

Sumário

ATIVO	4
PASSIVO	5
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	6
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	7
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES O PATRIMÔNIO LÍQUIDO	8
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA.....	10
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	11
(1) CONTEXTO OPERACIONAL.....	12
(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS	18
(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	19
(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO	19
(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	20
(6) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS.....	20
(7) INVESTIMENTOS	20
(8) IMOBILIZADO.....	22
(9) INTANGÍVEL	22
(10) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS	24
(11) DEBÊNTURES	25
(12) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	26
(13) PATRIMÔNIO LÍQUIDO	26
(14) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA.....	27
(15) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA.....	27
(16) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS	28
(17) RESULTADO FINANCEIRO.....	30
(18) INSTRUMENTOS FINANCEIROS	30
(19) EVENTOS SUBSEQUENTES.....	31

CPFL RENOVÁVEIS S.A.
Balanços patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de Reais)

		Controladora		Consolidado	
	Nota explicativa	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
ATIVO					
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	523.715	35.099	1.150.522	89.588
Títulos e valores mobiliários		38.953	18.610	224.955	474.169
Consumidores, concessionárias e permissionárias	6	249.671	198.541	539.710	429.455
Dividendo e juros sobre o capital próprio		76.233	79.898	7.016	2.474
Imposto de renda e contribuição social a compensar		6.985	19.952	15.454	26.930
Outros tributos a compensar		35.762	38.928	64.867	66.534
Outros ativos		50.372	60.609	119.152	118.148
Total do circulante		981.692	451.638	2.121.677	1.207.299
Não circulante					
Consumidores, concessionárias e permissionárias	6	5.732	9.503	9.048	20.041
Coligadas, controladas e controladora	12	57.419	91.858	-	-
Depósitos judiciais		2.864	2.765	17.400	17.928
Imposto de renda e contribuição social a compensar		46.615	39.758	105.152	109.466
Outros tributos a compensar		26	26	12.291	12.217
Derivativos		26.915	32.724	26.915	32.724
Créditos fiscais diferidos		105.278	131.207	106.515	132.444
Adiantamento para futuro aumento de capital		1.000	37.142	-	-
Outros ativos		35.066	36.328	97.357	97.218
Investimentos	7	6.915.602	6.876.212	127.751	156.602
Imobilizado	8	1.576.550	1.617.972	7.508.921	7.732.738
Intangível	9	748.407	803.352	2.213.931	2.354.634
Total do não circulante		9.521.476	9.678.845	10.225.280	10.666.012
Total do ativo		10.503.168	10.130.484	12.346.958	11.873.310

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL RENOVÁVEIS S.A.
Balancos patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021
(Em milhares de Reais)

PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	Nota explicativa	Controladora		Consolidado	
		30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Circulante					
Fornecedores		55.176	131.301	116.386	177.688
Empréstimos e financiamentos	10	111.116	59.622	181.438	122.422
Debêntures	11	385.502	810.993	385.502	810.993
Entidade de previdência privada		7.592	7.786	7.592	7.786
Imposto de renda e contribuição social a recolher		83.939	94.911	117.212	122.153
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher		27.628	29.165	39.593	39.277
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	12	87.793	-	27.732	93.962
Dividendos	12	203.448	-	203.567	654
Contas a pagar de aquisições		12.592	11.598	12.592	11.598
Provisões		-	-	5.632	2.046
Obrigações estimadas com pessoal		19.252	11.593	19.252	11.593
Adiantamentos		183.344	30.530	692.746	410.038
Outras contas a pagar		69.638	45.252	85.651	58.590
Total do circulante		1.247.021	1.232.751	1.894.895	1.868.800
Não circulante					
Fornecedores		7.802	-	36.385	29.461
Empréstimos e financiamentos	10	682.650	424.796	957.959	763.205
Debêntures	11	179.048	357.514	179.048	357.514
Mútuos com coligadas, controladas e controladora	12	2.353.501	2.286.517	2.288.324	2.116.305
Entidade de previdência privada		35.694	39.896	35.694	39.896
Imposto de renda e contribuição social a recolher		5.272	5.139	5.282	5.305
Outros impostos, taxas e contribuições a recolher		-	-	901	874
Débitos fiscais diferidos		-	-	491.790	525.234
Provisões		56.238	53.538	302.018	283.205
Adiantamentos		492	634	109.112	42.870
Outras contas a pagar		913	1.019	2.569	2.675
Total do não circulante		3.321.610	3.169.052	4.409.082	4.166.542
Patrimônio líquido	13				
Capital social		4.032.292	4.032.292	4.032.292	4.032.292
Reserva de capital		588.561	588.009	588.561	588.009
Reserva de lucros		240.149	853.597	240.149	853.597
Resultado abrangente acumulado		234.536	254.783	234.536	254.783
Lucro do período		838.998	-	838.998	-
		5.934.537	5.728.680	5.934.537	5.728.680
Patrimônio líquido atribuído aos acionistas não controladores		-	-	108.444	109.288
Total do patrimônio líquido		5.934.537	5.728.680	6.042.981	5.837.968
Total do passivo e do patrimônio líquido		10.503.168	10.130.484	12.346.958	11.873.310

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações dos resultados para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais, exceto lucro por ação)

	Nota explicativa	Controladora				Consolidado			
		2022		2021		2022		2021	
		3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita operacional líquida	15	465.630	1.183.860	468.310	1.109.575	1.094.720	2.568.366	1.080.522	2.499.571
Custo com serviços									
Custo com energia elétrica	16	(62.811)	(190.666)	(78.872)	(145.569)	(121.746)	(340.773)	(98.652)	(291.731)
Custo com operação		(54.101)	(159.201)	(53.367)	(155.718)	(204.495)	(602.224)	(185.138)	(558.498)
Depreciação e amortização		(33.046)	(99.400)	(32.872)	(98.581)	(127.995)	(384.443)	(121.564)	(364.385)
Outros custos com operação	17	(21.055)	(59.801)	(20.495)	(57.137)	(76.500)	(217.781)	(63.574)	(194.113)
Lucro operacional bruto		348.718	833.993	336.071	808.288	768.479	1.625.369	796.732	1.649.342
Despesas operacionais									
Despesas com vendas	17	(2)	(4)	(2)	(2)	(3)	293	(95)	(415)
Provisão para créditos de liquidação duvidosa		-	(1)	(2)	(2)	(2)	296	(95)	(415)
Outras despesas com vendas		(2)	(3)	-	-	(1)	(3)	-	-
Despesas gerais e administrativas	17	(12.383)	(20.544)	(3.022)	(23.950)	(51.824)	(133.442)	(40.474)	(110.264)
Depreciação e amortização		(3.617)	(7.640)	(1.877)	(6.157)	(3.963)	(8.676)	(2.223)	(7.166)
Outras despesas gerais e administrativas		(8.766)	(12.904)	(1.145)	(17.793)	(47.861)	(124.766)	(38.251)	(103.098)
Outras despesas operacionais	17	(15.679)	(47.975)	(15.210)	(47.482)	(42.255)	(126.024)	(41.119)	(125.726)
Amortização de intangível da concessão		(16.108)	(48.323)	(16.108)	(48.323)	(41.908)	(125.666)	(41.845)	(125.921)
Outras receitas (despesas) operacionais		429	348	898	841	(347)	(358)	726	195
Resultado do serviço		320.654	765.469	317.837	736.853	674.395	1.366.195	715.044	1.412.937
Resultado de participações societárias	7	336.508	549.653	374.047	618.480	(490)	(1.818)	2.064	(3.426)
Resultado financeiro	18								
Receitas financeiras		12.757	32.073	8.496	19.649	40.240	97.185	23.466	56.741
Despesas financeiras		(137.531)	(379.574)	(67.595)	(166.429)	(148.292)	(428.159)	(79.498)	(202.666)
		(124.774)	(347.501)	(59.100)	(146.780)	(108.052)	(330.974)	(56.032)	(145.925)
Lucro antes dos tributos		532.389	967.621	632.784	1.208.552	565.853	1.033.402	661.076	1.263.587
Contribuição social		(19.962)	(39.494)	(23.549)	(53.792)	(28.808)	(56.427)	(30.639)	(67.973)
Imposto de renda		(55.315)	(109.375)	(66.156)	(149.415)	(73.054)	(140.435)	(78.835)	(172.813)
		(75.277)	(148.869)	(89.705)	(203.207)	(101.862)	(196.863)	(109.475)	(240.785)
Lucro líquido do exercício		457.112	818.751	543.079	1.005.346	463.991	836.539	551.602	1.022.801
Lucro (Prejuízo) líquido atribuído aos acionistas controladores						457.112	818.751	543.079	1.005.346
Lucro (Prejuízo) líquido atribuído aos acionistas não controladores						6.879	17.788	8.523	17.455
Lucro por ação atribuído aos acionistas controladores						0,77	1,38	0,91	1,69

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações dos resultados abrangentes para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de Reais)

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Lucro líquido do período	457.112	818.751	543.079	1.005.346	463.991	836.539	551.602	1.022.801
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado:								
- Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	(294)	-	-	-	(294)
Resultado abrangente do período	457.112	818.751	543.079	1.005.052	463.991	836.539	551.602	1.022.507
Resultado abrangente atribuído aos acionistas controladores					457.112	818.751	543.079	1.005.052
Resultado abrangente atribuído aos acionistas não controladores					6.879	17.788	8.523	17.455

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstração das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de Reais)

	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros			Resultado abrangente acumulado		Lucros acumulados	Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido
			Reserva legal	Reserva de incentivos fiscais	Dividendos adicionais propostos	Custo atribuído	Perdas atuariais				
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.032.292	588.009	124.030	116.120	613.448	308.883	(54.100)	-	5.728.681	109.288	5.837.969
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	818.751	818.751	17.788	836.539
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	818.751	818.751	17.788	836.539
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	(20.247)	-	20.247	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	(30.677)	-	30.677	-	-	-
Efeitos fiscais sobre realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	10.430	-	(10.430)	-	-	-
Transações de capital com os acionistas	-	553	-	-	(613.448)	-	-	-	(612.895)	(18.632)	(631.527)
Aumento de capital sem alteração no controle	-	553	-	-	-	-	-	-	553	49	601
Dividendos adicionais propostos de exercícios anteriores	-	-	-	-	(613.448)	-	-	-	(613.448)	-	(613.448)
Dividendos adicionais propostos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.987)	(1.987)
Dividendos intercalares propostos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(16.693)	(16.693)
Saldos em 30 de setembro de 2022	4.032.292	588.562	124.030	116.120	-	288.636	(54.100)	838.998	5.934.537	108.444	6.042.981

