

Índice

Dados da Empresa

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

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	7
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022	18
DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	19
Demonstração de Valor Adicionado	20

Comentário do Desempenho	21
--------------------------	----

Notas Explicativas	58
--------------------	----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	183
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	184
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	185

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 31/03/2022
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.128.934.585
Preferenciais	0
Total	1.128.934.585
Em Tesouraria	
Ordinárias	28.870.100
Preferenciais	0
Total	28.870.100

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	21.519.607	16.075.284
1.01	Ativo Circulante	1.205.573	3.483.543
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.796	541.415
1.01.02	Aplicações Financeiras	561.305	2.306.880
1.01.03	Contas a Receber	610.252	616.437
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	610.252	616.437
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	449	283
1.01.03.02.07	Dividendos a receber	597.989	604.025
1.01.03.02.08	Outras contas a receber	11.814	12.129
1.01.06	Tributos a Recuperar	32.220	18.811
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	32.220	18.811
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	33	35
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	32.187	18.776
1.02	Ativo Não Circulante	20.314.034	12.591.741
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	612.861	566.675
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	612.861	566.675
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros derivativos	452.378	413.131
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	172	172
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	24.180	24.180
1.02.01.10.10	Outras contas a receber	136.131	129.192
1.02.02	Investimentos	19.693.411	12.018.253
1.02.03	Imobilizado	3.358	3.412
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.895	2.908
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	463	504
1.02.04	Intangível	4.404	3.401

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	21.519.607	16.075.284
2.01	Passivo Circulante	779.574	686.862
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	546	547
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	546	547
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	546	547
2.01.02	Fornecedores	3.697	2.957
2.01.03	Obrigações Fiscais	3.110	3.760
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	3.110	3.760
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	3.022	3.644
2.01.03.01.03	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	88	116
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	103.167	12.247
2.01.04.02	Debêntures	103.167	12.247
2.01.05	Outras Obrigações	669.054	667.351
2.01.05.02	Outros	669.054	667.351
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	648.864	648.864
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	20.033	18.328
2.01.05.02.10	Outras contas a pagar	0	6
2.01.05.02.11	Passivo de arrendamento	157	153
2.02	Passivo Não Circulante	4.658.832	2.632.061
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.424.046	2.436.140
2.02.01.02	Debêntures	4.424.046	2.436.140
2.02.02	Outras Obrigações	39.271	38.367
2.02.02.02	Outros	39.271	38.367
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	38.947	38.003
2.02.02.02.09	Passivo de arrendamento	324	364
2.02.03	Tributos Diferidos	153.859	140.515
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	153.859	140.515
2.02.04	Provisões	41.656	17.039
2.02.04.02	Outras Provisões	41.656	17.039
2.02.04.02.05	Provisão para perda em investimento	41.656	17.039
2.03	Patrimônio Líquido	16.081.201	12.756.361
2.03.01	Capital Social Realizado	7.437.570	4.655.287
2.03.02	Reservas de Capital	-481.015	-486.980
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-642.725	-642.725
2.03.02.07	Reservas de capital	161.710	155.745
2.03.04	Reservas de Lucros	8.860.055	8.860.055
2.03.04.10	Reserva de lucros	8.860.055	8.860.055
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	580.076	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-315.485	-272.001

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	626.795	360.774
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-27.516	-36.665
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-49	-55
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	654.360	397.494
3.04.06.02	Resultado da Equivalência Patrimonial	654.360	397.494
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	626.795	360.774
3.06	Resultado Financeiro	-33.375	-7.548
3.06.01	Receitas Financeiras	106.479	2.011
3.06.02	Despesas Financeiras	-139.854	-9.559
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	593.420	353.226
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-13.344	0
3.08.02	Diferido	-13.344	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	580.076	353.226
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	580.076	353.226
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.05	ON	0,52731	0,3596
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.05	ON	0,5273	0,3596

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido do Período	580.076	353.226
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-43.484	-42.985
4.02.01	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-43.484	-42.985
4.03	Resultado Abrangente do Período	536.592	310.241

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-82.413	-33.202
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-69.662	-11.184
6.01.01.01	Lucro líquido do período	580.076	353.226
6.01.01.02	Amortização e depreciação	59	30
6.01.01.04	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	91.544	8.431
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial	-654.360	-397.494
6.01.01.07	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	13.344	0
6.01.01.08	Rendimentos de aplicações financeiras	-62.853	-2.103
6.01.01.09	Opção de compra de ações	-39.247	0
6.01.01.10	Valor justo das opções de compra	1.437	1.283
6.01.01.11	Provisão da participação nos lucros	338	1.206
6.01.01.13	Amortização do direito de concessão	0	24.237
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-12.751	-22.018
6.01.02.01	Impostos e contribuições a recuperar	2	0
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-13.411	410
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-166	-55
6.01.02.04	Recebimento de dividendos	6.036	10.031
6.01.02.06	Outras contas a receber	-6.624	-501
6.01.02.07	Fornecedores	740	-31.882
6.01.02.08	Impostos e contribuições a recolher	-650	-76
6.01.02.10	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-3	103
6.01.02.11	Participação nos lucros	1.367	-60
6.01.02.12	Outras contas a pagar	-42	12
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-5.226.771	502.131
6.02.01	Aquisição de investimentos	-107	0
6.02.02	Aplicações financeiras	1.808.428	502.285
6.02.05	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-1.008	-154
6.02.07	Aumento de capital em investidas	-7.034.084	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	4.769.565	-600.346
6.03.02	Aumento de capital	2.782.283	0
6.03.03	Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	0	-32
6.03.05	Captação de debêntures	1.987.282	0
6.03.06	Ações em tesouraria	0	-600.271
6.03.07	Amortização do passivo de arrendamento	0	-43
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-539.619	-131.417
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	541.415	165.569
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.796	34.152

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.782.283	5.965	0	0	0	2.788.248
5.04.01	Aumentos de Capital	2.782.283	0	0	0	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	5.671	0	0	0	5.671
5.04.09	Mudança na participação relativa	0	294	0	0	0	294
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	580.076	-43.484	536.592
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	580.076	0	580.076
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-43.484	-43.484
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-43.484	-43.484
5.07	Saldos Finais	7.437.570	-481.015	8.860.055	580.076	-315.485	16.081.201

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-593.075	0	0	0	-593.075
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-600.271	0	0	0	-600.271
5.04.08	Opções de compra - Vesting period	0	7.196	0	0	0	7.196
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	353.226	-42.985	310.241
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	353.226	0	353.226
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.985	-42.985
5.05.02.07	Perda líquida de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-42.985	-42.985
5.07	Saldos Finais	3.489.736	-506.502	7.138.924	353.226	-295.828	10.179.556

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-21.230	-7.387
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-21.181	-7.332
7.02.04	Outros	-49	-55
7.03	Valor Adicionado Bruto	-21.230	-7.387
7.04	Retenções	-59	-30
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-59	-30
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-21.289	-7.417
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	763.762	375.360
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	654.360	397.494
7.06.02	Receitas Financeiras	109.402	2.103
7.06.03	Outros	0	-24.237
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	0	-24.237
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	742.473	367.943
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	742.473	367.943
7.08.01	Pessoal	5.816	4.638
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.431	4.450
7.08.01.02	Benefícios	1.288	127
7.08.01.03	F.G.T.S.	97	61
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	16.751	509
7.08.02.01	Federais	16.751	509
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	139.830	9.570
7.08.03.01	Juros	91.545	8.744
7.08.03.02	Aluguéis	-24	11
7.08.03.03	Outras	48.309	815
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	580.076	353.226
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	580.076	353.226

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1	Ativo Total	70.429.153	61.714.300
1.01	Ativo Circulante	19.206.043	21.690.029
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.990.351	2.996.589
1.01.02	Aplicações Financeiras	6.378.394	7.374.627
1.01.03	Contas a Receber	8.814.627	9.593.193
1.01.03.01	Clientes	5.665.092	5.476.221
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	5.665.092	5.476.221
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	3.149.535	4.116.972
1.01.03.02.02	Aquisição de combustível - conta CCC	51.714	63.197
1.01.03.02.03	Serviços pedidos	533.701	605.958
1.01.03.02.04	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	343.889	698.729
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	4.209	4.025
1.01.03.02.06	Instrumentos financeiros derivativos	119.248	293.020
1.01.03.02.08	Dividendos a receber	0	6.036
1.01.03.02.09	Outras contas a receber	835.587	1.051.710
1.01.03.02.11	Ativo de contrato	1.261.187	1.394.297
1.01.04	Estoques	235.510	203.710
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.787.161	1.521.910
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.787.161	1.521.910
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	1.407.366	1.215.975
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	379.795	305.935
1.02	Ativo Não Circulante	51.223.110	40.024.271
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	24.200.335	23.735.540
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	520.885	116.363
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	520.885	116.363
1.02.01.04	Contas a Receber	1.236.509	1.221.295
1.02.01.04.01	Contas a receber de clientes	1.236.509	1.221.295
1.02.01.07	Tributos Diferidos	948.160	939.618
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	948.160	939.618
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	21.494.781	21.458.264
1.02.01.10.03	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	327.296	697.926
1.02.01.10.04	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	74.350	85.120
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	477.252	470.060
1.02.01.10.06	Instrumentos financeiros derivativos	505.784	540.603
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	646.737	972.804
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	117.237	117.237
1.02.01.10.09	Outras contas a receber	265.871	213.258
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	7.834.148	7.514.655
1.02.01.10.13	Serviços pedidos	19.076	19.076
1.02.01.10.14	Ativo de contrato	11.197.886	10.798.381
1.02.01.10.15	Plano de aposentadoria e pensão	29.144	29.144
1.02.02	Investimentos	153.824	170.594
1.02.03	Imobilizado	5.289.557	282.061
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	5.160.427	229.079
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	129.130	52.982

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
1.02.04	Intangível	21.579.394	15.836.076

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2	Passivo Total	70.429.153	61.714.300
2.01	Passivo Circulante	11.328.580	12.989.443
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	193.292	192.689
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	193.292	192.689
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	193.292	192.689
2.01.02	Fornecedores	2.465.671	4.107.754
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.684.251	1.377.573
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.684.251	1.377.573
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	1.173.684	1.161.032
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	510.567	216.541
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	3.376.742	3.587.576
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	2.178.388	2.626.566
2.01.04.02	Debêntures	1.198.354	961.010
2.01.05	Outras Obrigações	3.091.383	3.197.718
2.01.05.02	Outros	3.091.383	3.197.718
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	771.227	771.321
2.01.05.02.05	Contribuição de iluminação pública	87.005	89.889
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	508.545	477.696
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	152.896	140.497
2.01.05.02.08	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	30.851	34.512
2.01.05.02.09	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	37.196	0
2.01.05.02.10	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	453.523	719.648
2.01.05.02.11	Plano de aposentadoria e pensão	69.699	80.064
2.01.05.02.12	Outras contas a pagar	922.581	853.100
2.01.05.02.13	Instrumentos financeiros derivativos	33.261	5.116
2.01.05.02.15	Passivo de arrendamento	24.599	25.875
2.01.06	Provisões	517.241	526.133
2.01.06.02	Outras Provisões	517.241	526.133
2.01.06.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	517.241	526.133
2.02	Passivo Não Circulante	41.080.088	34.120.385
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	28.182.097	21.815.359
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	15.361.893	12.174.889
2.02.01.02	Debêntures	12.820.204	9.640.470
2.02.02	Outras Obrigações	8.895.948	8.330.041
2.02.02.02	Outros	8.895.948	8.330.041
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	2.512.361	2.517.663
2.02.02.02.04	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	36.972	36.592
2.02.02.02.06	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	905.626	894.782
2.02.02.02.07	Plano de aposentadoria e pensão	1.103.112	1.081.835
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	523.770	311.254
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	335.256	46.767
2.02.02.02.10	PIS/COFINS diferidos	1.110.889	1.084.678
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.103.294	2.057.700
2.02.02.02.12	Encargos setoriais	77.177	88.336

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 31/03/2022	Exercício Anterior 31/12/2021
2.02.02.02.13	Passivo de arrendamento	86.178	31.735
2.02.02.02.14	Fornecedores	101.313	178.699
2.02.03	Tributos Diferidos	2.388.176	2.366.195
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.388.176	2.366.195
2.02.04	Provisões	1.613.867	1.608.790
2.02.04.02	Outras Provisões	1.613.867	1.608.790
2.02.04.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	1.613.867	1.608.790
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	18.020.485	14.604.472
2.03.01	Capital Social Realizado	7.437.570	4.655.287
2.03.02	Reservas de Capital	-481.015	-486.980
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-642.725	-642.725
2.03.02.07	Reservas de Capital	161.710	155.745
2.03.04	Reservas de Lucros	8.860.055	8.860.055
2.03.04.10	Reserva de Lucros	8.860.055	8.860.055
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	580.076	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-315.485	-272.001
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.939.284	1.848.111

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	5.843.189	4.140.170
3.01.01	Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	5.465.777	3.815.463
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão, líquida	377.412	324.707
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.844.293	-2.913.005
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-2.502.942	-1.934.135
3.02.02	Custo de construção	-728.259	-637.235
3.02.03	Custo da operação	-613.092	-341.635
3.03	Resultado Bruto	1.998.896	1.227.165
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-729.355	-401.651
3.04.01	Despesas com Vendas	-174.055	-45.333
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-328.011	-274.890
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-125.508	-69.365
3.04.03.01	Perdas esperadas para redução ao valor recuperável	-125.508	-69.365
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-101.781	-23.273
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	11.210
3.04.06.02	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	11.210
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	1.269.541	825.514
3.06	Resultado Financeiro	-360.477	-230.661
3.06.01	Receitas Financeiras	1.338.297	408.119
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.698.774	-638.780
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	909.064	594.853
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-230.467	-142.197
3.08.01	Corrente	-217.028	-51.339
3.08.02	Diferido	-13.439	-90.858
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	678.597	452.656
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	678.597	452.656
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	580.076	353.226
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	98.521	99.430

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	678.597	452.656
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-47.895	-55.937
4.02.01	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-47.895	-55.937
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	630.702	396.719
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	536.592	310.241
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	94.110	86.478

