



RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

**Demonstrações financeiras
intermediárias em
30 de setembro de 2025
e relatório de revisão**

Comentário do Desempenho

Análise de Resultados – CPFL RGE

Este comentário de desempenho está expresso em milhares de reais, exceto se indicado de outra forma.

	3º Trimestre			9 meses		
	2025	2024	%	2025	2024	%
Receita operacional bruta	4.643.257	4.045.863	14,8%	12.985.287	11.935.650	8,8%
Fornecimento de energia elétrica (*)	2.608.963	2.243.521	16,3%	7.547.858	7.241.729	4,2%
Suprimento de energia elétrica	185.195	91.887	101,5%	274.821	199.970	37,4%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	569.487	480.764	18,5%	1.420.856	1.195.122	18,9%
Outras receitas operacionais	1.088.264	789.660	37,8%	3.108.691	2.448.417	27,0%
Ativo e passivo financeiro setorial	191.348	440.031	-56,5%	633.061	850.413	-25,6%
Deduções da receita operacional	(1.483.765)	(1.240.465)	19,6%	(4.024.406)	(3.765.534)	6,9%
Receita operacional líquida	3.159.492	2.805.397	12,6%	8.960.880	8.170.116	9,7%
Custo com energia elétrica	(1.580.203)	(1.389.046)	13,8%	(4.264.599)	(3.840.887)	11,0%
Energia comprada para revenda	(1.128.497)	(930.159)	21,3%	(2.932.133)	(2.433.529)	20,5%
Encargo de uso do sist transm distrib	(451.706)	(458.887)	-1,6%	(1.332.467)	(1.407.359)	-5,3%
Custos e despesas operacionais	(1.091.961)	(946.873)	15,3%	(2.885.895)	(2.622.377)	10,0%
Pessoal	(128.760)	(123.139)	4,6%	(370.951)	(353.484)	4,9%
Entidade de previdência privada	1.032	274	276,6%	3.094	(923)	-435,2%
Material	(30.263)	(32.550)	-7,0%	(90.711)	(93.080)	-2,5%
Serviço de terceiros	(99.869)	(93.218)	7,1%	(279.520)	(274.553)	1,8%
Amortização	(150.147)	(140.100)	7,2%	(444.261)	(406.583)	9,3%
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(569.487)	(480.764)	18,5%	(1.420.856)	(1.195.122)	18,9%
Outros	(114.467)	(77.376)	47,9%	(282.690)	(298.632)	-5,3%
Resultado do serviço	487.328	469.478	3,8%	1.810.386	1.706.852	6,1%
Resultado financeiro	(175.846)	(229.089)	-23,2%	(533.260)	(651.447)	-18,1%
Receitas financeiras	155.176	73.802	110,3%	392.095	242.608	61,6%
Despesas financeiras	(331.022)	(302.891)	9,3%	(925.355)	(894.055)	3,5%
Resultado antes dos tributos	311.482	240.389	29,6%	1.277.126	1.055.402	21,0%
Contribuição social	(16.607)	(16.185)	2,6%	(107.083)	(80.776)	32,6%
Imposto de renda	(44.479)	(44.502)	-0,1%	(292.689)	(222.913)	31,3%
Resultado Líquido do Período	250.396	179.702	39,3%	877.353	751.713	16,7%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	250.396	179.702	39,3%	877.353	751.713	16,7%
EBITDA	637.475	609.578	4,6%	2.254.647	2.113.432	6,7%

(*) Para efeito de apresentação do comentário de desempenho, não foi realizada a reclassificação de receita de disponibilidade de rede ao consumidor cativo - TUSD (nota 21)

Receita operacional bruta

A receita operacional bruta do 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 4.643.257 apresentando aumento de 14,8% (R\$ 597.394) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando a receita de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado devido ao custo correspondente no mesmo valor), a receita operacional bruta seria de R\$ 4.073.770, apresentando aumento de 14,3% (R\$ 508.671) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

- i. **Fornecimento de energia elétrica:** aumento de 16,3% (R\$ 365.442), explicado: (i) aumento de 17,3% (R\$ 388.963) na tarifa média, decorrente da revisão tarifária anual de 18 de junho de 2025 de 12,4% (percepção consumidores) e pela bandeira vermelha patamar 1 em julho/25 e vermelha patamar 2 em agosto e setembro /25 comparado com a bandeira amarela, verde e vermelha patamar 2 no mesmo trimestre do ano anterior; compensado pela (ii) redução 0,9% (R\$ 23.521) no volume de energia vendida (considerando a quantidade de energia da receita não faturada).
- ii. **Suprimento de energia elétrica:** aumento de 101,5% (R\$ 93.308) basicamente pelo aumento: (i) energia elétrica comercializada no curto prazo (operações realizadas na CCEE) (R\$ 94.840) em decorrência do aumento da tarifa média em função do aumento do preço de liquidação de diferenças (“PLD”), bem como aumento na quantidade de energia vendida; compensado pela redução em (ii) outras concessionárias e permissionárias em (R\$ 1.532).
- iii. **Outras receitas operacionais:** aumento de 37,8% (R\$ 298.604), principalmente pelo aumento em: (i) subvenções baixa renda, descontos tarifários com recursos da Conta de Desenvolvimento Energético (“CDE”) e subvenção da

Comentário do Desempenho

Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (“CCRBT”) (R\$ 177.854); (ii) receita de disponibilidade da rede elétrica (TUSD) (R\$ 104.421) principalmente pela quantidade de energia transportada; (iii) outras receitas e rendas (R\$ 32.388); (iv) serviço taxado (R\$ 2.710); compensado: (v) atualização do ativo financeiro da concessão em (R\$ 17.843) decorrente principalmente pela variação do indexador (IPCA) e (vi) arrendamentos e aluguéis (R\$ 760).

- iv. **Ativo e passivo financeiro setorial:** redução na receita de 56,5% (R\$ 248.683) basicamente pela redução o do saldo de ativos em: (i) constituição (R\$ 268.498), sendo: reajuste tarifário, bandeiras tarifárias, compensado por custo de energia, outros componentes financeiros e risco hidrológico-custo energia; (ii) homologação da bandeira (R\$ 97.679); compensado parcialmente (iii) amortização dos ativos e passivos homologados (R\$ 117.494), com destaque para outros componentes financeiros, rede básica, sobrecontratação, transporte de Itaipu, compensado por custo de energia, reajuste tarifário, repasse de Itaipu e ESS e EER.

Quantidade de Energia Vendida

No 3º trimestre de 2025, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, registrou queda de 3,2% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 62,8% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e apontou aumento de 5,0% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo dos efeitos calendário e vegetativo.

O consumo da classe comercial, representado por 12,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, declinou 11,4% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento da quantidade de unidades consumidoras com geração distribuída, do efeito temperatura, além das migrações para o mercado livre.

O consumo da classe industrial representa 5,8% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. A classe industrial apresentou uma queda de 35,8% no 3º trimestre de 2025 em relação ao mesmo período do ano anterior, devido ao efeito calendário, além das migrações para o mercado livre.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias), que participam com 18,5% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, apresentou uma queda de 7,1% no 3º trimestre de 2025, devido a diminuição do consumo do serviço público e iluminação pública.

Em relação à quantidade de energia vendida e transportada na área de concessão, que impacta tanto o fornecimento faturado (mercado cativo) quanto a cobrança da TUSD (mercado livre), houve crescimento de 3,2% quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi: aumento nas classes residencial (5,1%) e industrial (4,1%) e queda nas classes comercial (0,7%), e demais classes (1,2%).

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2025 foram de R\$ 1.483.765, apresentando um aumento de 19,6% (R\$ 243.300) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, principalmente em: (i) CDE (R\$ 129.411), principalmente em função das novas cotas CDE uso conforme REH n.º 3.484 de 15/07/2025); (ii) ICMS (R\$ 96.450); (iii) PIS e COFINS (R\$ 37.542); (iv) PROINFA (R\$ 5.449), em função da variação do mercado (consumo) comparada com trimestre do ano anterior, bem como pela nova tarifa em função da RTA conforme (REH n.º 3.473 de 17 de junho de 2025); (v) programa de P&D e eficiência energética (R\$ 2.839); (vi) taxa de fiscalização (R\$ 699); compensado: (vii) outras deduções da receita operacional (R\$ 29.089), principalmente pelo termino em jun/25 da cobrança da cota do repasse de Itaipu.

Comentário do Desempenho

Custo com energia elétrica

No 3º trimestre de 2025 o custo com energia elétrica foi de R\$ 1.580.203 apresentando aumento de 13,8% (R\$ 191.157) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. A variação deve-se basicamente a:

- i. **Energia comprada para revenda:** aumento de 21,3% (R\$ 198.338) basicamente: (i) pelo aumento no preço médio de compra em 19,0% (R\$ 195.011), principalmente em energia adquirida através de leilão no ACR e contratos bilaterais, energia de curto prazo, CCEE disponibilidade e PROINFA; (ii) pelo aumento de 2,1% (R\$ 25.198) no volume de energia comprada; associado a (iii) redução em ressarcimento geradoras (R\$ 2.293); compensado: (iv) aumento de créditos de PIS e COFINS (R\$ 24.164).
- ii. **Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição:** redução de 1,6% (R\$ 7.181), impactado principalmente pela redução em: (i) ESS - líquido do repasse da CONER (R\$ 29.848), em função principalmente do decréscimo do nível de despachos termelétricos fora da ordem de mérito; (ii) EER (R\$ 4.398); compensado: (iii) encargos de rede básica (R\$ 20.507), decorrente do aumento das tarifas uso do sistema de transmissão a partir de julho de 2025, conforme REH nº 3.482/2025; (iv) encargos de transporte Itaipu (R\$ 5.668), devido as novas tarifas a partir de Jul/25 cfe. REH nº 3.482/2025; (v) encargos de conexão (R\$ 330); associado a (vi) redução em créditos de PIS/COFINS (R\$ 732).

Custo e despesa operacional

Os custos e despesas operacionais foram de R\$ 1.091.961 no 3º trimestre de 2025, apresentando um aumento de 15,3% (R\$ 145.088) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior.

