

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR
30 de junho de 2023

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

30 de junho de 2023

Índice

RELATÓRIO DO AUDITOR INDEPENDENTE SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES CONTÁBEIS	1
BALANÇO PATRIMONIAL	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO	8
Notas explicativas	
1 CONTEXTO OPERACIONAL	9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS	14
3 PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS	15
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	18
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS	19
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)	20
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	22
8 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR (CONSOLIDADO)	24
9 PARTES RELACIONADAS	25
10 INVESTIMENTOS	28
11 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO)	32
12 IMOBILIZADO (CONSOLIDADO)	33
13 INTANGÍVEL (CONSOLIDADO)	34
14 ATIVO DE CONTRATO (CONSOLIDADO)	37
15 FORNECEDORES (CONSOLIDADO)	38
16 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO)	40
17 DEBÊNTURES	44
18 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER (CONSOLIDADO)	49
19 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS	50
20 VALORES A PAGAR DE ACORDO COM O PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL – EQUATORIAL PARÁ	54
21 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO)	56
22 PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES	60
23 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	64
24 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO)	68
25 CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO)	71
26 ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA (CONSOLIDADO)	73
27 OUTRAS (DESPESAS) RECEITAS OPERACIONAIS, LÍQUIDAS (CONSOLIDADO)	74
28 RESULTADO FINANCEIRO	75
29 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (CONSOLIDADO)	77
30 INSTRUMENTOS FINANCEIROS	78
31 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	86
32 SEGMENTO DE NEGÓCIOS	88
33 COMPROMISSOS FUTUROS	90
34 CRÉDITOS ESPECIAIS - FUNAC	91
35 EVENTOS SUBSEQUENTES	93

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais Individuais e Consolidadas

Ao
Conselho de Administração e Diretoria da
Equatorial Energia S.A.
São Luis - MA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Equatorial Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de junho de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e seis meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de seis meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A diretoria é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*, assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Ênfase

Chamamos a atenção para a nota explicativa nº 34 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, que descreve que a Companhia mantém registrado, na rubrica de outros créditos a receber “Créditos especiais – Funac”, o montante de R\$ 834.595 mil, líquidos de provisão para perdas. Os referidos créditos são provenientes dos passivos contenciosos administrativos e judiciais da controlada Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., relativos aos fatos geradores ocorridos até a venda do controle acionário da atual controlada para a Eletrobrás que foram assumidos pelo Estado de Goiás por meio da Lei Estadual nº 17.555 de 20 de janeiro de 2012 e regulamentação definida pelo Decreto Estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. A diretoria da Companhia vem monitorando a expectativa de recebimento destes valores, bem como avaliando os eventuais impactos em suas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de seis meses findo em 30 de junho de 2023, elaboradas sob a responsabilidade da diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Fortaleza, 10 de agosto de 2023.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S/S Ltda.
CRC CE-001042/F



Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE-020728/O

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Balancos patrimoniais em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.853.298	460.753	5.243.983	3.166.362
Aplicações financeiras	5	184.224	26.578	4.343.351	4.714.434
Contas a receber de clientes	6	-	-	7.757.822	7.689.205
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	56.798	84.236
Serviços pedidos		-	-	661.726	656.979
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	270.643	394.179
Impostos e contribuições a recuperar	8	36	35	1.374.133	1.426.692
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		68.835	53.313	777.304	612.529
Dividendos a receber	9	468.732	382.410	-	-
Devolução de capital social a liquidar	9	-	312.647	-	-
Almoxarifado		-	-	219.777	278.860
Depósitos vinculados	21	1.190	695	9.351	5.711
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	-	88.972
Compromissos futuros	33.1	-	-	128.485	-
Outros créditos a receber		206.944	56.940	1.083.115	1.133.164
Ativo de contrato	14	-	-	1.490.554	1.437.976
Total do ativo circulante		2.783.259	1.293.371	23.417.042	21.689.299
Não circulante					
Aplicações financeiras	5	-	-	597.122	538.139
Contas a receber de clientes	6	-	-	927.204	1.048.922
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	4.467	61.921
Impostos e contribuições a recuperar	8	-	20	3.366.680	3.491.238
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		12.801	22.801	99.265	115.858
Serviços pedidos		-	-	53.555	54.235
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	2.422.896	2.277.811
Depósitos vinculados	21	157	170	701.796	653.611
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	20.444	85.120
Benefício pós-emprego	29	-	-	33.735	32.616
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	237.531	585.313	237.531	589.564
Compromissos futuros	33.1	-	-	262.151	-
Outros créditos a receber		117.385	121.691	822.803	660.538
Investimentos	10	20.242.891	20.353.467	24.483	27.047
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	11.717.275	10.034.604
Imobilizado	12	3.318	3.230	5.725.632	4.984.105
Intangível	13	6.312	6.284	31.092.795	29.245.320
Direito de uso		-	-	136.662	155.204
Ativo de contrato	14	-	-	14.038.039	14.872.245
Total do ativo não circulante		20.620.395	21.092.976	72.284.535	68.928.098

Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante					
Fornecedores	15	4.175	2.655	4.189.984	4.397.501
Fornecedores - Risco sacado	15.1	-	-	346.784	331.953
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		866	643	235.045	236.985
Empréstimos e financiamentos	16	-	501.404	2.603.064	9.402.827
Debêntures	17	122.855	125.480	3.045.234	1.406.261
Impostos e contribuições a recolher	18	2.116	2.221	1.231.314	1.229.154
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		24	42	480.363	343.418
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	819.435	195.764
Dividendos a pagar		42	381.207	104.734	468.800
Contribuição de iluminação pública		-	-	168.951	154.807
Encargos setoriais		-	-	567.013	566.210
Participação nos lucros		11.558	16.973	90.619	148.764
PIS e COFINS diferidos	19.5	-	-	58.708	56.919
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	20	-	-	40.677	43.829
Provisão para riscos judiciais	21	-	-	599.671	601.291
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	538.074	1.235.312
Benefício pós-emprego	29	-	-	81.428	72.111
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	226.001	41.775
Passivo de arrendamento		-	-	23.719	29.643
Compromissos futuros	33.1	-	-	81.079	-
Outras contas a pagar		3	4	1.410.309	1.136.525
Total do passivo circulante		141.639	1.030.629	16.942.206	22.099.849
Não circulante					
Fornecedores	15	-	-	253.447	330.514
Empréstimos e financiamentos	16	-	-	17.649.476	17.103.172
Debêntures	17	4.430.687	4.428.580	19.870.117	13.271.265
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	441.384	690.667
Impostos e contribuições a recolher	18	-	-	2.759.112	2.689.205
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	80.760	199.006	2.411.959	2.493.928
PIS e COFINS diferidos	19.5	-	-	1.168.169	1.117.292
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	20	-	-	893.166	905.743
Provisão para riscos judiciais	21	-	-	5.397.558	5.337.621
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	3.301.058	3.717.709
Benefício pós-emprego	29	-	-	1.124.262	1.112.845
Encargos setoriais		-	-	270.019	208.546
Provisão para perda em investimento	10	121.489	78.369	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	514.111	282.486
Passivo de arrendamento		-	-	81.207	90.232
Compromissos futuros	33.1	-	-	130.186	-
Outras contas a pagar		38.630	35.410	661.315	599.343
Total do passivo não circulante		4.671.566	4.741.365	56.926.546	49.950.568
Patrimônio líquido	23				
Capital social	23.1	8.890.946	8.872.296	8.890.946	8.872.296
Adiantamentos para futuro aumento de capital		367.574	7.147	367.574	7.147
Ações em tesouraria		(642.725)	(642.725)	(642.725)	(642.725)
Reservas de capital	23.2	1.266.429	187.518	1.266.429	187.518
Reservas de lucros		8.241.848	8.245.816	8.241.848	8.245.816
Ajuste de avaliação patrimonial	23.3	(215.008)	(55.699)	(215.008)	(55.699)
Resultado no período		681.385	-	681.385	-
Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		18.590.449	16.614.353	18.590.449	16.614.353
Participação dos acionistas não controladores		-	-	3.242.376	1.952.627
Total do patrimônio líquido		18.590.449	16.614.353	21.832.825	18.566.980
Total do passivo e patrimônio líquido		23.403.654	22.386.347	95.701.577	90.617.397

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Notas	Controladora				Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	-	-	-	-	8.813.312	18.631.834	6.142.355	11.608.132
Remuneração dos ativos da concessão, líquida	-	-	-	-	388.165	746.217	349.751	727.163
Receita operacional líquida	24	-	-	-	9.201.477	19.378.051	6.492.106	12.335.295
Energia elétrica comprada para revenda	26	-	-	-	(3.909.381)	(7.932.754)	(2.632.616)	(5.135.558)
Custo de construção	-	-	-	-	(1.787.860)	(4.133.249)	(1.114.227)	(1.842.486)
Custo da operação	-	-	-	-	(740.892)	(1.753.111)	(633.645)	(1.246.737)
Custos de energia elétrica, construção e operação	25	-	-	-	(6.438.133)	(13.819.114)	(4.380.488)	(8.224.781)
Lucro bruto		-	-	-	2.763.344	5.558.937	2.111.618	4.110.514
Receitas (despesas) operacionais								
Despesas com vendas	25	-	-	-	(240.899)	(482.904)	(215.351)	(389.406)
Despesas gerais e administrativas	25	(16.790)	(36.669)	(16.063)	(578.020)	(1.113.272)	(440.901)	(768.912)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	25	-	-	-	78.281	(52.809)	(81.821)	(207.329)
Resultado da equivalência patrimonial	10	635.057	1.133.004	(16.533)	637.827	-	-	-
Outras despesas operacionais, líquidas	27	(139)	(634)	(36.566)	(220.930)	(234.485)	(197.322)	(299.103)
Total de receitas (despesas) operacionais		618.128	1.095.701	(69.162)	557.633	(1.883.470)	(935.395)	(1.664.750)
Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social		618.128	1.095.701	(69.162)	557.633	3.675.467	1.176.223	2.445.764
Receitas financeiras	28	94.923	210.851	62.459	168.938	975.846	662.199	2.000.496
Despesas financeiras	28	(213.066)	(743.413)	(150.071)	(289.925)	(2.073.669)	(1.763.443)	(3.462.217)
Resultado financeiro	28	(118.143)	(532.562)	(87.612)	(120.987)	(1.097.823)	(1.101.244)	(1.461.721)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		499.985	563.139	(156.774)	436.646	703.953	74.979	984.043
Imposto de renda e contribuição social - correntes	19.4	-	-	-	(208.506)	(365.202)	(73.044)	(290.072)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	19.4	17.714	118.246	(13.529)	175.203	246.440	(114.403)	(127.842)
Impostos sobre o lucro		17.714	118.246	(13.529)	(26.873)	(118.762)	(187.447)	(417.914)
(Prejuízo) lucro líquido do período		517.699	681.385	(170.303)	409.773	670.650	(112.468)	566.129
Resultado atribuível aos:								
Acionistas da controladora		517.699	681.385	(170.303)	409.773	681.385	(170.303)	409.773
Acionistas não controladores		-	-	-	-	152.951	57.835	156.356
(Prejuízo) lucro líquido do período		517.699	681.385	(170.303)	409.773	670.650	(112.468)	566.129
Lucro por ação básico - R\$	23.4	0,4701	0,6188	(0,1548)	0,3725			
Lucro por ação diluído - R\$	23.4	0,4667	0,6148	(0,1528)	0,3718			
Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações)		1.129.315	1.129.315	1.128.935	1.128.935			

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado abrangente

Períodos de três e seis meses findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
(Prejuízo) lucro líquido do período	517.699	681.385	(170.303)	409.773	670.650	958.529	(112.468)	566.129
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	(71.579)	(170.643)	(35.339)	(78.823)	(75.976)	(178.735)	(39.026)	(86.921)
Tributos diferidos sobre ganho (perda) instrumentos financeiros derivativos	2.862	11.334	-	-	4.122	15.102	-	-
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	(68.717)	(159.309)	(35.339)	(78.823)	(71.854)	(163.633)	(39.026)	(86.921)
Total dos resultados abrangentes	448.982	522.076	(205.642)	330.950	598.796	794.896	(151.494)	479.208
Acionistas controladores	448.982	522.076	(205.642)	330.950	448.982	522.076	(205.642)	330.950
Acionistas não controladores	-	-	-	-	149.814	272.820	54.148	148.258
Total dos resultados abrangentes	448.982	522.076	(205.642)	330.950	598.796	794.896	(151.494)	479.208

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstração das mutações do patrimônio líquido

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Ações em tesouraria	Reservas de capital	Reservas de lucros					Ajuste de avaliação patrimonial	Resultado do período	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
					Legal	Reserva para investimento e expansão	Reserva de lucros a realizar	Reserva de dividendos adicionais						
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.655.287	-	(642.725)	155.745	184.726	7.221.951	1.398.202	55.176	(272.001)	-	12.756.361	1.848.111	14.604.472	
Aumento de capital	4.217.009	-	-	-	(184.726)	(1.250.000)	-	-	-	-	2.782.283	-	2.782.283	
Valor justo das opções de compra (Vesting period)	-	-	-	12.323	-	-	-	-	-	-	12.323	-	12.323	
Mudança na participação relativa	-	-	-	346	-	-	-	-	-	-	346	(346)	-	
Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	(395)	-	(395)	-	(395)	
Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.437)	-	(25.437)	-	(25.437)	
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(5.121)	-	
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	(55.176)	-	-	(55.176)	(64.591)	(119.767)	
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	409.773	409.773	156.356	566.129	
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	(78.823)	-	(78.823)	(8.098)	(86.921)	
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Saldos em 30 de junho de 2022	8.872.296	-	(642.725)	168.414	-	5.971.951	1.398.202	-	(376.656)	409.773	15.801.255	1.926.311	17.732.687	
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.872.296	7.147	(642.725)	187.518	68.697	6.829.826	1.343.325	3.968	(55.699)	-	16.614.353	1.952.627	18.566.980	
Aumento de capital	23.1	18.650	(7.147)	-	-	-	-	-	-	-	11.503	10.000	21.503	
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	367.574	-	-	-	-	-	-	-	-	367.574	-	367.574	
Valor justo das opções de compra (Vesting period)	23.5.1	-	-	9.203	-	-	-	-	-	-	9.203	-	9.203	
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.103.000	2.103.000	
Mudança na participação relativa	23.2	-	-	1.069.708	-	-	-	-	-	-	1.069.708	(1.069.708)	-	
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.996)	(4.996)	
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	(3.968)	-	-	(3.968)	(21.367)	(25.335)	
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	681.385	681.385	277.144	958.529	
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	30.4	-	-	-	-	-	-	-	(170.643)	-	(170.643)	(8.092)	(178.735)	
Tributos diferidos sobre ganho (perda) instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-	-	-	-	11.334	-	11.334	3.768	15.102	
Saldos em 30 de junho de 2023	8.890.946	367.574	(642.725)	1.266.429	68.697	6.829.826	1.343.325	-	(215.008)	681.385	18.590.449	3.242.376	21.832.825	

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	681.385	409.773	958.529	566.129
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	36	77	873.340	567.202
Amortização do direito de concessão	-	-	285.778	228.224
Resultado de equivalência patrimonial	(1.133.003)	(637.827)	-	-
Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	-	-	118.654	84.184
Atualização do ativo de contrato e financeiro	-	-	(951.110)	(1.203.384)
Margem de construção - Transmissão	-	-	(59.631)	(4.880)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	340.075	240.418	2.296.065	1.354.184
Perdas com instrumentos derivativos	-	-	487.689	443.261
Realização futura de contratos de energia elétrica	-	-	(115.969)	-
Ajuste a valor presente	-	-	(18.698)	2.705
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	52.809	207.329
Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	2.342	347
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	84.615	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	155.542	104.268
Provisão e atualização para riscos judiciais	-	-	256.710	99.214
Valores (a receber) a pagar da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(777.477)	81.470
Rendimentos de aplicações financeiras	(101.219)	(81.523)	(547.003)	(517.087)
PIS e COFINS diferidos	-	-	52.666	47.075
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	(118.246)	26.873	(246.440)	127.842
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	365.202	290.072
Valor justo das opções de compra	3.834	2.723	18.560	19.465
Opção de compra de ações	347.782	(79.039)	347.782	(79.039)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	(3.870)	197.892
Perda na alienação de investimento	-	36.461	-	36.461
Provisão da participação nos lucros	976	320	23.279	30.791
Benefício pós-emprego	-	-	2.660	-
Reversão de provisão para perda de estoque (ativos de contrato)	-	-	(78.462)	-
Outros	-	-	-	4.497
	21.620	(81.744)	3.583.562	2.688.222
Variações em:				
Contas a receber de clientes	-	-	713.458	857.680
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	27.438	6.327
Serviços pedidos	-	-	15.396	56.648
Depósitos vinculados	(482)	(245)	(51.825)	16.359
Devolução de capital a liquidar	312.647	-	-	-
Almoxarifado	-	-	59.083	(23.651)
Impostos e contribuições a recuperar	19	4	162.963	(23.022)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(5.522)	(17.203)	(125.863)	(125.571)
Sub-rogação da CCC	-	-	64.676	15.769
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	87.366	1.157.284
Ativo de contrato	-	-	(5.725)	(5.664)
Outros créditos a receber	(170.652)	(11.280)	(34.133)	349.268
Fornecedores	1.520	(1.177)	(248.827)	(1.077.340)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	222	169	(211.230)	(63.366)
Impostos e contribuições a recolher	(105)	(1.428)	58.995	112.544
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	2.716	-	20.975	(230.223)
Contribuição de iluminação pública	-	-	14.144	(7.650)
Encargos setoriais	-	-	(112.729)	(112.126)
Participação nos lucros	(6.391)	(5.106)	(81.424)	(75.088)
Benefício pós-emprego	-	-	16.955	22.794
Riscos judiciais pagos	-	-	(180.421)	(116.369)
Compromissos futuros	-	-	(263.328)	-
Outras contas a pagar	(1)	(4)	323.735	(343.757)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	102.884	52.784
Recebimento de dividendos	74.757	428.101	-	7.875
Caixa proveniente das atividades operacionais	230.348	310.087	3.936.125	3.139.727
Imposto de renda e contribuição social pagos	(2.734)	-	(158.730)	(33.291)
Juros pagos/recebidos	(325.848)	(140.254)	(1.799.682)	(1.030.668)
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(98.234)	169.833	1.977.713	2.075.768
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(152)	(1.375)	(915.349)	(140.105)
Adições de obrigações especiais	-	-	551.364	260.895
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-	-	(3.750.349)	(1.735.421)
Aumento de capital em investidas	(51.200)	(7.034.084)	10.000	-
Aquisição de investimentos	-	(118)	-	-
Alienação de investimentos	-	88.077	-	88.077
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	-	2.103.000	-
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	-	(6.648.759)
Aplicações financeiras	(56.427)	2.066.849	859.103	1.844.490
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimento	(107.779)	(4.880.651)	(1.142.231)	(6.330.823)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(7.823.694)	(1.706.148)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	1.593.058	1.429.161
Captação de debêntures	1.578.983	1.986.868	9.426.282	3.631.674
Amortização de debêntures	-	-	(1.970.728)	(894.253)
Amortização do passivo de arrendamento	-	(36)	(18.330)	(21.170)
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	-	-	61.229	70.173
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(15.354)	(2.193)
Partes relacionadas - recebimento de mútuos	25.631	-	-	-
Aumento de capital	11.503	2.782.283	11.503	2.782.283
Dividendos pagos	(385.133)	-	(389.401)	(200.363)
Adiantamento para futuro aumento de capital	367.574	-	367.574	-
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	1.598.558	4.769.115	1.242.139	5.089.164
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	1.392.545	58.297	2.077.621	834.109
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	460.753	541.415	3.166.362	2.996.589
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	1.853.298	599.712	5.243.983	3.830.698
Aumento em caixa e equivalentes de caixa	1.392.545	58.297	2.077.621	834.109

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2023	30/06/2022
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	25.854.649	17.781.328
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(52.809)	(207.329)
Outras receitas	-	-	1.371	241
	-	-	25.803.211	17.574.240
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(12.066.003)	(6.978.044)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(22.238)	(31.251)	(1.555.920)	(1.030.585)
Variações das margens dos ativos de contrato	-	-	-	(147.000)
Subvenção - CCC	-	-	(8.072)	(52.373)
Outras despesas	(634)	(36.615)	(308.497)	(333.912)
	(22.872)	(67.866)	(13.938.492)	(8.541.914)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(22.872)	(67.866)	11.864.719	9.032.326
Depreciação e amortização	(36)	(77)	(873.340)	(567.202)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(22.908)	(67.943)	10.991.379	8.465.124
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	218.901	172.043	1.965.503	2.066.712
Resultado de equivalência patrimonial	1.133.003	637.827	-	-
Amortização do direito de concessão	-	-	(285.778)	(228.224)
	1.351.904	809.870	1.679.725	1.838.488
Valor adicionado total a distribuir	1.328.996	741.927	12.671.104	10.303.612
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	12.474	8.987	364.603	262.535
Benefícios	605	2.134	147.139	134.665
FGTS	128	158	47.811	47.924
Outros	-	-	-	204
	13.207	11.279	559.553	445.328
Tributos				
Federais	(109.011)	30.971	3.819.439	2.934.649
Estaduais	-	-	2.811.027	2.884.357
Municipais	-	-	6.371	4.462
	(109.011)	30.971	6.636.837	5.823.468
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	341.905	240.407	3.442.740	2.611.855
Aluguéis	2	(21)	10.595	6.470
Outros	401.508	49.518	1.062.850	850.362
	743.415	289.904	4.516.185	3.468.687
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	681.385	409.773	681.385	409.773
Participação dos não controladores no lucro do período	-	-	277.144	156.356
	681.385	409.773	958.529	566.129
Valor adicionado	1.328.996	741.927	12.671.104	10.303.612

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia” ou “Equatorial” ou “Controladora” ou, conjuntamente com suas Controladas, referidas como “Grupo”), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de geração, distribuição, transmissão de energia elétrica e saneamento. A Companhia possui ações negociadas no Mercado de Balcão Organizado do Brasil, Bolsa, Balcão S.A (B3) sob o *ticker* “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado e área de operação	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 76,40%	Pará	2.961.981	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 51,55%	Maranhão	2.706.449	060/2000	30 anos	28/08/2030
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 99,96%	Goiás	3.314.671	063/2000	30 anos	06/07/2045
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	Sociedade anônima aberta	Indireta, 95,12%	Rio Grande do Sul	1.899.049	081/1999	30 anos	07/07/2045
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 75,16%	Piauí	1.489.871	001/2018	30 anos	17/10/2048
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 96,39%	Alagoas	1.335.706	002/2019	30 anos	18/03/2049
Companhia de Eletricidade do Amapá	Sociedade anônima fechada	Indireta, 99,98%	Amapá	211.321	001/2021	30 anos	23/11/2051
Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (sede)	Área de operação (linha de transmissão)	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Brasília	Goiás e Tocantins	002/2006	30 anos	26/04/2036
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	007/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	008/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Piauí	010/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	012/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	013/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	014/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	020/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	048/2017	30 anos	20/07/2047
Saneamento:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 80%	Amapá	79.828	001/2021	35 anos	12/07/2057

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Área de operação	Energia contratada (MWm)	Início outorga	Final outorga
Eólica Baixa Verde S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	6	11/08/2010	11/08/2045
Eólica Moxotó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	8,4	18/04/2011	18/04/2046
Eólica Pedra do Reino S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	Bahia	10	30/06/2010	30/06/2045
Eólicatec Sobradinho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	Bahia	6,8	03/08/2011	03/08/2046
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Ribeiro Gonçalves Solar I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Rio Grande do Norte 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Sergipe 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Echoenergia Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Solar II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Rio Grande do Norte	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Ribeiro Gonçalves Solar III S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Solar IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Piauí	Não operacional	-	(a)	-
Serra do Mel VIII Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Serra do Mel IX Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Serra do Mel X Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	15,3	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,2	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,5	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	14,6	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	15,7	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	13,3	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	10,7	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	Pernambuco	9,5	27/11/2014	27/11/2049
Nova Ventos do Morro do Chapéu Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,1	30/06/2011	30/06/2046
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	14	08/07/2011	08/07/2046
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,5	08/07/2011	08/07/2046
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	14,1	04/07/2011	04/07/2046
Nova Ventos de Tianguá do Norte Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	Ceará	13,1	04/07/2011	04/07/2046
Eólica Serra de Santana S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	8,1	17/08/2011	17/08/2046
Eólica Lagoa Nova S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,5	03/08/2011	03/08/2046
Eólica Seridó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	12,7	11/08/2011	11/08/2046
Eólica Paraíso S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	9	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Lanchinha S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,2	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Cabeço Vermelho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	13,6	14/07/2014	14/07/2049
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	9	18/07/2014	18/07/2049
Eólica Pedra Rajada S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	11	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	10,1	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra do Reino IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Bahia	9,7	12/05/2016	12/05/2051
Eólica Boa Esperança I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	14,4	20/08/2015	20/08/2050
Vila Alagoas II Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo I Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo II Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo III Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Área de operação	Energia contratada (MWm)	Início outorga	Final outorga
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo V Empreendimentos e Participações S. A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	Rio Grande do Norte	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Ribeiro Gonçalves Solar V S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VI S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Ribeiro Gonçalves Solar VIII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XV S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XVI S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XVII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XVIII S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XIX S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XX S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Sertão Solar Barreiras XXI S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Não operacional	-	(a)	-
Comercialização de energia:							
	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado				
Solenergias Comercializadora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro				
Hélios Energia Comercializadora e Serviços Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio de Janeiro				
Echoenergia Comercializadora de Energia Ltda.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Prestação de serviços:							
	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado				
Equatorial Serviços S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Telecomunicações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
Equatorial Geração Distribuída SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
Equatorial Engenharia e Construções S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Maranhão				
E-Nova Instalação e Manutenção Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Maranhão				
Echoenergia Suprimentos e Empreendimentos Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte				
Holdings de Distribuição de Energia, Geração, Saneamento e Transmissão:							
	Tipo de sociedade	Participação Societária	Estado				
Equatorial Energia Distribuição S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 79,17%	Maranhão				
Equatorial Transmissão S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Distrito Federal				
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos II S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos III S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Maranhão				
Equatorial Participações e Investimentos IV S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 99,75%	Maranhão				
Echoenergia Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Echoenergia Crescimento S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Echo Holding 1 S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Ventos de São Jorge Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará				
Serra do Mel Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo				
Serras Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte				
Ribeiro Gonçalves Solar Holding Ltda.	Sociedade limitada	Indireta, 100%	São Paulo				

(*) Referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não revisado.
(a) Empresas pré-operacionais e com previsão para a entrada em operação no segundo semestre de 2024.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Alagoas, Equatorial Distribuição, Equatorial Participações, Equatorial Participações II, Equatorial Participações III e Equatorial Participações IV serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir como “controladas diretas”.

As práticas, os principais julgamentos contábeis e fontes de incertezas sobre estimativas adotadas na elaboração dessas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, estão consistentes com aquelas adotadas e divulgadas nas demonstrações contábeis individuais e consolidadas da Companhia, referente ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022 e devem ser lidas em conjunto com essas informações trimestrais.

Todos os saldos e transações entre a Companhia e suas controladas foram eliminados na consolidação.

1.2 Transferência da totalidade de ações da Equatorial Piauí e nova operação de ações preferenciais

Em 21 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, através de aumento de capital, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a também controlada Equatorial Distribuição S.A. Na mesma data, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a celebração de um acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A. (“Itaú”), regulando os termos e condições para a realização de um novo investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição S.A., através da subscrição e integralização de ações preferenciais classe B do capital social da Equatorial Distribuição S.A. (“Acordo de Investimento”) no montante de aproximadamente R\$ 2.103.000. O aporte foi consumado naquele dia e, em 23 de março de 2023, o Acordo de Investimento foi firmado, no qual o investimento, pelo Itaú na Equatorial Distribuição, foi implementado (“Operação”).

Com a conclusão da Operação, o Itaú passou a ser titular de 559.308.511 ações preferenciais classe B de emissão da Equatorial Distribuição, as quais, em conjunto com as 397.661.749 ações preferenciais classe A de emissão da Equatorial Distribuição já anteriormente detidas pelo Itaú, representam 20,83% do capital social total da Equatorial Distribuição e a totalidade das ações preferenciais de sua emissão.

A Companhia, por sua vez, passou a ser a titular de 1 ação ordinária adicional de emissão da Equatorial Distribuição, passando a ser titular de um total de 3.637.513.056 ações ordinárias de emissão da Equatorial Distribuição, representativas de 79,17% do capital social total da Equatorial Distribuição. Como consequência dessa contribuição, a Equatorial Distribuição S.A. passou a ser controladora direta da Equatorial Piauí, com participação correspondente a 94,94% do capital social total da Equatorial Piauí, passando a Companhia a ser controladora indireta da Equatorial Piauí e a Equatorial Distribuição assumiu, em substituição à Companhia, a qualidade de emitente das Notas Comerciais Escriturais e de emissora das Debêntures.

Observado o disposto no estatuto social arquivado na sede da Equatorial Distribuição, (1) as Ações Preferenciais não farão jus a quaisquer dividendos distribuídos, a qualquer tempo pela Equatorial Distribuição, a partir de lucros acumulados ou reservas da Equatorial Maranhão e Equatorial Pará existentes nas suas respectivas informações financeiras intermediárias de 31 de outubro de 2019, em relação ao exercício de 2019 e relativos aos demais exercícios anteriores, bem como os montantes contabilizados em suas contas de reserva patrimonial em 31 de outubro de 2019; e (2) as Ações Preferenciais não farão jus a quaisquer dividendos distribuídos, a qualquer tempo pela Equatorial Distribuição, a partir de lucros acumulados ou reservas da Equatorial Piauí existentes nas informações financeiras intermediárias de 30 de setembro de 2022, em relação ao exercício de 2022 e relativos aos demais exercícios anteriores, bem como os montantes contabilizados em suas contas de reserva patrimonial em 30 de setembro de 2022.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Os dividendos, em linha com o estabelecido em anos anteriores, seguem a seguinte desproporcionalidade:

- i) 15% do lucro líquido para as distribuições relativas ao exercício social de 2022, observado que os Dividendos Privilegiados declarados em benefício do titular das Ações Preferenciais antes da emissão das Ações Preferenciais Classe B deverão ser pagos exclusivamente para as Ações Preferenciais Classe A;
- ii) 15% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2023;
- iii) 17,50% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2024;
- iv) 22,50% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo exercício, para as distribuições relativas ao exercício social de 2025;
- v) 30% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos exercício e período, para as distribuições relativas ao exercício social de 2026 e ao primeiro semestre do exercício social de 2027;
- vi) 35% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos períodos e exercício, para as distribuições relativas ao segundo semestre do exercício social de 2027, ao exercício social de 2028 e ao primeiro semestre do exercício social de 2029;
- vii) 40% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição no respectivo período, para as distribuições relativas ao segundo semestre do exercício social de 2029; e
- viii) 50% do lucro líquido auferido pela Equatorial Distribuição nos respectivos exercícios, para as distribuições relativas aos exercícios sociais de 2030 (inclusive) em diante.

A distribuição de dividendos da Equatorial Distribuição fica condicionada a existência de lucros e da decisão da Assembleia Geral, em propor dividendos acima do percentual obrigatório de 25% do lucro líquido.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

2 Base de preparação e apresentação das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, foram preparadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board* (IASB) e também de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil, que compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Adicionalmente, a Companhia e suas controladas consideraram as orientações emanadas da Orientação Técnica OCPC 07, emitida pelo CPC em novembro de 2014, na preparação das suas informações contábeis intermediárias. Desta forma, as informações relevantes próprias das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração na sua gestão.

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

A emissão das informações contábeis individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 10 de agosto de 2023.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos por meio de resultado e outros resultados abrangentes, quando requerido nas normas.

2.3 Moeda funcional e de apresentação e transações em moeda estrangeira

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas são apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e de suas controladas. Todas as informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas apresentadas em Reais foram arredondadas para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

As transações em moeda estrangeira são convertidas para a moeda funcional da Companhia e de suas controladas pelas taxas de câmbio nas datas das transações. Ativos e passivos monetários denominados e apurados em moedas estrangeiras na data do balanço são convertidos para a moeda funcional à taxa de câmbio naquela data. As diferenças de moedas estrangeiras resultantes da conversão são reconhecidas no resultado, com exceção de itens monetários designados como parte de um *hedge* de investimento líquido, sendo essas diferenças reconhecidas diretamente em outros resultados abrangentes até o momento da alienação do investimento líquido, quando são reconhecidas na demonstração do resultado.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 3 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2022, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *Internacional Accounting Standards Board* (IASB).

3.1 Combinação de negócios

Combinações de negócio são registradas utilizando o método de aquisição quando o conjunto de atividades e ativos adquiridos atende à definição de um negócio e o controle é transferido para o Grupo. A contraprestação transferida pela aquisição de uma subsidiária compreende os seguintes componentes: (i) o valor justo dos ativos transferidos; (ii) os passivos assumidos do negócio adquirido; (iii) o valor justo de qualquer ativo ou passivo resultante de uma contraprestação contingente, quando aplicável; e (iv) o valor justo de qualquer participação acionária pré-existente na subsidiária, quando aplicável. A Companhia reconhece a participação de não controlador em uma subsidiária adquirida pela participação proporcional da participação dos acionistas não controladores nos ativos líquidos identificáveis a valor justo desta subsidiária.

Qualquer contraprestação contingente a pagar é mensurada pelo seu valor justo na data de aquisição. Se a contraprestação contingente é classificada como instrumento patrimonial, então ela não é remensurada e a liquidação é registrada dentro do patrimônio líquido. As demais contraprestações contingentes são remensuradas ao valor justo em cada data de relatório e as alterações subsequentes ao valor justo são registradas no resultado do exercício.

Qualquer ágio que surja na transação é testado anualmente para avaliação de perda por redução ao valor recuperável. Ganhos em uma compra vantajosa são reconhecidos imediatamente no resultado. Os custos da transação são registrados no resultado conforme incorridos, exceto os custos relacionados à emissão de instrumentos de dívida ou patrimônio.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Estimativas e julgamentos críticos

No processo de mensuração da combinação de negócio a Administração da Companhia aplica premissas e técnicas de avaliação nos principais elementos (ativos adquiridos e passivos assumidos) identificados na aquisição. Aplicação dessas premissas e técnicas de avaliação envolve julgamento por parte da Administração, com base em seu modelo de negócio e gestão, e as características individuais dos elementos que estão sendo avaliados. Como resultado, o valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos mensurados inicialmente na combinação de negócios podem sofrer variações significativas entre os resultados projetados pela Companhia e os resultados reais alcançados, estas variações podem ocorrer em função de revisão de fatores de investimentos, estratégicos ou operacionais, além do nível de crescimento e da taxa de desconto.

3.1.1 Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. (atual razão social da antiga CELG Distribuição S.A.)

Em 22 de setembro de 2022, foi celebrado o contrato de compra e venda de ações entre a Equatorial Participações e Investimentos S.A (compradora) - controlada da Companhia - e Enel Brasil S.A. (vendedora), nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela compradora de 282.965.232 ações ordinárias, representando 99,964% das ações representativas do capital social da Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. Em 08 de novembro de 2022, transitou em julgado a aprovação da operação de compra e venda pelo CADE. Em 06 de dezembro de 2022, a ANEEL, por meio do Despacho nº 3.498/2022, anuiu a transferência de controle da Equatorial Goiás à Equatorial Participações, com prazo de implantação da operação de até 120 dias a partir da data do Despacho.

Em 29 de dezembro de 2022 foi concluída a operação e a Equatorial Participações assumiu oficialmente o controle da Equatorial Goiás e passou a consolidá-la.

A aquisição de controle da Equatorial Goiás permitirá ao Grupo iniciar sua participação no mercado de distribuição de energia da região centro-oeste.

(a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 29 de dezembro de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Participações S.A. adquiriu 99,964% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento à vista, via transferência bancária, no montante de R\$ 1.513.129, à vendedora.

(b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 12.625 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

A alocação preliminar de valor justo dos ativos adquiridos e passivos assumidos na data de aquisição da Equatorial Goiás é apresentada a seguir:

	<u>Aquisição de controle</u>
Ativos	
Caixa e equivalentes de caixa	83.453
Aplicações financeiras	10.833
Contas a receber de clientes	1.900.135
Impostos e contribuições a recuperar	3.063.647
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	40.415
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.375.535
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	147.098
Outros ativos	1.065.345
Ativo financeiro da concessão	809.688
Intangível	7.575.223
Ativo de contrato	2.207.951
Passivos	
Fornecedores	(1.718.121)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(51.863)
Empréstimos e financiamentos	(7.107.057)
Impostos e contribuições a recolher	(119.739)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(55.011)
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	(254.440)
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	(3.796.806)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	(3.025.499)
Outros passivos	(637.113)
Total dos ativos identificáveis, líquido	1.513.674
(-) Participação dos minoritários (0,036%)	(545)
Ativos líquidos adquiridos (99,964%)	1.513.129
(-) Contraprestação paga	(1.513.129)
Ágio	-

Mensuração de valores justos

Na mensuração dos valores justos foram utilizadas técnicas de avaliação considerando preços de mercado para itens semelhantes, custos de reposição, fluxo de caixa descontado, entre outros.

As premissas e técnicas de avaliação dos principais ativos adquiridos e dos passivos assumidos identificados na aquisição da Equatorial Goiás são conforme a seguir:

- Prazo de concessão de 23 anos remanescentes;
- Volume de energia esperada para a classe de consumidores, de acordo com a metodologia da ANEEL;
- Estimativa de CAPEX necessário a cada período de cinco anos para fazer face a remuneração tarifária periódica, incluindo o efeito na linha de receita destas revisões;
- Estimativa de custos gerenciáveis (PMSO) pelo período da concessão;
- Projeção de receitas de remuneração dos ativos regulatórios com base nas projeções de IPCA;
- Custos e despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo em gestão de contratos de concessão;
- Mensuração da participação dos acionistas não controladores de acordo com sua participação proporcional nos ativos e passivos reconhecidos da Equatorial Goiás;
- Não foram reconhecidos impostos diferidos relacionados à combinação de negócios, uma vez que a base fiscal e a base contábil, incluindo ajustes ao valor justo, eram as mesmas na data da aquisição;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 8,32% ("WACC" – *Weighted Average Capital Cost*), em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada remuneração aos acionistas;
- Passivos contingentes relacionados aos processos judiciais da Equatorial Goiás, baseado na melhor estimativa de perda pela Administração, considerando o valor justo que reflete as decisões judiciais recentes e ampla jurisprudência formada relacionada com os pleitos dos referidos processos judiciais; e
- Comparação do valor justo da controlada indireta da Companhia com múltiplos de comparáveis.