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	151.864	328.883
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.733.047	693.508
6.01.01.01	Lucro líquido do período	678.597	452.656
6.01.01.02	Amortização e depreciação	255.660	163.989
6.01.01.03	Amortização do direito de concessão	66.520	27.000
6.01.01.04	Opção de compra de ações	-39.247	0
6.01.01.05	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	54.348	641.327
6.01.01.06	Margem de construção - Transmissão	-11.220	239.772
6.01.01.07	Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	57.398	21.969
6.01.01.08	Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	125.508	69.365
6.01.01.09	Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	579.629	-211.418
6.01.01.10	Rendimentos de aplicações financeiras	-248.149	-32.140
6.01.01.11	Baixa de ativo de contrato, intangível e financeiro	-1.702	2.803
6.01.01.12	Resultado de equivalência patrimonial	0	-11.210
6.01.01.13	Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	458.044	-441.184
6.01.01.14	Valor justo das opções de compra	8.664	12.361
6.01.01.15	Atualização de ativo de contrato e financeiro	-578.894	-463.965
6.01.01.16	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	13.439	90.858
6.01.01.17	Imposto de renda e contribuições sociais correntes	217.028	51.339
6.01.01.18	Provisão e atualização de encargos setoriais	56.072	34.754
6.01.01.19	PIS/COFINS diferidos	26.347	31.519
6.01.01.20	Outros	15.005	13.713
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-1.300.101	-149.556
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	190.853	129.137
6.01.02.02	Almoxarifado	-22.942	-14.423
6.01.02.03	Impostos e contribuições a recuperar	-245.056	158.889
6.01.02.04	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-52.688	-327
6.01.02.05	Serviços pedidos	77.240	10.248
6.01.02.07	Aquisição de combustível - conta CCC	22.132	13.727
6.01.02.08	Depósitos judiciais	9.503	-8.086
6.01.02.09	Recebimento de dividendos	6.036	10.031
6.01.02.11	Fornecedores	-1.586.877	-543.843
6.01.02.12	Impostos e contribuições a recolher	174.943	-11.122
6.01.02.13	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	49.674	-67.617
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-54.656	-35.707
6.01.02.15	Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-61.213	-18.971
6.01.02.16	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	250.060	243.846
6.01.02.18	Encargos setoriais	-52.014	-15.338
6.01.02.19	Plano de Aposentadoria e Pensão	10.912	0
6.01.02.20	Imposto de renda e contribuição social pagos	-16.008	0
6.01.03	Outros	-281.082	-215.069
6.01.03.01	Outras contas a receber	279.631	87.444

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
6.01.03.02	Participação nos lucros	1.116	-852
6.01.03.03	Contribuição de iluminação pública	-2.884	976
6.01.03.04	Juros pagos/recebidos	-469.344	-212.521
6.01.03.05	Outras contas a pagar	-134.723	-53.411
6.01.03.06	Sub-rogação CCC	83.007	-36.705
6.01.03.08	Ativo de contrato	-5.664	0
6.01.03.09	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-32.221	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-6.051.358	865.903
6.02.01	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-22.523	-23.134
6.02.02	Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-658.537	-395.751
6.02.08	Aplicações financeiras	1.244.317	1.105.338
6.02.10	Adições de obrigações especiais	34.144	179.450
6.02.11	Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-6.648.759	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	4.893.256	-923.311
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	865.161	730.175
6.03.02	Amortização de empréstimos e financiamentos	-737.701	-1.024.095
6.03.03	Amortização de debêntures	-35.389	0
6.03.04	Captação de debêntures	1.987.090	0
6.03.05	Ações em tesouraria	0	-600.271
6.03.06	Dividendos pagos	-94	-32
6.03.07	Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	45.869	0
6.03.08	Valores pagos referentes a acordos com plano de recuperação judicial	0	-24.835
6.03.10	Aumento de capital	2.782.283	0
6.03.11	Amortização do passivo de arrendamento	-13.963	-4.253
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-1.006.238	271.475
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.996.589	2.219.546
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.990.351	2.491.021

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 31/03/2022**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361	1.848.111	14.604.472
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.655.287	-486.980	8.860.055	0	-272.001	12.756.361	1.848.111	14.604.472
5.04	Transações de Capital com os Sócios	2.782.283	5.965	0	0	0	2.788.248	-2.937	2.785.311
5.04.01	Aumentos de Capital	2.782.283	0	0	0	0	2.782.283	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	5.671	0	0	0	5.671	0	5.671
5.04.09	Mudança na participação relativa	0	294	0	0	0	294	-294	0
5.04.10	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-2.643	-2.643
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	580.076	-43.484	536.592	94.110	630.702
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	580.076	0	580.076	98.521	678.597
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-43.484	-43.484	-4.411	-47.895
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-43.484	-43.484	-4.411	-47.895
5.07	Saldos Finais	7.437.570	-481.015	8.860.055	580.076	-315.485	16.081.201	1.939.284	18.020.485

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390	1.816.097	12.278.487
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	3.489.736	86.573	7.138.924	0	-252.843	10.462.390	1.816.097	12.278.487
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	-593.075	0	0	0	-593.075	8.370	-584.705
5.04.04	Ações em Tesouraria Adquiridas	0	-600.271	0	0	0	-600.271	0	-600.271
5.04.06	Dividendos	0	0	0	0	0	0	9.521	9.521
5.04.08	Opções de compra - Vesting period	0	7.196	0	0	0	7.196	0	7.196
5.04.09	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-1.151	-1.151
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	353.226	-42.985	310.241	86.478	396.719
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	353.226	0	353.226	99.430	452.656
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-42.985	-42.985	-12.952	-55.937
5.05.02.07	Perda líquida de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-42.985	-42.985	-12.952	-55.937
5.07	Saldos Finais	3.489.736	-506.502	7.138.924	353.226	-295.828	10.179.556	1.910.945	12.090.501

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2022 à 31/03/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2021 à 31/03/2021
7.01	Receitas	8.578.792	5.494.685
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	8.704.141	5.564.050
7.01.02	Outras Receitas	-125.349	-69.365
7.01.02.05	Outras receitas	159	0
7.01.02.06	Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	-125.508	-69.365
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-3.940.970	-2.926.569
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-3.231.201	-2.571.370
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-443.481	-296.361
7.02.04	Outros	-266.288	-58.838
7.02.04.01	Subvenção - CCC	-33.042	-20.960
7.02.04.02	Variações das margens dos ativos de contrato	-110.182	0
7.02.04.03	Outras despesas	-123.064	-37.878
7.03	Valor Adicionado Bruto	4.637.822	2.568.116
7.04	Retenções	-255.660	-163.989
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-255.660	-163.989
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	4.382.162	2.404.127
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	1.308.045	400.709
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	0	11.210
7.06.02	Receitas Financeiras	1.374.565	417.649
7.06.03	Outros	-66.520	-28.150
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	-66.520	-28.150
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	5.690.207	2.804.836
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	5.690.207	2.804.836
7.08.01	Pessoal	223.123	143.527
7.08.01.01	Remuneração Direta	139.286	88.285
7.08.01.02	Benefícios	58.527	37.504
7.08.01.03	F.G.T.S.	25.262	17.615
7.08.01.04	Outros	48	123
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	3.084.928	1.567.972
7.08.02.01	Federais	1.522.481	726.319
7.08.02.02	Estaduais	1.560.242	839.587
7.08.02.03	Municipais	2.205	2.066
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.703.559	640.681
7.08.03.01	Juros	1.229.552	526.567
7.08.03.02	Aluguéis	4.785	1.901
7.08.03.03	Outras	469.222	112.213
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	678.597	452.656
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	580.076	353.226
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	98.521	99.430

equatorial
ENERGIA



Comentários de Desempenho 1T22

EQTL
B3 LISTED NM



Comentário do Desempenho

Brasília, 16 de maio de 2022 - A Equatorial Energia S.A., *holding* multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY), anuncia hoje os resultados do primeiro trimestre de 2022 (1T22).

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R\$ 1.7 bilhão no trimestre (+56% vs 1T21)

Companhia inicia consolidação da Echoenergia, no setor de Renováveis

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.685 milhões** no trimestre, variação de 55,8%, devido principalmente ao aumento do mercado, tarifa fio-B e portfólio operacional de Transmissão.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.633 GWh**, crescimento consolidado de **3,5%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, com destaque para os estados do Pará e Rio Grande do Sul, que cresceram 6,5% e 5,9%, respectivamente.
- **Perdas totais recuaram em todas as distribuidoras, exceto CEA, em comparação ao 4T21.** Encerramos o trimestre com o nível consolidado de perdas (últimos 12 meses) de 23,3% sobre energia injetada, com destaque no **Rio Grande do Sul** (-0,5p.p.; 18,1%) e no **Pará** (-0,5 p.p.; 28,5%).
- No 1T22, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 701 milhões**, 11,0% superior ao 1T21, devido ao maior volume de investimentos executado nas distribuidoras.
- **Alavancagem consolidada** no 1T22 registrou 3,7x, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**. As **disponibilidades** atingiram **R\$ 8,9 bilhões**, **2,6x** a dívida de curto prazo.
- Em 03 de março de 2022, foi **concluída a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A.** adicionando **1.2GW de capacidade instalada em geração renovável**, e mais 1.2 GW em projetos em desenvolvimento, ao portfólio da Companhia.
- **Entrada em operação do complexo eólico Serra do Mel 2** (composto pelos parques Echo 8, 9 e 10), adicionando 206 MW de capacidade ao portfólio de geração renovável.
- Aprovação dos dividendos no montante de **R\$ 704 milhões (R\$ 0,64 por ação ordinária da Equatorial Energia)** na assembleia ordinária.
- Em 11 de maio de 2022, foi **concluída a venda da participação da Companhia na Geramar com a assinatura do Termo do Contrato**, marcando a saída do grupo do segmento de geração a diesel.

Destaques financeiros (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	4.140	5.843	41,1%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.081	1.685	55,8%
Margem EBITDA (%ROL)	26,1%	28,8%	2,7 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	4.789	6.078	26,9%
Lucro líquido ajustado	401	505	26,1%
Margem líquida (%ROL)	9,7%	8,6%	-1,0 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	0,40	0,45	12,5%
Investimentos	631	701	11,1%
Dívida líquida	10.346	22.777	120,2%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,2	3,7	1,6 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,6	2,5	-0,1 x

Dados operacionais	1T21	1T22	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.339	8.633	3,5%
Nº de consumidores (Mil)	9.842	10.054	2,2%
Geração de Energia (GWh)	912	934	2,4%

¹ Para fins de comparabilidade, os dados operacionais do 1T21 consideram os novos ativos de distribuição, CEEE-D e CEA, e de renováveis, a Echoenergia. Os demais dados apresentam esses novos ativos apenas a partir do início de sua consolidação.

Comentário do Desempenho

Sumário

1. Quem Somos	4
2. Composição Acionária	5
3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado	6
3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento.....	6
3.2 Custos e Despesas Consolidado	7
3.3 EBITDA Consolidado	8
3.4 Resultado Financeiro Consolidado.....	10
3.5 Lucro Líquido Consolidado	11
3.6 Endividamento Consolidado	12
3.7 Captações Relevantes	13
4. Investimentos Consolidado.....	13
5. Mercado de Capitais	14
6. Serviços Prestados pelo Auditor Independente.....	14
7. AVISO.....	15
8. Distribuição – Visão Geral	16
9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras.....	17
9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras.....	17
9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras	19
10. Transmissão.....	28
10.1 Destaques Regulatórios	29
10.2 Desempenho Econômico-Financeiro	29
11. Renováveis	32
12. Saneamento	35
13. Serviços	36

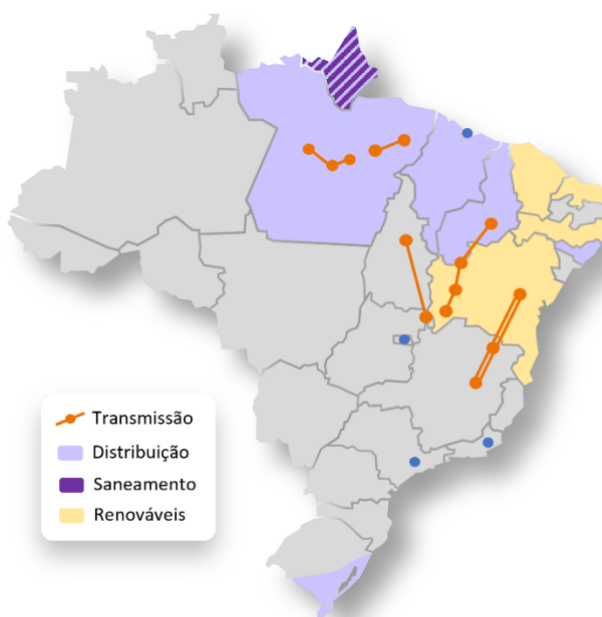
Comentário do Desempenho

1. Quem Somos

A Equatorial Energia S.A. (“Companhia”) é uma holding brasileira do setor de *utilities*, com atuação integrada no setor de energia e presente também no setor de saneamento e de Telecomunicações e Serviços. A Equatorial Energia é o 3º maior grupo de distribuição do país em número de clientes.

Fundada em 1999, a Companhia avançou na consolidação do setor de distribuição de energia no Brasil e atualmente opera 6 concessionárias, nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá, atendendo cerca de 10 milhões de clientes nessas regiões.

