

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
---------------------------	---

Balanço Patrimonial Passivo	3
-----------------------------	---

Demonstração do Resultado	5
---------------------------	---

Demonstração do Resultado Abrangente	7
--------------------------------------	---

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	8
--	---

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024	9
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023	10
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	11
----------------------------------	----

Comentário do Desempenho	12
--------------------------	----

Notas Explicativas	16
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	44
--	----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	45
---	----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	46
--	----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidade)	Trimestre Atual 30/09/2024
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.125.427
Preferenciais	0
Total	1.125.427
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
1	Ativo Total	18.703.304	17.557.656
1.01	Ativo Circulante	3.686.705	3.483.117
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	276.315	289.851
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.412	84.646
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	1.412	84.646
1.01.02.01.03	Títulos e valores mobiliários	1.412	84.646
1.01.03	Contas a Receber	1.606.749	1.501.016
1.01.03.01	Clientes	1.606.749	1.501.016
1.01.04	Estoques	25.909	20.743
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.161.407	1.041.912
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.161.407	1.041.912
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição a compensar	216	102.825
1.01.06.01.02	Outros tributos a compensar	155.758	127.236
1.01.06.01.03	PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	1.005.433	811.851
1.01.07	Despesas Antecipadas	43.716	41.297
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	571.197	503.652
1.01.08.03	Outros	571.197	503.652
1.01.08.03.01	Ativo financeiro Setorial	157.575	130.933
1.01.08.03.02	Outros Créditos	281.833	324.945
1.01.08.03.03	Derivativos	131.789	47.774
1.02	Ativo Não Circulante	15.016.599	14.074.539
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	13.349.876	12.118.935
1.02.01.04	Contas a Receber	50.904	52.610
1.02.01.04.01	Clientes	50.904	52.610
1.02.01.08	Despesas Antecipadas	9.778	14.110
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	13.289.194	12.052.215
1.02.01.10.03	Depósitos Judiciais	68.082	84.695
1.02.01.10.04	Outros tributos a compensar	169.033	170.911
1.02.01.10.05	Ativo financeiro Setorial	391.687	113.565
1.02.01.10.06	Ativo financeiro da concessão	10.378.819	9.352.489
1.02.01.10.07	Outros Créditos	9.690	14.602
1.02.01.10.08	Imposto de Renda e Contribuição a compensar	403	403
1.02.01.10.09	Derivativos	201.061	238.820
1.02.01.10.10	PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	788.606	1.131.885
1.02.01.10.11	Ativo contratual	1.281.813	944.845
1.02.04	Intangível	1.666.723	1.955.604
1.02.04.01	Intangíveis	1.666.723	1.955.604
1.02.04.01.02	Intangíveis	1.666.723	1.955.604

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2	Passivo Total	18.703.304	17.557.656
2.01	Passivo Circulante	3.340.808	3.639.308
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	77.542	70.281
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	77.542	70.281
2.01.01.02.01	Obrigações estimadas com pessoal	58.325	41.349
2.01.01.02.02	Folha de pagamento	3.289	4.623
2.01.01.02.03	Participações nos lucros	15.873	24.292
2.01.01.02.04	Entidade de previdência privada	55	17
2.01.02	Fornecedores	1.015.286	923.133
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.015.286	923.133
2.01.03	Obrigações Fiscais	117.065	137.297
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	89.036	77.994
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	26.762	0
2.01.03.01.02	Programa de integração social - PIS	8.493	11.372
2.01.03.01.03	Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	39.404	52.666
2.01.03.01.05	Outras obrigações fiscais	14.377	13.956
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	23.990	55.744
2.01.03.02.01	Imposto sobre circulação de mercadorias - ICMS	23.990	55.744
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	4.039	3.559
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	940.853	818.372
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	678.970	534.107
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	20.902	227.962
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	658.068	306.145
2.01.04.02	Debêntures	261.883	284.265
2.01.05	Outras Obrigações	1.190.062	1.690.225
2.01.05.02	Outros	1.190.062	1.690.225
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	59.500	267.072
2.01.05.02.04	Taxas regulamentares	298.372	25.835
2.01.05.02.05	Passivo financeiro setorial	201.057	527.433
2.01.05.02.06	Outros contas a pagar	456.308	456.190
2.01.05.02.07	PIS/COFINS devolução consumidores	172.904	413.695
2.01.05.02.09	Derivativos	1.921	0
2.02	Passivo Não Circulante	10.042.005	9.214.970
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	7.407.351	6.640.055
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.977.267	3.281.856
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	2.054.680	1.907.001
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	922.587	1.374.855
2.02.01.02	Debêntures	4.430.084	3.358.199
2.02.02	Outras Obrigações	1.949.135	1.925.718
2.02.02.02	Outros	1.949.135	1.925.718
2.02.02.02.03	Entidade de previdência privada	24.367	60.175
2.02.02.02.04	Passivo Financeiro Setorial	186.270	144.152
2.02.02.02.06	Impostos, taxas e contribuições	10.216	9.878
2.02.02.02.07	Outras contas a pagar	129.725	145.590

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2024	Exercício Anterior 31/12/2023
2.02.02.02.08	Fornecedor	225.333	219.560
2.02.02.02.09	Derivativos	6.723	84.659
2.02.02.02.10	PIS/COFINS devolução consumidores	1.366.501	1.261.704
2.02.03	Tributos Diferidos	457.573	416.614
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	457.573	416.614
2.02.04	Provisões	227.946	232.583
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	172.160	180.678
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	18.491	34.444
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	80.138	78.414
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	73.531	67.820
2.02.04.02	Outras Provisões	55.786	51.905
2.02.04.02.04	Provisões Regulatórias	55.786	51.905
2.03	Patrimônio Líquido	5.320.491	4.703.378
2.03.01	Capital Social Realizado	2.864.105	2.853.248
2.03.02	Reservas de Capital	141.391	152.248
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	141.391	152.248
2.03.04	Reservas de Lucros	1.756.862	1.762.889
2.03.04.01	Reserva Legal	344.299	344.299
2.03.04.04	Reserva de Lucros a Realizar	643.574	643.574
2.03.04.08	Dividendo Adicional Proposto	0	6.027
2.03.04.10	Reserva estatutária - reforço de capital de giro	768.989	768.989
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	604.013	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-45.880	-65.007

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	2.805.397	8.170.116	2.443.603	7.660.982
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.133.647	-5.806.635	-1.768.918	-5.329.698
3.02.01	Custo com Energia Elétrica	-1.389.046	-3.840.887	-1.218.369	-3.543.297
3.02.02	Custo de Operação - Amortização	-119.833	-346.001	-107.248	-315.596
3.02.03	Custo de Operação - Outros	-143.644	-423.919	-138.353	-413.767
3.02.04	Custo com Serviços Prestados a Terceiros	-481.124	-1.195.828	-304.948	-1.057.038
3.03	Resultado Bruto	671.750	2.363.481	674.685	2.331.284
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-202.274	-656.630	-218.525	-592.752
3.04.01	Despesas com Vendas	-80.338	-239.114	-66.853	-197.472
3.04.01.01	Amortização	-1.958	-5.075	-1.472	-4.171
3.04.01.02	Provisão para créditos de liquidação duvidosa	-28.003	-85.893	-19.117	-53.012
3.04.01.03	Outras despesas com vendas	-50.377	-148.146	-46.264	-140.289
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-94.288	-275.808	-113.345	-292.623
3.04.02.01	Amortização	-5.284	-16.432	-8.300	-25.608
3.04.02.02	Outras despesas gerais e administrativas	-89.004	-259.376	-105.045	-267.015
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-27.648	-141.708	-38.327	-102.657
3.04.05.01	Amortização do intangível da concessão	-13.025	-39.075	-13.025	-39.075
3.04.05.02	Outras despesas operacionais	-14.623	-102.633	-25.302	-63.582
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	469.476	1.706.851	456.160	1.738.532
3.06	Resultado Financeiro	-229.089	-651.447	-164.707	-427.496
3.06.01	Receitas Financeiras	73.802	242.608	82.294	275.534
3.06.02	Despesas Financeiras	-302.891	-894.055	-247.001	-703.030
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	240.387	1.055.404	291.453	1.311.036
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-60.685	-303.691	-103.318	-461.951
3.08.01	Corrente	-26.768	-272.585	-310.880	-477.416
3.08.02	Diferido	-33.917	-31.106	207.562	15.465
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	179.702	751.713	188.135	849.085

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	179.702	751.713	188.135	849.085
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	159,67477	667,93616	167,16785	754,45615

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
4.01	Lucro Líquido do Período	179.702	751.713	188.135	849.085
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-57	19.127	-1.003	-1.412
4.02.01	Ganhos (perdas) atuariais liquidados dos efeitos tributários	0	20.337	0	0
4.02.02	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros liquidados dos efeitos tributários	-57	-1.210	-1.003	-1.412
4.03	Resultado Abrangente do Período	179.645	770.840	187.132	847.673

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.118.424	1.225.810
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	2.092.024	2.074.430
6.01.01.01	Lucro Líquido Antes da CSLL e IRPJ	1.055.402	1.311.036
6.01.01.02	Amortização	406.583	384.450
6.01.01.03	Provisão para riscos fiscais, cíveis e trabalhista	50.050	66.285
6.01.01.04	Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa	85.893	53.012
6.01.01.05	Encargos de dividas e atualização monetárias e cambiais	393.272	191.297
6.01.01.06	Despesa (receita) com entidade de previdência privada	923	7.388
6.01.01.07	Perda (ganho) na baixa de não circulante	99.901	60.962
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-442.087	2.847
6.01.02.01	Consumidores, Concessionárias e Permissionárias	-189.801	-44.767
6.01.02.02	Tributos a compensar	308.829	466.709
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	19.607	11.528
6.01.02.04	Ativo Fianciero Setorial	-317.670	-947.048
6.01.02.05	Contas a Receber CDE	-8.253	-13.422
6.01.02.06	Outros Ativos Operacionais	90.117	10.073
6.01.02.07	Fornecedores	97.926	-113.845
6.01.02.08	Outros tributos e contribuições sociais	-69.020	112.247
6.01.02.09	Outras obrigações com entidade de previdência privada	-5.879	-3.629
6.01.02.10	Taxas Regulamentares	272.537	16.543
6.01.02.11	Processos fiscais, cíveis, trabalhistas pagos	-76.028	-74.724
6.01.02.12	Passivo Financeiro Setorial	-481.498	626.065
6.01.02.13	Contas a pagar CDE	-18.351	176
6.01.02.14	Outros Passivos Operacionais	-64.603	-43.059
6.01.03	Outros	-531.513	-851.467
6.01.03.01	Encargos de Dívida e Debêntures pagos	-301.269	-311.855
6.01.03.02	Imposto de renda e contribuição social pagos	-230.244	-539.612
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.141.662	-1.076.955
6.02.01	Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	-2.774.396	-229.215
6.02.02	Titulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	2.860.180	224.537
6.02.03	Adições de ativo contratual	-1.227.446	-1.072.277
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	9.702	-277.005
6.03.01	Captação de empréstimos e debêntures	1.342.970	685.995
6.03.02	Amortização de principal de empréstimo e debêntures	-929.050	-530.698
6.03.03	Liquidação de operações com derivativos	-65.074	-104.584
6.03.04	Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	-339.144	-327.718
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-13.536	-128.150
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	289.851	464.912
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	276.315	336.762