3.2 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não vigentes

As informações referentes aos novos pronunciamentos contábeis emitidos pelo CPC – Comitê de Pronunciamentos Contábeis e pelo *IASB International Accounting Standards Board*, não trouxeram impactos significativos em relação àquelas divulgadas na nota explicativa nº 3 das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2022.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Caixa e depósitos bancários à vista	815	616	234.790	197.430
Equivalentes de caixa (a)				
Aplicação direta				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	1.834.001	460.106	4.701.064	2.155.698
Operações compromissadas	-	-	171.497	520.842
Poupança	-	-	728	699
Fundo de investimento				
Cotas fundos de investimentos	-	-	39	36
Operações compromissadas	16.409	12	110.170	103.010
Certificado de Depósito Bancário – CDB	1.684	16	7.913	140.075
Títulos públicos	-	3	-	31.127
Fundo de investimento aberto	389	-	17.782	17.445
Subtotal de caixa e equivalentes	1.852.483	460.137	5.009.193	2.968.932
Total (b)	1.853.298	460.753	5.243.983	3.166.362

- (a) Referem-se a Fundos de Investimentos, Certificados de Depósitos Bancários – CDBs e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia e de suas controladas, prontamente conversíveis em montante conhecido de caixa e estão sujeitos a insignificante risco de mudança de valor, ou seja, são ativos financeiros com liquidez imediata. Adicionalmente, os fundos são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) A variação ocorreu, principalmente, pelos ingressos e amortizações de empréstimos e debêntures, apresentados nas notas explicativas nº 16.4 – Movimentação de empréstimos e financiamentos e 17.1 – Movimentação das debêntures, respectivamente.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de junho de 2023 equivale a 102,24% do CDI (99,48% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	148.773	26.140	2.882.285	3.060.433
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	397.048	342.763
Títulos públicos	11.937	36	87.170	316.157
Letra financeira	23.514	34	116.911	296.067
Contas centralizadoras	-	-	3.925	-
Fundo de investimento aberto (c)	-	368	680.139	508.793
Recursos vinculados (d)	-	-	175.873	190.221
Total circulante	184.224	26.578	4.343.351	4.714.434
Não circulante				
Recursos vinculados (d)	-	-	556.438	497.463
Contas centralizadoras	-	-	40.684	40.676
Total não circulante	-	-	597.122	538.139
Total	184.224	26.578	4.940.473	5.252.573

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras que devem ter *rating* mínimo de br AA-, cujos ativos dos fundos possuem vencimentos superiores a três meses e/ou são mantidos com a finalidade de investimentos para construção de projetos de infraestrutura na prestação dos serviços da concessão. São compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia e de suas controladas. Adicionalmente, os fundos de investimento são aplicações em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação do valor. A Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos;
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), gerido pela *Vinci Partners*, sendo parte de seus recursos utilizados na operação de antecipação de títulos a pagar a fornecedores do Grupo Equatorial, conforme descrito na nota explicativa nº 15.1 – Fornecedores – Risco sacado;
- (c) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como Fundo de Investimento em Direitos Creditórios (FIDC), operações compromissadas, títulos públicos e depósitos a prazo e outros títulos de instrumentos financeiros; e
- (d) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de junho de 2023, equivale a 102,20% do CDI (103,30% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

6.1 Composição dos saldos

	30/06/2023				31/12/2022			
	Vencidos			Total	Vencidos			Total
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias		A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	826.425	819.668	2.697.209	4.343.302	876.152	792.867	2.578.006	4.247.025
Industrial	137.412	28.056	259.183	424.651	132.562	29.807	274.888	437.257
Comercial	401.513	133.203	656.452	1.191.168	421.777	142.286	653.237	1.217.300
Rural	121.681	78.364	317.795	517.840	116.287	85.162	294.069	495.518
Poder público	202.162	77.529	164.370	444.061	160.004	73.081	152.923	386.008
Iluminação pública	78.998	11.533	158.994	249.525	91.950	20.083	164.181	276.214
Serviço público	98.326	40.906	84.875	224.107	93.454	29.266	69.959	192.679
Contas a receber de consumidores faturados	1.866.517	1.189.259	4.338.878	7.394.654	1.892.186	1.172.552	4.187.263	7.252.001
Residencial	906.927	97.595	1.053.552	2.058.074	975.426	101.015	970.456	2.046.897
Industrial	86.209	3.472	67.861	157.542	76.997	3.507	65.727	146.231
Comercial	378.280	15.412	259.702	653.394	385.705	31.641	249.310	666.656
Rural	74.887	7.180	72.545	154.612	81.969	8.479	69.271	159.719
Poder público	387.011	10.088	119.956	517.055	382.733	11.607	117.877	512.217
Iluminação pública	178.419	1.827	24.835	205.081	155.470	21.838	29.250	206.558
Serviço público	55.548	3.621	11.130	70.299	63.680	4.293	9.292	77.265
Parcelamentos (a)	2.067.281	139.195	1.609.581	3.816.057	2.121.980	182.380	1.511.183	3.815.543
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	1.199.149	-	-	1.199.149	1.158.654	-	-	1.158.654
Baixa renda (c)	222.577	-	-	222.577	203.849	-	-	203.849
Outras (d)	922.327	-	-	922.327	1.042.487	-	-	1.042.487
Total	6.277.851	1.328.454	5.948.459	13.554.764	6.419.156	1.354.932	5.698.446	13.472.534
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(538.814)	(169.996)	(4.160.928)	(4.869.738)	(558.756)	(180.053)	(3.995.598)	(4.734.407)
Total contas a receber clientes	5.739.037	1.158.458	1.787.531	8.685.026	5.860.400	1.174.879	1.702.848	8.738.127
Circulante				7.757.822				7.689.205
Não circulante				927.204				1.048.922

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R\$ 488.661 em 30 de junho de 2023, (R\$ 533.182 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura, que em alguns casos após o exercício de encerramento contábil;
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda; e
- (d) Corresponde as atualizações nas modalidades, de acordo com a Lei n.º 14.300 que incentivou a adesão de consumidores à Microgeração e da Minigeração Distribuídas de Energia Elétrica (MMGD).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	<u>31/12/2022</u>	<u>Provisões/ Reversões (b)</u>	<u>Baixas (c)</u>	<u>30/06/2023</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(2.897.838)	(137.612)	76.229	(2.959.221)
Parcelamentos	(1.676.998)	(60.255)	8.583	(1.728.670)
Contas a receber de consumidores não faturados	(31.889)	(1.872)	-	(33.761)
Outras (a)	(127.682)	(20.709)	305	(148.086)
Total	<u>(4.734.407)</u>	<u>(220.448)</u>	<u>85.117</u>	<u>(4.869.738)</u>

- (a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) As provisões e reversões do período estão apresentadas pelo valor líquido, incluindo o impacto da revisão de estimativa contábil, a qual gerou uma provisão de R\$ 135.331, com impacto de R\$ 132.988 no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 25, e R\$ 2.343 no resultado financeiro; e
- (c) Referente a reversão da PECLD de títulos vencidos há mais de 10 anos que foram efetivamente baixados do contas a receber.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

7 Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros (Consolidado)

	31/12/2022	Constituição	Amortização	Atualização	Constituições com efeito caixa	Créditos de PIS/COFINS	Reclassificação (i)	30/06/2023
Parcela A								
CDE - Conta de desenvolvimento energético	566.998	(38.871)	(340.151)	26.066	-	-	(202)	213.840
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	135.350	(41.628)	(92.945)	3.999	-	-	(153)	4.623
Rede básica (h)	534.953	(26.633)	(27.063)	26.712	-	-	(786)	507.183
Compra de energia CVA (a)	(444.741)	(468.243)	158.128	(33.626)	(2.778)	-	(5.852)	(797.112)
ESS - Encargos do serviço do sistema (b)	519.997	63.240	(224.712)	32.225	202	-	(1.174)	389.778
Transporte Itaipu	13.750	8.669	(6.429)	988	-	-	(39)	16.939
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	77	-	13.533	-	-	-	-	13.610
	<u>1.326.384</u>	<u>(503.466)</u>	<u>(519.639)</u>	<u>56.364</u>	<u>(2.576)</u>	<u>-</u>	<u>(8.206)</u>	<u>348.861</u>
Itens financeiros								
Sobrecontratação de energia (c)	286.755	95.503	50.254	6.492	(9.975)	-	-	429.029
Neutralidade	(100.214)	(11.189)	(16.143)	(11.093)	-	-	-	(138.639)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (i)	(224.330)	(68.910)	81.806	(8.471)	-	-	(56.552)	(276.457)
Acordo bilateral	38.385	-	(37)	-	-	-	-	38.348
Risco hidrológico (d)	(785.627)	-	28.415	(21.074)	-	-	140.332	(637.954)
Compensação créditos PIS/COFINS (e)	1.046	-	1.232.279	-	-	(1.233.325)	-	-
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(20.530)	-	1.568	-	-	-	-	(18.962)
Empréstimo escassez hídrica (f)	(429.615)	(3.656)	257.147	(9.656)	-	-	(124.827)	(310.607)
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (g)	(370.137)	65.216	116.720	(4.586)	(40.354)	-	923	(232.218)
Diferimento Reajuste Tarifário	(46.814)	-	-	-	-	-	46.814	-
Outros	(105.634)	89.809	(145.329)	19.154	(36.818)	-	(8.292)	(187.110)
	<u>(1.756.715)</u>	<u>166.773</u>	<u>1.606.680</u>	<u>(29.234)</u>	<u>(87.147)</u>	<u>(1.233.325)</u>	<u>(1.602)</u>	<u>(1.334.570)</u>
Total	<u>(430.331)</u>	<u>(336.693)</u>	<u>1.087.041</u>	<u>27.130</u>	<u>(89.723)</u>	<u>(1.233.325)</u>	<u>(9.808)</u>	<u>(985.709)</u>
Circulante								
Valores a receber	394.179							270.643
Valores a devolver	(195.764)							(819.435)
Efeito líquido	<u>198.415</u>							<u>(548.792)</u>
Não circulante								
Valores a receber	61.921							4.467
Valores a devolver	(690.667)							(441.384)
Efeito líquido	<u>(628.746)</u>							<u>(436.917)</u>
Efeito líquido total	<u>(430.331)</u>							<u>(985.709)</u>

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 30 de junho de 2023 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 432.015, constituições negativas referentes aos custos com os contratos de Energia Leilão cuja realização foi menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de (R\$ 939.425), adicionalmente houve o efeito de baixa decorrente do Reajuste Tarifário de R\$ 39.167, totalizando uma movimentação de Constituição de R\$ 468.243. (ii) O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 158.128;
- (b) O ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças). O ONS (Operador Nacional do Sistema) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário das controladas da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de junho de 2023, a conta de ESS resultou em uma constituição ativa de R\$ 63.240. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi negativo de R\$ 224.712;
- (c) A constituição do saldo positivo de R\$ 95.503 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 50.254, no qual R\$ 60.300 refere-se ao efeito do RTA;
- (d) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de junho de 2023 o impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 28.415;
- (e) Deve-se à amortização dos valores oriundos de créditos decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/PASEP e da COFINS, conforme previsto no Despacho nº 361, de 9 de fevereiro de 2021. A controlada indireta Equatorial Goiás representa a maior concentração dessa amortização, sendo R\$ 332.222;
- (f) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEEL. O prazo para a realização desse recurso é com base no reconhecimento desses valores nos reajustes ou revisões tarifárias de cada controlada e obedece ao ciclo tarifário de 12 meses, podendo ser prorrogado por mais 12 meses. Em 30 de junho de 2023, o impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 257.147;
- (g) Refere-se ao valor recebidos nas distribuidoras controladas, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo de R\$ 116.720;
- (h) O saldo da CVA da rede básica teve como principais movimentações: (i) Constituição ativa de R\$ 127.793 referente aos custos com o sistema de transmissão que realizaram maior em relação à cobertura tarifária vigente, e o efeito da baixa do Reajuste Tarifário de R\$ 154.426, totalizando uma movimentação de constituição de R\$ 26.633; e (ii) O impacto da amortização negativo do componente financeiro desse item para o período foi de R\$ 27.063; e
- (i) UDEROR (Ultrapassagem de demanda e reativo excedente) refere-se ao componente a ser contabilizado para ser considerado nas RTP das distribuidoras controladas da Companhia, na parte de outras receitas, sendo um procedimento definido no PRORET. A movimentação na constituição foi 68.910 negativa, sendo 32.870 apenas da controlada Equatorial Goiás.

Anualmente, a ANEEL apura os novos índices do reajuste tarifário (RTA) das controladas da Companhia, adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e, periodicamente, quando há revisão tarifária periódica (RTP) também é feita atualização da Parcela B (custos gerenciáveis).

Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado por estas e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste nas controladas diretas e indiretas.

Abaixo segue resumo, por controlada, do resultado de RTA vigente:

Distribuidora	Classificação	Aplicação	Resolução Homologatória	Efeito
Equatorial Maranhão	Reajuste Tarifário Anual	23/08/2022	3.102/2022	1,62%
Equatorial Pará	Reajuste Tarifário Anual	02/08/2022	3.092/2022	15,12%
Equatorial Piauí	Reajuste Tarifário Anual	02/12/2022	3.146/2022	19,30%
Equatorial Alagoas	Reajuste Tarifário Anual	23/05/2023	3.203/2023	17,59%
CEEE-D	Reajuste Tarifário Anual	22/12/2022	3.138/2022	5,68%
CEA	Reajuste Tarifário Anual	13/12/2022	3.163/2022	36,08%
Equatorial Goiás	Reajuste Tarifário Anual	22/10/2022	3.130/2022	7,22%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 2023, as controladas Equatorial Pará, Equatorial Goiás e Equatorial Piauí passarão por Revisões Tarifárias Periódicas, conforme cronograma abaixo:

Classificação	Data prevista
Equatorial Pará	07/08/2023
Equatorial Goiás	22/10/2023
Equatorial Piauí	02/12/2023

A partir de 1º de julho de 2022, as faixas de acionamento das Bandeiras Tarifárias, de que trata o Submódulo 6.8 dos Procedimentos de Regulação Tarifária – PRORET, passaram a ser as definidas no Ábaco de Acionamento das Bandeiras Tarifárias, de acordo com a Resolução homologatória nº 3.051 de 21 de junho de 2022. Os valores a serem adicionados à tarifa de aplicação de energia, TE, serão de 29,89 R\$/MWh, quando da vigência da bandeira tarifária amarela, 65,00 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 1 da bandeira tarifária vermelha e de 97,95 R\$/MWh, quando da vigência do patamar 2 da bandeira tarifária vermelha.

No período findo em 30 de junho de 2023, as controladas da Companhia reconheceram o montante de R\$ 53.950 (R\$ 1.781.790 em 30 de junho de 2022) de bandeira tarifária, sendo que R\$ 1.782 (R\$ 1.621.162 em 30 de junho de 2022) obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 52.168 (R\$ 160.528 em 30 de junho de 2022) recebido via Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeira Tarifárias - CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela Câmara de Comercialização de Energia – CCEE.

8 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	372.010	396.152
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	852.225	878.836
PIS e COFINS	113.459	95.706
Outros	36.439	55.998
Total circulante	1.374.133	1.426.692
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	769.867	671.802
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	2.532.430	2.754.975
Outros	64.383	64.461
Total não circulante	3.366.680	3.491.238
Total impostos e contribuições a recuperar	4.740.813	4.917.930

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) A controlada direta Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Piauí, CEEE-D, CEA, Equatorial Goiás e Equatorial Telecom, possuem ativo referente a PIS/COFINS a recuperar líquido de compensação com impostos federais, baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da Ação. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais. Para as distribuidoras, conforme disposto na Lei 14.385/22, é mantido registro de passivo a devolver ao consumidor referente ao crédito cuja devolução ocorre mediante reajuste tarifário no valor de R\$ 851.780, em 30 de junho de 2023 (R\$ 878.391 em 31 de dezembro de 2022). Para a controlada Telecom, temos um saldo de R\$ 454 em 30 de junho de 2023 (R\$ 445 em 31 de dezembro de 2022).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas

Em 30 de junho de 2023, a Companhia e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente, dos empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

		Controladora			
		30/06/2023		31/12/2022	30/06/2022
Empresas	Notas	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outros créditos a receber					
Controladas indiretas					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	10.577	7.978	2.744	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	19.266	13.885	5.381	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	12.539	10.276	4.439	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(a)	22.176	16.842	-	-
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(a)	8.256	6.339	5.548	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	8.071	5.718	2.153	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	583	416	2.353	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	3.966	2.810	167	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	-	67	1.156	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	-	114	323	-
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A.		-	-	553	-
Subtotal		85.434	64.445	25.390	-
Controlada direta					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	5.217	3.865	1.421	-
Subtotal		5.217	3.865	1.421	-
Total		90.651	68.310	26.811	-
Mútuos					
Controladas indiretas					
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	-	489	-	-
Equatorial Transmissão SPE 03 S.A.	(c)	18.685	994	17.485	882
Total		18.685	1.483	17.485	882
Recuperação judicial					
Controlada indireta					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(d)	126.463	(2.872)	130.785	11.480
Total		126.463	(2.872)	130.785	11.480
Dividendos a receber					
Controladas diretas					
Equatorial Transmissão S.A.		36.962	-	36.962	-
Equatorial Distribuição S.A.		267.335	-	146.256	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – Intesa		8.474	-	8.474	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		66.700	-	66.700	-
Equatorial Serviços S.A.		40.000	-	-	-
Subtotal		419.471	-	258.392	-
Controlada indireta					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		49.261	-	124.018	-
Subtotal		49.261	-	124.018	-
Total		468.732	-	382.410	-
Devolução de capital social a liquidar					
Controlada direta					
Equatorial Distribuição S.A.	(e)	-	-	312.647	-
Subtotal		-	-	312.647	-

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Empresas	Notas	Consolidado			
		30/06/2023	31/12/2022	30/06/2022	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outros créditos a receber					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(f)	13	-	13	-
Total		13	-	13	-
Outras contas a pagar					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(f)	-	(679)	-	(2.399)
Total		-	(679)	-	(2.399)
Fornecedores					
Outros tipos de partes relacionadas					
Instituto Equatorial	(g)	(4.907)	(5.852)	(6.289)	-
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	-	-	(383)
Total		(4.907)	(5.852)	(6.289)	(383)
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial					
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(h)	(519.730)	(24.825)	(513.942)	(24.825)
Total		(519.730)	(24.825)	(513.942)	(24.825)

- (a) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas (Contratantes) e a Companhia (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia possui uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido;
- (b) Em 06 de janeiro 2023, foi assinado Instrumento Particular de Mútuo, entre Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A. e a Companhia no montante de R\$ 25.141 ao custo de CDI + 1,50% a.a., com vencimento final em 27 de fevereiro de 2023;
- (c) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021.
- (d) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará;
- (e) Conforme a ata da Assembleia Geral Extraordinária realizada em 26 de outubro de 2022, foi autorizada a redução de capital da controlada Equatorial Distribuição em R\$ 347.000, dos quais R\$ 312.647 são referentes à Companhia, com recebimento em janeiro de 2023;
- (f) Os valores com a EQTPREV são provenientes das contribuições da patrocinadora das controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas com sua Fundação de Previdência Complementar;
- (g) Os valores com o Instituto Equatorial referem-se a projetos de Pesquisa e Desenvolvimento (P&D) e Programa de Eficiência Energética (PEE), de gestão corporativa, com as controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e as controladas indiretas Equatorial Pará e SPEs 01 a 08; e
- (h) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitados da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui o Comitê de Auditoria Estatutário, Conselho de Administração e Fiscal, o Presidente e Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 29.100, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 28 de abril de 2023 (R\$ 20.000 em 29 de abril de 2022).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas.

Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro 2022, a Companhia e suas controladas não possuem remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho para suas pessoas chave da Administração.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 29 – Benefício pós-emprego e referem-se aos planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social.

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 23.5 - Planos de opção de compra de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 30 de junho de 2023:

	30/06/2023	%
Total Remuneração fixa anual	4.171	35%
Salário ou Pró-labore	3.440	29%
Benefícios diretos e indiretos	43	0%
Outros (INSS parte empresa)	688	6%
Total Remuneração variável	7.500	63%
Bônus	6.250	52%
Outros (INSS parte empresa)	1.250	11%
Total Remuneração baseada em ações	238	2%
Valor total da remuneração por órgão	11.909	100%

Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das controladas nas apólices de seguros e fianças sem ônus ou remuneração e nos contratos de empréstimos e financiamentos e debêntures com remuneração entre 1% e 1,5% a.a. sobre o saldo devedor.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Investimentos

As principais informações sobre os investimentos nas controladas estão conforme a seguir demonstradas:

		Controladora		Consolidado	
	Participação	30/06/2023	31/12/2022	30/06/2023	31/12/2022
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição (a) (b)	79,17%	6.553.686	4.568.336	-	-
Equatorial Piauí (b)	-	-	2.109.909	-	-
Equatorial Alagoas	96,39%	2.204.960	2.069.749	-	-
Equatorial Serviços	100,00%	200.473	167.170	-	-
Equatorial Transmissão	100,00%	9.575.415	9.618.977	-	-
INTESA	100,00%	348.332	317.271	-	-
Equatorial Participações	100,00%	1.218.248	1.308.023	-	-
Equatorial Participações II	100,00%	141.678	194.032	-	-
Equatorial Participações III	100,00%	(121.489)	(78.369)	-	-
Equatorial Participações IV	100,00%	99	-	-	-
Subtotal		20.121.402	20.275.098	-	-
Outros investimentos		-	-	24.483	27.047
Efeito líquido total		20.121.402	20.275.098	24.483	27.047
Total investimentos		20.242.891	20.353.467	24.483	27.047
Provisão para perda em investimento (c)		(121.489)	(78.369)	-	-

- (a) A equivalência patrimonial tomada sobre o resultado do período e do exercício leva em consideração a participação econômica de acordo com item B95 e B96 do CPC 36 e IFRS 10, ou seja, a Companhia calcula sua parcela de lucros e prejuízos após efetuar ajustes para refletir os dividendos sobre essas ações, tenham ou não esses dividendos sido declarados;
- (b) Transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa 1.2 – Transferência de totalidade de ações da Equatorial Piauí. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 90,15% para 79,17%; e
- (c) Representado pelo investimento indireto na CSA, que apresenta passivo a descoberto. Não houve necessidade de constituir complemento de *impairment* sobre os ativos da CSA, uma vez que existem projeções de recuperabilidade. A Companhia espera que a controlada indireta, adquirida em dezembro de 2021, conclua o processo o “*turn around*” e passe a apresentar patrimônio líquido positivo.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

10.1 Movimentação dos investimentos em controladas--Controladora

	31/12/2022	Aumento de capital	Reorganização societária (a)	Acordo acionário (a)	Dividendos adicionais	Resultado de equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Mudança na participação relativa em controladas	Stock options	30/06/2023
Controladas										
Equatorial Distribuição	4.568.336	-	2.124.622	(2.095.809)	(121.079)	1.021.383	(20.091)	1.069.708	6.616	6.553.686
Equatorial Piauí	2.109.909	-	(2.124.622)	-	-	21.380	(6.667)	-	-	-
Equatorial Alagoas	2.069.749	-	-	-	-	140.061	(5.288)	-	438	2.204.960
Equatorial Serviços	167.170	-	-	-	(40.000)	76.436	(3.209)	-	76	200.473
Equatorial Transmissão	9.618.977	-	-	-	-	56.261	(100.139)	-	316	9.575.415
INTESA	317.271	-	-	-	-	31.061	-	-	-	348.332
Equatorial Participações	1.308.023	11.100	-	-	-	(93.138)	(8.559)	-	822	1.218.248
Equatorial Participações II	194.032	-	-	-	-	(36.999)	(15.355)	-	-	141.678
Equatorial Participações III	(78.369)	40.000	-	-	-	(83.441)	-	-	321	(121.489)
Equatorial Participações IV	-	100	-	-	-	-	(1)	-	-	99
Efeito líquido total	20.275.098	51.200	-	(2.095.809)	(161.079)	1.133.004	(159.309)	1.069.708	8.589	20.121.402
Total de investimentos	20.353.467									20.242.891
Total de provisão para perda em investimento	(78.369)									(121.489)

(a) Saldo proveniente da transferência da totalidade das ações da Equatorial Piauí, representativas de 94,94% do capital social, de titularidade da Companhia, para a Equatorial Distribuição S.A., conforme nota explicativa 1.2 – Transferência de totalidade de ações da Equatorial Piauí. Adicionalmente houve diluição da participação da Equatorial Energia na Equatorial Distribuição, que saiu de 90,15% para 79,17%.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

10.2 Informações das controladas --Controladora

A Companhia apresenta abaixo a posição de suas controladas e controlada em conjunto individualmente.

		Balança patrimonial					Resultado em 30/06/2023					
Participação societária	Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado líquido do período	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo								
Saldos em 30/06/2023												
Equatorial Distribuição	79,17%	349.722	314.717	8.188.225	-	8.223.230	-	-	1.167.466	(2.299)	-	1.165.167
Equatorial Alagoas	96,39%	1.335.864	890.356	2.795.119	1.936.368	1.304.259	1.418.188	385.731	(105.742)	(82.271)	(34.515)	163.203
Equatorial Serviços	100,00%	127.791	66.315	147.826	8.829	200.473	71.184	40.595	40.522	2.989	(7.670)	76.436
Equatorial Transmissão	100,00%	192.912	331.272	10.706.097	992.322	9.575.415	-	-	107.354	(51.093)	-	56.261
INTESA	100,00%	470.237	374.958	678.018	484.476	288.821	71.604	64.987	(484)	(24.500)	(6.624)	33.379
Equatorial Participações	100,00%	7.113	12	1.211.147	-	1.218.248	-	-	(93.529)	391	-	(93.138)
Equatorial Participações II	100,00%	514	9	141.173	-	141.678	-	-	(37.028)	30	(1)	(36.999)
Equatorial Participações III	100,00%	846	28	-	122.307	(121.489)	-	-	(83.779)	354	(16)	(83.441)
Equatorial Participações IV	100,00%	100	-	-	-	100	-	-	-	-	-	-
		2.485.099	1.977.667	23.867.605	3.544.302	20.830.735	1.560.976	491.313	994.780	(156.399)	(48.826)	1.280.868

		Balanco patrimonial					Resultado em 31/12/2022					
Participação societária	Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/ despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado líquido do exercício	
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo								
Saldos em 31/12/2022												
Equatorial Distribuição	90,15%	692.799	519.871	4.911.624	-	5.084.552	-	-	1.906.937	3.058	(640)	1.909.355
Equatorial Piauí	94,94%	2.243.684	1.800.798	3.433.991	3.055.777	821.100	2.943.677	780.349	(368.161)	(157.586)	(29.344)	225.258
Equatorial Alagoas	96,39%	1.494.297	853.522	2.547.213	2.041.883	1.146.105	2.556.322	718.758	(323.798)	(5.843)	(69.366)	319.751
Equatorial Serviços	100,00%	61.409	15.364	128.006	6.881	167.170	93.727	56.419	(77.131)	1.983	(5.310)	(24.039)
Equatorial Transmissão	100,00%	377.036	129.921	10.328.489	956.627	9.618.977	-	-	441.666	(92.536)	-	349.130
INTESA	100,00%	410.413	123.676	696.507	727.802	255.442	147.325	83.259	(1.786)	(52.200)	(2.406)	26.867
Equatorial Participações	100,00%	6.911	192	1.301.304	-	1.308.023	-	-	(362.093)	(27.489)	-	(389.582)
Equatorial Participações II	100,00%	539	38	193.531	-	194.032	-	-	(112.745)	71	(2)	(112.676)
Equatorial Participações III	100,00%	811	75	-	79.105	(78.369)	-	-	(108.178)	93	(56)	(108.141)
		5.287.899	3.443.457	23.540.665	6.868.075	18.517.032	5.741.051	1.638.785	994.711	(330.449)	(107.124)	2.195.923

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

10.3 Conciliação dos investimentos-Controladora

30/06/2023										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	79,17%	8.223.230	1.165.167	1.021.383	-	6.510.440	-	8.715	-	6.553.686
Equatorial Alagoas	96,39%	1.304.259	163.203	159.267	(19.206)	1.257.134	947.368	458	-	2.204.960
Equatorial Piauí (c)	94,94%	918.723	32.033	30.411	(9.031)	-	-	-	-	-
Equatorial Serviços	100,00%	200.473	76.436	76.436	-	200.473	-	-	-	200.473
Equatorial Transmissão	100,00%	9.575.415	56.261	56.261	-	9.575.415	-	-	-	9.575.415
INTESA	100,00%	288.821	33.379	33.379	(2.319)	288.821	59.511	-	-	348.332
Equatorial Participações	100,00%	1.218.248	(93.138)	(93.138)	-	1.218.248	-	-	-	1.218.248
Equatorial Participações II	100,00%	141.678	(36.999)	(36.999)	-	141.678	-	-	-	141.678
Equatorial Participações III	100,00%	(121.489)	(83.441)	(83.441)	-	(121.489)	-	-	121.489	-
Equatorial Participações IV	100,00%	100	-	-	-	99	-	-	-	99
		21.749.458	1.312.901	1.163.559	(30.556)	19.070.819	1.006.879	9.173	121.489	20.242.891
31/12/2022										
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	5.084.552	1.909.355	1.625.173	-	4.583.475	-	7.548	-	4.568.336
Equatorial Piauí	94,94%	821.100	225.258	216.212	(54.162)	779.519	1.329.738	652	-	2.109.909
Equatorial Alagoas	96,39%	1.146.105	319.751	312.045	(38.409)	1.104.695	964.617	437	-	2.069.749
Equatorial Serviços	100,00%	167.170	(24.039)	(24.039)	-	167.170	-	-	-	167.170
Equatorial Transmissão	100,00%	9.618.977	349.130	349.130	-	9.618.977	-	-	-	9.618.977
INTESA	100,00%	255.442	26.867	26.867	(4.637)	255.441	61.830	-	-	317.271
Equatorial Participações	100,00%	1.308.023	(389.582)	(389.582)	-	1.308.023	-	-	-	1.308.023
Equatorial Participações II	100,00%	194.032	(112.676)	(112.676)	-	194.032	-	-	-	194.032
Equatorial Participações III	100,00%	(78.369)	(108.141)	(108.141)	-	(78.369)	-	-	78.369	-
		18.517.032	2.195.923	1.894.989	(97.208)	17.932.963	2.356.185	8.637	78.369	20.353.467

(a) Refere-se ao saldo decorrente da Alocação do Preço de Compra (PPA – Purchase Price Allocation) na aquisição de suas controladas.;

(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 30.556 (R\$ 97.208 em 31 de dezembro de 2022), conforme item 23 (a), do ICPC 09; e

(c) Referente às informações de 2 meses da antiga controlada direta Equatorial Piauí, hoje investida da Equatorial Distribuição.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão das distribuidoras controladas está a seguir demonstrada:

	31/12/2022	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	Baixas (c)	30/06/2023
Ativo financeiro – Distribuição	13.207.533	383.802	1.898.115	(7.685)	15.481.765
Obrigações especiais - Distribuição (d)	(3.172.929)	(254.970)	(336.591)	-	(3.764.490)
Total	10.034.604	128.832	1.561.524	(7.685)	11.717.275

A concessão das distribuidoras controladas da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente.

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas distribuidoras controladas, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. Maiores informações na nota explicativa nº 24 – Receita operacional líquida;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (c) Baixa dos ativos vinculados à infraestrutura provenientes das controladas indiretas Equatorial Maranhão, no valor de R\$ 1.349 e Equatorial Pará, no valor de R\$ 5.823; e
- (d) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

Imobilizado	Vida útil	30/06/2023			2022
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	113.060	(17.628)	95.432	93.845
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	6.043.733	(1.348.106)	4.695.627	4.787.080
Móveis e utensílios	16 anos	4.260	(1.326)	2.934	2.511
Veículos	5 anos	1.918	(426)	1.492	1.716
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	5.087	(1.507)	3.580	2.807
Imobilizado em andamento	-	888.941	-	888.941	94.872
Desmobilização de ativos	-	37.788	(162)	37.626	1.274
Total		7.094.787	(1.369.155)	5.725.632	4.984.105

12.1 Movimentação do ativo imobilizado

Custo do Imobilizado	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Reclassificação	30/06/2023
Edificações, obras civis e benfeitorias	106.740	-	(49)	6.369	-	113.060
Máquinas e equipamentos	6.008.882	807	(150)	34.194	-	6.043.733
Móveis e utensílios	4.841	7	-	(589)	-	4.259
Veículos	2.319	131	(532)	-	-	1.918
Equipamentos de processamento de dados	3.957	310	-	820	-	5.087
Imobilizado em andamento (a)	94.872	836.223	(571)	(41.458)	(124)	888.942
Desmobilização de ativos	1.406	36.352	-	30	-	37.788
Total do custo de imobilizado	6.223.017	873.830	(1.302)	(634)	(124)	7.094.787

Depreciação acumulada	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Reclassificação	30/06/2023
Edificações, obras civis e benfeitorias	(12.895)	(2.164)	-	(2.569)	-	(17.628)
Máquinas e equipamentos	(1.221.802)	(128.477)	92	2.081	-	(1.348.106)
Móveis e utensílios	(2.330)	(149)	-	1.153	-	(1.326)
Veículos	(603)	(188)	365	-	-	(426)
Equipamentos de processamento de dados	(1.150)	(356)	-	(1)	-	(1.507)
Desmobilização de ativos	(132)	-	-	(30)	-	(162)
Total da depreciação	(1.238.912)	(131.334)	457	634	-	(1.369.155)
Total do imobilizado	4.984.105	742.496	(845)	-	(124)	5.725.632

(a) A variação refere-se principalmente a controlada indireta Echoenergia, os gastos estão relacionados ao projeto de Barreiras e Ribeiro Gonçalves, que estão em construção.

Os ativos imobilizados da controlada Echoenergia são dados em garantia em face de financiamentos obtidos. Para mais informações, consultar a nota explicativa 17.2 – Garantias.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		30/06/2023			
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,23%	40.719.351	(17.359.454)	(3.575.979)	19.783.918
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(179.626)	-	112.184
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(167.633)	-	5.272
Direito de concessão – Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(170.668)	-	1.026.163
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(273.211)	-	1.441.237
Direito de concessão – CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(232.172)	-	2.553.890
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.199.957	(63.331)	-	1.136.626
Direito de concessão – Equatorial Goiás (a)	4,47%	(1.204.356)	-	-	(1.204.356)
Subtotal		6.157.657	(1.086.641)	-	5.071.016
Outros		41.686	(3.275)	-	38.411
Subtotal		46.918.694	(18.449.370)	(3.575.979)	24.893.345
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	8.287	(2.184)	-	6.103
Em curso – Transmissão		8.872	-	-	8.872
Direito de concessão					
Direito de concessão – INTESA (a)	3,33%	80.378	(20.867)	-	59.511
Subtotal		97.537	(23.051)	-	74.486
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (a)	2,88%	943.104	(25.973)	-	917.131
Outros		5.367	(310)	-	5.057
Subtotal		948.471	(26.283)	-	922.188
Geração Eólica					
Direito de exploração (a)	6,78%	3.073.437	(277.783)	-	2.795.654
Direito de autorização (a)	3,22%	2.385.402	(102.297)	-	2.283.105
Outros		124.017	-	-	124.017
Subtotal		5.582.856	(380.080)	-	5.202.776
Total		53.547.558	(18.878.784)	(3.575.979)	31.092.795

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	Taxas anuais*	31/12/2022			Valor líquido
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,23%	36.762.274	(16.783.571)	(3.530.658)	16.448.045
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(171.799)	-	120.011
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(166.979)	-	5.926
Direito de concessão – Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(150.743)	-	1.046.088
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(244.671)	-	1.469.777
Direito de concessão – CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(174.128)	-	2.611.934
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.199.957	(43.332)	-	1.156.625
Subtotal		7.362.013	(951.652)	-	6.410.361
Outros		33.955	(2.200)	-	31.755
Subtotal		44.158.242	(17.737.423)	(3.530.658)	22.890.161
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	8.287	(2.016)	-	6.271
Em curso – Transmissão		7.713	-	-	7.713
Direito de concessão					
Direito de concessão – INTESA (a)	3,33%	80.378	(18.548)	-	61.830
Subtotal		96.378	(20.564)	-	75.814
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (a)	2,88%	943.104	(12.500)	-	930.604
Outros		437	(73)	-	364
Subtotal		943.541	(12.573)	-	930.968
Geração Eólica					
Direito de exploração (a)	5,65%	3.073.437	(177.175)	-	2.896.262
Direito de autorização (a)	2,68%	2.385.402	(62.255)	-	2.323.147
Outros		128.968	-	-	128.968
Subtotal		5.587.807	(239.430)	-	5.348.377
Total		50.785.968	(18.009.990)	(3.530.658)	29.245.320

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

- (a) Refere-se ao ajuste a valor justo do ativo intangível em combinação de negócio através da Alocação do Preço Pago – PPA, sendo classificado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível.

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão, conforme ICPC 01 (R1) / IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

13.1 Movimentação do ativo intangível

	31/12/2022	Adições	Baixas (c)	Transferências Ativo de contrato (a)	Reclassificação	Outros	30/06/2023
Distribuição							
Em serviço	36.762.274	28.614	(491.612)	3.214.203	-	1.517	39.514.996
(-) Amortização	(16.783.571)	(963.130)	387.279	-	18	(50)	(17.359.454)
Total em serviço	19.978.703	(934.516)	(104.333)	3.214.203	18	1.467	22.155.542
Obrigações especiais (b)	(6.107.699)	(1.141)	-	(268.699)	-	1.197	(6.376.342)
(-) Amortização	2.577.041	223.321	-	-	-	-	2.800.362
Total em obrigações especiais	(3.530.658)	222.180	-	(268.699)	-	1.197	(3.575.980)
Direito de concessão	7.208.332	-	-	-	-	-	7.208.332
(-) Amortização	(797.971)	(134.989)	-	-	-	-	(932.960)
Total em direito de concessão	6.410.361	(134.989)	-	-	-	-	6.275.372
Outros	31.755	5.741	-	-	915	-	38.411
Total Distribuição	22.890.161	(841.584)	(104.333)	2.945.504	933	2.664	24.893.345
Transmissão							
Em serviço	583	-	-	-	-	-	583
(-) Amortização	(544)	(38)	-	-	-	-	(582)
Total em serviço	39	(38)	-	-	-	-	1
Em curso	7.713	1.159	-	-	-	-	8.872
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(18.548)	(2.319)	-	-	-	-	(20.867)
Total em direito de concessão	61.830	(2.319)	-	-	-	-	59.511
Outros	7.489	-	-	-	-	-	7.489
(-) Amortização	(1.257)	(130)	-	-	-	-	(1.387)
Total outros	6.232	(130)	-	-	-	-	6.102
Total Transmissão	75.814	(1.328)	-	-	-	-	74.486
Saneamento							
Direito de concessão	943.104	-	-	-	-	-	943.104
(-) Amortização	(12.500)	(13.473)	-	-	-	-	(25.973)
Outros	364	4.693	-	-	-	-	5.057
Total Saneamento	930.968	(8.780)	-	-	-	-	922.188
Geração Eólica							
Direito de exploração	3.073.437	-	-	-	-	-	3.073.437
(-) Amortização	(177.175)	(100.608)	-	-	-	-	(277.783)
Direito de autorização	2.385.402	-	-	-	-	-	2.385.402
(-) Amortização	(62.255)	(40.042)	-	-	-	-	(102.297)
Subtotal	5.219.409	(140.650)	-	-	-	-	5.078.759
Outros	128.968	-	(4.951)	-	-	-	124.017
Total Geração Eólica	5.348.377	(140.650)	(4.951)	-	-	-	5.202.776
Intangível total	29.245.320	(992.342)	(109.284)	2.945.504	933	2.664	31.092.795

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica; e
- (c) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam a direitos de recebimento via faturamento através de sua amortização. Estes foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas. O saldo de baixas do período decorre, principalmente, da controlada indireta Equatorial Goiás.

As controladas da Companhia concluíram suas análises de *impairment* e não há nenhum indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período de seis meses findo em 30 de junho de 2023 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022.

14 Ativo de contrato (Consolidado)

A movimentação do ativo de contrato está conforme a seguir demonstrado:

Distribuição e Saneamento							
	Transferências (a)						
	31/12/2022	Adições (c)	Baixas	Outros	Ativo intangível	Ativo financeiro	30/06/2023
Em curso	6.767.964	4.127.524	-	124	(3.214.203)	(1.898.115)	5.783.294
Obrigações especiais (b)	(1.136.729)	(550.223)	(126)	-	268.699	336.591	(1.081.788)
Total distribuição	5.631.235	3.577.301	(126)	124	(2.945.504)	(1.561.524)	4.701.506
Transmissão							
	31/12/2022	Adições (d)	Remuneração (e)		Amortização (f)		30/06/2023
Em curso	-	8.588	-		-		8.588
Em serviço	10.678.986	56.768	822.278		(739.533)		10.818.499
Total transmissão	10.678.986	65.356	822.278		(739.533)		10.827.087
Total ativo de contrato	<u>16.310.221</u>						<u>15.528.593</u>
Circulante	1.437.976						1.490.554
Não circulante	14.872.245						14.038.039

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O montante de R\$ 3.577.301 refere-se às adições líquidas do ativo de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 3.278.588 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 31.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 63.031 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 209.294 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, e R\$ 26.388 deve-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 16 – Empréstimos e financiamentos das controladas;
- (d) O saldo decorre da contrapartida de Receita de implementação e melhoria de infraestrutura, manutenção e operação reconhecida no período, conforme nota explicativa nº 24 – Receita Operacional Líquida;
- (e) O saldo de remuneração é calculado com base na atualização do saldo remanescente do ativo de contrato pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA); e
- (f) A amortização do ativo de contrato decorre do reconhecimento no resultado da Receita Anual Permitida (RAP), a qual é amortizado mensalmente o ativo de contrato até o final da concessão do empreendimento.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada ao ativo de contrato, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço: (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período findo em 30 de junho de 2023 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2022. Os valores dos bens em construção estão sujeitos à fiscalização da ANEEL.