A Companhia também atua no setor de Transmissão e recentemente, entrou no setor de Saneamento, se tornando a primeira empresa *multi-utilities* do país, além de adquirir 100% das ações da Echoenergia S.A., iniciando capítulo no setor de Renováveis e tornando-se efetivamente um player de atuação integrada no segmento de energia. A seguir apresentamos um resumo dos segmentos de atuação da Equatorial Energia:

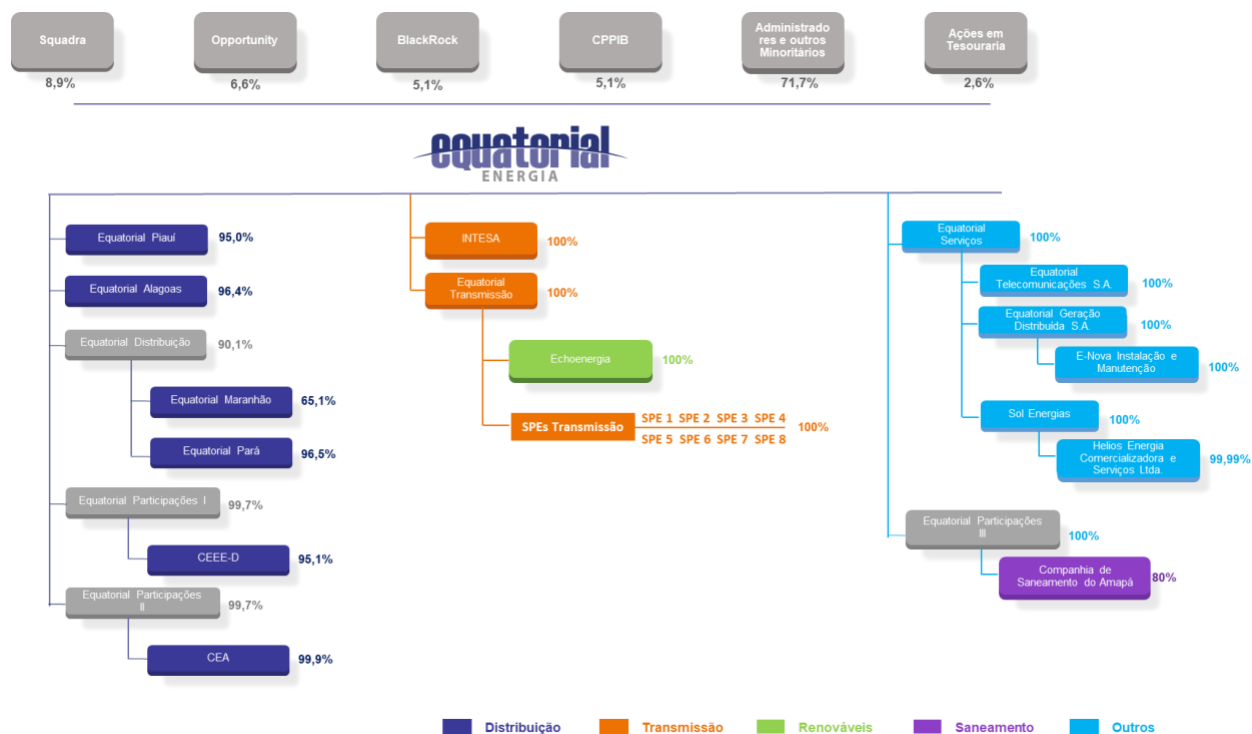


- Distribuição de energia: através das empresas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D (RS) e CEA (AP), cobrindo 24% do território nacional e atendendo cerca de 10 milhões de clientes;
- Transmissão: 9 ativos operacionais e mais de 3,2 mil km de linhas, totalizando mais de R\$ 1,2 bilhão de RAP;
- Renováveis: através da Echoenergia, com 10 parques operacionais totalizando 1.2 GW de capacidade instalada, e outros 1.2 GW adicionais em projetos;
- Geração Distribuída: através da E-nova, com forte presença no estado do Maranhão;
- Saneamento: da Companhia de Saneamento do Amapá (em fase de operação assistida), servindo mais de 800 mil pessoas;
- Comercialização de energia: através da Solenergias;
- Telecomunicações: através da Equatorial Telecom, com mais de 4,5 mil km de rede; e
- Serviços: através da Equatorial Serviços, prestando atividades de apoio aos demais negócios do grupo.

Comentário do Desempenho

2. Composição Acionária

O quadro abaixo representa a versão simplificada da estrutura organizacional do Grupo Equatorial Energia. As informações constantes desta seção são proforma e refletem a composição acionária atual, conforme consta na data de divulgação destes comentários de desempenho.



Comentário do Desempenho

Grupo Equatorial Energia

3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEEE-D, CEA e Echoenergia a partir de suas respectivas aquisições e, portanto, não estando refletidas no 1T21.

DRE (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	5.564	8.666	55,7%
Receita operacional líquida (ROL)	4.140	5.843	41,1%
Custo de energia elétrica	(2.571)	(3.331)	29,5%
Custo e despesas operacionais	(544)	(832)	52,9%
Outras receitas/despesas operacionais	(18)	(88)	378,8%
EBITDA	1.006	1.592	58,2%
Depreciação	(164)	(256)	55,9%
Amortização do direito de concessão	(17)	(67)	292,4%
Resultado do serviço (EBIT)	826	1.270	53,8%
Resultado financeiro	(231)	(360)	56,3%
Lucro antes da tributação (EBT)	595	909	52,8%
IR/CSLL	(142)	(230)	62,1%
Participações minoritárias	(99)	(99)	-0,9%
Lucro líquido (LL)	353	580	64,2%

3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento

Análise da receita (R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita Operacional Bruta - Distribuição	5.162	8.046	56%
Receita operacional bruta - Transmissão	365	521	43%
Receita operacional bruta - Outros Segmentos	37	99	166%
(+) Deduções à receita	(1.424)	(2.822)	-98%
(=) Receita operacional líquida	4.140	5.843	41%
(-) Receita de construção	766	830	8%
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	3.375	5.013	49%

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 49%, ou R\$ 1,7 bilhão, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

O forte aumento reflete, (i) a consolidação dos novos ativos (CEEE-D, CEA e Echoenergia), (ii) no segmento de Distribuição, a melhora no volume distribuído, com destaque para a Equatorial Pará, que apresentou crescimento de 6,5% na energia distribuída, e a consolidação das distribuidoras CEEE-D e CEA; e (iii) no segmento de Transmissão, a entrada em operação das linhas de transmissão remanescentes, com 100% do portfólio em estágio operacional a partir do 2T21. Adicionalmente, a variação no grupo de Outros Segmentos deve-se, principalmente, pela consolidação da Echoenergia no 1T22, a partir de março, no valor de R\$ 67 milhões.

Comentário do Desempenho

3.2 Custos e Despesas Consolidado²

Custos Operacionais	1T21	1T22	Var.
R\$ Milhões			
(+) Pessoal	163	254	56%
(+) Material	15	32	112%
(+) Serviço de terceiros	251	325	29%
(+) Outros	30	41	36%
(=) PMSO Reportado	460	652	42%
<i>Ajustes</i>	(24)	(6)	75%
PMSO Ajustado	436	647	48%
(+) Provisões	83	147	76%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	18	88	379%
(+) Depreciação e amortização	164	256	56%
(+) Energia comprada, transporte e encargos	1.934	2.503	29%
(+) Custos de construção	637	728	14%
Total	3.297	4.374	33%
IPCA		11,30%	
IGPM		14,77%	

De forma consolidada, os custos e despesas da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiram R\$ 4,4 bilhões neste 1T22, montante 33% superior ao reportado no 1T21, principalmente pela consolidação dos novos ativos de distribuição CEEE-D e CEA, que juntos totalizaram R\$ 1,1 bilhão e pela consolidação da Echoenergia que adicionou R\$ 50,1 milhões.

No 1T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia cresceu 42% (R\$ 192 milhões) em comparação ao 1T21, influenciado pela consolidação dos novos ativos de distribuição, que juntos totalizaram R\$ 169 milhões de PMSO Reportado. Outros fatores que contribuíram foram a intensificação das atividades de cobrança nas distribuidoras, e maior volume de atendimentos em comparação ao 1T21, efeitos detalhados na seção de Distribuição. O PMSO ajustado cresceu 56%, passando de R\$ 436 milhões para R\$ 681 milhões. Desconsiderados os novos ativos, o PMSO ajustado cresceu +7,4%, ou R\$ 32,5 milhões.

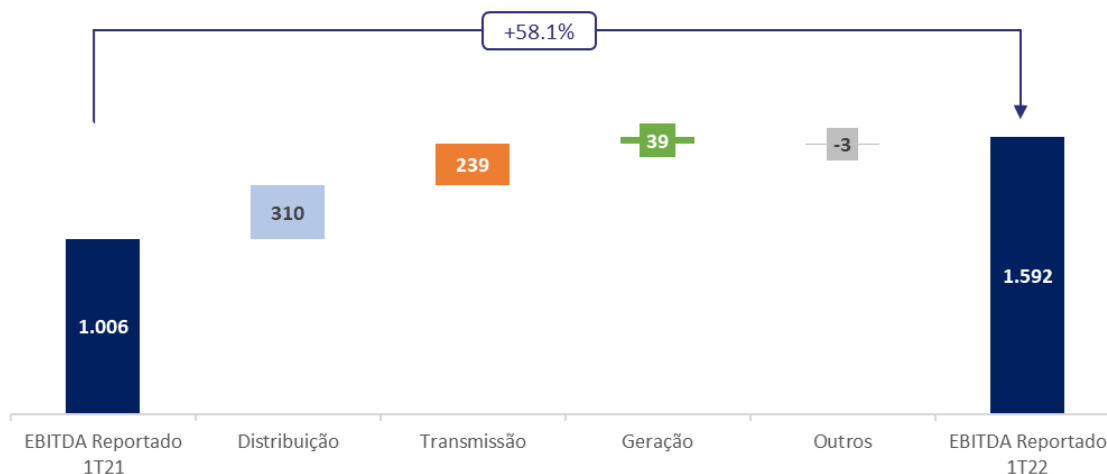
Importante destacar que a partir deste trimestre o efeito não-caixa referente a stock option, classificado como não-recorrente em trimestres anteriores, não é mais objeto de ajuste, compondo o resultado reportado integralmente. No 1T22 as despesas com stock option totalizaram R\$ 5,7 milhões.

² Não considera subvenção CCC (R\$ 33 milhões) e Ativo de contrato – Perda de Realização (R\$ 99,9 milhões).

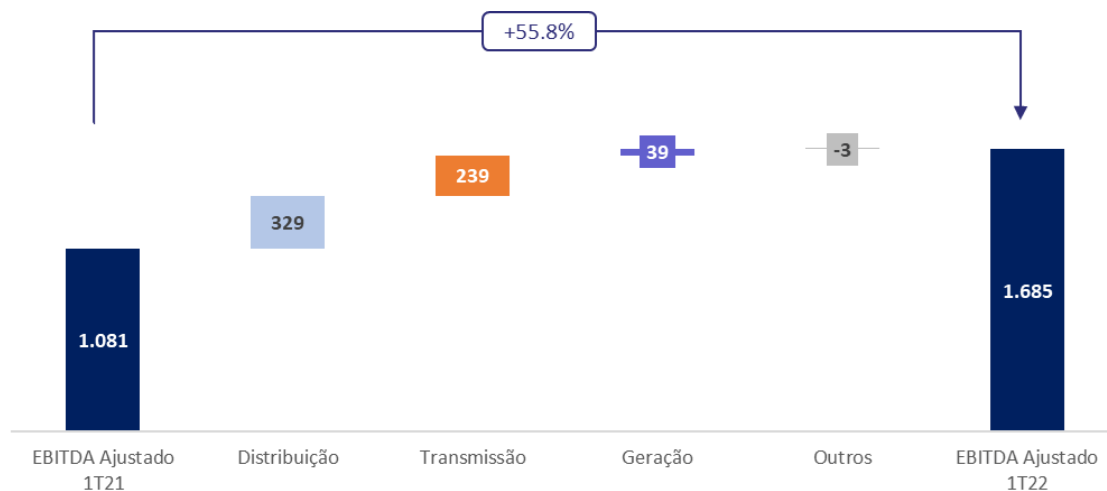
Comentário do Desempenho

3.3 EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.592 milhões no 1T22, valor 58,1% superior ao 1T21, explicado principalmente por: (i) efeito positivo da consolidação dos novos ativos, com destaque para a CEEE-D, que contribuiu com R\$ 172 milhões no comparativo entre períodos; (ii) pelo crescimento dos ativos de distribuição existentes em R\$ 130 milhões, beneficiados pela maior tarifa fio-b, crescimento de mercado e redução de perdas; e (iii) pela variação positiva do EBITDA no segmento de Transmissão, beneficiado pelo efeito negativo, no 1T21, do ajuste na receita com ativo de contrato.

Desconsiderados os efeitos não-recorrentes no valor de R\$ 94 milhões, o EBITDA Ajustado registrou aumento de 55,8%.

Comentário do Desempenho

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa (VNR, IFRS9, marcação a mercado da comercialização e SOP) e a visão ex-novos ativos do 1T22x1T21:

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	1T21	1T22	Var.
Resultado do Exercício	453	679	49,9%
Impostos sobre o Lucro	142	230	62,1%
Resultado Financeiro	231	360	56,3%
Depreciação e amortização*	192	322	67,6%
Equivalência Patrimonial	(11)	-	-100,0%
EBITDA societário	1.006	1.592	58,1%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

Recomposição EBITDA Ajustado	1T21	1T22	Var.
EBITDA Societário	1.006	1.592	58,1%
(+) Ajustes não-recorrentes	75	93	24,8%
EBITDA Ajustado	1.081	1.685	55,8%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	(91)	85	-193,9%
(-) VNR	110	163	47,9%
(-) Stock Option	-	6	N/A
EBITDA Aj. (ex-efeitos não-caixa)	1.062	1.431	34,8%
(-) Novos Ativos	-	230	N/A
EBITDA Aj. (ex-Novos Ativos)	1.062	1.201	13,1%

Ebitda - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	1T21	1T22
Custos Operacionais	31	-
Despesas sem neutralidade	25	-
Efeito Despesas/Receitas Exercício Anterior	6	-
Margem Bruta	31	-
Despesas	44	93
Incentivos de Longo Prazo - SOP	7	-
Capitalização de Despesas	2	-
Atuarial - Plano de Saúde	12	-
PDV CEA	-	17
Consultoria Estratégica	2	-
Ajuste Provisão - PLR	2	- 12
Outras receitas/despesas operacionais	20	88
Ebitda	75	93

Comentário do Desempenho

3.4 Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	1T21	1T22	Var.
(+) Rendas Financeiras	32	230	618%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	130	166	28%
(+) Operações de Swap	211	(582)	375%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(226)	503	-323%
(+) Encargos	(266)	(680)	-156%
(+) Juros e AVP - RJ	(50)	(37)	27%
(+) Contingências	(16)	(37)	-134%
(+) Outras Receitas / Despesas	(47)	75	-260%
Resultado financeiro	(231)	(360)	56%
(+) Efeitos Não Recorrentes	5	(134)	2767%
Resultado financeiro ajustado	(226)	(494)	119%

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 360 milhões negativos contra R\$ 231 milhões negativos no 1T21, em função da maior taxa média e maior volume de dívida contratada, no comparativo entre períodos, além da consolidação de novos ativos. Adicionalmente, outro importante incremento do resultado financeiro é oriundo da Equatorial Transmissão, com a entrada em operação de todas as SPEs, gerando reconhecimento de despesas no resultado que antes eram ativadas.

Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 1T22 foi de R\$ 494 milhões negativos, contra R\$ 226 milhões negativos no mesmo período do ano anterior. O principal efeito não-recorrente do período se deve ao efeito positivo de redução no passivo de ARD (Acordo de Renegociação de Dívida) da CEA, referente a bônus por adimplemento no valor de R\$ 194,9 milhões.

Comentário do Desempenho

3.5 Lucro Líquido Consolidado

Lucro líquido consolidado Equatorial	1T21	1T22	Var.
Lucro líquido Maranhão	113	78	-31,3%
Lucro líquido Pará	108	273	153,8%
Lucro líquido Piauí	64	64	-1,0%
Lucro líquido Alagoas	62	71	14,8%
Lucro Líquido CEEE-D	-	16	N/A
Lucro Líquido CEA	-	128	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(16)	N/A
Lucro líquido Intesa	13	3	-81,2%
Lucro Líquido Transmissão	29	117	301,1%
Lucro Líquido Echoenergia	-	(32)	N/A
Lucro Líquido Serviços	(1)	2	-399,9%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	(1)	3	-498,7%
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	1	1	2,5%
Consolidação PPA CEEE-D	0	(4)	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	(36)	(124)	243,1%
Lucro líquido Equatorial	353	580	64,2%
Ajustes Maranhão	10	(4)	-144,3%
Ajustes Pará	32	-	-100,0%
Ajustes Piauí	1	(5)	-584,9%
Ajustes Alagoas	5	-	-100,0%
Ajustes CEEE-D	-	20	N/A
Ajustes CEA	-	(133)	N/A
Ajustes Holding	1	48	8510,6%
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D	0	0	-27,8%
Lucro líquido Equatorial ajustado	401	505	26,1%

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 580 milhões no trimestre, 64,2% maior em relação ao 1T21. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, o resultado líquido do período foi de R\$ 505 milhões, um aumento de 26,1%. Importante registrar que para fins de apuração do Lucro Líquido ajustado, a rubrica de Outras Receitas/Despesas operacionais (R\$ 88 milhões no 1T22) é considerada recorrente e, portanto, não é ajustada, diferentemente do ajuste realizado no EBITDA.

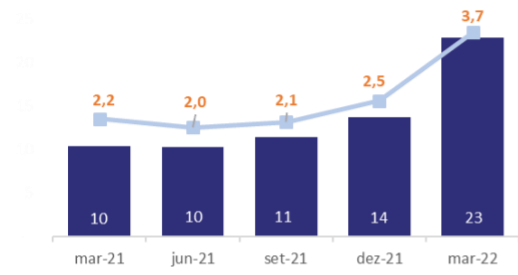
Lucro - Ajustes Não Recorrentes (em R\$ MM)	1T21	1T22
EBITDA	75	93
Outras receitas/despesas operacionais	(20)	(88)
Resultado Financeiro	5	(134)
Atualização de Contingência	-	(7)
FEE Pré pagamento	5	21
ARD	-	(195)
Despesas Follow-on		48
IRPJ/CSLL	(12)	54
Efeito IR e CSLL	(12)	54
Lucro	49	(75)

Comentário do Desempenho

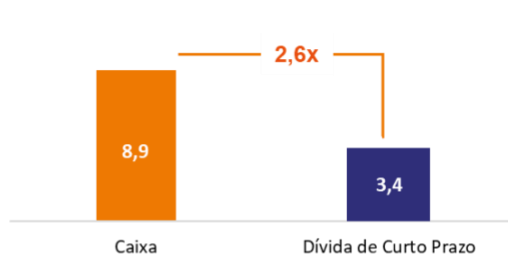
3.6 Endividamento Consolidado

Em 31 de março de 2022, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 32,4 bilhões já considerando a consolidação das empresas CEEE-D, CEA, CSA e Echoenergia. Desconsiderando os novos ativos, tivemos um aumento de 8,5% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

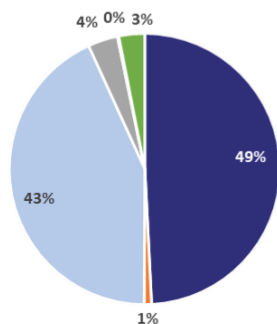
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq./EBITDA LTM
(R\$ Bi)



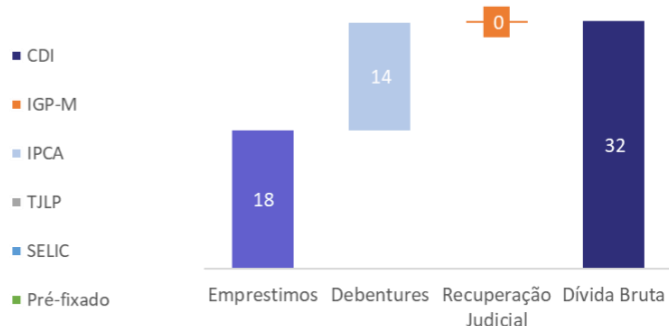
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$8,9 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

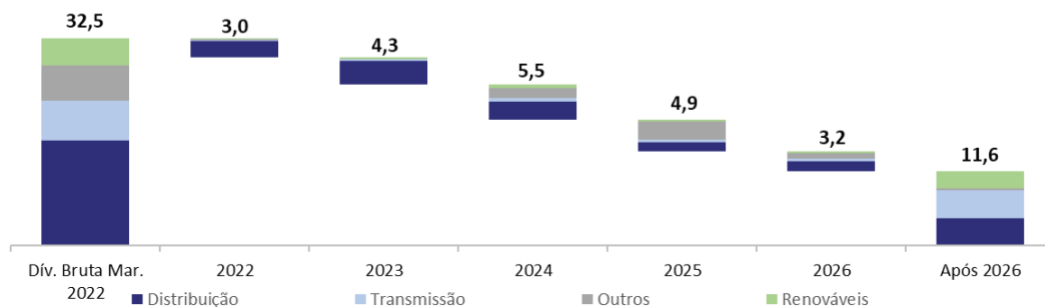
5,5 anos

Custo Médio

10,80% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização
(R\$ Bi)



Comentário do Desempenho

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 1T22 totalizava R\$ 23 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 3,7x. Este cálculo difere da apuração do *covenant* da Equatorial, pois a fórmula do *covenant* ajusta o EBITDA pro forma com 12 meses dos ativos adquiridos.

Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas (dívida líquida proporcional) da Equatorial totalizava, em 31 de março de 2022, R\$ 21,5 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 4,1x.

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,5x.

3.7 Captações Relevantes

Ao longo do 1T22 e até a publicação deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
EQTL PIAUÍ	CCB	25/02/2022	147.185	4 anos	Semestral	Bullet
EQTL ALAGOAS	BNDES	28/03/2022	115.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL PARÁ	BNDES	30/03/2022	350.000	20 anos	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL ENERGIA	DEBÊNTURES	24/02/2022	2.000.000	3 anos	Semestral	Bullet
CEA	SMBC	07/02/2022	250.000	3 anos	Semestral	Bullet
TOTAL			2.862.185			

4. Investimentos Consolidados

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Os novos ativos, são considerados somente após o início de suas respectivas consolidações.

Investimentos (R\$MM)	1T21	1T22	Var. %
Distribuição			
Ativos elétricos	354	487	37,7%
Obrigações especiais	47	153	225,9%
Ativos não elétricos	49	36	-27,2%
Total	450	676	50,3%
Transmissão			
Total	182	6	-96,7%
Serviços			
Total	-	14	N/A
Outros			
Total	0	5	1738,5%
Total Equatorial	631	701	11%

No 1T22, o total investido, consolidado, foi de R\$ 701 milhões, volume 11,0% superior ao registrado no 1T21. Essa variação decorre principalmente pelo incremento de investimentos em ativos elétricos na distribuição, que foi 50,3% superior ou R\$ 226 milhões, puxado pelo aumento nos investimentos no Pará, em R\$ 36 milhões, seguido por Alagoas, com incremento de R\$ 27 milhões. Já a redução dos investimentos em Transmissão é devido a conclusão das linhas ocorrido em 2021.

Comentário do Desempenho

5. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	mar/21	mar/22	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	32.189	52.223	62,2%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	25.060	30.763	22,8%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	208	176	-15,3%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	24,80	27,25	9,9%

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional | ²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações, limitado a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação até então, com duração máxima de 18 meses. Até 31 de março de 2022, 28.870.100 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

Adicionalmente, no dia 08 de fevereiro de 2022, a Equatorial concluiu a oferta pública de distribuição primária de ações, lançada no dia 26 de janeiro de 2021. As ações da Companhia foram precificadas em R\$ 23,50, e resultaram em uma captação de aproximadamente R\$ 2,8 bilhões, mediante emissão de 118.395.000 novas ações.

Por fim, em 03 de maio de 2022 foi concluída a Oferta Pública de Aquisição de Ações da Equatorial Alagoas, conforme obrigação estabelecida no edital de privatização da distribuidora.

6. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

A Companhia não contratou da Ernst & Young Auditores Independentes, 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 da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

Comentário do Desempenho

7. 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.

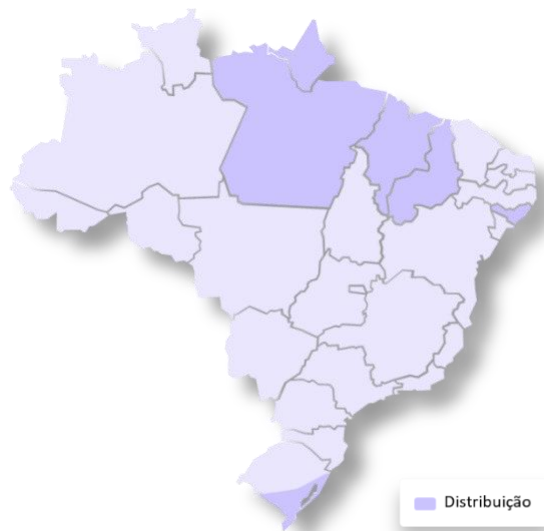
Comentário do Desempenho

8. Distribuição – Visão Geral

A Equatorial Energia atua no setor de Distribuição por meio de 6 ativos operacionais localizados nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá.

A Companhia tem forte atuação no Norte e no Nordeste do país, e atua na região Sul, através da CEEE-D, sendo reconhecida pela sua capacidade de atuação em ambientes de alta complexidade.

Atualmente, a Companhia cobre cerca de 24% do território nacional e tem aproximadamente 12% dos consumidores de energia elétrica de todo o país, atendendo cerca de 10 milhões de clientes e uma Base de Remuneração líquida consolidada de cerca de R\$ 15,8 bilhões.



	Ativos Consolidados		Em processo de Turnaround			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá
Consumidores (mil)	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187
Extensão da Rede	111.757	154.881	91.765	47.788	59.800	59.000
PIB per capita (R\$)	13.758	20.735	16.125	17.668	42.406	20.688
Ranking de Complexidade - Aneel	10º	2º	18º	17º	20º	1º
PMSO / Consumidor - Regulatório (R\$)	280	384	375	343	248	718
PMSO / Consumidor (R\$)	199	225	236	209	343	N/A
Parcela B (R\$ Milhões)	1.609	2.977	847	799	1.033	268
BRR (R\$ Milhões)	4.366	5.047	1.671	1.354	2.953	460

Comentário do Desempenho

9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras

Últimos Processos Tarifários

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Índice	Processo
Equatorial Maranhão	2,79%	28/08/2021	IGPM	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Pará	9,01%	07/08/2021	IGPM	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	9,59%	02/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	19,88%	03/05/2022	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
CEEE-D	14,62%	22/11/2021	IPCA	Revisão Tarifária Periódica
CEA	4,80%	13/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual

Reajuste Anual – Equatorial Alagoas

Em 26 de abril, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da Equatorial Alagoas. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) médio foi estabelecido em 19,88%.

A parcela B teve um reajuste de 10,7%, que passou de R\$ 722,8 para R\$ 799,0 milhões.

9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras

		1T21							1T22						
Medida		MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total	MA	PA	PI	AL	RS*	AP*	Total
Energia injetada	GWh	1.988	3.066	1.165	1.372	2.734	471	10.795	2.018	3.179	1.139	1.386	2.833	461	11.015
Variação %	%								1,5%	3,7%	-2,2%	1,0%	3,6%	-2,0%	2,0%
TOTAL (cativo + livre + conexão)	GWh	1.638	2.167	953	1.046	2.261	273	8.339	1.677	2.307	949	1.071	2.395	234	8.633
Variação %	%								2,4%	6,5%	-0,5%	2,4%	5,9%	-14,3%	3,5%
Residencial - convencional	GWh	583	683	315	315	827	137	2.860	594	696	297	312	828	98	2.824
Residencial - baixa renda	GWh	296	295	158	106	61	14	930	321	327	165	126	76	17	1.030
Industrial	GWh	46	110	32	35	77	27	326	41	108	25	32	71	24	301
Comercial	GWh	222	332	157	170	430	61	1.373	203	348	161	180	458	57	1.408
Outros	GWh	327	339	195	239	431	35	1.566	337	361	188	233	477	37	1.633
Total (cativo)	GWh	1.473	1.759	858	866	1.826	273	7.055	1.496	1.839	837	882	1.910	232	7.196
Industrial	GWh	85	262	17	138	251	-	753	88	289	21	142	266	-	806
Comercial	GWh	76	124	30	37	156	1	423	89	150	38	41	189	2	509
Outros	GWh	2	22	13	-	13	-	50	2	30	16	-	13	-	61
Consumidores livres	GWh	163	408	59	175	420	1	1.226	179	468	75	184	468	2	1.376
Energia de Conexão	GWh	2	-	36	5	15	-	58	2	-	37	5	16	-	61
Número de Consumidores	#	2.596	2.744	1.345	1.172	1.776	209	9.842	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187	10.054
Variação %	%								1,9%	3,8%	2,0%	2,9%	1,3%	-10,7%	2,2%
Perdas totais	GWh	350	899	211	326	473	197	2.457	342	871	190	315	438	227	2.383
Perdas Totais / Injetada	%	18,6%	30,7%	21,3%	23,1%	18,5%	49,0%	22,8%	18,4%	28,5%	19,4%	22,0%	18,1%	47,3%	21,6%
Regulatório	%	17,7%	27,6%	20,5%	20,8%	9,9%	35,1%	N/A	16,9%	27,3%	20,4%	21,0%	11,1%	35,1%	N/A

*Empresas não eram consolidadas no 1T21.