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstração das mutações do patrimônio líquido para o período findo em 30 de setembro de 2021
(Em milhares de Reais)

	Reserva de lucros					Resultado abrangente acumulado				Lucros acumulados	Total	Participação de acionistas não controladores	Total do patrimônio líquido
	Capital social	Reserva de capital	Reserva legal	Reforço de capital de giro	Reserva de incentivos fiscais	Dividendos adicionais propostos	Custo atribuído	Risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	Perdas atuariais				
Saldos em 31 de dezembro de 2020	4.032.292	590.379	50.869	47.486	116.120	748.303	335.947	294	(57.287)	-	5.864.403	105.653	5.970.055
Resultado abrangente total	-	-	-	-	-	-	-	(294)	-	1.005.346	1.005.052	17.455	1.022.507
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.005.346	1.005.346	17.455	1.022.801
Outros resultados abrangentes: risco de crédito na marcação a mercado de passivos financeiros	-	-	-	-	-	-	-	(294)	-	-	(294)	-	(294)
Mutações internas do patrimônio líquido	-	-	-	-	-	-	(20.165)	-	-	20.165	-	-	-
Realização do custo atribuído de ativo imobilizado	-	-	-	-	-	-	(30.553)	-	-	30.553	-	-	-
Efeitos fiscais sobre realização do custo atribuído	-	-	-	-	-	-	10.388	-	-	(10.388)	-	-	-
Transações de capital com os acionistas	-	(2.796)	-	318	-	(748.303)	-	-	-	-	(750.781)	(12.227)	(763.008)
Ganho (perda) em participação sem alteração no controle	-	(2.796)	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.796)	2.796	-
Dividendos adicionais propostos de exercícios anteriores	-	-	-	318	-	(748.303)	-	-	-	-	(747.985)	(7.209)	(755.194)
Dividendos intercalares propostos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.814)	(7.814)
Saldos em 30 de setembro de 2021	4.032.292	587.583	50.869	47.804	116.120	-	315.782	-	(57.287)	1.025.511	6.118.674	110.882	6.229.555

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações dos fluxos de caixa para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
Lucro antes dos tributos	967.621	1.208.552	1.033.402	1.263.587
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais				
Depreciação e amortização	155.363	153.061	518.785	497.472
Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas	(264)	1.058	1.244	2.266
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	1	2	(296)	415
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	367.403	156.867	409.269	174.028
Despesa com entidade de previdência privada	2.842	3.022	2.921	3.022
Resultado de participações societárias	(549.653)	(618.480)	1.818	3.426
Perda na baixa de ativo não circulante	(462)	190	(248)	(833)
Repactuação do risco hidrológico	-	-	-	(125.524)
	942.851	904.272	1.966.895	1.817.859
Redução (aumento) nos ativos operacionais				
Consumidores, concessionárias e permissionárias	(46.551)	39.302	(97.542)	57.524
Dividendo e juros sobre o capital próprio recebidos	559.412	451.850	22.506	10.459
Tributos a compensar	(28.270)	(118.509)	(20.179)	(116.108)
Depósitos judiciais	87	(7)	52	(84)
Adiantamentos para fornecedores	(304)	(1)	(6.717)	60.313
Outros ativos operacionais	12.967	29.025	10.814	52.446
Aumento (redução) nos passivos operacionais				
Fornecedores	(76.125)	(59.609)	(62.718)	(120.243)
Outros tributos e contribuições sociais	(13.427)	(15.732)	(22.918)	(24.508)
Outras obrigações com entidade de previdência privada	(7.237)	(4.207)	(7.317)	(4.207)
Processos fiscais, cíveis e trabalhistas pagos	(125)	(278)	(1.940)	(3.948)
Adiantamentos de clientes	152.672	(19.016)	348.949	30.261
Outros passivos operacionais	31.848	6.915	33.686	(11.143)
Caixa líquido gerado pelas operações	1.527.798	1.214.005	2.163.571	1.748.621
Encargos de dívidas e debêntures pagos	(86.336)	(49.627)	(118.822)	(63.718)
Imposto de renda e contribuição social pagos	(119.647)	(1.623)	(178.753)	(62.534)
Caixa líquido gerado pelas atividades operacionais	1.321.815	1.162.755	1.865.996	1.622.369
Atividades de investimentos				
Aumento de capital em investidas	-	-	-	-
Redução de capital em subsidiárias	-	89.138	-	-
Aquisições de imobilizado	(60.086)	(52.857)	(154.660)	(333.044)
Adições de Intangível	(5.927)	(2.883)	(5.985)	(2.882)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados -aplicações	(20.343)	(121.974)	(124.193)	(135.590)
Títulos e valores mobiliários, cauções e depósitos vinculados - resgates	-	-	373.407	157.072
Adiantamento para futuro aumento de capital	(1.350)	(36.794)	-	-
Mútuos concedidos a controladas e coligadas	(10.415)	-	-	-
Recebimento de mútuos com controladas e coligadas	49.918	70.417	-	-
Outros	-	552	-	552
Caixa líquido gerado (aplicado) nas atividades de investimentos	(48.203)	(54.401)	88.569	(313.892)
Atividades de financiamentos				
Amortizações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	(27.862)	(6.261)	(70.315)	(22.906)
Captção de empréstimos e debêntures	354.000	-	354.000	178.500
Amortização de principal de empréstimos e debêntures	(678.094)	(223.451)	(725.663)	(264.861)
Dividendos e juros sobre o capital próprio pagos	(408.235)	(708.144)	(426.848)	(721.639)
Liquidação de operações com derivativos	(24.805)	70.026	(24.805)	70.026
Captações de mútuos entre coligadas, controladas e controladora	-	-	-	58.145
Caixa líquido aplicado nas atividades de financiamento	(784.996)	(867.830)	(893.631)	(702.735)
Aumento de caixa e equivalentes de caixa	488.616	240.524	1.060.934	605.742
Saldo inicial de caixa e equivalentes de caixa	35.099	178.865	89.588	326.991
Saldo final de caixa e equivalentes de caixa	523.715	419.389	1.150.522	932.732

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
Demonstrações do valor adicionado para os períodos findos em 30 de setembro de 2022 e 2021
(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	30/09/2021	30/09/2022	30/09/2021
1 - Receita	1.374.657	1.278.007	3.159.534	3.012.241
1.1 Receita de venda de energia e serviços	1.306.021	1.224.654	2.752.379	2.675.706
1.2 Receita relativa à construção de ativos próprios	68.637	53.354	406.859	336.950
1.3 Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1)	(2)	296	(415)
2 - (-) Insumos adquiridos de terceiros	(314.307)	(244.950)	(972.001)	(818.336)
2.1 Custo com energia elétrica	(210.100)	(160.406)	(359.320)	(306.464)
2.2 Material	(42.442)	(39.220)	(235.775)	(262.912)
2.3 Serviços de terceiros	(54.287)	(39.702)	(340.274)	(233.173)
2.4 Outros	(7.478)	(5.622)	(36.632)	(15.787)
3 - Valor adicionado bruto (1+2)	1.060.350	1.033.057	2.187.533	2.193.905
4 - Retenções	(155.363)	(153.061)	(518.785)	(497.472)
4.1 Depreciação e amortização	(107.040)	(104.738)	(393.119)	(371.551)
4.2 Amortização do intangível de concessão	(48.323)	(48.323)	(125.666)	(125.921)
5 - Valor adicionado líquido gerado (3+4)	904.987	879.996	1.668.748	1.696.433
6 - Valor adicionado recebido em transferência	583.292	639.123	97.182	54.366
6.1 Receitas financeiras	33.639	20.643	99.000	57.790
6.2 Equivalência patrimonial	549.653	618.480	(1.818)	(3.424)
7 - Valor adicionado líquido a distribuir (5+6)	1.488.279	1.519.119	1.765.930	1.750.799
8 - Distribuição do valor adicionado				
8.1 Pessoal e encargos	32.376	36.021	91.148	75.817
8.1.1 Remuneração direta	21.541	25.675	72.420	58.894
8.1.2 Benefícios	5.213	5.966	13.107	12.543
8.1.3 F.G.T.S	5.621	4.380	5.621	4.380
8.2 Impostos, taxas e contribuições	254.499	306.787	383.145	419.728
8.2.1 Federais	254.499	306.787	381.575	418.494
8.2.2 Estaduais	-	-	1.399	1.234
8.2.3 Municipais	-	-	171	-
8.3 Remuneração de capital de terceiros	382.652	170.965	455.094	232.451
8.3.1 Juros	379.330	166.309	426.827	206.085
8.3.2 Aluguéis	3.322	4.656	28.267	26.366
8.4 Remuneração de capital próprio	818.752	1.005.345	836.542	1.022.802
8.4.1 Lucro do período	818.752	1.005.345	817.862	1.014.988
8.4.2 Dividendos (incluindo adicional proposto)	-	-	18.680	7.814
	1.488.279	1.519.119	1.765.930	1.750.799

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias

CPFL ENERGIAS RENOVÁVEIS S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS
EM 30 DE SETEMBRO DE 2022
(Valores expressos em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

(1) CONTEXTO OPERACIONAL

A CPFL Energias Renováveis S.A. ("CPFL Renováveis" ou "Companhia") é uma sociedade por ações de capital aberto, com sede na Rua Jorge de Figueiredo Corrêa, nº 1.632 - parte, Jardim Professora Tarcília - Campinas - São Paulo, constituída com o objetivo de atuar como holding e explorar empreendimentos de geração de energia elétrica, tem como principais atividades, conforme determinado em seu objeto social:

- a) Investimento no capital social de sociedades no segmento de energias renováveis;
- b) Identificação e desenvolvimento de potenciais de geração de energia e exploração dos referidos potenciais, incluindo a geração de energia elétrica;
- c) Comercialização de energia elétrica gerada pelos empreendimentos detidos pela Companhia, que compreende a compra e venda, a importação e exportação de energia elétrica para outros comercializadores, geradores, distribuidores ou consumidores que tenham a livre opção de escolha do fornecedor, bem como atuação perante a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE").