15 Fornecedores (Consolidado)

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	1.545.708	1.690.630
Encargos de uso da rede elétrica	390.079	364.960
Materiais e serviços (b)	2.126.372	2.121.507
Parcelamento Itaipu (c)	116.025	130.363
Outros	11.800	90.041
Total	4.189.984	4.397.501
Não circulante		
Materiais e serviços (b)	21.398	10.223
Parcelamento Itaipu (c)	232.049	290.061
Outros	-	30.230
Total	253.447	330.514
Total	4.443.431	4.728.015

- (a) A variação no período deve-se à redução dos custos das operações com a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) referente ao efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira e, também, à redução das despesas com a parcela variável, dos contratos por disponibilidade, devido à retração do acionamento das usinas termoeletricas;
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, aos fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o período nas controladas da Companhia; e
- (c) Saldo referente a 40 parcelas restantes do Termo de confissão e repactuação da dívida do repasse de energia de Itaipu – ECF 3286/2016, celebrado entre a Equatorial Goiás, controlada indireta da Companhia, e a Eletrobras, assinado em 17 de junho de 2016 e referente ao saldo remanescente de Itaipu de US\$ 334.936 na data base 30 de outubro de 2015, ao dólar R\$ 2,69 do Contrato ECF 3002/2012, totalizando R\$901.949. A dívida foi celebrada em reais e vem sendo corrigida pela taxa SELIC calculada *pro rata die* sobre o saldo devedor desde 30 de outubro de 2015. O Termo foi parcelado em 120 meses, sendo os primeiros 24 meses apenas os juros remuneratórios e os 96 meses seguintes o principal e juros remuneratórios.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

15.1 Fornecedores – Risco sacado

As controladas da Companhia, em consonância com as melhores práticas de governança e transparência, visando atender às sugestões emitidas pela Superintendência de Normas Contábeis e de Auditoria (SNC) e pela Superintendência de Relações com Empresas (SEP) da CVM, no Ofício Circular 01/22 e anteriores, decidiram apresentar de forma segregada do saldo de Fornecedores (nota explicativa nº 15) os valores relacionados às operações de convênios, apesar de manter a essência de uma transação mercantil.

As controladas da Companhia, exceto a Equatorial Goiás, aplicam recursos com um fundo de investimento (FIDC), gerido pela *Vinci Partners*, enquanto a Equatorial Goiás possui convênios junto aos bancos Itaú e *Daycoval*, ambas para estruturar, com seus principais fornecedores, a operação de antecipação de créditos em que as controladas da Companhia são as legítimas devedoras. Nesta operação, os fornecedores transferem o direito de recebimento dos títulos antecipados para o fundo e/ou banco (conforme aplicável) em troca da antecipação. O fundo e/ou banco (conforme aplicável), por sua vez, passa a ser credor da operação, sendo que as controladas da Companhia efetuam a liquidação do título na mesma data e valor acordado com seu fornecedor. Ademais, as controladas da Companhia, por confirmarem a existência dos créditos dos fornecedores ao fundo e/ou banco (conforme aplicável), asseguram a este a certeza e a liquidez de seus vencimentos. Taxas de desconto praticadas entre o fundo e/ou banco (conforme aplicável) e os fornecedores são definidos por negociação entre as partes, sem intermediação das controladas da Companhia. Adicionalmente, a opção pela antecipação é de exclusivo arbítrio de cada fornecedor.

Em 30 de junho de 2023, as controladas da Companhia apresentaram R\$ 346.784 (R\$ 331.953 em 31 de dezembro de 2022), em valores de fornecedores – risco sacado, com vencimento máximo até 30 de outubro de 2023 (05 de abril de 2023 referente a 31 de dezembro de 2022).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

16.1 Composição do saldo

		30/06/2023					31/12/2022		
Custo da dívida (% a.a.)		Principal e encargos			Custo da dívida (% a.a.)		Principal e encargos		
		Circulante	Não circulante	Total			Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (USD)									
Banco Citibank S.A.	CDI + 0,78% a 1,85%	104.571	894.052	998.623	CDI + 0,78% e 111,8% CDI	444.225	19.727	463.952	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	CDI + 1,45% a 1,48%	4.719	461.643	466.362	CDI+1,45% a 1,48%	5.089	495.783	500.872	
Bank of America	CDI + 1,50%	233.814	-	233.814	CDI+1,50%	253.919	-	253.919	
Banco Bocom BBM	CDI 1,45% + 1,71%	200.837	16.979	217.816	CDI+1,71%	7	18.234	18.241	
Scotiabank	CDI + 1,35% a 1,85%	341.467	1.603.862	1.945.329	CDI+1,35% a 1,85%	196.096	1.893.004	2.089.100	
Santander	CDI + 1,62 %	3.644	391.114	394.758	CDI + 1,62%	3.765	420.039	423.804	
Total moeda estrangeira		889.052	3.367.650	4.256.702		903.101	2.846.787	3.749.888	
Moeda nacional									
Eletrobras	124,75% do CDI + 0,5%	143.555	91.354	234.909	124,75% do CDI + 0,5%/ 6,0%	170.963	200.400	371.363	
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	IPCA+3,93% a 7,57% / TLJP + 2,02% a 2,88%	657.638	8.577.245	9.234.883	IPCA+3,93% a 5,96% /TLJP +2,02% a 2,88%	536.099	8.390.505	8.926.604	
Banco do Brasil	6,00%/ IPCA + 0,96% a 1,62%	82.569	920.143	1.002.712	6,00%/ IPCA +0,96% a 1,62%	60.087	950.815	1.010.902	
Banco do Nordeste	IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI + 3,66% / 2,50%	156.951	2.754.440	2.911.391	IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5%	162.786	2.819.774	2.982.560	
Caixa Econômica Federal	6,00%	10.479	31.479	41.958	6,00%	10.502	36.639	47.141	
CCEE/RGR/ANEEL (b)	5,00%	18.584	1.062.523	1.081.107	5,00%	-	1.055.461	1.055.461	
Santander	CDI + 1,62% a 1,65%	22.580	250.000	272.580	CDI + 1,62% a 1,65%	7.438	250.000	257.438	
China Construction Bank	CDI + 0,97%	7.133	150.000	157.133	CDI + 0,97%	7.309	150.000	157.309	
Banco da Amazônia	IPCA + 1,68% a 2,05%	23	11.080	11.103	IPCA +1,68% a 2,05%	7	11.080	11.087	
CELGPAP	6,80%	11.604	43.961	55.565	6,80%	11.265	49.763	61.028	
FIDC Série A	CDI + 3%.	40	-	40	CDI + 3%.	31.882	-	31.882	
FIDC Série B	IPCA + 9,70%	-	-	-	IPCA + 9,70%	14.689	-	14.689	
Enel Brasil (a)	CDI + 1,40%	605.600	-	605.600	CDI + 1,40%	7.055.025	-	7.055.025	
Nota comercial	CDI + 1,40%	11.881	400.000	411.881	CDI + 1,35% a 1,40%	513.286	400.000	913.286	
Nota promissória	CDI + 1,40%	-	628.405	628.405	CDI + 1,40%	-	586.037	586.037	
Subtotal		1.728.637	14.920.630	16.649.267		8.581.338	14.900.474	23.481.812	
(-) Custo de captação		(6.739)	(70.441)	(77.180)		(7.571)	(64.509)	(72.080)	
(-) Ajuste a valor presente		-	(568.363)	(568.363)		-	(579.580)	(579.580)	
(-) Cotas subordinadas FIDC		(7.886)	-	(7.886)		(74.041)	-	(74.041)	
Subtotal		(14.625)	(638.804)	(653.429)		(81.612)	(644.089)	(725.701)	
Total moeda nacional		1.714.012	14.281.826	15.995.838		8.499.726	14.256.385	22.756.111	
Total		2.603.064	17.649.476	20.252.540		9.402.827	17.103.172	26.505.999	

(a) Saldo oriundo de dívida pela controlada Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., convertendo as operações de empréstimo de mútuo com a Enel Brasil S.A. e Enel Finance International N.V e seus respectivos derivativos em uma nova dívida, cujo credor passou a ser a Enel Brasil S.A., com o custo de CDI + 1,40% a.a., juros e amortização *bullet*, tendo como vencimento final, 28 de dezembro de 2023. No primeiro trimestre de 2023, a controlada indireta realizou liquidação parcial antecipada do saldo devedor dos contratos repactuadas com a Enel Brasil, conforme nota explicativa 16.4 (a); e

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

(b) Contrato de empréstimo via recursos da reserva global de reversão (RGR), entre a controlada Equatorial Piauí e a CCEE, na condição de gestora da RGR. A gestora da RGR concede, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 748/2016, empréstimo à devedora com recursos da RGR, necessário para assegurar a remuneração adequada prevista no art. 11 da portaria MME nº 388/2016, com o objetivo de criar condições para a continuidade e a prestação adequada do serviço.

16.2 Garantias

	Garantias
Moeda estrangeira (USD)	
Banco Citibank S.A.	Aval/Fiança
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Aval/Fiança
Bank of America	Aval/Fiança
Banco Bocom BBM	Aval/Fiança + Fiança Bancária
Scotiabank	Aval/Fiança
Moeda nacional	
Eletrobras	Recebíveis
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Recebíveis + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + Penhor de Direitos Creditórios + Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios
Banco do Brasil	Aval/Fiança + Conta Reserva + Recebíveis + Alienação Fiduciária/ Penhor de Ações + Alienação Fiduciária/ Penhor de Equipamentos + Cessão Fiduciária/ Penhor de Direitos Emergentes
Banco do Nordeste	Aval/Fiança + Fiança Bancária + Conta Reserva + Alienação Fiduciária + Penhor de Ações + Penhor de Equipamentos + Penhor de Direitos Emergentes + Cessão Fiduciária de Direitos Creditórios
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Recebíveis + Conta Reserva
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis
Santander	Aval/Fiança
Banco da Amazônia	Fiança bancária
CELG de Participações S.A.	Recebíveis
FIDC	Aplicação Financeira e Cessão de Direitos Creditórios
Enel Brasil	Aval/Fiança + Fiança Bancária
Nota comercial	Aval/Fiança
Notas promissórias	Aval/Fiança

16.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de junho de 2023, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	2.603.064	13%
2024	1.694.473	8%
2025	2.637.085	13%
2026	2.245.903	11%
2027	1.981.542	10%
De 2028 a 2048	9.729.274	48%
Subtotal	18.288.277	90%
Custo de captação / ajuste a valor presente (não circulante)	(638.801)	(3%)
Não circulante	17.649.476	87%
Total	20.252.540	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

16.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

A movimentação de empréstimos e financiamentos está conforme a seguir demonstrada:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.499.726	14.256.385	903.101	2.846.787	26.505.999
Ingressos (nota explicativa nº 16.5)	-	283.381	435.000	883.800	1.602.181
Encargos	585.083	68.041	83.582	-	736.706
Variação monetária e cambial	125.071	225.699	(86.829)	(187.937)	76.004
Transferências	542.557	(542.557)	175.000	(175.000)	-
Amortizações de principal (a)	(7.280.826)	-	(542.868)	-	(7.823.694)
Pagamentos de juros	(774.659)	-	(77.934)	-	(852.593)
Custo de captação (b)	4.023	(9.123)	-	-	(5.100)
Ajuste a valor presente (c)	13.037	-	-	-	13.037
Saldos em 30 de junho de 2023	1.714.012	14.281.826	889.052	3.367.650	20.252.540

- (a) As liquidações antecipadas referem-se principalmente à controlada indireta Equatorial Goiás: (i) em 09 de janeiro de 2023, liquidou antecipadamente o contrato ECF-232/2008 com a Eletrobras, no montante de R\$ 4.186; (ii) em 26 de janeiro de 2023, realizou a liquidação antecipada do saldo devedor dos contratos repactuados com a ENEL Brasil no valor de R\$ 5.058.000; (iii) em 15 de fevereiro de 2023, liquidou antecipadamente o contrato CCB Nº 50004444400 com a Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico Social (BNDES), no montante de R\$ 13.075; (iv) em 13 de março de 2023, realizou a liquidação antecipada adicional de R\$ 511.000 e em 27 de março de 2023, liquidou antecipadamente o adicional de mais R\$ 1.022.000 com a ENEL Brasil;
- (b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição; e
- (c) Refere-se a movimentação do ajuste a valor presente das controladas Equatorial Piauí e Equatorial Goiás que, quando positivo significa amortização e quando negativo adição.

16.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação do recurso	Encargo financeiro (a.a.)	Taxa efetiva com derivativo (a.a.)
Equatorial Goiás	Banco Santander	125.000	jan/23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,43%	CDI + 1,40%
Equatorial Goiás	Banco Citibank S.A.	110.000	jan/23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,32%	CDI + 1,40%
CEA	Banco Citibank S.A.	179.280	fev/23	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + Sofr + 0,84%	CDI + 1,38%
CEA	Banco Citibank S.A.	120.720	fev/23	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + Sofr + 0,84%	CDI + 1,38%
Echoenergia	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	97.000	mai/23	Mensal	Mensal	Investimento	IPCA + 7,57%	-
Equatorial Maranhão	Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	186.381	jun/23	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 5,96%	-
CEEE-D	Banco Citibank S.A.	583.800	jun/23	Semestral	Semestral após carência	Capital de Giro	USD + Sofr + 1,09%	CDI + 1,85%
EQTT	Banco Bocom BBM	200.000	jun/23	Customizada	Customizada	Capital de Giro	USD + 7,97%	CDI + 1,45%
		<u>1.602.181</u>						

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

16.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia e suas controladas possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de empréstimos e financiamentos da Companhia e suas controladas, com o período de apuração trimestral nas controladas:

Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5	<i>Scotiabank</i>
2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: >= 1,5	1,4

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	<i>Scotiabank</i>
	1,4

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	<i>Santander</i>
	4,0

Equatorial Alagoas

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	<i>Santander</i>	<i>NCE Santander</i>
	2,3	2,3

A Companhia é garantidora nos seguintes empréstimos e financiamentos nos quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

CEEE-D

Covenants Empréstimos	<i>Bank of America</i>	<i>Nota comercial</i>	<i>Nota promissória</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	<i>Citibank</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

CEA

Covenants Empréstimos	<i>Scotiabank</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	<i>Citibank</i>
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,8	3,8	3,8

Telecom

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	<i>Citibank</i>
	3,8

E-Nova

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	<i>Citibank</i>
	3,8

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	<i>Scotiabank</i>	<i>Santander</i>
	3,8	3,8

Os indicadores acima obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

No período findo em 30 de junho de 2023, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações estipuladas nos contratos.

Adicionalmente aos indicadores mencionados acima, a Companhia e suas controladas possuem *covenants* financeiros junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES) cuja apuração é anual. Para o último período divulgado, a Companhia e suas controladas cumpriram todas as obrigações estipuladas nos contratos. Além disso, em 28 de dezembro de 2022, devido à previsão do não atingimento do ICSD, a controlada indireta Serras Holding S.A. obteve autorização do BNDES para extinção temporária da entrega deste índice no exercício de 2022.

17 Debêntures

17.1 Movimentação das debêntures

A movimentação das debêntures no período está conforme a seguir demonstrada:

Controladora

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	125.480	4.428.580	4.554.060
Ingressos (nota explicativa nº 17.4)	1.578.983	-	1.578.983
Encargos	324.089	-	324.089
Transferências	(2.107)	2.107	-
Pagamento de juros	(325.848)	-	(325.848)
Reorganização societária (a)	(1.579.848)	-	(1.579.848)
Custo de captação (b)	2.106	-	2.106
Saldos em 30 de junho de 2023	122.855	4.430.687	4.553.542

(a) Para mais detalhes, ver nota explicativa 1.2 – Transferência da totalidade de ações da Equatorial Piauí; e

(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Em 30 de junho de 2023, a Companhia possui as seguintes emissões vigentes:

Emissão	Característica	Série	Garantias	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Vencimento	Em 30 de junho de 2023		
								Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
3ª	(1)/(3)/(4)	Única	N/A	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	14.999	448.326	463.325
5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	N/A	1.700.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	dez/26	6.750	1.682.361	1.689.111
5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	N/A	300.000	CDI + 1,7% a.a.	dez/21	dez/28	1.902	300.000	301.902
5ª	(1)/(3)/(4)	5ª	N/A	2.000.000	CDI + 1,4% a.a.	fev/22	fev/25	99.204	2.000.000	2.099.204
								122.855	4.430.687	4.553.542

(1) Emissão pública de debêntures simples;

(3) Não conversíveis em ações;

(4) Espécie Quirografária;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.406.261	13.271.265	14.677.526
Ingressos (nota explicativa nº 17.4)	1.578.983	8.000.000	9.578.983
Encargos	1.401.835	(104.918)	1.296.917
Variação monetária	54.027	105.739	159.766
Amortização do principal	(1.970.728)	-	(1.970.728)
Transferências	1.249.268	(1.249.268)	-
Pagamento de juros	(699.315)	-	(699.315)
Custo de captação (a)	24.903	(152.701)	(127.798)
Saldos em 30 de junho de 2023	3.045.234	19.870.117	22.915.351

(a) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Em 30 de junho de 2023, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 30 de junho de 2023		
								Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	28.233	-	28.233
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.629	-	10.629
Equatorial Pará (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	146.303	-	146.303
Equatorial Pará	6ª	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	24.292	1.346.006	1.370.298
Equatorial Maranhão (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	out/16	out/23	167.415	-	167.415
Equatorial Maranhão	9ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	5.389	299.075	304.464
Equatorial Piauí	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	33.214	400.000	433.214
Equatorial Alagoas	1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	200.000	CDI + 1,635% a.a.	out/22	out/27	5.921	200.000	205.921
Equatorial Alagoas	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	100.000	CDI + 0,74% a.a.	out/22	out/34	990	101.137	102.127
Equatorial Transmissão (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	11.283	921.350	932.633
Equatorial Transmissão (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	75.446	70.972	146.418
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	361.995	893.271	1.255.266
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	300.000	IPCA + 5,4% a.a.	ago/21	set/29	6.619	342.658	349.277
CEEE-D (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	250.000	CDI + 1,08% a.a.	dez/22	dez/29	781	258.839	259.620
CSA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.003.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	jun/24	1.231.567	-	1.231.567
CEA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	500.000	CDI + 1,28% a.a.	dez/21	dez/24	-	610.054	610.054
Equatorial Goiás	2ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Única	7.000.000	CDI + 1,50% a.a.	jan/23	jan/26	391.407	6.936.895	7.328.302
Equatorial Goiás	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	1.000.000	IPCA + 7,1% a.a.	mai/23	abr/31	1.232	978.669	979.901
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	6.972	64.139	71.111
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	4.579	53.570	58.149
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	7.431	52.575	60.006
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	7.295	48.784	56.079
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	1.246	80.587	81.833
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	2.778	163.525	166.303
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	1.786	121.121	122.907
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	1.902	110.066	111.968
Intesa (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	48.100	86.709	134.809
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	258.603	(465)	258.138
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	5.300	150.000	155.300
Echoenergia Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	7.548	205.176	212.724
Echoenergia Participações S.A. (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	8.541	158.018	166.559
Echoenergia Participações S.A.	3ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	7.176	299.966	307.142
Ventos de São Clemente Holding S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	18.216	179.623	197.839
Ventos de São Clemente Holding S.A. (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	20.000	IPCA + 7,06% a.a.	abr/20	dez/29	2.542	17.391	19.933
Serras Holding S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	4.430	45.178	49.608
São Jorge Holding S.A.	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	14.785	57.723	72.508
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.697	34.066	36.763
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	2.763	35.591	38.354
Serra do Mel Holding S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	142.000	IPCA + 5,29% a.a.	mar/21	dez/35	4.973	117.161	122.134
Subtotal								2.922.379	15.439.430	18.361.809
Emissões da controladora – ver informações da “Controladora”								122.855	4.430.687	4.553.542
Total – Consolidado								3.045.234	19.870.117	22.915.351

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
- (2) Emissão privada de debêntures simples;
- (3) Não conversíveis em ações;
- (4) Espécie quirografária;
- (5) Debêntures incentivadas;
- (6) Garantia adicional fidejussória; e
- (7) Garantia adicional real.

(a) A totalidade dos recursos obtidos foram aplicados em conformidade com a escritura.

As emissoras das debêntures incentivadas, conforme o artigo 2º da Lei nº 12.431, de 24 de junho de 2011, alterada pelo Decreto nº 8.874, de 11 de outubro de 2016, da Resolução do Conselho Monetário Nacional nº 3.947, de 27 de janeiro de 2011, tem como obrigatoriedade aplicar a totalidade dos recursos captados nas emissões das debêntures no custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas aos projetos enquadrados junto ao MME – Ministério de Minas e Energia. A finalidade das debêntures incentivadas é captar recursos destinados a projetos de infraestrutura e todos os recursos obtidos foram utilizados pelas controladas da Companhia para esse fim.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

17.2 Garantias

Controladas	Garantias
Equatorial Pará	Aval/Fiança/Cessão Fiduciária de Recebíveis / Alienação Fiduciária Imóvel
Equatorial Maranhão	N/A
Equatorial Piauí	N/A
Equatorial Alagoas	N/A
CEEE-D	Aval/Fiança
CSA	Aval/Fiança
CEA	Aval/Fiança
Equatorial Goiás	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão	N/A
Equatorial Transmissão 1	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão 2	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão 3	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão 5	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão 7	Aval/Fiança
Equatorial Transmissão 8	Aval/Fiança
Intesa	N/A
Echoenergia Participações S.A.	Fiança Bancária
Ventos de São Clemente Holding S.A.	Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Alienação Fiduciária de Ações e Equipamentos/Aval/Fiança
Serras Holding S.A.	Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Alienação Fiduciária de Ações e Equipamentos
São Jorge Holding S.A.	Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Alienação Fiduciária de Ações e Equipamentos
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Fiança Bancária/ Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Penhor de Ações e Equipamentos
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Fiança Bancária/ Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Penhor de Ações e Equipamentos
Serra do Mel Holding S.A.	Fiança Bancária/ Contrato de Cessão Fiduciária e Direitos Creditórios / Penhor de Ações e Equipamentos

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Controladora	30/06/2023	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	122.855	3%
2024	448.400	10%
2025	2.850.000	63%
2026	850.000	19%
2027	150.000	3%
Até 2028	150.000	3%
Não circulante	4.448.400	98%
Custo de captação (não circulante)	(17.713)	(1%)
Total não circulante	4.430.687	97%
Total	4.553.542	100%

Consolidado	30/06/2023	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	3.045.234	13%
2024	1.829.902	8%
2025	3.405.739	15%
2026	9.476.265	41%
2027	1.147.467	6%
De 2028 a 2039	4.194.868	18%
Não circulante	20.054.241	88%
Custo de captação (não circulante)	(184.124)	(1%)
Total não circulante	19.870.117	87%
Total	22.915.351	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

17.4 Ingressos

Companhia	Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Data do Vencimento	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação do Recurso	Encargo Financeiro	Taxa Efetiva com Derivativo
Equatorial Goiás	2ª Emissão – Série Única	7.000.000	Jan/2023	Jan/2026	Semestral	Bullet	Refinanciamento de dívida	CDI +1,5%	Não se aplica
Equatorial Energia	6ª Emissão de Debêntures	1.578.983	Mar/2023	Jul/2023	Bullet	Bullet	Capital de giro	CDI +1,0%	Não se aplica
Equatorial Goiás	3ª Emissão – Série única	1.000.000	Mai/2023	Abr/2031	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 7,1%	Não se aplica
		<u>9.578.983</u>							

17.5 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem garantias reais, fidejussórias e covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Abaixo estão apresentados os covenants financeiros com o período de apuração trimestral:

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

3ª debêntures 3,8
5ª debêntures 3,8

Equatorial Pará

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <4,0

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0

2ª debêntures 1,9
8,4

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA : <3,5

2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: >=1,5

3ª debêntures 1,4
10,0

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

6ª debêntures 1,4

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25

2º EBITDA / Resultado financeiro líquido: >=1,5

7ª debêntures 1,4
9,2

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4, 5

9ª debêntures 1,4

Equatorial Piauí

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures 4,0

Equatorial Alagoas

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures 2,3

Equatorial Transmissão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <=6,0

1ª debêntures 4,9
2ª debêntures 4,9

SPEs

Covenants debêntures

Dívida líquida/EBITDA ajustado controlada: <=4,5

SPE 01	SPE 02	SPE03	SPE 05	SPE 07	SPE 08
3,6	4,0	3,6	3,3	3,3	3,9

INTESA

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

1ª debêntures 1,9
2ª debêntures 1,9

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

A Companhia é garantidora nas seguintes emissões, na qual a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

<i>Covenants</i> debêntures	CEEE-D (1ª debêntures)	CEEE-D (2ª debêntures)	CEA	CSA	EQTL GO (2ª debêntures)	EQTL GO (3ª debêntures)
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8	3,8

Em 30 de junho de 2023, a Companhia e as controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos.

18 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
ICMS	424.930	368.875
ICMS parcelamento (a)	119.573	105.505
PIS e COFINS	519.299	567.966
Encargos sociais e outros	51.064	65.916
Outros	116.448	120.892
Total circulante	1.231.314	1.229.154
Não circulante		
ICMS	64.931	62.934
ICMS parcelamento (a)	2.480.855	2.413.435
Outros	213.326	212.836
Total não circulante	2.759.112	2.689.205
Total impostos e contribuições a recolher	3.990.426	3.918.359

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas, CEEE-D e Equatorial Goiás nos montantes de R\$ 37.211, R\$ 6.802, R\$ 2.555.342 e R\$ 1.073, respectivamente, em 30 de junho de 2023, totalizando R\$ 119.573 (R\$ 42.191, R\$ 8.581 e R\$ 2.468.168 e R\$ 0, respectivamente, totalizando R\$ 105.505 em 31 de dezembro de 2022).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D está de acordo com o Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, em que a CEEE-D cedeu e transferiu à sua antiga controladora, a CEEE-Par, a assunção da obrigação do débito tributário relativo a ICMS, no montante de R\$ 2.778.735. A operação se deu mediante capitalização pela CEEE-Par, na CEEE-D, dos créditos decorrentes dessa obrigação, que em decorrência da assunção da obrigação de pagamento, será considerado integralmente quitado no montante anteriormente considerado.

Do saldo remanescente, R\$ 98.134 refere-se a parcelamentos ordinários e R\$ 2.408.292 refere-se ao parcelamento realizado junto à Secretaria da Fazenda do Estado do Rio Grande do Sul – SEFAZ/RS, nos termos do Decreto nº 55.577/2020 (Programa “REFAZ Energia Elétrica”), cujo pagamento foi dividido em 180 parcelas atualizadas mensalmente pela taxa SELIC. Conforme previsto no inciso IV do art. 4º, há possibilidade de redução de 60% dos juros e multa condicionada a quitação total ou parcial do débito. Os descontos possíveis estão demonstrados na tabela abaixo:

	Parcelamentos sem descontos	Descontos	Parcelamentos com descontos
Principal	1.507.786	-	1.507.786
Multa	401.336	(240.802)	160.534
Juros	548.086	(328.852)	219.234
Total	2.457.208	(569.654)	1.887.554

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante	119.573	5%
2024	51.424	2%
2025	106.915	4%
2026	110.711	4%
2027	95.493	4%
De 2028 a 2035	2.116.312	81%
Não circulante	2.480.855	95%
Total ICMS parcelamento	2.600.428	100%

19 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

19.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/06/2023	31/12/2022
Prejuízo fiscal (a)	1.553.276	1.492.767
Base negativa CSLL (a)	506.932	487.535
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	482.342	363.843
Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	473.591	505.208
Provisão para participação nos lucros	11.144	25.077
Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	(2.053.327)	(2.188.861)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	2.063	1.932
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.868	48.768
Contingências e encargos da dívida - Aquisição EQTL PA, AL e PI	57.537	58.943
SWAP	109.339	10.184
Provisão Laudo Atuarial	77.424	77.202
AIC Reversível	72.318	72.318
IFRS 9	(59.434)	(64.172)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(945.398)	(904.788)
Reavaliação bens da concessão	(49.448)	(57.579)
Depreciação acelerada	(527.157)	(546.593)
Opção de compra de ações	(80.760)	(199.006)
Provisão para recuperação de ativos	(1.898)	-
Remuneração e RAP- Ativo de contrato	468.248	660.575
Outras diferenças temporárias	(134.723)	(59.470)
Imposto diferido líquido	10.937	(216.117)
Ativo diferido líquido	2.422.896	2.277.811
Passivo diferido líquido	(2.411.959)	(2.493.928)

- (a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Goiás e SPes 01 a 08. Os impostos diferidos totalizaram R\$ 2.060.208 (R\$1.980.302 em 31 de dezembro de 2022), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado companhias diferentes.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

19.2 Movimentação dos tributos diferidos

	Saldo em 31/12/2022	Reconhecimento no resultado	Outros resultados abrangentes	Baixa	Saldo em 30/06/2023
Prejuízo fiscal (a)	1.492.767	85.868	-	(25.359)	1.553.276
Base negativa CSLL (a)	487.535	28.526	-	(9.129)	506.932
Provisão para riscos judiciais	363.843	118.499	-	-	482.342
Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	505.208	(31.617)	-	-	473.591
Provisão para participação nos lucros	25.077	(13.933)	-	-	11.144
Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	(2.188.861)	(229.875)	-	-	(2.418.736)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	1.932	131	-	-	2.063
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.768	100	-	-	48.868
Contingências e encargos da dívida - Aquisição EQTL PA, AL e PI	58.943	(1.406)	-	-	57.537
SWAP	10.184	84.053	15.102	-	109.339
Provisão Laudo Atuarial	77.202	222	-	-	77.424
AIC Reversível	72.318	-	-	-	72.318
IFRS 9	(64.172)	4.738	-	-	(59.434)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(904.788)	(40.610)	-	-	(945.398)
Reavaliação bens da concessão	(57.579)	8.131	-	-	(49.448)
Depreciação acelerada	(546.593)	19.436	-	-	(527.157)
Opção de compra de ações	(199.006)	118.246	-	-	(80.760)
Provisão para recuperação de ativos	-	(1.898)	-	-	(1.898)
Remuneração e RAP- Ativo de contrato	660.575	173.082	-	-	833.657
Outras diferenças temporárias	(59.470)	(75.253)	-	-	(134.723)
Diferido Líquido	(216.117)	246.440	15.102	(34.488)	10.937
Ativo diferido líquido	2.277.811				2.422.896
Passivo diferido líquido	(2.493.928)				(2.411.959)

- (a) Na controlada indireta Equatorial Goiás foram realizadas baixas no diferido de prejuízo fiscal e base negativa CSLL, referente a quitação parcial de Parcelamento de IRPJ e CSLL decorrente da Adesão do Programa Litígio Zero da Receita Federal, onde foi possível quitar débitos tributários (discutidos em esfera administrativa) via utilização do prejuízo fiscal.

19.3 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal e base negativa

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração das controladas estimam que a realização dos créditos fiscais, está conforme apresentado a seguir:

Expectativa de realização	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total	Total	
							Prejuízo fiscal	Base negativa
Equatorial Alagoas	25.481	29.633	36.572	36.818	183.966	312.470	229.757	82.713
Equatorial Piauí	30.795	27.812	39.115	46.847	315.879	460.448	352.248	108.200
SPEs 01 a 08	28.642	22.521	12.950	269	-	64.382	55.868	8.514
Equatorial Goiás	-	107.292	305.623	389.189	420.804	1.222.908	915.403	307.505
Total	84.918	187.258	394.260	473.123	920.649	2.060.208	1.553.276	506.932

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

19.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do imposto de renda pessoa jurídica (IRPJ) e da contribuição social sobre lucro líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 30 de junho de 2023 e 2022, está demonstrada a seguir:

Controladora	30/06/2023		30/06/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	563.139	563.139	436.646	436.646
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	140.785	50.683	109.162	39.298
Adições:				
Ajuste a valor presente	99.179	35.704	-	-
Equivalência patrimonial	217.307	78.142	88.881	33.338
Outras provisões	282	409	1.760	260
Total adições	316.768	114.255	90.641	33.598
Exclusões:				
Ajuste a valor presente	(12.234)	(4.404)	-	-
Equivalência patrimonial	(500.269)	(180.097)	(293.487)	(105.655)
Derivativos – ajuste a valor justo	-	-	(19.760)	(7.114)
Total exclusões	(512.503)	(184.501)	(313.247)	(112.769)
Dedutibilidade fiscal (limite legal)	-	-	(113.444)	(39.873)
Total de IRPJ e CSLL do exercício	-	-	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(86.945)	(31.301)	19.759	7.114
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	(15%)	(6%)	5%	2%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

	30/06/2023		30/06/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	1.077.291	1.077.291	984.043	984.043
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	269.323	96.956	246.011	88.564
Adições:				
Provisão para riscos judiciais	134.297	48.347	12.852	4.626
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	53.422	19.232	51.961	18.707
Ajuste a valor presente	107.794	38.805	5.609	2.019
Variação SWAP	96.962	34.906	107.841	38.823
Atualização do ativo financeiro VNR	63.598	22.895	31.456	11.325
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	5.979	2.152	1.687	607
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	1.101	396	437	158
Multa e penalidades por infrações	-	-	1.025	88
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	455	164	488	175
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.070	744	38.669	13.919
Depreciação acelerada	19.436	-	18.435	-
Remuneração e RAP – Ativo de contrato	145.264	52.294	124.140	44.690
Amortização do ágio	5.795	2.086	-	-
Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 09	3.484	1.254	-	-
Provisão para fundo de pensão	410	147	-	-
Provisão para recuperação de ativos	15.712	5.657	-	-
Outras provisões	370.293	131.927	357.481	132.095
Total adições	1.026.072	361.006	752.081	267.232
Exclusões:				
Provisão e reversão para riscos judiciais	(37.097)	(13.356)	(29.212)	(10.517)
Reversão de perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(59.441)	(21.398)	(36.494)	(13.138)
Ajuste ao valor presente	(52.288)	(18.824)	(4.847)	(1.745)
Variação cambial	(12.470)	(4.489)	(44.476)	(16.412)
Variação SWAP	(11.870)	(4.273)	(3.795)	(1.351)
Atualização do ativo financeiro VNR	(95.807)	(34.489)	(131.147)	(47.213)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(10.596)	(3.814)	(7.207)	(2.593)
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(189.003)	(68.037)	(32.403)	(11.792)
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	(206)	(75)	(2.844)	(2.031)
Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 9	(2.953)	(1.063)	(16.633)	(5.988)
Provisão para recuperação de ativos	(19.596)	(7.055)	-	-
Reversão para fundo de pensão	(246)	(89)	-	-
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	-	-	(811)	(292)
Derivativos – ajuste a valor justo	-	-	(19.760)	(7.114)
Outras provisões	(183.785)	(64.585)	(198.936)	(70.591)
Total exclusões	(675.358)	(241.547)	(528.565)	(190.777)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(35.736)	(15.112)	(39.832)	(16.258)
Prejuízo fiscal apurado no período	-	-	(12.486)	(4.444)
IRPJ e CSLL outros	16.098	5.795	-	-
Incentivos	(3.121)	-	(4.954)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(177)	-	(97)	-
Dedutibilidade fiscais (limites legais)	-	(52)	-	-
Total compensações	(22.936)	(9.369)	(57.369)	(20.702)
IRPJ subvenção governamental	(438.945)	-	(266.403)	-
Total outras deduções	(438.945)	-	(266.403)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	158.156	207.046	145.755	144.317
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(185.783)	(60.657)	89.452	38.390
Total	(185.783)	(60.657)	89.452	38.390
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	(27.627)	146.389	235.207	182.707
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	(3%)	14%	24%	19%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

19.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

	30/06/2023	31/12/2022
Passivo		
PIS diferido sobre a receita de implementação (a)	336.996	300.314
COFINS diferido sobre a receita de implementação (a)	873.289	859.580
Outros impostos diferidos	16.592	14.317
Total PIS e COFINS diferidos	1.226.877	1.174.211
Passivo circulante	58.708	56.919
Passivo não circulante	1.168.169	1.117.292

- (a) O diferimento do PIS e da COFINS é relativo a 9,25% das receitas oriundas do ativo de contrato. A liquidação desta obrigação diferida ocorrerá à medida que as transmissoras controladas SPEs 01 a 08 e INTESA receberem as contraprestações determinadas no contrato de concessão.

20 Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial – Equatorial Pará

Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os arts. 61 e 63 da Lei nº 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

A decisão de encerramento está produzindo efeitos normalmente, mas ainda não transitou em julgado por ter sido alvo de duas apelações, movidas pelos credores Petróleo Brasileiro S.A. e Pine S.A. Em novembro de 2017, a Equatorial Pará firmou acordo com o Banco Pine, que culminou com a desistência de sua apelação a sentença de encerramento. A outra apelação versa exclusivamente sobre pagamento de juros e correção no cumprimento das obrigações do plano.

Em função da matéria, a controlada Equatorial Pará estima que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório jurídico que conduz o processo. A estimativa da controlada é que a matéria será apreciada em um cenário de 24 a 36 meses, quando então o encerramento da recuperação judicial estará devidamente transitado em julgado.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

20.1 Composição da dívida

	30/06/2023	31/12/2022
Circulante		
Outras concessionárias	5.695	5.695
Credores financeiros (a)	25.375	28.527
Partes relacionadas	9.607	9.607
Total	40.677	43.829
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	360.914	382.433
Partes relacionadas	640.349	640.349
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(130.226)	(136.014)
(-) Ajuste a valor presente (b)	(61.724)	(64.878)
Total	893.166	905.743
Total	933.843	949.572

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e
- (b) Em 30 de junho de 2023, o saldo era composto por: R\$ 44.707 de empréstimos e financiamentos e R\$ 17.017 de outras concessionárias (R\$ 47.105 de empréstimos e financiamentos e R\$ 17.773 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2022).

20.2 Cronograma de pagamento

O cronograma de pagamento das parcelas de longo prazo dos valores a pagar de recuperação judicial é o seguinte:

	30/06/2023	
Vencimento	Valor	%
Circulante	40.677	4%
2024	15.354	2%
2025	26.321	3%
2026	26.321	3%
2027	60.875	7%
Até 2034	956.245	102%
Subtotal	1.085.116	116%
(-) Ajuste a valor presente (não circulante)	(191.950)	(21%)
Não circulante	893.166	96%
Total	933.843	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

20.3 Movimentação dos valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial

	31/12/2022	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	Ajuste a valor presente	30/06/2023
Outras concessionárias	71.775	2.493	-	-	(2.493)	756	72.531
Partes relacionadas – nota explicativa nº 9	513.942	19.037	-	-	(19.037)	5.788	519.730
Credores financeiros	363.855	6.525	(8.357)	(15.354)	(7.484)	2.397	341.582
Total	949.572	28.055	(8.357)	(15.354)	(29.014)	8.941	933.843

21 Provisão para riscos judiciais e depósitos vinculados (Consolidado)

As controladas da Companhia são partes (polos passivos) em ações judiciais e processos administrativos perante tribunais e órgãos governamentais, decorrentes do curso normal das suas operações, envolvendo questões fiscais, trabalhistas, aspectos cíveis e outros assuntos. A Administração, com base em informações de seus assessores jurídicos, analisa as demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2023		31/12/2022	
	Provisão	Depósitos vinculados	Provisão	Depósitos vinculados
Cíveis	2.640.205	182.336	2.617.636	171.080
Fiscais	295.471	124.291	293.062	124.455
Trabalhistas	2.813.596	402.711	2.755.936	362.061
Regulatórias	215.464	1.809	241.258	1.726
Ambientais	32.493	-	31.020	-
Total	5.997.229	711.147	5.938.912	659.322
Circulante	599.671	9.351	601.291	5.711
Não circulante	5.397.558	701.796	5.337.621	653.611

Movimentação dos riscos no período

	31/12/2022	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	30/06/2023
Cíveis	2.617.636	94.761	(93.142)	(57.513)	78.463	2.640.205
Fiscais	293.062	12	(2)		2.399	295.471
Trabalhistas	2.755.936	75.064	(57.390)	(24.894)	64.880	2.813.596
Regulatórias	241.258	111	(29.887)	(9.823)	13.805	215.464
Ambientais	31.020	4	-	(3)	1.472	32.493
Total	5.938.912	169.952	(180.421)	(92.233)	161.019	5.997.229

(1) Contingências provisionadas no período;

(2) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;

(3) Reversões realizadas durante o período; e

(4) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic.

A avaliação da probabilidade de perda inclui a avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados internos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

No período findo em 30 de junho de 2023, as provisões foram revisadas e ajustadas para levar em conta alterações nas circunstâncias, tais como prazo de prescrição aplicável, conclusões de inspeções fiscais ou exposições adicionais identificadas com base em novos assuntos ou decisões de tribunais.

Adicionalmente, a Companhia possui processos de natureza trabalhista, cível e fiscal em andamento, cuja probabilidade de perda foi estimada como possível, não requerendo a constituição de provisão. O total dos referidos processos está demonstrado abaixo:

	30/06/2023	31/12/2022
Cíveis	4.683.693	4.177.540
Fiscais	514.311	485.066
Trabalhistas	1.341.838	2.369.040
Regulatório	-	32
Ambiental	66	101
Total	6.539.908	7.031.779

Cíveis

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, inadimplência de Governo, cobranças indevidas, acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacam-se:

Controlada indireta Equatorial Pará: (i) a ação civil pública movida pelo Ministério Público Estadual em face da Equatorial Pará, solicitando regularização do serviço de energia elétrica no município de Acará, com a implementação e manutenção de rede, para evitar as faltas e interrupções, no montante de R\$ 7.587 (R\$ 5.961 em 31 de dezembro de 2022); e (ii) a ação monitória movida pelo ministério público por descumprimento de TAC, no montante R\$ 3.699 (R\$ 3.674 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta Equatorial Piauí: (i) a ação nº 0012732-04.2003.8.18.0140 (Cobrança indevida) em que tem como autor o Município de Agua Branca e outros e como objeto suposta compensação de valores a maior na Transação de Crédito Tributário firmada com o Estado e, em razão disso, requer a devolução das quantias supostamente adimplidas a maior, bem como a repetição do indébito desses valores, no montante de R\$ 49.179 (R\$ 47.346 em 31 de dezembro de 2022), considerando-se o posicionamento do Poder Judiciário em processo similar. Atualmente o processo encontra-se em instrução; e (ii) a ação nº 0013909-85.2012.8.18.0140 (Falha no Fornecimento) que tem como autor Cerâmica Surubim LTDA, e como objeto a ocorrência de incêndio em decorrência de desligamento, supostamente “abrupto”, de sua unidade consumidora em 21/12/2011 e, em razão disso, requer o pagamento de indenização a título de danos materiais e lucros cessantes, no montante de R\$ 3.480 (R\$ 3.244 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso da Distribuidora de Agravo em Recurso Especial e do pedido realizado pela Equatorial Piauí no cumprimento provisório de sentença de compensação do valor executado com débito da exequente.