Comentário do Desempenho

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB - Trimestral	1T21	1T22	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	1T21	1T22	Var.
Equatorial Maranhão	1,0%	1,8%	0,8 p.p.	Equatorial Maranhão	98,7%	98,7%	0,0 p.p.
Equatorial Pará	1,8%	2,0%	0,2 p.p.	Equatorial Pará	98,4%	98,3%	-0,1 p.p.
Equatorial Piauí	1,1%	1,3%	0,2 p.p.	Equatorial Piauí	100,1%	103,1%	3,0 p.p.
Equatorial Alagoas	1,8%	1,8%	0,0 p.p.	Equatorial Alagoas	99,6%	100,8%	1,2 p.p.
Equatorial CEEE-D	1,5%	2,0%	0,5 p.p.	Equatorial CEEE-D	93,3%	95,0%	1,7 p.p.
Equatorial CEA	7,4%	-3,3%	-10,7 p.p.	Equatorial CEA	82,4%	109,2%	26,8 p.p.
Consolidado	1,7%	1,7%	0,1 p.p.	Consolidado	96,6%	98,5%	2,0 p.p.

Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	18,4	19,6	23,5	29,0	29,3	15,4
Equatorial Pará	19,4	19,9	20,0	22,1	21,8	24,5
Equatorial Piauí	26,5	26,7	27,4	29,0	26,9	20,8
Equatorial Alagoas	17,3	18,5	19,9	23,8	25,0	15,5
Equatorial Rio Grande do Sul	20,6	20,4	19,3	18,1	17,5	9,3
Equatorial Amapá	43,1	36,9	33,0	36,5	38,9	45,0
FEC						
Equatorial Maranhão	7,4	7,7	8,7	9,7	9,6	9,3
Equatorial Pará	10,7	10,8	10,9	11,9	11,5	19,1
Equatorial Piauí	13,1	12,7	12,7	13,9	12,6	14,1
Equatorial Alagoas	9,3	9,2	9,4	10,2	10,6	13,0
Equatorial Rio Grande do Sul	10,4	10,3	10,0	9,7	8,9	7,0
Equatorial Amapá	18,4	18,2	17,5	19,1	20,0	30,2

O nível da qualidade e da eficiência do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a duração média das interrupções, em horas por cliente por período) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a frequência das interrupções, em número de interrupções por cliente por período), ambos no período de 12 meses. Três das seis distribuidoras apresentaram melhora no período, abaixo encontram-se as explicações dos eventos que impactaram negativamente o DEC no período nas outras distribuidoras.

Maranhão o indicador 12 meses se manteve estável em comparação ao trimestre anterior (4T21). A estabilidade alcançada é resultado da normalização e do reforço dos serviços de podas e limpeza de faixas principalmente nas áreas rurais do estado que foram comprometidos durante a crise da pandemia da COVID19.

Em **Alagoas**, o DEC foi impactado no período, passando de 23,8h para 25h, por condições climáticas atípicas no período, a semelhança do trimestre anterior (4T21), fruto da intensificação dos efeitos da La Niña que deve permanecer durante o primeiro semestre.

Comentário do Desempenho

Na **CEA**, o DEC apresentou aumento de 36,5 horas para 38,9 horas e um FEC de 19,1x para 20,0x, também por condições climáticas desfavoráveis, porém ambos os indicadores se encontram dentro dos limites regulatórios da Aneel.

9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Receita Operacional

O principal destaque da receita operacional é redução dos Valores a Receber de Parcela A, fruto da reclassificação da Bandeira Faturada, que até o trimestre passado era reconhecido no grupo de outras receitas e pela revisão tarifária do Maranhão e CEEE-D. Esta reclassificação tem efeito neutro na composição da receita das distribuidoras. Outro destaque é o incremento receita do segmento comercial em todas as distribuidoras do Grupo, evidenciando a retomada do setor.

O detalhamento da receita nos nossos ativos de distribuição está demonstrado no quadro a seguir.

Comentário do Desempenho

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T22						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.045	1.633	593	645	1.634	175	5.724
Residencial	654	892	318	340	861	95	3.159
Industrial	32	100	21	24	65	13	254
Comercial	148	346	126	152	422	43	1.236
Outras classes	211	295	129	130	287	24	1.075
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(6)	(2)	(3)	(4)	(0)	(17)
(+) Suprimento	13	15	6	13	24	(1)	70
(+) Outras receitas	440	637	212	200	523	21	2.034
Subvenção baixa renda	70	77	37	29	26	11	250
Subvenção CDE outros	27	90	18	16	80	1	232
Uso da rede	33	91	26	37	128	2	317
Atualização ativo financeiro	70	84	1	0	7	0	163
Bandeira Tarifária	160	194	88	99	255	-	796
Outras receitas operacionais	80	101	41	19	28	8	276
(+) Valores a receber de parcela A	(122)	7	(10)	(13)	(329)	(20)	(487)
(+) Receita de construção	141	334	91	70	69	17	723
(=) Receita operacional bruta	1.513	2.620	890	912	1.919	191	8.046
(+) Deduções à receita	(466)	(750)	(302)	(330)	(860)	(74)	(2.783)
PIS e COFINS	(107)	(152)	(58)	(84)	(181)	(21)	(602)
Encargos do consumidor	(10)	(16)	(6)	(6)	(9)	(17)	(63)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(75)	(120)	(49)	(63)	(189)	-	(495)
ICMS	(256)	(449)	(181)	(169)	(467)	(36)	(1.559)
ISS	(0)	(0)	(0)	(0)	-	-	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(19)	(13)	(8)	(9)	(14)	-	(63)
(=) Receita operacional líquida	1.046	1.871	588	582	1.059	117	5.263
(-) Receita de construção	141	334	91	70	69	17	723
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	906	1.536	497	512	989	100	4.540

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T21						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Vendas as classes	1.006	1.471	564	585	1.459	160	3.626
Residencial	627	837	320	318	787	93	2.102
Industrial	34	89	21	23	60	12	166
Comercial	160	303	111	132	372	37	706
Outras classes	185	244	112	112	240	17	652
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(7)	(2)	(3)	(10)	-	(14)
(+) Suprimento	7	7	17	3	3	5	33
(+) Outras receitas	201	264	76	77	227	6	618
Subvenção baixa renda	65	67	32	24	13	0	188
Subvenção CDE outros	30	70	15	14	39	1	129
Uso da rede	26	64	19	31	109	1	140
Atualização ativo financeiro	62	47	1	1	6	-	110
Bandeira Tarifária	(0)	0	6	(0)	42	-	6
Outras Receitas Operacionais	19	16	3	7	19	3	44
(+) Valores a receber de parcela A	112	162	76	90	101	43	441
(+) Receita de construção	137	186	85	49	36	-	458
(=) Receita operacional bruta	1.460	2.083	817	801	1.817	213	5.162
(+) Deduções à receita	(350)	(549)	(232)	(231)	(723)	(37)	(1.362)
PIS e COFINS	(83)	(138)	(45)	(67)	(148)	(3)	(333)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(6)	(6)	(11)	(8)	(36)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(36)	(47)	(22)	(23)	(129)	-	(128)
ICMS	(213)	(341)	(151)	(133)	(417)	(26)	(839)
ISS	(0)	(0)	(0)	-	-	-	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(7)	(8)	(9)	(3)	(18)	-	(26)
(=) Receita operacional líquida	1.111	1.535	585	570	1.093	176	3.800
(-) Receita de construção	137	186	85	49	36	-	458
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	974	1.349	499	520	1.057	176	3.342

Comentário do Desempenho

Custos e Despesas

Custos Operacionais R\$ Milhões	1T22						Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	
(+) Pessoal	29	41	21	18	71	36	215
Participação nos resultados	(2)	5	3	2	-	-	8
(+) Material	5	6	4	5	5	0	24
(+) Serviço de terceiros	86	106	57	40	42	8	339
(+) Outros	3	3	2	2	6	1	17
(=) PMSO Reportado	123	156	83	64	124	46	596
Ajustes Pessoal	12	-	-	-	-	(17)	(6)
Ajustes Material	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Serviços de Terceiros	-	-	-	-	-	-	-
Ajustes Outros	-	-	-	-	-	-	-
PMSO Ajustado	135	156	83	64	124	28	590
PCLD e perdas	25	45	10	15	38	(8)	126
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,8%	2,0%	1,3%	1,8%	2,0%	-3,3%	1,7%
Provisões para contingências	6	4	3	3	7	(1)	21
(+) Provisões	31	49	13	18	45	(10)	147
(+) Subvenção CCC	-	0	-	-	-	(34)	(34)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Depreciação e amortização	56	87	23	19	41	5	230
(=) Custos e despesas gerenciáveis	258	331	120	102	209	40	1.061
(+) Energia comprada e transporte	375	569	208	250	374	93	1.870
(+) Encargos uso rede e conexão	94	166	61	69	276	-	666
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	469	736	269	320	650	93	2.536
(+) Custos de construção	141	334	91	70	69	17	723
(=) Total	868	1.401	480	492	928	150	4.320

Custos Operacionais R\$ Milhões	1T21						Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	
(+) Pessoal	36	55	19	20	116	18	264
Participação nos resultados	8	5	2	2	-	-	281
(+) Material	5	6	1	2	3	0	35
(+) Serviço de terceiros	83	99	48	37	49	16	350
(+) Outros	2	(0)	2	1	(31)	7	314
(=) PMSO Reportado	127	160	71	60	137	40	596
Ajustes Pessoal	(3)	(13)	(1)	(1)	-	-	(18)
Ajustes Material	(2)	-	-	-	-	-	(2)
Ajustes Serviços de Terceiros	-	(2)	-	(2)	-	-	(4)
Ajustes Outros	-	-	-	-	35	-	35
PMSO Ajustado	122	145	70	57	173	-	567
PCLD e perdas	14	34	8	14	27	12	108
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,03%	1,8%	1,1%	1,8%	1,5%	5,7%	1,7%
Provisões para contingências	6	4	2	1	3	-	16
(+) Provisões	20	37	10	15	30	12	125
(+) Subvenção CCC	-	(0)	-	-	(34)	-	(34)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(1)	13	2	5	6	0	25
(+) Depreciação e amortização	53	72	22	16	38	6	208
(=) Custos e despesas gerenciáveis	199	281	105	97	212	59	953
(+) Energia comprada e transporte	405	587	224	263	605	156	2.241
(+) Encargos uso rede e conexão	97	184	58	76	149	-	563
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	502	771	282	340	753	156	2.804
(+) Custos de construção	137	186	85	49	36	-	494
(=) Total	838	1.238	472	486	1.001	215	4.250

Comentário do Desempenho

Maranhão

No 1T22, as despesas PMSO recuaram R\$ 4 milhões. Já o PMSO ajustado no 1T22 aumentou 10,0% em relação ao 1T21, inferior à inflação acumulada 12 meses medida pelo IPCA, de 11,30%, e pelo INPC, de 11,73%. O principal ajuste não-recorrente, no montante de R\$ 12,0 milhões, refere-se a estorno de provisão de participação de resultado (R\$ 10 milhões).

Vale comentar que neste trimestre deixamos de ajustar o programa de *stock options* como efeito não recorrente transferindo este ajuste apenas para a visão de EBITDA caixa, gerando um efeito no comparativo entre os trimestres R\$ 1,8 milhão.

Por fim, no 1T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 25 milhões, contra R\$ 14 milhões no 1T21, reflexo do envelhecimento da dívida de clientes sobretudo classificados como baixa renda, no comparativo entre períodos.

Pará

O PMSO reportado no 1T22 reduziu R\$ 4 milhões em relação ao 1T21, fruto principalmente de efeito não recorrente ocorrido no 1T21, no montante de R\$ 11,7 milhões, referente a atualização atuarial do plano de saúde.

O PMSO ajustado aumentou de R\$ 11 milhões, ou 7,9% em comparação ao 1T21, inferior a inflação acumulada entre períodos. A variação decorre, principalmente, do aumento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 7 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 3,2 milhões), incremento e equipes de suporte e atendimento ao cliente (R\$ 2,7 milhões) e aumento de limpeza de faixas (podas) e manutenção de redes (R\$1,1 milhão).

No 1T22, a Equatorial Pará constituiu provisão para **PECLD** no valor de R\$ 45 milhões, aumento de R\$ 11 milhões, quando comparado ao 1T21, o nível atual registrado equivale a 2,0% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

Piauí

No 1T22, as despesas com PMSO aumentaram 17% em relação ao 1T21 e 18,28% na visão ajustada. Os principais eventos que explicam o aumento foram: (i) Pessoal com aumento de *Phantom* (R\$ 1,5 milhão) e *Stock Options* (R\$ 0,7 milhão), (ii) Material (R\$ 2,4 milhões) explicado, principalmente, pela aquisição de materiais de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança e (iii) **Serviços de Terceiros**, (R\$ 9 milhões) em função do aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, (R\$ 3,6 milhões), limpeza de faixa e em linhas de transmissão (R\$ 2 milhões), manutenção com linhas vivas (R\$ 1,9 milhão) e honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 1,3 milhão).

No 1T22, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma provisão de R\$ 10 milhões, enquanto no 1T21 houve uma provisão de R\$ 8 milhões. A principal razão para o incremento do PECLD é decorrente do envelhecimento da dívida.

Comentário do Desempenho

Alagoas

No 1T22, o PMSO cresceu R\$ 4 milhões (+6,7%) em relação ao 1T21, inferior a inflação acumulada entre períodos (IPCA: 11,30%; INPC: 11,73%). O principal destaque é o crescimento em **Serviços de Terceiros** (R\$ 3 milhões) relacionado, principalmente, ao aumento com serviços de plantão (R\$ 2 milhões) e maior volume de serviços comerciais relacionados à cobrança (R\$ 1,0 milhão).

Por fim, no 4T21 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou provisão de R\$ 15 milhões, em linha com o mesmo período no ano anterior que foi R\$ 14 milhões ou 1,8% da ROB.

CEEE-D

No 1T22, as despesas com PMSO reduziram 28% no comparativo entre períodos, fruto do processo turnaround.

Na conta **Pessoal**, a redução de 39% é reflexo do PDV concluído em outubro de 2021, com adesão de 998 colaboradores, e pela transferência das despesas relacionadas a ex-autárquicos para o Estado, decorrente do processo de privatização.

Na conta **Serviços de Terceiros**, redução de R\$ 7 milhões explicado principalmente pela revisão de contratos de serviços na área de TI, vigilância e serviços de higiene, limpeza e infraestrutura que acarretaram numa economia de R\$ 5 milhões.