Desconsiderando o custo de construção da infraestrutura da concessão (que não afeta o resultado), os custos e despesas operacionais seriam de R\$ 522.474, apresentando um aumento de 12,1% (R\$ 56.365).

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

➤ Despesas operacionais gerenciáveis

São representadas pelos custos com pessoal, material, serviços de terceiros e outros, que totalizaram o montante de R\$ 372.327 no 3º trimestre de 2025, um aumento de 14,2% (R\$ 46.318) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente aos seguintes fatores:

- i. **Pessoal:** aumento de 4,6% (R\$ 5.621), basicamente: pelo aumento em (i) salários e encargos (R\$ 3.504) principalmente pelos efeitos do acordo coletivo de 4,76% em novembro/24; (ii) desligamentos (R\$ 290); associado a redução (iii) ordens em curso (R\$ 6.639); compensado (iv) benefícios (R\$ 4.813), devido recebimento em jul/24 bônus colaboradores lotados no RS devido enchentes.
- ii. **Material:** redução de 7,0% (R\$ 2.287), basicamente: (i) reposição-manutenção de linhas e redes (R\$ 3.408); compensado: (ii) suprimentos de escritório (R\$ 517); (iii) manutenção da frota (R\$ 256); (iv) reposição-operação e manutenção de máquinas e equipamentos (R\$ 169) e (v) material de limpeza (R\$ 125).
- iii. **Serviços de terceiros:** aumento de 7,1% (R\$ 6.651), principalmente por: (i) recuperação inadimplência/cobrança (R\$ 3.459); (ii) outros serviços terceirizados (R\$ 3.299), principalmente em: ii.a) operador logístico (R\$ 2.154) e ii.b) Meio ambiente-reposição ambiental de vegetação (R\$ 1.138); aliado a (iii) redução em custo suporte (R\$ 1.516); (iv) auditoria e consultoria (R\$ 1.053); (v) transportes (R\$ 913); compensado parcialmente; (vi) manutenção de linhas, redes e subestações (R\$ 3.310), basicamente

Comentário do Desempenho

pela provisão de serviços no trimestre do ano anterior, devido as enchentes no RS e (vii) vigilância e segurança patrimonial (R\$ 290).

- iv. **Outros:** aumento de 47,9% (R\$ 37.091), basicamente: (i) legais, judiciais e indenizações (R\$ 26.811), sendo: a) regulatórias (R\$ 25.289); (ii) baixa de principal do ativo financeiro da concessão (R\$ 4.797); (iii) perda/ganho alienação, desativação e outros de ativo não circulante (R\$ 3.806); aliado a (iv) redução em recuperação de despesas (R\$ 3.486); (v) outros (R\$ 701); compensado parcialmente por: (vi) provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 2.473).

Amortização

A amortização do 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 150.147, apresentando um aumento de 7,2% (R\$ 10.047) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, basicamente pelo acréscimo de ativos na base de remuneração regulatória (BRR), ocorridas no período.

Resultado Financeiro

O resultado financeiro líquido no 3º trimestre de 2025 apresentou uma despesa de R\$ 175.846, redução de 23,2% (R\$ 53.243) em relação a despesa apresentada no mesmo trimestre do ano anterior:

- i. **Receitas financeiras:** aumento de 110,3% (R\$ 81.374), principalmente em: (i) atualização de ativo financeiro setorial (R\$ 55.199), principalmente pela atualização (efeitos postergação RTA 2025) (R\$ 51.548); (ii) acréscimos e multas moratórias (R\$ 24.675); (iii) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 7.279), principalmente pelo recebimento de precatórios Pref. São Leopoldo ref. faturas iluminação pública vencidas entre set/97 a jan/04; (iv) atualização de créditos fiscais (R\$ 1.457); compensado: (v) aumento PIS e COFINS ampliação da base (R\$ 3.999); (vi) rendas de aplicações financeiras (R\$ 2.236) e (vii) deságio na aquisição de créditos de ICMS (R\$ 919).
- ii. **Despesas financeiras:** aumento de 9,3% (R\$ 28.131), principalmente : (i) encargos, atualizações monetárias e cambiais sobre empréstimos, debentures e derivativos (R\$ 53.566); (ii) atualização passivo financeiro setorial (R\$ 4.339); compensado: (iii) atualização de mútuo com partes relacionadas (R\$ 22.505), principalmente pelo efeito da marcação a mercado; (iv) outras atualizações (R\$ 3.377), Despacho 288, ref. atualização de índice; (v) outras despesas (R\$ 2.343), sendo basicamente: a) atualização tributos Proc. ICMS (R\$ 1.525), b) outras variações monetárias (R\$ 1.351) ref. Desp. 288 e, compensado: c) arrendamento mercantil (R\$ 536); aliado ao (vi) aumento de juros capitalizados (R\$ 1.124) e (vii) atualização de débitos fiscais (R\$ 455).

Contribuição Social e Imposto de Renda

A tributação sobre o lucro relativo à contribuição social e imposto de renda apurado no 3º trimestre de 2025 foram de R\$ 61.086, apresentando um aumento de 0,7% (R\$ 399) quando comparado com o mesmo trimestre do ano anterior, refletindo a base tributável do período.

Resultado líquido do período e EBITDA

Com base nos fatores expostos, a Companhia apresentou no 3º trimestre de 2025 um lucro líquido de R\$ 250.396, um aumento de 39,3% (R\$ 70.694), em relação ao lucro apurado no mesmo trimestre do ano anterior.

O EBITDA (resultado líquido do período, excluindo os efeitos da amortização, resultado financeiro, contribuição social e imposto de renda) no 3º trimestre de 2025 foi de R\$ 637.475, apresentando um aumento de 4,6% (R\$ 27.897) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.



Relatório de revisão sobre as demonstrações financeiras intermediárias

Aos Administradores e Acionistas
RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

Introdução

Revisamos o balanço patrimonial da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia"), em 30 de setembro de 2025, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente, para os períodos de três e de nove meses findos nessa data, e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, assim como as correspondentes notas explicativas, incluindo as políticas contábeis materiais e outras informações elucidativas.

A administração da Companhia é responsável pela elaboração e adequada apresentação dessas demonstrações financeiras intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária". Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas demonstrações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - "Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade" e ISRE 2410 - *Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity*, respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, conseqüentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

Conclusão

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as demonstrações financeiras intermediárias acima referidas não apresentam adequadamente, em todos os aspectos relevantes, a posição patrimonial e financeira da Companhia em 30 de setembro de 2025, o desempenho de suas operações para os períodos de três e de nove meses findos nessa data e os seus fluxos de caixa para o período de nove meses findo nessa data, de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 - "Demonstração Intermediária".



RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

Outros assuntos - Demonstração do Valor Adicionado

As demonstrações financeiras intermediárias acima referidas incluem as Demonstrações do Valor Adicionado (DVA), referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2025, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins do IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das demonstrações financeiras intermediárias, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as demonstrações financeiras intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - "Demonstração do Valor Adicionado". Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às demonstrações financeiras intermediárias tomadas em conjunto.

Campinas, 5 de novembro de 2025

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP027613/F-1

DocuSigned by
Lia Fonseca
Signed By: LIA MARCELA RUSINQUE FONSECA/23243418836
CPF: 23243418836
Signing Time: 05 de novembro de 2025 | 22:18 BRT
O: RGE SUL, OU: Secretária da Receita Federal do Brasil - RFB
C: BR
Versão: AC SERASA RFB v3
Email: lia@rgesul.com.br

Lia Marcela Rusinque Fonseca
Contadora CRC 1SP291166/O-4

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.			
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024			
(Em milhares de reais)			
ATIVO	Nota explicativa	30/09/2025	31/12/2024
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	329.824	153.619
Títulos e valores mobiliários	6	487.035	378.737
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	1.650.652	1.418.429
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	3.724	222
Outros tributos a compensar	8	155.063	147.174
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	609.168	609.168
Derivativos	26	15.714	290.740
Ativo financeiro setorial	9	360.304	393.443
Estoques		31.550	32.282
Outros ativos	12	492.244	320.942
Total do circulante		4.135.278	3.744.756
Não circulante			
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	28.742	52.294
Depósitos judiciais		62.128	66.933
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	113.047	113.086
Outros tributos a compensar	8	182.203	171.324
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	739.505	1.082.439
Ativo financeiro setorial	9	895.613	337.522
Derivativos	26	133.243	117.509
Ativo financeiro da concessão	11	12.203.742	10.927.569
Outros ativos	12	20.612	16.883
Ativo contratual	13	1.705.451	1.327.049
Intangível	14	1.247.271	1.580.352
Total do não circulante		17.331.556	15.792.960
Total do ativo		21.466.834	19.537.716

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024
 (Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	30/09/2025	31/12/2024
Circulante			
Fornecedores	15	1.179.145	970.629
Empréstimos e financiamentos	16	1.702.766	1.308.175
Debêntures	17	61.778	139.515
Taxas regulamentares		21.321	8.790
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	91.041	-
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	105.253	89.058
Mútuo com partes relacionadas	25	472	-
Dividendo e juros sobre o capital próprio	25	137.310	137.310
Obrigações estimadas com pessoal		61.670	47.106
Derivativos	26	8.430	346
Passivo financeiro setorial	9	542.585	150.540
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	172.904	324.400
Outras contas a pagar		476.463	531.024
Total do circulante		4.561.138	3.706.893
Não circulante			
Fornecedores	15	231.707	233.910
Empréstimos e financiamentos	16	2.828.971	3.174.619
Debêntures	17	4.467.278	4.342.564
Entidade de previdência privada		-	1.139
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	6.914	6.627
Débitos fiscais diferidos	10	842.634	714.026
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		266.820	270.707
Mútuo com partes relacionadas	25	634.244	-
Derivativos	26	36.376	51.465
Passivo financeiro setorial	9	252.793	197.964
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	899.630	1.240.684
Outras contas a pagar		110.933	139.677
Total do não circulante		10.578.299	10.373.383
Patrimônio líquido	19		
Capital social		2.874.962	2.864.105
Reserva de capital		130.535	141.391
Reserva legal		391.775	391.775
Reserva de lucros a realizar		922.910	922.910
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		1.166.182	1.166.182
Resultado abrangente acumulado		(36.319)	(28.924)
Lucros acumulados		877.353	-
Total do patrimônio líquido		6.327.397	5.457.440
Total do passivo e do patrimônio líquido		21.466.834	19.537.716