A Companhia detém 6 autorizações para exploração de usinas, com potência total instalada de 314,6 MW:

Empreendimentos da Companhia	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
Bons Ventos	50,0	07/03/2003	30 anos
Canoa Quebrada	57,0	10/12/2002	30 anos
Enacel	31,5	12/11/2002	30 anos
Taíba Albatroz	16,5	23/12/2002	30 anos
Icaraízinho	54,6	27/08/2002	30 anos
Praia Formosa	105,0	04/06/2002	30 anos
Total	314,6		

Além dos empreendimentos acima, a Companhia detém:

- Concessão que se encerrará em 2042, prazo final da outorga da usina hidrelétrica ("UHE") Rio do Peixe (18,1 MW), não podendo ser prorrogada;
- Parte dos ativos do aproveitamento Hidrelétrico de Serra da Mesa, localizado no Rio Tocantins, no Estado de Goiás. A concessão e a operação do aproveitamento hidrelétrico pertencem à Furnas Centrais Elétricas S.A. ("FURNAS"). Por manter estes ativos em operação de forma compartilhada com Furnas, ficou assegurada à Companhia a participação de 51,54% da potência instalada de 1.275 MW (657 MW) e da energia assegurada de 637,5 MW médios (328,6 MW médios);
- 6 Pequenas Centrais Hidrelétricas ("PCHs") com 3,8 MW, sendo 4 usinas no Estado de São Paulo (Santa Alice, Lavrinha, São José e Turvinho), com capacidade instalada de 2,5 MW, cujo prazo de registro iniciou em junho de 2013 com encerramento indeterminado e 2 usinas no Estado de Minas Gerais (São Sebastião e Pinheirinho) com capacidade instalada de 1,3 MW, cujo prazo de registro iniciou em agosto de 2013 com encerramento indeterminado;
- Empreendimento controlado em conjunto, Baesa - Energética Barra Grande S.A. ("BAESA"), com participação de 25,01%, uma sociedade por ações de capital fechado, que tem como objetivo construir, operar e explorar o aproveitamento hidrelétrico Barra Grande, localizado no Rio Pelotas, na divisa dos Estados de Santa Catarina e Rio Grande do Sul, cuja potência instalada, conforme contrato de concessão, é de 690 MW. As três unidades geradoras, com capacidade de 230 MW cada, entraram em operação comercial em novembro de 2005, fevereiro e maio de 2006. A concessão se encerra em 2036, podendo ser prorrogada de acordo com as condições que o Poder Concedente estabelecer.

Além dessas autorizações, a Companhia também detém investimento nos seguintes empreendimentos:

1.1 Pequenas Centrais Hidrelétricas (PCHs) e Centrais Geradoras Hidrelétricas (CGHs)

As controladas diretas e indiretas possuem 41 concessões e autorizações outorgadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL"), das quais 40 estão em operação (453,1 MW) e 1 está em fase de construção (28 MW), para exploração do potencial hidrelétrico, somando um total de capacidade de energia instalada de 481 MW, representados pelos empreendimentos a seguir:

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada	Data	Prazo
<u>Minas Gerais</u>					
SPE Barra da Paciência Energia Ltda. ("Barra da Paciência")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	12/1999	30 anos
SPE Boa Vista 2 Energia Ltda. ("Boa Vista 2")	Sociedade limitada	Direta 100%	29,9	11/2015	35 anos
SPE Cocais Grande Energia Ltda. ("Cocais Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Corrente Grande Energia Ltda. ("Corrente Grande")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,0	01/2000	30 anos
Mata Velha Energética Ltda. ("Mata Velha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	24,0	05/2002	30 anos
SPE Ninho da Águia Energia Ltda. ("Ninho da Águia")	Sociedade limitada	Indireta 100%	10,0	12/1999	30 anos
SPE Paiol Energia Ltda. ("Paiol")	Sociedade limitada	Indireta 100%	20,0	08/2002	30 anos
SPE São Gonçalo Energia Ltda. ("São Gonçalo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	11,0	01/2000	30 anos
SPE Varginha Energia Ltda. ("Varginha")	Sociedade limitada	Indireta 100%	9,0	12/1999	30 anos
SPE Várzea Alegre Energia Ltda. ("Várzea Alegre")	Sociedade limitada	Indireta 100%	7,5	12/1999	30 anos
<u>Mato Grosso e Rio Grande do Sul</u>					
CPFL Sul Centrais Elétricas Ltda. ("CPFL Sul Centrais") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	7,0	(**)	
Companhia Hidroelétrica Figueirópolis S.A. ("Figueirópolis")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	19,4	05/2004	30 anos

Paraná

Energética Novo Horizonte Ltda ("Novo Horizonte")	Sociedade limitada	Indireta 100%	23,0	11/2002	30 anos
---	--------------------	---------------	------	---------	---------

Santa Catarina

SPE Alto Irani Energia S.A. ("Alto Irani")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	21,0	10/2002	30 anos
SPE Arvoredo Energia Ltda. ("Arvoredo")	Sociedade limitada	Indireta 100%	13,0	11/2002	30 anos
Ludesa Energética S.A. ("Ludesa")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 60%	30,0	12/2002	30 anos
SPE Plano Alto Energia S.A. ("Plano Alto")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	16,0	11/2002	30 anos
SPE Salto Góes Energia Ltda. ("Salto Góes")	Sociedade limitada	Direta 100%	20,0	08/2010	30 anos
Santa Luzia Energética Ltda. ("Santa Luzia")	Sociedade limitada	Direta 100%	28,5	12/2007	35 anos

São Paulo

Chimay Empreendimentos e Participações Ltda. ("Chimay") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	38,1		
Mohini Empreendimentos e Participações Ltda. ("Mohini") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,2		
Jayaditya Empreendimentos e Participações Ltda. ("Jayaditya") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	39,5		
Total			453,11		

A capacidade instalada de alguns empreendimentos compreende mais de uma concessão:

(*) A Chimay detém as concessões de Dourados, Esmeril e São Joaquim. As usinas Buritis, Capão Preto, Chibarro, Gavião Peixoto e Lençóis tiveram suas concessões extintas amigavelmente para enquadramento no modelo de registro.

A Mohini detém as concessões de Eloy Chaves, Jaguari e Pinhal. As usinas Monjolinho e Socorro tiveram suas concessões extintas amigavelmente para enquadramento no modelo de registro.

A Jayaditya detém a concessão da usina Americana. As usinas Salto Grande, Santana e Três Saltos tiveram suas concessões extintas amigavelmente para enquadramento no modelo de registro.

(**) A CPFL Sul Centrais detém a exploração de Diamante, Andorinhas, Guaporé, Pirapó e Saltinho, cujos registros tiveram início em 2005 com o prazo indeterminado, exceto a Usina Diamante, que tem o prazo até 2027.

O empreendimento SPE Cherobim Energia Ltda. ("Lucia Cherobim") está em fase de construção, com início de operação previsto para janeiro de 2024, cuja potência instalada prevista é de 28,0 MW.

Além dos empreendimentos em operação citados acima, a Companhia possui 1 empreendimento em fase de desenvolvimento (Santa Luzia Alto, cuja capacidade de energia instalada prevista é de 2,85 MW).

1.2 Complexos de geração eólica

As controladas diretas e indiretas possuem 42 autorizações outorgadas pela ANEEL em operação com capacidade instalada total de 1.128,9 MW:

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada	Data	Prazo
<u>Palmares do Sul (RS)</u>					
Atlântica I Parque Eólico Ltda. ("Atlântica I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	28/02/2011	35 anos
Atlântica II Parque Eólico Ltda. ("Atlântica II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica IV Parque Eólico Ltda. ("Atlântica IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	04/03/2011	35 anos
Atlântica V Parque Eólico Ltda. ("Atlântica V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	22/03/2011	35 anos
<u>Aracati (CE)</u>					
Rosa dos Ventos Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Rosa dos Ventos") (*)	Sociedade limitada	Direta 100%	67	19/06/2002	30 anos
<u>Itarema (CE)</u>					
Pedra Cheirosa I Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa I")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	04/08/2014	35 anos
Pedra Cheirosa II Energia Ltda. ("Pedra Cheirosa II")	Sociedade limitada	Direta 100%	23,1	23/07/2014	35 anos
<u>Outras localidades (CE)</u>					
Siif Cinco Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("SIIF Cinco")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	05/06/2002	30 anos
Eólica Paracuru Geração e Comercialização de Energia Ltda. ("Paracuru")	Sociedade limitada	Direta 100%	25,2	28/08/2002	30 anos
<u>Touros (RN)</u>					
SPE Costa das Dunas Energia S.A ("Costa das Dunas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	28,4	01/01/2019	35 anos
Santa Mônica Energias Renováveis Ltda. ("Santa Mônica")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	01/04/2014	30 anos
Santa Ursula Energias Renováveis Ltda. ("Santa Úrsula")	Sociedade limitada	Indireta 100%	27,3	31/03/2014	30 anos
Ventos de São Martinho Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de São Martinho")	Sociedade limitada	Indireta 100%	14,7	21/03/2014	30 anos
SPE Farol de Touros Energia S.A. ("Farol de Touros")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 93%	24,85	01/01/2019	35 anos
SPE Figueira Branca Energia Ltda. ("Figueira Branca")	Sociedade limitada	Direta 100%	10,65	01/01/2019	35 anos
SPE Gameleira Energia Ltda. ("Gameleira")	Sociedade limitada	Direta 100%	17,75	01/01/2019	35 anos
<u>São Miguel do Gostoso (RN)</u>					
Ventos de Santo Dimas Energias Renováveis Ltda. ("Ventos de Santo Dimas")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Benedito Energias Renováveis Ltda. ("São Benedito")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,4	07/03/2014	30 anos
São Domingos Energias Renováveis Ltda. ("São Domingos")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	10/03/2015	30 anos

Localidade Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
<u>Parazinho (RN)</u>					
Campo dos Ventos V Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos V")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	27/03/2013	30 anos
Eurus VI Energias Renováveis Ltda. ("Eurus VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	8,0	25/08/2010	35 anos
Santa Clara I Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara I")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara II Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	05/08/2010	35 anos
Santa Clara III Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara III")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	02/07/2010	35 anos
Santa Clara IV Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara IV")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
Santa Clara V Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara V")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	11/10/2010	35 anos
Santa Clara VI Energias Renováveis Ltda. ("Santa Clara VI")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	30/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IX Ltda. ("Morro dos Ventos IX")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	28/07/2010	35 anos
<u>João Câmara (RN)</u>					
DESA Eurus I Ltda. ("Eurus I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	20/04/2011	35 anos
DESA Eurus III Ltda. ("Eurus III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	30,0	25/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos I Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
Campo dos Ventos II Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos II")	Sociedade limitada	Direta 100%	30,0	18/04/2011	35 anos
Campo dos Ventos III Energias Renováveis Ltda. ("Campo dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	25,2	26/03/2013	30 anos
SPE Juremas Energia S.A. ("Juremas")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	16,1	29/09/2011	35 anos
SPE Macacos Energia S.A. ("Macacos")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	29/09/2011	35 anos
SPE Costa Branca Energia S.A. ("Costa Branca")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	20,7	14/10/2011	35 anos
SPE Pedra Preta Energia S.A. ("Pedra Preta")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 100%	20,7	14/10/2011	35 anos
DESA Morro dos Ventos I Ltda. ("Morro dos Ventos I")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos II Ltda. ("Morro dos Ventos II")	Sociedade limitada	Indireta 100%	29,2	14/06/2012	35 anos
DESA Morro dos Ventos III Ltda. ("Morro dos Ventos III")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos IV Ltda. ("Morro dos Ventos IV")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	05/08/2010	35 anos
DESA Morro dos Ventos VI Ltda. ("Morro dos Ventos VI")	Sociedade limitada	Indireta 100%	28,8	28/07/2010	35 anos
Total			1.128,85		

(*) A capacidade instalada total do empreendimento Rosa dos Ventos compreende as usinas Canoa Quebrada e Lagoa do Mato.