Em **Outros** o aumento de 2 milhões refere-se as despesas de aluguel, principalmente relacionada a sede da empresa, relacionada a ocupação de estrutura física pertencente ao antigo controlador.

Por fim, no 1T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) registrou redução no volume de provisão, de R\$ 27 milhões para R\$ 38 milhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior em função do crescimento do faturamento e envelhecimento dos títulos.

CEA

No 1T22, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO Reportado) totalizaram R\$ 46 milhões, um aumento de 12,7% (R\$ 5,1 milhões) em relação ao 1T21. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 11,3%.

As principais variações no PMSO do 1T22 em relação ao 1T21 estão detalhadas a seguir:

Em **Pessoal** o aumento de 103% ou R\$ 18 Milhões, é fruto da contabilização do PDV - Programa de Demissão Voluntária no montante de R\$ 17,4 Milhões, classificado como não recorrente; sem o efeito não recorrente, as despesas com pessoal têm um aumento de R\$ 600 mil ou 3,6%.

Em **Serviços de Terceiros**, a redução de 48,4% ou R\$ 8 Milhões, explicado pela curva de transição entre a entrada da operação até o atingimento da plena operação da concessão.

Em **Outros**, a redução de R\$ 6 milhões é explicada por conta das despesas relacionadas ao apagão ocasionado no 4T20 com impacto no 1T21.

Comentário do Desempenho

Por fim, no 1T22 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou uma reversão de R\$ 8 milhões, fruto de renegociação e arrecadação de faturas anteriormente classificadas como perdas.

EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	1T22						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	133	315	68	74	16	128	734
(+) Impostos sobre o Lucro	29	67	3	19	-	43	161
(+) Resultado Financeiro	17	90	36	(2)	114	(169)	85
(+) Depreciação e Amortização	56	87	23	19	41	5	230
(=) EBITDA societário (CVM)*	234	559	130	109	171	7	1.210
(+) Outras receitas/despesas operacionais	48	39	2	0	(1)	(1)	88
(+) Impactos Margem Bruta	-	-	-	-	-	-	-
(+) Sistemas Isolados	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	(12)	-	-	-	-	17	6
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	271	598	132	110	171	23	1.304
(-) VNR	70	84	1	0	7	-	163
(-) SOP	2	2	1	0	-	-	5
(=) EBITDA societário ajustado ex VNR e SOP	198	513	130	109	164	23	1.137

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	1T21						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Resultado do Exercício	194	124	68	64	(172)	(55)	222
(+) Impostos sobre o Lucro	52	47	22	6	36	-	163
(+) Resultado Financeiro	27	104	17	14	229	16	407
(+) Depreciação e Amortização	53	72	22	16	38	6	208
(=) EBITDA societário (CVM)*	326	347	129	100	130	(33)	1.000
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(1)	13	2	5	6	-	25
(+) Impactos Margem Bruta	4	27	-	-	-	-	31
(+) Ajustes de PMSO	5	15	1	3	(35)	-	(12)
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	334	402	131	109	101	(33)	1.044
(-) VNR	62	47	1	1	-	-	110
(-) SOP	-	-	-	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado ex VNR e SOP	272	355	130	108	101	(33)	934

Maranhão

O EBITDA ajustado do 1T22 alcançou R\$ 271 milhões, contra R\$ 334 milhões no 1T21 em função da redução da tarifa fio B, fruto do processo de revisão tarifária, do aumento do PMSO recorrente e aumento da PECLD.

Pará

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 598 milhões, aumento de R\$ 196 milhões ou 48,8% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior receita fio B (R\$ 203,9 milhões), redução de perdas e crescimento de mercado (R\$ 28 milhões).

Piauí

No 1T22, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 132 milhões, contra R\$ 131 milhões no 1T21, estável em relação ao mesmo período do ano anterior, a despeito da redução da energia faturada no período.

Comentário do Desempenho

Alagoas

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 110 milhões, contra R\$ 109 milhões no 1T21, apresentando estabilidade no período.

CEEE-D

No 1T22, o EBITDA Ajustado atingiu o valor de R\$ 171 milhões, uma melhora de 68,4% em relação ao mesmo trimestre de 2021, impactado pelo melhor PMSO (R\$ 49 milhões), redução do delta de perdas (R\$ 19,8 milhões) aumento da tarifa fio B (R\$ 45 milhões) e crescimento de mercado (R\$ 13,5 milhões).

CEA

No 1T22 o EBITDA ajustado da CEA foi de R\$ 23 Milhões, uma melhora de 56 milhões em relação ao 1T21, melhora vinda especialmente da flexibilização de perdas, no montante de R\$ 22 milhões, pela redução no PMSO, no montante de R\$ 13 milhões e pela arrecadação de faturas com impacto positivo na PECLD, no montante de R\$ 20 milhões.

Resultado Financeiro

O segmento de distribuição encerrou o 1T22 com um resultado financeiro líquido negativo em R\$ 85 milhões. Esse resultado inclui efeitos não-recorrente, no total de R\$ 182 milhões, que se excluídos, ajustam o resultado financeiro do período para R\$ 267 milhões negativos. O principal efeito não-recorrente do período refere-se ao efeito positivo de redução no passivo de ARD (Acordo de Renegociação de Dívida) da CEA, referente a bônus por adimplemento no valor de R\$ 194,9 milhões.

De uma maneira geral, as distribuidoras apresentaram uma maior receita financeira em função do aumento no CDI, que no 1T21 estava em 0,49% com uma rentabilidade 105,9% do CDI, contra um CDI de 2,43% no trimestre, com uma rentabilidade 108% do CDI. O mesmo efeito de alta no CDI, no entanto, juntamente com o maior IPCA, contribuiu para um acréscimo no custo da dívida.

A seguir demonstramos o Resultado Financeiro aberto por distribuidora.

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO		1T22						
R\$ Milhões		MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	Total
(+) Rendas Financeiras		21	35	37	17	19	7	136
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		30	45	21	25	45	-	166
(+) Operações de Swap		(63)	(122)	(159)	-	(160)	(77)	(582)
(+) Var. Cambial sobre dívida		54	111	139	-	136	63	503
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ		-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida		(59)	(111)	(88)	(42)	(69)	(16)	(385)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN		-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA		6	5	10	8	13	8	51
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ		-	(28)	-	-	-	-	(28)
(+) AVP sobre Dívida RJ		-	(5)	-	-	-	-	(5)
(+) Ajuste a Valor Presente		-	0	(3)	(0)	-	-	(3)
(+) Contingências		(3)	1	2	(2)	(42)	7	(37)
(+) Outras Receitas		3	7	12	2	23	222	269
(+) Outras Despesas		(7)	(27)	(9)	(6)	(78)	(45)	(171)
(=) Resultado Financeiro Líquido		(17)	(90)	(36)	2	(114)	169	(85)
Não Recorrentes		-	-	(7)	-	21	(195)	(182)
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado		(17)	(90)	(44)	2	(93)	(26)	(267)

RESULTADO FINANCEIRO		1T21						
R\$ Milhões		Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Total
(+) Rendas Financeiras		7	12	6	5	(2)	0	27
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia		32	44	30	23	38	-	168
(+) Operações de Swap		26	122	63	-	-	-	211
(+) Var. Cambial sobre dívida		(27)	(137)	(64)	-	(131)	-	(359)
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ		-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida		(45)	(78)	(46)	(38)	(15)	(15)	(237)
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN		-	-	-	7	-	-	7
(+) Encargos CVA		(1)	(2)	2	2	-	-	0
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ		-	(41)	-	-	-	-	(41)
(+) AVP sobre Dívida RJ		-	(5)	(0)	-	-	-	(5)
(+) Ajuste a Valor Presente		(0)	(0)	(4)	(0)	-	-	(4)
(+) Contingências		(3)	(1)	(3)	(8)	(14)	-	(30)
(+) Outras Receitas		(0)	10	5	0	16	0	31
(+) Outras Despesas		(15)	(29)	(5)	(5)	(119)	(1)	(175)
(=) Resultado Financeiro Líquido		(27)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(407)
Não Recorrentes		5	-	-	-	-	-	5
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado		(22)	(104)	(17)	(14)	(229)	(16)	(402)

Maranhão

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 17 milhões, contra R\$ 27 milhões também negativos no 1T21. Além da maior renda financeira pela variação do CDI, conforme explicado, e o aumento de R\$ 14 milhões em juros e variação monetária decorrente da alta do IPCA, além da variação do CDI, destaca-se a variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios. Por fim, outras despesas, o principal impacto foi de R\$ 5 milhões, não recorrente, referente ao FEE de pré-pagamento dos contratos do BNDES 2015 no 1T21.

Pará

No 1T22 o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 90 milhões, contra R\$ 104 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação positiva de R\$ 14 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. Em adição aos efeitos de variação do CDI e IPCA, que impactaram a receita financeira e despesas com juros da dívida, destaca-se a variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios.

Comentário do Desempenho

Piauí

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 36 milhões, contra R\$ 17 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação negativa de R\$ 20 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 42 milhões no 1T22 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento do CDI, conforme explicado. Já a variação em encargos CVA são decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios. Por fim, o efeito não recorrente no montante de R\$ 7 milhões refere-se à uma reversão de atualização referente à um acordo extrajudicial.

Alagoas

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 2 milhões positivos, contra R\$ 14 milhões negativos no 1T21, gerando uma variação positiva de R\$ 16 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. A melhora decorre dos efeitos já citados, além da variação em encargos CVA decorrentes dos efeitos da crise hídrica e também da alta da taxa Selic, que atualiza a base de ativos e passivos regulatórios

CEEE-D

No 1T22, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 114 milhões negativos, contra R\$ 229 milhões também negativos no 1T21, uma variação positiva de R\$ 115 milhões em relação ao ano anterior, beneficiado pela maior disponibilidade da distribuidora após a aquisição, saindo de R\$ 63 milhões do 1T21 para R\$ 649 milhões no 1T22. Já o impactado não recorrente em outras despesas, decorre de fee de pré-pagamento do contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento (AFD), no montante R\$ 21 milhões.

CEA

No período consolidado, o resultado financeiro da CEA totalizou R\$ 169 milhões positivo, refletindo impacto da redução de provisões referente a renegociação de débitos com fornecedores (ARD), no valor de R\$ 195 milhões, referente a bônus por adimplemento, parcialmente compensado pelo aumento nas despesas financeiras decorrente das captações realizadas no período.

Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	1T22					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	133	315	68	74	16	128
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	(12)	-	-	-	-	17
(+) Efeito IR e CSLL	4	-	2	-	-	44
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	(7)	-	21	(195)
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	125	315	63	74	37	(5)

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	1T21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	194	124	68	64	(172)	(47)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	9	42	1	3	(35)	-
(+) Efeito IR e CSLL	3	(5)	0	2	-	-
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	5	-	-	-	-	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	211	161	69	69	(208)	(47)

Comentário do Desempenho

9. Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia atua no setor de Transmissão através de 9 ativos, em 6 estados: Pará, Tocantins, Goiás, Piauí, Bahia e Minas Gerais.

Em outubro de 2016 e abril de 2017, a Companhia ingressou no segmento de Transmissão, através dos leilões realizados pela ANEEL e venceu a disputa por 8 lotes, para construção de aproximadamente 2,5 mil quilômetros de linhas de transmissão, com investimento inicial estimado em R\$ 4,6 bilhões.

Em agosto de 2017, a Companhia adquiriu 51% do capital total da Integração Transmissora de Energia S. A. ("Intesa"), linha de transmissão operacional de 695 km, atravessando os Estados do Tocantins e Goiás, e em setembro de 2018 a companhia adquiriu o percentual restante.



A Receita Anual Permitida destes projetos totalizou mais de R\$ 1,2 bilhão em 2021 e todos os ativos têm suas receitas atualizadas por IPCA e contam com benefício fiscal SUDAM/SUDENE.

De forma consolidada, esse é o quadro de ativos de transmissão da companhia:

Informação	Intesa	SPE 1	SPE 2	SPE 3	SPE 4	SPE 5	SPE 6	SPE 7	SPE 8
Contrato de Concessão nº	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Localização	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Extensão da Linha (Km)	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Tensão da Linha (kV)	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Fim da Concessão	abr/36	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	jul/47
Início da Operação	mai-08	mai-20	jan-20	jun-21	out-20	dez-20	mar-21	set-20	jun-19
RAP (R\$ Milhões)	183	95	86	126	227	105	130	110	159
Percentual Benefício Sudam/Sudene	65%	75%	75%	75%	45%	75%	22%	75%	75%
Impostos Indiretos	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%

Comentário do Desempenho

10.1 Destaques Regulatórios

Revisões Tarifárias

Concessionária	Contrato	Assinatura do Contrato	1º Revisão	2º Revisão	3º Revisão	4º Revisão
SPE 1	07/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 2	08/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 3	10/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 4	12/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 5	13/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 6	14/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 7	20/2017	10/02/2017	01/07/2022	01/07/2027	01/07/2032	01/07/2037
SPE 8	48/2017	21/07/2017	01/07/2023	01/07/2028	01/07/2033	01/07/2038
Intesa (Reforços)	02/2006	27/04/2006	01/07/2020	* 01/07/2024	01/07/2029	01/07/2034

*A data da 1ª revisão dos reforços da Intesa era, originalmente, 01/07/2019, mas foi postergada pela ANEEL e teve seus efeitos retroativos válidos a partir de 01/07/2020. Importante salientar que a receita do projeto original da Intesa sofrerá redução de 50% em 2024, conforme previsto em seu contrato de concessão.