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	2025		2024	
		3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	21	3.159.492	8.960.880	2.805.397	8.170.116
Custo do serviço					
Custo com energia elétrica	22	(1.580.203)	(4.264.599)	(1.389.046)	(3.840.887)
Custo com operação		(274.284)	(806.582)	(263.477)	(769.921)
Amortização		(129.943)	(380.627)	(119.833)	(346.001)
Outros custos com operação	23	(144.341)	(425.956)	(143.644)	(423.919)
Custo do serviço prestado a terceiros	23	(569.847)	(1.421.803)	(481.124)	(1.195.828)
Lucro operacional bruto		735.159	2.467.895	671.751	2.363.480
Despesas operacionais					
Despesas com vendas		(82.964)	(219.311)	(80.338)	(239.114)
Amortização		(1.844)	(5.770)	(1.958)	(5.075)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(25.530)	(59.206)	(28.003)	(85.893)
Outras despesas com vendas	23	(55.589)	(154.334)	(50.377)	(148.146)
Despesas gerais e administrativas		(128.513)	(320.616)	(94.287)	(275.808)
Amortização		(5.335)	(18.790)	(5.284)	(16.432)
Outras despesas gerais e administrativas	23	(123.178)	(301.826)	(89.004)	(259.376)
Outras despesas operacionais		(36.355)	(117.583)	(27.647)	(141.708)
Amortização do intangível da concessão		(13.025)	(39.075)	(13.025)	(39.075)
Outras despesas operacionais	23	(23.330)	(78.508)	(14.623)	(102.633)
Resultado do serviço		487.328	1.810.386	469.478	1.706.849
Resultado financeiro	24				
Receitas financeiras		155.176	392.095	73.802	242.608
Despesas financeiras		(331.022)	(925.355)	(302.891)	(894.055)
		(175.846)	(533.260)	(229.089)	(651.447)
Lucro antes dos tributos		311.482	1.277.126	240.389	1.055.402
Contribuição social		(16.607)	(107.083)	(16.185)	(80.776)
Imposto de renda		(44.479)	(292.689)	(44.502)	(222.913)
		(61.086)	(399.773)	(60.687)	(303.689)
Lucro líquido do período		250.396	877.353	179.702	751.713
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	20	222,49	779,57	159,67	667,94

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.				
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024				
(Em milhares de reais)				
	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	250.396	877.353	179.702	751.713
Outros resultados abrangentes	(3.082)	(7.395)	(57)	19.127
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	(3.046)	(7.126)	-	20.337
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	(37)	(269)	(57)	(1.210)
Resultado abrangente do período	247.313	869.958	179.645	770.841

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.									
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024									
(Em milhares de reais)									
	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros			Dividendo	Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Total
			Reserva legal	Reserva de lucros a realizar	Reserva estatutária - reforço de capital de giro				
Saldos em 31 de dezembro de 2023	2.853.248	152.248	344.299	643.574	768.989	6.027	(65.007)	-	4.703.378
Resultado abrangente total									
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	751.713	751.713
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	20.337	-	20.337
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(1.210)	-	(1.210)
Mutações internas do patrimônio líquido									
Aumento de capital	10.857	(10.857)	-	-	-	-	-	-	-
Transações de capital com os acionistas									
Dividendo adicional proposto	-	-	-	-	-	(6.027)	-	-	(6.027)
Juros sobre o capital próprio - AGE 28/03/2024 e AGE 30/09/2024	-	-	-	-	-	-	-	(147.700)	(147.700)
Saldo em 30 de setembro de 2024	2.864.105	141.391	344.299	643.574	768.989	-	(45.880)	604.013	5.320.492
Saldo em 31 de dezembro de 2024	2.864.105	141.391	391.775	922.910	1.166.182	-	(28.924)	-	5.457.440
Resultado abrangente total									
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	877.353	877.353
Outros resultados abrangentes: ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(7.126)	-	(7.126)
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(269)	-	(269)
Mutações internas do patrimônio líquido									
Aumento de capital	10.857	(10.857)	-	-	-	-	-	-	-
Saldo em 30 de setembro de 2025	2.874.962	130.535	391.775	922.910	1.166.182	-	(36.319)	877.353	6.327.397

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.		
Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024		
(Em milhares de reais)		
	30/09/2025	30/09/2024
Lucro antes dos tributos	1.277.126	1.055.402
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Amortização	444.262	406.583
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	88.333	50.050
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	59.206	85.893
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	308.593	393.272
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	(3.095)	923
Perda (ganho) na baixa de não circulante	75.611	99.901
	2.250.035	2.092.024
Redução (aumento) nos ativos operacionais		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(274.690)	(189.801)
Tributos a compensar	412.863	308.829
Depósitos judiciais	7.636	19.607
Ativo financeiro setorial	(259.231)	(317.670)
Contas a receber - CDE	(132.958)	(8.253)
Outros ativos operacionais	31.558	90.117
Aumento (redução) nos passivos operacionais		
Fornecedores	206.312	97.926
Outros tributos e contribuições sociais	16.195	(69.020)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(5.170)	(5.879)
Taxas regulamentares	12.531	272.537
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(125.614)	(76.028)
Passivo financeiro setorial	(365.544)	(481.498)
Contas a pagar - CDE	-	(18.351)
Outros passivos operacionais	(4.308)	(64.604)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	1.769.615	1.649.936
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(320.587)	(301.269)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(179.984)	(230.244)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	1.269.044	1.118.423
Atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(3.177.448)	(2.774.396)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	3.046.074	2.860.180
Adições de ativo contratual	(1.464.462)	(1.227.446)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(1.595.836)	(1.141.662)
Atividades de financiamento		
Captação de empréstimos e debêntures	1.795.637	1.342.970
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(2.005.508)	(929.050)
Liquidação de operações com derivativos	52.867	(65.074)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-	(339.144)
Captação de mútuo com partes relacionadas	660.000	-
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	502.996	9.702
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	176.204	(13.535)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	153.619	289.851
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	329.824	276.315

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2025 e 2024
(Em milhares de reais)

	2025	2024
	9 meses	9 meses
1 - Receita	12.926.080	11.849.757
1.1 Receita de venda de energia e serviços	11.564.430	10.740.528
1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.420.856	1.195.122
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(59.206)	(85.893)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(6.778.094)	(6.085.980)
2.1 Custo com energia elétrica	(4.756.511)	(4.272.779)
2.2 Material	(852.102)	(691.161)
2.3 Serviços de terceiros	(858.461)	(782.689)
2.4 Outros	(311.019)	(339.350)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	6.147.987	5.763.777
4 - Retenções	(446.267)	(409.213)
4.1 Amortização	(407.192)	(370.139)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(39.075)	(39.075)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	5.701.720	5.354.564
6 - Valor adicionado recebido em transferência	406.722	245.878
6.1 Receitas financeiras	406.722	245.878
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	6.108.442	5.600.441
8 - Distribuição do valor adicionado		
8.1 Pessoal e encargos	366.726	363.294
8.1.1 Remuneração direta	215.734	210.206
8.1.2 Benefícios	133.945	137.498
8.1.3 F.G.T.S	17.047	15.591
8.2 Impostos, taxas e contribuições	3.904.559	3.556.208
8.2.1 Federais	2.288.800	2.061.768
8.2.2 Estaduais	1.614.064	1.492.949
8.2.3 Municipais	1.695	1.491
8.3 Remuneração de capital de terceiros	959.804	929.225
8.3.1 Juros	938.289	904.587
8.3.2 Aluguéis	21.515	24.638
8.4 Remuneração de capital próprio	877.353	751.713
8.4.1 Juros sobre capital próprio	-	147.700
8.4.2 Lucros retidos	877.353	604.013
	6.108.442	5.600.441

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A. **NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS** **EM 30 DE SETEMBRO DE 2025**

(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. ("CPFL RGE" ou "Companhia"), é uma sociedade por ações de capital aberto, que tem por objeto social a prestação de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, em qualquer de suas formas, sendo tais atividades regulamentadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), vinculada ao Ministério de Minas e Energia. Adicionalmente, a Companhia está autorizada a participar de programas que visem outras formas de energia, de tecnologias e de serviços, inclusive exploração de atividades derivadas, direta ou indiretamente, da utilização dos bens, direitos e tecnologias de que é detentora.

A sede administrativa da Companhia está localizada na Av. São Borja, 2.801, CEP 93032-525 - Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil.

A Companhia detém a concessão para exploração de suas atividades pelo prazo de 30 anos, até 06 de novembro de 2027, podendo este ser prorrogado por no máximo igual período.

A área de concessão da Companhia contempla 381 municípios do Estado do Rio Grande do Sul. Entre os principais municípios estão Canoas, São Leopoldo, Novo Hamburgo, Santa Maria, Caxias do Sul, Gravataí, Passo Fundo e Bento Gonçalves, atendendo aproximadamente 3,1 milhões de consumidores.

Para mais informações sobre o contexto operacional, incluindo as ações da Companhia frente às Mudanças Climáticas, consultar a nota explicativa 1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

1.1 Renovações de concessões de distribuição de energia elétrica no Brasil

Em junho de 2025, a ANEEL aprovou, em reuniões públicas de diretoria, o requerimento da Companhia para a celebração de seu novo Termo Aditivo ao seu Contrato de Concessão, considerando a minuta final publicada no Despacho ANEEL nº 517/2025, com o objetivo de promover a prorrogação antecipada da concessão por mais 30 (trinta) anos, a partir de 06 de novembro de 2027. Com a aprovação, a ANEEL encaminhou o requerimento para deliberação ao Ministério de Minas e Energia ("MME"), para decisão final e posterior assinatura do novo termo aditivo, prevista para ocorrer até o primeiro trimestre de 2026.