1.3 Empreendimentos de geração à biomassa

As controladas diretas possuem 8 autorizações outorgadas pela ANEEL em operação para exploração de energia movida a biomassa, somando um total de capacidade instalada de 394,3 MW:

Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Localização (UF)	Capacidade de energia instalada (MW)	Data	Prazo
SPE Bio Alvorada Ltda. ("Bio Alvorada")	Sociedade limitada	Direta 100%	Minas Gerais	50,0	29/10/2012	30 anos
SPE Bio Coopcana Ltda. ("Bio Coopcana")	Sociedade limitada	Direta 100%	Paraná	50,0	14/02/2012	30 anos
CPFL Bio Formosa Ltda. ("Bio Formosa")	Sociedade limitada	Direta 100%	Rio Grande do Norte	40,0	15/05/2002	30 anos
CPFL Bioenergia Ltda. ("Bioenergia")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	45,0	24/09/2009	30 anos
CPFL Bio Ester Ltda. ("Bio Ester")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	40,0	21/05/1999	30 anos
CPFL Bio Buriti Ltda. ("Bio Buriti")*	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	74,3	16/12/2010	30 anos
CPFL Bio Ipê Ltda. ("Bio Ipê")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	25,0	03/05/2010	30 anos
CPFL Bio Pedra Ltda. ("Bio Pedra")	Sociedade limitada	Direta 100%	São Paulo	70,0	28/02/2011	35 anos
Total				394,3		

(*) Para o empreendimento CPFL Bio Buriti a participação da Companhia na capacidade instalada é de 50 MW, e a quantidade de 24,3 MW é detida pelo Usineiro.

1.4 Empreendimento de geração de energia fotovoltaica

A Companhia possui participação direta (100%) em 1 empreendimento em operação para exploração do potencial de energia solar. O empreendimento, SPE CPFL Solar 1 Energia S.A. ("Solar 1") possui capacidade instalada de 1,1 MW.

1.5 Outros empreendimentos

A Companhia possui participação em outros empreendimentos, conforme descritos abaixo:

Empreendimento	Tipo de sociedade	Participação societária	Atividade preponderante	Investidas
Sociedades de participação				
PCH Holding Ltda. ("PCH Holding")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Arvoredo, Barra da Paciência, Cocais Grande, Corrente Grande, Ninho da Águia, Paiol, São Gonçalo, Varginha e Várzea Alegre e Aiuruoca
SPE Turbina 16 Energias Ltda. ("Turbina 16")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	Campos dos Ventos I, III e V, São Benedito, Santa Mônica, Santa Úrsula, São Domingos, Ventos de Santo Dimas e Ventos de São Martinho.
Dobrevê Energia Ltda. ("DESA Dobrevê")	Sociedade limitada	Direta 100%	Sociedade de participação	DESA Eólicas (*), Novo Horizonte, Figueirópolis, Morro dos Ventos II, Ludes, Mata Velha, WF1 Holding (*), Desa PCH II Energia S.A., Cherobim Energética S.A., Varginha Energética S.A., Euris I, Euris III, Morro dos Ventos I, Morro dos Ventos III, Morro dos Ventos IV, Morro dos Ventos IX, Morro dos Ventos VI.
Outros empreendimentos operacionais				
SPE Turbina 17 Energia Ltda. ("Turbina 17")	Sociedade limitada	Direta 100%	Comércio atacadista de partes e peças de máquinas e equipamentos	(**)
Outros empreendimentos sem atividade produtiva				
SPE Aiuruoca Energia Ltda. ("Aiuruoca")	Sociedade limitada	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	(***)
SPE Cachoeira Grande Energia Ltda. ("Cachoeira Grande")	Sociedade limitada	Direta 100%	Geração de energia elétrica	(**)
Cherobim Energética S.A. ("Cherobim Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
Varginha Energética S.A. ("Varginha Energética")	Sociedade por ações de capital fechado	Indireta 100%	Geração de energia elétrica	
SPE Navegantes Energia S.A. ("Navegantes")	Sociedade por ações de capital fechado	Direta 95%	Comercialização de energia elétrica	(**)

(*) As empresas DESA Eólicas S.A. ("DESA Eólicas") e WF 1 Holding S.A. ("WF 1 Holding") foram incorporadas na empresa Dobrevê Energia S.A. ("DESA Dobrevê").

(**) Empresas controladas da CPFL Renováveis

(***) Empresas controladas da PCH Holding S.A.

• Sazonalidade

A receita operacional e os custos de geração de alguns segmentos da Companhia sofrem relevante impacto da sazonalidade ao longo de todo o ano, com as seguintes características:

- ❖ Parques eólicos: A menor velocidade média dos ventos no 1º semestre impacta diretamente nas quantidades de energia gerada;

- ❖ Usinas de Biomassa: A safra da cana de açúcar na região Sudeste inicia-se em abril e tem seu término previsto para novembro. Já a safra da região Nordeste tem seu ciclo de produção entre agosto e março do ano posterior;

PCHs: O período de chuvas favorece a geração das regiões Sudeste e Centro-Oeste no 1º e 4º trimestres, enquanto no Sul, o período de chuvas favorece a geração no 2º e 3º trimestres. Além disto, os efeitos na contabilização das receitas das PCHs são consequência da garantia física de cada usina, sazonalizada, a qual é registrada na CCEE. As diferenças entre a energia gerada e a garantia física são cobertas pelo Mecanismo de Realocação de Energia ("MRE"). A quantidade de energia gerada, acima ou abaixo da garantia física, é valorada por uma tarifa denominada Tarifa de Energia de Otimização ("TEO"), que cobre somente os custos de operação e manutenção da usina. Esta receita ou despesa adicional será mensalmente contabilizada para cada gerador. Por fim, caso as usinas do MRE não gerem o somatório das garantias físicas, por condições hidrológicas desfavoráveis, todas as usinas rateiam a diferença valorada pelo Preço de Liquidação de Diferenças ("PLD"), este efeito é definido como *Generation Scaling Factor* ("GSF"). Em 30 de setembro de 2022, a Companhia e suas controladas não possuíam usinas fora do MRE.

1.6 Capital circulante líquido negativo

Em 30 de setembro de 2022, a controladora apresentou nas Informações contábeis intermediárias, capital circulante líquido negativo no montante de R\$ 265.329. A Companhia tempestivamente monitora o capital circulante líquido e, sua geração de caixa, bem como as projeções de lucros, suportam e viabilizam o plano de redução ou reversão deste capital circulante líquido.

1.7 Impactos do COVID-19

Considerando todas as análises realizadas sobre os aspectos relacionados aos impactos do COVID-19 em seus negócios e nos de suas controladas, assim como as atualizações regulatórias efetuadas no período, para trimestre findo em 30 de setembro de 2022, a Companhia concluiu que não houve efeitos relevantes relacionados à pandemia em suas informações contábeis intermediárias.

O efeito financeiro e econômico para o Grupo ao longo dos próximos meses dependerá do desfecho da crise e seus impactos macroeconômicos, especialmente no que tange à retração na atividade econômica, bem como dos impactos relacionados as medidas de restrição. O Grupo continuará monitorando constantemente os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

Mais informações sobre a Conta COVID e como afetam os negócios da Companhia estão divulgados na nota explicativa 1.7 das demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(2) APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras individuais (controladora) e consolidadas foram elaboradas e estão sendo apresentadas em conformidade às normas internacionais de contabilidade ("IFRS" – International Financial Reporting Standards), emitidas pelo International Accounting Standards Board – IASB e de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil (BR GAAP).

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

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 do Grupo.

A autorização para a emissão destas informações contábeis intermediárias foi dada pela Administração em 07 de novembro de 2022.

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 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.

2.3 Uso de estimativas e julgamentos

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

As principais contas contábeis que requerem a adoção de premissas e estimativas, que estão sujeitas a 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 são:

- Nota 5 - Consumidores, concessionárias e permissionárias;
- Nota 7 – Imobilizado;
- Nota 8 – Intangível;
- Nota 10 – Empréstimos e financiamentos;
- Entidade de previdência privada;
- Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas e depósitos judiciais;

2.4 Moeda funcional e moeda de apresentação

A moeda funcional do Grupo é o Real, e as demonstrações financeiras individuais e consolidadas 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 Informações por segmento

Os executivos do Grupo utilizam-se de relatórios para a tomada de decisões estratégicas segmentando os negócios em atividades de geração e comercialização de energia elétrica por fontes renováveis (“Renováveis”).

2.6 Informações sobre participações societárias

As participações societárias detidas pela Companhia nas controladas e empreendimento controlado em conjunto, direta ou indiretamente, estão descritas na nota 1. Exceto pela empresa BAESA que é registrada por equivalência patrimonial, as demais entidades são consolidadas de forma integral.

Em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro 2021, a participação de acionistas não controladores destacada no consolidado refere-se à participação de terceiros detida nas controladas Baixa Verde, Cajueiro, Costa das Dunas, Farol de Touros, Navegantes, Costa Branca, Juremas, Macacos, Pedra Preta e Ludesá.

(3) SUMÁRIO DAS PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS

As informações contábeis intermediárias do Grupo 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 2021, 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 2021.

(4) DETERMINAÇÃO DO VALOR JUSTO

A determinação do valor justo das informações contábeis intermediárias do Grupo foram determinados conforme descrito na nota explicativa 4 – determinação do valor justo, divulgada nas demonstrações financeiras relativas ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, e devem ser analisadas em conjunto.

