de CBS e IBS.



SISTÊMICA

Adaptação do SAP e dos sistemas de faturamento.



FINANCEIRA

Avaliação de impactos e mitigação de riscos.



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Diretoria Financeira

Fale com RI

www.celesc.com.br/ri

ri@celesc.com.br

+55 48 3231 5100