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2024 à 30/09/2024**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.853.248	152.248	1.762.889	0	-65.007	4.703.378
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.853.248	152.248	1.762.889	0	-65.007	4.703.378
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-6.027	-147.700	0	-153.727
5.04.08	Dividendo intermediário	0	0	-6.027	0	0	-6.027
5.04.09	Juros sobre o capital próprio - AGE 28/03/2024 e AGE 30/09/2024	0	0	0	-147.700	0	-147.700
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	751.713	19.127	770.840
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	751.713	0	751.713
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	19.127	19.127
5.05.02.06	Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	0	0	0	0	20.337	20.337
5.05.02.07	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	0	0	0	0	-1.210	-1.210
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.06.04	Aumento de Capital	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.864.105	141.391	1.756.862	604.013	-45.880	5.320.491

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2023 à 30/09/2023**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	2.842.391	163.105	1.047.449	0	-84.962	3.967.983
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.842.391	163.105	1.047.449	0	-84.962	3.967.983
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-142.000	0	0	-142.000
5.04.08	Dividendo intermediário - AGE 20/06/2023	0	0	-142.000	0	0	-142.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	849.085	-1.412	847.673
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	849.085	0	849.085
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-1.412	-1.412
5.05.02.06	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, liquidados dos efeitos tributários	0	0	0	0	-1.412	-1.412
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.06.04	Aumento de capital	10.857	-10.857	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	2.853.248	152.248	905.449	849.085	-86.374	4.673.656

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2024 à 30/09/2024	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2023 à 30/09/2023
7.01	Receitas	11.849.757	10.826.016
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	10.740.528	9.822.896
7.01.02	Outras Receitas	1.109.229	1.003.120
7.01.02.01	Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.195.122	1.056.135
7.01.02.02	Provisão para créditos liquidação duvidosa	-85.893	-53.015
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-6.085.980	-5.575.049
7.02.04	Outros	-6.085.980	-5.575.049
7.02.04.01	Custo com energia elétrica	-4.272.779	-3.961.326
7.02.04.02	Material	-691.162	-688.492
7.02.04.03	Serviços de terceiros	-782.689	-653.843
7.02.04.04	Outros	-339.350	-271.388
7.03	Valor Adicionado Bruto	5.763.777	5.250.967
7.04	Retenções	-409.214	-385.611
7.04.02	Outras	-409.214	-385.611
7.04.02.01	Amortização	-370.139	-346.536
7.04.02.02	Amortização do Intangível de concessão	-39.075	-39.075
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	5.354.563	4.865.356
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	245.878	276.304
7.06.02	Receitas Financeiras	245.878	276.304
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	5.600.441	5.141.660
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	5.600.441	5.141.660
7.08.01	Pessoal	363.295	334.893
7.08.01.01	Remuneração Direta	210.206	197.942
7.08.01.02	Benefícios	137.498	124.514
7.08.01.03	F.G.T.S.	15.591	12.437
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.556.208	3.218.250
7.08.02.01	Federais	2.061.768	2.031.078
7.08.02.02	Estaduais	1.492.949	1.184.526
7.08.02.03	Municipais	1.491	2.646
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	929.225	739.432
7.08.03.01	Juros	904.587	712.525
7.08.03.02	Aluguéis	24.638	26.907
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	751.713	849.085
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	147.700	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	604.013	849.085

Comentário do Desempenho

Análise de Resultados – RGE Sul Distribuidora de Energia S.A.

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

	3º trimestre			9 meses		
	2024	2023	%	2024	2023	%
Receita operacional bruta	4.045.863	3.630.918	11,4%	11.935.650	10.879.031	9,7%
Fornecimento de energia elétrica (*)	2.243.521	2.217.898	1,2%	7.241.729	6.888.598	5,1%
Suprimento de energia elétrica	91.887	76.939	19,4%	199.970	224.347	-10,9%
Receita de construção de infraestrutura da concessão	480.764	304.619	57,8%	1.195.122	1.056.135	13,2%
Outras receitas operacionais	789.660	684.919	15,3%	2.448.417	2.365.420	3,5%
Ativo e passivo financeiro setorial	440.031	346.544	27,0%	850.413	344.532	146,8%
Deduções da receita operacional	(1.240.465)	(1.187.315)	4,5%	(3.765.534)	(3.218.049)	17,0%
Receita operacional líquida	2.805.397	2.443.603	14,8%	8.170.116	7.660.982	6,6%
Custo com energia elétrica	(1.389.046)	(1.218.369)	14,0%	(3.840.887)	(3.543.297)	8,4%
Energia comprada para revenda	(930.159)	(779.801)	19,3%	(2.433.529)	(2.281.751)	6,7%
Encargo de uso do sist transm distrib	(458.887)	(438.568)	4,6%	(1.407.359)	(1.261.546)	11,6%
Custos e despesas operacionais	(946.873)	(769.074)	23,1%	(2.622.377)	(2.379.151)	10,2%
Pessoal	(123.139)	(115.510)	6,6%	(353.484)	(336.504)	5,0%
Entidade de previdência privada	274	(2.463)	-111,1%	(923)	(7.388)	-87,5%
Material	(32.550)	(31.042)	4,9%	(93.080)	(95.302)	-2,3%
Serviço de terceiros	(93.218)	(84.811)	9,9%	(274.553)	(252.550)	8,7%
Amortização	(127.075)	(117.020)	8,6%	(367.508)	(345.375)	6,4%
Amortização de intangível de concessão	(13.025)	(13.025)	0,0%	(39.075)	(39.075)	
Custo de construção de infraestrutura da concessão	(480.764)	(304.619)	57,8%	(1.195.122)	(1.056.135)	13,2%
Outros	(77.376)	(100.584)	-23,1%	(298.632)	(246.822)	21,0%
Resultado do serviço	469.478	456.159	2,9%	1.706.852	1.738.534	-1,8%
Resultado financeiro	(229.089)	(164.707)	39,1%	(651.447)	(427.497)	52,4%
Receitas financeiras	73.802	82.294	-10,3%	242.608	275.534	-11,9%
Despesas financeiras	(302.891)	(247.001)	22,6%	(894.055)	(703.030)	27,2%
Resultado antes dos tributos	240.389	291.453	-17,5%	1.055.402	1.311.036	-19,5%
Contribuição social	(16.185)	(27.396)	-40,9%	(80.776)	(123.049)	-34,4%
Imposto de renda	(44.502)	(75.922)	-41,4%	(222.913)	(338.902)	-34,2%
Resultado Líquido do Período	179.702	188.135	-4,5%	751.713	849.085	-11,5%
Lucro líquido atribuído aos acionistas controladores	179.702	188.135	-4,5%	751.713	849.085	-11,5%
EBITDA	609.578	586.206	4,0%	2.113.432	2.122.982	-0,4%

(*) 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 2024 foi de R\$ 4.045.863 apresentando aumento de 11,4% (R\$ 414.945) 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\$ 3.565.099, apresentando aumento de 7,2% (R\$ 238.800) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

- i. **Fornecimento de energia elétrica:** aumento de 1,2% (R\$ 25.623), explicado: (i) aumento de 2,4% (R\$ 52.397) na tarifa média, decorrente principalmente da revisão tarifária periódica de 18 de junho de 2023 de 1,10% (percepção consumidores); (ii) aumento de 1,4% na aplicação de bandeira tarifária (amarela, verde e vermelha no trimestre de 2024 e verde para o trimestre de 2023), compensado: (iii) redução de 1,2% (R\$ 26.775) no volume de energia vendida (considerando a quantidade de energia da receita não faturada).
- ii. **Suprimento de energia elétrica:** aumento de 19,4% (R\$ 14.948) basicamente pelo aumento: (i) concessionárias e permissionárias em (R\$ 22.117); compensado: (ii) energia elétrica comercializada no curto prazo (operações realizadas na CCEE) em (R\$ 7.168), basicamente pela redução na quantidade de energia vendida.
- iii. **Outras receitas operacionais:** aumento de 15,3% (R\$ 104.741), basicamente pelo aumento em: (i) receita de disponibilidade da rede elétrica (TUSD) (R\$ 56.631) pela quantidade de energia transportada; (ii) atualização do ativo financeiro da concessão em (R\$ 33.059) basicamente pela variação do indexador (IPCA); (iii) subvenções baixa renda, descontos tarifários com recursos da Conta de

Comentário do Desempenho

Desenvolvimento Energético (“CDE”) e subvenção da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias “CCRBT” (R\$ 29.490); (iv) arrendamentos e aluguéis (R\$ 3.055); compensado: (v) outras receitas e rendas (R\$ 11.155), principalmente em: indenizações contratuais (R\$ 10.489); (vi) aumento das compensações pagas por descumprimento dos limites de continuidade (R\$ 3.453) e (vii) serviço taxado (R\$ 2.924).

- iv. **Ativo e passivo financeiro setorial:** aumento na receita de 27,0% (R\$ 93.487) basicamente pelo aumento do saldo de ativos em: (i) constituição dos diferidos (R\$ 277.260), basicamente em: reajuste tarifário, custo de energia, ESS e EER, risco hidrológico-Itaipu, compensado por rede básica, outros componentes, sobrecontratação e bandeiras tarifárias; compensado: (ii) amortização dos ativos e passivos homologados (R\$ 182.277), com destaque para outros componentes financeiros, rede básica, custo energia, , sobrecontratação, CDE, rede básica, compensado por repasse de Itaipu e (iii) homologação da bandeira (R\$ 1.496).

Quantidade de Energia Vendida

No 3º trimestre de 2024, a quantidade de energia faturada dos consumidores cativos no período, incluindo outras permissionárias, registrou queda de 0,04% quando comparada com o mesmo trimestre do ano anterior.

O consumo da classe residencial representa 57,9% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e apontou crescimento de 7,9% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do efeito de temperaturas maiores e massa de renda melhor quando comparado com o mesmo período do ano anterior, compensando os efeitos negativos da geração distribuída.