Controlada indireta CEEE-D: ação indenizatória movida por Banco Máxima em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 219.043. Atualmente o processo está em fase de liquidação de sentença, a fim de aferir eventual prejuízo sofrido pelo Banco em decorrência dos danos emergentes, eis que o pedido de lucros cessantes foi julgado improcedente, já com trânsito em julgado.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada indireta CEA: ações cíveis de execução de título extrajudicial decorrente de termos de confissão de dívida formalizados pela controlada da Companhia antes da aquisição pelo Grupo, no montante de R\$ 32.756 e a ação de cobrança em face da CEA por inadimplemento do contrato nº 15/2013, referente à implantação das linhas de subtransmissão e da subestação do município de Laranjal do Jari, no montante de R\$ 4.931, atualizado até o período findo de 30 de junho de 2023.

Controlada indireta Equatorial Goiás: ação nº 0387465.77.2009.8.09.0051 em que tem como autor o Luiz Silveira advocacia empresarial S.A e como objeto a execução de título extrajudicial proposta em desfavor de Companhia, visando o recebimento da quantia de R\$ 28.869, representada pelo Contrato de Prestação de Serviços de Advocacia – PR-PRJU-1407-2003, prorrogado pelos aditivos PRJU – 1852/2004 e PRGE – 0866/2005, no montante de R\$ 131.313. Atualmente o processo está suspenso até que seja certificado o trânsito em julgado do Resp nº 1.377.703/GO; e processo nº 0006678.32.2006.4.01.3500 que tem como autor Comercializadora Brasileira de Energia Emergencial - CBEE e como objeto o suposto repasse inferior de encargos tarifários arrecadados junto aos usuários (encargo de capacidade emergencial), no montante de R\$ 42.718. Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso de Apelação em face de sentença que condenou a empresa ao pagamento do valor de R\$ 2.187.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destacam-se:

Controlada indireta Equatorial Pará: Processo nº 0026675-52.2013.8.14.0301 relacionado a ação indenizatória coletiva movida pela Cred New Recuperação de Ativos e Serviços Ltda. por quebra de contrato, no montante de R\$ 216.000; processo nº 0031306-39.2012.4.01.3900 relacionado a ação civil pública, no montante de R\$ 90.640.

Controlada indireta Equatorial Piauí: processo 0037357-09.2015.4.01.3400 (Benefício Previdenciário) que tem como autor Sindicatos dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado do Piauí - SINTEPI e como objeto a suposta ausência de implementação das contribuições previdenciárias ao plano de benefícios de previdência complementar dos empregados, no montante de R\$ 201.350. Atualmente o processo encontra-se concluso para julgamento; processo nº 0000196-96.2001.4.01.4000 (Quebra de Contrato) que tem como autor a Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF e como objeto suposto descumprimento contratual. Atualmente o processo encontra-se em fase recursal apenas no tocante ao cabimento de honorários advocatícios decorrentes do acordo já homologado judicialmente, no montante de R\$ 20.615.

Controlada direta Equatorial Alagoas: as ações cíveis por quebra de contrato e adequação de rede no montante de R\$ 238.117.

Controlada indireta CEEE-D: processo que envolve ação indenizatória movida pelo Banco Dimensão em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 61.825 (R\$ 63.514 em 31 de dezembro de 2022). O processo foi julgado procedente, dando origem ao ingresso de Ação Rescisória por parte da CEEE-D, o qual está em trâmite.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Controlada indireta Equatorial Goiás: processo nº 507256-53.2007.8.09.0134 que tem como autor o Município de Quirinópolis e como objeto a devolução de valores de cotas de tributo (ICMS) que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 454.206. Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória; processo nº 0165203-98.2001.8.09.0051 que tem como autor o Município de Anápolis e como objeto a devolução de valores de cotas de ICMS que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 425.676. Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória.

Trabalhistas

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, responsabilidade solidária, programa de desligamento, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado provável destacamos:

Controlada indireta CEEE-D: ações referentes a horas extras no montante de R\$ 109.873; ações de terceiros como responsabilidade subsidiária R\$ 61.341; responsabilidade solidária de R\$ 29.832.

Controlada indireta Equatorial Goiás: Ação trabalhista coletiva nº 0012044-14.2017.5.18.0007 movida pelo Sindicato (STIUEG) representando 1.685 empregados substituídos e pleiteando a diferença do pagamento de horas extras decorrentes do intervalo intrajornada parcialmente suprimido. A controlada da Companhia realizou a alteração da classificação de risco desta contingência de possível para provável no âmbito do trabalho de reavaliação total das contingências de acordo com a política de contingenciamento do Grupo Equatorial. O processo judicial encontra-se em estágio avançado de tramitação, em fase de julgamento do agravo em Recurso Extraordinário pelo Supremo Tribunal Federal. No intuito de apresentar uma realidade mais fidedigna, até a conclusão final do cálculo, foi realizado uma projeção englobando um número médio de substituídos por amostragem que acusou a necessidade de ajuste no valor que constava no possível e que foi alocado no provável, no montante de R\$ 562.936, sendo R\$ 273.982 referente ao valor principal do processo e R\$ 288.954 referente à sua atualização. Atualmente o processo está aguardando julgamento de Agravo em Recurso Extraordinário; processo nº 0011738-89.2015.5.18.0015, que pleiteia a natureza salarial do auxílio alimentação recebida pelos empregados e reflexos dos valores pagos nas demais parcelas, no montante de R\$ 105.181, considerando-se a decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução; e processo nº 0011042-60.2013.5.18.0003, que pleiteia a aplicação do adicional de 100% das horas extras laboradas aos domingos e feriados para 38 substituídos, no montante de R\$ 17.494, considerando-se decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução. O autor dos processos mencionados acima é o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás – STIUEG.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Dentre os processos relevantes cujo risco de perda é considerado possível destaca-se:

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo nº 0010799-06.2015.5.18.0017, que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas indústrias urbanas no Estado de Goiás que pleiteia o desvio de função dos eletricitas ao de eletrotécnico para 513 substituídos, no montante de R\$ 396.198.

22 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

Em março de 2017, o Supremo Tribunal Federal – STF publicou o Acórdão do julgamento do Recurso Extraordinário, em sede de repercussão geral, de forma favorável à tese das controladas Equatorial Maranhão, que obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em outubro de 2018, Equatorial Pará em fevereiro de 2018, Equatorial Piauí em outubro de 2018, Equatorial Alagoas em julho de 2019, CEEE-D e Equatorial Goiás em março de 2021. Em maio de 2021, o STF julgou embargos de declaração opostos contra o acórdão do Recurso Extraordinário nº 574.706/PR, acolhendo-os em parte para: (i) modular os efeitos da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS, devendo se dar após 15 de março de 2017, ressalvadas as ações judiciais e requerimentos administrativos protocoladas até (inclusive) 15 de março de 2017; e (ii) o ICMS a ser excluído da base de cálculo das contribuições do PIS e da COFINS é o destacado nas notas fiscais, e não o efetivamente pago.

Equatorial Maranhão

Em 31 de dezembro de 2018 a controlada indireta da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a controlada repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Desta forma, o saldo remanescente aos 10 anos foi reconhecido como receita da controlada.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 185.364, segregado entre principal, no valor de R\$ 79.049 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 106.315 como despesa financeira.

No período findo em 30 de junho de 2023, a controlada da Companhia constituiu um novo saldo neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 3.270 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2022), complementando o saldo a recuperar decorrente do crédito da exclusão do ICMS na base de cálculo do PIS e da COFINS.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020, a controlada indireta da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e (ii) passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou R\$ 623.500 decorrente do diferimento de componente financeiro associado à recuperação de créditos de PIS/COFINS, nas novas tarifas que entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021 e vigentes até 06 de agosto de 2022. Os montantes homologados pela ANEEL são reclassificados para a CVA e amortizados mensalmente dentro do ciclo tarifário.

Após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em agosto de 2021 (válido para o ciclo tarifário 2021 – 2022), R\$ 88.649 foi amortizado via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–SFF/SGT/SRM/SMA/ANEEL (para maior detalhamento, veja nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros). Em agosto de 2022 foi homologado o processo de revisão tarifária pela ANEEL, nota técnica nº 168/2022-SGT/ANEEL, cuja amortização para o ciclo 2022-2023 será do saldo residual em 30 de junho de 2023 de R\$ 39.128 (R\$ 233.218 em 31 de dezembro de 2022).

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada indireta da Companhia constituiu ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Desta forma, o saldo remanescente aos 10 anos foi reconhecido como receita da controlada.

Em 27 de junho de 2022, foi editada a Lei nº 14.385, que determinou a devolução integral do crédito acrescido da atualização monetária oriundos da exclusão do ICMS na Base de Cálculo do PIS e da COFINS. Com isso, foi registrado um passivo complementar no montante de R\$ 17.189, segregado entre principal, no valor de R\$ 8.227 classificado como dedução da receita operacional e atualização financeira de R\$ 8.962 em despesa financeira.

No período findo em 30 de junho de 2023, a controlada da Companhia realizou compensação de débitos tributários de R\$ 60.856 (R\$ 183.325 em 31 de dezembro de 2022) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Alagoas

Em 31 de dezembro de 2019, a controlada da Companhia constituiu ativo referente a PIS e COFINS relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234. O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso da ação, e o passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro.

A controlada da Companhia não realizou compensações nos anos de 2022 e 2023 (em 2021 houve compensação de R\$ 189.233 com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP).

No período findo em 30 de junho de 2023, a controlada registrou a atualização da taxa Selic, um constituindo um complemento de ativo e passivo montante de R\$ 9.033 (R\$ 1.384 no exercício de 2022).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada indireta da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 694.465; (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação, ajustado pelo valor homologado, sendo necessária a reclassificação de R\$ 16.631, para PIS/COFINS a recuperar (nota explicativa nº 8 – Impostos e contribuições a recuperar). O passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante com as disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de junho de 2023, a controlada da Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 29.067 (R\$ 63.217 em 31 de dezembro de 2022); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 134.038 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 185.522; e (iv) R\$ 4.875 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 451.

CEA

A controlada da indireta Companhia entrou com Processo Judicial nº 1006351-52.2019.4.01.3100 em 04 de julho de 2019. O processo encontra-se em segundo grau, em fase de recurso de Apelação, sendo que a sentença de primeiro grau foi favorável a CEA.

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla o crédito referente ao período de 2017 até 2021. O passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica, conforme determinação regulatória. Em 30 de junho de 2023 houve complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 498.

Equatorial Goiás

Em 31 de março de 2021 a controlada indireta da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 2.973.397; (ii) passivo de R\$ 2.973.397 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. O passivo foi constituído considerando que a controlada da Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante com as disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de junho de 2023, a controlada da Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo de R\$ 102.486 e de passivo no montante de R\$ 77.548; (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 281.897 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

O ativo das controladas diretas e indiretas da Companhia contemplam créditos com a receita federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas da Companhia repassa integralmente aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica.

	30/06/2023							
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	Total
Ativo								
Circulante (nota explicativa nº 8)	3.270	-	64	24.274	205.944	566.044	52.184	851.780
Não circulante (nota explicativa nº 8)	-	-	-	-	411.588	2.120.842	-	2.532.430
PIS e COFINS a recuperar	3.270	-	64	24.274	617.532	2.686.886	52.184	3.384.210
Passivo (a)								
Circulante	113.101	39.128	115.140	-	114.182	132.432	24.091	538.074
Não circulante	-	-	-	153.510	484.137	2.663.331	80	3.301.058
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	113.101	39.128	115.140	153.510	598.319	2.795.763	24.171	3.839.132
	31/12/2022							
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	Total
Ativo								
Circulante (nota explicativa nº 8)	-	-	60.920	14.383	186.158	565.244	51.686	878.391
Não circulante (nota explicativa nº 8)	-	-	-	-	531.470	2.223.505	-	2.754.975
PIS e COFINS a recuperar	-	-	60.920	14.383	717.628	2.788.749	51.686	3.633.366
Passivo (a)								
Circulante	488.834	233.218	246.115	-	-	218.032	49.113	1.235.312
Não circulante	-	-	-	155.388	754.774	2.807.467	80	3.717.709
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	488.834	233.218	246.115	155.388	754.774	3.025.499	49.193	4.953.021
	30/06/2023							
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	Total
Resultado operacional								
(+)Receita financeira								
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	-	-	-	4.875	-	-	4.875
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(475)	-	-	(475)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	-	-	-	4.424	-	-	4.424

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

	30/06/2022							
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	Total
Resultado operacional								
(+) Receita financeira								
PIS/COFINS despesa operacional Lei n° 14.385	(79.049)	-	(8.227)	-	-	-	-	(87.276)
(+) Resultado financeiro								
(-) PIS/COFINS sobre a despesa financeira Lei n° 14.385	(106.315)	-	(8.962)	-	-	-	-	(115.277)
PIS/COFINS sobre a receita financeira					4.661			4.661
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(217)	-	-	(217)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	(185.364)	-	(17.189)	-	4.444	-	-	(198.109)

- (a) A homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL iniciou-se a partir de agosto de 2021. Além do complemento de atualização do passivo, em junho de 2023 foi amortizado o montante de R\$ 1.233.325 (Equatorial Maranhão R\$ 373.554, Equatorial Pará R\$ 181.926, Equatorial Alagoas (R\$ 56), Equatorial Piauí R\$ 134.637, Equatorial Goiás R\$ 332.222, CEA R\$ 25.520 e CEEE-D R\$ 185.522) via Parcela A, em atendimento a nota técnica n° 9/2021- FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL.). Estes valores passaram a reduzir o contas a receber de parcela A, reduzindo o reajuste tarifário anual percebido pelos consumidores. Apesar do início da devolução dos valores aos consumidores, o saldo remanescente dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 929.187 (Equatorial Maranhão R\$ 113.101, Equatorial Pará R\$ 39.128, Equatorial Piauí R\$ 115.140, Equatorial Alagoas R\$ 153.510, CEA R\$ 24.171 e CEEE-D R\$ 484.137), são definidos mecanismos de ressarcimento aos consumidores à critério da ANEEL.

Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

	30/06/2023	
	Valor	%
Circulante (a)	851.780	25%
2024	736.650	22%
2025	1.173.248	35%
2026	622.532	18%
Não circulante	2.532.430	73%
Total	3.384.210	100%

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa n° 8 – Impostos e contribuições a recuperar.

23 Patrimônio líquido

23.1 Capital social

Em 30 de junho de 2023, o capital social é R\$ 8.890.946 (R\$ 8.872.296 em 31 de dezembro de 2022), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	100.631.852	8,91%
Opportunity	72.932.388	6,45%
BlackRock	57.299.125	5,07%
CPPIB	57.556.847	5,10%
Demais minoritários	841.520.743	74,47%
Total	1.129.940.955	100%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 17 de janeiro de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 7.147, mediante a emissão de 380.870 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia.

Em 30 de junho de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 11.503, mediante a emissão de 625.500 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, totalmente subscritas pelos participantes do Quinto Plano de Opção de Compra de Ações da Companhia.

23.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1) /IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 – Demonstrações Consolidadas. Em 30 de junho de 2023, o saldo desta reserva era R\$ 1.266.429 (R\$ 187.518 em 31 de dezembro de 2022).

No primeiro semestre de 2023 foi reconhecido o montante de R\$ 1.069.708 referente a mudança na participação relativa da controladora sobre a controlada Equatorial Distribuição que não resultou em perda de controle, foi uma transação de investimentos por aumento de capital de não controladores no valor de R\$ 2.103.000 na controlada Equatorial Distribuição.

23.3 Ajuste de avaliação patrimonial

Em 30 de junho de 2023, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era R\$ 215.008 (R\$ 55.699 em 31 de dezembro de 2022), contemplando, principalmente efeitos de benefícios pós-emprego e de instrumentos financeiros derivativos.

Os valores registrados em ajustes de avaliação patrimonial serão reclassificados para o resultado do exercício, integral ou parcialmente, quando da alienação de ativos/passivos a que elas se referem.

23.4 Lucro por ação

Conforme requerido pelo CPC 41 e IAS 33 (*Earnings per Share*), a tabela a seguir concilia o lucro líquido do período com os montantes usados para calcular o lucro por ação básico e diluído.

	30/06/2023	30/06/2022
Numerador		
Lucro líquido do período	681.385	409.773
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	1.101.071	1.100.065
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.108.336	1.102.082
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	0,6188	0,3725
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	0,6148	0,3718
	30/06/2023	30/06/2022
(i) Fator de diluição		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	19.178	17.863
4. Diluição	7.240	2.017
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.108.311	1.102.082

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

23.5 Planos de opção de compra de ações

A Companhia instituiu Planos de Opção de Compra das ações a colaboradores dedicados ao Grupo Equatorial ("Grupo"), que representam, direitos de compra de ações emitidas pela Companhia, e reconhecer a transação com correspondente aumento do capital social e a emissão de novas ações para refletir o exercício das opções de compra outorgadas aos beneficiários.

Conforme item 8, do CPC 10 (R1), os produtos ou serviços recebidos ou adquiridos em transação com pagamento baseado em ações que não se qualifiquem para fins de reconhecimento como ativos, devem ser reconhecidos como despesa do período.

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, por intermédio do Comitê de Pessoas, Governança e Sustentabilidade, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

23.5.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

Os beneficiários do Plano poderão exercer suas Opções no prazo máximo de 6 (seis) anos a partir da data de outorga das Opções. As opções tornam-se exercíveis ao longo de 4 (quatro) anos, sendo 25% em cada ano.

As informações das Opções outorgadas, ocorridas no período findo em 30 de junho de 2023, estão descritas abaixo, e das outorgas anteriores estão descritas na nota explicativa nº 24.7.1 – Quinto Plano de Opção de Compra de Ações, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2022.

6º Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
02/04/2024	262.500
02/04/2025	262.500
02/04/2026	262.500
02/04/2027	262.500
	1.050.000

As informações utilizadas na avaliação dos valores justos na data da outorga do Plano são:

6ª Outorga

	30/06/2023
Valor justo na data de outorga	12,15
Data da outorga: 02/04/2023	
Quantidade outorgada	1.050.000
Preço da ação na data de outorga	26,88
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	26,38
Volatilidade esperada (média ponderada)	31,53%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,16%

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

Para a volatilidade, utilizou-se a volatilidade histórica das ações para cada prazo médio de exercício de cada lote.

Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período
<i>Em opções</i>	30/06/2023	30/06/2023	31/12/2022	31/12/2022
Existentes em 1º de janeiro	18.127.500	-	16.930.700	-
Canceladas durante o período	-	-	-	-
Outorgadas durante o período	1.050.000	26,38	1.196.800	23,59
Existentes ao fim do período 1ª Outorga	15.392.500	18,90	15.392.500	17,32
Existentes ao fim do período 2ª Outorga	235.000	20,14	235.000	19,99
Existentes ao fim do período 3ª Outorga	1.303.200	24,19	1.303.200	24,14
Existentes ao fim do período 4ª Outorga	931.800	23,28	931.800	23,59
Existentes ao fim do período 5ª Outorga	265.000	23,58	265.000	23,58
Existentes ao fim do período 6ª Outorga	1.050.000	26,38	-	-
Existentes ao fim do período	19.177.500		18.127.500	

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 9.203 (R\$ 12.323 em 30 de junho de 2022) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

23.5.2 Plano de outorga de “Phantom Shares”

Companhia e suas controladas:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	30/06/2023	30/06/2023	31/12/2022	31/12/2022
Existentes em 1º de janeiro	2.082.500	24,77	2.082.500	24,79
Outorgadas durante o período/exercício	240.000	29,06	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.322.500	24,76	2.082.500	24,77

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de junho de 2023 foi de R\$ 20.029 (R\$ 7.142 em 30 de junho de 2022) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de junho de 2023 foi R\$ 29,06 (R\$ 27,21 em 30 de junho de 2022).

Este plano de opção é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita bruta para a receita operacional líquida está a seguir demonstrada:

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Distribuição				
Receita de distribuição	7.959.864	16.099.377	5.533.058	12.062.749
Remuneração financeira WACC	203.984	517.434	234.346	445.715
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	422.490	750.347	307.777	(198.646)
Subvenção CDE – outros	340.939	655.290	204.411	436.518
Fornecimento de energia elétrica	8.927.277	18.022.448	6.279.592	12.746.336
Suprimento de energia elétrica	124.066	220.807	110.486	180.421
Receita pela disponibilidade - uso da rede (b)	543.669	1.091.871	290.837	579.563
Receita de construção (c)	1.758.467	4.087.733	1.114.232	1.836.827
Atualização do ativo financeiro (d)	96.262	128.832	239.147	402.102
Outras receitas	290.754	564.671	313.611	620.122
	2.813.218	6.093.914	2.068.313	3.619.035
Subtotal distribuição (f)	11.740.495	24.116.362	8.347.905	16.365.371
Saneamento				
Abastecimento de água e serviços de esgoto	20.634	47.681	-	-
Receita de construção	24.572	39.791	-	-
Outras receitas	809	1.145	-	-
Subtotal saneamento	46.015	88.617	-	-
Transmissão				
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (e)	7.232	8.588	(12)	107.717
Receita de operação e manutenção	27.885	56.768	30.491	49.828
Outras receitas	835	1.667	24.734	41.728
Subtotal	35.952	67.023	55.213	199.273
Remuneração dos ativos da concessão	427.731	822.278	385.401	801.282
PIS/COFINS diferidos	(39.566)	(76.061)	(35.650)	(74.119)
Subtotal	388.165	746.217	349.751	727.163
Subtotal transmissão	424.117	813.240	404.964	926.436
Geração eólica				
Receita com venda de energia	215.112	465.137	198.875	265.619
Outras receitas	2.240	2.788	5.123	5.465
Subtotal geração	217.352	467.925	203.998	271.084
Outros				
Receita de comercialização	95.376	249.148	101.716	101.716
Outras receitas	16.877	43.296	(17.046)	42.602
Subtotal outros	112.253	292.444	84.670	144.318
Receita operacional bruta	12.540.232	25.778.588	9.041.537	17.707.209
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica (g)	(1.520.674)	(2.811.027)	(1.324.039)	(2.884.281)
PIS e COFINS	(816.219)	(1.633.110)	(473.632)	(1.097.664)
PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	(87.276)	(87.276)
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	(669)	(794)	(350)	(9.964)
Encargos do consumidor	(83.316)	(165.521)	(53.603)	(116.061)
ISS	(2.768)	(6.371)	(1.276)	(4.462)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f)	(854.994)	(1.655.950)	(506.058)	(1.005.220)
Penalidades DIC/FIC e outras	(64.913)	(122.010)	(99.877)	(162.668)
Outros	4.798	(5.754)	(3.320)	(4.318)
Deduções da receita operacional	(3.338.755)	(6.400.537)	(2.549.431)	(5.371.914)
Receita operacional líquida	9.201.477	19.378.051	6.492.106	12.335.295

- (a) A variação dos ativos e passivos regulatórios deve-se principalmente por: (i) reconhecimento na tarifa dos recursos recebidos a título de repasse da Conta-Covid; (ii) previsão dos custos de energia e encargos concedido pela ANEEL, no reajuste, estar mais aderente aos custos efetivamente pagos, gerando uma constituição de Parcela A, inferior ao ocorrido para esse mesmo período anterior; (iii) variação negativa entre os valores amortizados do último reajuste; (iv) variação entre os valores da receita de ultrapassagem da demanda e reativo excedente pertencente a distribuidora, quando comparada como esse mesmo período anterior e; (v) efeito da CVA da Bandeira Faturada;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) As distribuidoras controladas de energia elétrica reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2023 foi superior quando comparado com 2022, gerando uma receita maior na CVA, ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020 e iii) consolidação do saldo da distribuidora Equatorial Goiás em dezembro de 2022. A combinação destes fatores foi responsável pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 25 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) O considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado (IPCA) acumulou variação negativa no período comparativo;
- (e) A receita de implementação e melhoria, que são custos incorridos com a aquisição de materiais e serviços (acrescidos de margem percebida) para implementação e/ou melhoria da infraestrutura das transmissoras, sofreu redução no período devido à entrada em operação das transmissoras controladas da Companhia (SPEs 01 a 07), consequentemente temos um aumento na receita de operação e manutenção. Em relação a SPE 08, houve autorização para reforços e melhorias, relacionado com a REA nº 10.861/2021 e ao Despacho nº 2.940/2022 que gerou um incremento na receita;
- (f) A variação é decorrente principalmente da consolidação do saldo de resultados da distribuidora Equatorial Goiás a partir de janeiro de 2023; e
- (g) A variação é proveniente da publicação da Lei Federal Complementar nº 194/22, a qual reduziu a alíquota modal do ICMS Energia, de 25% a 30%, para 17% a 20%, conforme alíquota interna de cada estado.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

24.1 Margem das obrigações de *performance* (Consolidado)

	01/04/2023 a 30/06/2023			01/01/2023 a 30/06/2023		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infraestrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	6.563	-	6.563	7.794	-	7.794
Custo	(4.821)	-	(4.821)	(5.725)	-	(5.725)
Margem (R\$)	1.742	-	1.742	2.069	-	2.069
Margem percebida (%) (*)	(0,01%)	-		26,55%	-	
Margem orçada no início do contrato (%)	0,00%	-		35,24%	-	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	24.659	3.226	27.885	50.348	6.420	56.768
Custo	(20.374)	(3.289)	(23.663)	(32.119)	(6.617)	(38.735)
Margem (R\$)	4.285	(63)	4.222	18.229	(197)	18.033
Margem percebida (%)	(18,07%)	1,14%		36,21%	(3,06%)	
Margem orçada no início do contrato (%)	0,00%	0,00%		35,24%	45,91%	
	01/04/2022 a 30/06/2022			01/01/2022 a 30/06/2022		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infraestrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	(351)	(12)	(363)	97.358	394	97.752
Ganho/perda de margem de realização	(23.005)	(10.410)	(33.415)	(102.031)	(31.372)	(133.403)
Custo	(1.991)	(214)	(2.205)	(7.456)	(413)	(7.869)
Margem (R\$)	(25.347)	(10.636)	(35.983)	(12.129)	(31.391)	(43.520)
Margem percebida (%)	108,52%	102,05%		259,55%	101,33%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	28.057	2.434	30.491	43.096	6.732	49.828
Custo	(16.982)	(3.564)	(20.546)	(26.396)	(6.405)	(32.801)
Margem (R\$)	11.075	(1.130)	9.945	16.700	327	17.027
Margem percebida (%)	39,47%	(46,43%)		38,75%	4,86%	
Margem orçada no início do contrato (%) (*)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	

(*) A margem percebida considera o efeito dos custos efetivamente incorridos, incrementados pela variação na margem de construção apurado para o empreendimento, sendo os ganhos e perdas (eficiências ou ineficiências na construção) identificados ao longo da concessão.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

25 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/04/2023 a 30/06/2023						01/01/2023 a 30/06/2023							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(53.174)	(5.122)	(58.296)	(35.946)	(242.445)	-	(336.687)	(160.216)	(7.014)	(167.230)	(98.719)	(402.491)	-	(668.440)
Material	(21.884)	(820)	(22.704)	(11.760)	13.571	-	(20.893)	(46.344)	(1.693)	(48.037)	(19.052)	349	-	(66.740)
Serviços de terceiros	(222.689)	(16.823)	(239.512)	(194.431)	(71.417)	-	(505.360)	(616.256)	(28.209)	(644.465)	(350.996)	(170.173)	-	(1.165.634)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(3.909.381)	-	(3.909.381)	-	-	-	(3.909.381)	(7.932.754)	-	(7.932.754)	-	-	-	(7.932.754)
Custo de construção - Distribuição (b)	(1.758.467)	-	(1.758.467)	-	-	-	(1.758.467)	(4.087.733)	-	(4.087.733)	-	-	-	(4.087.733)
Custo de construção - Transmissão (c)	(4.821)	-	(4.821)	-	-	-	(4.821)	(5.725)	-	(5.725)	-	-	-	(5.725)
Custo de construção - Saneamento	(24.572)	-	(24.572)	-	-	-	(24.572)	(39.791)	-	(39.791)	-	-	-	(39.791)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (d)	93	(93)	-	-	-	-	-	242	(242)	-	-	-	-	-
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	-	-	(1.898)	(1.898)	-	-	-	-	-	(132.988)	(132.988)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(31.489)	-	(31.489)	-	-	-	-	(72.641)	-	(72.641)
Depreciação/Amortização	(365.486)	-	(365.486)	-	(202.489)	-	(567.975)	(755.380)	-	(755.380)	-	(403.738)	-	(1.159.118)
Subvenção CCC	(496)	-	(496)	-	-	-	(496)	(8.072)	-	(8.072)	-	-	-	(8.072)
Outros	(54.398)	-	(54.398)	1.238	(43.751)	80.179	(16.732)	(129.927)	-	(129.927)	(14.137)	(64.578)	80.179	(128.463)
Total(e)	(6.415.275)	(22.858)	(6.438.133)	(240.899)	(578.020)	78.281	(7.178.771)	(13.781.956)	(37.158)	(13.819.114)	(482.904)	(1.113.272)	(52.809)	(15.468.099)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

	01/04/2022 a 30/06/2022						01/01/2022 a 30/06/2022							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(99.971)	(8.243)	(108.214)	(60.930)	(93.687)	-	(262.831)	(204.076)	(16.331)	(220.407)	(114.495)	(182.276)	-	(517.178)
Material	(17.065)	(869)	(17.934)	(5.949)	(3.766)	-	(27.649)	(36.858)	(1.125)	(37.983)	(12.626)	(9.149)	-	(59.758)
Serviços de terceiros	(132.356)	(11.804)	(144.160)	(142.148)	(112.635)	-	(398.943)	(250.724)	(14.920)	(265.644)	(252.529)	(205.347)	-	(723.520)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.632.616)	-	(2.632.616)	-	-	-	(2.632.616)	(5.135.558)	-	(5.135.558)	-	-	-	(5.135.558)
Custo de construção - Distribuição (b)	(1.114.232)	-	(1.114.232)	-	-	-	(1.114.232)	(1.836.827)	-	(1.836.827)	-	-	-	(1.836.827)
Custo de construção - Transmissão (c)	-	-	-	-	-	-	-	(5.659)	-	(5.659)	-	-	-	(5.659)
Variações das margens do ativo de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (d)	(33.415)	-	(33.415)	-	-	-	(33.415)	(133.403)	-	(133.403)	-	-	-	(133.403)
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	-	-	(81.821)	(81.821)	-	-	-	-	-	(207.329)	(207.329)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(13.444)	-	(13.444)	-	-	-	-	(34.568)	-	(34.568)
Depreciação/Amortização	(263.928)	-	(263.928)	-	(209.318)	-	(473.246)	(472.223)	-	(472.223)	-	(323.203)	-	(795.426)
Subvenção CCC	(19.331)	-	(19.331)	-	-	-	(19.331)	(52.373)	-	(52.373)	-	-	-	(52.373)
Outros	(47.028)	370	(46.658)	(6.324)	(8.051)	-	(61.033)	(64.279)	(425)	(64.704)	(9.756)	(14.369)	-	(88.829)
Total(e)	(4.359.942)	(20.546)	(4.380.488)	(215.351)	(440.901)	(81.821)	(5.118.561)	(8.191.980)	(32.801)	(8.224.781)	(389.406)	(768.912)	(207.329)	(9.590.428)

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 26;
- (b) Esse custo foi impactado fortemente pelo processo de revisão tarifária, onde ocorreu maior volume de capitalizadas no período incremental, onde os investimentos foram relevantes, garantindo assim a finalização das obras e o reconhecimento na base de remuneração das distribuidoras controladas da Companhia;
- (c) O custo de construção são todos os custos das transmissoras controladas da Companhia para a implementação da infraestrutura, a redução do exercício em comparação ao exercício anterior é reflexo do encerramento das obras; e
- (d) A redução deve-se em função das transmissoras controladas que conseguiram eficiência de operação e manutenção (O&M) nas suas subestações e linhas de transmissão.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

26 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/04/2023 a 30/06/2023		01/01/2023 a 30/06/2023		01/04/2022 a 30/06/2022		01/01/2022 a 30/06/2022	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	9.418	(2.015.147)	18.873	(4.109.409)	4.756	(1.394.071)	11.625	(2.687.697)
Contratos Eletronuclear	417	(135.540)	829	(273.573)	208	(122.325)	494	(193.374)
Contratos cotas de garantias	2.103	(374.944)	4.318	(727.848)	1.457	(158.625)	3.524	(339.986)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(249.477)	-	(460.877)	-	(149.661)	-	(677.620)
Energia bilateral	64	-	125	-	8	-	69	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(75.045)	-	(431.175)	-	(243.714)	-	(210.899)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	213	(127.217)	425	(255.651)	114	(101.100)	321	(202.200)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	432.696	-	796.148	-	228.432	-	499.887
Itaipu	982	(282.795)	1.970	(366.715)	401	(121.116)	787	(227.356)
Outros custos	-	(61.210)	-	(156.582)	-	(56.039)	-	(93.007)
Subtotal	13.197	(2.888.679)	26.540	(5.985.682)	6.944	(2.118.219)	16.820	(4.132.252)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(1.020.702)	-	(1.947.072)	-	(514.397)	-	(1.003.306)
Total	13.197	(3.909.381)	26.540	(7.932.754)	6.944	(2.632.616)	16.820	(5.135.558)

(*) não revisado

- (a) Compreende os custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déicits) decorrente da entrada de contratos novos com aumento em 53,13 % de volume contratado, acrescido de uma variação no preço médio em 2,38%;
- (b) Devido à melhoria da situação hidrológica, houve uma redução do acionamento de térmicas no setor elétrico, com isso mais geração hidráulica despachadas, reduzindo os custos relacionados ao Encargo de Serviço do Sistema - ESS;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 220.276, em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo período de 2022; e
- (d) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na resolução RAP Nº 3.066 de 12 de julho de 2022, com vigência a partir de julho de 2022 até junho de 2023, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

27 Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/04/2023 a 30/06/2023	01/01/2023 a 30/06/2023	01/04/2022 a 30/06/2022	01/01/2022 a 30/06/2022
Baixas pela desativação de bens e direitos (a)	(88.076)	(290.283)	(84.966)	(172.184)
Indenização por danos a terceiros	(3.229)	(5.515)	(3.982)	(6.523)
Reversão (provisão) para perda de estoque (a)	(107.089)	78.462	(64.838)	(64.838)
Baixa de recebíveis incobráveis	(84.615)	(84.615)	-	-
Outras despesas e receitas operacionais	62.079	67.466	(43.536)	(55.558)
Total outras despesas operacionais, líquidas	(220.930)	(234.485)	(197.322)	(299.103)

- (a) No período de seis meses, findo em 30 de junho de 2023, na controlada Equatorial Pará, houve o reconhecimento de uma reversão de provisão e, consequente, baixa para perdas de estoques, no montante de R\$ 87.518, referentes a sobras contábeis, resultantes de perdas dos custos de materiais e serviços de obras, apuradas no processo de Revisão Tarifária, no qual todas as obras energizadas foram devidamente encerradas fisicamente, conciliadas e capitalizadas contabilmente. Adicionalmente, houve baixas pela desativação de bens e direitos, nas demais distribuidoras controladas no montante total R\$ 202.765, sendo R\$ 91.167 na Equatorial Goiás, R\$ 62.324 na Equatorial Maranhão, R\$ 29.599 na Equatorial Piauí, R\$ 11.173 na Equatorial Alagoas, R\$ 9.970 na CEA e ganho de R\$ 1.468 na CEEE-D.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Resultado financeiro

		Controladora			
		01/04/2023	01/01/2023	01/04/2022	01/01/2022
		a	a	a	a
		30/06/2023	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2022
Receitas financeiras					
Rendimentos financeiros	(a)	68.162	101.219	18.670	81.523
PIS/COFINS sobre receita financeira		(4.838)	(8.050)	(182)	(3.105)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b)	-	48.935	39.792	79.039
Rendimento de aval	(e)	35.273	68.152	-	-
Outras receitas financeiras		(3.674)	595	4.179	11.481
Total de receitas financeiras		94.923	210.851	62.459	168.938
Despesas financeiras					
Encargos da dívida	(c)	(160.322)	(341.905)	(148.862)	(240.407)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b)	(52.100)	(396.717)	-	-
Outras despesas financeiras		(644)	(4.791)	(1.209)	(49.518)
Total de despesas financeiras		(213.066)	(743.413)	(150.071)	(289.925)
Resultado financeiro líquido		(118.143)	(532.562)	(87.612)	(120.987)
		Consolidado			
		01/04/2023	01/01/2023	01/04/2022	01/01/2022
		a	a	a	a
		30/06/2023	30/06/2023	30/06/2022	30/06/2022
Receitas financeiras					
Rendimentos financeiros	(a)	241.965	547.003	268.938	517.087
PIS/COFINS sobre receita financeira		(28.263)	(58.089)	(37.191)	(66.217)
Valores a receber/devolver parcela A		91.532	182.842	142.431	252.467
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b)	66.342	255.477	127.317	218.326
Acréscimo moratório de energia vendida		109.029	212.260	235.506	397.449
Receita financeira de AVP		18.940	45.618	16.251	29.737
Variação monetária e cambial da dívida	(d)	328.903	453.625	100.776	606.810
Outras receitas financeiras	(f)	147.398	268.678	(191.829)	44.837
Total de receitas financeiras		975.846	1.907.414	662.199	2.000.496
Despesas financeiras					
Encargos da dívida	(c)	(1.062.717)	(2.196.250)	(795.780)	(1.350.269)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(b)	(425.547)	(1.090.948)	48.843	(582.548)
Valores a receber/devolver parcela A		(88.097)	(155.712)	(73.634)	(135.291)
Variação monetária e cambial da dívida	(d)	(292.819)	(559.433)	(609.393)	(814.344)
Despesa financeira de AVP		(17.574)	(26.920)	(12.362)	(22.436)
Atualização de eficiência e contingências		(56.298)	(128.759)	(17.260)	(69.599)
Descontos concedidos		(49.171)	(68.804)	(16.903)	(27.719)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores – nota explicativa nº 22		-	-	(115.494)	(115.494)
Outras despesas financeiras		(81.446)	(278.764)	(171.460)	(344.517)
Total de despesas financeiras		(2.073.669)	(4.505.590)	(1.763.443)	(3.462.217)
Resultado financeiro líquido		(1.097.823)	(2.598.176)	(1.101.244)	(1.461.721)

- (a) A melhora nas rendas financeiras deu-se principalmente em função da alta do CDI que, acumulado até 30 de junho de 2022, estava em 5,42% e acumulado até 30 de junho de 2023, fechou em 6,50%;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de swap, que trocam dólar+spread por CDI+spread, em que a principal variação se deve ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 30 de junho de 2023, o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 7,64%, saindo de R\$ 5,21 em 31 de dezembro de 2022 para R\$ 4,81 em 30 de junho de 2023, contra uma despesa com a queda do dólar em 6,14% saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 5,23 em 30 de junho de 2022. Adicionalmente, contribuindo com o crescimento da despesa, houve um crescimento do CDI em 17% em relação ao período anterior, aumentando o resultado da ponta passiva. Na Controladora, o principal impacto foi devido resultado da reestruturação das opções de compra da participação da Equatorial Energia Distribuição S.A., realizada no semestre;
- (c) O acréscimo nos encargos da dívida, foi resultado da alta do CDI, indexador com maior participação na dívida da Companhia e de suas controladas, que passou de 5,42% acumulado até 30 de junho de 2022 para 6,50% acumulado até 30 de junho de 2023 e devido ao aumento do saldo da dívida da Companhia, em 49,01% em relação ao período anterior, principalmente com as aquisições da Echoenergia e Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.;
- (d) A despesa reduziu em função do IPCA, indexador de grande relevância na dívida da Companhia, que acumulado até 30 de junho de 2023 fechou em 2,87%, contra um IPCA de 5,49% acumulado até 30 junho de 2022;
- (e) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas (Contratantes) e a Companhia (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia possui uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido, conforme nota explicativa nº 9 – Partes relacionadas; e
- (f) A variação é referente ao resultado do desconhecimento do passivo da controlada indireta CEA com seus principais fornecedores, quais sejam, Petrobras Distribuidora S.A. (BR Distribuidora); Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. (Eletronorte); Petróleo Brasileiro S.A. (Petrobras); e Agrekkio Energia Ltda. (Agrekko), e o reconhecimento dos valores renegociados no ARD, bem como dos descontos obtidos pelos pagamentos no vencimento e de forma antecipada, em concordância com as cláusulas do acordo.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Benefício pós-emprego (Consolidado)

Os saldos de benefício pós-emprego das distribuidoras controladas estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

	30/06/2023																		
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará					Equatorial Piauí		Equatorial Alagoas			CEEE-D		Equatorial Goiás				Total
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CD	BD	CD	Plano de Saúde	CEEEPREV	Plano único	Benefício Definido	Contribuição Definida	Planos de Saúde	FGTS	
Ativo não circulante	3.565	-	-	7.032	879	-	-	-	197	22.006	56	-	-	-	-	-	-	-	33.735
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.565	-	-	7.032	879	-	-	-	197	22.006	56	-	-	-	-	-	-	-	33.735
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	1.306	-	-	-	-	-	-	42.388	35.515	-	2.219	-	-	81.428
Passivo Não Circulante	-	9.112	5.106	-	-	17.663	42.572	4.217	-	-	53	88.551	605.307	187.429	3.216	26.679	110.094	24.263	1.124.262
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	9.112	5.106	-	-	18.969	42.572	4.217	-	-	53	88.551	647.695	222.944	3.216	28.898	110.094	24.263	1.205.690
Total	3.565	9.112	5.106	7.032	879	18.969	42.572	4.217	197	22.006	109	88.551	647.695	222.944	3.216	28.898	110.094	24.263	1.239.425

	31/12/2022																			
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará					Equatorial Piauí		Equatorial Alagoas			CEEE-D			Equatorial Goiás				Total
	CD	Plano de Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CD	BD	CD	Plano de Saúde	CD	CEEEPREV	Plano único	Benefício Definido	Contribuição Definida	Planos de Saúde	FGTS	
Ativo não circulante	3.670	-	-	7.032	879	-	-	-	181	20.798	56	-	-	-	-	-	-	-	32.616	
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.670	-	-	7.032	879	-	-	-	181	20.798	56	-	-	-	-	-	-	-	32.616	
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	862	-	-	-	-	-	-	31	46.875	24.343	-	-	-	72.111	
Passivo Não Circulante	-	8.908	4.925	-	-	15.780	42.624	4.093	-	-	-	86.191	-	588.134	199.668	3.057	28.879	107.121	23.465	1.112.845
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	8.908	4.925	-	-	16.642	42.624	4.093	-	-	-	86.191	31	635.009	224.011	3.057	28.879	107.121	23.465	1.184.956
Total	3.670	8.908	4.925	7.032	879	16.642	42.624	4.093	181	20.798	56	86.191	31	635.009	224.011	3.057	28.879	107.121	23.465	1.217.572

A característica dos planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos na nota explicativa nº 30 – Benefícios pós-emprego, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2022 e não houve alterações de critérios adotados no período.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

30 Instrumentos financeiros

30.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativo de contrato, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures, valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial, derivativos e passivo de arrendamento, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos é efetuada por meio de estratégias operacionais e controles internos visando assegurar liquidez, rentabilidade e segurança. A política de controle consiste em acompanhamento permanente das condições contratadas versus condições vigentes no mercado.