(5) CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Saldos bancários	18.635	2.374	26.967	14.321
Aplicações financeiras	505.080	32.725	1.123.555	75.267
Títulos de crédito privado (a)	458.816	31.014	856.375	31.671
Fundos de investimento (b)	46.264	1.711	267.180	43.596
Total	523.715	35.099	1.150.522	89.588

- a) Corresponde a operações de curto prazo em Certificados de Depósito Bancários ("CDBs") e Compromissadas, que possuem liquidez diária, vencimento de curto prazo, baixo risco de crédito e remuneração equivalente, na média, a 101,50% da variação do Certificado de Depósito Interbancário ("CDI") (98,75% em 31 de dezembro de 2021).
- b) Representa valores aplicados em fundos, com alta liquidez e remuneração equivalente, na média de 101,20% do CDI (101,40% em 31 de dezembro de 2021).

(6) CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS E PERMISSIONÁRIAS

	Controladora					Consolidado				
	Saldos vincendos	Vencidos		Total		Saldos vincendos	Vencidos		Total	
		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2022	31/12/2021		até 90 dias	> 90 dias	30/09/2022	31/12/2021
Circulante										
Operações realizadas na CCEE	1.542	-	3	1.545	10.761	75.101	3.317	12	78.430	82.383
Concessionárias e permissionárias	110.579	134.597	2.978	248.154	187.807	233.997	215.066	12.300	461.363	347.413
Outros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	37
	112.121	134.597	2.981	249.699	198.568	309.098	218.383	12.312	539.793	429.833
Provisão para créditos de liquidação duvidosa				(28)	(27)				(82)	(378)
Total				249.671	198.541				539.710	429.455
Não circulante										
Operações realizadas na CCEE	-	-	5.732	5.732	9.503	-	-	9.048	9.048	20.041
	-	-	5.732	5.732	9.503	-	-	9.048	9.048	20.041
Total				5.732	9.503				9.048	20.041

Os valores classificados no não circulante referem-se a contas a receber consequentes da situação temporária da CCEE em função de liminares judiciais de geradoras.

(7) INVESTIMENTOS

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2022	31/12/2021	30/09/2022	31/12/2021
Participações societárias permanentes avaliadas por equivalência patrimonial				
Pelo patrimônio líquido da controlada	6.025.526	5.935.779	126.898	155.702
Subtotal	6.025.526	5.935.779	126.898	155.702
Mais valia de ativos, líquidos	890.076	940.433	853	900
Total	6.915.602	6.876.212	127.751	156.602

A movimentação, na controladora, dos saldos de investimento em controladas no período é como segue:

Controladora						
Investimentos	Investimentos em 31/12/2021	Aumento de capital	Amortização de juros capitalizados	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos	Investimentos em 30/09/2022
Alto Irani	59.394	-	-	28.613	(47.350)	40.658
Atlântica I	80.327	-	-	8.217	(16.234)	72.310
Atlântica II	80.141	-	-	7.654	(16.750)	71.045
Atlântica IV	83.551	-	-	8.478	(11.811)	80.219
Atlântica V	91.225	-	-	7.801	(14.471)	84.555
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	155.702	-	-	(1.771)	(27.033)	126.898
Baixa Verde	241	270	-	12	-	523
Bio Alvorada	98.735	-	-	3.975	-	102.709
Bio Buriti	53.532	-	-	9.678	-	63.209
Bio Coopcana	109.122	-	-	8.871	(14.233)	103.760
Bio Ester	68.576	-	-	8.552	(11.686)	65.441
Bio Formosa	80.562	-	-	(7.905)	-	72.657
Bio Ipê	16.208	-	(45)	6.467	(2.054)	20.576
Bio Pedra	107.717	-	(187)	6.405	-	113.935
Bioenergia	56.698	-	-	14.103	(6.923)	63.878
Boa Vista 2	133.999	-	-	7.978	(3.686)	138.291
Cachoeira Grande	149	-	-	8	-	158
Cajueiro	319	320	-	20	-	659
Campos dos Ventos II	87.275	-	-	3.057	(6.551)	83.781
Chimay	86.085	-	-	26.362	-	112.447
Costa Branca	64.631	160	-	5.402	(9.779)	60.415
Costa das Dunas	82.032	-	-	5.530	(7.644)	79.917
Dobrevê Energia	1.103.363	-	-	111.447	(37.519)	1.177.291
Eólica Paracuru	39.768	-	-	20.537	(28.332)	31.973
Eurus VI	19.951	-	(18)	1.370	(1.033)	20.270
Farol de Touros	55.133	-	-	4.838	(1.290)	58.681
Figueira Branca	29.839	-	-	1.780	(3.154)	28.466
Gameleira	58.722	-	-	4.489	(4.821)	58.390
Jayaditya	12.580	-	-	10.666	-	23.246
Juremas	41.540	113	-	3.047	(5.493)	39.207
Macacos	53.793	81	-	4.383	(2.861)	55.396
Mohini	21.847	-	-	25.617	-	47.464
Navegantes	58	77	-	-	-	135
PCH Holding	435.474	-	-	92.857	(9.000)	519.331
Pedra Cheirosa I	140.982	-	-	(1.016)	(3.382)	136.584
Pedra Cheirosa II	124.170	-	-	88	(4.012)	120.246
Pedra Preta	60.625	198	-	6.493	(10.510)	56.806
Plano Alto	34.925	-	-	20.551	(24.897)	30.580
Rosa dos Ventos	43.745	-	-	9.734	(23.644)	29.835
Salto Góes	104.149	-	-	12.852	(20.108)	96.893
Santa Clara I	92.102	-	(180)	4.456	(8.140)	88.238
Santa Clara II	72.974	-	(162)	4.201	(7.476)	69.537
Santa Clara III	72.616	-	(139)	5.440	(6.637)	71.280
Santa Clara IV	70.700	-	(110)	3.234	(6.482)	67.342
Santa Clara V	71.921	-	(104)	4.583	(5.914)	70.486
Santa Clara VI	69.737	-	(83)	2.578	(5.315)	66.917
Santa Cruz	25.183	36.790	-	557	-	62.529
Santa Luzia	174.513	-	-	19.891	(27.744)	166.660
SIIF Cinco	74.734	-	-	13.524	(24.315)	63.943
Solar 1	940	-	-	77	-	1.017
Sul Centrais Elétricas	17.889	-	-	888	(94)	18.682
Turbina 16	1.159.250	-	-	61.230	(83.212)	1.137.268
Turbina 17	56.337	-	-	613	(4.157)	52.793
Total dos investimentos	5.935.779	38.011	(1.028)	608.510	(555.747)	6.025.526

A movimentação, no consolidado, dos saldos de investimento em controladas em conjunto, no período é como segue:

Consolidado				
Investimentos	Investimentos em 31/12/2021	Resultado de equivalência patrimonial	Dividendos	Investimentos em 30/09/2022
BAESA-Energética Barra Grande S.A.	155.702	(1.771)	(27.033)	126.898
Total dos investimentos	155.702	(1.771)	(27.033)	126.898

(8) IMOBILIZADO

	Controladora							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31/12/2021	18.891	206.270	226.242	989.941	690	1.582	174.356	1.617.972
Custo histórico	18.945	466.193	531.549	2.690.564	2.044	5.360	174.356	3.889.010
Depreciação acumulada	(54)	(259.923)	(305.306)	(1.700.623)	(1.354)	(3.778)	-	(2.271.038)
Adições	-	-	-	-	-	-	60.086	60.086
Baixas	-	-	(1)	-	-	-	-	(1)
Depreciação	(2)	(9.336)	(12.205)	(80.104)	(155)	(164)	-	(101.966)
Baixa da depreciação	-	-	-	460	-	-	-	460
Saldo em 30/09/2022	18.889	196.934	214.037	910.297	535	1.418	234.441	1.576.550
Custo histórico	18.945	466.193	531.547	2.690.564	2.044	5.360	234.441	3.949.094
Depreciação acumulada	(56)	(269.259)	(317.511)	(1.780.267)	(1.509)	(3.942)	-	(2.372.544)
Taxa média de depreciação 2022	2.73%	3.69%	5.07%	5.93%	13.33%	7.12%		

	Consolidado							
	Terrenos	Reservatórios, barragens e adutoras	Edificações, obras civis e benfeitorias	Máquinas e equipamentos	Veículos	Móveis e utensílios	Em curso	Total
Saldo em 31/12/2021	147.735	968.015	667.987	5.553.458	705	2.809	392.029	7.732.738
Custo histórico	199.610	1.779.388	1.253.034	9.872.863	2.477	9.864	392.029	13.509.264
Depreciação acumulada	(51.875)	(811.372)	(585.046)	(4.319.405)	(1.772)	(7.055)	-	(5.776.526)
Adições	-	-	-	-	-	-	154.660	154.660
Baixas	-	(91)	-	(5.895)	-	-	-	(5.987)
Transferências	19	-	2.833	18.180	-	-	(21.033)	-
Depreciação	(2.572)	(28.067)	(29.880)	(312.967)	(159)	(333)	-	(373.979)
Baixa da depreciação	-	92	36	1.361	-	-	-	1.489
Saldo em 30/09/2022	145.182	939.947	640.432	5.254.682	546	2.477	525.656	7.508.921
Custo histórico	199.629	1.779.296	1.256.030	9.891.028	2.477	9.864	525.656	13.663.981
Depreciação acumulada	(54.447)	(839.349)	(615.598)	(4.636.347)	(1.930)	(7.387)	-	(6.155.060)
Taxa média de depreciação 2022	1,77%	2,26%	3,97%	5,10%	13,45%	6,42%		

(9) INTANGÍVEL

	Controladora		
	Direito de concessão		Total
	Adquirido em combinações de negócio	Outros ativos intangíveis	
Saldo em 31/12/2021	771.848	31.504	803.352
Custo histórico	1.766.660	53.056	1.819.716
Amortização acumulada	(994.813)	(21.552)	(1.016.365)
Adições	-	5.927	5.927
Amortização	(48.323)	(5.074)	(53.397)
Baixa e transferência - outros ativos	(7.475)	-	(7.475)
Saldo em 30/09/2022	716.050	32.357	748.407
Custo histórico	1.766.660	58.983	1.825.643
Amortização acumulada	(1.050.610)	(26.626)	(1.077.236)