10.2 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada

(R\$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita líquida	224	294	31%
Custos e despesas operacionais	(11)	(17)	65%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	213	277	30%
Depreciação / amortização	(13)	(29)	116%
Margem EBITDA	95%	94%	-1%
Margem EBITDA ajustada*	95%	94%	-1%
Resultado do serviço (EBIT)	200	248	24%
Resultado financeiro	(63)	(187)	196%
Impostos	(7)	(12)	59%
Lucro Líquido	129	49	-62%
Custo e endividamento	1T21	1T22	Var.
Dívida Líquida	4.396	5.255	20%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	4.699	6.155	31%
Disponibilidades	302	900	198%

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

Comentário do Desempenho

Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

No 1T22, a receita líquida atingiu R\$ 254 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 14 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 240 milhões, com margem de 94%. 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)	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário	1T22 Regulatório	Ajustes	1T22 Societário
Receita operacional	205.956	233.956	328.145	286.252	(149.895)	476.236
Transmissão de energia	199.352	199.351	1	290.727	(290.727)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(2.720)	2.720	-	15.039	15.039
Receita de construção	-	(301.785)	301.785	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	356.145	-	-	339.879
Receita Ativo de Contrato	-	42.931	(42.931)	-	-	-
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	296.180	(296.180)	-	-	-
Outras receitas	6.604	-	6.604	(4.474)	18.510	14.036
Deduções da receita operacional	(20.580)	23.804	(44.384)	(31.724)	79	(31.645)
Receita operacional líquida	185.375	98.385	283.760	254.529	190.062	444.591
Custo do serviço de energia elétrica	-	-	-	-	(79.026)	(79.026)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	(79.026)	(79.026)
Margem Bruta Operacional	185.375	98.385	283.760	254.529	111.036	365.565
Custo/despesa operacional	(7.123)	(176.949)	(184.072)	(14.504)	(5.456)	(19.960)
Pessoal	(4.397)	-	(4.397)	(8.407)	(16)	(8.423)
Material	(150)	86	(64)	(324)	20	(304)
Serviço de terceiros	(2.159)	(86)	(2.245)	(4.489)	(5)	(4.494)
Custo de construção	-	(176.530)	(176.947)	-	(5.465)	(5.465)
Outros	(417)	(2)	(419)	(1.284)	10	(1.274)
EBITDA	178.252	(78.564)	99.688	240.025	105.580	345.605
Depreciação e amortização	(7.470)	7.406	(64)	(22.915)	22.861	(54)
Resultado do serviço	170.783	71.159	99.624	217.110	128.441	345.551
Resultado financeiro	(56.364)	31	(56.395)	(173.802)	(2)	(173.804)
Receitas financeiras	366	(17)	384	18.270	0	18.270
Despesas financeiras	(56.730)	48	(56.779)	(192.072)	(2)	(192.074)
Resultado antes do imposto de renda	114.419	71.190	43.229	43.308	128.439	171.747
Imposto de renda e contribuição social	(11.629)	(4.991)	(6.639)	(6.364)	(16.303)	(22.667)
Subvenção do imposto de renda	6.386	4.991	1.395	-	16.302	16.302
Incentivos fiscais	-	8.465	(8.465)	-	-	-
Impostos diferidos	-	-	-	-	(48.645)	(48.645)
Resultado do exercício	109.176	79.655	29.520	36.945	79.792	116.737

Comentário do Desempenho

Intesa

A Receita líquida da Intesa foi de R\$ 39,6 milhões no 1T22, em linha com o mesmo período do ano passado. Os custos e despesas operacionais também se mantiveram em linha com o observado no 1T21. O EBITDA atingiu R\$ 36 milhões no 1T22, como uma margem EBITDA de 93%, contra R\$ 35 milhões no 1T21 e uma margem de 91%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário	1T22 Regulatório	Ajustes	1T22 Societário
Receita operacional	44.680	(7.507)	37.173	45.790	(554)	45.236
Transmissão de energia	43.120	(42.767)	353	45.586	(45.586)	
Receita de Operação e Manutenção	-	2.847	2.847		4.298	4.298
Receita de construção	-	6.236	6.236		447	447
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-		-	
Receita Ativo de Contrato	-	-	-		37.533	37.533
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-	(15.030)	(15.030)		-	
Outras receitas	1.560	619	2.179	204	2.754	2.958
Atualização ativo de contrato em serviço	-	40.589	40.589			
Deduções da receita operacional	(6.219)	(1.815)	(8.034)	(6.212)	1.231	(4.981)
Receita operacional líquida	38.461	(9.322)	29.139	39.578	677	40.255
Custo do serviço de energia elétrica	-	-	-	-	(20.962)	(20.962)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	-	(20.962)
Margem Bruta Operacional	38.461	(9.322)	29.139	39.578	(20.285)	19.293
Custo/despesa operacional	(3.446)	(2.776)	(6.222)	(2.955)	(199)	(3.154)
Pessoal	(1.589)	-	(1.589)	(1.471)	-	(1.471)
Material	(25)	-	(25)	(43)	7	(36)
Serviço de terceiros	(1.861)	-	(1.861)	(1.362)	(8)	(1.370)
Custo de construção	-	(2.776)	(2.776)		(199)	(199)
Outros	29	-	29	(78)	-	(78)
EBITDA	35.016	(12.098)	22.918	36.624	(20.485)	16.139
Depreciação e amortização	(5.790)	5.775	(15)	(5.787)	5.786	(1)
Resultado do serviço	29.226	(6.323)	22.903	30.837	(14.699)	16.138
Resultado financeiro	(6.880)	-	(6.880)	(13.164)	(0)	(13.164)
Receitas financeiras	193	-	193	2.585	(0)	2.585
Despesas financeiras	(7.073)	-	(7.073)	(15.749)	(0)	(15.749)
Resultado antes do imposto de renda	22.346	(6.323)	16.023	17.673	(14.699)	2.974
Imposto de renda e contribuição social	(2.098)	(2.815)	(4.913)	(5.882)	4.877	(1.005)
Subvenção do imposto de renda		2.815	2.815	556	-	556
Impostos diferidos		(529)	(529)	-	-	-
Incentivos fiscais		-	-	-	-	-
Resultado do exercício	20.248	(6.852)	13.396	12.347	(9.822)	2.525

Comentário do Desempenho

10. Renováveis

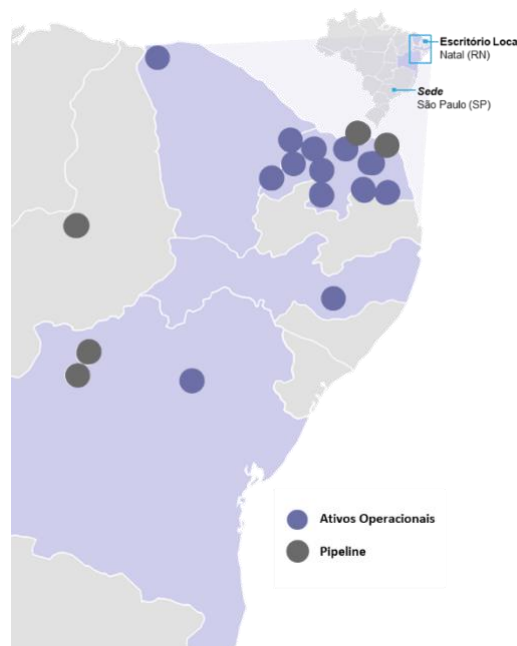
A Equatorial atua no segmento de Renováveis através da Echoenergia S.A. Em 03 de março de 2022, a Companhia concluiu a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A. totalizando R\$ 7,0 bilhões de reais.

A Echoenergia é uma empresa que desenvolve, implementa e opera projetos de geração de energia elétrica a partir de fontes renováveis. Fundada no início de 2017, a empresa tem sede administrativa em São Paulo e atividades operacionais distribuídas nos estados de Pernambuco, Ceará, Rio Grande do Norte e Bahia.

A empresa opera atualmente 10 parques de geração eólica que, juntos, somam 1.2GW em capacidade instalada. Os ativos mais recentes, Echo 8, 9 e 10 entraram em operação em fevereiro de 2022.

Adicionalmente, a Echoenergia conta com um portfólio de projetos em desenvolvimento focados principalmente em energia solar, que adicionarão mais 1.2 GW a sua capacidade.

Apresentamos a seguir os principais indicadores do segmento de Renováveis. Destacamos que, embora a Companhia tenha iniciado a consolidação da Echoenergia em março de 2022, para fins de comparabilidade compreendem integralmente o desempenho do primeiro trimestre.



11.1 Desempenho Operacional e Comercial

	1T21	1Q22	var
Velocidade do Vento (m/s)	7,4	6,7	-9,5%
Energia Gerada Bruta (GWh) *	912,5	933,9	2,3%
Energia Gerada Bruta (GWh) - 12 meses *	4.037,2	4.309,2	6,7%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	97,21%	96,41%	-0,8%
Preço Médio de venda	197,71	209,81	6,1%

*Valores medidos no ponto de conexão. Não consideram perdas da rede básica.

No 1T22, o volume de energia gerado foi 21GWh maior quando comparado ao mesmo período do ano anterior. O volume reflete a conclusão, ainda no 1T22, do Complexo Serra do Mel 2, composto pelos parques Echo 8, 9 e 10. Essa adição foi parcialmente compensada pela forte redução nos ventos durante o 1T22, cerca de 9,5% inferior ao 1T21. No indicador acumulado 12 meses, o volume de Energia Gerada registra aumento de 6,7% no comparativo entre períodos, sobretudo pela entrada em operação dos novos parques.

Comentário do Desempenho

Balanço de Energia

(em MW médios)

	2022	2023	2024	2025	2026				
Garantia Física	615	615	615	615	615				
	2022	2023	2024	2025	2026	Preço Bruto no Leilão (R\$/MWh)	Data de Referência	Preço Bruto Corrigido (R\$/MWh)	Preço Líq. de PIS/COFINS/P&D (R\$/MWh)
Venda Leilões Governo* (GW)	331	331	331	331	331	136	-	225,26	217,04
2010 - 02º LFA - 2013-20	68	68	68	68	68	133,38	01/05/2010	259,17	249,71
2013 - 18º LEN - 2018-20	23	23	23	23	23	123,30	01/01/2014	197,78	190,56
2014 - 19º LEN - 2017-20	108	108	108	108	108	134,92	01/07/2014	208,60	200,99
2014 - 20º LEN - 2019-20	14	14	14	14	14	138,54	01/12/2014	210,48	202,80
2009 - 02º LER - 2012-20	16	16	16	16	16	152,16	01/01/2010	290,94	280,32
2010 - 03º LER - 2013-20	50	50	50	50	50	124,73	01/06/2010	235,61	227,01
2011 - 04º LER - 2014-20	22	22	22	22	22	101,28	01/09/2011	175,11	168,72
2014 - 06º LER - 2017-20	21	21	21	21	21	140,88	01/11/2014	208,94	201,31
2015 - 08º LER - 2018-20	10	10	10	10	10	178,00	01/12/2015	240,72	231,93
Vendas Bilaterais	239	239	232	231	218				
Vendas Totais	570	570	563	562	550				
Saldo de Energia	44	44	51	52	65				
Preço médio de venda (R\$/MWh)	209,75	205,24	203,07	202,50	200,60				
Preço médio de compra (R\$/MWh)	-	-	-	-	-				
Volume Contratado (%)	93%	93%	92%	91%	89%				

*XXXX - YYºAAA - ZZZZ-WW:

YY = nº do leilão

AAA = tipo do leilão (LFA -> Fontes Alternativas;

LEN -> Energia Nova; LER -> Energia de Reserva)

ZZZZ = ano de início de suprimento

WW = duração do fornecimento, em anos

11.2 Desempenho Econômico-Financeiro

	1T21	1T22	Var.
Receita Líquida	191	204	6,9%
Compra de Energia	(11)	(8)	-22,3%
(=) Lucro Bruto de Energia	180	196	8,6%
Custo de Operação e Produção de Energia	(48)	(59)	23,0%
Lucro Bruto	133	137	3,4%
Despesas Operacionais e Administrativas	(9)	(10)	21,7%
EBITDA	124	127	2,2%
Margem EBITDA	68,8%	64,7%	-4,1 p.p.
Depreciação/Amortização	(62)	(75)	20,4%
Res. Financeiro	(101)	(115)	13,4%
Impostos	(3)	(8)	130,5%
Prejuízo Líquido	(43)	(71)	65,0%

1 – Não considera efeitos não-recorrentes no 1T22 (R\$ 15 milhões), realizado na gestão anterior, referente a efeito contábil de incentivos de longo prazo relacionados a mudança de controle da empresa.

A Echoenergia S.A. encerrou o período com uma receita líquida de R\$ 204 milhões, 6,9% superior ao mesmo período do ano passado, refletindo parcialmente a entrada em operação dos novos ativos. Este efeito também impactou o aumento registrado nas despesas operacionais e administrativas, que cresceram 9,8% e no EBITDA de R\$ 126,8 milhões no trimestre, valor 2,2% superior ao mesmo período do ano anterior.

Comentário do Desempenho

Importante mencionar que o trimestre foi impactado pela contabilização, ainda na gestão anterior, de efeito não-caixa e não recorrente para o Grupo Equatorial em R\$ 15 milhões no grupo de Despesas Operacionais e Administrativas, referente ao reconhecimento contábil de incentivo de longo-prazo referente ao processo de mudança de controle.

O resultado financeiro no período totalizou R\$ 115,0 milhões negativos, valor 13,4% superior ao 1T21, consequência do maior IPCA no período, além do maior volume de dívidas desembolsadas, em função da conclusão dos projetos Echo 8, 9 e 10.

Comentário do Desempenho

11. Saneamento

Em 02 de setembro de 2021, a Companhia sagrou-se vencedora no leilão para operar a concessão de saneamento das áreas urbanas dos municípios do estado do Amapá, entrando efetivamente no setor e inaugurando uma nova avenida de crescimento e geração de valor para o Grupo.

A operação foi concluída em 21 de dezembro, com assinatura do contrato e pagamento da outorga, no valor de R\$ 930 milhões, dando início ao período de operação assistida, de 6 meses.

Ao final do período de operação assistida será iniciado o prazo de 35 anos da concessão, momento no qual o grupo assumirá a operação do ativo.

A Companhia de Saneamento do Amapá (CSA), nasce atendendo mais de 800 mil habitantes no estado e conta com um conjunto de metas e compromissos assumidos com o objetivo de universalizar o saneamento na região, trazendo qualidade de vida a população, conforme detalhado abaixo.

A Companhia permanece atenta a novas oportunidades de atuação no setor.