A Administração faz uso dos instrumentos financeiros visando remunerar ao máximo suas disponibilidades de caixa, manter a liquidez de seus ativos e proteger-se de variações de taxas de juros ou câmbio e obedecer aos índices financeiros constituídos em seus contratos de financiamento (*covenants*), sendo eles dívida líquida sobre EBITDA ajustado (DL/EBITDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

30.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam operações com derivativos (*Swap e NDF*) para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

30.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e de suas controladas foram determinados por meio de informações disponíveis no mercado e metodologias apropriadas de avaliações.

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.

A Companhia e suas controladas reconhecem, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do exercício das demonstrações contábeis em que ocorreram as mudanças. Para período findo em 30 de junho de 2023 não ocorreram mudanças nas hierarquias e nas técnicas de avaliação do valor justo, em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2022, conforme descrito no item a seguir.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) Mensuração do valor justo

Uma série de políticas e divulgações contábeis da Companhia e de suas controladas requer a mensuração de valor justo para ativos e passivos financeiros e não financeiros.

Ao mensurar o valor justo de um ativo ou um passivo, a Companhia e suas controladas usam dados observáveis de mercado, tanto quanto possível.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			30/06/2023		31/12/2022	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	815	815	616	616
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.852.483	1.852.483	460.137	460.137
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	184.224	184.224	26.578	26.578
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações	3	Valor justo por meio do resultado	237.531	237.531	585.313	585.313
Total do ativo			2.275.053	2.275.053	1.072.644	1.072.644
			30/06/2023		31/12/2022	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	4.175	4.175	2.655	2.655
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	-	-	501.404	504.050
Debêntures	-	Custo amortizado	4.553.542	4.560.386	4.554.060	4.598.717
Total do passivo			4.557.717	4.564.561	5.058.119	5.105.422
Consolidado			30/06/2023		31/12/2022	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	234.791	234.791	197.430	197.430
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	5.009.192	5.009.192	2.968.932	2.968.932
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	4.940.473	4.940.473	5.252.573	5.252.573
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	8.685.026	8.685.026	8.738.127	8.738.127
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	275.110	275.110	456.100	456.100
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	20.444	20.444	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	-	-	93.223	93.223
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações	3	Valor justo por meio do resultado	237.531	237.531	585.313	585.313
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	11.717.275	11.717.275	10.034.604	10.034.604
Total do ativo			31.119.842	31.119.842	28.411.422	28.411.422
			30/06/2023		31/12/2022	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	4.443.431	4.443.431	4.728.015	4.728.015
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	346.784	346.784	331.953	331.953
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	20.252.540	20.832.322	26.505.999	27.457.480
Debêntures	-	Custo amortizado	22.915.351	22.462.638	14.677.526	14.407.086
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	933.843	1.276.123	949.572	1.306.592
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	1.260.819	1.260.819	886.431	886.431
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	740.112	740.112	324.261	324.261
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	104.926	45.254	119.875	287.438
AICs Ressarcíveis	2	Valor justo por meio do resultado	9.406	9.406	22.424	22.424
Total do passivo			51.007.212	51.416.889	48.546.056	49.751.680

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais. Para fundos de investimentos, são classificados como de valor justo por meio do resultado. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Aplicações financeiras (ativo circulante)** - são classificados como de valor justo por meio do resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Aplicações financeiras (ativo não circulante)** - referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois, em sua maioria, são aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e de suas controladas, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos à provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;
- **Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros** - são decorrentes de custos não gerenciáveis a serem repassados integralmente ao consumidor ou suportados pelo Poder Concedente. Classificados como custo amortizado;
- **Sub-rogação da CCC** - valores aplicados: são classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados, possuem o propósito de financiar o subsídio da interligação de municípios isolados ao Sistema Interligado Nacional – SIN;
- **Ativo financeiro de concessão** - são classificados como valor justo por meio do resultado, são ativos financeiros que representam o direito incondicional de receber uma determinada quantia ao final do prazo de concessão. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis, como IPCA existentes em mercado ativo e a taxa de depreciação que é definida pela resolução da ANEEL, sendo sua classificação nível 2 na hierarquia do valor justo;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e de suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Fornecedores risco sacado** - decorrem de transações entre as controladas da Companhia e seus fornecedores de materiais e serviços e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e de suas controladas e, eventualmente, gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais (ANBIMA);
- **Debêntures** - são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela B3 e ANBIMA;

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram na no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações** - são classificados como nível 3 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo, para maiores informações sobre a mensuração, veja nota explicativa nº 28.4.1 – Instrumentos financeiros derivativos – Controladora; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras. O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis (ativo imobilizado em curso ressarcíveis) correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 9.406 (R\$ 9.406 em 31 de dezembro de 2022) e a Equatorial Alagoas R\$ 13.018 (R\$ 40.919 em 31 de dezembro de 2022). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras.

30.4 Instrumentos financeiros derivativos

A política de gestão de risco da Companhia e de suas controladas é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando *swaps* de fluxo de caixa em que na ponta passiva está moeda nacional indexado a CDI e na ponta ativa moeda estrangeira e custo do contrato, tais contratos são designados como *hedge* de fluxo de caixa.

A Companhia e suas controladas determinam a existência de relação econômica entre o instrumento de *hedge* e o item protegido com base na moeda, no valor e no momento dos respectivos fluxos de caixa, avaliando as mudanças no fluxo de caixa do item protegido possam ser compensadas pelas variações do fluxo de caixa do derivativo de *hedge*. O método utilizado é o Critério dos termos críticos - método prospectivo. O teste de efetividade é feito uma única vez no momento inicial da contabilização, constatando se todos os termos do derivativo estão alinhados com os termos do objeto de *hedge*, em relação a prazos, amortizações, *notional* contratado, e pagamento de juros, garantido a efetividade do fluxo de caixa em 100%.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

A Companhia e suas controladas utilizam de operações com derivativos, apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. A controlada indireta Echoenergia possui compromissos firmes com fornecedores referentes à compra de ativos imobilizados atrelados ao dólar norte americano, os quais se qualificavam para a aplicação da contabilidade de *hedge*. Com o intuito de proteger o caixa das oscilações da moeda estrangeira, o Grupo estabeleceu operações com derivativos por meio de contratos de câmbio. No período findo em 30 de junho de 2023, os Contratos a Termo – Contratos de Câmbio não geraram entradas líquidas de caixa.

30.4.1 Controladora (Opção de compra)

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferencias (Classes A e B) da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre 31 de março de 2025 a 31 de março 2030. O preço da compra, se as opções forem exercidas, serão: (i) Classe A: o valor de R\$ 1.000.000 corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019 até a data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 100% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra; e (ii) Classe B: o valor de R\$ 2.103.000 corrigido por 101% do CDI desde 23 de março de 2023 até a data de exercício da opção, menos os dividendos recebidos pelo acionista minoritário corrigidos por 101% do CDI da data do pagamento até a data de exercício da opção de compra. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% da taxa DI (caso das preferenciais classe A) ou 101% da taxa DI (no caso das preferenciais classe B), reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer as opções mesmo em cenários na qual o valor das ações reduzisse, ou seja, em situações nas quais a Companhia obtivesse prejuízo no exercício da *call*. Tal efeito não é capturado tradicionalmente no cálculo de uma opção de compra.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de junho de 2023 e 31 de dezembro de 2022, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/06/2023	31/12/2022
Opção de compra de ações			
Itaú Unibanco	100% a 101% do CDI	237.531	585.313
Ativo não circulante		237.531	585.313

a) Mensuração a valor justo

A mensuração do valor justo deste instrumento é baseada em dados não observáveis uma vez que o preço da compra, caso incorrido pela Companhia, é calculado sobre os valores dos aportes do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% (Classe A) e 101% (Classe B) da taxa DI, reduzido dos dividendos distribuídos aos minoritários. O acionista minoritário não detém a opção de venda cabendo o *equity risk* do investimento do minoritário estando no controle da controladora o exercício ou não da sua opção de compra.

Em 05 de novembro de 2019, foi aprovado pelo Conselho de Administração a celebração de acordo de investimento entre a Equatorial Energia e o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), com a interveniência e anuência da controlada Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Equatorial Distribuição"), regulando os termos e condições gerais para a realização de um investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição, através da subscrição e integralização de ações preferenciais do capital social. Em 21 de março de 2023, o Conselho de Administração da Companhia aprovou a celebração de um acordo de investimento entre a Companhia e o Itaú Unibanco S.A. ("Itaú"), regulando os termos e condições para a realização de um novo investimento, pelo Itaú, na Equatorial Distribuição S.A., através da subscrição e integralização de ações preferenciais classe B do capital social da Equatorial Distribuição S.A.

Com a conclusão do novo investimento, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais (Classe A e B) representativas de 20,83% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 79,17% do capital social da Equatorial Distribuição.

Destaca-se que os direitos e obrigações da Equatorial Energia S.A. e do Itaú Unibanco S.A., na qualidade de acionistas da Equatorial Distribuição, foram disciplinados por meio de acordo de investimento celebrado entre as partes.

Em 30 de junho de 2023, o montante da posição favorável do valor justo das opções de compra (derivativo embutido) era R\$ 237.531 (R\$ 585.313 em 31 de dezembro de 2022), reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

Técnicas de valorização	Valor justo - opção de compra de ações (resultado) em 30/06/2023	Inputs significativos não observáveis	Sensibilidade dos inputs ao valor justo
Método de fluxo de caixa descontado	237.531	Dividendos (*)	+10% (aumento no valor justo de R\$ 298.987) -10% (redução no valor justo de R\$ 298.987)

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 31 de março de 2030.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação

Período findo em 30 de junho de 2023

(Valores expressos em milhares de reais)

30.4.2 Consolidado

										30/06/2023			31/12/2022		
										Valor justo			Valor justo		
Controladas	Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (R\$)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Ponta ativa	Ponta passiva	Total	Ponta ativa	Ponta passiva	Total
Equatorial Maranhão	Scotiabank	19/02/2021	19/02/2025	US\$ 66.500	R\$ 350.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,48% a.a. / CDI + 1,65% a.a.	298.518	(374.347)	(75.829)	325.350	(377.412)	(52.062)
Equatorial Pará	Citibank	11/06/2018	12/06/2023	US\$ 100.000	R\$ 390.000	Anual	Câmbio	Trimestral	US\$ + Libor + 0,99% a.a. / 111,8% do CDI	-	-	-	346.425	(257.190)	89.235
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 186.237	R\$ 1.000.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a. / CDI + 1,35% a.a.	897.578	(1.043.553)	(145.975)	1.003.369	(1.048.060)	(44.691)
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 13.763	R\$ 73.900	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a. / CDI + 1,35% a.a.	66.331	(77.119)	(10.788)	74.149	(77.452)	(3.303)
Equatorial Piauí	Scotiabank	10/10/2020	16/10/2023	US\$ 35.778	R\$ 200.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,68% a.a. / CDI + 1,58%	169.545	(206.849)	(37.304)	183.656	(208.458)	(24.802)
Equatorial Piauí	Scotiabank	26/04/2021	26/04/2026	US\$ 53.571	R\$ 300.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77%	238.871	(319.027)	(80.156)	262.952	(320.826)	(57.874)
Equatorial Piauí	Santander	07/12/2022	16/11/2026	US\$ 28.184	R\$ 146.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,24% a.a. / CDI + 1,62% a.a.	139.781	(154.319)	(14.538)	156.532	(154.802)	1.730
CEEE-D	Bank of America	26/07/2021	31/07/2023	US\$ 47.991	R\$ 250.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 1,96% a.a. / CDI + 1,50% a.a.	229.678	(256.341)	(26.663)	248.931	(258.128)	(9.197)
CEEE-D	Banco Sumitomo Mitsui Banking														
CEEE-D	Corporation	13/08/2021	13/08/2024	US\$ 47.938	R\$ 250.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,19% a.a. / CDI + 1,45% a.a.	221.159	(267.380)	(46.221)	242.064	(269.214)	(27.150)
CEEE-D	2ª Debêntures	23/12/2022	15/12/2029	-	R\$ 250.000	Bullet	Juros	Semestral	IPCA + 7,1498% a.a. / CDI + 1,08% a.a.	286.303	(264.658)	21.645	263.703	(263.763)	(60)
CEEE-D	Citibank	30/06/2023	27/01/2027	US\$ 120.000	R\$ 583.800	Semestral	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 1,09% a.a. / CDI + 1,85% a.a.	592.769	(616.726)	(23.957)	-	-	-
Telecom	Bocom	28/12/2021	28/12/2026	US\$ 3.495	R\$ 20.000	Semestral	Câmbio	Semestral	US\$ + Libor + 2,07% a.a. / CDI + 1,71% a.a.	16.607	(20.023)	(3.416)	18.250	(20.023)	(1.773)
Telecom	Citibank	12/07/2022	07/01/2024	US\$ 3.781	R\$ 20.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 4,40% a.a. / CDI + 0,95% a.a.	18.120	(21.477)	(3.357)	20.029	(21.599)	(1.570)
CEA	Scotiabank	29/12/2021	29/12/2026	US\$ 43.867	R\$ 250.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a.	193.510	(262.295)	(68.785)	213.346	(263.606)	(50.260)
CEA	Sumitomo Mitsui	07/02/2022	07/02/2025	US\$ 47.081	R\$ 250.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 3,05% a.a. / CDI + 1,48% a.a.	217.855	(269.708)	(51.853)	240.128	(271.608)	(31.480)
CEA	Citibank	06/02/2023	06/02/2026	US\$ 36.000	R\$ 179.280	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,84% a.a. / CDI + 1,38% a.a.	180.045	(195.227)	(15.182)	-	-	-
CEA	Citibank	06/02/2023	06/02/2026	US\$ 24.240	R\$ 120.720	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,84% a.a. / CDI + 1,38% a.a.	121.235	(131.458)	(10.223)	-	-	-
Equatorial Alagoas	Santander	26/10/2022	05/10/2026	US\$ 52.318	R\$ 276.500	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,45% a.a. / CDI + 1,62% a.a.	262.528	(296.560)	(34.032)	294.273	(297.355)	(3.082)
Equatorial Alagoas	1ª Debêntures	28/10/2022	15/10/2034	-	R\$ 100.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,3618% a.a. / CDI + 0,74 a.a.	114.512	(107.325)	7.187	103.459	(106.697)	(3.238)
Equatorial Transmissão	Bocom	29/06/2023	28/03/2024	US\$ 41.327	R\$ 200.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 7,97% a.a. / CDI + 1,45% a.a.	197.922	(200.113)	(2.191)	-	-	-
Echoenergia*	XP	22/11/2022	04/09/2023	-	-	-	Câmbio	-	N/A	-	(29.581)	(29.581)	-	(9.449)	(9.449)
Echoenergia*	XP	24/11/2022	30/10/2023	-	-	-	Câmbio	-	N/A	-	(75.014)	(75.014)	-	(6.270)	(6.270)
Echoenergia*	BTG	26/12/2022	26/05/2023	-	-	-	Câmbio	-	N/A	-	-	-	-	-	-
Echoenergia*	BTG	27/12/2022	26/07/2023	-	-	-	Câmbio	-	N/A	-	(8.352)	(8.352)	-	-	-
Enova	Citibank	21/06/2022	21/12/2023	US\$ 19.802	R\$ 100.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,72% a.a. / CDI + 0,78% a.a.	95.223	(100.750)	(5.527)	105.368	(101.110)	4.258
Subtotal das controladas										4.558.090	(5.298.202)	(740.112)	4.101.984	(4.333.022)	(231.038)
Total da Companhia e de suas controladas												(502.581)			354.275
												-	88.972		
Ativo circulante												-			
Ativo não circulante												237.531	589.564		
Passivo circulante												(226.001)	(41.775)		
Passivo não circulante												(514.111)	(282.486)		
Efeito líquido total												(502.581)	354.275		

* Proteger a exposição da Controlada à variabilidade nos fluxos de caixas referentes a compra de módulos fotovoltaicos.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 30 de junho de 2023, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos derivativos:

Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes nas controladas da Companhia:

Controlada	Risco cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor Nominal	Valor contábil					
				30/06/2023		31/12/2022		30/06/2023	30/06/2022
				Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	
Equatorial Maranhão	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	350.000	-	(75.829)	-	(52.062)	(720)	(15.007)
Equatorial Pará	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.073.900	-	(156.763)	88.965	(47.724)	(36.665)	561
Equatorial Piauí	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	646.000	-	(131.998)	-	(80.946)	(8.739)	(23.659)
CEEE-D	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.333.800	-	(75.196)	-	(36.407)	(8.999)	(15.749)
Telecom	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	40.000	-	(6.773)	-	(3.343)	(824)	(170)
CEA	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	800.000	-	(146.043)	-	(81.740)	(15.357)	(31.858)
ENOVA	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	100.000	-	(5.527)	4.258	-	(2.666)	(1.038)
Equatorial Alagoas	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	376.500	-	(26.845)	-	(6.320)	(4.626)	-
Echoenergia	Contrato a termo	Instrumentos financeiros derivativos	852.196	-	(112.947)	-	(15.719)	(97.231)	-
Equatorial Transmissão	Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	200.000	-	(2.191)	-	-	(2.908)	-
Total			5.772.396		(740.112)	93.223	(324.261)	(178.735)	(86.920)

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

31 Demonstrações dos fluxos de caixa

31.1 Transações não envolvendo caixa

O CPC 03 (R2) – Demonstrações de Fluxo de Caixa, em sua revisão, trouxe que as transações de investimento e financiamento que não envolvem o uso de caixa ou equivalente de caixa devem ser excluídas das demonstrações de fluxo de caixa e apresentadas separadamente em nota explicativa.

Todas as demonstrações que não envolveram o uso de caixa ou equivalente de caixa, ou seja, que não estão demonstradas nas demonstrações de fluxo de caixa, estão demonstradas na tabela abaixo:

Controlada

Efeito não caixa

Atividades de investimento

Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle

1.069.708

Reorganização societária

2.095.809

Dividendos a receber

161.079

Total atividades de investimentos

3.326.596

Atividades de financiamento

Adiantamentos para futuro aumento de capital

7.147

Dividendos adicionais de 2022 (e)

3.968

Total atividades de financiamentos

11.115

Total

3.337.711

Consolidado

Atividades de investimento

Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)

1.561.524

Transferências entre ativo contratual e intangível (a)

2.945.504

Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)

63.031

Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)

209.294

Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle

1.069.708

Reorganização societária

2.095.809

Total atividades de investimentos

7.944.870

Atividades de financiamento

Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c)

26.388

Dividendos adicionais 2022 (e)

25.335

Hedge accounting de fluxo de caixa (d)

163.633

Adiantamentos para futuro aumento de capital

7.147

Total atividades de financiamento

222.503

Total

8.167.373

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativo de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
- (b) Referem-se às adições de ativo de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa nº 13 – Ativo de contrato;
- (c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
- (d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado; e
- (e) Constituição de dividendos adicionais.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

31.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (*)	Outros (**)	30/06/2023
Empréstimos e financiamentos	501.404	-	-	(501.404)	-
Debêntures	4.554.060	1.578.983	(325.848)	(1.253.653)	4.553.542
Dividendos a pagar	381.207	(385.133)	-	3.968	42
Total	5.436.671	1.193.850	(325.848)	(1.751.089)	4.553.584

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/06/2023
Empréstimos e financiamentos	26.505.999	(6.221.513)	(852.593)	-	13.037	807.610	20.252.540
Debêntures	14.677.526	7.608.255	(699.315)	-	-	1.328.885	22.915.351
Instrumentos financeiros derivativos	324.261	-	(218.580)	-	75.108	559.323	740.112
Compromissos futuros	-	-	-	-	-	211.265	211.265
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	949.572	(15.354)	(29.014)	-	8.941	19.698	933.843
Passivos de arrendamento	119.875	(13.809)	(4.670)	126	-	3.404	104.926
Dividendos a pagar	468.800	(389.401)	-	-	-	25.335	104.734
Total	43.046.033	968.178	(1.804.172)	126	97.086	2.955.520	45.262.771

(*) A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais; e

(**) As movimentações incluídas na coluna de "Outros" incluem os efeitos das apropriações de encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas, capitalização de juros e o reconhecimento de dividendos a pagar ainda não pagos no fim do período. A Companhia e suas controladas classificam juros pagos como fluxos de caixa das atividades operacionais.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

32 Segmento de negócios

A Companhia analisa o desempenho dos segmentos e aloca recursos baseando-se em diversos fatores, sendo as receitas e o lucro operacional os fatores financeiros preponderantes.

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Geração Eólica, Serviçosⁱ, Saneamento e Outrosⁱⁱ, cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

30/06/2023							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação Administração Eliminações	Total
Receita operacional líquida	17.935.323	761.930	450.254	325.086	84.101	-	19.378.051
Custos e despesas operacionais	(14.868.662)	(48.577)	(320.115)	(200.516)	(105.244)	(178.643)	(15.702.584)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	3.066.661	713.353	130.139	124.570	(21.143)	-	3.675.467
Receita financeira	1.604.793	67.519	57.384	28.794	1.653	230.539	1.907.414
Despesa financeira	(3.115.526)	(311.415)	(233.845)	(27.450)	(84.912)	83.268	(4.505.590)
Resultado financeiro	(1.510.733)	(243.896)	(176.461)	1.344	(83.259)	-	(2.598.176)
Resultado de participações societárias	-	-	-	63.497	-	2.494.389	-
Imposto de renda e contribuição social	(62.496)	(92.978)	(32.037)	(49.478)	-	118.227	(118.762)
Lucro líquido do período	1.493.432	376.479	(78.359)	139.933	(104.402)	(2.557.886)	958.529

30/06/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação Administração Eliminações	Total
Receita operacional líquida	11.141.008	865.397	261.287	163.727	-	-	12.335.295
Custos e despesas operacionais	(9.142.987)	(178.566)	(204.130)	(151.982)	7.037	(96.124)	(9.889.531)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	1.998.021	686.831	57.157	11.745	7.037	-	2.445.764
Receita financeira	1.760.774	36.158	28.331	12.052	4.384	178.257	2.000.496
Despesa financeira	(2.452.553)	(391.497)	(201.312)	(9.833)	(51.027)	19.460	(3.462.217)
Resultado financeiro	(691.779)	(355.339)	(172.981)	2.219	(46.643)	-	(1.461.721)
Resultado de participações societárias	-	-	-	(967)	-	1.441.519	-
Imposto de renda e contribuição social	(280.388)	(87.026)	(16.828)	(6.785)	-	(26.887)	(417.914)
Lucro líquido do período	1.025.854	244.466	(132.652)	6.212	(39.606)	(1.440.552)	566.129

30/06/2023							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação Administração Eliminações	Total
Ativos operacionais	66.831.524	12.094.624	12.350.125	883.513	1.111.683	44.079.196	95.701.577
Passivos operacionais	53.594.535	8.122.728	5.206.398	554.866	1.264.827	(1.326.167)	73.868.752

31/12/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação Administração Eliminações	Total
Ativos operacionais	63.685.979	11.910.025	11.547.641	637.092	1.078.442	40.120.286	90.617.397
Passivos operacionais	51.763.506	8.052.102	4.769.077	347.843	1.177.504	(1.438.333)	72.050.417

ⁱServiços diz respeito aos serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S.A., Equatorial Telecomunicações S.A., Solenergias Comercializadora de Energia S.A., E-Nova Instalação e Manutenção Ltda., Equatorial Geração Distribuída SPE S.A. e Equatorial Engenharia e Construções S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 10.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

ⁱⁱOutros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operação de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infraestrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S.A., Equatorial Participações e Investimentos S.A., Equatorial Participações e Investimentos II S.A., Equatorial Participações e Investimentos III S.A. e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 10.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

32.1 Receita operacional por segmento

	30/06/2023						Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Saneamento	Eliminações	
Suprimento de energia elétrica	220.807	-	-	-	-	-	220.807
Fornecimento de energia elétrica	17.824.101	-	-	133.179	-	-	17.957.280
Receita de construção	4.087.733	8.588	-	-	39.791	-	4.136.112
Receita pela disponibilidade - uso da rede	1.195.000	-	-	-	-	(103.129)	1.091.871
Receita de operação e manutenção	-	56.768	-	-	-	-	56.768
Receita com venda de energia	-	-	465.137	-	-	-	465.137
Abastecimento de água e serviços de esgoto	-	-	-	-	47.681	-	47.681
Receita de remuneração de ativo de contrato	-	746.220	-	-	-	-	746.220
Outras receitas	891.850	1.664	2.788	228.060	1.145	(68.795)	1.056.712
Total da receita bruta	24.219.491	813.240	467.925	361.239	88.617	(171.924)	25.778.588

	30/06/2022						Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Eliminações		
Suprimento (venda) de energia elétrica	180.421	-	-	-	-	-	180.421
Fornecimento de energia elétrica	12.746.334	-	-	-	101.441	-	12.847.775
Receita de construção	1.836.827	107.717	-	-	-	-	1.944.544
Receita de operação e manutenção	-	49.828	-	-	-	-	49.828
Receita com venda de energia	-	-	265.619	-	-	-	265.619
Receita de remuneração de ativo de contrato	-	727.163	-	-	-	-	727.163
Outras receitas	1.657.541	41.735	5.458	83.188	(96.063)	-	1.691.859
Total da receita bruta	16.421.123	926.443	271.077	184.629	(96.063)		17.707.209

32.2 Segmento geográfico

A Companhia optou evidenciar as informações por segmentos econômicos por Unidade Federativa em que atua no setor de distribuição* de energia:

(a) Receita operacional distribuição

	30/06/2023							Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Goiás	
Receita operacional líquida	2.552.098	4.743.886	1.685.446	1.418.188	2.415.183	693.494	4.427.028	17.935.323

	30/06/2022							Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá		
Receita operacional	2.171.973	4.012.507	1.302.163	1.203.973	1.959.588	490.804	11.141.008	

* As distribuidoras controladas possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As transmissoras controladas, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e São Luís/ Maranhão, portanto, não são analisadas de forma geográfica pela Companhia.

Os administradores da Companhia, para a tomada de decisão, analisam somente as distribuidoras por segmento geográfico. As transmissoras não são analisadas nessa segmentação devido ao fato de as linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

33 Compromissos futuros

33.1 Compromissos futuros de energia

As controladas da Companhia, Echoenergia Comercializadora e Solenergias Comercializadora de Energia S.A. operam no Ambiente de Contratação Livre ("ACL") e firmaram contratos de compra e venda de energia bilateralmente com suas contrapartes. Estas transações resultaram em ganhos e perdas para o Grupo, que foram reconhecidas pelos seus valores justos no resultado do exercício.

Em 30 de junho de 2023, os contratos de venda e compra de energia futura (*trading*) totalizam os montantes, respectivamente, de R\$ 390.636 e R\$ 211.265, em recebíveis e obrigações.

	30/06/2023	
	Ativo	Passivo
Controladas		
Echoenergia	34.758	33.090
Solenergias	355.878	178.175
Total	390.636	211.265
Circulante	128.485	81.079
Não circulante	262.151	130.186

33.2 Contratos futuros

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo são os seguintes:

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025*
Energia contratada	2023 a 2034	16.279.167	32.148.935	28.611.878	333.734.068
Energia contratada (em MhW)	2023 a 2034	16.416.914	31.999.357	30.284.417	289.971.438

(*) estimado em 9 anos após 2025.

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado pelo preço atualizado de acordo com a cláusula do CCEAR, e foram homologados pela ANEEL.

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025*
Arrendamentos e aluguéis	2023 a 2029	12.564	11.337	4.065	10.108
Sistema isolado	2023 a 2034	1.651.255	2.249.114	2.227.392	25.049.003
Sistema isolado (MhW)	2023 a 2034	4.581.744	8.222.997	8.326.858	79.497.372
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD)	2023 a 2037	33.362	66.930	66.930	803.165
Contratos de operação e manutenção	2023 a 2027	50.720	105.431	114.480	259.996

(*) estimado em 12 anos após 2025.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

34 Créditos especiais CELG-D (Equatorial Goiás – FUNAC)

Em 20 de janeiro de 2012, foi editada a Lei Estadual nº 17.555 com o objetivo de reunir e destinar recursos financeiros para ressarcimento, de pagamentos de contingências administrativas e judiciais cujo fatos geradores ocorreram até a venda do controle acionário para a Eletrobras, conforme Termos de Acordo de Acionistas e de Gestão entre as partes Eletrobrás e Estado de Goiás, bem como no Termo de Cooperação do FUNAC entre a Equatorial Goiás e Estado (por intermédio da Procuradoria Geral do Estado e Secretaria da Economia) e regulamentação definida pelo decreto estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. Os recursos do referido fundo dependiam de aportes a serem realizados pelo Governo do Estado de Goiás e créditos recebidos de ações ganhas pela Equatorial Goiás a serem repassadas ao Fundo.

Conforme disposto do contrato de compra e venda da CELG-D, assinado entre Equatorial Goiás, Eletrobrás e CELGPARG em 14 de fevereiro de 2017, o Estado de Goiás se comprometeu a indenizar os compradores da Equatorial Goiás por quaisquer danos e prejuízos que possam ocorrer em decorrência de, entre outros motivos, "alteração, revogação ou edição de lei estadual ou decisão administrativa ou judicial referente a qualquer condição ou validade do FUNAC". Desde então a Equatorial Goiás mantém controlado separadamente os ativos creditórios vinculados às contingências de natureza provável com fatos geradores anteriores a data de mudança do controle, conforme disposto no contrato de compra e venda desta. Em 06 de fevereiro de 2019, foi publicada a Lei nº 20.416, alterando a Lei 17.555/12 que instituiu o Fundo de Aporte à CELG-D (Equatorial Goiás) e a Lei nº 19.473/16 (que instituiu a política estadual energética para manutenção, melhoria e ampliação da rede de distribuição de energia em Goiás) em que o Governo do Estado de Goiás suspendeu parte do ressarcimento à Equatorial Goiás, ao retroagir o período de cobertura do FUNAC de 27 de janeiro de 2015 para 24 de abril de 2012.

Em 25 de abril de 2019, foi publicada a Lei nº 20.468, revogando a Lei Estadual nº 19.473, de 03 de novembro de 2016, que concedia o direito da Equatorial Goiás em apropriar crédito outorgado de ICMS para compensação das contingências administrativas e judiciais cujos fatos geradores tenham ocorrido até 27 de janeiro de 2015. Como as alterações induzidas pelas referidas leis acima violam o edital de privatização e o contrato de compra e venda da CELG-D, a Administração desta Companhia ingressou imediatamente com medidas judiciais para invalidar os efeitos das leis anteriores em razão da inconstitucionalidade dos referidos dispositivos, que eliminam direitos adquiridos por meio de outras leis e de um contrato de compra e venda que o próprio Estado de Goiás assinou garantindo, em qualquer caso, o direito ao reembolso das obrigações que tivessem que ser pagas pelos novos controladores e cujos fatos geradores sejam anteriores a 27 de janeiro de 2015.

Em 12 de junho de 2019, o Tribunal de Justiça do Estado de Goiás concedeu a liminar em favor da Equatorial Goiás nos autos do MS nº 5098329.72.2019.8.09.0000, desconsiderando as alterações promovidas pela Lei Estadual nº 20.416/19, determinando, assim, o respeito ao contrato de compra e venda de ações e outras avenças da Equatorial Goiás e garantindo o direito de serem ressarcidas dos passivos resultantes de decisões de autoridades administrativas para as quais não haja mais recurso, decisões judiciais transitadas em julgado e/ou acordos judiciais ou extrajudiciais homologados judicialmente de fatos gerados conforme regulamentado anteriormente. Entretanto, no dia 16 de setembro de 2019, a decisão foi reformada através do julgamento dos embargos de declaração apresentados Procuradoria do Estado com atribuição de efeitos infringentes, indeferindo o pedido liminar da Equatorial Goiás e mantendo a revogação da Lei do Crédito de ICMS por entender que a questão é complexa e requer uma análise processual mais ampla, incompatível com uma análise preliminar no início do processo judicial. Dessa forma, a Equatorial Goiás apresentou recurso perante o Tribunal de Justiça do Estado de Goiás.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

No dia 1º de outubro de 2019, durante julgamento do recurso interposto pelo Estado de Goiás, o Tribunal de Justiça revogou a liminar que havia desconsiderado as alterações promovidas pela Lei Estadual nº 20.416/19, a qual voltou a vigorar. Contra a decisão que revogou a liminar, a Equatorial Goiás interpôs recurso, o qual aguarda julgamento pelo Superior Tribunal de Justiça, em Brasília desde outubro/2021. Em 12 de novembro de 2019 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE) ingressou com Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADI) perante o Supremo Tribunal Federal requerendo a declaração de inconstitucionalidade da Lei nº 20.416/19, que alterou a Lei nº 17.555/12 (FUNAC), e da Lei nº 20.468/19 que revogou a Lei Estadual nº 19.473/16 (créditos outorgados de ICMS).

Em 03 de junho de 2021, o Supremo Tribunal Federal não admitiu a ação de inconstitucionalidade apresentada pela ABRADEE, por entender que não caberia ação de inconstitucionalidade para discutir leis que alcançariam apenas uma empresa, uma vez que esse tipo de ação é destinado a um controle abstrato da constitucionalidade das leis e não para situações concretas e específicas. Todavia, não houve nenhuma manifestação sobre o mérito das leis, apenas aspectos processuais. No dia 24 de junho de 2021, a ABRADEE apresentou recurso, o qual foi julgado em 22 de setembro de 2021 pelo Plenário do Supremo Tribunal Federal, que manteve a decisão anterior proferida.

A Administração da Equatorial Goiás concluiu, com base nos princípios constitucionais do direito adquirido, da segurança jurídica, do ato jurídico perfeito, da boa-fé objetiva, da proteção da confiança na contratação com a Administração Pública, da supremacia do interesse público e do pacta sunt servanda, inserto no artigo 5º, XXXVI da Constituição Federal, bem como no fato de que os atos garantidores desses direitos são considerados atos jurídicos perfeitos, protegidos pelo ordenamento jurídico brasileiro, e em razão das medidas judiciais em trâmite perante o Superior Tribunal de Justiça e Supremo Tribunal Federal, que os valores continuam recuperáveis e se tornarão líquidos a medida em que as obrigações associadas aos créditos sejam reembolsadas.

O direito da Equatorial Goiás, ademais, sustenta-se pelos contratos celebrados com a Administração Pública, tendo sido assumida, direta e inequivocamente, pelo Estado de Goiás a responsabilidade pelos termos e condições contratuais em relação ao FUNAC. Especificamente sobre o crédito outorgado de ICMS, importante salientar que o Código Tributário Nacional, bem como a Constituição Federal, preveem a impossibilidade de revogação do benefício fiscal, considerando a forma e razão de sua outorga, sendo tal entendimento reforçado por Súmula nº 544 do Supremo Tribunal Federal, que se enquadra claramente a tese sustentada pela Companhia no processo judicial em andamento no Tribunal de Justiça do Estado de Goiás, e pela ABRADEE na ADI proposta no Supremo Tribunal Federal, que, em resumo, impede a revogação do incentivo fiscal concedido mediante condições e a prazo certo.

Adicionalmente, a Administração desta Companhia está adotando todas medidas cabíveis para manter os direitos adquiridos na época da compra de mesma, garantidos pelo próprio Estado de Goiás conforme contrato de compra e venda firmado em 14 de fevereiro de 2017.

Os montantes de Créditos especiais FUNAC são subdivididos entre “Créditos especiais – FUNAC – Em Decisão Judicial” e “Créditos especiais – FUNAC – Aguardando Ressarcimento”. Na rubrica de “Créditos especiais – FUNAC – Em Decisão Judicial” estão incluídos os montantes relacionados a processos que ainda estão ativos no judiciário, uma vez que os pagamentos oriundos de tais processos ainda não foram realizados. Assim que ocorrer o encerramento judicial dos processos (trânsito em julgado) serão adotados todos os procedimentos legais para que os valores pagos sejam ressarcidos à Companhia, seja através de ressarcimento via recebimento em caixa ou apropriação de crédito outorgado de ICMS, e são transferidos para a rubrica de “Créditos especiais – Aguardando Ressarcimento”.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Composição do saldo de Créditos Especiais – Ativo FUNAC

	30/06/2023	31/12/2022
Créditos Especiais		
Em decisão judicial	1.147.090	857.521
(-) Provisão para redução ao valor recuperável	(628.667)	(358.408)
	518.423	499.113
Aguardando ressarcimento	810.092	782.180
(-) Provisão para redução ao valor recuperável	(352.076)	(331.511)
(-) PECLD	(141.844)	(238.600)
	316.172	212.069
Total	834.595	711.182
Circulante	56.216	116.625
Não circulante	778.379	594.557

Movimentação do saldo de Créditos Especiais – Ativo FUNAC

	31/12/2022		30/06/2023				
	Saldo inicial	Adições/ Reversões	Decisão Judicial / Pagamento	Provisão para redução ao valor recuperável (a.1)	Baixa por recebimento	PECLD (a.2)	Saldo final
Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial	499.113	318.656	(29.088)	(270.258)	-	-	518.423
Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento	212.069	-	29.088	(20.566)	(1.176)	96.757	316.172
Total	711.182	318.656	-	(290.824)	(1.176)	96.757	834.595

- a.1. A Administração mantém provisão para perda ao valor recuperável do FUNAC com base nas alterações realizadas às leis vigentes à época da aquisição, bem como as incertezas acerca das decisões que serão proferidas pelos juízes das comarcas e instâncias cujos recursos da Companhia foram realizados, período para o qual a Companhia teve o direito de ressarcimento revogado pela alteração das Leis nº 17.555/12 e 19.473/16, ou seja, os processos compreendidos em 2012 e 2015 possuem 100% de provisão ao valor recuperável. O impacto da referida provisão e atualização, no período findo em 30 de junho de 2023 é de R\$ 162.974 (R\$ 86.386 em 30 de junho de 2022) e R\$ 127.950; e
- a.2. Sobre o saldo de “Créditos Especiais – Aguardando ressarcimento” é calculada a perda estimada, considerando a expectativa de recebimento da Administração. Para 30 de junho de 2023, foi calculada uma reversão da provisão de R\$ 96.757 (complemento de provisão de R\$ 17.403 em 30 de junho de 2022).