	Consolidado			
	Direito de concessão		Outros ativos intangíveis	Total
	Adquirido em combinações de negócio	Uso do bem público/Intangível de concessão		
Saldo em 31/12/2021	2.174.807	131.452	48.375	2.354.634
Custo histórico	4.040.074	134.619	85.441	4.260.134
Amortização acumulada	(1.865.267)	(3.167)	(37.065)	(1.905.499)
Adições	-	-	5.985	5.985
Amortização	(125.666)	(6.927)	(5.985)	(138.578)
Baixa e transferência - outros ativos	(1.563)	-	-	(1.563)
Impairment Pedra Cheirosa I e II	(6.550)	-	-	(6.550)
Saldo em 30/09/2022	2.041.029	124.527	48.375	2.213.931
Custo histórico	4.033.524	127.694	91.426	4.252.644
Amortização acumulada	(1.992.495)	(3.167)	(43.051)	(2.038.713)

9.1 Intangível adquirido em combinações de negócios

A composição do ativo intangível correspondente ao direito de explorar as concessões, adquirido em combinações de negócios, está demonstrado a seguir:

	Consolidado					
	30/09/2022		31/12/2021		Taxa de amortização anual	
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido	30/09/2022	31/12/2021
Intangível adquirido em combinações de negócio						
Intangível adquirido não incorporado						
Alto Irani	171.016	(90.937)	80.079	86.186	3,57%	4,76%
Arvoredo	38.086	(20.259)	17.827	19.142	3,45%	4,60%
Atlântica I	469	(126)	343	354	2,34%	3,13%
Atlântica II	469	(125)	343	354	2,34%	3,12%
Atlântica IV	469	(125)	343	354	2,34%	3,12%
Atlântica V	469	(125)	343	354	2,34%	3,12%
Baixa Verde	4.981	-	4.981	4.981	-	-
Barra da Paciência	82.973	(57.007)	25.966	28.652	3,24%	4,32%
Bio Ester	15.874	(9.430)	6.444	7.151	4,46%	5,94%
Boa Vista 2	74.049	(8.894)	65.156	66.896	2,35%	3,13%
Cajueiro	7.823	-	7.823	7.823	-	-
Campo dos Ventos I	3.642	(842)	2.799	2.902	2,81%	3,75%
Campo dos Ventos II	5.576	(1.555)	4.022	4.150	2,30%	3,07%
Campo dos Ventos III	3.642	(851)	2.791	2.893	2,80%	3,74%
Campo dos Ventos V	3.642	(842)	2.799	2.902	2,81%	3,75%
Cocais Grande	29.297	(18.010)	11.287	12.455	3,99%	5,31%
Corrente Grande	49.995	(34.087)	15.908	17.536	3,26%	4,34%
Costa Branca	49.482	(12.908)	36.574	37.713	2,30%	3,07%
Costa das Dunas	5.278	(258)	5.021	5.137	-	-
Edíca Paracuru	234.646	(122.506)	112.140	120.621	3,61%	4,82%
Eurus I	65.603	(16.653)	48.950	50.506	2,37%	3,14%
Eurus III	65.603	(16.653)	48.950	50.506	2,37%	3,14%
Eurus VI	1.311	(405)	906	936	2,26%	3,02%
Farol de Touros	4.060	(108)	3.952	4.041	-	-
Figueira Branca	2.436	(100)	2.336	2.392	-	-
Figueirópolis	6.672	(2.737)	3.935	4.189	3,82%	5,09%
Gameleira	3.248	(105)	3.143	3.216	-	-
Juremas	40.751	(10.658)	30.093	31.034	2,31%	3,08%
Ludesa	132.073	(58.170)	73.903	79.312	4,10%	5,46%
Macacos	53.384	(13.962)	39.422	40.654	2,31%	3,08%
Mata Velha	25.463	(9.984)	15.479	16.672	4,69%	5,88%
Morro dos Ventos I	50.926	(13.243)	37.683	38.920	2,43%	3,22%
Morro dos Ventos II	3.169	(720)	2.449	2.523	2,34%	2,69%
Morro dos Ventos III	50.926	(13.243)	37.683	38.920	2,43%	3,22%
Morro dos Ventos IV	50.926	(13.243)	37.683	38.920	2,43%	3,22%
Morro dos Ventos VI	50.926	(13.243)	37.683	38.920	2,43%	3,22%
Morro dos Ventos IX	53.150	(13.822)	39.328	40.619	2,43%	3,22%
Ninho da Águia	29.297	(18.010)	11.287	12.455	3,99%	5,31%
Paiof	58.594	(31.532)	27.062	29.109	3,49%	4,66%
Pedra Cheirosa I	25.945	(6.570)	19.375	25.142	3,62%	4,07%
Pedra Cheirosa II	31.050	(5.909)	25.141	27.706	2,72%	3,43%
Pedra Preta	53.390	(13.928)	39.462	40.691	2,30%	3,07%
Plano Alto	127.249	(67.664)	59.585	64.130	3,57%	4,76%
Rosa dos Ventos	67.741	(31.715)	36.026	38.797	4,09%	5,45%
Salto Góes	55.442	(19.705)	35.736	37.239	2,71%	3,61%
Santa Clara I	5.229	(1.620)	3.609	3.728	2,27%	3,02%
Santa Clara II	5.229	(1.616)	3.613	3.732	2,26%	3,02%
Santa Clara III	5.229	(1.620)	3.609	3.728	2,27%	3,02%
Santa Clara IV	5.229	(1.620)	3.609	3.728	2,27%	3,02%
Santa Clara V	5.229	(1.608)	3.621	3.739	2,25%	3,00%
Santa Clara VI	5.229	(1.620)	3.609	3.728	2,27%	3,02%
Santa Luzia	88.167	(30.574)	57.593	59.726	2,42%	3,23%
Santa Mônica	5.963	(1.273)	4.690	4.854	2,74%	3,66%
Santa Ursula	5.963	(1.273)	4.690	4.854	2,74%	3,66%
Santo Dimas	5.963	(1.276)	4.686	4.851	2,75%	3,67%
São Benedito	5.963	(1.291)	4.672	4.836	2,74%	3,66%
São Domingos	5.963	(1.252)	4.711	4.868	2,62%	3,50%
São Gonçalo	32.226	(19.723)	12.504	13.782	3,97%	5,29%
São Martinho	5.963	(1.273)	4.690	4.854	2,74%	3,66%
SILF Cinco	139.766	(73.561)	66.205	71.297	3,64%	4,86%
Varginha	26.367	(16.209)	10.158	11.209	3,99%	5,31%
Varzea Alegre	21.973	(13.507)	8.465	9.341	3,99%	5,31%
Subtotal	2.266.864	(941.885)	1.324.978	1.402.959		
Intangível adquirido já incorporado - recomposto						
Edíca de Icarazinho	353.069	(184.333)	168.736	181.497	3,61%	4,82%
Edíca de Formosa	227.113	(119.533)	107.580	115.855	3,64%	4,86%
BVP Geradora	760.029	(375.940)	384.089	411.375	3,59%	4,79%
Semesa	426.450	(370.804)	55.646	63.121	1,75%	2,34%
Subtotal	1.766.660	(1.050.610)	716.050	771.848		
Total	4.033.524	(1.992.495)	2.041.029	2.174.807		

(10) EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

A movimentação dos empréstimos e financiamentos está demonstrada a seguir:

Modalidade	Controladora						
	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2022
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
TJLP	300.949	-	(30.733)	17.392	-	(16.196)	271.412
IPCA	-	60.000	-	39	-	-	60.039
IGPM	29.205	-	(13.366)	3.954	-	(1.680)	18.114
Total ao custo	330.154	60.000	(44.099)	21.385	-	(17.876)	349.565
Gastos com captação (*)	(82)	-	-	35	-	-	(47)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	157.570	294.000	-	6.542	17.730	(7.009)	468.833
Marcação a mercado	(3.224)	-	-	(21.361)	-	-	(24.585)
Total ao valor justo	154.346	294.000	-	(14.819)	17.730	(7.009)	444.248
Total	484.418	354.000	(44.099)	6.601	17.730	(24.885)	793.766
Circulante	59.622						111.116
Não Circulante	424.796						682.650

Modalidade	Consolidado						
	Saldo em 31/12/2021	Captação	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Atualização cambial	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2022
Mensuradas ao custo							
Moeda nacional							
TJLP	424.706	-	(35.903)	25.348	-	(23.627)	390.524
IPCA	184.284	60.000	-	10.252	-	(19.069)	235.467
CDI	97.432	-	(42.400)	5.592	-	(5.987)	54.637
IGPM	29.205	-	(13.366)	3.954	-	(1.680)	18.113
Total ao custo	735.627	60.000	(91.669)	45.146	-	(50.363)	698.741
Gastos com captação (*)	(4.347)	-	-	753	-	-	(3.594)
Mensuradas ao valor justo							
Moeda estrangeira							
Dólar	157.570	294.000	-	6.542	17.730	(7.009)	468.833
Marcação a mercado	(3.224)	-	-	(21.361)	-	-	(24.585)
Total ao valor justo	154.346	294.000	-	(14.819)	17.730	(7.009)	444.248
Total	885.626	354.000	(91.669)	31.080	17.730	(57.372)	1.139.397
Circulante	122.422						181.438
Não Circulante	763.205						957.959

(*) Conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis a emissão das respectivas dívidas mensuradas ao custo.

Adições no período

Nos nove meses de 2022, a Companhia e suas controladas obtiveram novas liberações de empréstimos e financiamentos.

Modalidade Empresa	Montantes R\$ mil		Pagamento de juro	Amortização de Principal	Destinação do recurso	Encargo financeiro anual e Taxa efetiva anual	Taxa efetiva com derivativo
	Total aprovado	Liberado em 2022					
Moeda nacional							
Lei 4131							
CPFL Renováveis	294.000	294.000	Semestral	Parcela única em março de 2024	Capital de Giro	USD + 2,57%	CDI + 1,05%
IPCA - BNDES							
CPFL Renováveis - SPE Cherobim	221.936	60.000	Trimestral	Mensal após 07/2024	Investimento	IPCA + 4,182273%	
	515.936	354.000					

Condições restritivas

Os empréstimos e financiamentos obtidos pelas empresas do Grupo exigem o cumprimento de algumas cláusulas restritivas financeiras, sob pena de limitação à distribuição de dividendos, e/ou antecipação de vencimento das dívidas vinculadas. O não cumprimento das obrigações ou restrições mencionadas pode ocasionar a inadimplência em relação a outras obrigações contratuais (*cross default*), dependendo de cada contrato de empréstimo e financiamento.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 15 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021, exceto pelas novas adições no primeiro semestre de 2022, conforme descritas abaixo:

Índices exigidos nas demonstrações financeiras consolidadas da CPFL Energia

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

A Administração da Companhia monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2022, a Administração da Companhia não identificou eventos ou condições de não conformidade de cláusulas financeiras e não financeiras.