O consumo da classe comercial, representado por 14,1% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora, registrou queda de 2,3% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento de migrações de clientes cativos para o mercado livre e as enchentes ocorridas no Rio Grande do Sul.

O consumo da classe industrial representa 8,7% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora e declinou 18,7% no 3º trimestre de 2024 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse desempenho é reflexo do aumento de migrações de clientes cativos para o mercado livre e as enchentes ocorridas no Rio Grande do Sul.

As demais classes de consumo (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e permissionárias) participam com 19,3% do mercado cativo total fornecido pela distribuidora. O consumo destas classes declinou 9,2% no 3º trimestre de 2024, devido principalmente ao baixo desempenho nas classes rural (queda de 7,6%), serviço público (queda de 34,4%) e permissionárias (queda de 49,8%) em decorrência das enchentes ocorridas no Rio Grande do Sul.

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 3,0% no 3º trimestre de 2024 quando comparada com o mesmo período do ano anterior. A variação por classe foi: aumento em: residencial (7,9%), comercial (4,4%), industrial (1,9%) e queda nas demais classes (6,2%).

Deduções da receita operacional

As deduções da receita operacional no 3º trimestre de 2024 foram de R\$ 1.240.465, apresentando um aumento de 4,5% (R\$ 53.150) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, principalmente pelo aumento em: (i) ICMS (R\$ 23.010); (ii) PIS e COFINS (R\$ 16.357); (iii) CDE (R\$ 15.646), principalmente em função das novas cotas CDE GD e COVID (Anexo I Quotas CDE Nota Técnica N° 140/2023-STR-SGM-SFF/ANEL e Despacho N° 689 de 6 de março de 2024), que passaram a ser cobradas a partir de junho de 2024; (iv) programa de P&D e eficiência energética (R\$ 1.556); compensado:(v) outras deduções da receita operacional (R\$ 3.211), principalmente pela redução da cota do repasse de Itaipu, a partir de junho/24, conforme

Comentário do Desempenho

divulgado na REH nº 3.372/24, para a recomposição dos recursos à Conta de Comercialização de Energia Elétrica de Itaipu.

Custo com energia elétrica

O custo com energia elétrica no 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 1.389.046 aumento de 14,0% (R\$ 170.677) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. A variação deve-se basicamente a:

- **Energia comprada para revenda:** aumento de 19,3% (R\$ 150.358) basicamente: (i) pelo aumento no preço médio de compra em 19,5% (R\$ 168.062), principalmente em energia adquirida através de leilão no ACR, contratos bilaterais e CCEE Disponibilidade; compensado: (ii) pela redução de 0,3% (R\$ 2.803) no volume de energia comprada, justificado pela redução em energia de curto prazo, PROINFA e energia de Itaipu Binacional; associado ao (iii) aumento em ressarcimento geradoras (R\$ 8.143) e (iv) aumento dos créditos de PIS e COFINS (R\$ 6.759).
- **Encargos do uso do sistema de transmissão e distribuição:** aumento de 4,6% (R\$ 20.319), impactado principalmente pelo aumento em: (i) ESS - líquido do repasse da CONER (R\$ 26.615), principalmente do aumento do nível de despachos termelétricos fora da ordem de mérito de preço ocorridos no período; (ii) encargos de conexão (R\$ 7.171), a variação decorre de reajuste das "Receitas Anuais Permitidas – RAPs"; (iii) encargo de energia de reserva-EER (R\$ 4.543), principalmente pelo aumento do nível de geração das usinas comprometidas com os contratos de Energia de Reserva; (iv) encargos de uso do sistema de distribuição (R\$ 459); compensado: (v) encargos de transporte Itaipu (R\$ 9.567), devido as novas tarifas; (vi) encargos de rede básica (R\$ 6.831), a variação de custo decorre das novas tarifas homologadas pela ANEEL, a partir de julho de 2024 e pela diminuição do nível de contratação dos montantes de uso do sistema de transmissão; e pelo (vii) aumento em créditos de PIS/COFINS (R\$ 2.071).

Custo e despesa operacional

Os custos e despesas operacionais foram de R\$ 946.873 no 3º trimestre de 2024, apresentando um aumento de 23,1% (R\$ 177.799) 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\$ 466.109, apresentando um aumento de 0,4% (R\$ 1.654), os principais fatores que contribuíram para esta variação foram:

➤ Despesas operacionais gerenciáveis

São representadas pelos custos com pessoal, entidade de previdência privada, material, serviços de terceiros e outros, que totalizaram o montante de R\$ 326.009 no 3º trimestre de 2024, uma redução de 2,5% (R\$ 8.401) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Esta variação deve-se principalmente aos seguintes fatores:

- Pessoal:** aumento de 6,6% (R\$ 7.629), principalmente: (i) salários e encargos (R\$ 5.514), pelos efeitos do acordo coletivo de 4,82% em nov/23; (ii) benefícios (R\$ 8.888), ref. acordo coletivo em nov/23 e bônus recebido em Jul/24 para colaboradores lotados no RS; (iii) provisões (R\$ 1.987); (iv) horas extras (R\$ 809); (v) treinamento (R\$ 743); (vi) desligamentos (R\$ 607); (vii) medicina e segurança (R\$ 483); compensado: pelo aumento (viii) ordens em curso (R\$ 11.739)
- Entidade de previdência privada:** redução de 111,1% (R\$ 2.737), basicamente em função dos registros do laudo atuarial;
- Material:** aumento de 4,9% (R\$ 1.508), principalmente pelo aumento em: (iii) reposição-manutenção de linhas e redes (R\$ 1.864); (ii) manutenção da frota (R\$ 200); compensado: (iii) suprimentos de escritório (R\$ 472);
- Serviços de terceiros:** aumento de 9,9% (R\$ 8.407), basicamente pelo aumento em: (i) manutenção de linhas, redes e subestações (R\$ 5.708); (ii) manutenção de hardware/software (R\$ 3.483); (iii) serviços terceirizados (R\$ 2.608); (iv) poda de

Comentário do Desempenho

árvores (R\$ 1.844); compensado: (v) recuperação inadimp/cobrança (R\$ 2.967) e (vi) outros serviços terceirizados (R\$ 2.387).

- v. **Outros:** redução de 23,1% (R\$ 23.208), basicamente: (i) legais, judiciais e indenizações (R\$ 14.705); (ii) perda/ganho alienação, desativação e outros de ativo não circulante (R\$ 9.322); (iii) aumento em recuperação de despesas (R\$ 4.849); (iv) arrendamentos e alugueis (R\$ 2.248); (v) baixa de principal do ativo financeiro da concessão (R\$ 1.340); compensado: (vi) provisão para créditos de liquidação duvidosa (R\$ 8.886).

Amortização

A amortização do 3º trimestre de 2024 foi de R\$ 140.100, aumento de 7,7% (R\$ 10.055) 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 2024 apresentou uma despesa de R\$ 229.089, aumento de 39,1% (R\$ 64.382) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior:

- i. **Receitas financeiras:** redução de 10,3% (R\$ 8.492), principalmente pela redução em: (i) acréscimos e multas moratórias (R\$ 14.552), sendo: i.a) multas e acréscimos moratórios (R\$ 14.552) ref. Resol. Normativa ANEEL n. 1.092 de 14 de maio de 2024 devido a flexibilização; (ii) atualização de créditos fiscais (R\$ 5.891); (iii) atualizações monetárias e cambiais (R\$ 3.340); compensado: (iv) rendas de aplicações financeiras (R\$ 8.554); (v) atualização de ativo e passivo financeiro setorial (R\$ 4.865) e (vi) PIS e COFINS ampliação da base (R\$ 1.991).
- ii. **Despesas financeiras:** aumento de 22,6% (R\$ 55.890), principalmente pelo aumento em: (i) encargos, atualizações monetárias e cambiais sobre empréstimos, debentures e derivativos (R\$ 32.798); (ii) atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (R\$ 9.889); (iii) atualização de contingências (R\$ 9.151); e (iv) outras atualizações (R\$ 4.456), Despacho 288, ref. atualização de índice.

Contribuição Social e Imposto de Renda

A tributação sobre o lucro relativo à contribuição social e imposto de renda apurado no 3º trimestre de 2024 foram de R\$ 60.687, apresentando uma redução de 41,3% (R\$ 42.631) 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 2024 um lucro líquido de R\$ 179.702, uma redução de 4,5% (R\$ 8.433), 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 2024 foi de R\$ 609.578, apresentando um aumento de 4,0% (R\$ 23.372) em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023
 (Em milhares de reais)

ATIVO	Nota explicativa	30/09/2024	31/12/2023
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	276.315	289.851
Títulos e valores mobiliários	6	1.412	84.646
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	1.606.749	1.501.016
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	216	102.825
Outros tributos a compensar	8	155.757	127.235
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	1.005.433	811.851
Derivativos	26	131.789	47.774
Ativo financeiro setorial	9	157.575	130.933
Estoques		25.909	20.743
Outros ativos	12	325.549	366.243
Total do circulante		3.686.705	3.483.118
Não circulante			
Consumidores, concessionárias e permissionárias	7	50.904	52.610
Depósitos judiciais		68.082	84.695
Imposto de renda e contribuição social a compensar	8	403	403
Outros tributos a compensar	8	169.033	170.910
PIS/COFINS a compensar sobre ICMS	8.1	788.606	1.131.885
Ativo financeiro setorial	9	391.687	113.565
Derivativos	26	201.061	238.820
Ativo financeiro da concessão	11	10.378.819	9.352.489
Outros ativos	12	19.468	28.712
Ativo contratual	13	1.281.813	944.845
Intangível	14	1.666.723	1.955.604
Total do não circulante		15.016.599	14.074.538
Total do ativo		18.703.304	17.557.656