35 Eventos subsequentes

Geral

Reforma tributária

A Câmara dos Deputados aprovou, em 7 de julho de 2023, a Proposta de Emenda à Constituição nº 45/2019 em dois turnos. A PEC visa simplificar o atual sistema brasileiro tributário e transformar cinco tributos em três, sendo dois Impostos sobre Valor Agregado (IVA) e um Imposto Seletivo, reorganizando sobretudo os tributos que incidem sobre bens e consumo. O texto aprovado pela Câmara dos Deputados define o início da vigência a partir do ano de 2026, todavia, ainda poderá sofrer alterações no Senado e dependerá da edição de Lei Complementar para regulamentar pontos mais específicos.

Sendo assim as alterações não apresentam, até o presente momento, impactos contábeis a serem reconhecidos pela Companhia, a qual seguirá monitorando as discussões e possíveis necessidade de adequações operacionais.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Energia S.A.

Aumento de capital social

Em 17 de julho de 2023, o Conselho de Administração da Companhia deliberou a homologação do aumento de capital no montante de R\$ 385.156, tendo ocorrido a emissão e a subscrição particular de 15.406.235 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, dentro do limite do capital autorizado.

Equatorial Pará S.A.

Revisão Tarifária

A proposta final de revisão tarifária da controlada indireta Equatorial Pará foi discutida no dia 1º de agosto de 2023, entretanto a votação foi suspensa, adiando a conclusão até o final do mês de agosto de 2023. A proposta aprovada pelos diretores prevê aumento médio de até 15,57% nas tarifas, com impacto de 16,23% para o consumidor residencial, que representa 77% dos clientes da Equatorial Pará.

Companhia de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D S.A.

Liquidações

Em 06 de julho de 2023, foi concluída a contratação e liquidado junto ao *Bank of America* do empréstimo via Lei 4131, com aval da Equatorial Energia e prazo de três anos e meio no valor de USD 48.000. sob a taxa de 6,7882% a.a. com SWAP de câmbio para CDI + 1,85% a.a. perfazendo o montante de R\$ 233.760, cujo recurso será destinado para gestão ordinária da companhia.

Está prevista para agosto de 2023, a liquidação da 3ª (Terceira) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, no valor de R\$ 180.000, nos termos da Lei 12.431, ao custo de IPCA + 6,50% a.a e prazo de 7 anos, cujo recurso será destinado ao custeio das despesas já incorridas.

Evento climático de julho de 2023

O Estado do Rio grande do Sul foi novamente atingido por um ciclone extratropical de grande magnitude, atingindo cerca de 725 mil clientes da controlada indireta CEEE-D, sendo 88% destes já reestabelecidos nas primeiras 48 horas após o ciclone.

No enfrentamento do fenômeno foram mobilizadas mais de 550 equipes. Uma pequena parcela de clientes, localizados em áreas de difícil acesso e regiões onde os estragos tiveram uma demora maior na regularização. A totalidade dos clientes foi reestabelecida no dia 27 de julho.

As principais ações tomadas pela controlada indireta CEEE-D durante o evento foram:

- Soma de esforços com as prefeituras locais e os proprietários rurais no deslocamento das equipes para áreas de difícil acesso;
- Priorização de situações de risco a vida: retirada de grandes blocos de carga e mobilização de cargas essenciais, tais como reposição de aproximadamente 1.200 postes e outras estruturas essenciais; e
- Mobilização de 550 equipes alocadas em todas as regiões do Estado.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

As ações realizadas a partir do plano de contingência da Controlada indireta, de forma resumida, foram:

- Monitoramento prévio;
- Alocação dos recursos, pessoas e materiais;
- Plantão de TI, Telecom, Regulatório, Jurídico, Relacionamento com Cliente e demais áreas;
- Deslocamento de liderança para as bases afetadas;
- Uso de equipes comerciais, perdas e obras;
- Transbordo de ligações para outros call centers, ampliando a capacidade de atendimento;
- Apoio de profissionais do time corporativo do Grupo;
- Alinhamento em tempo real com órgãos públicos; e
- Boletins diários para Agência Reguladora, órgãos públicos e imprensa.

Os impactos financeiros referente aos esforços da CEEE-D para o restabelecimento total da rede ainda estão sendo mensurados, e os passivos contingentes estão sendo monitorados. O referido evento não afeta o pressuposto de continuidade operacional da controlada indireta.

Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA

Liquidação

Em 07 de agosto de 2023, ocorreu a liquidação da 2ª (Segunda) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, no valor de R\$ 195.000, nos termos da Lei 12.431, ao custo de IPCA + 6,50% a.a e prazo de 7 anos, cujo recurso será destinado ao custeio das despesas já incorridas.

Repactuação de debêntures

Em 28 de julho de 2023 foi realizada a repactuação da 1ª (Primeira) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública no valor de R\$ 500.000 cujas condições previam a duração de 3 anos, sendo o vencimento em 23 de dezembro de 2024, amortização e juros *bullet* ao custo de CDI + 1,28% a.a. e passou a vigorar o prazo de 7 anos com vencimento em 28 de julho de 2028, amortização nos dois últimos anos e juros semestrais a partir de 28 de janeiro de 2024 ao custo de CDI + 1,80% a.a.

Equatorial Transmissão – EQTT e Echoenergia

Mútuos

Em 31 de julho de 2023 foram realizadas as contratações dos mútuos entre a Equatorial Transmissão (mutuante) e as SPes do projeto Barreiras I (mutuárias) destinados a cobertura de caixa, com duração de 120 dias a custo de CDI + 1,5% a.a. totalizando o valor de R\$ 120.047.

Equatorial Transmissora SPes S.A. de 1 a 7 e INTESA.

Homologação da Receita Anual Permitida (RAP)

Em 04 de julho de 2023, através da resolução homologatória nº 3.216/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2023, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2023-2024 o reajuste na receita da Companhia foi de R\$ 4.739 (3,94%) em comparação ao previsto no contrato de concessão. Para esse novo ciclo tarifário, 2023-2024, após passar por Reajuste Tarifário, a RAP da Companhia é de R\$ 125.159, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de junho de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Transmissão 3 SPE S.A.

Liquidação

Em 19 de julho de 2023, a SPE3 liquidou no vencimento o contrato de mútuo com a Equatorial Energia S.A., no montante de R\$ 18.796.

Equatorial Transmissão 7 SPE S.A.

Desligamento temporário da linha de transmissão

A Linha de Transmissão (LT) da SPE07, no Pará, LT Marituba-Castanhal, 230 kV, foi desligada em 19 de julho de 2023 devido a um evento extraordinário ocorrido em 9 torres, sendo que 6 torres caíram e 1 delas foi seriamente danificada. O restabelecimento da operação ocorreu no dia 05 de agosto de 2023, de forma provisória, com torres emergenciais. A previsão para entrada em operação, de forma definitiva, é dia 15 de setembro de 2023, com a reposição das torres. O impacto estimado na parcela variável (PV) estimada é de R\$ 4.000.

Equatorial Transmissora SPE 8 S.A.

Homologação da Receita Anual Permitida (RAP)

Em 04 de julho de 2023, através da Resolução Homologatória nº 3.216/2023 a Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” estabeleceu o reajuste das Receitas Anuais Permitidas a partir de 1º de julho de 2023, pela disponibilização das instalações sobre responsabilidade de concessionárias de serviço público de transmissão de energia. Para o ciclo de 2023-2024 o reajuste na receita da Companhia foi de R\$ 6.971 (3,94%) em comparação ao previsto no contrato de concessão. Para esse novo ciclo tarifário, 2023-2024, a RAP da Companhia é de R\$ 184.079, atualizado anualmente pelo Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo (IPCA), por meio de resoluções homologatórias emitidas pela ANEEL.

Revisão Tarifária Periódica (RTP)

A Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. passa por processo de Revisão Tarifária Periódica – RTP parcial em 2023. Com o efeito a partir de 1º de julho de 2023, através da Resolução Homologatória nº 3.205/2023 de 13 de junho de 2023, a Agência Nacional de Energia Elétrica “ANEEL” homologou o resultado parcial das Revisões Tarifárias Periódicas da Receita Anual Permitida - RAP das Concessionárias de Transmissão Licitadas, apresentou índice de reposicionamento nominal de 0,61%.

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Karla Bertocco Trindade

Eduardo Parente Menezes

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Paulo Roberto Franceschi

Ricardo Bertucci

Comitê de Auditoria Estatutário

Carlos Augusto Leone Piani

João Alberto da Silva Neto

Tania Sztamfater Chocolat

Eduardo Haiama

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima
Diretor Financeiro e de Relações com Investidores

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

José Ailton Rodrigues
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Superintendente de Contabilidade e Tributos
Contador CRC-PE012996-O-3-S-MA

RELEASE DE
RESULTADOS
2T23

EQTL
B3 LISTED NM



Brasília, 10 de agosto de 2023 - A Equatorial Energia S.A., *holding multi-utilities*, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do segundo trimestre de 2023 (2T23).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 44% e alcança R\$ 2,2 bilhões no período (vs. 2T22)

Forte performance das distribuidoras, disciplina de custos, investimentos e controle da alavancagem são os principais destaques do período

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 2,2 bilhões** no trimestre, já descontados os efeitos não caixa de VNR, IFRS e MtM, aumento de 44%, com destaque para o aumento de margem bruta das distribuidoras consolidadas no 2T22, a consolidação da Equatorial Goiás e com controle nas despesas operacionais.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **13.071 GWh**, crescimento consolidado de **6,8%** em relação ao 2T22.
- **Perdas totais consolidadas**, na visão acumulada 12 meses, **recuaram em comparação ao trimestre anterior** encerrando o período com o nível consolidado de 18,6% sobre energia injetada (considerando todos os ativos), posicionando o grupo a cerca de 0,6 p.p. do nível regulatório consolidado.
- **Qualidade da Operação – Redução do DEC**, na visão acumulada 12 meses, em todas as distribuidoras no comparativo com 2T22. Destaque para **Maranhão, Amapá, Alagoas, Piauí e Pará**, que reduziram em 12,5h, 9,0h, 7,4h, 4,0h e 4,0h, respectivamente.
- **Energia Gerada Líquida totalizou 897 GWh**, volume **6,4% superior ao 2T22**, refletindo o melhor recurso eólico disponível no período.
- **Investimentos consolidados** totalizaram **R\$ 2,7 bilhões** no 2T23, impulsionado pelos investimentos em distribuição com R\$ 900 milhões em companhias com corte da base neste trimestre e R\$ 600 milhões no desenvolvimento do pipeline de renováveis.
- **Relação Dívida Líquida / EBITDA consolidado** na visão *covenant*, encerrou o 2T23 em 3,8x, apresentando redução pelo segundo trimestre consecutivo e refletindo a trajetória orgânica de desalavancagem.
- Conclusão do **aumento de capital**, em 17 de julho, com capitalização dos dividendos em **R\$ 385,1 milhões**, contribuindo positivamente para a liquidez da Companhia.

PRINCIPAIS MACROINDICADORES ¹

Destaques financeiros (R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita operacional líquida (ROL)	6.492	9.201	41,7%	12.335	19.378	57,1%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.527	50,4%
Margem EBITDA (%ROL)	23,4%	23,7%	1,3%	24,4%	23,4%	-4,3%
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	6.078	8.849	45,6%	6.078	8.849	45,6%
Lucro líquido ajustado	152	227	49,2%	646	636	-1,6%
Margem líquida (%ROL)	2,3%	2,5%	5,3%	5,2%	3,3%	-37,3%
Investimentos	1.189	2.690	126,1%	1.906	5.232	174,6%
Dívida líquida	22.894	34.466	50,5%	22.894	34.466	50,5%
Covenants (Div. Líq. / EBITDA 12m)	3,0	3,8	26,7%	3,0	3,8	26,7%
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,9	1,8	-38,3%	2,9	1,8	-38,3%

¹ EBITDA Ajustado líquido de efeitos não-recorrentes e efeito não caixa de VNR, IFRS e MtM.

Sumário

Sumário	2
DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO	5
MARGEM BRUTA.....	5
CUSTOS E DESPESAS	6
EBITDA	7
EFEITOS NÃO RECORRENTES – EBITDA.....	8
RESULTADO FINANCEIRO	9
LUCRO LÍQUIDO.....	10
EFEITOS NÃO RECORRENTES – LUCRO LÍQUIDO.....	11
ENDIVIDAMENTO	12
INVESTIMENTOS	13
ESG	15
DISTRIBUIÇÃO	16
DESEMPENHO COMERCIAL	16
DESEMPENHO OPERACIONAL.....	18
DESEMPENHO FINANCEIRO	19
MARGEM BRUTA.....	19
DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR	20
EBITDA	23
EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA	24
RESULTADO FINANCEIRO	25
LUCRO LÍQUIDO.....	26
INVESTIMENTOS	26
TRANSMISSÃO	27
DESEMPENHO FINANCEIRO	27
RENOVÁVEIS	30
DESEMPENHO OPERACIONAL.....	30
PIPELINE RENOVÁVEL.....	32
DESEMPENHO FINANCEIRO	33
SANEAMENTO	36
DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL.....	36
DESEMPENHO FINANCEIRO	36
EQUATORIAL SERVIÇOS	38
DESEMPENHO FINANCEIRO	38
SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE	39

AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

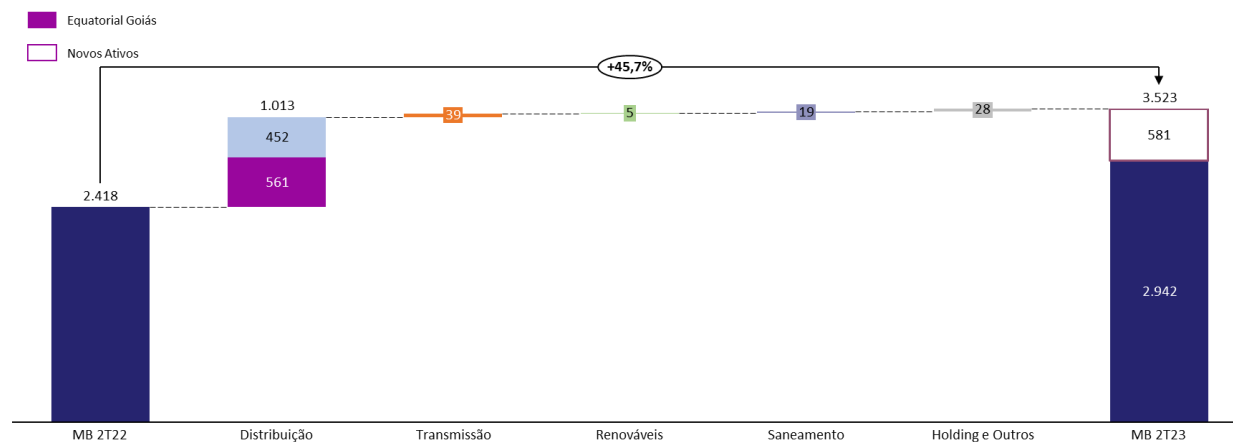
As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO

DRE (R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita operacional bruta (ROB)	9.042	12.540	38,7%	17.707	25.779	45,6%
Receita operacional líquida (ROL)	6.492	9.201	41,7%	12.335	19.378	57,1%
Custo de energia elétrica	-3.780	-5.708	51,0%	-7.111	-12.082	69,9%
Custo e despesas operacionais	-925	-991	7,2%	-1.757	-2.329	32,5%
Outras receitas/despesas operacionais	-137	-133	-3,4%	-225	-133	-41,1%
EBITDA	1.649	2.370	43,7%	3.241	4.835	49,2%
EBITDA Ajustado	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.527	50,4%
Depreciação	-312	-432	38,8%	-567	-873	54,0%
Amortização de ágio	-162	-136	-16,1%	-228	-286	25,2%
Resultado do serviço (EBIT)	1.176	1.802	53,2%	2.446	3.675	50,3%
Resultado financeiro	-1.101	-1.098	-0,3%	-1.462	-2.598	77,7%
Resultado financeiro ajustado	-727	-814	12,0%	-1.222	-2.050	67,7%
Lucro antes da tributação (EBT)	75	704	838,9%	984	1.077	9,5%
IR/CSLL	-187	-33	-82,2%	-418	-119	-71,6%
Participações minoritárias	-58	-153	164,5%	-156	-277	77,3%
Lucro líquido	-170	518	-404,0%	410	681	66,3%
Lucro líquido Ajustado	152	227	49,2%	646	636	-1,6%

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados das companhias a partir de suas respectivas aquisições. Vale destacar que os resultados da Equatorial Energia Goiás começaram a ser consolidados no 1T23, enquanto seu balanço começou a ser consolidado no 4T22 e, portanto, não estão considerados nos números apresentados no 2T22 e 1S22. Vale destacar que os números ajustados passaram a considerar efeitos não caixa e IFRS a partir do trimestre passado, e que essa alteração afeta os números de 2022, que foram ajustados da mesma forma.

MARGEM BRUTA



De forma consolidada, no 2T23 a Margem Bruta ajustada do grupo Equatorial, apresentou um crescimento de 45,7% em comparação ao 2T22, totalizando R\$ 3,5 bilhões, já excluindo os efeitos da receita de construção.

O resultado é explicado, principalmente, pela consolidação da Equatorial Goiás no trimestre, que adiciona R\$ 561 milhões ao resultado. Além das consolidações de novos ativos, é importante destacar o aumento das tarifas, o forte crescimento de mercado e o efeito do combate a perdas das distribuidoras de energia na Margem Bruta do grupo, que excluindo a concessão do estado de Goiás, somam, R\$ 217 milhões, R\$ 105 milhões e R\$ 46 milhões, respectivamente a mais entre trimestres.

CUSTOS E DESPESAS

Custos Operacionais	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
R\$ Milhões						
(+) Pessoal	263	337	28,1%	517	668	29,2%
(+) Material	28	21	-24,4%	60	67	11,7%
(+) Serviço de terceiros	399	495	24,1%	724	1.150	58,9%
(+) Outros	121	59	-51,0%	163	185	13,5%
(=) PMSO Reportado	811	912	12,5%	1.463	2.070	41,5%
Ajustes	(37)	141	-485,7%	(43)	105	-345,9%
PMSO Ajustado	774	1.053	36,1%	1.420	2.174	53,1%
(+) Provisões	82	145	77,2%	207	397	91,4%
(+) Contingências	13	31	133,1%	35	(146)	-521,1%
(+) Provisão FUNAC	-	(97)	N/A	-	(55)	N/A
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	19	0	-97,4%	52	8	-84,6%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	137	133	-3,4%	225	133	-41,1%
(+) Depreciação e amortização	312	432	38,8%	567	873	54,0%
Total	1.374	1.556	13,3%	2.550	3.280	28,6%
IPCA			3,16%			
IGPM			-6,86%			

O PMSO Ajustado cresceu 36,1% no comparativo anual, passando de R\$ 774 milhões para R\$ 1.053 milhões. A variação pode ser explicada, principalmente, pela:

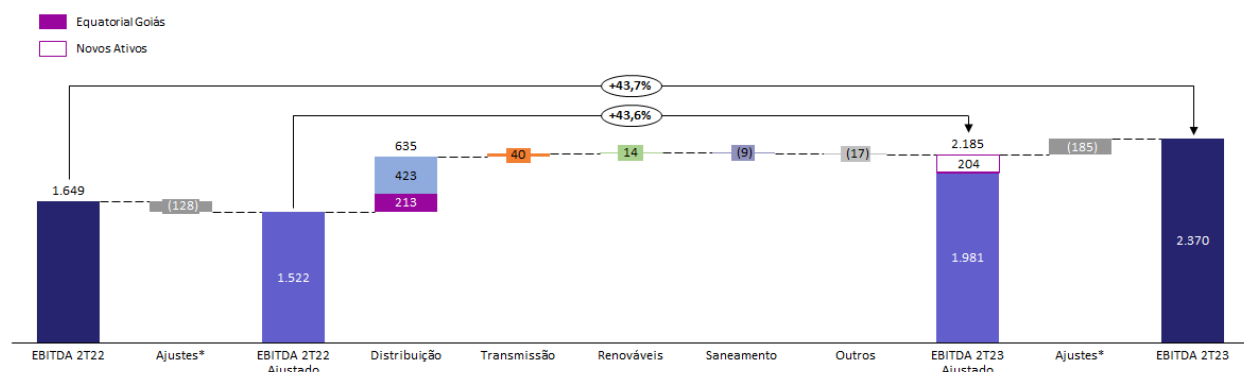
- (i) Consolidação da Equatorial Goiás, que na visão ajustada adicionou R\$ 288 milhões; e
- (ii) Adição da CSA ao portfólio da Companhia, que impacta as despesas em menor grau em R\$ 19 milhões.

Desconsiderados os novos ativos (a consolidação da Equatorial Goiás e a consolidação da CSA), o PMSO Ajustado reduziu R\$ 27 milhões, ou aproximadamente 3,4%.

As provisões apresentaram aumento de R\$ 63 milhões, enquanto a linha de contingências apresentou um aumento de R\$ 18 milhões.

EBITDA

EBITDA (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 2.370 milhões no 2T23, valor 43,7% superior ao 2T22.

Já o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa alcançou R\$ 2.185 milhões, 43,6% superior ao mesmo período do ano anterior, ou R\$ 664 milhões superior. Este aumento é explicado principalmente pelo segmento de Distribuição, que desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, apresentou um crescimento de 37,4%, ou R\$ 423 milhões no período, reflexo do: (i) crescimento de mercado e aumento da tarifa fio-b, no comparativo entre períodos, que contribuíram com R\$ 217 e R\$ 105 milhões, respectivamente, e (ii) do processo de combate a perdas, que contribuiu no trimestre com R\$ 46 milhões.

É importante mencionar que o EBITDA ajustado já contempla os ajustes não caixa e IFRS (VNR, IFRS 9 e MtM), inclusive para o ano de 2022.

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa e não recorrentes e a visão ex-novos ativos no comparativo 2T23 x 2T22:

Recomposição EBITDA	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
EBITDA Equatorial Societário	1.649	2.370	43,7%	3.241	4.835	49,2%
Ajustes Não Recorrentes	154	-5	-103,1%	299	11	-96,2%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	-42	-46	8,7%	-127	-76	-40,3%
(-) VNR	-239	-96	-59,7%	-402	-129	-68,0%
(-) MTM	0	-38	N/A	0	114	N/A
EBITDA Equatorial Ajustado	1.522	2.185	43,6%	3.011	4.755	57,9%
(-) Novos Ativos	0	204	N/A	0	578	N/A
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	1.522	1.981	30,2%	3.011	4.177	38,7%

EFEITOS NÃO RECORRENTES – EBITDA

Os efeitos não-recorrentes que impactaram o EBITDA estão relacionados a seguir.

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	2T22	2T23
Receita Operacional	-	25
Postergação de Reajuste Tarifário - AL	-	25
Deduções da Receita	40	-
Devolução e Neutralidade Neutralidade Pis/Cofins - MA/PI/RS/GO	40	-
Custos Operacionais	(52)	109
Custo de compra de energia sem CVA correspondente - GO	-	109
Ajuste de compensação - MCS D - CEA	(52)	-
Margem Bruta	(12)	134
Despesas	166	(139)
Créditos - ICMS e PIS/COFINS - PA/PI/AL	-	(60)
Provisões e Contingências FUNAC - GO	-	(29)
Ativações de despesas - GO	-	(79)
Contingências - GO	-	153
Deságio Geramar - Holding	37	-
Ganhos com contingências - AP	(16)	-
Uso mútuo - PDD - GO	-	26
Outros Efeitos não recorrentes e PPAs - PI/GO	-	(281)
Outras receitas/despesas operacionais - MA/PA/PI/AL/RS/AP/GO	145	132
Ebitda	154	(5)

No 2T23, entre os efeitos não recorrentes, destacamos a seguir os principais itens, separados por grupo de conta:

Na **Receita Operacional**, o único efeito não recorrente é da Equatorial Alagoas, que teve seu reajuste postergado, gerando um descasamento temporário em sua receita no montante de R\$ 25 milhões.

Nos **Custos Operacionais**, o único efeito não recorrente é da Equatorial Goiás, que apresentou R\$ 109 milhões de ajustes referentes ao custo de compra de energia sem CVA correspondente.

Nas **Despesas**, os principais ajustes são relacionados a Equatorial Goiás, referentes a contingências e provisões, e dos PPAs do trimestre, este último aglutinado na linha de “Outros efeitos não recorrentes e PPAs”.

Nas **Outras Despesas/Receitas Operacionais**, o efeito é conjunto de todas as distribuidoras, e tem grande parte de seu valor relacionado a ativações e desativações no trimestre.

Os ajustes do EBITDA nesse trimestre foram concentrados nas distribuidoras do grupo, e tem a abertura por empresa na seção de distribuição.

RESULTADO FINANCEIRO

R\$ MM	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
(+) Rendas Financeiras	265	371	40,4%	507	683	34,7%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	217	108	-50,3%	384	210	-45,3%
(+) Operações de Swap	133	(300)	-325,6%	(447)	(474)	6,0%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(193)	194	-200,3%	310	250	-19,3%
(+) Encargos	(1.014)	(1.248)	23,0%	(1.691)	(2.550)	50,8%
(+) Juros e AVP - RJ	(27)	(19)	-31,8%	(61)	(39)	-35,9%
(+) Juros e AVP - Comercial	10	7	-29,3%	7	31	341,3%
(+) Contingências	(18)	(58)	229,2%	(54)	(126)	131,3%
(+) Outras Receitas / Despesas	(474)	(154)	-67,6%	(417)	(584)	40,0%
Resultado financeiro	(1.101)	(1.098)	-0,3%	(1.462)	(2.598)	77,7%
(+) Efeitos Não Recorrentes	374	283	-24,2%	240	549	128,9%
Resultado financeiro ajustado	(727)	(814)	12,0%	(1.222)	(2.050)	67,7%

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Companhia no 2T23 atingiu R\$ 1.098 milhões negativos contra R\$ 1.101 milhões negativos no 2T22.

O resultado financeiro ajustado no 2T23 foi de R\$ 814 milhões negativos, uma variação de 12,0%, explicado principalmente pelo aumento da dívida bruta da companhia em R\$ 9,9 bilhões, e pelo aumento do CDI acumulado (3,15% no 2T23 vs. 2,91% no 2T22) que corrige atualmente cerca de 57% das dívidas do grupo. O aumento da dívida no período é resultado principalmente da aquisição da CELG (R\$ 8,5 bilhões), e do aumento da dívida consolidada por conta dos investimentos nas distribuidoras do grupo. Desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, o resultado financeiro negativo ajustado seria de R\$ 597 milhões, 16,7% menor que o mesmo trimestre do ano anterior, influenciado pela reclassificação feita desde o 1T23 do valor de multas por atrasos de pagamentos do resultado financeiro para conta de outras receitas operacionais, que 2T23 totalizou R\$ 73 milhões.

O valor não recorrente, de R\$ 283 milhões, refere-se ao efeito de atualização monetária de contingências jurídicas reconhecidas na Equatorial Goiás, devido ao processo em andamento de adequação da metodologia de avaliação de passivos.

LUCRO LÍQUIDO

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 671 milhões no 2T23, enquanto o lucro líquido ajustado do período foi de R\$ 374 milhões, R\$ 89 milhões maior que o mesmo período do ano anterior. Os efeitos não recorrentes estão listados abaixo e referem-se principalmente a atualização de contingências que ocorreu na Equatorial Goiás.

Lucro líquido consolidado Equatorial	2T22	2T23	Var.	1S22	1S23	Var.
Lucro líquido Maranhão	30	169	462,7%	331	331	0,0%
Lucro líquido Pará	385	519	34,8%	700	944	34,9%
Lucro líquido Piauí	20	74	272,2%	87	103	17,5%
Lucro líquido Alagoas	97	78	-20,3%	171	163	-4,5%
Lucro líquido CEEE-D	(101)	(159)	57,8%	(85)	(118)	40,0%
Lucro líquido CEA	90	(11)	-111,9%	218	(17)	-107,8%
Lucro líquido CELG	-	(423)	N/A	-	(483)	N/A
Lucro líquido CSA	(31)	(57)	83,7%	(57)	(104)	83,3%
Lucro líquido Intesa	8	25	219,7%	10	33	225,9%
Lucro líquido Transmissão	(64)	90	-241,3%	53	135	154,2%
Lucro líquido Echoenergia	(97)	(49)	-49,4%	(128)	(91)	-29,3%
Lucro líquido Serviços	5	23	349,1%	7	76	964,7%
PPA Equatorial Piauí	0	(0)	-110,9%	3	1	-78,9%
PPA Equatorial Alagoas	1	1	5,8%	2	2	2,1%
PPA CEEE-D	3	6	116,6%	(2)	6	-470,3%
PPA CEA	(249)	-	-100,0%	(249)	-	-100,0%
PPA Equatorial Pará	(0)	(0)	10,4%	(1)	(1)	3,0%
PPA Echoenergia	(4)	6	-245,2%	(4)	12	-388,6%
PPA GO	-	563	N/A	-	563	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(205)	(183)	-10,6%	(491)	(597)	21,4%
Lucro líquido Equatorial	(112)	671	-696,3%	566	959	69,3%
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	58	153	164,5%	156	277	77,3%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritários	(170)	518	-404,0%	410	681	66,3%
Ajustes Maranhão	185	8	-95,7%	174	11	-93,5%
Ajustes Pará	3	(35)	-1401,7%	3	(48)	-1901,5%
Ajustes Piauí	17	(30)	-281,5%	12	(34)	-385,2%
Ajustes Alagoas	-	17	N/A	-	14	N/A
Ajustes CEEE-D	(47)	-	-100,0%	(27)	(5)	-79,9%
Ajustes CEA	(46)	-	-100,0%	(141)	-	-100,0%
Ajustes CELG	-	319	N/A	-	-	N/A
Ajustes CSA	-	-	N/A	-	37	N/A
Ajustes Holding	37	-	-100,0%	37	345	840,5%
Ajustes Intesa	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Transmissão	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Echoenergia	-	-	N/A	-	-	N/A
Consolidação PPA Piauí / Alagoas / CEEE-D / CEA/ ECHO	250	(576)	-330,1%	250	(583)	-332,8%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Não Recorrentes	285	374	31,1%	874	695	-20,5%
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	133	147	10,4%	228	58	-74,3%
Lucro líquido Equatorial Ajustado por Minoritários e Não Recorrentes	152	227	49,2%	646	636	-1,6%

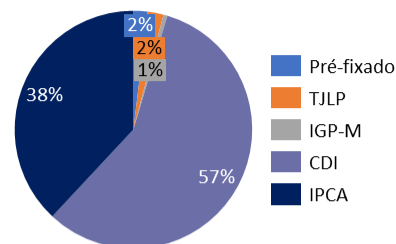
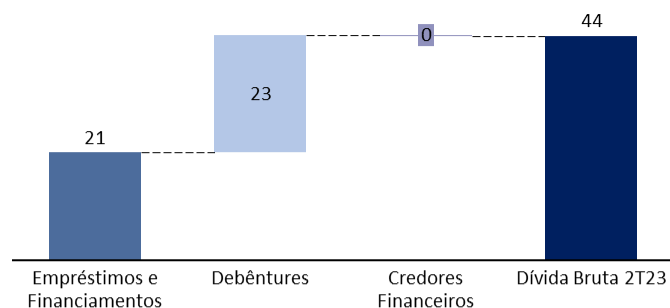
EFEITOS NÃO RECORRENTES – LUCRO LÍQUIDO

Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	2T22	2T23
Ebitda	154	(5)
Outras receitas/despesas operacionais - MA/PA/PI/AL/RS/AP/GO	(148)	(132)
Resultado Financeiro	377	(13)
Atualização de Contingências - GO	-	289
Multas, Juros, Parcelamentos e Encargos de PIS/COFINS - PA/PI/AP	141	-
ARD - AP	(25)	-
Outros Efeitos não recorrentes e PPAs - PA/AP	261	(302)
IRPJ/CSLL	15	(147)
Efeito IR e CSLL	15	(147)
Lucro	398	(297)

ENDIVIDAMENTO

Em 30 de junho de 2023, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 44 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

Build-up dívida Bruta (R\$ Bilhões)



Build-up Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants

Os covenants da Equatorial consideram o EBITDA 12m das aquisições da companhia e desconsidera parte das dívidas de RJ

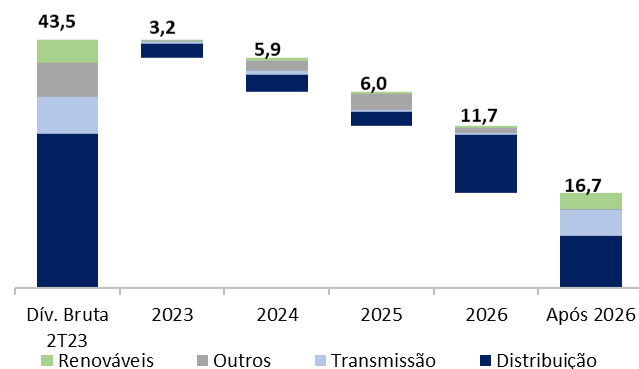
Build-up - Covenants	
Dívida Bruta	43,5
(-) Ajustes Covenants	- 1,1
(-) Disponibilidades	10,2
Dívida Líquida	34,5
EBITDA Consolidado 12m	8,7
(+) EBITDA Novos Ativos 12m	0,5
EBITDA Covenants	9,2
Dívida Líquida / EBITDA	3,8

Prazo e Custo Médio

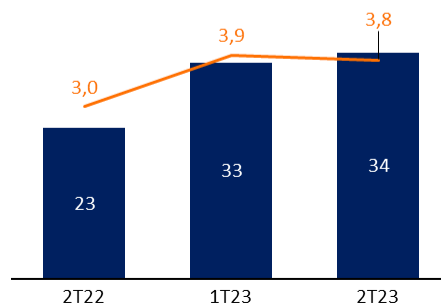
4,6 anos / 12,40% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização (R\$ Bi)



Histórico Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants (R\$ Bi)



A dívida bruta consolidada da Equatorial no 2T23 atingiu R\$ 43,5 bilhões, enquanto a dívida líquida apurada para fins de covenants atingiu R\$ 34,5 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA para fins de covenants de 3,8x,

valor 0,1x menor que o trimestre anterior, reforçando a trajetória orgânica de desalavancagem da Companhia, que foi afetada pela consolidação da Equatorial Goiás.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 1,8x. É importante ressaltar que, desconsiderando a aquisição da Equatorial Goiás, que teve um impacto de R\$ 8,5 bilhões na aquisição, a dívida líquida seria de R\$ 26,0 bilhões.

INVESTIMENTOS

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D, CEA, Goiás, Intesa, Equatorial Transmissão, Echoenergia, CSA e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados a partir de suas respectivas consolidações.

Investimentos (R\$MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Distribuição						
Ativos elétricos	898	1.626	81,0%	1.385	3.679	165,6%
Obrigações especiais	172	197	14,8%	325	339	4,3%
Ativos não elétricos	80	166	107,3%	116	299	158,7%
Total	1.150	1.989	73,0%	1.825	4.317	136,5%
Transmissão						
Total	8	16	93,3%	14	22	53,1%
Renováveis						
Total	23	642	2701,5%	44	823	1788,1%
Saneamento						
Total	-	25	N/A	-	40	N/A
Outros						
Total	9	19	118,1%	23	31	35,8%
Total Equatorial	1.189	2.690	126,1%	1.906	5.232	174,6%

No 2T23, o total investido, consolidado, foi de R\$ 2.7 bilhões, volume 126% superior ao registrado no 2T22.

Essa variação decorre principalmente pelo investimento em ativos de distribuição, que foi 73% superior, ou R\$ 839 milhões, intensificados com a proximidade das revisões tarifárias do ano nas distribuidoras de **Goiás, Piauí, Amapá, e Alagoas** que tem datas de corte da base de remuneração em 20243.

Além destes investimentos, o grupo segue investindo na melhoria da qualidade operacional de todas as suas concessões, com foco tanto na melhoria de rede. Vale ressaltar que três distribuidoras, **Goiás, CEA e Piauí**, tiveram suas datas de corte para a base no 2T23, conforme o quadro ao lado:

Processo Tarifário	Processo	Data	Data de Corte RTP
Equatorial Alagoas*	RTA	03/05/2023	nov/23
Equatorial Pará	RTP	07/08/2023	fev/23
Equatorial Maranhão	RTA	28/08/2023	N/A
Equatorial Goiás	RTP	22/10/2023	abr/23
CEEE-D	RTA	22/11/2023	N/A
CEA*	RTE	30/11/2023	mai/23
Equatorial Piauí	RTP	02/12/2023	jun/23

Após os processos de revisão, as tarifas de 5 das 7 distribuidoras do grupo serão reposicionadas, reconhecendo o montante de investimentos realizado no último ciclo. Isso contribui para uma melhora no EBITDA e para geração de caixa, com ênfase nos dois maiores ativos de distribuição do grupo, a Equatorial Pará e a Equatorial Goiás.

No segmento de transmissão, o aumento dos investimentos é referente ao reforço da SPE 8, na substituição de um transformador na subestação Xingu, e que trará uma RAP de R\$ 5,7 milhões adicionais a partir da entrada em operação.

* Equatorial Alagoas tem revisão em maio de 2024, e sua data de corte ocorre em 2023 / RTE CEA só reavalia Base de Ativos

Já no segmento de renováveis, a estratégia de crescimento e diversificação das fontes de geração segue avançando. No 2T23, a Echoenergia investiu R\$ 642 milhões, dos quais R\$ 625 milhões foram direcionados para o desenvolvimento de Ribeiro Gonçalves e Barreiras I. Destacamos o investimento de (i) R\$ 195 milhões em Módulos, (ii) R\$ 184 milhões em Trackers e (iii) R\$ 101 milhões em equipamentos de medição.

Os investimentos no segmento de saneamento refletem o estágio inicial da operação da CSA, e podem ser percebidos pelo aumento nos índices de cobertura e redução de perdas, demonstrados na seção de Saneamento.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

ESG (Environmental, Social and Governance)

O segundo trimestre do ano segue materializando oportunidades e desafios para a agenda ESG do Grupo Equatorial, traduzidos, ainda, em suas duas últimas aquisições: Equatorial Goiás, adquirida em dezembro de 2022, e a consolidação do primeiro ano de operação da Concessionária de Saneamento do Amapá (CSA), cuja capital há oito anos figura entre as dez últimas colocações no ranking de saneamento, tendo por base as 100 maiores cidades do país.

Nesse sentido, o planejamento em ESG da Companhia acompanhou, ao longo do último trimestre, os processos de turnaround de ambos os ativos, seja iniciando a estruturação de indicadores para a gestão de aspectos ambientais, sociais e de governança da CSA, seja na compreensão das melhores práticas e possibilidades de melhoria nos processos da Equatorial Goiás. O Grupo seguiu, de igual maneira, em outras pautas estratégicas para a agenda ESG, elaborando políticas corporativas relevantes para institucionalizar procedimentos internos já em vigor, estruturando temas relativos à gestão ambiental dos demais ativos.

O incremento nos investimentos sociais da Companhia também refletiu a aquisição da Equatorial Goiás, resultando em um aumento de mais de 200% em comparação ao período anterior, processo que espelhou, também, o aumento nos demais índices.

Abaixo seguem os indicadores da Companhia, monitorados e disponibilizados a cada trimestre.