(11) DEBÊNTURES

A movimentação das debêntures está demonstrada a seguir:

Modalidade	Controladora / Consolidado				
	Saldo em 31/12/2021	Amortização principal	Encargos, atualização monetária e marcação a mercado	Encargos pagos	Saldo em 30/09/2022
Pós fixado					
CDI	847.367	(300.000)	62.039	(43.415)	565.992
IPCA	323.455	(333.994)	28.576	(18.035)	-
Total ao custo	1.170.822	(633.994)	90.615	(61.450)	565.992
Gastos com captação (*)	(2.315)	-	873	-	(1.442)
Total	1.168.507	(633.994)	91.488	(61.450)	564.550
Circulante	810.993				385.502
Não circulante	357.514				179.048

(*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Os detalhes das debêntures estão demonstrados a seguir:

Modalidade	Encargos financeiros anuais	Consolidado		Vencimento	Garantias
		30/09/2022	31/12/2021		
Mensurado ao custo - Pós fixado					
CDI	De 104,75% a 110% do CDI	565.992	847.367	2019 a 2023	Não existem garantias
IPCA	IPCA + 5,62%	-	323.455	2017 a 2022	Fiança da CPFL Energia
		565.992	1.170.822		
	Custos de captação (*)	(1.442)	(2.315)		
	Total	564.550	1.168.507		

(*) conforme CPC 48/IFRS 9, referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas.

Os recursos captados serão destinados para investimento, financiamento da dívida e capital de giro.

Condições restritivas

As debêntures estão sujeitas a certas condições restritivas que contemplam cláusulas que requerem da Companhia e de suas controladas a manutenção de determinados índices financeiros em parâmetros pré-estabelecidos.

Os detalhes das condições restritivas estão apresentados na nota explicativa 16 das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2021.

A Administração do Grupo monitora esses índices de forma sistemática e constante, de forma que as condições sejam atendidas. Em 30 de setembro de 2022, no entendimento da Administração do Grupo, todas as condições restritivas estão adequadamente atendidas.

(12) TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A remuneração total do pessoal-chave da administração no período de 30 de setembro de 2022, conforme requerido pela Deliberação CVM nº 642/2010 e CPC 05 (R1) foi de R\$ 3.139 (R\$ 1.742 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022), referente a benefícios de curto prazo, e refere-se ao valor registrado pelo regime de competência.

O saldo de mútuo ativo na Controladora em 30 de setembro de 2022 no montante de R\$ 57.419 (R\$ 91.858 em 31 de dezembro de 2021) refere-se substancialmente ao mútuo efetuado com as controladas, com vencimento até dezembro de 2022 e remunerado a 107% do CDI.

O saldo de mútuo passivo no consolidado, no montante de R\$ 2.316.056 (R\$ 2.210.267 em 31 de dezembro de 2021), refere-se substancialmente ao mútuo entre a CPFL Renováveis e a controladora SGBP, com vencimento até junho de 2024 e remunerado a CDI + 1,1% a.a.

O saldo de dividendos passivo no Consolidado, no montante de R\$ 203.567 (R\$ 654 em 31 de dezembro de 2021), refere-se substancialmente a transações com a CPFL Energia S.A.

(13) PATRIMÔNIO LÍQUIDO

13.1. Capital social

Em 30 de setembro de 2022, o capital social da Companhia totalizou o montante de R\$ 4.032.292, assim como em 31 de dezembro de 2021, representado por 593.782.504 ações ordinárias.

13.2 Reserva de Capital

A reserva de capital da Companhia, em 30 de setembro de 2022, totalizou R\$ 588.561 (R\$ 588.009, em 31 de dezembro de 2021).

13.3 Reserva de Lucros

A Reserva de Lucros não excederá o valor do capital social subscrito, importância não inferior a 5% e não superior a 75% do lucro líquido do exercício, de acordo com a Lei nº 6.404/76.

13.4 Distribuição de dividendo

Na AGO de 28 de abril de 2022 foi aprovada a destinação do lucro do exercício de 2021, através de declaração de dividendo no montante de R\$ 613.448.

Nos nove meses de 2022, a Companhia efetuou pagamento no montante de R\$ 408.235 referente a dividendos.

(14) RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica								
Fonte de Energia								
Hidrelétrica	326.884	931.775	282.839	777.925	326.884	931.775	282.839	777.925
Biomassa	-	-	-	-	115.953	240.302	123.929	256.505
Eólica	181.530	362.920	230.569	438.167	523.485	1.031.317	587.459	1.175.397
Pequenas Centrais Hidrelétricas	3.005	8.514	2.709	7.394	177.141	515.102	159.717	463.163
Solar	-	-	-	-	120	347	104	305
Suprimento de energia elétrica	511.419	1.303.209	516.116	1.223.486	1.143.583	2.718.844	1.154.048	2.673.296
Outras receitas e rendas	1.936	2.464	215	327	25.876	33.535	692	2.215
Outras receitas operacionais	1.936	2.464	215	327	25.876	33.535	692	2.215
Total da receita operacional bruta	513.355	1.305.673	516.331	1.223.813	1.169.458	2.752.379	1.154.740	2.675.511
Deduções da receita operacional								
ICMS	-	-	-	-	(206)	(1.399)	(225)	(1.234)
PIS	(8.470)	(21.544)	(8.519)	(20.193)	(12.884)	(31.324)	(12.797)	(30.089)
COFINS	(39.015)	(99.231)	(39.241)	(93.010)	(59.385)	(144.373)	(58.982)	(138.682)
Reserva global de reversão - RGR	-	-	-	-	(94)	(221)	(78)	(111)
Programa de P & D e eficiência energética	(27)	(75)	(24)	(66)	(27)	(75)	(24)	(66)
Compensação financeira pela utilização de recursos Hídricos - CFURH	(13)	(125)	(10)	(56)	(160)	(712)	(424)	(470)
Taxa de fiscalização	(200)	(839)	(226)	(913)	(1.812)	(5.740)	(1.689)	(5.288)
Receita operacional líquida	465.630	1.183.860	468.310	1.109.575	1.094.720	2.568.366	1.080.522	2.499.571

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receita de operações com energia elétrica - em GWh								
Hidrelétrica	930	2.761	930	2.761	930	2.761	930	2.761
Biomassa	-	-	-	-	414	857	437	944
Eólica	402	893	466	1.012	1.614	3.328	1.716	3.676
Pequenas Centrais Hidrelétricas	11	34	11	34	594	1.761	487	1.574
Solar	-	-	-	-	-	1	-	1
Suprimento de energia elétrica	1.344	3.688	1.407	3.807	3.553	8.708	3.571	8.956

(15) CUSTO COM ENERGIA ELÉTRICA

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda								
Energia comprada para revenda	59.522	182.555	78.599	136.643	91.394	253.989	76.321	217.509
Crédito de PIS e COFINS	(5.506)	(16.886)	(7.270)	(12.640)	(5.167)	(15.854)	(6.470)	(12.451)
Subtotal	54.016	165.669	71.328	124.004	86.227	238.136	69.851	205.058
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição	9.692	27.545	8.313	23.763	36.458	105.330	29.590	88.956
Crédito de PIS e COFINS	(896)	(2.548)	(769)	(2.198)	(940)	(2.693)	(790)	(2.283)
Subtotal	8.795	24.997	7.544	21.565	35.519	102.637	28.801	86.673
Total	62.811	190.666	78.872	145.569	121.746	340.773	98.652	291.731

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Energia comprada para revenda - GWh	402	1.081	390	823	945	2.105	891	1.784
Total	402	1.081	390	823	945	2.105	891	1.784

(16) OUTROS CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

	Controladora								
	3º trimestre								
	Outras Despesas Operacionais							Total	
	Outros Custos com operação		Vendas	Gerais e administrativas		Outros			
2022	2021	2022	2022	2021	2022	2021	2022	2021	
Pessoal	8.519	12.967	-	3.727	(1.110)	-	-	12.246	11.857
Entidade de previdência privada	741	993	-	-	-	-	-	741	993
Material	4.319	3.829	-	112	97	-	-	4.431	3.926
Serviços de terceiros	5.050	4.533	-	3.091	(17)	-	-	8.141	4.516
Outros	2.426	(1.826)	2	1.836	2.173	(429)	(898)	3.834	(551)
Taxa de arrecadação	-	-	2	-	-	-	-	1	-
Arrendamentos e aluguéis	1.346	(2.364)	-	770	1.337	-	-	2.116	(1.027)
Publicidade e propaganda	-	-	-	501	413	-	-	501	413
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	(229)	-	-	-	(229)	-
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	224	108	-	-	224	108
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	(462)	(929)	(462)	(929)
Outros	1.080	538	-	570	315	33	31	1.683	884
Total	21.055	20.495	2	8.766	1.145	(429)	(898)	29.394	20.742

	Controladora								
	9 meses								
	Outros Custos com operação		Outras Despesas Operacionais				Total		
	2022	2021	Vendas	Gerais e Administrativas		Outros		2022	2021
	2022	2021	2022	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Pessoal	25.883	25.157	-	5.091	10.927	-	-	30.974	36.084
Entidade de previdência privada	2.842	3.022	-	-	-	-	-	2.842	3.022
Material	11.861	9.138	-	613	646	-	-	12.474	9.784
Serviços de terceiros	14.301	17.735	-	2.354	231	-	-	16.655	17.966
Outros	4.915	2.085	4	4.846	5.988	(348)	(841)	9.417	7.232
Taxa de arrecadação	-	-	3	-	-	-	-	3	-
Arrendamentos e aluguéis	2.049	414	-	1.273	2.423	-	-	3.322	2.837
Publicidade e propaganda	-	-	-	1.340	1.073	-	-	1.340	1.073
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	299	1.501	-	-	299	1.501
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	672	240	-	-	672	240
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	(462)	(938)	(462)	(938)
Outros	2.866	1.671	1	1.262	751	114	97	4.243	2.519
Total	59.801	57.137	4	12.904	17.793	(348)	(841)	72.361	74.088