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 2024 e 31 de dezembro de 2023
 (Em milhares de reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	30/09/2024	31/12/2023
Circulante			
Fornecedores	15	1.015.286	923.133
Empréstimos e financiamentos	16	678.970	534.107
Debêntures	17	261.883	284.265
Entidade de previdência privada		55	17
Taxas regulamentares		298.372	25.835
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	26.762	-
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher	18	90.304	137.298
Dividendo	25	59.500	267.072
Obrigações estimadas com pessoal		58.325	41.349
Derivativos	26	1.921	-
Passivo financeiro setorial	9	201.057	527.433
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	172.904	413.695
Outras contas a pagar		475.471	485.105
Total do circulante		3.340.809	3.639.307
Não circulante			
Fornecedores	15	225.333	219.560
Empréstimos e financiamentos	16	2.977.267	3.281.856
Debêntures	17	4.430.084	3.358.199
Entidade de previdência privada		24.367	60.175
Imposto de renda e contribuição social a recolher	18	10.216	9.878
Débitos fiscais diferidos	10	457.573	416.614
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas		227.946	232.583
Derivativos	26	6.723	84.659
Passivo financeiro setorial	9	186.270	144.152
PIS/COFINS devolução consumidores	8.1	1.366.501	1.261.704
Outras contas a pagar		129.725	145.590
Total do não circulante		10.042.004	9.214.971
Patrimônio líquido			
	19		
Capital social		2.864.105	2.853.248
Reserva de capital		141.391	152.248
Reserva legal		344.299	344.299
Reserva de lucros a realizar		643.574	643.574
Reserva estatutária - reforço de capital de giro		768.989	768.989
Dividendo		-	6.027
Resultado abrangente acumulado		(45.880)	(65.007)
Lucros acumulados		604.013	-
Total do patrimônio líquido		5.320.492	4.703.378
Total do passivo e do patrimônio líquido		18.703.304	17.557.656

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 2024 e 2023
 (Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	2024		2023	
		3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	21	2.805.397	8.170.116	2.443.603	7.660.982
Custo do serviço					
Custo com energia elétrica	22	(1.389.046)	(3.840.887)	(1.218.369)	(3.543.297)
Custo com operação		(263.477)	(769.921)	(245.601)	(729.363)
Amortização		(119.833)	(346.001)	(107.248)	(315.596)
Outros custos com operação	23	(143.644)	(423.919)	(138.353)	(413.767)
Custo do serviço prestado a terceiros	23	(481.124)	(1.195.828)	(304.948)	(1.057.038)
Lucro operacional bruto		671.751	2.363.480	674.685	2.331.283
Despesas operacionais					
Despesas com vendas		(80.338)	(239.114)	(66.853)	(197.471)
Amortização		(1.958)	(5.075)	(1.472)	(4.171)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		(28.003)	(85.893)	(19.117)	(53.012)
Outras despesas com vendas	23	(50.377)	(148.146)	(46.264)	(140.289)
Despesas gerais e administrativas		(94.287)	(275.808)	(113.345)	(292.623)
Amortização		(5.284)	(16.432)	(8.300)	(25.608)
Outras despesas gerais e administrativas	23	(89.004)	(259.376)	(105.045)	(267.015)
Outras despesas operacionais		(27.647)	(141.708)	(38.327)	(102.657)
Amortização do intangível da concessão		(13.025)	(39.075)	(13.025)	(39.075)
Outras despesas operacionais	23	(14.623)	(102.633)	(25.302)	(63.582)
Resultado do serviço		469.478	1.706.849	456.160	1.738.532
Resultado financeiro	24				
Receitas financeiras		73.802	242.608	82.294	275.534
Despesas financeiras		(302.891)	(894.055)	(247.001)	(703.030)
		(229.089)	(651.447)	(164.707)	(427.497)
Lucro antes dos tributos		240.389	1.055.402	291.453	1.311.036
Contribuição social		(16.185)	(80.776)	(27.396)	(123.049)
Imposto de renda		(44.502)	(222.913)	(75.922)	(338.902)
		(60.687)	(303.689)	(103.318)	(461.950)
Lucro líquido do período		179.702	751.713	188.135	849.085
Lucro líquido básico e diluído por ação ordinária - R\$	20	159,67	667,94	167,17	754,46

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 2024 e 2023

(Em milhares de reais)

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	179.702	751.713	188.135	849.085
Outros resultados abrangentes	(57)	19.127	(1.003)	(1.412)
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganhos (perdas) atuariais, líquidos dos efeitos tributários	-	20.337	-	-
Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	(57)	(1.210)	(1.003)	(1.412)
Resultado abrangente do período	179.645	770.841	187.132	847.673

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

Notas Explicativas

RGE SUL DISTRIBUIDORA DE ENERGIA S.A.
Demonstrações das mutações do patrimônio líquido para os períodos findos 30 de setembro de 2024 e 2023
 (Em milhares de reais)

	Reserva de lucros						Resultado abrangente acumulado	Lucros acumulados	Total
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reserva estatutária - reforço de capital de giro	Reserva de lucros a realizar	Dividendo			
Saldos em 31 de dezembro de 2022	2.842.391	163.105	288.073	404.100	355.275	-	(84.962)	-	3.967.983
Resultado abrangente total									
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	849.085	849.085
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros, líquidos dos efeitos tributários	-	-	-	-	-	-	(1.412)	-	(1.412)
Mutações internas do patrimônio líquido									
Aumento de capital	10.857	(10.857)	-	-	-	-	-	-	-
Transações de capital com os acionistas									
Dividendo intermediário - AGE 20/06/2023	-	-	-	(142.000)	-	-	-	-	(142.000)
Saldos em 30 de setembro de 2023	2.853.248	152.248	288.073	262.100	355.275	-	(86.374)	849.085	4.673.656
Saldos em 31 de dezembro de 2023	2.853.248	152.248	344.299	768.989	643.574	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 intermediário	-	-	-	-	-	(6.027)	-	-	(6.027)
Juros sobre o capital próprio - AGE 28/03/2024 e AGE 30/09/2024	-	-	-	-	-	-	-	(147.700)	(147.700)
Saldos em 30 de setembro de 2024	2.864.105	141.391	344.299	768.989	643.574	-	(45.880)	604.013	5.320.492

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 2024 e 2023
 (Em milhares de reais)

	<u>30/09/2024</u>	<u>30/09/2023</u>
Lucro antes dos tributos	1.055.402	1.311.036
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais		
Amortização	406.583	384.450
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	50.050	66.285
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	85.893	53.012
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	393.272	191.297
Despesa (receita) com entidade de previdência privada	923	7.388
Perda (ganho) na baixa de não circulante	99.901	60.962
	2.092.024	2.074.429
Redução (aumento) nos ativos operacionais		
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(189.801)	(44.767)
Tributos a compensar	308.829	466.709
Depósitos judiciais	19.607	11.528
Ativo financeiro setorial	(317.670)	(947.048)
Contas a receber - CDE	(8.253)	(13.422)
Outros ativos operacionais	90.117	10.074
Aumento (redução) nos passivos operacionais		
Fornecedores	97.926	(113.845)
Outros tributos e contribuições sociais	(69.020)	112.247
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(5.879)	(3.629)
Taxas regulamentares	272.537	16.543
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(76.028)	(74.724)
Passivo financeiro setorial	(481.498)	626.065
Contas a pagar - CDE	(18.351)	176
Outros passivos operacionais	(64.604)	(43.059)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas operações	1.649.936	2.077.278
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(301.269)	(311.855)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(230.244)	(539.612)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades operacionais	1.118.423	1.225.811
Atividades de investimento		
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - aplicações	(2.774.396)	(229.215)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	2.860.180	224.537
Adições de ativo contratual	(1.227.446)	(1.072.277)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de investimento	(1.141.662)	(1.076.955)
Atividades de financiamento		
Captação de empréstimos e debêntures	1.342.970	685.995
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(929.050)	(530.698)
Liquidação de operações com derivativos	(65.074)	(104.584)
Dividendo e juros sobre o capital próprio pagos	(339.144)	(327.718)
Caixa líquido gerado (consumido) pelas atividades de financiamento	9.702	(277.005)
Aumento (redução) líquido de caixa e equivalentes de caixa	(13.535)	(128.151)
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	289.851	464.913
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	276.315	336.762

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 2024 e 2023
 (Em milhares de reais)

	<u>2024</u>	<u>2023</u>
	<u>9 meses</u>	<u>9 meses</u>
1 - Receita	11.849.757	10.826.017
1.1 Receita de venda de energia e serviços	10.740.528	9.822.896
1.2 Receita relativa à construção da infraestrutura de concessão	1.195.122	1.056.135
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(85.893)	(53.012)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(6.085.980)	(5.575.049)
2.1 Custo com energia elétrica	(4.272.779)	(3.961.326)
2.2 Material	(691.161)	(688.492)
2.3 Serviços de terceiros	(782.689)	(653.843)
2.4 Outros	(339.350)	(271.388)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	5.763.777	5.250.968
4 - Retenções	(409.213)	(385.610)
4.1 Amortização	(370.139)	(346.536)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(39.075)	(39.075)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	5.354.564	4.865.358
6 - Valor adicionado recebido em transferência	245.878	276.304
6.1 Receitas financeiras	245.878	276.304
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	5.600.441	5.141.661
8 - Distribuição do valor adicionado		
8.1 Pessoal e encargos	363.294	334.893
8.1.1 Remuneração direta	210.206	197.942
8.1.2 Benefícios	137.498	124.514
8.1.3 F.G.T.S	15.591	12.437
8.2 Impostos, taxas e contribuições	3.556.208	3.218.251
8.2.1 Federais	2.061.768	2.031.078
8.2.2 Estaduais	1.492.949	1.184.526
8.2.3 Municipais	1.491	2.646
8.3 Remuneração de capital de terceiros	929.225	739.432
8.3.1 Juros	904.587	712.525
8.3.2 Aluguéis	24.638	26.907
8.4 Remuneração de capital próprio	751.713	849.085
8.4.1 Juros sobre capital próprio (incluindo adicional proposto)	147.700	-
8.4.2 Lucros retidos	604.013	849.085
	5.600.441	5.141.661

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 2024

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

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. (“RGE Sul” 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 informações sobre as Mudanças Climáticas, consultar a nota explicativa 1.1 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023.

1.1 Impactos Climáticos – Enchentes do Rio Grande do Sul

As enchentes de maio de 2024 no Rio Grande do Sul marcaram a história do estado. Um sistema atmosférico de alta pressão se instalou sobre a região Sul do Brasil, impedindo a circulação de ar úmido e causando chuvas persistentes. O fenômeno climático El Niño também contribuiu para o aumento das precipitações na região.

Cerca de 90% do território gaúcho foi afetado, com danos à infraestrutura, agricultura e ao comércio, resultando em perdas expressivas.

No total, 336 municípios do Estado do Rio Grande do Sul foram afetados e tiveram situação de Calamidade Pública decretada, dos quais 276 estão na área de concessão da RGE. A grande maioria das interrupções de fornecimento se deu por solicitações de agentes públicos (Defesa Civil, Bombeiros, Polícia, etc.) por questões de segurança da população.