1.2 Capital circulante líquido negativo

Em 30 de setembro de 2025, a Companhia apresentou nas informações contábeis intermediárias, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 425.860, sendo que foi aprovado o plano de financiamento anual para suportar as eventuais necessidades de caixa. A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e sua geração de caixa, bem como as projeções de lucros suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

Notas Explicativas

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

As informações contábeis intermediárias foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com base nas normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - (CVM), aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária.

A Companhia também se utiliza das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro ("MCSE") e das normas definidas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), quando estas não são conflitantes com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

A Administração afirma que todas as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias, e somente elas, estão divulgadas e correspondem ao que é utilizado na gestão da Companhia.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 03 de novembro de 2025.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias foram preparadas tendo como base o custo histórico, exceto para os seguintes itens materiais que são mensurados a cada data de reporte e registrados nos balanços patrimoniais: i) instrumentos financeiros derivativos mensurados ao valor justo e ii) instrumentos financeiros não derivativos mensurados ao valor justo por meio do resultado. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 26 de instrumentos financeiros.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

A preparação das informações contábeis intermediárias exige que a Administração da Companhia faça julgamentos e adote estimativas e premissas que afetam a aplicação de políticas contábeis e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas.

Por definição, as estimativas contábeis podem divergir dos respectivos resultados reais. Desta forma, a Administração do Grupo revisa as estimativas e premissas adotadas de maneira contínua, baseadas na experiência histórica e em outros fatores considerados relevantes. Os ajustes oriundos destas revisões são reconhecidos no período em que as estimativas são revisadas e aplicadas de maneira prospectiva.

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a um maior grau de incertezas e que possam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na nota 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional da Companhia é o Real, e as informações contábeis intermediárias estão sendo apresentadas em milhares de reais. O arredondamento é realizado somente após a totalização dos valores. Desta forma, os valores em milhares apresentados, quando somados, podem não coincidir com os respectivos totais já arredondados.

2.5 Segmento operacional

A Companhia atua somente no segmento de distribuição de energia elétrica, na prestação de serviços de

Notas Explicativas

distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Consequentemente, a Companhia concluiu que a sua demonstração de resultados e as demais informações constantes nestas notas explicativas, apresentam as informações requeridas sobre seu único segmento operacional.

2.6 Demonstração do valor adicionado

A Companhia elaborou as demonstrações do valor adicionado ("DVA") nos termos do pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado, as quais são apresentadas como parte integrante das informações contábeis intermediárias de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS MATERIAIS

As informações contábeis intermediárias da Companhia foram preparadas com base nas mesmas políticas contábeis descritas na nota explicativa 3 – sumário das principais políticas contábeis, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, e objetivam atualizar os usuários sobre os eventos e transações relevantes ocorridas no período e devem ser analisadas em conjunto com as demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2024.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias está descrita na nota explicativa 4 – determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024, e devem ser analisadas em conjunto.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	30/09/2025	31/12/2024
Saldos bancários	12.164	51.310
Aplicações financeiras	317.660	102.309
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	3.780	7.404
Títulos de crédito privado (b)	295.403	65.749
Fundos de investimentos (c)	18.478	29.156
Total	329.824	153.619

- (a) Saldos bancários disponíveis em conta corrente que são remunerados diariamente através de aplicações em Certificados de Depósitos Bancários ("CDB's") e remuneração equivalente, na média de 30% em 30 de setembro de 2025 e em 31 de dezembro de 2024 da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI").
- (b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) ("CDB's") no montante de R\$ 261.548 (R\$ 65.749 em 31 de dezembro de 2024), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 33.855, todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100,17% do CDI (100,05% do CDI em 31 de dezembro de 2024).
- (c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez e remuneração equivalente, na média 99,91% (100,38% do CDI em 31 de dezembro de 2024), tendo como características aplicações pós-fixadas em CDI, lastreadas em títulos públicos federais, CDB's e operações compromissadas lastreadas em títulos de terceiros de instituições financeiras de grande porte com baixo risco de crédito e vencimento de curto prazo.

Notas Explicativas

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	30/09/2025	31/12/2024
Através de fundos de investimentos	487.035	378.737
Total	487.035	378.737

Representa valores aplicados em títulos da dívida pública, Letra Financeira (“LF”) e Letra Financeira do Tesouro (“LFT”), através de cotas de fundos de investimento, cuja remuneração equivalente, na média de 99,91% do CDI (99,50% do CDI em 31 de dezembro de 2024).

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

Circulante	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2025	31/12/2024
Classes de consumidores					
Residencial	405.634	229.735	36.405	671.774	614.212
Industrial	29.363	17.334	22.966	69.663	72.207
Comercial	74.923	32.499	39.820	147.243	144.878
Rural	58.582	19.271	15.198	93.051	91.735
Poder público	25.853	2.273	4.039	32.165	29.648
Iluminação pública	30.531	452	716	31.699	26.120
Serviço público	9.169	856	205	10.230	14.769
Faturado	634.056	302.420	119.349	1.055.826	993.568
Não faturado	471.679	-	-	471.679	403.704
Parcelamento de débito de consumidores	31.647	15.240	23.813	70.699	88.497
Operações realizadas na CCEE	131.189	-	-	131.189	25.272
Concessionárias e permissionárias	28.208	-	-	28.208	16.658
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(1.879)	-	-	(1.879)	(1.948)
Outros	454	-	-	454	434
	1.295.355	317.660	143.162	1.756.177	1.526.185
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(105.525)	(107.756)
Total				1.650.652	1.418.429
Não circulante					
Precatórios	5.492	-	-	5.492	23.671
Parcelamento de débito de consumidores	23.249	-	-	23.249	28.624
Total	28.742	-	-	28.742	52.294

Notas Explicativas

(8) TRIBUTOS A COMPENSAR

	30/09/2025	31/12/2024
<u>Circulante</u>		
Imposto de renda e contribuição social a compensar	3.724	222
Imposto de renda e contribuição social a compensar	3.724	222
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	13.905	11.201
ICMS a compensar	138.656	131.365
Programa de integração social - PIS	446	821
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	2.057	3.787
Outros tributos a compensar	155.063	147.174
Total circulante	158.788	147.396
<u>Não circulante</u>		
Contribuição social a compensar - CSLL	30.449	30.489
Imposto de renda a compensar - IRPJ	82.597	82.597
Imposto de renda e contribuição social a compensar	113.047	113.086
ICMS a compensar	175.862	165.105
Programa de integração social - PIS	993	956
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	4.575	4.405
Outros	772	858
Outros tributos a compensar	182.203	171.324
Total não circulante	295.249	284.410

8.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

Ativo	30/09/2025	31/12/2024
<u>Circulante</u>		
PIS sobre ICMS	108.662	108.662
COFINS sobre ICMS	500.505	500.505
Total circulante	609.168	609.168
<u>Não circulante</u>		
PIS sobre ICMS	131.912	193.084
COFINS sobre ICMS	607.593	889.355
Total não circulante	739.505	1.082.439
Passivo	30/09/2025	31/12/2024
<u>Circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	172.904	324.400
Total circulante	172.904	324.400
<u>Não circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	899.630	1.240.684
Total não circulante	899.630	1.240.684

Notas Explicativas

Em 22 de julho de 2025 houve a conclusão da Consulta Pública da ANEEL nº 05/2021, sendo que a Agência manteve a interpretação de que os créditos tributários devem ser devolvidos integralmente aos consumidores.

Em 14 de agosto de 2025, o Supremo Tribunal Federal - STF concluiu o julgamento da ADI (Ação Direta de Inconstitucionalidade) nº 7324 e, por maioria de votos, julgou parcialmente procedente o pedido, mantendo a constitucionalidade da Lei nº 14.385/2022, e definindo a destinação dos valores de indêbitos tributários restituídos em favor dos consumidores, e ainda (i) permitindo a dedução dos tributos incidentes sobre a restituição, bem como dos honorários específicos dispendidos pelas concessionárias, para o fim de obter a repetição do indébito; e (ii) observando o prazo de 10 anos, contados da data da efetiva restituição do indébito às distribuidoras ou da homologação definitiva da compensação por elas realizada. Por fim, o Tribunal decidiu que o recebimento de boa-fé a maior pelo usuário consumidor não será objeto de repetição.

Importante salientar que, baseada na opinião de seus assessores legais, a Companhia entende que a necessidade de reembolso aos consumidores dos montantes recebidos em virtude de ação judicial está limitada ao prazo prescricional de 10 anos, e aguarda a publicação do acórdão pelo STF para a adequada compreensão do alcance da decisão proferida pelo E. Tribunal.

Logo, em razão das incertezas acima mencionadas, a Administração entende que neste momento não têm condições de realizar uma estimativa confiável do valor que poderia ser revertido do passivo sem a publicação da referida decisão. Entretanto, a decisão da Companhia de não registrar qualquer crédito tributário neste momento não significa qualquer renúncia de seu direito.