	Consolidado									
	3º trimestre									
	Outros Custos com operação		Outras Despesas Operacionais						Total	
			Vendas		Gerais e administrativas		Outros			
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Pessoal	14.920	13.105	-	-	23.559	19.096	-	-	38.479	32.201
Entidade de previdência privada	821	991	-	-	-	-	-	-	821	991
Material	6.341	7.827	-	(4)	711	1.016	-	-	7.052	8.839
Serviços de terceiros	40.346	34.045	-	(1)	15.861	16.340	-	-	56.207	50.384
Outros	14.072	7.607	1	(1)	7.732	1.805	347	(726)	22.152	8.685
Taxa de arrecadação	-	-	1	-	-	-	-	-	1	-
Arrendamentos e aluguéis	7.872	6.812	-	-	2.230	1.522	-	-	10.102	8.334
Publicidade e propaganda	-	-	-	-	507	413	-	-	507	413
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	-	889	696	-	-	889	696
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	-	224	108	-	-	224	108
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	-	147	(929)	147	(929)
Amortização de prêmio pago - GSF	1.615	1.467	-	-	-	-	-	-	1.615	1.467
Outros	4.585	(672)	-	(1)	3.882	(934)	200	203	8.667	(1.404)
Total	76.500	63.575	1	(6)	47.863	38.257	347	(726)	124.711	101.100

	Consolidado								
	9 meses								
	Outros Custos com operação		Outras Despesas Operacionais					Total	
			Vendas	Gerais e administrativas		Outros			
	2022	2021	2022	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Pessoal	41.356	35.688	-	64.143	52.218	-	-	105.499	87.906
Entidade de previdência privada	2.921	3.022	-	-	-	-	-	2.921	3.022
Material	21.221	15.979	-	3.906	2.649	-	-	25.127	18.628
Serviços de terceiros	112.220	109.760	-	40.723	40.009	-	-	152.943	149.769
Outros	40.063	29.665	3	15.994	8.224	358	(195)	56.418	37.694
Taxa de arrecadação	-	-	3	-	-	-	-	3	-
Arrendamentos e aluguéis	21.471	18.720	-	5.680	3.937	-	-	27.151	22.657
Publicidade e propaganda	2	10	-	1.353	1.075	-	-	1.355	1.085
Legais, judiciais e indenizações	-	-	-	2.274	3.118	-	-	2.274	3.118
Doações, contribuições e subvenções	-	-	-	672	240	-	-	672	240
Perda (ganho) na alienação, desativação e outros de ativos não circulante	-	-	-	-	-	(248)	(820)	(248)	(820)
Amortização de prêmio pago - GSF	4.792	4.354	-	-	-	-	-	4.792	4.354
Outros	13.798	6.581	-	6.015	(146)	606	625	20.419	7.060
Total	217.781	194.114	3	124.766	103.100	358	(195)	342.908	297.019

(17) RESULTADO FINANCEIRO

	Controladora				Consolidado			
	2022		2021		2022		2021	
	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses	3º Trimestre	9 meses
Receitas								
Rendas de aplicações financeiras	11.017	25.465	4.029	7.250	33.766	83.050	11.485	20.055
Atualizações monetárias, juros e multas	2.297	7.351	3.714	7.180	886	3.337	3.839	5.466
PIS e COFINS - sobre outras receitas financeiras	(624)	(1.566)	(414)	(994)	(753)	(1.815)	(444)	(1.049)
Receita decorrente de liquidações CCEE	63	809	2.321	4.943	141	1.424	7.743	19.742
Outros	3	14	(1.154)	1.270	6.200	11.188	843	12.527
Total	12.757	32.073	8.496	19.649	40.240	97.185	23.466	56.741
Despesas								
Encargos de dívidas	(29.760)	(98.581)	(22.705)	(59.345)	(36.578)	(125.934)	(31.649)	(78.720)
Atualizações monetárias e cambiais	7.844	(23.902)	(9.549)	(28.088)	3.716	(39.696)	(11.320)	(30.264)
Swap de moedas-liquidação	(21.456)	(24.805)	(780)	(780)	(21.456)	(24.805)	(780)	(780)
(-) Juros capitalizados	-	-	-	-	-	-	1.255	4.366
Juros sobre contratos de mútuo	(84.637)	(218.633)	(32.947)	(71.599)	(80.939)	(210.634)	(32.108)	(69.851)
Atualização de débitos fiscais	(120)	(1.124)	(238)	(1.941)	(421)	(1.643)	(569)	(2.420)
Ajuste a valor presente	(954)	(2.863)	(726)	(2.802)	(3.305)	(9.916)	(2.556)	(9.978)
Comissões, encargos e tarifas bancárias	(597)	(1.732)	(663)	(1.855)	(1.190)	(4.651)	(1.295)	(5.115)
Despesa decorrente de liquidações CCEE	-	-	-	-	-	-	-	(11)
Pré pagamento de dívidas	-	-	(2)	(12)	-	-	(25)	(567)
Outros	(7.851)	(7.935)	15	(7)	(8.119)	(10.881)	(451)	(9.326)
Total	(137.531)	(379.575)	(67.595)	(166.430)	(148.292)	(428.160)	(79.498)	(202.666)
Resultado financeiro	(124.774)	(347.501)	(59.100)	(146.780)	(108.052)	(330.974)	(56.032)	(145.925)

(18) INSTRUMENTOS FINANCEIROS

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

	Nota Explicativa	Categoria Mensuração	Nível(*)	Controladora		Consolidado	
				30/09/2022		30/09/2022	
				Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativo							
Caixa e equivalentes de caixa		(a)	Nível 1	523.715	523.715	1.150.522	1.150.522
Títulos e valores mobiliários		(a)	Nível 1	38.953	38.953	224.955	224.955
Derivativos		(a)	Nível 2	26.915	26.915	26.915	26.915
Total				589.583	589.583	1.402.392	1.402.392
Passivo							
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos		(b)	Nível 2 (***)	349.518	348.727	695.149	726.129
Empréstimos e financiamentos - principal e encargos		(a)	Nível 2	444.248	444.248	444.248	444.248
Debêntures - principal e encargos		(b)	Nível 2 (***)	564.550	564.500	564.550	564.500
Total				1.358.316	1.357.475	1.703.947	1.734.877

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

(**) Em função da designação inicial deste passivo financeiro, a Companhia apresentou um ganho de R\$ 21.361 nos 9 meses de 2022 (uma perda de R\$ 2.478 nos 9 meses de 2021).

(***) Apenas para fins de divulgação de acordo com o CPC 40 (R1) / IFRS 7

Legenda

Categoria / Mensuração:

- (a) - Valor justo contra o resultado
- (b) - Mensurados ao custo amortizado

A classificação dos ativos financeiros em custo amortizado ou a valor justo contra resultado baseia-se no modelo de negócios e nas características de fluxo de caixa esperado pela Companhia para cada instrumento.

Os instrumentos financeiros cujos valores contábeis se aproximam dos valores justos, devido à sua natureza, na data destas informações contábeis intermediárias, são:

- Ativos financeiros: (i) consumidores, concessionárias e permissionárias, (ii) mútuos entre coligadas, controladas e controladora, (iii) cauções, fundos e depósitos vinculados, (iv) arrendamentos e (v) serviços prestados a terceiros.
- Passivos financeiros: (i) fornecedores, (ii) mútuo entre coligadas, controladas e controladora, (iii) consumidores e concessionárias a pagar e (iv) contas a pagar de aquisição de negócios.

Adicionalmente, não houve no período de 9 meses de 2022 transferências entre os níveis de hierarquia de valor justo.

Para maiores informações a respeito dos instrumentos financeiros, recomendamos a leitura conjunta destas informações trimestrais e da nota explicativa 31 divulgada nas demonstrações anuais referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

a) Análise de sensibilidade

Variação cambial

Consolidado					
Instrumentos	Exposição (a)	Risco	Receita (despesa)		
			Depreciação cambial (b)	Apreciação cambial de 25%(c)	Apreciação cambial de 50%(c)
Instrumentos financeiros passivos	(444.248)	baixa dólar	(35.002)	84.811	204.623
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	449.789		35.439	(85.868)	(207.175)
	5.541		437	(1.057)	(2.552)
Total	5.541		437	(1.057)	(2.552)
Efeitos no resultado do exercício			437	(1.057)	(2.552)

(a) A taxa de câmbio considerada em 30.09.2022 foi de R\$ 5,39 para o dólar.

(b) Conforme curvas de câmbio obtidas em informações disponibilizadas pela B3 S.A. - Brasil, Bolsa, Balcão sendo a taxa de câmbio considerada de R\$ 5,82, e a depreciação cambial de 7,88% do dólar em 30.09.2022.

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

Variação das taxas de juros

Consolidado							
Instrumentos	Exposição	Risco	taxa no exercício	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	1.541.195	alta CDI	13,65%	13,63%	210.065	262.581	315.097
Instrumentos financeiros passivos	(2.868.817)				(391.020)	(488.775)	(586.530)
Derivativos - <i>swap plain vanilla</i>	(422.874)				(57.638)	(72.047)	(86.457)
	(1.750.496)				(238.593)	(298.241)	(357.890)
Instrumentos financeiros passivos	(18.114)	alta IGP-M	8,25%	5,17%	(936)	(1.171)	(1.405)
	(18.114)				(936)	(1.171)	(1.405)
Instrumentos financeiros passivos	(390.524)	alta TJLP	6,31%	7,01%	(27.376)	(34.220)	(41.064)
	(390.524)				(27.376)	(34.220)	(41.064)
Instrumentos financeiros passivos	(235.467)	alta IPCA	7,17%	5,50%	(12.951)	(16.188)	(19.426)
	(235.467)				(12.951)	(16.188)	(19.426)
Total	(2.394.601)				(279.856)	(349.820)	(419.785)
Efeitos no resultado do exercício					(279.856)	(349.820)	(419.785)

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

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

(19) EVENTOS SUBSEQUENTES

19.1 Declaração de dividendos:

Em Assembleia Geral Extraordinária ("AGE") de 05 de outubro de 2022, foi aprovada a declaração de dividendos intermediários no montante de R\$ 343.557 a serem imputados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício social de 2022 e a serem pagos até 31 de dezembro de 2022, em data a ser definida pelos Diretores, de acordo com a disponibilidade de caixa da Companhia, nos termos da Lei 6.404/76.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

DAOBIAO CHEN
Presidente

GUSTAVO ESTRELLA
Vice-presidente

KARIN REGINA LUCHESI
YUNWEI LIU
FUTAO HUANG
EDUARDO DOS SANTOS SOARES

Conselheiros

DIRETORIA

XINJIAN CHEN
Diretor Presidente

YUEHUI PAN
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

FRANCISCO JOÃO DI MASE GALVÃO JUNIOR
Diretor de Operação e Manutenção Hidrelétrica e
Operação e Manutenção Eólica, Biomassa e
Solar

RODOLFO COLI DA CUNHA
Diretor Regulatório e de Gestão de Energia

FLAVIO HENRIQUE RIBEIRO
Diretor Administrativo

CONTABILIDADE

FABIANO MIRANDA DE ALMEIDA
Gerente de Serviços Financeiros
SP CRC 235347/O-6