Como resultado do evento, a Companhia reconheceu no resultado de nove meses de 2024 despesa de (i) baixa de ativos danificados no montante de R\$ 46.697, principalmente relacionados a medidores, rede de distribuição e subestação; (ii) R\$ 21.908 referente a serviços relacionados à manutenção de ativos impactados, serviços de limpeza e infraestrutura, manutenção de frota, entre outros e (iii) uma perda por impossibilidade de faturamento de R\$ 12.242. Os valores divulgados nestas informações contábeis intermediárias, consideram valores realizados e provisionados com base nas melhores estimativas da Administração e consideram os fatos e circunstâncias conhecidos até o momento.

Notas Explicativas

1.2 Renovações de concessões de distribuição de energia elétrica no Brasil

Ao longo do 3º trimestre de 2024, a ANEEL elaborou a minuta do termo aditivo aos contratos de concessão que prevê a prorrogação das concessões de distribuição de energia elétrica que vencerão entre 2025 e 2031, nos termos do Decreto nº 12.068, de 20 de junho de 2024, e da Lei nº 9.074, de 7 de julho de 1995. Em 15 de outubro de 2024, a ANEEL instaurou consulta pública para discutir e aprimorar a minuta de termo aditivo em questão, as sugestões devem ser enviadas até 2 de dezembro de 2024. A Administração está avaliando os termos propostos na minuta para eventuais contribuições. Não há impactos relacionados a este assunto para essas informações contábeis intermediárias.

1.3 Resiliência climática no setor elétrico e iniciativas do Grupo CPFL

O combate às mudanças climáticas é uma tendência crucial no setor elétrico global, impulsionado pela necessidade urgente de reduzir as emissões de gases de efeito estufa (GEE). O Acordo de Paris, estabelecido na COP21 em 2015 e aprovado em 2016, comprometeu os países a limitar o aumento da temperatura global a 2°C acima dos níveis pré-industriais, visando, se possível, 1,5°C.

O setor elétrico é um dos mais afetados pelas mudanças climáticas. Alinhada com os Objetivos de Desenvolvimento Sustentável (ODS) da ONU, o Grupo CPFL implementou o Plano ESG 2030 que inclui compromissos para a transição energética e a descarbonização. Isso envolve identificar riscos e oportunidades com base na metodologia da *Task Force for Climate-related Financial Disclosures* (TCFD) e ações de mitigação e adaptação, consolidadas na publicação “Nossa Jornada contra as Mudanças Climáticas”, atualizada anualmente.

Iniciativas específicas:

A Companhia possui investimentos em expansão, reforço de rede, automação e modernização de equipamentos, como a plataforma *Advanced Distribution Management System* (ADMS) e o *Weather Translator System* (WeTS), além de projetos de resiliência em parceria com a FGV e Climatempo, e o projeto Arborização +Segura para prevenir danos, acidentes e interrupções de energia.

Gestão de crises

O Grupo CPFL possui um documento que tem como objetivo estabelecer e regulamentar as principais diretrizes de gestão de crise, incluindo o acionamento do Grupo de Crise, papéis e responsabilidades das partes envolvidas, bem como avaliação da ocorrência e classificação de sua gravidade. Este grupo é responsável pela avaliação dos eventos anormais (“ocorrências”), monitoramento de fatores de risco e gestão das ações endereçadas para situações de crise. A composição é feita por membros permanentes e ad hoc que compõem os times estratégico e de apoio técnico-operacional. Os membros ad hoc e demais áreas acessórias poderão ser acionadas pontualmente para compor o Grupo, de acordo com a natureza e criticidade do evento.

O primeiro passo para gerenciar a ocorrência é classificar sua natureza e, se caracterizado como crise, o seu nível de gravidade. Ou seja, entender qual é a intensidade com que as consequências e a repercussão dos fatos podem atingir a Companhia e, por fim, os públicos de seu relacionamento.

Para determinar o nível de gravidade, são analisadas as características da ocorrência, considerando o impacto nas pessoas, nas comunidades, no meio ambiente, na área financeira, na segurança patrimonial e nas operações da Companhia.

Para todos os casos, considera-se também a abrangência da repercussão da ocorrência na opinião pública e stakeholders, o que inclui os veículos de comunicação conhecidos: jornais, revistas, rádios, televisões, portais de internet, agências de notícias, blogs, redes sociais e outros.

Notas Explicativas

A extensão da ocorrência e a sua gravidade devem também ser avaliadas, considerando a abrangência do assunto do ponto de vista de localização geográfica. Pela complexidade das operações da Companhia, as emergências ou crises podem ter diferentes níveis de abrangência.

Além das respostas técnicas, a CPFL se mobiliza para oferecer suporte tanto às comunidades afetadas quanto aos seus colaboradores, podendo incluir doações de suprimentos e recursos financeiros, dentre outras ações.

Por exemplo, no evento climático extremo ocorrido recentemente no Rio Grande do Sul, a CPFL implementou medidas em colaboração com outras instituições para a reconstrução das áreas afetadas e restauração de serviços essenciais. Essas ações refletem o compromisso da CPFL com a mitigação de crises, resiliência frente a desastres e o apoio contínuo às comunidades impactadas, garantindo que as operações da companhia voltem à normalidade de forma eficiente.

(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 e das normas definidas pela 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 4 de novembro de 2024.

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 possuam um risco de resultar em um ajuste material, caso essas premissas e estimativas sofram mudanças significativas em períodos subsequentes, estão descritas na

Notas Explicativas

nota 2.3 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

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 distribuição e disponibilidade de energia elétrica, e sua demonstração de resultado reflete essa atividade. Conseqüentemente, 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 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 2023, 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 2023.

(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 2023, e devem ser analisadas em conjunto.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	<u>30/09/2024</u>	<u>31/12/2023</u>
Saldos bancários	5.264	44.753
Aplicações financeiras	271.052	245.098
Aplicação de curtíssimo prazo (a)	3.641	4.882
Títulos de crédito privado (b)	267.411	182.398
Fundos de investimentos (c)	-	57.818
Total	<u>276.315</u>	<u>289.851</u>

- 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% (15% em 31 de dezembro de 2023) da variação do Certificado de Depósito Interbancário (“CDI”).

Notas Explicativas

- b) Corresponde a operações de curto prazo em: (i) (“CDB’s”) no montante de R\$ 263.011 (R\$ 150.068 em 31 de dezembro de 2023), e (ii) operações compromissadas em debêntures no montante de R\$ 4.400 (R\$ 32.330 em 31 de dezembro de 2023), todas estas operações possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 100,05% do CDI (100,00% do CDI em 31 de dezembro de 2023)
- c) Representa valores aplicados em fundos com alta liquidez no montante de R\$ 57.818 em 31 de dezembro de 2023 e remuneração equivalente, na média 100,38% do CDI, 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.

(6) TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

	30/09/2024	31/12/2023
Através de fundos de investimentos (a)	1.412	84.646
Total	1.412	84.646

- a. Representa valores em títulos de capitalização no montante de R\$ 1.412 (R\$ 84.646 em 31 de dezembro de 2023), cuja remuneração é equivalente, à média de 100% da TR e 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, 100,38% do CDI em 31 de dezembro de 2023.

(7) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSONÁRIAS

	Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2024	31/12/2023
Circulante					
Classes de consumidores					
Residencial	374.289	207.159	48.645	630.093	570.061
Industrial	42.270	21.556	21.321	85.147	57.186
Comercial	79.079	33.165	32.276	144.521	136.818
Rural	54.366	18.029	18.274	90.669	82.356
Poder público	28.269	3.685	3.743	35.697	30.199
Iluminação pública	27.753	984	1.009	29.746	44.296
Serviço público	10.162	1.988	222	12.372	15.514
Faturado	616.188	286.566	125.490	1.028.245	936.429
Não faturado	529.324	-	-	529.324	572.667
Parcelamento de débito de consumidores	55.874	15.730	15.530	87.134	56.945
Operações realizadas na CCEE	55.917	-	-	55.917	13.325
Concessionárias e permissionárias	14.543	-	-	14.543	13.020
Programa de incentivo à redução voluntária do consumo de energia elétrica	(1.969)	-	-	(1.969)	(2.150)
Outros	448	-	-	448	131
	1.270.326	302.296	141.020	1.713.642	1.590.367
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(106.893)	(89.350)
Total				1.606.749	1.501.016
Não circulante					
Precatórios	23.148	-	-	23.148	23.148
Parcelamento de débito de consumidores	27.755	-	-	27.755	29.461
Total	50.904	-	-	50.904	52.610

Notas Explicativas**(8) TRIBUTOS A COMPENSAR**

	30/09/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
Antecipações de contribuição social - CSLL	-	3.563
Antecipações de imposto de renda - IRPJ	-	12.142
Imposto de renda e contribuição social a compensar	216	87.119
Imposto de renda e contribuição social a compensar	216	102.825
Imposto de renda e contribuição social retidos na fonte	23.386	7.162
ICMS a compensar	128.033	117.503
Programa de integração social - PIS	771	456
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	3.557	2.103
Outros	11	11
Outros tributos a compensar	155.757	127.235
Total circulante	155.973	230.059
<u>Não circulante</u>		
Contribuição social a compensar - CSLL	174	174
Imposto de renda a compensar - IRPJ	229	229
Imposto de renda e contribuição social a compensar	403	403
ICMS a compensar	162.924	165.094
Programa de integração social - PIS	947	918
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	4.360	4.227
Outros	802	671
Outros tributos a compensar	169.033	170.910
Total não circulante	169.436	171.313

8.1 Exclusão do ICMS da base de PIS e COFINS:

Ativo	30/09/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
PIS sobre ICMS	168.259	144.817
COFINS sobre ICMS	837.175	667.035
Total circulante	1.005.433	811.851
<u>Não circulante</u>		
PIS sobre ICMS	151.759	201.904
COFINS sobre ICMS	636.847	929.981
Total não circulante	788.606	1.131.885
<u>Passivo</u>		
<u>Circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	172.904	413.695
Total circulante	172.904	413.695
<u>Não circulante</u>		
PIS/COFINS devolução consumidores	1.366.501	1.261.704
Total não circulante	1.366.501	1.261.704

Notas Explicativas

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 2023.

