

RGE Sul Distribuidora de Energia S.A. - CNPJ nº 02.016.440/0001-62

Notas Explicativas às Demonstrações Financeiras

Para os exercícios findos em 31 de dezembro de 2022 e 2021 (valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

25 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA		Nº de Consumidores		GWh		R\$ mil	
		31/12/2022	31/12/2021	2022	2021	2022	2021
Receita de operações com energia elétrica							
Classe de consumidores							
Residencial		2.618.664	2.562.073	5.753	5.732	5.140.312	5.893.062
Industrial		17.299	17.843	1.259	1.385	1.026.876	1.150.286
Comercial		178.460	175.366	1.768	1.833	1.667.058	1.917.877
Rural		229.900	248.130	1.458	1.548	975.962	966.324
Poderes públicos		22.862	22.115	360	316	326.332	316.171
Iluminação pública		574	539	537	553	269.557	307.184
Serviço público		3.911	3.780	296	313	238.188	279.012
Fornecimento faturado		3.071.670	3.029.846	11.430	11.680	9.644.284	10.829.915
Consumo próprio		236	225	6	6	-	-
Fornecimento não faturado (líquido)		-	-	-	-	13.728	(129.146)
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo		-	-	-	-	(4.973.807)	(5.215.346)
Fornecimento de energia elétrica		3.071.906	3.030.071	11.436	11.685	4.684.205	5.485.423
Outras concessionárias, permissionárias e autorizadas		-	-	342	1.249	212.319	400.021
(-) Transferência da receita relacionada à disponibilidade da rede elétrica ao consumidor cativo		-	-	-	-	(111.666)	(100.162)
Energia elétrica de curto prazo		-	-	1.380	837	76.616	293.752
Suprimento de energia elétrica		1.722	2.086	1.722	2.086	177.269	593.611
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor cativo		-	-	-	-	5.085.473	5.315.508
Receita pela disponibilidade da rede elétrica - TUSD consumidor livre		-	-	-	-	1.473.348	1.362.721
(-) Compensação pelo não cumprimento de indicadores técnicos		-	-	-	-	(64.447)	(44.240)
Receita de construção da infraestrutura de concessão		-	-	-	-	1.896.946	1.217.764
Ativo e passivo financeiro setorial (nota 9)		-	-	-	-	133.045	971.353
Atualização do ativo financeiro da concessão (nota 11)		-	-	-	-	538.295	510.119
Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares		-	-	-	-	707.953	697.980
Outras receitas e rendas		-	-	-	-	160.852	123.301
Outras receitas operacionais		9.931.465	10.154.506	9.931.465	10.154.506	14.792.939	16.233.540
Total da receita operacional bruta		14.792.939	16.233.540				
Deduções da receita operacional							
ICMS		-	-	(1.747.535)	(3.164.980)		
PIS		-	-	(171.301)	(207.417)		
COFINS		-	-	(788.935)	(955.379)		
ISS		-	-	(152)	(153)		
Conta de desenvolvimento energético - CDE		-	-	(1.465.147)	(983.845)		
Programa de P & D e eficiência energética		-	-	(80.700)	(89.768)		
PROINFA		-	-	(68.862)	(45.989)		
Bandeiras tarifárias e outros		-	-	(13.902)	(112.599)		
Outros		-	-	(15.656)	(12.963)		
				(4.352.189)	(5.573.092)		
Receita operacional líquida		10.440.750	10.660.448				