Indicadores ESG	Unidade	2T22	2T23	Var. %
Ambiental				
Capacidade Instalada de Energia Renovável	MW	1.204,08	1.204,1	0%
Resíduos Gerados	t	1.820,78	6.438,1	254%
Sanções Ambientais	#	3,00	18,00	500%
Social				N/A
Número de Colaboradores Próprios	#	7.363	9.547	30%
Número de Colaboradores Terceiros	#	26.817	40.530	51%
Taxa de Rotatividade	%	10,19	7,61	-25%
% de Mulheres no Grupo Equatorial Energia	%	34,31	34,24	0%
% de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes	%	19,55	20,33	4%
Investimentos Sociais	R\$ mil	4.771,6	14.988,3	214%
TF Próprios	#	1,8	2,1	17%
TF Terceiros	#	6,0	5,6	-7%
TG Próprios	#	6,0	2.357,0	39183%
TG Terceiros	#	1.059,0	590,0	-44%
Números de óbitos de empregados (próprios + terceiros)	#	2	4	100%
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	14.610,3	18.277,9	25%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	24,5	46,9	91%
Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 ¹	R\$	5.170	5.517	7%
Governança				N/A
% de Conselheiros Independentes ²	%	85	100	18%
% de Mulheres no Conselho	%	15	22	47%
Casos Registrados no Canal de Ética	#	68	104	53%

1 - Alagoas, Piauí, Maranhão e Pará | 2 - considera composição atual (base dezembro/22)

3 - TF: Taxa de Frequência de acidentes da empresa no período | 4 - TG: Taxa de Gravidade de acidentes da empresa no período

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

DISTRIBUIÇÃO

DESEMPENHO COMERCIAL

Dados Operacionais		2T22*								2T23							
	Medida	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.088	3.203	1.137	1.203	2.219	479	4.277	14.608	2.254	3.381	1.176	1.252	2.171	475	4.242	14.952
Sistema isolado	GWh	-	67	-	-	-	12	-	79	-	63	-	-	-	12	-	75
Energia Injetada - GD	GWh	68	74	68	30	48	3	159	451	119	151	117	65	82	8	292	834
Energia Injetada Total	GWh	2.156	3.344	1.205	1.233	2.267	494	4.437	15.137	2.373	3.595	1.293	1.317	2.253	495	4.535	15.862
Δ%	%									10,1%	7,5%	7,3%	6,7%	-0,6%	0,2%	2,2%	4,8%
Residencial - convencional	GWh	610	704	278	283	641	107	1.210	3.833	646	709	276	298	691	87	1.238	3.945
Residencial - baixa renda	GWh	332	345	165	118	68	19	146	1.193	394	417	193	153	104	73	189	1.523
Industrial	GWh	40	109	27	31	76	30	118	432	39	85	23	28	64	8	104	350
Comercial	GWh	165	344	147	153	346	60	500	1.716	156	334	135	149	356	67	444	1.641
Outros	GWh	364	380	202	182	293	42	810	2.273	384	383	210	206	290	38	790	2.301
Consumidores Cativos	GWh	1.511	1.881	819	767	1.425	258	2.785	9.446	1.620	1.927	837	833	1.504	273	2.765	9.759
Industrial	GWh	97	303	28	143	276	1	840	1.688	103	310	31	150	290	1	865	1.751
Comercial	GWh	94	168	40	41	152	3	114	610	114	198	49	53	172	3	138	726
Outros	GWh	1	29	16	-	12	-	7	66	2	31	17	-	19	-	31	100
Consumidores livres	GWh	193	500	84	183	441	4	961	2.364	219	539	97	202	480	4	1.034	2.576
Energia de Conexão	GWh	1	-	37	4	14	-	3	59	2	-	38	4	16	-	3	63
Energia Faturada	GWh	1.705	2.381	939	955	1.879	262	3.748	11.869	1.841	2.466	972	1.040	2.000	277	3.802	12.399
Δ%	%									8,0%	3,6%	3,5%	8,9%	6,5%	5,7%	1,5%	4,5%
Energia de Compensação - GD	GWh	56	60	52	27	36	3	136	368	100	118	91	55	70	6	231	672
Energia Distribuída	GWh	1.761	2.441	991	981	1.915	265	3.883	12.237	1.941	2.584	1.063	1.095	2.071	283	4.033	13.071
Δ%	%									10,2%	5,9%	7,3%	11,6%	8,2%	6,8%	3,9%	6,8%
Número de Consumidores	#	2.654	2.886	1.382	1.210	1.811	189	3.230	13.362	2.706	2.962	1.490	1.336	1.899	211	3.315	13.919
Δ%	%									2,0%	2,6%	7,8%	10,4%	4,8%	11,8%	2,6%	4,2%
Perdas totais	GWh	396	903	214	252	353	229	553	2.901	432	1.011	230	222	183	212	501	2.791
Perdas Totais / Injetada Total - 12 m	%	17,8%	27,9%	18,9%	21,7%	18,5%	48,0%	12,3%	20,0%	17,5%	27,6%	18,2%	18,3%	14,0%	43,7%	11,8%	18,6%
Perdas regulatórias - 12 m	%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,1%	35,1%	11,8%	18,1%	16,9%	27,0%	20,3%	21,3%	11,0%	33,5%	11,7%	18,0%

*Os dados totais do 2T22 apresentam um proforma já com os valores operacionais da Equatorial Goiás

PERDAS (12 meses)

Distribuidoras	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	Regulatório
<u>Perdas Totais / Injetada</u>						
Consolidado ex GO	23,0%	22,5%	22,0%	21,6%	21,2%	20,4%
Consolidado	20,0%	19,5%	19,2%	19,0%	18,6%	18,0%
Equatorial Maranhão	17,8%	17,5%	17,6%	17,5%	17,5%	16,9%
Equatorial Pará	27,9%	27,7%	27,5%	27,3%	27,6%	27,0%
Equatorial Piauí	18,9%	18,5%	18,2%	18,2%	18,2%	20,3%
Equatorial Alagoas	21,7%	20,7%	20,0%	19,2%	18,3%	21,3%
Equatorial Rio Grande do Sul	18,5%	17,0%	15,9%	15,7%	14,0%	11,0%
Equatorial Amapá	48,0%	48,4%	46,0%	44,5%	43,7%	33,5%
Equatorial Goiás	12,3%	11,8%	12,1%	12,2%	11,8%	11,7%
<u>Perdas Não-Técnicas / BT</u>						
Equatorial Maranhão	10,9%	10,6%	10,7%	10,5%	10,5%	9,5%
Equatorial Pará	34,0%	33,4%	32,8%	32,1%	32,7%	32,0%
Equatorial Piauí	11,2%	10,4%	9,9%	9,9%	9,8%	13,9%
Equatorial Alagoas	23,5%	21,0%	19,5%	17,5%	15,5%	22,0%
Equatorial Rio Grande do Sul	24,5%	20,4%	17,9%	17,3%	13,7%	8,0%
Equatorial Amapá	98,9%	100,9%	88,5%	81,4%	75,9%	46,4%
Equatorial Goiás	5,5%	4,6%	5,1%	5,3%	4,6%	4,4%

As informações operacionais foram divulgadas no release operacional da companhia. Para acessar o documento, [clique aqui](#).

SOBRECONTRATAÇÃO (12 meses)

A seguir, apresentamos a expectativa do nível de sobrecontratação das distribuidoras no 2T23 na visão com e sem ajustes decorrentes da sobrecontratação involuntária. Desconsiderando este efeito a CEA e Equatorial Goiás ficaram acima de 105%, com um impacto no EBITDA de R\$ 16 milhões no trimestre.

2T23	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO
Sobrecontratação	102,1%	102,2%	106,1%	105,3%	105,8%	116,9%	111,2%
Sobrecontratação com involuntária	102,1%	102,2%	104,9%	103,0%	104,2%	112,5%	108,9%

PECLD e ARRECADAÇÃO (12 meses)

PDD / ROB ¹ (trimestral)	2T22	2T23	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	2T22	2T23	Var.
Equatorial Maranhão	1,47%	1,60%	0,1 p.p	Equatorial Maranhão	98,7%	97,8%	-0,9 p.p
Equatorial Pará	1,42%	1,57%	0,1 p.p	Equatorial Pará	98,2%	98,5%	0,3 p.p
Equatorial Piauí	1,40%	1,97%	0,6 p.p	Equatorial Piauí	101,4%	96,6%	-4,8 p.p
Equatorial Alagoas	0,55%	0,37%	-0,2 p.p	Equatorial Alagoas	98,5%	100,1%	1,6 p.p
CEEE-D	1,23%	2,11%	0,9 p.p	CEEE-D	102,0%	102,9%	0,9 p.p
CEA	-1,97%	-0,58%	1,4 p.p	CEA	107,4%	96,8%	-10,6 p.p
Equatorial Goiás	0,26%	0,86%	0,6 p.p	Equatorial Goiás	100,3%	99,6%	-0,7 p.p
Consolidado	0,81%	1,35%	0,6 p.p	Consolidado	100,4%	99,3%	-1,1 p.p

¹ Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo atingiu 1,35%, em níveis considerados recorrentes para a característica de nossas operações. O maior nível de PECLD/ROB no Piauí refere-se ao envelhecimento de faturas em atraso e cujo provisionamento impacta o resultado do trimestre. A reversão da CEA reflete os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes. Vale ressaltar que o aumento do ICMS gera um maior volume faturado no período que não é capturado por parte da arrecadação de faturas vencidas, que ainda contam com o ICMS reduzido.

Observando a PECLD com ajustes, as provisões para a Equatorial Goiás atingem R\$ 5 milhões negativos, que representam -0,2% em percentual da ROB. Observando o percentual consolidado com ajustes, a PECLD/ROB atinge 1,1%, também em patamares considerados recorrentes para a característica de nossas operações.

Na CEEE-D, a PECLD reflete o impacto da elevação do volume de parcelamentos, fruto da aceleração do programa de combate às perdas. Adicionalmente, os níveis de PECLD dos parcelamentos ainda captura o baixo histórico de recuperação da gestão anterior pela matriz de provisionamento da PECLD. O volume de provisionamento tende a melhorar ao longo dos próximos anos, a medida em que o histórico da gestão atual seja refletido na matriz. Vale notar, que o percentual de provisionamento sofre uma elevação pelo efeito da sazonalidade de menor Receita Operacional Bruta (ROB) no período.

A arrecadação das companhias finalizou o trimestre em um patamar consolidado de 99,3%, com destaque para o alto nível registrado na Equatorial Alagoas e na CEEE-D, ambas acima de 100% e, portanto, com efetiva recuperação de recebíveis em atraso. A manutenção de altos índices de arrecadação, combinado com a expressiva trajetória de

redução no nível de perdas das distribuidoras, são importantes indicadores do sucesso do grupo na execução de sua estratégia comercial.

DESEMPENHO OPERACIONAL

DEC e FEC (12 meses)

Distribuidoras	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	29,80	28,34	24,7	20,38	17,34	14,9
Equatorial Pará	21,40	19,89	18,7	18,45	17,41	23,1
Equatorial Piauí	27,10	26,20	24,5	23,32	23,06	20,9
Equatorial Alagoas	23,60	22,20	18,8	17,49	16,24	15,5
CEEE-D	17,50	17,81	17,8	17,19	16,64	8,7
CEA	45,30	46,52	44,1	40,67	36,31	45,1
Equatorial Goiás	20,97	20,79	22,56	20,52	19,87	11,5
FEC						
Equatorial Maranhão	9,55	9,13	8,6	7,48	6,84	8,7
Equatorial Pará	10,76	9,99	9,3	9,11	8,71	17,7
Equatorial Piauí	12,84	12,46	11,0	9,88	9,47	14,2
Equatorial Alagoas	9,63	8,64	7,8	7,24	6,94	13,0
CEEE-D	8,69	8,46	8,5	8,66	8,64	6,4
CEA	21,24	21,31	19,7	18,52	16,84	30,2
Equatorial Goiás	9,02	9,38	10,35	10,48	10,23	7,79

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC² e FEC³, ambos no período de 12 meses. De forma geral todas as distribuidoras do grupo apresentaram evoluções significativas na melhoria dos indicadores de continuidade quando comparadas com o 1T23 e com o 2T22. Destacam-se as distribuidoras dos estados do **Maranhão** (-12,5h), **Amapá** (-9,0h), **Alagoas** (-7,4h), **Piauí** e **Pará** (-4,0h cada) com reduções expressivas do DEC contra o mesmo período do ano anterior. Neste trimestre, tanto a Equatorial Pará quanto a CEA estão enquadradas dentro do limite regulatório, e destacamos que a Equatorial Alagoas se encontra a apenas 0,7h de se enquadrar nesse limite.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

² Duração Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a duração média das interrupções, em horas por cliente por período

³ Frequência Equivalente de Interrupção por Consumidor - indica a frequência das interrupções de fornecimento, em número de interrupções por cliente por período

DESEMPENHO FINANCEIRO

MARGEM BRUTA

Análise da receita										1S23									
(R\$ Milhões)																			
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		
(+) Vendas as classes	1.191	1.927	766	717	1.091	232	1.931	7.856		2.271	3.699	1.439	1.433	2.602	442	4.150	16.037		
Renda Não Faturada	10	33	7	(5)	(86)	(1)	(38)	(81)		16	27	9	2	(35)	-	-	19		
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(4)	(9)	8	(3)	(6)	(1)	(12)	(27)		(7)	(17)	4	(6)	(14)	(1)	(21)	(62)		
(+) Outras receitas	198	482	135	129	238	51	411	1.645		401	846	244	253	479	92	3.124	5.439		
Subvenção baixa renda	80	105	46	41	15	8	32	328		157	208	92	80	29	14	61	642		
Subvenção CDE outros	29	132	16	19	39	27	70	332		55	246	29	40	78	53	137	638		
Uso da rede	42	97	31	48	144	3	244	609		82	218	61	90	271	6	467	1.195		
Atualização ativo financeiro	10	83	1	1	(5)	1	5	96		35	54	3	3	10	1	22	129		
Bandeira Tarifária	5	7	3	3	2	1	-	22		10	14	5	6	8	1	-	45		
Multa por atraso de pagamento	12	19	8	6	9	2	16	73		24	38	14	12	18	4	33	143		
(+) Outras receitas operacionais	20	39	31	11	33	8	43	185		38	68	40	22	65	11	88	332		
Uso mútuo de postes e aluguéis	11	23	10	7	27	2	25	104		0	40	15	12	52	4	25	149		
(+) Suprimento	0	3	8	5	41	6	60	124		5	16	19	9	62	14	95	221		
(+) Valores a receber de parcela A	129	181	40	(0)	49	25	26	450		285	396	109	5	(112)	48	81	812		
(+) Receita de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758		430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088		
(=) Receita operacional bruta	1.748	3.062	1.233	1.017	1.623	463	2.661	11.806		3.386	6.032	2.271	1.982	3.434	852	8.577	26.535		
(+) Deduções à receita	(439)	(652)	(326)	(301)	(503)	(87)	(980)	(3.289)		(834)	(1.288)	(585)	(564)	(1.019)	(159)	(1.835)	(6.284)		
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(343)	(500)	(262)	(205)	(318)	(65)	(600)	(2.293)		(640)	(984)	(460)	(395)	(650)	(117)	(1.106)	(4.353)		
Compensações Indicadores de Qualidade	(7)	(8)	(9)	(5)	(10)	(2)	(33)	(74)		(16)	(17)	(15)	(8)	(17)	(1)	(59)	(133)		
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(89)	(144)	(55)	(91)	(175)	(20)	(348)	(922)		(177)	(288)	(111)	(161)	(352)	(40)	(669)	(1.798)		
(=) Receita operacional líquida	1.309	2.410	906	715	1.120	376	1.680	8.517		2.552	4.744	1.685	1.418	2.415	694	6.742	20.251		
(-) Receita de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758		430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088		
(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção	1.077	1.932	631	547	910	226	1.435	6.758		2.122	3.652	1.231	1.130	1.997	437	5.594	16.163		
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	563	872	321	330	662	130	977	3.855		1.114	1.726	654	665	1.320	254	2.083	7.816		
(=) Margem Bruta	515	1.060	310	217	248	96	458	2.903		1.008	1.926	577	465	677	183	3.511	8.347		
(+) Não-Recorrentes	-	-	-	25	-	-	109	134		-	-	-	25	(21)	(10)	24	18		
(=) Margem Bruta Ajustada	515	1.060	310	242	248	96	567	3.037		1.008	1.926	577	490	656	173	3.535	8.365		
(-) VNR	(10)	(83)	(1)	(1)	5	(1)	(5)	(96)		(35)	(54)	(3)	(3)	(10)	(1)	(22)	(129)		
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	504	977	309	241	252	96	561	2.941		973	1.872	574	487	646	172	3.513	8.236		
Δ%	21,6%	18,8%	18,6%	14,9%	107,6%	-2,6%	10,8%	52,6%		24,6%	21,6%	17,7%	21,2%	42,4%	9,3%	227,5%	227,5%		

Análise da receita										1S22									
(R\$ Milhões)																			
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		
(+) Vendas as classes	1.099	1.737	614	624	1.095	159	2.431	5.329		2.144	3.370	1.207	1.268	2.730	334	5.253	10.719		
Renda Não Faturada	9	3	(1)	7	(118)	(1)	(69)	(101)		(3)	(5)	(10)	11	-	1	31	(6)		
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(6)	(2)	(2)	(6)	(0)	(17)	(20)		(6)	(13)	(4)	(5)	(10)	(1)	(30)	(37)		
(+) Outras receitas	283	513	172	144	312	91	383	1.514		722	1.150	384	346	836	112	723	3.550		
Subvenção baixa renda	72	80	37	31	11	2	27	233		142	157	74	60	22	6	51	460		
Subvenção CDE outros	29	97	18	20	38	45	93	247		105	244	59	57	118	46	160	629		
Uso da rede	33	90	27	42	124	2	184	319		65	180	54	79	252	4	360	635		
Atualização ativo financeiro	67	146	2	2	21	0	14	239		138	229	3	3	29	1	25	402		
Bandeira Tarifária	63	73	75	36	88	37	-	373		235	282	172	125	358	44	-	1.216		
Multa por atraso de pagamento	-	-	-	-	-	-	27	-		-	-	-	-	-	-	50	-		
(+) Outras receitas operacionais	19	27	12	12	30	4	39	104		37	57	22	22	58	11	77	207		
Uso mútuo de postes e aluguéis	10	14	7	5	24	1	25	61		-	30	13	11	46	3	52	103		
(+) Suprimento	2	10	11	16	63	8	68	110		15	25	17	29	87	7	157	180		
(+) Valores a receber de parcela A	(2)	174	41	67	(38)	87	(32)	328		(124)	181	31	52	(367)	67	165	(161)		
(+) Receita de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114		383	775	248	175	165	90	1.057	1.837		
(=) Receita operacional bruta	1.622	2.868	993	953	1.522	418	3.318	8.376		3.134	5.489	1.883	1.865	3.441	609	7.325	16.421		
(+) Deduções à receita	(496)	(726)	(279)	(331)	(621)	(53)	(1.344)	(2.506)		(963)	(1.476)	(581)	(661)	(1.481)	(126)	(3.135)	(5.288)		
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(397)	(578)	(219)	(213)	(414)	(29)	(906)	(1.850)		(760)	(1.179)	(459)	(466)	(1.063)	(86)	(1.932)	(4.013)		
Compensações Indicadores de Qualidade	(14)	(8)	(4)	(4)	(15)	-	(21)	(47)		(33)	(22)	(12)	(13)	(29)	-	(50)	(109)		
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(85)	(140)	(55)	(113)	(192)	(24)	(417)	(609)		(170)	(275)	(110)	(181)	(390)	(40)	(1.152)	(1.166)		
(=) Receita operacional líquida	1.126	2.142	714	622	901	365	1.975	5.870		2.172	4.013	1.302	1.204	1.960	482	4.190	11.133		
(-) Receita de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114		383	775	248	175	165	90	1.057	1.837		
(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção	883	1.701	557	517	805	292	1.490	4.756		1.789	3.238	1.054	1.029	1.794	392	3.133	9.296		
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	480	733	302	305	615	141	969	2.577		949	1.469	572	625	1.265	234	2.036	5.113		
(=) Margem Bruta	403	968	255	212	190	151	521	2.179		840	1.769	483	404	529	158	1.097	4.183		
(+) Não-Recorrentes	79	-	8	-	(47)	(52)	-	(12)		79	-	8	-	(47)	-	-	40		
(=) Margem Bruta Ajustada	482	968	263	212	143	99	521	2.167		919	1.769	491	404	482	158	1.097	4.223		
(-) VNR	(67)	(146)	(2)	(2)	(21)	(0)	(14)	(239)		(138)	(229)	(3)	(3)	(29)	(1)	(25)	(402)		
(=) Margem Bruta Ajustada (ex-VNR)	415	823	261	210	121	99	507	1.928		781	1.540	487	402	454	157	1.073	3.821		

É importante destacar que, apesar da coluna da Equatorial Goiás na tabela do 2T22, seu resultado não está sendo considerado no somatório total, que apresenta a soma apenas dos ativos que estavam consolidados na época.

Adicionalmente, a partir do 1T23, houve um aperfeiçoamento de práticas contábeis e os valores de multas por atraso de pagamento passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, enquanto nos trimestres anteriores essa linha transitava pelo resultado financeiro, no valor de R\$ 73 milhões.

DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR

Custos Operacionais									2T23									1S23								
R\$ milhões	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	
(+) Pessoal	48	45	26	21	64	10	57	270	95	93	47	40	115	18	127	536		95	93	47	40	115	18	127	536	
(+) Material	5	3	3	2	(1)	(1)	(8)	3	10	10	6	4	1	0	9	39		10	10	6	4	1	0	9	39	
(+) Serviço de terceiros	120	78	47	38	86	23	179	570	213	171	103	82	164	49	453	1.234		213	171	103	82	164	49	453	1.234	
(+) Outros	4	2	(9)	0	(2)	(0)	(15)	(20)	11	7	(8)	1	(2)	1	16	27		11	7	(8)	1	(2)	1	16	27	
(=) PMSO Reportado	177	128	67	61	146	32	213	824	328	281	148	127	277	69	606	1.836		328	281	148	127	277	69	606	1.836	
Ajustes	(7)	43	27	4	-	-	75	141	(7)	58	32	7	4	-	(56)	38		(7)	58	32	7	4	-	(56)	38	
PMSO Ajustado	169	171	94	65	146	32	288	965	321	339	179	134	282	69	549	1.873		321	339	179	134	282	69	549	1.873	
PECLD e perdas	24	41	19	3	30	(2)	21	136	51	73	38	16	57	(5)	(11)	218		51	73	38	16	57	(5)	(11)	218	
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,6%	1,6%	2,0%	0,4%	2,1%	-0,6%	0,9%	1,4%	1,7%	1,5%	2,1%	0,9%	1,9%	-0,9%	-0,1%	0		1,7%	1,5%	2,1%	0,9%	1,9%	-0,9%	-0,1%	0	
Provisões para contingências	4	6	1	3	17	(7)	166	189	9	11	3	5	26	(6)	184	231		9	11	3	5	26	(6)	184	231	
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	24	24	-	-	-	-	-	-	66	66		-	-	-	-	-	-	-	66	66
(+) Provisões	28	47	20	6	47	(9)	210	349	59	84	41	21	83	(11)	239	515		59	84	41	21	83	(11)	239	515	
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-	8	-	-	-	3	-	11	-	20	-	-	-	6	-	26		-	20	-	-	-	6	-	26	
(+) Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	62	5	28	6	(2)	23	10	132		62	5	28	6	(2)	23	10	132	
(+) Depreciação e amortização	58	105	36	22	37	11	96	364	118	220	59	31	77	16	215	736		118	220	59	31	77	16	215	736	
(=) Custos e despesas gerenciáveis	272	321	136	86	230	58	578	1.680	568	610	275	185	436	103	1.069	3.245		568	610	275	185	436	103	1.069	3.245	
(+) Energia comprada e transporte	444	862	250	251	444	46	767	3.066	878	1.708	512	507	887	88	1.658	6.239		878	1.708	512	507	887	88	1.658	6.239	
(+) Encargos uso rede e conexão	118	10	71	79	218	84	210	789	236	17	142	158	434	165	425	1.577		236	17	142	158	434	165	425	1.577	
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	563	872	321	330	662	130	977	3.855	1.114	1.726	654	665	1.320	254	2.083	7.816		1.114	1.726	654	665	1.320	254	2.083	7.816	
(+) Custos de construção	232	478	275	168	210	150	246	1.758	430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088		430	1.092	455	288	418	257	1.148	4.088	
(=) Total	1.066	1.671	732	585	1.102	337	1.801	7.293	2.112	3.428	1.384	1.138	2.174	613	4.300	15.149		2.112	3.428	1.384	1.138	2.174	613	4.300	15.149	
PMSO Ajustado/Consumidor (12m)	223	239	232	207	295	658	359	275	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-
Δ%	8,2%	3,2%	-5,6%	-3,0%	-8,3%	N/A	N/A	22,6%																		

Custos Operacionais									2T22									1S22								
R\$ milhões	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	
(+) Pessoal	45	43	20	17	84	3	40	212	73	84	41	34	155	39	72	427		73	84	41	34	155	39	72	427	
(+) Material	4	7	3	2	3	2	(3)	22	9	14	7	7	8	2	9	46		9	14	7	7	8	2	9	46	
(+) Serviço de terceiros	101	124	62	43	71	21	204	421	187	230	119	83	112	29	464	760		187	230	119	83	112	29	464	760	
(+) Outros	3	5	2	1	(0)	(0)	96	10	7	8	4	2	6	1	125	28		7	8	4	2	6	1	125	28	
(=) PMSO Reportado	153	179	87	62	158	25	337	665	276	336	170	127	282	71	670	1.261		276	336	170	127	282	71	670	1.261	
Ajustes	-	-	-	-	-	-	-	-	12	-	-	-	-	(17)	-	(6)		-	-	-	-	-	(17)	-	-	(6)
PMSO Ajustado	153	179	87	62	158	25	337	665	288	336	170	127	282	53	670	1.255		288	336	170	127	282	53	670	1.255	
PECLD e perdas	20	35	12	5	17	(7)	7	82	45	79	22	20	55	(15)	28	207		45	79	22	20	55	(15)	28	207	
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,5%	1,4%	1,4%	0,5%	1,2%	-2,0%	0,3%	1,1%	1,7%	1,7%	1,3%	1,2%	1,7%	-2,9%	0,4%	1,4%		1,7%	1,7%	1,3%	1,2%	1,7%	-2,9%	0,4%	1,4%	
Provisões para contingências	5	3	(2)	3	15	(10)	28	15	11	7	1	6	22	(11)	37	36		11	7	1	6	22	(11)	37	36	
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	13	-	-	-	-	-	-	-	17	-		-	-	-	-	-	-	17	-	
(+) Provisões	25	37	10	8	33	(17)	48	97	57	87	23	26	77	(26)	82	243		57	87	23	26	77	(26)	82	243	
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-	(3)	-	-	-	22	-	19	-	(5)	-	-	-	(12)	-	(18)		-	(3)	-	-	-	(12)	-	-	(18)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	5	148	85	113	36	4	(3)	(0)	(3)	236		85	113	36	4	(3)	(0)	(3)	236	
(+) Depreciação e amortização	56	94	27	20	41	5	104	243	112	181	50	39	82	10	211	473		112	181	50	39	82	10	211	473	
(=) Custos e despesas gerenciáveis	272	382	159	94	230	35	494	1.172	530	711	279	196	439	41	960	2.196		530	711	279	196	439	41	960	2.196	
(+) Energia comprada e transporte	389	726	242	237	476	123	799	2.192	765	1.454	450	487	850	95	1.698	4.101		765	1.454	450	487	850	95	1.698	4.101	
(+) Encargos uso rede e conexão	91	7	61	69	139	18	170	384	184	15	122	138	415	139	338	1.012		184	15	122	138	415	139	338	1.012	
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	480	733	302	305	615	141	969	2.577	949	1.469	572	625	1.265	234	2.036	5.113		949	1.469	572	625	1.265	234	2.036	5.113	
(+) Custos de construção	243	441	157	104	96	73	485	1.114	383	775	248	175	165	90	1.057	1.837		383	775	248	175	165	90	1.057	1.837	
(=) Total	994	1.556	618	504	941	250	1.948	4.863	1.862	2.955	1.099	996	1.869	365	4.053	9.146		1.862	2.955	1.099	996	1.869	365	4.053	9.146	
PMSO Ajustado/Consumidor (12m)	206	232	246	213	322	N/A	N/A	224	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-

MARANHÃO

No comparativo entre trimestres, o PMSO Ajustado/Consumidor, na visão 12 meses, cresceu 8,2%, totalizando R\$ 223. Já o PMSO ajustado do período totalizou R\$ 169 milhões, com um aumento de 10,7% entre trimestres, ou R\$ 16 milhões.

O aumento do PMSO em bases ajustadas é resultado principalmente das contas de **Pessoal** e **Serviços de Terceiros**, que apresentaram aumentos de R\$ 4 milhões e R\$ 14 milhões, respectivamente, decorrentes dos efeitos de reajustes de salários e benefícios, além do maior *headcount* no período, e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* na linha de Pessoal. Na conta de Serviços de Terceiros, a variação decorre do acréscimo de equipes

de plantão e da maior mobilização de equipes de perdas, além da mobilização de equipes para o programa de melhoria da qualidade da empresa.

No 2T23, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 24 milhões, um aumento de R\$ 4 milhões, referente ao envelhecimento de dívidas do varejo, no entanto em percentual da ROB a PECLD se manteve estável.

PARÁ

No 2T23, o PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 239, um aumento de 3,2% em relação ao 2T22.

O PMSO ajustado alcançou R\$ 171 milhões, uma redução de R\$ 8,6 milhões (-4,8%) em relação ao 2T22. A redução vem das linhas de **Material**, que reduziu R\$ 3 milhões devido a regularização de ODSs de materiais, e na linha de **Outros**, onde a redução de igual valor é ligada principalmente a menor destinação de recursos a programas culturais e propagandas.

No 2T23, a **PECLD** alcançou R\$ 41 milhões, R\$ 6 milhões maior, decorrente do maior nível de inadimplência com clientes residenciais e baixa renda.

PIAUÍ

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 232, uma redução de 5,6% versus o 2T22. O PMSO ajustado do trimestre aumentou 7,9%, ou R\$ 6,9 milhões quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

A variação do trimestre ficou concentrada na linha de **Pessoal**, que variou R\$ 6,1 milhões, impactada principalmente pelo ajuste nos critérios de rateio de compartilhamento no grupo, no valor de R\$ 5 milhões.

No 2T23, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 19 milhões. A variação de R\$ 7 milhões contra o 2T22 é resultado tanto do alto montante de faturas pagas/renegociadas junto ao poder público no mesmo trimestre do ano anterior, que gerou uma PECLD para o 2T22 menor que o recorrente, quanto do maior volume de provisão devido ao envelhecimento de faturas de clientes no 2T23.

ALAGOAS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 207, valor 4,3% menor que o 2T22.

No 2T23, o PMSO ajustado aumentou 3,8%, ou R\$ 2,7 milhões, em linha com a inflação acumulada entre períodos.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 3 milhões, R\$ 1 milhão menor que o mesmo período do ano anterior.

CEEE-D

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 295, uma redução de 8,3% versus o 2T22, demonstrando a evolução do processo de turnaround na operação.

No trimestre, o PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 146 milhões, uma redução de 7,4% (R\$ 12 milhões) em relação ao 2T22. A redução ocorre, principalmente, na linha de **Pessoal**, em R\$ 20 milhões entre trimestres, referente ao ajuste de efetivo e menores despesas com fundo de pensão, e nas linhas de **Materiais** e **Outros**, que reduziram R\$ 4 e R\$ 2 milhões, respectivamente, devido a maior eficiência na gestão de materiais e estoques, e

redução nas despesas com aluguéis de imóveis. Na linha de **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 15 milhões é reflexo da intensificação das ações de combate a perdas e melhoria de qualidade (R\$ 9 milhões), de maiores despesas com honorários advocatícios (R\$ 3 milhões), e do aumento de serviços de call center (R\$ 2 milhões).

A **PECLD** registrou aumento de R\$ 30 milhões, concentrado principalmente nas classes residencial, devido ao provisionamento referente as renegociações realizadas no período e que contabilmente ainda capturam o baixo histórico de recuperação da gestão anterior. Estes percentuais de provisionamento devem normalizar na matriz de provisão, a medida em que a performance atual de recuperação seja refletida nas atualizações anuais da matriz.

CEA

O PMSO ajustado no 2T23 da CEA foi de R\$ 32 milhões, R\$ 6,4 milhões maior que o registrado no 2T22. O aumento vem das linhas de **Pessoal** (R\$ 7 milhões), que foi afetada pelo compartilhamento de colaboradores e pela atualização e provisão de plano atuarial, além do aumento na linha de **Serviços de Terceiros** (R\$ 2 milhões), que é impactada pelo maior número de equipes mobilizadas para combate a perdas, e dos serviços focados na melhoria de indicadores operacionais. A linha de **Material** apresentou uma redução de R\$ 2 milhões, referente ao maior volume de ativações no período.

Por fim, no 2T23 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 2 milhões, decorrente principalmente de renegociações com poder público.

GOIÁS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) foi de R\$ 359 no 2T23.

No 2T22, o PMSO ajustado foi de R\$ 288 milhões. É importante destacar que, tanto este trimestre, como os próximos devem apresentar volatilidade nas despesas operacionais devido ao processo de padronização das estruturas e processos da empresa ao modelo de gestão do grupo. A linha de **Pessoal** apresentou um aumento de R\$ 16 milhões, resultado do aumento de headcount, colaboradores que antes estavam em contratos de compartilhamento com o antigo controlador e despesas rescisórias no período (oxigenação).

Na linha de **Serviços de Terceiros**, o aumentou de R\$ 51 milhões em bases ajustadas é reflexo, principalmente (i) do maior volume de serviços de rede elétrica (incluindo manutenção), em R\$ 25 milhões; (ii) maiores despesas com honorários advocatícios, em R\$ 10 milhões; e (iii) maiores gastos com combate à fraude e corte/religações, em R\$ 13 milhões. A redução na conta de **Material**, no valor de R\$ 6 milhões, é resultado de ativações, e a redução em **Outros**, no valor de R\$ 110 milhões, é dos ajustes de classificações de contas devido ao processo de turnaround.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 105 milhões, e deve mostrar volatilidade nos próximos trimestres devido a padronização ao modelo de provisão do grupo.

EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	2T23								1S23							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Resultado do Exercício	169	519	74	78	(159)	(11)	(423)	247	331	944	103	163	(118)	(17)	(483)	923
(+) Impostos sobre o Lucro	28	110	14	16	(1)	4	(204)	(32)	19	158	17	35	-	6	(174)	61
(+) Resultado Financeiro	45	110	88	37	178	45	507	1.009	91	213	182	82	360	91	784	1.803
(+) Depreciação e Amortização	58	105	36	22	37	11	96	364	118	220	59	31	77	16	215	736
(=) EBITDA societário (CVM)*	300	844	211	153	55	49	(24)	1.588	559	1.535	360	311	319	97	342	3.523
(+) Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132	62	5	28	6	(2)	23	10	132
(+) Impactos Margem Bruta	-	-	-	25	-	-	109	134	-	-	-	25	(21)	(10)	24	18
(+) Ajustes de PMSO	7	(43)	(27)	(4)	-	-	(75)	(141)	7	(58)	(32)	(7)	(4)	-	56	(38)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	150	150	-	-	-	-	-	-	169	169
(-) VNR	10	83	1	1	(5)	1	5	96	35	54	3	3	10	1	22	129
(=) EBITDA societário ajustado	307	752	196	170	59	70	213	1.766	592	1.428	354	332	281	109	578	3.675

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	2T22								1S22							
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Resultado do Exercício	30	385	20	97	(101)	90	(119)	521	163	700	87	171	(85)	218	(171)	1.255
(+) Impostos sobre o Lucro	(32)	90	12	26	1	25	(59)	124	(3)	157	15	45	1	68	(80)	284
(+) Resultado Financeiro	133	110	65	(6)	60	(0)	205	362	150	200	101	(8)	174	(170)	389	447
(+) Depreciação e Amortização	56	94	27	20	41	5	104	243	112	181	50	39	82	10	211	473
(=) EBITDA societário (CVM)*	187	680	123	138	1	120	131	1.250	422	1.239	253	247	173	127	348	2.460
(+) Outras receitas/despesas operacionais	37	74	35	4	(2)	0	5	148	85	113	36	4	(3)	(0)	(3)	236
(+) Impactos Margem Bruta	79	-	8	-	(47)	(52)	-	(12)	79	-	8	-	(47)	-	-	40
(+) Ajustes de PMSO	-	-	-	-	-	-	-	-	(12)	-	-	-	-	17	-	6
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	(16)	-	(16)	-	-	-	-	-	(16)	-	(16)
(-) VNR	67	146	2	2	21	0	14	239	138	229	3	3	29	1	25	402
(=) EBITDA societário ajustado	236	609	164	139	(70)	52	122	1.131	437	1.123	294	249	94	127	320	2.324

MARANHÃO

No 2T23, o EBITDA ajustado VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 307 milhões, 29,8% maior do que o 2T22. Essa variação é resultado, principalmente, da melhora na margem bruta de R\$ 90 milhões, que teve ganhos em função do crescimento de mercado de R\$ 32 milhões e de tarifa em R\$ 38 milhões.

PARÁ

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 752 milhões, um aumento de 23,5%. O aumento do EBITDA é justificado pelo aumento da margem bruta de R\$ 157 milhões no trimestre, onde o crescimento do mercado contribuiu com R\$ 27 milhões, e a tarifa apresentou uma melhora na margem de R\$ 127 milhões, em conjunto com a melhora do PMSO no período, que neste trimestre apresentou trajetória de queda.

PIAUI

No Piauí, o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa atingiu R\$ 196 milhões, 19,2% maior, ou R\$ 31 milhões, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. O resultado decorre principalmente do aumento da margem bruta em R\$ 38 milhões no trimestre, onde destaca-se o impacto do aumento do mercado, que adicionou R\$ 17 milhões na margem, o efeito de ultrapassagem de demanda e reativo, que adicionou R\$ 11 milhões, e os efeitos de sobrecontratação e RNF, que juntos apresentaram um aumento de R\$ 14 milhões.

ALAGOAS

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes de Alagoas atingiu R\$ 170 milhões, com um aumento de R\$ 31 milhões, 21,9% superior ao resultado do 2T22, resultado do aumento da margem bruta que, quando ajustada pelo efeito não recorrente da postergação do reajuste tarifário, apresenta um crescimento de R\$ 32 milhões entre trimestres, 15% maior que o mesmo período do ano anterior, sendo R\$ 18 milhões resultantes do aumento de mercado faturado no período, e R\$ 13 milhões decorrentes da maior tarifa fio-b.

CEEE-D

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR do Rio Grande do Sul atingiu R\$ 59 milhões no trimestre, R\$ 129 milhões a mais do que no 2T22, efeito explicado principalmente pela margem bruta que cresceu R\$ 131 milhões no período, com um mercado R\$ 16 milhões maior, uma tarifa fio-b que contribuiu com R\$ 24 milhões e um efeito da melhora de perdas de R\$ 45 milhões.

CEA

O EBITDA Ajustado da CEA atingiu R\$ 70 milhões, um aumento de R\$ 18 milhões entre trimestres. Na CEA, o EBITDA tem como principal explicação o aumento da margem, que contribuiu com R\$ 10 milhões, e pela melhora na linha de contingências, que apresentou volume menor que no período anterior.

GOIÁS

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR da Equatorial Goiás atingiu R\$ 213 milhões, com um aumento de R\$ 91 milhões, ou 74,5% em relação ao 2T22 fruto principalmente da redução de despesas, que ainda sofre de ajustes normais do processo de turnaround. Dentre os efeitos não recorrentes afetaram o trimestre, os principais foram:

- I. R\$ 109,0 Milhões de lançamentos sem CVA correspondentes que foram ajustados no 2T23;
- II. R\$ 79,3 milhões de ajustes no PMSO, referentes principalmente a ativações na linha de serviços; e
- III. R\$ 123,8 Milhões de ajustes em provisões de processos trabalhistas devido adequação de metodologia.

É importante destacar que, tanto este trimestre, como os próximos devem apresentar volatilidade no resultado devido ao processo de turnaround.

EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA

2T22	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Receita Operacional	-	-	-	25	-	-	-	25
Postergação de Reajuste Tarifário	-	-	-	25	-	-	-	25
Custos Operacionais	-	-	-	-	-	-	109	109
Custo de compra de energia sem CVA correspondente	-	-	-	-	-	-	109	109
Margem Bruta	-	-	-	25	-	-	109	134
Despesas	17	(9)	(14)	(7)	(0)	21	133	141
Créditos - ICMS e PIS/COFINS	-	(43)	(13)	(4)	-	-	-	(60)
Provisões e Contingências FUNAC	-	-	-	-	-	-	(29)	(29)
Ativações de despesas	-	-	-	-	-	-	(79)	(79)
Contingências	-	-	-	-	-	-	153	153
Uso mútuo - PDD - GO	-	-	-	-	-	-	26	26
Outros Efeitos não recorrentes	7	-	(14)	-	-	-	5	(2)
Outras receitas/despesas operacionais	10	34	13	(3)	(0)	21	58	132
Ebitda	17	(9)	(14)	18	(0)	21	243	275
(-) VNR	10	83	1	1	(5)	1	5	96
Ajustes Totais	6	(92)	(15)	17	4	21	237	179

RESULTADO FINANCEIRO

O segmento de distribuição encerrou o 2T23 com um resultado financeiro líquido em R\$ 1.009 milhões negativos, um aumento de 78,9%, impactado, principalmente, pela adição da Equatorial Goiás a partir do 1T23. Esse resultado inclui um efeito não recorrente na Equatorial Goiás nesse trimestre no montante de R\$ 283 milhões, que se refere ao efeito de atualização monetária de contingências jurídicas reconhecidas na Equatorial Goiás, devido ao processo em andamento de adequação da metodologia de avaliação de passivos.