(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 31/12/2023			Receita operacional (nota 21)		Resultado financeiro (nota 24)	Devolução do crédito de PIS/COFINS	Recebimento	Saldo em 30/09/2024		
	Diferido	Homologado	Total	Constituição	Realização	Atualização monetária		CDE Eletrobrás	Diferido	Homologado	Total
Parcela "A"	246.526	(72.678)	173.848	38.749	62.530	4.563	-	(51.246)	251.235	(22.792)	228.443
CVA (*)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
CDE (**)	3.019	(34.721)	(31.702)	27.493	40.028	(1.137)	-	(51.246)	2.004	(18.567)	(16.563)
Custos energia elétrica	(271.845)	(301.344)	(573.189)	(167.909)	420.257	(33.134)	-	-	12.243	(366.220)	(353.977)
ESS e EER (***)	50.971	19.762	70.734	48.871	(29.341)	4.366	-	-	67.170	27.459	94.629
Proinfa	-	(9.415)	(9.415)	(7.472)	11.661	(654)	-	-	-	(5.879)	(5.879)
Rede básica	234.975	113.287	348.243	157.612	(213.342)	27.412	-	-	76.637	243.287	319.925
Repasso de Itaipu	(78.212)	77.991	(221)	(66.461)	(31.589)	(5.850)	-	-	2.045	(106.166)	(104.121)
Transporte de Itaipu	29.732	9.098	38.830	16.491	(20.906)	3.523	-	-	3.464	34.474	37.938
Neutralidade dos encargos setoriais	66.896	(7.246)	59.650	(1.255)	(296)	(1.069)	-	-	36.347	20.683	57.030
Sobrecontratação	211.014	59.929	270.943	59.467	(113.942)	11.106	-	-	79.436	148.138	227.574
Bandeira Tarifária faturada	(25)	-	(25)	(28.068)	-	-	-	-	(28.112)	-	(28.112)
Outros componentes financeiros	(72.027)	(528.908)	(600.934)	242.442	506.692	(23.168)	(191.540)	-	171.583	(238.091)	(66.508)
Devolução do crédito de PIS/COFINS	-	(440.939)	(440.939)	(42.339)	492.117	-	(191.540)	-	(42.339)	(140.362)	(182.700)
Ultrap.Dem.e Exced.Reativos	(69.999)	(96.246)	(166.245)	(49.008)	16.350	(7.437)	-	-	(126.445)	(79.896)	(206.341)
Outros	(2.028)	8.277	6.250	333.790	(1.775)	(15.731)	-	-	340.366	(17.833)	322.533
Total	174.499	(601.587)	(427.087)	201.191	569.222	(18.606)	(191.540)	(51.246)	422.817	(260.882)	161.935
Ativo circulante			130.933								157.575
Ativo não circulante			113.565								391.687
Passivo circulante			(527.433)								(201.057)
Passivo não circulante			(144.152)								(186.270)

(*) 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")

Devolução do crédito de PIS/COFINS: transferência do passivo PIS/COFINS devolução consumidores para ativos e passivos financeiros setoriais no segundo trimestre em função do RTA de 2024 (nota 21).

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 2024 ocorreu em abril, cujo valor de R\$ 51.246 foi homologado por meio do Despacho nº 1.239 de 23 de abril de 2024.

Reajuste tarifário anual ("RTA")

Devido aos eventos climáticos extremos ocorridos em maio de 2024 (nota 1.1), e no intuito de mitigar o agravamento da situação econômica enfrentada por seus consumidores, a Companhia solicitou à ANEEL o adiamento da aplicação do reajuste tarifário de junho de 2024 de 12,33%, por 2 meses, tempo necessário para que avaliasse a possibilidade de diferir integralmente o reajuste tarifário, com recuperação do valor diferido em período futuro. O pedido foi aceito pela ANEEL conforme Resolução Homologatória ("REH") nº 3.335, de 19 de junho de 2024. Em 13 agosto de 2024, a ANEEL publicou a REH nº 3.372, relativo ao reajuste tarifário anual – RTA, com efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 0,00%.

Para a Companhia viabilizar o diferimento tarifário integral, foi necessário captar recursos para compensar o déficit de caixa, além disso, à ANEEL precisaria considerar a remuneração do valor diferido pela taxa Selic, até a sua completa recuperação, condição que foi aprovada pela ANEEL através do Despacho nº 2133/2024.

O diferimento integral do reajuste tarifário de 2024 foi acatado através da REH nº 3.372/2024 de 13 de agosto de 2024, e por isso, a Companhia passou a registrar um contas a receber correspondente ao diferimento tarifário integral (parcelas mensais até junho de 2025), acrescido da taxa Selic. A ANEEL ainda avaliará o período mais adequado para o repasse às tarifas, considerando o menor impacto aos consumidores.

Notas Explicativas

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 2023.

(10) CRÉDITOS E DÉBITOS FISCAIS DIFERIDOS

Composição dos créditos e débitos fiscais diferidos:

	30/09/2024	31/12/2023
Crédito (Débito) de contribuição social		
Bases negativas	11.455	228
Benefício fiscal do intangível incorporado	33.692	35.280
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(169.060)	(148.943)
Subtotal	(123.912)	(113.435)
Crédito (Débito) de imposto de renda		
Prejuízos fiscais	32.589	634
Benefício fiscal do intangível incorporado	103.361	109.916
Diferenças temporariamente indedutíveis/tributáveis	(469.611)	(413.730)
Subtotal	(333.661)	(303.179)
Total	(457.573)	(416.614)

(11) ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

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

Saldo em 31/12/2023	9.352.489
Transferência - ativo contratual	768.906
Transferência - intangível em serviço	(4.526)
Ajuste ao valor justo	329.642
Baixas	(67.693)
Saldo em 30/09/2024	10.378.819

No período de nove meses de 2024, o valor das baixas de R\$ 67.693 (R\$ 35.563 no período de nove meses de 2023) refere-se à baixa da atualização relacionada ao ativo de R\$ 36.370 (R\$ 16.096 no período de nove meses de 2023) e à baixa do ativo de R\$ 31.323 (R\$ 19.467 no período de nove meses de 2023).

(12) OUTROS ATIVOS

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Adiantamentos - fornecedores	-	15	-	-
Cauções, fundos e depósitos vinculados	38.496	35.541	-	-
Ordens em curso	101.182	147.273	-	-
Serviços prestados a terceiros	6.375	6.886	-	-
Despesas antecipadas	43.716	41.297	9.778	14.110
Contas a receber - CDE	88.350	80.097	-	-
Adiantamentos a funcionários	15.640	9.112	-	-
Arrendamentos e aluguéis	32.600	29.890	-	-
Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica a receber	4.378	4.383	-	-
Outros	11.882	28.707	9.690	14.602
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(17.071)	(16.958)	-	-
Total	325.549	366.243	19.468	28.712

Notas Explicativas

(13) ATIVO CONTRATUAL

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

Saldo em 31/12/2023	944.845
Adições	1.242.130
Transferência - Intangível em serviço	(136.256)
Transferência - Ativo financeiro	(768.906)
Saldo em 30/09/2024	1.281.813

(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			Total
	Adquirido em combinações de negócio	Infraestrutura de distribuição - em serviço	Outros ativos intangíveis	
Saldo em 31/12/2023	201.683	1.751.284	2.637	1.955.604
Custo histórico	1.923.048	5.585.648	42.904	7.551.600
Amortização acumulada	(1.721.365)	(3.834.364)	(40.267)	(5.595.996)
Amortização	(39.075)	(364.495)	(974)	(404.543)
Transferência - ativo contratual	-	136.256	-	136.256
Transferência - ativo financeiro	-	4.526	-	4.526
Baixa e transferência - outros ativos	-	(24.920)	(200)	(25.120)
Saldo em 30/09/2024	162.609	1.502.651	1.463	1.666.723
Custo histórico	1.923.048	5.608.496	42.704	7.574.249
Amortização acumulada	(1.760.439)	(4.105.845)	(41.241)	(5.907.526)

(15) FORNECEDORES

	30/09/2024	31/12/2023
<u>Circulante</u>		
Encargos de serviço do sistema	19.592	17.892
Suprimento de energia elétrica	477.736	458.408
Encargos de uso da rede elétrica	207.873	173.154
Materiais e serviços	310.085	273.680
Total	1.015.286	923.133
<u>Não circulante</u>		
Suprimento de energia elétrica	162.973	158.798
Encargos de uso da rede elétrica	62.360	60.762
Total	225.333	219.560

Notas Explicativas

(16) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2024
Moeda nacional							
Mensuradas ao custo							
Pós Fixado							
IPCA	2.145.817	-	(153.928)	142.521	-	(50.271)	2.084.138
Gastos com captação	(10.854)	-	-	2.297	-	-	(8.556)
Total moeda nacional	2.134.963	-	(153.928)	144.818	-	(50.271)	2.075.582
Moeda estrangeira							
Mensuradas ao valor justo							
Dólar	1.370.309	-	(310.954)	29.479	139.491	(26.336)	1.201.989
Iene	361.696	199.100	(220.895)	3.200	61.759	(4.055)	400.805
Marcação a mercado	(51.005)	-	-	28.866	-	-	(22.139)
Total moeda estrangeira	1.681.000	199.100	(531.849)	61.545	201.251	(30.392)	1.580.655
Total	3.815.964	199.100	(685.778)	206.363	201.251	(80.663)	3.656.237
Circulante	534.107						678.970
Não circulante	3.281.856						2.977.267

Adições no período:

Modalidade	Valor	Pagamento de juros	Amortização do principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro / Taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativos
Moeda Estrangeira						
Empréstimos bancários (Lei 4.131)	199.100	Semestral	Parcela única em Agosto de 2024	Capital de Giro	YEN + 0,69%	CDI + 0,55%
	<u>199.100</u>					

Condições restritivas:

Os empréstimos e financiamentos contratados em 2024 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 os demais empréstimos e financiamentos, os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Notas Explicativas

(17) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Saldo em 31/12/2023	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2024
Mensuradas ao custo						
Pós fixado						
CDI	1.719.258	449.000	-	180.707	(162.284)	2.186.681
IPCA	92.627	-	(92.006)	1.768	(2.389)	-
Gastos com captação	(4.602)	(1.130)	-	1.045	-	(4.687)
Total ao custo	1.807.283	447.870	(92.006)	183.520	(164.673)	2.181.994
Mensuradas ao valor justo						
Pós fixado						
IPCA	1.885.924	696.000	(151.266)	162.463	(55.933)	2.537.188
Marcação a mercado	(50.743)	-	-	23.528	-	(27.214)
Total ao valor justo	1.835.181	696.000	(151.266)	185.992	(55.933)	2.509.973
Total	3.642.464	1.143.870	(243.272)	369.512	(220.606)	4.691.967
Circulante	284.265					261.883
Não circulante	3.358.199					4.430.084

Adições no período:

Modalidade	Quantidade emitida	Montantes liberados em 2024	Líquido dos gastos de emissão	Pagamento de juros	Amortização de principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro /Taxa efetiva anual
Moeda nacional - CDI 16ª Emissão	449.000	449.000	447.870	Semestral	2 Parcelas fev/30 e fev/31	Capital de giro	CDI + 1,00%
Moeda nacional - IPCA 17ª Emissão - 1ª Série	556.800	556.800	556.800	Semestral	03 Parcelas anuais a partir de abril de 2032	Investimentos	IPCA + 6,14%
17ª Emissão - 2ª Série	139.200	139.200	139.200	Semestral	03 Parcelas anuais a partir de abril de 2037	Investimentos	IPCA + 6,20%
	1.145.000	1.145.000	1.143.870				

Condições restritivas:

As debêntures contratadas em 2024 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 explicativa 17 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2023.