Maiores detalhes sobre a exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS estão descritos na nota explicativa 8.1 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

(9) ATIVO E PASSIVO FINANCEIRO SETORIAL

A composição dos saldos e a movimentação do período do ativo e passivo financeiro setorial são como segue:

	Saldo em 31/12/2024			Receita operacional (nota 21)		Resultado financeiro (nota 24)	Devolução aos consumidores	Recebimento	Saldo em 30/09/2025		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	216.522	(22.225)	194.297	(106.130)	29.895	10.206	-	(8.286)	191.782	(71.800)	119.982
CVA (*)											
CDE (**)	(27.054)	(14.248)	(41.303)	90.286	8.277	677	-	(8.286)	46.831	2.820	49.651
Custos energia elétrica	22.369	(249.743)	(227.374)	(4.338)	279.681	(1.372)	-	-	124.908	(78.312)	46.596
ESS e EER (***)	58.438	18.965	77.403	(22.943)	(31.826)	6.262	-	-	(7.506)	36.402	28.896
Proinfa	-	(3.920)	(3.920)	16.144	(555)	1.322	-	-	-	12.992	12.992
Rede básica	71.149	161.458	232.607	18.955	(192.392)	9.809	-	-	30.606	38.374	68.979
Repasse de Itaipu	43.185	(72.156)	(28.971)	(3.136)	77.636	(1.045)	-	-	56.409	(11.925)	44.484
Transporte de Itaipu	(2.797)	24.025	21.227	(3.570)	(21.178)	(399)	-	-	3.372	(7.291)	(3.920)
Neutralidade dos encargos setoriais	47.632	13.893	61.525	(101.134)	3.159	(3.986)	-	-	6.330	(46.766)	(40.436)
Sobrecontratação	12.496	99.503	111.999	(46.090)	(92.907)	(1.062)	-	-	(9.976)	(18.093)	(28.068)
Bandeira Tarifária faturada	(8.896)	-	(8.896)	(50.296)	-	-	-	-	(59.192)	-	(59.192)
Outros componentes financeiros	369.170	(181.005)	188.164	424.145	285.151	105.938	(662.841)	-	848.010	(507.453)	340.558
Devolução do crédito de PIS/COFINS	(80.461)	(94.280)	(174.741)	(77.996)	287.419	-	(564.398)	-	-	(529.716)	(529.716)
Ultrap.Dem.e Exced.Reativos	(145.274)	(74.747)	(220.020)	(53.004)	16.254	(17.848)	-	-	(216.126)	(58.492)	(274.618)
Geração distribuída	-	-	-	-	3.072	-	(98.442)	-	-	(95.370)	(95.370)
Postergação RTA 2024	668.905	-	668.905	623.434	(95.058)	133.197	-	-	1.072.662	257.817	1.330.478
Outros	(74.001)	(11.978)	(85.980)	(68.289)	73.463	(9.412)	-	-	(8.526)	(81.691)	(90.217)
Total	585.692	(203.230)	382.461	318.015	315.046	116.143	(662.841)	(8.286)	1.039.792	(579.252)	460.539
Ativo circulante			393.443								360.304
Ativo não circulante			337.522								895.613
Passivo circulante			(150.540)								(542.585)
Passivo não circulante			(197.964)								(252.793)

(*) Conta de compensação da variação dos valores de itens da parcela "A"
(**) Conta de desenvolvimento energético
(***) Encargo do serviço do sistema ("ESS") e Encargo de energia de reserva ("EER")

Notas Explicativas

Devolução do crédito de PIS/COFINS: conforme a Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.473 relativa ao RTA de 2025, foi considerado o passivo regulatório decorrente dos créditos de PIS/COFINS referente exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS, no valor de R\$ 564.398, que será atualizado pela SELIC. Este valor estava registrado em PIS/COFINS devolução consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais nesse trimestre.

Recebimento – CDE Eletrobrás: Conforme disposto na Resolução CNPE nº 15/2021, parte dos recursos decorrentes da Privatização da Eletrobrás serão destinados à modicidade tarifária por meio de aportes ao fundo setorial CDE, com início em 2022 e término em 2047. Nesse período, os recursos anuais aportados ao Fundo Setorial da CDE serão repassados às distribuidoras para reversão nos processos tarifários subsequentes em benefício dos consumidores. O repasse de 2025 ocorreu em maio, cujo valor de R\$ 8.286 foi homologado por meio do Despacho nº 1.536 de 23 de maio de 2025.

Geração Distribuída: Conforme disposto no Despacho nº 684/2025, foi incorporado na definição da energia requerida a consideração do mercado de fornecimento medido e a dedução da energia injetada pela MMGD, com vigência a partir dos processos tarifários de 2025, em conformidade com o princípio da modicidade tarifária prevista pelo artigo 13 da Lei nº 14.300 de 2022. No 2º trimestre foi considerado o montante de R\$ 98.442 que estava registrado no grupo de contas a pagar com os consumidores e foi transferido para ativos e passivos financeiros setoriais para devolução aos consumidores.

Os detalhes sobre a natureza de cada ativo e passivo financeiro setorial estão descritos na nota explicativa 9 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

Notas Explicativas

(10) CRÉDITOS E (DÉBITOS) FISCAIS DIFERIDOS

10.1 - Composição dos créditos e (débitos) fiscais diferidos:

	30/09/2025	31/12/2024
<u>Crédito (Débito) de contribuição social</u>		
Bases negativas	-	23.083
Benefício fiscal do intangível incorporado	31.576	33.163
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(256.455)	(248.020)
Subtotal	(224.879)	(191.774)
<u>Crédito (Débito) de imposto de renda</u>		
Prejuízos fiscais	-	65.517
Benefício fiscal do intangível incorporado	94.620	101.176
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(712.376)	(688.944)
Subtotal	(617.755)	(522.252)
Total	(842.634)	(714.026)

10.2 - Saldos acumulados sobre diferenças temporariamente indedutíveis / tributáveis

	30/09/2025		31/12/2024	
	CSLL	IRPJ	CSLL	IRPJ
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis				
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	24.353	67.646	24.732	68.699
Entidade de previdência privada	278	771	1.121	3.115
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	10.840	30.112	11.760	32.666
Provisão energia livre	313	870	313	870
Programas de P&D e eficiência energética	4.731	13.143	(1.814)	(5.038)
Provisão relacionada a pessoal	1.573	4.370	2.281	6.335
Marcação a Mercado - Derivativos	7.644	21.234	10.197	28.325
Marcação a Mercado - Dívidas	(16.103)	(44.729)	(17.985)	(49.958)
Derivativos	(21.928)	(60.911)	(53.554)	(148.761)
Registro da concessão - ajuste do intangível	654	1.815	889	2.469
Registro da concessão - ajuste do ativo financeiro	(270.488)	(751.356)	(240.198)	(667.217)
Outros	1.677	4.659	14.275	39.653
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis - resultado abrangente acumulado				
Marcação a Mercado - Derivativos	-	-	14	38
Marcação a Mercado - Dívidas	-	-	(50)	(140)
Total	(256.455)	(712.376)	(248.020)	(688.944)

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

A movimentação abaixo refere-se ao ativo financeiro da concessão durante o período de constituição.

Saldo em 31/12/2024	10.927.569
Transferência - ativo contratual	986.111
Transferência - ativo intangível	(6.118)
Ajuste ao valor justo	376.580
Baixas	(80.400)
Saldo em 30/09/2025	12.203.742

No período de nove meses de 2025, o valor das baixas de R\$ 80.400 (R\$ 67.693 no período de nove meses de 2024) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 40.026 (R\$ 36.370 no período de nove meses de 2024) e à baixa do ativo de R\$ 40.374 (R\$ 31.323 no período de nove meses de 2024).

Notas Explicativas

(12) OUTROS ATIVOS

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Cauções, fundos e depósitos vinculados	71.900	39.343	-	-
Ordens em curso	58.566	72.498	-	-
Serviços prestados a terceiros	7.481	6.719	-	-
Despesas antecipadas	50.823	48.349	9.805	8.659
Contas a receber - CDE	255.245	122.286	-	-
Adiantamentos a funcionários	16.206	9.026	-	-
Arrendamentos e aluguéis	24.263	23.461	-	-
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica	4.379	4.379	-	-
Outros	12.503	11.964	10.806	8.223
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(9.121)	(17.083)	-	-
Total	492.244	320.942	20.612	16.883

Contas a receber – CDE – refere-se às: (i) subvenções de baixa renda no montante de R\$ 30.654 (R\$ 16.658 em 31 de dezembro de 2024); (ii) outros descontos tarifários concedidos aos consumidores no montante de R\$ 203.396 (R\$ 102.574 em 31 de dezembro de 2024) e (iii) subvenção de bandeira tarifária no montante de R\$ 21.195 (R\$ 3.054 em 31 de dezembro de 2024).

(13) ATIVO CONTRATUAL

A movimentação abaixo refere-se aos ativos de infraestrutura da concessão durante o período de construção:

Saldo em 31/12/2024	1.327.049
Adições	1.480.673
Transferência - Intangível em serviço	(116.161)
Transferência - Ativo financeiro	(986.111)
Saldo em 30/09/2025	1.705.451

(14) INTANGÍVEL

A movimentação abaixo refere-se ao Intangível de Direito de concessão, infraestrutura de distribuição em serviço e outros ativos intangíveis:

	Direito de concessão		Outros ativos intangíveis	Total
	Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço		
Saldo em 31/12/2024	149.584	1.429.599	1.168	1.580.352
Custo histórico	1.923.048	5.602.588	42.704	7.568.340
Amortização acumulada	(1.773.464)	(4.172.989)	(41.536)	(5.987.988)
Amortização	(39.075)	(402.451)	(631)	(442.157)
Transferência - ativo contratual	-	116.161	-	116.161
Transferência - ativo financeiro	-	6.118	-	6.118
Baixa e transferência - outros ativos	-	(13.203)	-	(13.203)
Saldo em 30/09/2025	110.509	1.136.225	537	1.247.271
Custo histórico	1.923.048	5.611.599	42.704	7.577.352
Amortização acumulada	(1.812.539)	(4.475.374)	(42.167)	(6.330.081)

Notas Explicativas

(15) FORNECEDORES

	30/09/2025	31/12/2024
Circulante		
Encargos de serviço do sistema	-	11.381
Suprimento de energia elétrica	617.595	427.129
Encargos de uso da rede elétrica	208.651	206.739
Materiais e serviços	352.898	325.380
Total	1.179.145	970.629
Não circulante		
Suprimento de energia elétrica	167.583	169.177
Encargos de uso da rede elétrica	64.124	64.733
Total	231.707	233.910

(16) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2024	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2025
Moeda nacional							
Mensuradas ao custo							
Pré Fixado	-	174.545	-	743	-	-	175.288
Pós Fixado							
IPCA	2.153.907	-	(32.987)	133.203	-	(19.013)	2.235.110
Selic	304.902	404.000	(17.408)	71.985	-	(9.891)	753.588
Gastos com captação	(16.552)	(7.574)	-	5.951	-	-	(18.176)
Mensuradas ao valor justo							
Pré Fixado	364.696	167.427	(9.553)	22.859	-	(2.563)	542.867
Marcação a mercado	(66.622)	-	-	5.446	-	-	(61.176)
Total moeda nacional	2.740.331	738.398	(59.947)	240.186	-	(31.467)	3.627.501
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	1.362.949	-	(696.391)	17.975	(133.322)	(17.558)	533.653
Íene	414.698	-	-	2.643	(37.446)	(3.650)	376.243
Marcação a mercado	(35.184)	-	-	29.524	-	-	(5.661)
Total moeda estrangeira	1.742.462	-	(696.391)	50.142	(170.769)	(21.208)	904.236
Total	4.482.794	738.398	(756.338)	290.328	(170.769)	(52.675)	4.531.737
Circulante	1.308.175						1.702.766
Não circulante	3.174.619						2.828.971