25.1 - Ajuste de receita de ultrapassagem e excedente de reativos: No procedimento de regulação tarifária ("PRORET"), no submódulo 2.7 Outras Receitas, aprovado pela REN ANEEL nº 463, de 22 de novembro de 2011, foi definido que as receitas auferidas com ultrapassagem de demanda e excedente de reativos, da data contratual de revisão tarifária referente ao 3º ciclo de revisão tarifária periódica, devem ser contabilizadas como obrigações especiais, em subconta específica e serão amortizadas a partir da próxima revisão tarifária. Para a Companhia em função do 4º ciclo de revisão tarifária periódica, a partir de janeiro de 2018, essa obrigação especial passou a ser amortizada, e os novos valores decorrentes de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos passaram a ser apropriados em ativos e passivos financeiros setoriais e somente serão amortizados quando da homologação do 5º ciclo de revisão tarifária periódica, conforme dispõe o submódulo 2.1 Procedimentos Gerais do PRORET. Em 7 de fevereiro de 2012, a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica ("ABRADEE") conseguiu a suspensão dos efeitos da REN nº 463, onde foi deferido o pedido de antecipação de tutela final e foi suspensa a determinação de contabilização das receitas oriundas de ultrapassagem de demanda e excedente de reativos como obrigações especiais. Em junho de 2012, foi deferido o efeito suspensivo requerido pela ANEEL em seu Agravado de Instrumento e suspendendo a antecipação de tutela originalmente deferida em favor da ABRADEE. A Companhia está aguardando o julgamento da ação para determinar o tratamento definitivo dessas receitas. Esses valores foram provisionados como (i) passivos financeiros setoriais e (ii) obrigações especiais as quais estão sendo amortizadas e apresentadas líquido no ativo intangível da concessão, em atendimento ao CPC 25. **25.2 - Reajuste Tarifário Anual ("RTA"):** Em junho de cada ano, a ANEEL, através de Resolução Homologatória ("REH"), reajusta a tarifa da Companhia. As tarifas têm vigência de 16 de junho até 15 de junho do ano subsequente e os últimos reajustes com reflexos nessas demonstrações financeiras, foram: Em 14 de junho de 2022 a ANEEL publicou a Resolução homologatória ("REH") 3.044, postergando o reajuste tarifário da Companhia. Em 22 de junho de 2022, a ANEEL publicou a Resolução Homologatória ("REH") Nº 3.045, relativo ao reajuste tarifário anual - RTA, que fixou o reajuste médio das tarifas da Companhia em 8,72%, sendo 7,60% referentes ao reajuste tarifário econômico e 1,12% relativos aos componentes financeiros. O efeito médio total a ser percebido pelos consumidores é de 10,98%. Em 2021 (REH nº 2.880), o reajuste médio foi de +15,23%, sendo +16,68% referentes ao reajuste tarifário econômico, -1,45% relativos aos componentes financeiros pertinentes e 9,95% o efeito médio total a ser percebido pelos consumidores. **25.3 - Aporte CDE - baixa renda, demais subsídios tarifários e descontos tarifários - liminares:** A Lei nº 12.783 de 11 de janeiro de 2013 determinou que os recursos relacionados à subvenção baixa renda bem como outros descontos tarifários passassem a ser subsidiados integralmente por recursos oriundos da CDE. No exercício de 2022, foi registrada receita de R\$ 707.953 (R\$ 697.980 em 2021), sendo (i) R\$ 79.667 (R\$ 62.083 em 2021) referentes à subvenção baixa renda, (ii) R\$ 595.080 (R\$ 587.451 em 2021) referentes a outros descontos tarifários, (iii) R\$ 431 (R\$ 7 em 2021) de desconto tarifário - liminares e (iv) R\$ 32.775 (R\$ 48.439 em 2021) de subvenção CCRBT. **25.4 - Conta de desenvolvimento energético ("CDE"):** A ANEEL, por meio da REH nº 3.004, de 14 de dezembro de 2021, estabeleceu as quotas mensais provisórias da CDE-USO, relativas às competências de janeiro a abril de 2022. A REH nº 3.034, de 26 de abril de 2022, estabeleceu as quotas definitivas da CDE-USO de 2022. E, criada por meio da REN nº 885, de 23 de junho de 2020, a CDE Conta-Covid teve suas quotas homologadas por meio do despacho nº 181 de 26 de janeiro de 2021, posteriormente retificadas por meio do despacho nº 939 de 05 de abril de 2021, e os valores são pagos a partir do mês subsequente ao processo tarifário da distribuidora. **25.5 Redução das alíquotas de ICMS nas tarifas de energia elétrica:** Em 23 de junho de 2022 foi publicada a Lei Complementar nº 194, que determinou a redução das alíquotas do ICMS sobre energia elétrica pelos Estados, bem como reduziu a base de cálculo do tributo. Nesse contexto, a Companhia realizou a análise das normas e legislações estaduais sobre o tema de forma a refletir o melhor entendimento da nova determinação em seus sistemas de faturamento.