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2024, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

Notas Explicativas

(18) IMPOSTOS, TAXAS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER

	Circulante		Não circulante	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023
Imposto de renda e contribuição social a recolher				
Imposto de renda pessoa jurídica - IRPJ	19.416	-	7.985	7.730
Contribuição social sobre o lucro líquido - CSLL	7.346	-	2.231	2.148
Total	26.762	-	10.216	9.878

	Circulante	
	30/09/2024	31/12/2023
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher		
Imposto sobre circulação de mercadorias e serviços - ICMS	23.990	55.744
Programa de integração social - PIS	8.493	11.372
Contribuição para financiamento da seguridade social - COFINS	39.404	52.666
Outros	18.416	17.516
Total	90.304	137.298

(19) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

A participação dos acionistas no patrimônio líquido da Companhia em 30 de setembro de 2024 e 31 de dezembro de 2023 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 2023 (nota 23).

Dividendos e Juros sobre o capital próprio (“JCP”)

No período de nove meses de 2024 foram aprovadas declarações de JCP, a ser imputado aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2024, conforme: (i) AGE de 28 de março de 2024 no montante de R\$ 77.700 e (ii) AGE de 30 de setembro de 2024 o montante de R\$ 70.000. Além disso, conforme AGO de 25 de abril de 2024 foi aprovado a destinação do resultado de 2023 através de declaração de dividendo adicional proposto no montante de R\$ 6.027.

No período de nove meses de 2024, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 339.144 referente a dividendos e juros sobre capital próprio.

(20) LUCRO POR AÇÃO

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Numerador				
Lucro líquido do período atribuído aos acionistas controladores	179.702	751.713	188.135	849.085
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\$	159,67	667,94	167,17	754,46

Notas Explicativas

(21) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica				
Classe de consumidores				
Residencial	1.386.355	4.276.062	1.259.492	3.794.602
Industrial	192.325	572.364	232.847	675.061
Comercial	354.674	1.172.763	357.286	1.134.733
Rural	173.686	679.600	177.705	712.286
Poderes públicos	84.901	263.918	78.481	247.432
Iluminação pública	73.189	202.126	67.840	194.701
Serviço público	37.965	136.258	53.385	160.454
Fornecimento faturado	2.303.095	7.303.091	2.227.036	6.919.268
Fornecimento não faturado (líquido)	(59.574)	(61.363)	(9.138)	(30.670)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(1.349.013)	(4.307.260)	(1.324.229)	(4.175.759)
Fornecimento de energia elétrica	894.508	2.934.468	893.669	2.712.839
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	36.123	128.570	43.291	154.625
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo	(28.704)	(95.469)	(31.075)	(102.136)
Energia elétrica de curto prazo	55.764	71.399	33.647	69.722
Suprimento de energia elétrica	63.183	104.500	45.863	122.211
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo	1.377.717	4.402.729	1.355.304	4.277.895
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre	491.485	1.436.510	434.855	1.289.489
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos	(10.719)	(53.504)	(7.267)	(37.500)
Receita de construção da infraestrutura de concessão	480.764	1.195.122	304.619	1.056.135
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)	440.031	850.413	346.544	344.532
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)	49.110	293.272	16.051	375.347
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários	212.499	636.995	183.009	590.698
Outras receitas e rendas	47.285	135.144	58.271	147.386
Outras receitas operacionais	3.088.172	8.896.681	2.691.386	8.043.982
Total da receita operacional bruta	4.045.863	11.935.650	3.630.918	10.879.031
Deduções da receita operacional				
ICMS	(480.470)	(1.489.799)	(457.460)	(1.182.091)
PIS	(48.392)	(144.634)	(46.125)	(133.955)
COFINS	(226.512)	(669.808)	(212.454)	(616.818)
ISS	(70)	(154)	(38)	(117)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(411.723)	(1.245.015)	(396.077)	(1.109.017)
Programa de P & D e eficiência energética	(22.858)	(67.348)	(21.302)	(62.670)
PROINFA	(17.357)	(53.970)	(17.614)	(58.281)
Outros	(33.082)	(94.807)	(36.246)	(55.100)
	(1.240.465)	(3.765.534)	(1.187.315)	(3.218.049)
Receita operacional líquida	2.805.397	8.170.116	2.443.603	7.660.982

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica - em GWh				
Classe de consumidores				
Residencial	1.511	4.691	1.400	4.454
Industrial	227	667	279	825
Comercial	368	1.232	377	1.266
Rural	206	927	223	1.089
Poderes públicos	94	295	88	289
Iluminação pública	138	393	134	402
Serviço público	43	161	66	214
Fornecimento faturado	2.587	8.367	2.566	8.538
Consumo próprio	1	5	1	5
Fornecimento de energia elétrica	2.589	8.371	2.568	8.543
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas	22	91	43	185
Energia elétrica de curto prazo	422	672	469	989
Suprimento de energia elétrica	444	763	513	1.174

Notas Explicativas

Nº de consumidores	30/09/2024	30/09/2023
Classe de consumidores		
Residencial	2.672.236	2.642.948
Industrial	19.411	17.603
Comercial	180.173	178.649
Rural	220.673	226.282
Poderes públicos	24.036	23.405
Iluminação pública	638	591
Serviço público	4.061	4.002
Total	3.121.228	3.093.480

ICMS: Suspensão da não incidência de ICMS nas tarifas de energia elétrica:

Em 09 de fevereiro de 2023, a liminar cautelar nº 7.195 determinou a suspensão da não incidência do ICMS sobre serviços de transmissão, distribuição e encargos setoriais vinculados às operações com energia elétrica, que passaram a ser tributados novamente, a partir de 18 de fevereiro de 2023.

Reajuste tarifário anual (“RTA”) e Revisão tarifária periódica (“RTP”)

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.

Em 13 de junho de 2023, a ANEEL publicou a REH nº 3.206, relativo à revisão tarifária periódica - RTP, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia, em 1,67%, sendo 7,22% referentes ao reajuste tarifário econômico e menos 5,55% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 1,10%.

(22) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda				
Energia de Itaipu Binacional	185.527	534.004	189.273	505.608
PROINFA	28.240	82.628	31.958	89.880
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	802.005	2.045.871	637.424	1.911.486
Crédito de PIS e COFINS	(85.613)	(228.974)	(78.854)	(225.223)
Subtotal	930.159	2.433.529	779.801	2.281.751
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição				
Encargos da rede básica	329.803	1.061.032	336.634	929.442
Encargos de transporte de itaipu	25.175	94.171	34.741	82.787
Encargos de conexão	50.372	137.727	43.201	134.780
Encargos de uso do sistema de distribuição	1.859	5.583	1.400	4.373
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)	28.942	45.905	2.328	10.773
Encargos de energia de reserva - EER	69.509	206.387	64.965	227.975
Crédito de PIS e COFINS	(46.773)	(143.447)	(44.702)	(128.585)
Subtotal	458.887	1.407.359	438.568	1.261.546
Total	1.389.046	3.840.887	1.218.369	3.543.297

(*) Conta de energia de reserva

Notas Explicativas

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda - GWh				
Energia de Itaipu Binacional	804	2.390	794	2.352
PROINFA	66	195	69	198
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado, contratos bilaterais e energia de curto prazo	2.661	8.217	2.677	8.691
Total	3.530	10.802	3.540	11.241

Notas Explicativas

(23) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	3º Trimestre											
	Outros custos com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Outras despesas operacionais							
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Pessoal	64.294	64.697	-	-	31.311	27.349	27.534	23.464	-	-	123.139	115.510
Entidade de previdência privada	(274)	2.463	-	-	-	-	-	-	-	-	(274)	2.463
Material	27.718	25.928	157	173	4.386	3.350	289	1.591	-	-	32.550	31.042
Serviços de terceiros	47.683	37.123	177	157	9.208	10.088	36.150	37.443	-	-	93.218	84.811
Custos com construção da infraestrutura	-	-	480.764	304.619	-	-	-	-	-	-	480.764	304.619
Outros	4.222	8.142	26	(1)	5.472	5.477	25.031	42.546	14.623	25.302	49.374	81.466
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	5.464	5.730	-	-	-	-	5.464	5.730
Arrendamentos e aluguéis	7.625	7.751	-	-	-	-	(2.159)	(30)	-	-	5.466	7.721
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	1.796	1.036	-	-	1.796	1.036
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	26	-	25.925	38.631	-	-	25.950	38.631
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	13.720	24.382	13.720	24.382
Outros	(3.403)	391	26	(1)	(18)	(253)	(530)	2.908	903	920	(3.022)	3.967
Total	143.644	138.353	481.124	304.948	50.377	46.264	89.004	105.045	14.623	25.302	778.772	619.912

	9 meses											
	Outros custos com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Outras despesas operacionais							
					Vendas		Gerais e administrativas		Outros		Total	
	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023	2024	2023
Pessoal	190.420	188.866	-	-	89.433	77.841	73.631	69.797	-	-	353.484	336.504
Entidade de previdência privada	923	7.388	-	-	-	-	-	-	-	-	923	7.388
Material	77.544	76.490	334	440	11.946	14.279	3.257	4.093	-	-	93.080	95.302
Serviços de terceiros	132.695	116.683	348	465	30.548	30.246	110.961	105.155	-	-	274.553	252.550
Custos com construção da infraestrutura	-	-	1.195.122	1.056.135	-	-	-	-	-	-	1.195.122	1.056.135
Outros	22.337	24.341	24	(2)	16.219	17.922	71.527	87.969	102.633	63.582	212.740	193.812
Taxa de arrecadação	-	-	-	-	16.369	18.334	-	-	-	-	16.369	18.334
Arrendamentos e aluguéis	22.965	23.265	-	-	-	-	(1.506)	990	-	-	21.460	24.256
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	-	-	4.942	4.130	-	-	4.942	4.130
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	26	-	63.060	76.514	-	-	63.085	76.514
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	-	-	2.298	-	-	-	2.298	-
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	-	-	99.901	60.962	99.901	60.962
Outros	(628)	1.076	24	(2)	(176)	(412)	2.733	6.334	2.732	2.620	4.685	9.616
Total	423.919	413.767	1.195.828	1.057.038	148.146	140.289	259.376	267.015	102.633	63.582	2.129.902	1.941.691