Adições no período:

Modalidade	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização do principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro / Taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativos
	Total aprovado	Liberado em 2025					
Moeda Nacional							
Mensuradas ao custo							
BNDES Equipamentos Finance	290.000	96.325	Trimestral	Mensal após 01/2026	Investimento	BRL + 2,35%	CDI -10,61% a -11,54%
BNDES-FINEM - Emergencial - SUB B	704.000	396.426	Trimestral	Mensal após 09/2025	Capital de giro	SELIC -10 + 1,52%	Não se aplica
Mensuradas ao valor justo							
BNDES-FINEM - Emergencial - SUB A	400.000	100.000	Trimestral	Mensal após 09/2025	Capital de giro	BRL + 7,42%	CDI -5,21% a -7,28%
BNDES Equipamentos Finance	290.000	75.067	Trimestral	Mensal após 01/2026	Investimento	BRL + 2,35%	CDI -10,61% a -11,54%
BNDES Reconstrução	93.389	70.580	Trimestral	Mensal após 01/2026	Investimento	BRL + 2,55%	Não se aplica
	1.777.389	738.398					

Notas Explicativas

Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2025 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia S.A.

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e

Índice exigido nas demonstrações financeiras da Companhia

- Dívida líquida dividida pelo EBITA ajustado menor ou igual a 4,00.

Para os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(17) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2024	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2025
Mensuradas ao custo						
Pós fixado						
CDI	2.172.168	-	(1.090.000)	179.023	(195.788)	1.065.403
IPCA	-	1.090.000	-	36.324	-	1.126.324
Gastos com captação	(3.712)	(32.761)	-	2.945	-	(33.528)
Total ao custo	2.168.456	1.057.239	(1.090.000)	218.292	(195.788)	2.158.199
Mensuradas ao valor justo						
Pós fixado						
IPCA	2.537.466	-	(159.170)	206.164	(72.124)	2.512.337
Marcação a mercado	(223.843)	-	-	82.364	-	(141.479)
Total ao valor justo	2.313.623	-	(159.170)	288.528	(72.124)	2.370.858
Total	4.482.079	1.057.239	(1.249.170)	506.820	(267.912)	4.529.056
Circulante	139.515					61.778
Não circulante	4.342.564					4.467.278

Pré pagamento

No período de nove meses de 2025 foram liquidadas antecipadamente R\$ 1.090.000 de debêntures da 14ª emissão, cujo vencimento original era até dezembro de 2026.

Notas Explicativas

Adições no período:

Modalidade	Quantidade emitida	Montantes R\$ mil		Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro /Taxa efetiva anual
		Liberado em 2025	Liberado líquido dos gastos de emissão				
Moeda nacional - IPCA							
19ª Emissão	1.090.000	1.090.000	1.057.239	Semestral	05 parcelas: mai/2033, nov/2033, mai/2034, nov/2034 e mai/2035	Investimentos	IPCA + 6,93%
	1.090.000	1.090.000	1.057.239				

Condições restritivas:

As debêntures contratadas em 2025 têm cláusulas restritivas relacionadas a indicadores financeiros, como seguem:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia S.A.

- Dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75; e
- EBITDA ajustado dividido pelo resultado financeiro maior ou igual a 2,25.

Para as demais debêntures, as condições restritivas estão apresentadas na nota 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2025, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(18) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024
Imposto de renda e contribuição social a recolher				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	64.982	-	4.667	4.466
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	26.059	-	2.247	2.161
Total	91.041	-	6.914	6.627

	Circulante	
	30/09/2025	31/12/2024
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	33.806	24.798
Programa de integração social - PIS	9.077	7.710
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	42.338	35.866
Outros	20.031	20.685
Total	105.253	89.058

(19) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no patrimônio líquido da Companhia em 30 de setembro de 2025 e 31 de dezembro de 2024 está assim distribuída:

Acionistas	Quantidade de ações	
	Ordinárias	%
CPFL Energia S/A	1.001.751	89,01
CPFL Comercialização Brasil S/A	123.676	10,99
Total	1.125.427	100,00

Os detalhes dos itens do patrimônio líquido estão descritos nas demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2024 (nota 22).

Notas Explicativas

Aumento de Capital

Através da AGO/E de 22 de abril de 2025, foi aprovado o aumento do capital social da Companhia no montante de R\$ 10.857, referente capitalização do benefício fiscal do intangível incorporado apurado no exercício de 2024, sem emissão de novas ações

(20) LUCRO POR AÇÃO

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	250.396	877.353	179.702	751.713
Denominador				
Ações em poder dos acionistas - ações ordinárias	1.125.427	1.125.427	1.125.427	1.125.427
Lucro líquido básico por ação ordinária - R\$	222,49	779,57	159,67	667,94

(21) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	1.697.831	4.689.375	1.386.355	4.276.062
Industrial	149.931	407.543	192.325	572.364
Comercial	378.405	1.102.524	354.674	1.172.763
Rural	195.123	719.175	173.686	679.600
Poderes públicos	103.567	289.691	84.901	263.918
Iluminação pública	80.531	210.732	73.189	202.126
Serviço público	28.755	85.680	37.965	136.258
Fornecimento faturado	2.634.143	7.504.719	2.303.095	7.303.091
Fornecimento não faturado (líquido)	(25.180)	43.138	(59.574)	(61.363)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(1.544.044)	(4.451.930)	(1.349.013)	(4.307.260)
Fornecimento de energia elétrica	1.064.919	3.095.927	894.508	2.934.468
Concessionárias, permissionárias e autorizadas	34.591	120.611	36.123	128.570
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(26.834)	(93.887)	(28.704)	(95.469)
Energia elétrica de curto prazo	150.604	154.210	55.764	71.399
Suprimento de energia elétrica	158.361	180.934	63.183	104.500
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	1.570.878	4.545.817	1.377.717	4.402.729
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	595.907	1.705.866	491.485	1.436.510
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(10.916)	(38.268)	(10.719)	(53.504)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	569.487	1.420.856	480.764	1.195.122
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	191.348	633.061	440.031	850.413
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)	31.267	336.554	49.110	293.272
Aporte CDE - baixa renda e demais subsídios tarifários	390.353	927.144	212.499	636.995
Outras receitas e rendas	81.653	177.395	47.285	135.144
Outras receitas operacionais	3.419.977	9.708.425	3.088.172	8.896.681
Total da receita operacional bruta	4.643.257	12.985.287	4.045.863	11.935.650
Deduções da receita operacional				
ICMS	(576.920)	(1.610.619)	(480.470)	(1.489.799)
PIS	(55.739)	(155.311)	(48.392)	(144.634)
COFINS	(256.738)	(715.372)	(226.512)	(669.808)
ISS	(39)	(147)	(70)	(154)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(541.134)	(1.358.172)	(411.723)	(1.245.015)
Programa de P & D e eficiência energética	(25.697)	(72.466)	(22.858)	(67.348)
PROINFA	(22.806)	(63.009)	(17.357)	(53.970)
Outros	(4.692)	(49.310)	(33.082)	(94.807)
	(1.483.765)	(4.024.406)	(1.240.465)	(3.765.534)
Receita operacional líquida	3.159.492	8.960.880	2.805.397	8.170.116

Notas Explicativas

Receita de operações com energia elétrica - em GWh	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Classe de consumidores				
Residencial	1.586	4.886	1.511	4.691
Industrial	146	427	227	667
Comercial	326	1.063	368	1.232
Rural	196	974	206	927
Poderes públicos	99	308	94	295
Iluminação pública	123	372	138	393
Serviço público	26	89	43	161
Fornecimento faturado	2.502	8.119	2.587	8.367
Consumo próprio	2	5	1	5
Fornecimento de energia elétrica	2.503	8.124	2.589	8.371
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	23	76	22	91
Energia elétrica de curto prazo	595	807	422	672
Suprimento de energia elétrica	618	883	444	763

Nº de consumidores	30/09/2025	30/09/2024
Classe de consumidores		
Residencial	2.723.550	2.672.236
Industrial	19.232	19.411
Comercial	177.983	180.173
Rural	216.817	220.673
Poderes públicos	24.754	24.036
Iluminação pública	671	638
Serviço público	4.260	4.061
Consumo próprio	234	226
Total	3.167.501	3.121.454

Reajuste tarifário anual (“RTA”)

Em 18 de junho de 2025, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória (“REH”) Nº 3.473, relativo ao Reajuste Tarifário Anual - RTA, com efeito médio total a ser percebido pelos consumidores de 12,39%.

Em 18 de junho de 2024, a ANEEL prorrogou, a pedido da Companhia, a vigência das Tarifas de Energia – TE e das Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, definidas na Revisão Tarifária de junho de 2023, pelo período de 19 de junho a 18 de agosto de 2024, conforme Resolução Homologatória (“REH”) nº 3.335. Essa prorrogação foi necessária para que a Companhia busque alternativa para mitigar o impacto tarifário aos consumidores neste ano.

Em 23 de julho de 2024, a ANEEL aprovou, a pedido da Companhia e da ABRADÉE, cálculo excepcional de recomposição dos efeitos de eventuais prorrogações e diferimentos tarifários aplicáveis às distribuidoras atingidas pelos eventos climáticos extremos no Estado do Rio Grande do Sul, discutido no âmbito da Consulta Pública nº 15/2024 e consubstanciado no Despacho nº 2.133/2024, possibilitando à Companhia buscar alternativa factível para a mitigação do impacto tarifário a seus consumidores.