26 CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA		GWh		R\$ mil	
		2022	2021	2022	2021
Energia comprada para revenda					
Energia de Itaipu Binacional		3.215	3.315	936.675	1.173.077
PROINFA		278	314	166.119	104.659
Energia adquirida através de leilão no ambiente regulado e contratos bilaterais e energia de curto prazo		11.855	12.465	2.405.054	3.814.735
Crédito de PIS e COFINS		-	-	(312.537)	(456.181)
Subtotal		15.347	16.095	3.195.311	4.636.290
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição					
Encargos da rede básica		-	-	1.009.597	815.126
Encargos de transporte de itaipu		-	-	89.518	95.504
Encargos de conexão		-	-	187.872	157.817
Encargos de uso do sistema de distribuição		-	-	5.208	7.285
Encargos de serviço do sistema - ESS líquido do repasse da CONER (*)		-	-	192.011	603.967
Encargos de energia de reserva - EER		-	-	208.772	52.357
Crédito de PIS e COFINS		-	-	(156.597)	(160.212)
Subtotal		1.536.380	1.571.843	1.536.380	1.571.843
Total		16.883.137	17.666.283	4.731.691	6.208.132

(*) Conta de energia de reserva
A redução do custo com energia adquirida para revenda no ano de 2022 está associada principalmente ao menor acionamento de usinas térmicas (contratos por disponibilidade) e ao PLD em níveis mínimos, em comparação ao mesmo período de 2021. A redução no custo com ESS deve-se a grande melhora do cenário energético que reduziu o acionamento de usinas termelétricas no ano de 2022.

27 OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS		Outros custos com operação		Custo do serviço prestado a terceiros		Outras despesas operacionais		Totais	
		2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Pessoal		223.883	196.337	-	-	93.711	84.879	73.847	63.931
Entidade de previdência privada		16.095	12.896	-	-	-	-	-	-
Material		104.543	71.824	471	343	9.941	8.879	3.983	3.987
Serviços de terceiros		151.347	131.088	467	450	38.005	40.666	123.175	99.969
Custos com construção da infraestrutura		-	-	1.896.946	1.217.764	-	-	-	-
Outros		23.742	24.926	(4)	(3)	24.227	28.315	124.327	88.171
Taxa de arrecadação		-	-	-	-	25.846	28.624	-	-
Arrendamentos e alugueis		24.273	23.066	-	-	-	394	9.049	-
Publicidade e propaganda		-	-	-	-	6.904	5.198	-	-
Legais, judiciais e indenizações		-	-	-	-	-	112.102	73.527	-
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante		-	-	-	-	-	-	92.320	95.517
Outros		(531)	1.861	(4)	(3)	(1.618)	(309)	4.927	397
Total		519.609	437.072	1.897.880	1.218.554	165.884	162.739	325.332	256.059

28 RESULTADO FINANCEIRO		2022	2021
Receitas			
Rendas de aplicações financeiras		64.997	24.500
Acréscimos e multas moratórias		95.830	100.063
Atualização de créditos fiscais		159.487	59.191
Atualização de depósitos judiciais		6.759	2.741
Atualizações monetárias e cambiais		23.087	59.588
Deságio na aquisição de crédito de ICMS		5.881	4.222
Atualizações de ativo financeiro setorial (nota 9)		116.562	22.332
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras		(23.427)	(15.418)
Outros		25.691	27.032
Total		474.867	284.251
Despesas			
Encargos de dívidas		(424.638)	(222.955)
Atualizações monetárias e cambiais		(369.367)	(247.767)
(-) Juros capitalizados		20.847	12.959
Atualizações de passivo financeiro setorial (nota 9)		(7.773)	-
Atualização da exclusão do ICMS da base de PIS/COFINS (nota 8.1)		(146.836)	(54.904)
Outros		(48.943)	(48.187)
Total		(976.709)	(560.854)
Resultado financeiro		(501.841)	(276.603)

Os juros foram capitalizados a uma taxa média de 7,13% a.a. em 2022 (7,19% a.a. em 2021) sobre os ativos qualificáveis, de acordo com o CPC 20 (R1). As rubricas de atualizações monetárias e cambiais contemplam os efeitos líquidos das perdas com instrumentos derivativos no montante de R\$ 401.706 (ganhos R\$ 6.713 em 2021) (nota 32).