Notas Explicativas

(24) RESULTADO FINANCEIRO

	2024		2023	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receitas				
Rendas de aplicações financeiras	21.217	54.548	12.664	45.635
Acréscimos e multas moratórias	7.360	47.217	21.912	66.086
Atualização de créditos fiscais	32.194	99.655	38.085	110.181
Atualização de depósitos judiciais	865	2.980	1.508	4.682
Atualizações monetárias e cambiais	909	8.300	4.249	11.918
Deságio na aquisição de crédito de ICMS	2.326	4.493	1.546	3.209
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)	8.602	21.622	3.737	22.820
PIS/COFINS sobre outras receitas financeiras	(2.015)	(3.270)	(4.005)	(770)
Outros	2.342	7.063	2.598	11.772
Total	73.802	242.608	82.294	275.534
Despesas				
Encargos de dívidas	(137.802)	(403.367)	(121.090)	(354.888)
Atualizações monetárias e cambiais	(135.439)	(369.458)	(105.730)	(252.829)
(-) Juros capitalizados	5.208	12.054	3.315	11.168
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)	(3.053)	(40.228)	(1.432)	(13.634)
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8.1)	(14.338)	(40.482)	(17.167)	(80.748)
Outros	(17.467)	(52.573)	(4.898)	(12.100)
Total	(302.891)	(894.055)	(247.001)	(703.030)
Resultado financeiro	(229.089)	(651.447)	(164.707)	(427.497)

(25) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de nove meses de 2024, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 4.178 (R\$ 4.835 no período de nove meses de 2023). Este valor é composto por R\$ 4.074 (R\$ 4.724 no período de nove meses de 2023) referente a benefícios de curto prazo e R\$ 104 (R\$ 111 no período de nove meses de 2023) de benefícios pós-emprego de longo prazo e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

Outras Operações Financeiras referem-se principalmente à emissão de debêntures pela Companhia, adquirida pela State Grid Brazil Power Participações S.A. A taxa efetiva anual destas debêntures é de CDI + 1,20% com vencimento em dezembro de 2026.

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

Empresas	Ativo		Passivo		Receita		Despesa / Custo	
	30/09/2024	31/12/2023	30/09/2024	31/12/2023	9 meses 2024	9 meses 2023	9 meses 2024	9 meses 2023
Alocação de despesas entre empresas								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	557	938	7.656	10.323	-	-	61.444	56.635
Arrendamento e aluguel								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	-	957	-	-	68	173
Dividendos/Juros sobre o capital próprio								
CPFL Energia e CPFL Comercialização Brasil	-	-	59.500	267.072	-	-	-	-
Ativo contratual, intangível, materiais e prestação de serviço								
Entidades sob o controle comum	-	10.929	-	6.779	-	-	-	4.762
Entidades sob o controle da CPFL Energia	919	357	9.917	8.441	32	12	67.997	43.187
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	17	14	5.750	4.967	144	113	289.865	275.700
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia	-	-	5.633	5.839	-	-	57.077	60.481
Encargos - Rede básica								
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	-	-	97.431	92.168
Outras operações financeiras								
State Grid Brazil Power Participações S.A.	-	-	393.291	382.230	-	-	33.486	16.495
Outros								
Instituto CPFL	-	-	-	-	-	-	1.312	1.355
Entidades sob o controle da CPFL Energia	58	91	20.191	13.844	-	-	-	-
Entidades sob o controle comum	-	-	-	-	(4.176)	-	-	-

Notas Explicativas

(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:

	Nota Explicativa	Categoria / Mensuração	Nível (*)	30/09/2024	
				Contábil	Valor Justo
Ativo					
Caixa e equivalentes de caixa	5	(a)	Nível 2	276.315	276.315
Títulos e valores mobiliários	6	(a)	Nível 1	1.412	1.412
Derivativos	26	(a)	Nível 2	332.850	332.850
Ativo financeiro da concessão	11	(a)	Nível 3	10.378.819	10.378.819
Total				10.989.396	10.989.396
Passivo					
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos	16	(b)	Nível 2 (***)	2.075.582	2.075.582
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos (**)	16	(a)	Nível 2	1.580.655	1.580.655
Debêntures - principal e encargos	17	(b)	Nível 2 (***)	2.181.994	2.209.364
Debêntures - principal e encargos (**)	17	(a)	Nível 2	2.509.973	2.509.973
Derivativos	26	(a)	Nível 2	8.644	8.644
Total				8.356.849	8.384.218

(*) Refere-se a hierarquia para determinação do valor justo.

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou uma perda R\$ 52.395 nos 9 meses em 30 de setembro de 2024 (perda de R\$ 11.923 nos 9 meses em 30 de setembro de 2023).

(***) 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 32 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2023. Adicionalmente, não houve no período de nove meses de 2024, transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

a) Instrumentos derivativos

	Saldo em 31/12/2023	Atualização monetária e cambial e marcação a mercado		Saldo em 30/09/2024
			Liquidação	
Derivativos				
Para dívidas designadas a valor justo	221.523	96.497	65.074	383.094
Marcação a mercado	(19.589)	(39.299)	-	(58.888)
Total	201.934	57.198	65.074	324.206
Ativo circulante	47.774			131.789
Ativo não circulante	238.820			201.061
Passivo circulante	-			(1.921)
Passivo não circulante	(84.659)			(6.723)

Notas Explicativas

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	(1.184.305)		(78.481)	237.215	552.912
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	1.188.206		78.739	(237.997)	(554.734)
	3.900	baixa dólar	259	(781)	(1.821)
Instrumentos financeiros passivos	(396.350)		(19.833)	84.213	188.259
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	399.516		19.992	(84.885)	(189.762)
	3.166	baixa iene	159	(672)	(1.503)
Total	7.066		418	(1.453)	(3.324)
Efeitos no resultado do período			418	(1.453)	(3.324)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2024 foi de R\$ 5,44 para o dólar e R\$ 0,04 para o iene.

(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 e R\$ 0,04 e a depreciação cambial de 6,63% e 5,00%, do dólar e do iene respectivamente em 30.09.2024.

(c) Conforme requerimento da Instrução CVM n° 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	310.960				37.875	47.344	56.812
Instrumentos financeiros passivos	(2.186.681)				(266.338)	(332.922)	(399.507)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(3.840.016)				(467.714)	(584.642)	(701.571)
Ativos e passivos financeiros setoriais	161.935				19.724	14.793	9.862
	(5.553.802)	alta CDI/SELIC	10,65%	12,18%	(676.453)	(855.427)	(1.034.404)
Instrumentos financeiros passivos	(4.594.111)				(251.757)	(188.818)	(125.879)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	2.576.500				141.192	105.894	70.596
Ativo financeiro da concessão	10.378.819				568.759	426.569	284.380
	8.361.208	baixa IPCA	4,42%	5,48%	458.194	343.645	229.097
Total	2.807.406				(218.259)	(511.782)	(805.307)
Efeitos no resultado abrangente acumulado					10	(1)	(11)
Efeitos no resultado do período					(218.269)	(511.781)	(805.296)

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

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

Notas Explicativas

(27) EVENTOS SUBSEQUENTES

27.1 Quitação antecipada das contas CDE Covid e CDE Escassez

A MP nº 1.212/2024 prevê, dentre outros objetivos, a quitação da Conta Covid e da Conta Escassez a partir da antecipação de recursos provenientes da privatização da Eletrobrás, com o propósito de promover a modicidade tarifária aos consumidores do Ambiente de Contratação Regulada - ACR. O texto vigora com força de lei com prazo de 60 dias, e poderá ser rejeitado ou aprovado pelo Congresso Nacional. Em 4 de julho, houve a publicação da Portaria Interministerial MMA/MF nº 1/2024, que estabelece diretrizes para a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica - CCEE negociar a antecipação dos recebíveis da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE. No dia 10 de outubro de 2024 houve a publicação do despacho nº 3.065 interrompendo a obrigação de pagamento das quotas CDE Covid e CDE Escassez por parte das distribuidoras. Contudo, a Companhia continua no aguardo da regulamentação do tema para avaliar o impacto tarifário.

27.2 Emissão de Debêntures

Em 16 de outubro de 2024 foi aprovada a emissão de debêntures no valor de R\$ 603.000, com pagamento de juros trimestrais em série única, sendo a primeira em dezembro de 2024, com amortizações em 5 parcelas trimestrais, sendo a 1º parcela em setembro/2028 e taxa efetiva anual de CDI+ 0,49% a.a. O recurso será destinado para capital de giro. As condições restritivas são: dívida líquida dividida pelo EBITDA menor ou igual a 3,75 e EBITDA dividido pelo resultado maior ou igual a 2,25 (índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da controladora CPFL Energia).”

Notas Explicativas

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

LUIS HENRIQUE FERREIRA PINTO
Presidente

LI ZHANG
Conselheiro

RAFAEL LUIS LUGOCH
Conselheiro

DIRETORIA

RICARDO DALAN DE VARGAS
Diretor Executivo e Presidente Interino

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES
Diretor Financeiro
e de Relações com Investidores - Interino

GUSTAVO KODAMA UEMURA
Diretor Comercial

OSVANIL OLIVEIRA PEREIRA
Diretor de Operações

JAIRO EDUARDO DE BARROS ALVARES
Diretor de Assuntos Regulatórios

FLÁVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Administrativo

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 / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

RGE Sul Distribuidora de Energia

Informações Trimestrais - ITR em 30 de setembro de 2024 e relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais

Aos Administradores e Acionistas
RGE Sul Distribuidora de Energia

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da RGE Sul Distribuidora de Energia (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2024, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2024 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, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias de acordo com o Pronunciamento Técnico CPC 21 – Demonstração Intermediária, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis 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 informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21 aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem a Demonstração do Valor Adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2024, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada com as informações contábeis 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, em todos aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse Pronunciamento Técnico e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

São Paulo, 07 de novembro de 2024

PricewaterhouseCoopers
Auditores Independentes Ltda.
CRC 2SP000160/O-5

Adriano Formosinho Correia
Contador CRC 1BA029904/O-5

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 2024;
- 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 2024.

São Leopoldo, 07 de novembro de 2024.

Ricardo Dalan de Vargas
Diretor Presidente interino

Jairo Eduardo de Barros Alvares
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores - Interino

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras

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 2024;
- 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 2024.

São Leopoldo, 07 de novembro de 2024.

Ricardo Dalan de Vargas
Diretor Presidente interino

Jairo Eduardo de Barros Alvares
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores - Interino

Ana Paula Peressim de Paulo
Gerente de Contabilidade das Distribuidoras