Notas Explicativas

(22) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	(176.141)	(532.894)	(185.527)	(534.004)
PROINFA	(30.884)	(98.614)	(28.240)	(82.628)
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	(1.031.248)	(2.587.292)	(802.005)	(2.045.871)
Crédito de PIS e COFINS	109.777	286.667	85.613	228.974
Subtotal	(1.128.497)	(2.932.133)	(930.159)	(2.433.529)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição				
Encargos da rede básica	(350.310)	(1.055.033)	(329.803)	(1.061.032)
Encargos de transporte de Itaipu	(30.843)	(79.217)	(25.175)	(94.171)
Encargos de conexão	(50.702)	(151.474)	(50.372)	(137.727)
Encargos de uso do sistema de distribuição	(1.688)	(5.513)	(1.859)	(5.583)
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	905	34.790	(28.942)	(45.905)
Encargos de energia de reserva - EER	(65.109)	(211.833)	(69.509)	(206.387)
Crédito de PIS e COFINS	46.041	135.813	46.773	143.447
Subtotal	(451.706)	(1.332.467)	(458.887)	(1.407.359)
Total	(1.580.203)	(4.264.599)	(1.389.046)	(3.840.887)

(*) Conta de energia de reserva

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda - GWh				
Energia de Itaipu Binacional	783	2.316	804	2.390
PROINFA	67	183	66	195
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.754	8.317	2.661	8.217
Total	3.603	10.815	3.530	10.802

(23) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	3º Trimestre											
	Outros custos com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Outras despesas operacionais							
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	
Pessoal	(74.108)	(64.294)	-	-	(29.221)	(31.311)	(25.431)	(27.534)	-	-	(128.760)	(123.139)
Entidade de previdência privada	1.032	274	-	-	-	-	-	-	-	-	1.032	274
Material	(21.170)	(27.718)	(164)	(157)	(8.641)	(4.386)	(288)	(289)	-	-	(30.263)	(32.550)
Serviços de terceiros	(44.614)	(47.683)	(196)	(177)	(12.690)	(9.208)	(42.368)	(36.150)	-	-	(99.869)	(93.218)
Custos com construção da infraestrutura	-	-	(569.487)	(480.764)	-	-	-	-	-	-	(569.487)	(480.764)
Outros	(5.480)	(4.222)	-	(26)	(5.037)	(5.472)	(55.091)	(25.031)	(23.330)	(14.623)	(88.938)	(49.374)
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	(5.254)	(5.464)	-	-	-	-	(5.254)	(5.464)
Arrendamentos e aluguéis	(5.063)	(7.625)	-	-	-	-	346	2.159	-	-	(4.716)	(5.466)
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	(2.119)	(1.796)	-	-	(2.119)	(1.796)
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	-	(26)	(50.736)	(25.925)	-	-	(50.736)	(25.950)
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	(22.323)	(13.720)	(22.323)	(13.720)
Outros	(418)	3.403	-	(26)	217	18	(2.581)	530	(1.008)	(903)	(3.789)	3.022
Total	(144.341)	(143.644)	(569.847)	(481.124)	(55.589)	(50.377)	(123.178)	(89.004)	(23.330)	(14.623)	(916.285)	(778.772)

	9 meses											
	Outros custos com operação		Custo com serviço prestado a terceiros		Outras despesas operacionais							
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	2025	2024	
Pessoal	(210.256)	(190.420)	-	-	(88.088)	(89.433)	(72.608)	(73.631)	-	-	(370.951)	(353.484)
Entidade de previdência privada	3.095	(923)	-	-	-	-	-	-	-	-	3.095	(923)
Material	(73.897)	(77.544)	(447)	(334)	(16.227)	(11.946)	(140)	(3.257)	-	-	(90.711)	(93.080)
Serviços de terceiros	(123.343)	(132.695)	(504)	(348)	(34.967)	(30.548)	(120.707)	(110.961)	-	-	(279.520)	(274.553)
Custos com construção da infraestrutura	-	-	(1.420.856)	(1.195.122)	-	-	-	-	-	-	(1.420.856)	(1.195.122)
Outros	(21.555)	(22.337)	4	(24)	(15.053)	(16.219)	(108.371)	(71.527)	(78.508)	(102.633)	(223.483)	(212.740)
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	(15.750)	(16.369)	-	-	-	-	(15.750)	(16.369)
Arrendamentos e aluguéis	(20.605)	(22.965)	-	-	-	-	1.338	1.506	-	-	(19.268)	(21.460)
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	(4.982)	(4.942)	-	-	(4.982)	(4.942)
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	(145)	(26)	(96.772)	(63.060)	-	-	(96.917)	(63.085)
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-	-	-	(2.298)	-	-	-	(2.298)
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	(75.611)	(99.901)	(75.611)	(99.901)
Outros	(949)	628	4	(24)	841	176	(7.954)	(2.733)	(2.898)	(2.732)	(10.956)	(4.685)
Total	(425.956)	(423.919)	(1.421.803)	(1.195.828)	(154.334)	(148.146)	(301.826)	(259.376)	(78.508)	(102.633)	(2.382.427)	(2.129.902)

Notas Explicativas

(24) RESULTADO FINANCEIRO

	2025		2024	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	18.981	61.768	21.217	54.548
Acréscimos e multas moratórias	32.035	82.543	7.360	47.217
Atualização de créditos fiscais	33.652	94.193	32.194	99.655
Atualização de depósitos judiciais	991	2.833	865	2.980
Atualizações monetárias e cambiais	8.188	18.620	909	8.300
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	1.407	4.412	2.326	4.493
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	63.801	135.167	8.602	21.622
PIS/COFINS sobre outras receitas financeiras	(6.014)	(14.627)	(2.015)	(3.270)
Outros	2.135	7.186	2.342	7.063
Total	155.176	392.095	73.802	242.608
Despesas				
Encargos de dívidas	(171.961)	(488.249)	(137.802)	(403.367)
Atualizações monetárias e cambiais	(153.957)	(370.319)	(135.439)	(369.458)
(-) Juros capitalizados	6.332	14.205	5.208	12.054
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(7.393)	(19.024)	(3.053)	(40.228)
Atualização de mútuo com partes relacionadas (nota 25)	22.505	22.505	-	-
Outros	(26.549)	(84.472)	(31.805)	(93.055)
Total	(331.022)	(925.355)	(302.891)	(894.055)
Resultado financeiro	(175.846)	(533.260)	(229.089)	(651.447)

Atualização de mútuo com partes refere-se a: (i) Ganho de marcação a mercado do mútuo no montante de R\$ 25.262 e (ii) Despesa com juros, variação monetária e derivativo do mútuo no montante de (R\$ 2.757).

(25) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses de 2025, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 3.759 (R\$ 4.178 no período de nove meses de 2024). Este valor é composto por R\$ 3.649 (R\$ 4.074 no período de nove meses de 2024) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 110 (R\$ 104 no período de nove meses de 2024) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo, no montante de R\$ 634.716 com a State Grid Europe Limited ("SGEL") com vencimento em setembro de 2028 e juros semestrais a partir de março de 2026 e remunerado a renminbi + 1,98%, com derivativos contratados de CDI -0,36%.

Transações envolvendo acionistas controladores, entidades sob o controle comum ou influência significativa e empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia:

Notas Explicativas

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	30/09/2025	31/12/2024	30/09/2025	31/12/2024	9 meses 2025	9 meses 2024	9 meses 2025	9 meses 2024
Alocação de despesas entre empresas								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	1.096	775	7.758	7.880	-	-	(61.716)	(61.444)
Arrendamento e aluguel								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	-	-	-	-	(196)	(68)
Contrato de Mútuo								
State Grid Europe Limited ("SGEL")	-	-	660.000	-	-	-	25.284	-
Dividendos/Juros sobre o capital próprio								
CPFL Energia e CPFL Comercialização Brasil	-	-	137.310	137.310	-	-	-	-
Ativo contratual, intangível, materiais e prestação de serviço								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	952	522	11.839	9.915	39	32	(76.323)	(67.997)
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	16	17	6.056	5.790	144	144	(315.383)	(289.865)
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia	-	-	5.679	5.973	-	-	(56.623)	(57.077)
Encargos - Rede básica								
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	-	(99.450)	(97.431)
Outras operações financeiras								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	-	382.298	-	-	(23.432)	(33.486)
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	(1.318)	(1.312)
Entidades sob o controle da CPFL Energia	68	122	47.391	35.049	-	-	-	-
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	(4.176)	-	-

(26) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

Os principais instrumentos financeiros, marcados a valores justos e/ou cujo valor contábil é diferente do respectivo valor justo, classificados de acordo com as práticas contábeis adotadas pela Companhia são, como segue:

				30/09/2025	
	Nota Explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	329.824	329.824
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	487.035	487.035
Derivativos	26	(a)	Nível 2	148.957	148.957
Ativo financeiro setorial	9	(a)	Nível 2	1.255.917	1.255.917
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	12.203.742	12.203.742
Total				14.425.476	14.425.476
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	3.145.809	2.988.697
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	1.385.928	1.385.928
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2 (***)	2.158.198	2.188.905
Debêntures - principal e encargos (**)	17	(a)	Nível 2	2.370.858	2.370.858
Mútuo com partes relacionadas (**)	25	(a)	Nível 2	634.716	634.716
Derivativos	26	(a)	Nível 2	44.806	44.806
Passivo financeiro setorial	9	(a)	Nível 2	795.378	795.378
Total				10.535.692	10.409.287

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo.
(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou uma perda de R\$ 92.071 nos 9 meses findos de 2025 (uma perda de R\$ 52.395 nos 9 meses findos de 2024).
(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1)

Legenda
Categoria / Mensuração:
(a) Valor justo contra o resultado
(b) Mensurados ao custo amortizado

Para mais informações sobre a classificação dos instrumentos financeiros, consultar a nota explicativa 31 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2024. Adicionalmente, não houve no período de nove meses de 2025, transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