29 TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS
A Companhia tem como controladora a CPFL Energia, que possuía em 31 de dezembro de 2022, as seguintes empresas como acionistas controladores: • State Grid Brazil Power Participações S/A. Companhia controlada indiretamente pela State Grid Corporation of China, companhia estatal chinesa cujo principal negócio é desenvolver e operar empresas no setor energético. • ESC Energia S.A. Companhia controlada pela State Grid Brazil Power Participações S/A. Foram considerados como partes relacionadas os acionistas controladores e coligadas, entidades sob o controle comum e que de alguma forma exerçam influência significativa sobre a Companhia. As principais naturezas e transações estão relacionadas a seguir: a) **Intangível, ativo contratual, materiais e prestação de serviços** - Refere-se à aquisição de equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição, e contratação de serviços de engenharia e consultoria. b) **Compra e venda de energia no mercado regulado e encargos** - A Companhia cobra tarifas pelo uso da rede de distribuição (TUSD) e realiza vendas de energia a partes relacionadas, presentes em suas respectivas áreas de concessão (consumidores cativos). Os valores cobrados são definidos através de preços regulados pelo Poder Concedente. A Companhia também adquire energia de partes relacionadas, envolvendo principalmente contratos de longo prazo, em consonância com as regras estabelecidas pelo setor (principalmente através de leilão), sendo também seus preços regulados e aprovados pela ANEEL. A Companhia possui plano de suplementação de aposentadoria mantido junto à Fundação Família Previdência, oferecidos aos respectivos empregados. Mais informações, vide nota 18 - Entidade de Previdência Privada. A controladora CPFL Energia possui um "Comitê de Partes Relacionadas", formado por dois membros independentes e um executivo do Grupo, que avalia as principais transações comerciais efetuadas com partes relacionadas. A Administração considerou a proximidade de relacionamento com as partes relacionadas associada a outros fatores para determinar o nível de detalhes de divulgação das transações e acredita que as informações relevantes sobre as transações com partes relacionadas estão adequadamente divulgadas. A remuneração total do pessoal-chave da Administração em 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05(R1) - Partes Relacionadas foi de R\$ 7.561 (R\$ 4.207 em 2021). Este valor é composto por R\$ 6.600 (R\$ 3.250 em 2021) referente a benefícios de curto prazo, R\$ 116 (R\$ 77 em 2021) de benefícios pós-emprego e R\$ 845 (R\$ 880 em 2021) de outros benefícios de longo prazo, e referem-se a valores registrados pelo regime de competência. As transações com as entidades sob controle comum (controladas da State Grid Corporation of China) referem-se basicamente a encargos de uso do sistema de transmissão, incorridos e pagos pela Companhia.

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

	Ativo		Passivo		Receita		Despesa/Custo	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021	2022	2021	2022	2021
Empresas								
Alocação de despesas entre empresas								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	532	576	4.792	3.663	-	-	49.783	41.052
Arrendamento e aluguel								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	297	-	-	-	246	147
Contrato de Mútuo								
Entidades sob o controle da CPFL Energia (*)	-	-	-	126.750	-	-	9.918	13.281
Dividendos/Juros sobre o capital próprio								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	185.718	-	-	-	-	-
Intangível, materiais e prestação de serviço								
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	15.516	7.706	-	-	61.514	26.608
Entidades sob o controle da CPFL Energia (**)	555	281	10.457	7.737	-	-	139.597	56.596
Compra e venda de energia e encargos								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	23	15	11.318	5.338	137	123	382.471	90.428
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia								
Empreendimentos controlados em conjunto pela CPFL Energia	-	-	6.245	6.700	-	-	51.245	57.309
Encargos - Rede básica								
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	6	6	-	-	-	-	102.182	86.919
Outras operações financeiras								
State Grid Brazil Power Participações S.A. (***)	-	-	380.000	-	-	-	-	-
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	24.451	-	-	-	-	-
Entidades sob o controle comum (controladas da State Grid Corporation of China)	-	-	-	-	(50)	-	-	-
Outros								
Entidades sob o controle da CPFL Energia	-	-	-	-	-	-	3.453	866
								2.973

(*) O saldo do mútuo com remuneração de 107% a.a. do CDI, foi quitado em dezembro de 2022. (***) A Companhia adquiriu equipamentos, cabos e outros materiais para aplicação nas atividades de distribuição e contratação de serviços de informática e construção civil no exercício. Do valor total de dispêndios relacionados a estas operações, foram capitalizados como Ativo contratual da Companhia o montante de R\$ 18.378 no exercício (R\$ 84.811 em 2021), que não estão sendo apresentados no quadro acima. (***) Em 21 de dezembro de 2022 a Companhia efetuou a emissão de debêntures no montante de R\$ 1.090.000 MM, com taxa efetiva anual de CDI + 1,20% pelo o prazo de quatro anos, sendo adquirida pela State Grid Brazil Power Participações S.A. o montante de R\$ 380.000 MM.

30 SEGUROS		Ramo da apólice	3
-------------------	--	-----------------	---