Desconsiderando a adição de Goiás, o resultado financeiro líquido apresentaria um aumento 38,9%, ou R\$ 140,7 milhões. Os principais efeitos que impactam a performance são:

- (i) a reclassificação da receita com multa de acréscimo moratório para a linha de Outras receitas, compondo a Receita Bruta, no valor de R\$ 56,3 milhões; e
- (ii) pelo aumento da dívida bruta de distribuição, que desconsiderando a Equatorial Goiás, aumentou R\$ 745 milhões; e
- (iii) aumento do CDI na comparação entre trimestres.

O resultado financeiro ajustado alcançou R\$ 726 milhões no trimestre. Desconsiderando o valor ajustado adicionado pela Equatorial Goiás no montante de R\$ 223 milhões, o resultado seria de R\$ 503 milhões negativos.

Os principais fatores que impactaram o resultado do período foram (i) o aumento decorrente principalmente da variação da dívida bruta consolidada da distribuição, que aumentou 56,0%, com a consolidação da Equatorial Goiás e (ii) o maior CDI do período, que atingiu 3,15%.

Resultado Financeiro		2Q23								1S23							
R\$ milhões		MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total
(+) Rendas Financeiras		29	52	21	10	28	6	87	232	62	114	44	22	54	12	125	432
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		18	28	10	10	20	3	19	108	36	53	18	16	44	8	34	210
(+) Operações de Swap	(29)	(93)	(50)	(20)	(44)	(61)	(1)	(298)	(47)	(153)	(81)	(30)	(69)	(80)	(15)	(475)	(475)
(+) Var. Cambial sobre dívida	17	69	32	14	28	40	(9)	190	23	93	42	19	38	40	1	257	257
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	15	-	-	-	-	-	15	-	15	-	-	-	-	-	-	15
(+) Juros e VM sobre Dívida	(67)	(148)	(84)	(49)	(101)	(28)	(280)	(757)	(135)	(300)	(172)	(102)	(208)	(55)	(581)	(1.553)	(1.553)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	(3)	15	0	(2)	(11)	3	(34)	(32)	(4)	33	(0)	1	(16)	6	(41)	(22)	(22)
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(13)	-	-	-	-	-	(13)	-	(29)	-	-	-	-	-	-	(29)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	-	-	(10)
(+) Ajuste a Valor Presente	(3)	5	(5)	(0)	10	(1)	-	7	(1)	22	(9)	(0)	18	1	-	31	31
(+) Contingências	(3)	3	(3)	(4)	(35)	4	(309)	(347)	(11)	3	(7)	(8)	(62)	(3)	(327)	(415)	(415)
(+) Outras Receitas	2	8	4	1	13	1	3	32	4	13	9	3	14	0	84	128	128
(+) Outras Despesas	(7)	(45)	(13)	3	(85)	(11)	17	(140)	(18)	(66)	(27)	(4)	(173)	(21)	(64)	(373)	(373)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(45)	(110)	(88)	(37)	(178)	(45)	(507)	(1.009)	(91)	(213)	(182)	(82)	(360)	(91)	(784)	(1.803)	(1.803)
Não Recorrentes	-	-	-	-	-	-	283	283	4	-	-	-	-	-	2	198	204
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(45)	(110)	(88)	(37)	(178)	(45)	(223)	(726)	(86)	(213)	(182)	(82)	(360)	(89)	(586)	(1.599)	(1.599)
Δ%		69,2%	2,1%	57,4%	-756,0%	196,5%	-780,2%	9,0%	205,6%								

Resultado Financeiro		2T22								1S22							
R\$ milhões		MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total
(+) Rendas Financeiras		35	55	35	26	18	24	12	193	57	89	72	42	37	44	21	340
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		31	47	21	35	79	5	20	217	61	92	42	60	123	5	42	384
(+) Operações de Swap		21	32	18	-	32	30	(14)	132	(43)	(90)	(141)	-	(128)	(42)	(315)	(444)
(+) Var. Cambial sobre dívida	(31)	(44)	(32)	-	(45)	(41)	(65)	(194)	23	66	106	-	91	19	182	306	306
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(82)	(159)	(101)	(59)	(78)	(22)	(157)	(502)	(141)	(270)	(189)	(100)	(147)	(36)	(289)	(884)	(884)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	10	12	9	13	16	12	37	72	17	17	19	22	29	21	64	124	124
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(22)	-	-	-	-	-	(22)	-	(50)	-	-	-	-	-	(50)	(50)
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(10)	-	-	-	-	-	(10)	(10)
(+) Ajuste a Valor Presente	-	0	(5)	(0)	15	-	-	10	-	0	(8)	(0)	15	-	-	7	7
(+) Contingências	(3)	(1)	(2)	(3)	(11)	3	(24)	(18)	(6)	0	(0)	(5)	(53)	10	(37)	(54)	(54)
(+) Outras Receitas	3	7	13	1	(20)	64	(3)	68	7	14	25	3	2	258	(5)	310	310
(+) Outras Despesas	(117)	(31)	(19)	(8)	(65)	(74)	(11)	(314)	(124)	(58)	(27)	(14)	(143)	(109)	(52)	(475)	(475)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(133)	(110)	(65)	6	(60)	0	(205)	(362)	(150)	(200)	(101)	8	(174)	170	(389)	(447)	(447)
Não Recorrentes	106	3	9	-	-	6	-	124	106	3	2	-	21	(189)	-	(57)	(57)
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(27)	(108)	(56)	6	(60)	7	(205)	(238)	(43)	(198)	(99)	8	(153)	(19)	(389)	(504)	(504)

LUCRO LÍQUIDO

LUCRO LÍQUIDO		2T23								1S23							
R\$ Milhões		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Lucro Líquido		169	519	74	78	(159)	(11)	(423)	247	331	944	103	163	(118)	(17)	(483)	923
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)		7	(43)	(27)	21	-	-	184	143	7	(58)	(32)	18	(25)	(10)	249	149
(+) Efeito IR e CSLL		1	8	(3)	(4)	-	-	(148)	(147)	(0)	10	(3)	(4)	8	3	(183)	(168)
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		-	-	-	-	-	-	283	283	4	-	-	-	-	2	198	204
(=) Lucro Líquido Ajustado		177	485	43	94	(159)	(11)	(104)	526	342	896	68	178	(135)	(22)	(219)	1.108

LUCRO LÍQUIDO		2T22								1S22							
R\$ Milhões		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
(+) Lucro Líquido		30	385	20	97	(101)	90	(119)	521	163	700	87	171	(85)	218	(171)	1.255
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)		79	-	8	-	(47)	(68)	-	(28)	68	-	8	-	(47)	1	-	29
(+) Efeito IR e CSLL		-	-	(0)	-	-	15	-	15	-	-	2	-	-	47	-	49
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		106	3	9	-	-	6	-	124	106	3	2	-	21	(189)	-	(57)
(=) Lucro Líquido Ajustado		215	388	37	97	(148)	44	(119)	632	337	703	99	171	(111)	78	(171)	1.105

INVESTIMENTOS

Investimentos Distribuidoras		2T23								1S23							
R\$ milhões		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Ativos elétricos		197	319	219	153	188	132	418	1.626	377	775	360	270	376	216	1.305	3.679
Obrigações especiais		21	134	49	3	1	12	-	24	30	264	80	3	2	31	-	339
Ativos não elétricos		14	25	7	12	21	5	82	166	24	52	15	15	40	10	144	299
Total		232	478	275	168	211	150	475	1.989	430	1.091	455	288	418	257	1.378	4.317

Investimentos Distribuidoras		2T22								1S22							
R\$ milhões		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Ativos elétricos		206	303	140	94	60	95	-	898	320	477	211	160	123	95	-	1.385
Obrigações especiais		21	119	20	-	12	-	0	172	39	242	31	-	13	-	0	325
Ativos não elétricos		15	17	12	10	11	15	-	80	24	24	22	15	17	15	-	116
Total		243	438	173	104	83	109	-	1.150	383	743	264	175	152	109	-	1.825

No 2T23, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.989 milhões, volume 73,0% superior ao executado no mesmo período de 2022, com destaque para os investimentos em ativos elétricos, que registraram um aumento no volume investido de R\$ 728 milhões. Este desempenho é resultado principalmente de: (i) investimentos para as revisões tarifárias do Pará, Goiás, Piauí, Amapá e Alagoas; e (ii) investimentos relacionados ao plano de combate às perdas e melhoria de qualidade operacional, em todas as concessões do grupo.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

TRANSMISSÃO

DESEMPENHO FINANCEIRO

TRANSMISSÃO CONSOLIDADO (INTESA + SPEs)

(R\$ MM)	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Receita líquida	298	337	13,1%	592	664	12,2%
Custos e despesas operacionais	(22)	(21)	-2,5%	(39)	(44)	10,8%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	276	316	14,4%	553	621	12,3%
Margem EBITDA	93%	94%	1,1%	93%	93%	0,1%
Depreciação / amortização	(36)	(131)	262,2%	(65)	(271)	319,1%
Resultado do serviço (EBIT)	240	185	-22,8%	488	349	-28,4%
Resultado financeiro	(243)	(134)	-45,1%	(430)	(295)	-31,4%
Impostos	(3)	(13)	307,8%	(15)	(27)	84,1%
Lucro Líquido	(6)	39	-734,7%	43	27	-37,1%

Custo e endividamento	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
Dívida Líquida	5.283	5.375	-2%	5.283	5.375	-2%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	6.302	6.453	7%	6.302	6.453	7%
Disponibilidades	1.019	1.078	84%	1.019	1.078	84%

*Subtraído da receita líquida o capex realizado (custo de infraestrutura)

EQUATORIAL TRANSMISSÃO – SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 2T23 trouxe uma receita líquida de R\$ 324,3 milhões, um aumento de 13,3% em relação ao 2T22, resultado do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 9,79% para as SPEs 1 a 8, da melhoria da PV entre períodos e da antecipação de receitas recebidas no trimestre.

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 17,9 milhões, em linha com o 2T22. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 274,6 milhões, com margem de 93,9%.

Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T22 Regulatório	Ajustes	2T22 Societário	2T23 Regulatório	Ajustes	2T23 Societário	1S22 Regulatório	Ajustes	1S22 Societário	1S23 Regulatório	Ajustes	1S23 Societário
Receita operacional	286.263	(237.528)	361.348	324.295	(292.400)	375.852	572.515	265.069	837.584	638.117	93.881	731.998
Transmissão de energia	263.215	-	263.215	324.291	-	324.291	553.942	-	553.942	638.113	-	638.113
Receita de Operação e Manutenção	-	28.057	28.057	-	24.659	24.659	-	43.096	43.096	-	50.348	50.348
Receita de construção	-	-	-	-	7.232	7.232	-	107.282	107.282	-	8.588	8.588
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	312.613	-	-	343.957	-	652.492	652.492	-	673.058	673.058
Outras receitas	23.047	-	2.369	3	0	4	18.573	16.141	34.714	3	0	4
Deduções da receita operacional	(29.346)	9.588	(19.758)	(31.824)	10.681	(21.143)	(61.070)	9.667	(51.403)	(63.209)	21.539	(41.670)
Receita operacional líquida	256.916	84.674	341.590	292.470	62.239	354.709	511.445	274.736	786.181	574.907	115.420	690.327
Custo do serviço de energia elétrica	-	(23.005)	(23.005)	-	-	-	-	(102.031)	(102.031)	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	(23.005)	(23.005)	-	-	-	-	(102.031)	(102.031)	-	-	-
Margem Bruta Operacional	256.916	61.669	318.585	292.470	62.239	354.709	511.445	172.705	684.150	574.907	115.420	690.327
Custo/despesa operacional	(18.001)	(6.388)	(24.389)	(17.876)	(14.894)	(32.770)	(32.505)	(11.844)	(44.349)	(37.398)	(20.612)	(58.010)
Pessoal	(8.592)	16	(8.576)	(9.472)	552	8.920	(16.999)	-	(16.999)	(19.563)	9	(19.554)
Material	(662)	(20)	(682)	(14.139)	13.499	640	(986)	-	(986)	(15.127)	13.499	(1.628)
Serviço de terceiros	(8.626)	(6.372)	(14.998)	6.313	(13.579)	7.266	(13.115)	(6.377)	(19.492)	(1.648)	(13.610)	(15.257)
Custo de construção	-	-	-	-	(15.417)	15.417	-	(5.465)	(5.465)	-	(20.619)	(20.619)
Outros	(121)	(12)	(133)	(578)	51	527	(1.405)	(2)	(1.407)	(1.060)	108	(952)
EBITDA	238.915	55.281	294.196	274.594	47.345	321.939	478.940	160.861	639.801	537.510	94.808	632.317
Depreciação e amortização	(30.239)	(65.276)	(95.515)	(124.638)	61.370	(63.268)	(53.153)	(42.416)	(95.569)	(259.480)	118.623	(140.857)
Resultado do serviço	208.676	(9.995)	198.681	149.957	108.714	258.671	425.787	118.445	544.232	278.029	213.431	491.460
Resultado financeiro	(228.016)	(2)	(228.014)	(123.186)	4	(123.181)	(401.818)	-	(401.818)	(270.492)	4	(270.488)
Receitas financeiras	20.988	0	20.988	39.384	0	39.384	39.258	-	39.258	69.552	(10.603)	58.949
Despesas financeiras	(249.004)	(2)	(249.002)	(162.569)	4	(162.565)	(441.076)	-	(441.076)	(340.044)	10.607	(329.437)
Resultado antes do imposto de renda	(19.340)	(9.993)	(29.333)	26.771	108.719	135.490	23.969	118.445	142.414	7.537	213.436	220.972
Imposto de renda e contribuição social	(23.718)	(16.303)	(7.415)	(11.214)	(31.389)	(42.603)	(30.082)	-	(30.082)	(21.273)	(59.088)	(80.361)
Subvenção do imposto de renda	23.318	16.302	7.016	-	31.389	31.389	23.318	-	23.318	-	59.571	59.571
Incentivos fiscais	-	(48.645)	48.645	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	82.702	(82.702)	-	(34.167)	(34.167)	-	(82.702)	(82.702)	-	(65.565)	(65.565)
Resultado do exercício	(19.740)	(44.049)	(63.789)	15.557	74.552	90.109	17.205	35.743	52.948	(13.736)	148.354	134.618

INTESA

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 51,0 milhões no 2T23, 8,2% acima do apresentado no 2T22, decorrente principalmente do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 7,52% na Intesa.

Os custos e despesas operacionais foi de R\$ 3,5 milhões, 10,9% abaixo do observado no 2T22, fruto do compartilhamento das despesas. O EBITDA atingiu R\$ 41,2 milhões no 2T23, como uma margem EBITDA de 92,3%, aqui cabe lembrar que o resultado da Intesa será impactado nos próximos trimestres pela redução da RAP original prevista no contrato de concessão em 50%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2T22 Regulatório	Ajustes	2T22 Societário	2T23 Regulatório	Ajustes	2T23 Societário	1S22 Regulatório	Ajustes	1S22 Societário	1S23 Regulatório	Ajustes	1S23 Societário
Receita operacional	47.156	(3.533)	43.623	51.033	(46.975)	48.265	92.946	(4.087)	88.859	101.963	(93.879)	81.243
Transmissão de energia	47.132	(47.132)	-	50.820	(50.820)	-	92.718	(92.718)	-	101.538	(101.538)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	2.434	2.434	-	3.226	3.226	-	6.732	6.732	-	6.420	6.420
Receita de construção	-	(12)	(12)	-	(0)	(0)	-	435	435	-	(0)	(0)
Receita Ativo de Contrato	-	37.138	37.138	-	-	-	-	74.671	74.671	-	-	-
Outras receitas	24	4.039	4.063	213	619	832	228	6.793	7.021	426	1.238	1.664
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	-	44.207	-	-	-	-	73.159	73.159
Deduções da receita operacional	(5.969)	1.307	(4.662)	(6.284)	1.457	(4.827)	(12.181)	2.538	(9.643)	(12.533)	2.894	(9.639)
Receita operacional líquida	41.187	(2.226)	38.961	44.749	(1.311)	43.438	80.765	(1.549)	79.216	89.431	(90.985)	71.605
Custo do serviço de energia elétrica	-	(10.410)	(10.410)	-	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	(10.410)	-	-	-	-	(31.372)	(31.372)	-	-	-
Margem Bruta Operacional	41.187	(12.636)	28.551	44.749	(1.311)	43.438	80.765	(32.921)	47.844	89.431	(17.826)	71.605
Custo/despesa operacional	(3.881)	(398)	(4.279)	(3.459)	(193)	(3.652)	(6.836)	(597)	(7.433)	(6.199)	(899)	(7.098)
Pessoal	(1.426)	-	(1.426)	(951)	(0)	(951)	(2.897)	-	(2.897)	(1.717)	1	(1.716)
Material	(229)	(7)	(236)	259	9	268	(272)	-	(272)	(225)	25	(200)
Serviço de terceiros	(2.045)	(396)	(2.441)	(2.652)	(9)	(2.661)	(3.407)	(404)	(3.811)	(3.984)	(25)	(4.009)
Custo de construção	-	5	5	-	(122)	(122)	-	(194)	(194)	-	(898)	(898)
Outros	(182)	1	(181)	(114)	(71)	(185)	(260)	1	(259)	(273)	(2)	(275)
EBITDA	37.305	(13.033)	24.272	41.290	(1.504)	39.786	73.929	(33.518)	40.411	83.232	(91.884)	64.507
Depreciação e amortização	(5.798)	5.796	(2)	(5.899)	5.897	(2)	(11.585)	11.582	(3)	(11.812)	11.809	(3)
Resultado do serviço	31.507	(7.237)	24.270	35.391	4.393	39.784	62.344	(21.936)	40.408	71.420	(80.075)	64.504
Resultado financeiro	(15.162)	0	(15.162)	(10.440)	1	(10.439)	(28.326)	0	(28.326)	(24.501)	1	(24.500)
Receitas financeiras	3.346	0	3.346	7.201	1	7.202	5.931	0	5.931	13.030	1	13.031
Despesas financeiras	(18.508)	0	(18.508)	(17.641)	(0)	(17.641)	(34.257)	-	(34.257)	(37.531)	(0)	(37.531)
Resultado antes do imposto de renda	16.345	(7.237)	9.108	24.952	4.394	29.345	34.018	(21.936)	12.082	46.919	(80.074)	40.004
Imposto de renda e contribuição social	(4.438)	(4.877)	(9.315)	(1.583)	(4.661)	(6.244)	(10.320)	-	(10.320)	(6.028)	(6.379)	(12.407)
Subvenção do imposto de renda	1.700	-	1.700	-	4.661	4.661	2.256	-	2.256	-	6.379	6.379
Incentivos fiscais	-	6.224	6.224	-	(3.165)	(3.165)	-	6.224	6.224	-	(596)	(596)
Impostos diferidos	-	-	-	-	0	0	-	-	-	-	(0)	(0)
Resultado do exercício	13.607	(5.890)	7.717	23.368	1.229	24.597	25.954	(15.712)	10.242	40.891	(80.670)	33.380

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

RENOVÁVEIS

DESEMPENHO OPERACIONAL

Dados Operacionais	2T22	2T23	Δ%
Velocidade do Vento (m/s)	6,56	6,70	2,1%
Energia Gerada líquida (GWh)*	842,9	896,6	6,4%
Disponibilidade Técnica Ajustada - 12 meses	95,9%	96,0%	0,1%

* Valores medidos no centro de gravidade.

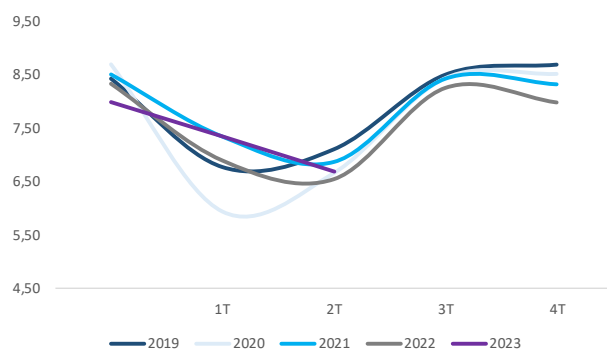
GERAÇÃO EÓLICA

No 2T23, a geração eólica líquida foi de 896,5 GWh, um aumento de 6,4% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (842,9 GWh no 2T22). Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

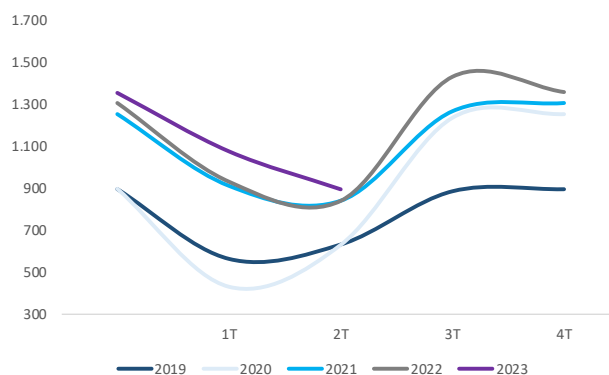
- **Ventos de Tianguá e São Clemente:** a geração no complexo totalizou 249,6 GWh no 2T23, 3,0% superior ao 2T22 (242,3 GWh), impactado pela velocidade do vento levemente superior na região (6,22 m/s no 2T23 vs. 6,18 m/s no 2T22);
- **Echo 1 a Echo 7:** a geração no complexo totalizou 493,1 GWh no 2T23, 5,8% superior ao 2T22 (465,9 GWh), impactado pela maior velocidade do vento na região (6,98 m/s no 2T23 vs. 6,78 m/s no 2T22);
- **Serra do Mel 2:** composta pelos parques Echo 8, 9 e 10, a geração do complexo totalizou 153,8 GWh, aumento de 15,9% comparado ao 2T22 (132,7 GWh), reflexo da maior velocidade do vento na região (6,56 m/s no 2T23 vs. 6,24 m/s no 2T22).

INDICADORES OPERACIONAIS

MÉDIA DOS VENTOS - PORTFÓLIO (m/s)



GERAÇÃO TOTAL – PORTFÓLIO (GWh)

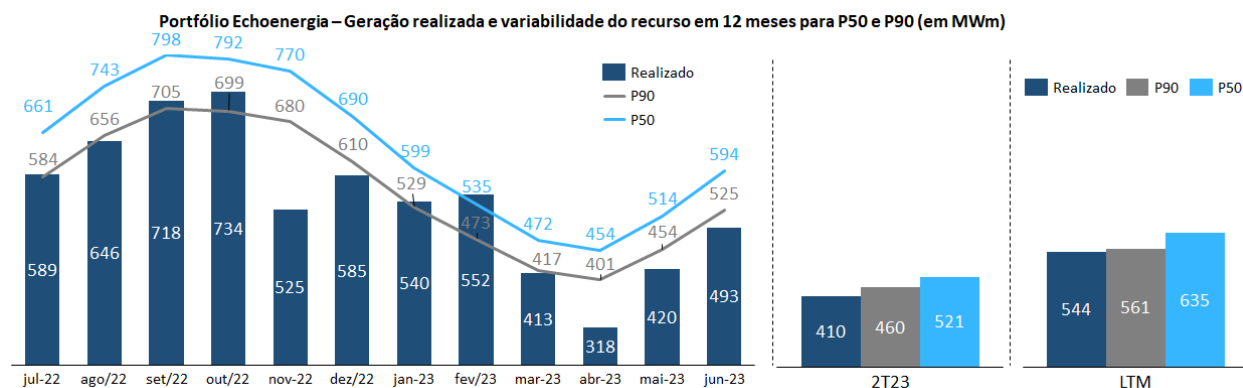
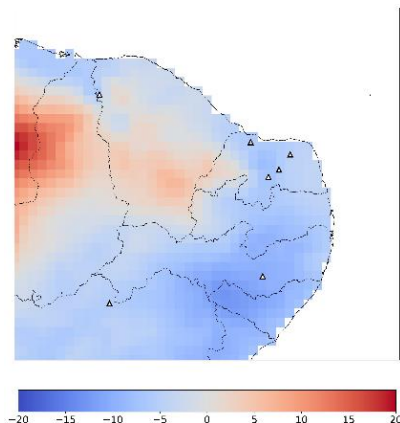


CURVA DE GERAÇÃO vs. P50 e P90

No 2T23, o portfólio de ativos operacionais da Echoenergia registrou uma velocidade média dos ventos 2,14% superior ao mesmo período do ano anterior, alcançando 6,70 m/s, comparado a 6,56 m/s do 2T22.

No entanto, é relevante observar que a performance da geração no 2T23 foi afetada por diversos fenômenos climatológicos, com destaque para o posicionamento mais ao sul da Zona de Convergência Intertropical (ZCIT). Esses fenômenos climáticos tiveram impactos distintos nos regimes de ventos e padrões de chuvas nas diversas zonas da região Nordeste. Essa influência é claramente ilustrada na figura ao lado, que apresenta a anomalia de vento do 2T23 em comparação com a climatologia de longo prazo⁴.

No gráfico abaixo, trazemos de forma comparativa a geração do ano com os parâmetros P50 e P90 recalculados pela Echoenergia recentemente, considerando os últimos 12 meses e a visão do 2T23. Vale ressaltar que estas estimativas são robustas, tendo em vista que os estudos foram revalidados com os parques 100% operacionais.



⁴ Dados provenientes do modelo ERA5 (European Centre for Medium-Range Weather Forecasts Reanalysis v5), considerando como climatologia período de 1980 a 2023.

PIPELINE RENOVÁVEL

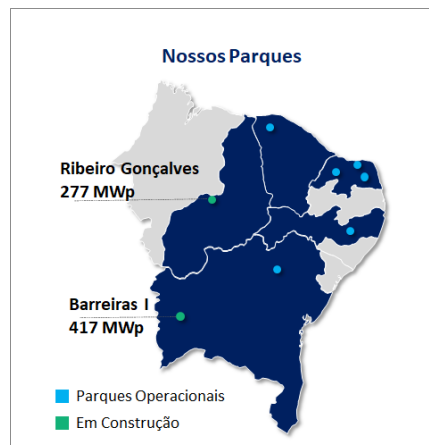
PROJETOS EM CONSTRUÇÃO

A Echoenergia, por meio de sua subholding Echo Crescimento, **iniciou o desenvolvimento do pipeline** de projetos, com a **construção de dois complexos solares**: o complexo **Ribeiro Gonçalves**, localizado no Piauí, e o complexo **Barreiras 1**, localizado na Bahia.

Esta etapa é um importante marco no processo de geração de valor da Echoenergia, em linha com o planejamento estratégico de longo prazo da Companhia, permitindo não apenas diversificar o portfólio de ativos de geração, agora na frente de desenvolvimento de projetos solares, como também avançar na sua estratégia de comercialização.

O complexo de **Ribeiro Gonçalves** possuirá uma capacidade instalada de 283,7 MWp, ao passo que o complexo de **Barreiras 1** possuirá uma capacidade instalada de 449,2 MWp.

Maiores informações sobre os projetos em desenvolvimento estão demonstradas na tabela a seguir:



VISÃO GERAL

DADOS TÉCNICOS

Projetos em Construção	Ribeiro Gonçalves	Barreiras I
Dados Gerais		
Fonte	Solar	Solar
Localização (Estado)	PI	BA
Capacidade Instalada (MWac)	223,2	351,1
Capacidade Instalada (MWp)	283,7	449,2
Energia assegurada P50 (Aneel)	68,0	117,5
Fator de Capacidade P50 (%)	30,5%	33,4%
Prazo de autorização	ago/2055	mai/2056
Dados Técnicos		
Número de painéis	468.376	725.760
Subestação	SE Ribeiro Gonçalves	SE Barreiras II
Dados Regulatórios		
Possui desconto no Fio	Sim, 50%	Sim, 50%
CUST/CCT Assinada	14/04/2021 - 30/06/2022	26/11/2021 - 03/06/2022
Cronograma estimado		
COD ¹	Data limite: Não aplicável	Data limite: abr/25
Avanço Físico	32,4%	21,36%
Dados Financeiros		
Capex ² (R\$ milhões)/MWp	3,4	3,3

1 - Ribeiro Gonçalves teve outorga emitida antes da Lei 14.120/21, portanto, não se enquadra no prazo de 48 meses contados a partir de sua emissão para manutenção do benefício do desconto na TUST

2 - Hard capex: módulos, trackers, inversores e engenharia, não tem contingências, sem inflação, sem hedge

FINANCIAMENTO DE LONGO PRAZO

Projetos em Construção	Fonte	Contratado	Desembolsado	% Desembolso	Custo	Prazo
Ribeiro Gonçalves	BNDES - Subcrédito A	510	97	19%	IPCA + 7,45%	24 anos
	BNDES - Subcrédito B	195	0	0%	IPCA + 8,37%	15 anos
	Total	705	97	13,8%	-	-

O subcrédito B foi contratado apenas como seguro, mas a intenção da companhia é substituí-lo por linhas de longo prazo mais baratas.

DESEMPENHO FINANCEIRO

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia para o 2T23 e, para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergias, veículo de comercialização do grupo, o qual é atualmente consolidado, na visão societária, sob a Equatorial Serviços.

Para fins de comparação, a companhia optou por apresentar o resultado completo do 2T22.

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias (R\$ milhões)	2T22			2T23		
	Echoenergia	Solenergias	Proforma	Echoenergia	Solenergias	Proforma
Receita Líquida	196,7	64,1	260,8	209,4	57,0	266,4
Compra de Energia	-1,1	-61,5	-62,6	-8,6	-49,0	-57,7
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	37,4	37,3
Lucro Bruto de Energia	195,6	2,6	198,3	200,7	45,3	246,0
(-) Custo da Operação e Produção de Energia	-69,4	-1,7	-71,1	-68,7	0,3	-68,5
(-) Despesas Operacionais e Administrativas	-12,2	0,0	-12,2	-7,3	-4,4	-11,6
EBITDA	114,0	1,0	115,0	124,7	41,2	165,9
(-) Efeitos Não-Recorrentes	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	-37,4	-37,3
EBITDA Ajustado	114,0	1,0	115,0	124,7	3,8	128,6
D&A	-71,3	0,0	-71,3	-75,3	0,0	-75,3
Resultado Financeiro	-129,8	1,2	-128,6	-85,9	1,2	-84,7
(-) Impostos	-9,8	-0,7	-10,6	-12,5	-11,1	-23,6
Resultado do Exercício	-96,9	1,4	-95,5	-49,0	31,2	-17,8

LUCRO BRUTO DE ENERGIA - ECHOENERGIA

A receita líquida totalizou R\$ 209,4 milhões no 2T23, um aumento de 6,4% quando comparado ao mesmo período do ano passado (R\$ 196,7 milhões). Essa variação é explicada pela maior geração dos ativos eólicos, dada a maior velocidade média dos ventos no período, conforme descrito na seção “Desempenho Operacional”.

O Lucro Bruto de Energia no período de R\$ 200,7 milhões no 2T23, um aumento de 2,6% quando comparado ao mesmo período do ano passado (R\$ 195,6 milhões), reflete a maior geração no período.

Analisando o resultado proforma, foi reconhecido a efeito líquido, não-caixa, de marcação a mercado de contratos futuros no valor de R\$ 37,4 milhões na Solenergias. O impacto é explicado, principalmente, pelo efeito da marcação a mercado dos novos contratos do pipeline, cujo efeito no 2T23 foi positivo em R\$ 54,6 milhões, explicado pela

exposição comprada em contratos de longo prazo do pipeline, os quais são reconhecidos pela curva de preço de longo prazo versus o preço de compra até a entrada em operação dos parques.

Devido às condições hidrológicas melhores do que previstas, ao crescimento da carga abaixo do previsto, entre outros efeitos, os preços futuros praticados estão abaixo do preço de posição. A Companhia ressalta também que o efeito de marcação a mercado passou ser feito trimestralmente a partir do 1T23, uma vez antes desse período o efeito era avaliado anualmente.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS - ECHOENERGIA

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização e compra de energia) totalizaram R\$ 76,0 milhões no período, uma redução de 6,9%, ou R\$ 5,6 milhões, comparado ao 2T22. Esse efeito é explicado, principalmente, pelos fatores abaixo:

- (i) redução em R\$ 4,5 milhões com serviços de terceiros, em função da internalização de serviços terceirizados como fiscal e jurídico;
- (ii) redução de R\$ 3,7 milhões na linha de Outros devido, principalmente, a capitalizações de despesas como arrendamentos e aluguéis;
- (iii) aumento com encargos de transmissão no montante de R\$ 1,7 milhão, explicado pelo reajuste da receita das transmissoras e maior uso da rede de transmissão; e
- (iv) aumento nas despesas com materiais em R\$ 1,4 milhão com a aquisição de equipamentos e reposição de estoques.

EBITDA - ECHOENERGIA

O EBITDA reportado no período foi R\$ 124,7 milhões, impactado diretamente pelos efeitos descritos nos itens de Lucro Bruto de Energia e de Custos e Despesas Operacionais, um crescimento de R\$ 10,7 milhões (+9,4%) em relação ao 2T22.

No 2T23 não houve eventos não-recorrentes e não-caixa a serem excluídos do resultado da Echoenergia, portanto o EBITDA Ajustado do período também foi de R\$ 124,7 milhões.

Já analisando o resultado proforma combinado com a Solenergias, o EBITDA Ajustado do período foi de R\$ 128,6 milhões, um crescimento de R\$ 13,6 milhões, ou 11,8%.

RESULTADO FINANCEIRO – ECHOENERGIA

O resultado financeiro líquido registrado no período foi negativo de R\$ 85,9 milhões, valor R\$ 43,9 milhões melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 129,8 milhões no 2T22. Abaixo, os itens que explicam a variação:

- (i) aumento das receitas financeiras, em R\$ 5,3 milhões, principalmente (i) à maior posição de caixa e equivalentes de caixa do período e (ii) ao CDI em patamar mais elevado no período em relação ao 2T22, atingindo 3,15% no acumulado do trimestre contra 2,91% no mesmo período do ano anterior; e

- (ii) redução de R\$ 42,6 milhões quando comparado ao 2T22 na variação de juros e variações monetárias sobre dívidas, fruto principalmente da queda do IPCA, o qual atingiu 0,76% no acumulado do 2T23 (vs. 2,22% no 2T22) e indexa 67% da dívida.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#).

SANEAMENTO

DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL

O 2T23 encerrou com aproximadamente 80 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 8,7 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto. A redução de economias entre trimestres se dá pela conclusão do trabalho de atualização do cadastro de clientes onde identificou-se a necessidade de ajustes em função da existência de cadastros inválidos.

O destaque do período fica para o aumento dos índices de cobertura, tanto de água como de esgoto, acompanhados pela melhora no índice de perdas entre trimestres.

Indicadores Operacionais - Água	1T23	2T23
Economias faturadas (mil)	85,7	79,8
Volume Faturado (mil m ³)	5.787,7	5.515,4
Índice de cobertura (%)	40,6%	42,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	64,0%	61,6%
Indicadores Operacionais - Esgoto	1T23	2T23
Ligações faturadas (mil)	9,7	8,7
Volume Faturado (mil m ³)	745,9	702,0
Índice de cobertura (%)	7,0%	8,0%
Extensão de rede (km)	372,0	372,0

DESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	1T23	2T23	Δ%
R\$ milhões			
Receita Operacional	42,6	46,0	8,0%
Abastecimento de água e serviços de esgoto	27,0	20,6	-23,7%
Receita de construção	15,2	24,6	61,5%
Outras receitas	0,3	0,8	140,8%
Deduções à receita operacional	-2,5	-2,0	-21,7%
Receita operacional líquida	40,1	44,0	9,9%
Custos de construção	-15,2	-24,6	61,5%
Custo da Operação	-23,3	-28,0	20,4%
Pessoal	-7,8	-7,1	-9,8%
Material	-3,1	-3,8	23,4%
Serviços de terceiros	-2,3	-3,3	45,7%
PDD/Provisões	-6,2	-9,7	57,6%
Outros	-3,9	-4,1	4,7%
EBITDA	1,6	-8,6	-651,8%
Depreciação e amortização	-6,8	-6,9	1,4%
Resultado financeiro	-42,1	-41,2	-2,3%
Receita financeira	1,0	0,7	-31,7%
Despesa financeira	-43,1	-41,8	-2,9%
Tributos	0,0	0,0	N/A
Resultado do exercício	-47,4	-56,6	19,6%

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 2T23, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 44,0 milhões, um aumento de 9,9% em comparação ao 1T23. A variação da performance entre os trimestres se dá pela variação na receita de construção no período, decorrente do volume de investimentos executado no período.

A variação da receita operacional líquida ex-receita de construção reflete, principalmente, efeito de RNF no valor de R\$ 5,5 milhões negativa. O menor volume de RNF no trimestre, em comparação ao trimestre anterior (1T23) é, em parte, devido ao ajuste no número de economias.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 18,3 milhões, um aumento de R\$ 1,2 milhão no 2T23, quando comparado ao 1T23. Abaixo destacamos os principais itens que impactaram o resultado do período:

- (i) um aumento de R\$ 0,7 milhão com materiais comparado ao 1T23, resultado do maior desembolso para compra de produtos químicos; e
- (ii) um aumento de R\$ 1,0 milhão em relação ao reportado do 1T23, impactado pela mobilização de equipes de perdas e cobrança.

PECLD

No 2T23, a CSA provisionou R\$ 9,7 milhões para PECLD, refletindo o envelhecimento do contas a receber, que usa como critério o provisionamento de faturas vencidas há mais de 180 dias.

RESULTADO FINANCEIRO

No 2T23, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 41,2 milhões negativos, R\$ 0,9 milhões melhor que o trimestre anterior devido a atualização da dívida pelo CDI, que terminou o trimestre em 3,15%, enquanto no 1T23 foi de 3,25%.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

EQUATORIAL SERVIÇOS

DESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	2T22	2T23	Δ%	1S22	1S23	Δ%
R\$ milhões						
Receita operacional	107,4	149,2	38,9%	184,6	361,2	95,7%
Deduções da receita operacional	-11,9	-13,7	15,4%	-20,9	-42,9	105,1%
Receita operacional líquida	95,5	135,5	41,8%	163,7	318,4	94,5%
Energia elétrica comprada para revenda	-55,3	-45,8	-17,1%	-89,5	-96,1	7,3%
Custos da operação	-11,3	-25,8	129,1%	-28,5	-48,5	70,5%
Despesas Gerais e Administrativas	-19,8	-19,9	0,4%	-32,6	-43,3	32,7%
Outras receitas e despesas operacionais	-1,1	-1,9	71,5%	-1,1	-2,6	127,4%
EBITDA	8,0	42,0	424,1%	11,9	127,9	977,4%
Margem EBITDA	7,5%	28,2%	20,7%	6,4%	35,4%	29,0%
(-/+) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	-37,4	N/A	0,0	-113,7	N/A
EBITDA Ajustado	8,1	5,0	-38,8%	11,9	14,5	21,7%
Depreciação e Amortização	-0,1	-1,8	2822,2%	-0,1	-3,3	2567,7%
Resultado do serviço (EBIT)	8,0	40,2	405,1%	11,7	124,6	960,6%
Resultado financeiro	1,0	-0,4	-136,3%	2,2	1,3	-39,4%
Tributos	-4,0	-17,3	334,8%	-6,8	-49,5	629,2%
Lucro Líquido	5,0	22,5	349,1%	7,2	76,4	964,7%

A Receita operacional bruta aumentou 38,9% entre trimestres. A variação entre os períodos deve-se aos seguintes efeitos:

- (i) o efeito de marcação a mercado de R\$ 37,4 milhões, influenciado, principalmente pelo MtM de contratos futuros da Solenergias;
- (ii) maior receita em Equatorial Serviços em R\$ 14,2 milhões devido principalmente ao desenvolvimento dos negócios de Call Center e Vendas, refletindo o crescimento da carteira de clientes assegurados. Esses efeitos foram parcialmente compensados por
- (iii) uma redução em R\$ 2,4 milhões da operação da Enova explicada pelo menor volume de sistemas fotovoltaicos.

O EBITDA da companhia alcançou R\$ 42 milhões no trimestre, devido ao efeito de marcação a mercado de contratos futuros de energia. Já o EBITDA Ajustado cresceu 9,2%.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)

SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes S/S Ltda., seu auditor externo, para outros serviços além da auditoria independente e serviços por exigência da ANEEL. A política de contratação adotada pela Companhia atende aos princípios que preservam a independência do auditor, de acordo com as normas vigentes, que principalmente determinam que o auditor não deve auditar o seu próprio trabalho, nem exercer funções gerenciais no seu cliente ou promover os seus interesses.

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais; ii) informações financeiras pro-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Para retornar ao Sumário, clique [aqui](#)