Notas Explicativas

a) Instrumentos derivativos

	Saldo em 31/12/2024	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado	Liquidação	Saldo em 30/09/2025
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	595.146	(298.532)	(52.867)	243.748
Marcação a mercado	(238.709)	99.113	-	(139.595)
Total	356.438	(199.419)	(52.867)	104.151
Ativo circulante	290.740			15.714
Ativo não circulante	117.509			133.243
Passivo circulante	(346)			(8.430)
Passivo não circulante	(51.465)			(36.376)

b) Análise de sensibilidade

b.1) Variação cambial

Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25% (c)	Apreciação cambial de 50% (c)
Instrumentos financeiros passivos	(530.266)		(47.439)	96.987	241.413
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	530.994		47.505	(97.120)	(241.745)
	728	baixa dólar	66	(133)	(332)
Instrumentos financeiros passivos	(373.969)		(48.012)	57.483	162.979
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	375.166		48.165	(57.668)	(163.501)
	1.196	baixa iene	154	(184)	(521)
Instrumentos financeiros passivos	(634.716)		(71.028)	105.408	281.844
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	653.298		73.107	(108.494)	(290.096)
	18.583	baixa renminbi	2.079	(3.086)	(8.252)
Total	20.507		2.299	(3.403)	(9.105)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2025 foi de R\$ 5,32 para o dólar, R\$ 0,04 para o iene e R\$ 0,75 para o renminbi.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão, sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,80, R\$ 0,04 e R\$ 0,83 e a depreciação cambial de 8,95%, 12,84% e 11,19%, do dólar, do iene e do renminbi respectivamente em 30.09.2025.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação dos índices aplicados são referentes às informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão.

b.2) Variação das taxas de juros

Instrumentos	Exposição	Risco	Taxa no período	Taxa cenário provável (a)	Receita (despesa)		
					Cenário provável	Elevação/Redução de índice em 25% (b)	Elevação/Redução de índice em 50% (b)
Instrumentos financeiros ativos	876.595				125.090	156.363	187.635
Instrumentos financeiros passivos	(1.818.991)				(259.570)	(324.462)	(389.355)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(4.361.188)				(622.342)	(777.927)	(933.512)
Ativos e passivos financeiros setoriais	460.539				65.719	82.149	98.578
	(4.843.045)	alta CDI/SELIC	14,90%	14,27%	(691.103)	(863.877)	(1.036.654)
Instrumentos financeiros passivos	(5.732.292)				(588.133)	(441.100)	(294.067)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	2.905.882				298.144	223.608	149.072
Ativo financeiro da concessão	12.203.742				1.252.104	939.078	626.052
	9.377.333	baixa IPCA	5,17%	10,26%	962.115	721.586	481.057
Total	4.534.289				271.012	(142.291)	(555.597)
Efeitos no resultado do período					271.012	(142.291)	(555.597)

(a) Os índices foram obtidos através de informações disponibilizadas pelo mercado.

(b) Conforme requerimento da Instrução CVM nº 475/2008, os percentuais de elevação foram aplicados sobre os índices no cenário provável.

Notas Explicativas

(27) EVENTO SUBSEQUENTE

27.1 Emissão de Debêntures

Em 9 de outubro de 2025 foi emitido o montante de R\$ 351.000 das debêntures incentivadas que foram aprovadas em 16 de setembro de 2025, com pagamento de juros semestral em série única, sendo a primeira em março de 2026, com amortizações em 5 parcelas semestrais, sendo a 1º parcela em setembro/2033 e taxa IPCA+6,89%. O recurso será destinado para investimentos. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA ajustado menor ou igual a 3,75 e EBITDA ajustado dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).

27.2 Arbitragem

A Companhia é parte em processo de arbitragem contra a AES Guaíba II Empreendimentos Ltda e The AES Corporation, motivada por operação de compra relacionada à empresa RGE Sul, adquirida em outubro de 2016 pelo Grupo CPFL Energia.

O procedimento arbitral, conduzido sob sigilo, foi concluído com decisão parcialmente favorável à Companhia. Em seguida, as partes apresentaram pedido de esclarecimentos, o qual foi analisado e respondido pelo tribunal arbitral em 13 de outubro de 2025. As partes, em 20 de outubro de 2025, apresentaram requerimento postulando a suspensão dos efeitos da sentença arbitral, a fim de que fossem mantidas tratativas para um possível acordo. A Administração acompanha o caso e, até o momento, não há efeitos financeiros decorrentes do processo.

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Presidente

LI ZHANG
Conselheiro

LINO LUZ ZANCHI
Conselheiro

DIRETORIA

RICARDO DALAN DE VARGAS
Diretor presidente Interino

KEDI WANG
Diretora Financeira
e de Relações com Investidores

GUSTAVO KODAMA UEMURA
Diretor Comercial

OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA
Diretor de Operações

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES
Diretor de Assuntos Regulatórios

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor de Administrativo

LI ZHANG
Diretor Executivo

DIRETORIA DE CONTABILIDADE

SÉRGIO LUIS FELICE
Diretor de Contabilidade
CT CRC 1SP192.767/O-6 S-RS

ANA PAULA PERESSIM DE PAULO
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217200/O-6 S-RS

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Av. São Borja, 2.801, Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil, CEP 93032-525, inscrita no CNPJ sob nº 02.016.440/0001-62, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2025;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2025.

São Leopoldo, 5 de novembro de 2025.

Ricardo Dalan de Vargas
Diretor Presidente interino
CPF: 804.607.630-91

Kedi Wang
Diretora Financeira e de Relações com Investidores
CPF: 050.180.008-56

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217200/O-6
CPF: 171.567.218-60

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

DECLARAÇÃO

Em atendimento ao disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07 de dezembro de 2009, alterada pela Instrução CVM nº 586, de 8 de junho de 2017, o presidente e os diretores da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A., sociedade por ações de capital aberto, com sede na Av. São Borja, 2.801, Bairro Fazenda São Borja, Cidade de São Leopoldo, Estado do Rio Grande do Sul, Brasil, CEP 93032-525, inscrita no CNPJ sob nº 02.016.440/0001-62, declaram que:

- a) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no parecer da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, relativamente às demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2025;
- b) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações contábeis intermediárias (Informações Trimestrais – ITR) da RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. do período findo em 30 de setembro de 2025.

São Leopoldo, 5 de novembro de 2025.

Ricardo Dalan de Vargas
Diretor Presidente interino
CPF: 804.607.630-91

Kedi Wang
Diretora Financeira e de Relações com Investidores
CPF: 050.180.008-56

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras
CT CRC 1SP217200/O-6
CPF: 171.567.218-60

Certificado de Conclusão

Identificação de envelope: E91D76DF-B938-4D30-9928-4583E784E496

Status: Concluído

Assunto: Relatório: RGSULDISTRENERGIASET25 DF

LoS / Área: Assurance (Audit, CMAAS)

Tipo de Documento: Relatórios ou Deliverables

Envelope fonte:

Documentar páginas: 38

Assinaturas: 1

Remetente do envelope:

Certificar páginas: 2

Rubrica: 0

Douglas Correa

Assinatura guiada: Ativado

Avenida Brigadeiro Faria Lima, 3732, 16º e 17º

Selo com Envelopeld (ID do envelope): Ativado

andares, Edifício Adalmiro Dellape Baptista B32, Itai

Fuso horário: (UTC-03:00) Brasília

São Paulo, São Paulo 04538-132

douglas.correa@pwc.com

Endereço IP: 134.238.159.64

Rastreamento de registros

Status: Original

05 de novembro de 2025 | 22:12

Portador: Douglas Correa

douglas.correa@pwc.com

Local: DocuSign

Status: Original

05 de novembro de 2025 | 22:18

Portador: CEDOC Brasil

BR_Sao-Paulo-Arquivo-Atendimento-Team

Local: DocuSign

@pwc.com

Eventos do signatário

Lia Fonseca

lia.fonseca@pwc.com

Socia

PwC BR

Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma), Certificado Digital

Detalhes do provedor de assinatura:

Tipo de assinatura: ICP-Brasil

Emissor: AC SERASA RFB v5

Assunto: CN=LIA MARCELA RUSINQUE
FONSECA:23243418836

Assinatura

DocuSigned by:

Lia Fonseca
69678CE1A9DA482...

Adoção de assinatura: Estilo pré-selecionado

Usando endereço IP: 134.238.160.120

Política de certificado:

[1]Certificate Policy:

Policy Identifier=2.16.76.1.2.3.10

[1,1]Policy Qualifier Info:

Policy Qualifier Id=CPS

Qualifier:

<http://publicacao.certificadodigital.com.br/reppositorio/dpc/declaracao-rfb.pdf>

Registro de hora e data

Enviado: 05 de novembro de 2025 | 22:15

Visualizado: 05 de novembro de 2025 | 22:17

Assinado: 05 de novembro de 2025 | 22:18

Termos de Assinatura e Registro Eletrônico:

Não oferecido através da Docusign

Eventos do signatário presencial	Assinatura	Registro de hora e data
Eventos de entrega do editor	Status	Registro de hora e data
Evento de entrega do agente	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega intermediários	Status	Registro de hora e data
Eventos de entrega certificados	Status	Registro de hora e data
Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data

Eventos de cópia	Status	Registro de hora e data
Debora Silva debora.silva@pwc.com Gerente PwC BR Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025 22:15

Douglas Correa douglas.correa@pwc.com Nível de segurança: E-mail, Autenticação da conta (Nenhuma) Termos de Assinatura e Registro Eletrônico: Não oferecido através da DocuSign	Copiado	Enviado: 05 de novembro de 2025 22:18 Visualizado: 05 de novembro de 2025 22:18 Assinado: 05 de novembro de 2025 22:18
--	---------	--

Eventos com testemunhas	Assinatura	Registro de hora e data
-------------------------	------------	-------------------------

Eventos do tabelião	Assinatura	Registro de hora e data
---------------------	------------	-------------------------

Eventos de resumo do envelope	Status	Carimbo de data/hora
Envelope enviado	Com hash/criptografado	05 de novembro de 2025 22:15
Entrega certificada	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 22:17
Assinatura concluída	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 22:18
Concluído	Segurança verificada	05 de novembro de 2025 22:18

Eventos de pagamento	Status	Carimbo de data/hora
----------------------	--------	----------------------