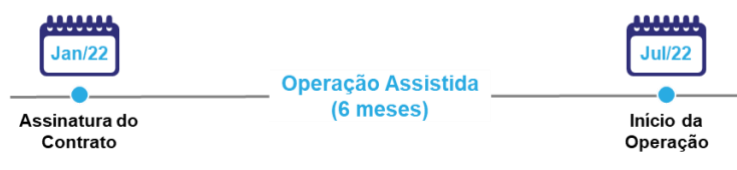


Prazo
35 anos

Universalização
17 anos (Esgoto)
11 anos (Água)

Perdas
De **70%**
a **30%** em
9 anos

Medição
(Hidrômetro)
100% dos clientes
Em até **3** anos



Comentário do Desempenho

12. Serviços

A Equatorial Serviços, antiga 55 Soluções, é o veículo da Companhia que consolida a presença nos demais setores de atividade do grupo. Com um amplo portfólio de empresas e serviços, o veículo Equatorial Serviços abrange tanto atividades de apoio e serviços complementares às demais empresas do grupo, como a participação em setores de crescimento como Geração Distribuída, Telecom e o veículo de comercialização de energia do grupo, a SolEnergias.

Atualmente a Equatorial Serviços atende nossos 10 milhões de clientes com serviços diversificados, com destaque para:



- **Equatorial Telecom:** serviços de dados e telefonia através dos mais de 4,5 mil km de fibra óptica lançadas. Atendendo clientes corporativos e residenciais, também suporta os serviços de 0800 de agências e ouvidorias do grupo.
- **Equatorial Geração Distribuída:** com forte presença no estado do Maranhão, atua por meio da Enova, adquirida em 2021, com foco em clientes corporativos e residenciais e mais de 650 instalações, incluindo comércio, indústria e agronegócio. Os clientes produzem um total de 1,5 milhão de kWh/mês.
- **SolEnergias (Comercialização):** Passou a ser 100% detida pelo grupo Equatorial a partir de outubro de 2021. Originalmente com foco mais restrito às distribuidoras do grupo, a Sol passa a atuar de maneira integrada com os demais ativos da Companhia na geração de valor ao negócio de energia renovável.
- **Equatorial Serviços:** Com vocação sinérgica a empresa destaca-se pela oferta de serviços e produtos aos clientes das distribuidoras do grupo, por meio da fatura de energia elétrica, a exemplo dos produtos de seguros, cobrindo mais de 511 mil clientes ativos no 1T22, e também pelo atendimento a clientes corporativos através do serviço de call-center.

Comentário do Desempenho

Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ milhões)	1T21	1T22	Var.
Receita líquida	57	68	18,7%
Custos e despesas operacionais	(49)	(64)	32,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(34)	(34)	1,2%
Despesas Operacionais	(15)	(17)	16,1%
EBITDA	9	4	-56%
Depreciação / amortização	0	1	25%
Margem EBITDA	15,2%	5,7%	-63%
Resultado do serviço (EBIT)	9	4	-56%
Resultado financeiro	1	1	97%
Impostos	1	(3)	-360%
Lucro Líquido	8	2	-72%

De uma maneira geral, é importante notar que o desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita. Este é o exemplo dos negócios de Telecom, com a estruturação de equipe para expandir os serviços de dados e banda larga (varejo), e também do segmento de GD, cuja estrutura foi expandida regionalmente visando a atuação da Enova através de filiais nas demais áreas de concessões, anteriormente focada principalmente no estado do MA.

A variação negativa no EBITDA é consequência deste estágio inicial de maturação, conforme sinalizado anteriormente, e do menor volume de serviços prestados junto às distribuidoras, no segmento de serviços, em comparação ao ano anterior, resultado da adequação de escopo dos contratos de prestação de serviços realizada durante o 1T21.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR
31 de março de 2022

Notas Explicativas
Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Balanços patrimoniais em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	5	1.796	541.415	1.990.351	2.996.589
Aplicações financeiras	6	561.305	2.306.880	6.378.394	7.374.627
Contas a receber de clientes	7	-	-	5.665.092	5.476.221
Aquisição de combustível - conta CCC		-	-	51.714	63.197
Serviços pedidos		-	-	533.701	605.958
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	343.889	698.729
Depósitos judiciais	21	449	283	4.209	4.025
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	119.248	293.020
Almoxarifado		-	-	235.510	203.710
Dividendos a receber	10	597.989	604.025	-	6.036
Impostos e contribuições a recuperar	9	33	35	1.407.366	1.215.975
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		32.187	18.776	379.795	305.935
Outras contas a receber		11.814	12.129	835.587	1.051.710
Ativo de contrato	15	-	-	1.261.187	1.394.297
Total do ativo circulante		1.205.573	3.483.543	19.206.043	21.690.029
Não circulante					
Aplicações financeiras	6	-	-	520.885	116.363
Contas a receber de clientes	7	-	-	1.236.509	1.221.295
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	327.296	697.926
Depósitos judiciais	21	172	172	477.252	470.060
Serviços pedidos		-	-	19.076	19.076
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	452.378	413.131	505.784	540.603
Impostos e contribuições a recuperar	9	-	-	646.737	972.804
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar		24.180	24.180	117.237	117.237
Sub-rogação da CCC - valores aplicados		-	-	74.350	85.120
Plano de aposentadoria e pensão		-	-	29.144	29.144
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	-	-	948.160	939.618
Outras contas a receber		136.131	129.192	265.871	213.258
Investimentos	11	19.693.411	12.018.253	153.824	170.594
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	7.834.148	7.514.655
Imobilizado	13	2.895	2.908	5.160.427	229.079
Intangível	14	4.404	3.401	21.579.394	15.836.076
Direito de uso		463	504	129.130	52.982
Ativo de contrato	15	-	-	11.197.886	10.798.381
Total do ativo não circulante		20.314.034	12.591.741	51.223.110	40.024.271
Total do ativo		21.519.607	16.075.284	70.429.153	61.714.300

		Controladora		Consolidado	
	Notas	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Passivo					
Circulante					
Fornecedores	16	3.697	2.957	2.465.671	4.107.754
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento		546	547	193.292	192.689
Empréstimos e financiamentos	17	-	-	2.178.388	2.626.566
Debêntures	18	103.167	12.247	1.198.354	961.010
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	37.196	-
Impostos e contribuições a recolher	19	3.022	3.644	1.173.684	1.161.032
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher		88	116	510.567	216.541
Dividendos a pagar		648.864	648.864	771.227	771.321
Contribuição de iluminação pública		-	-	87.005	89.889
Encargos setoriais		-	-	508.545	477.696
Participação nos lucros		20.033	18.328	152.896	140.497
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	33.261	5.116
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial		-	-	30.851	34.512
Plano de aposentadoria e pensão		-	-	69.699	80.064
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	453.523	719.648
Passivo de arrendamento		157	153	24.599	25.875
Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	21	-	-	517.241	526.133
Outras contas a pagar		-	6	922.581	853.100
Total do passivo circulante		779.574	686.862	11.328.580	12.989.443
Não circulante					
Fornecedores	16	-	-	101.313	178.699
Empréstimos e financiamentos	17	-	-	15.361.893	12.174.889
Debêntures	18	4.424.046	2.436.140	12.820.204	9.640.470
Plano de aposentadoria e pensão		-	-	1.103.112	1.081.835
Impostos e contribuições a recolher	19	-	-	2.512.361	2.517.663
Imposto de renda e contribuição social diferidos	20	153.859	140.515	2.388.176	2.366.195
PIS e COFINS diferidos	20.5	-	-	1.110.889	1.084.678
Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	21	-	-	1.613.867	1.608.790
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	8	-	-	36.972	36.592
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial		-	-	905.626	894.782
Encargos setoriais		-	-	77.177	88.336
Provisão para perda em investimento	11	41.656	17.039	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	30.4	-	-	335.256	46.767
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	2.103.294	2.057.700
Passivo de arrendamento		324	364	86.178	31.735
Outras contas a pagar		38.947	38.003	523.770	311.254
Total do passivo não circulante		4.658.832	2.632.061	41.080.088	34.120.385
Patrimônio líquido					
Capital social	23				
Ações em tesouraria	23.1	7.437.570	4.655.287	7.437.570	4.655.287
Reservas de capital	23.5	(642.725)	(642.725)	(642.725)	(642.725)
Reservas de lucros	23.2	161.710	155.745	161.710	155.745
Reservas de lucros	23.3	8.860.055	8.860.055	8.860.055	8.860.055
Ajuste de avaliação patrimonial	23.4	(315.485)	(272.001)	(315.485)	(272.001)
Resultado no período		580.076	-	580.076	-
Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		16.081.201	12.756.361	16.081.201	12.756.361
Participação dos acionistas não controladores		-	-	1.939.284	1.848.111
Total do patrimônio líquido		16.081.201	12.756.361	18.020.485	14.604.472
Total do passivo e patrimônio líquido		21.519.607	16.075.284	70.429.153	61.714.300

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas		-	-	5.465.777	3.815.463
Remuneração dos ativos da concessão, líquida		-	-	377.412	324.707
Receita operacional líquida	24	-	-	5.843.189	4.140.170
Energia elétrica comprada para revenda	26	-	-	(2.502.942)	(1.934.135)
Custo de construção		-	-	(728.259)	(637.235)
Custo da operação		-	-	(613.092)	(341.635)
Custos de energia elétrica, construção e operação	25	-	-	(3.844.293)	(2.913.005)
Lucro bruto		-	-	1.998.896	1.227.165
Receitas (despesas) operacionais					
Despesas com vendas	25	-	-	(174.055)	(45.333)
Despesas gerais e administrativas	25	(27.516)	(36.665)	(328.011)	(274.890)
Perdas esperadas para redução ao valor recuperável	25	-	-	(125.508)	(69.365)
Resultado da equivalência patrimonial	11	654.360	397.494	-	11.210
Outras (despesas) receitas operacionais, líquidas	27	(49)	(55)	(101.781)	(23.273)
Total de receitas (despesas) operacionais		626.795	360.774	(729.355)	(401.651)
Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social		626.795	360.774	1.269.541	825.514
Receitas financeiras	28	106.479	2.011	1.338.297	408.119
Despesas financeiras	28	(139.854)	(9.559)	(1.698.774)	(638.780)
Resultado financeiro	28	(33.375)	(7.548)	(360.477)	(230.661)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social		593.420	353.226	909.064	594.853
Imposto de renda e contribuição social - correntes	20.4	-	-	(217.028)	(51.339)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	20.4	(13.344)	-	(13.439)	(90.858)
Impostos sobre o lucro		(13.344)	-	(230.467)	(142.197)
Lucro líquido do período		580.076	353.226	678.597	452.656
Resultado atribuível aos:					
Acionistas da controladora		580.076	353.226	580.076	353.226
Acionistas não controladores		-	-	98.521	99.430
Lucro líquido do período		580.076	353.226	678.597	452.656
Lucro por ação básico - R\$	23.6	0,52731	0,35960		
Lucro por ação diluído - R\$	23.6	0,52730	0,35960		
Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações)		1.128.935	1.010.511		

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do resultado abrangente

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Lucro líquido do período	580.076	353.226	678.597	452.656
Outros resultados abrangentes				
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado				
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	(43.484)	(42.985)	(47.895)	(55.937)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	(43.484)	(42.985)	(47.895)	(55.937)
Total dos resultados abrangentes	536.592	310.241	630.702	396.719
Acionistas controladores	536.592	310.241	536.592	310.241
Acionistas não controladores	-	-	94.110	86.478
Total dos resultados abrangentes	536.592	310.241	630.702	396.719

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

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A. e Consolidado****Demonstração das mutações do patrimônio líquido**

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Ações em tesouraria	Reservas de capital	Reservas de lucros					Ajuste de avaliação patrimonial	Lucros acumulados	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 2020	3.489.736	(31.734)	118.307	148.754	5.605.846	1.224.792	159.532	(252.843)	-	-	10.462.390	1.816.097	12.278.487
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	-	7.196	-	-	-	-	-	-	-	7.196	-	7.196
Ações em tesouraria	-	(600.271)	-	-	-	-	-	-	-	-	(600.271)	-	(600.271)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.151)	(1.151)
Dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	9.521	9.521
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	353.226	353.226	353.226	99.430	452.656
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	(42.985)	-	-	(42.985)	(12.952)	(55.937)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	-	(42.985)	-	-	(42.985)	(12.952)	(55.937)
Saldos em 31 de março de 2021	3.489.736	(632.005)	125.503	148.754	5.605.846	1.224.792	159.532	(295.828)	353.226	353.226	10.179.556	1.910.945	12.090.501
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	23.1	2.782.283	-	-	-	-	-	-	-	-	2.782.283	-	2.782.283
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	23.7	-	-	5.671	-	-	-	-	-	-	5.671	-	5.671
Mudança na participação relativa	-	-	294	-	-	-	-	-	-	-	294	(294)	-
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.643)	(2.643)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	580.076	580.076	580.076	98.521	678.597
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	(43.484)	-	-	(43.484)	(4.411)	(47.895)
Resultado de <i>hedge accounting</i> de fluxo de caixa	23.4	-	-	-	-	-	-	(43.484)	-	-	(43.484)	(4.411)	(47.895)
Saldos em 31 de março de 2022	7.437.570	(642.725)	161.710	184.726	7.221.951	1.398.202	55.176	(315.485)	580.076	580.076	16.081.201	1.939.284	18.020.485

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações dos fluxos de caixa - método indireto

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	580.076	353.226	678.597	452.656
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	59	30	255.660	163.989
Amortização do direito de concessão	-	24.237	66.520	27.000
Resultado de equivalência patrimonial	(654.360)	(397.494)	-	(11.210)
Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	-	-	(1.702)	2.803
Atualização do ativo de contrato e financeiro	-	-	(578.894)	(463.965)
Margem de construção - Transmissão	-	-	(11.220)	239.772
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	91.544	8.431	54.348	641.327
Perdas (ganhos) com instrumentos derivativos	-	-	579.629	(211.418)
Ajuste a valor presente	-	-	(3.412)	8.794
Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	-	-	125.508	69.365
Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	2.077	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	56.072	34.754
Provisão e atualização para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	-	-	57.398	21.969
Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	-	-	458.044	(441.184)
Rendimentos de aplicações financeiras	(62.853)	(2.103)	(248.149)	(32.140)
PIS e COFINS diferidos	-	-	26.347	31.519
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	13.344	-	13.439	90.858
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	217.028	51.339
Valor justo das opções de compra	1.437	1.283	8.664	12.361
Opção de compra de ações	(39.247)	-	(39.247)	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	5.057	-
Provisão da participação nos lucros	338	1.206	11.283	18.330
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	11.798
Outros	-	-	-	(25.209)
	(69.662)	(11.184)	1.733.047	693.508
Variações em:				
Contas a receber de clientes	-	-	190.853	129.137
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	22.132	13.727
Serviços pedidos	-	-	77.240	10.248
Depósitos judiciais	(166)	(55)	9.503	(8.086)
Almoxarifado	-	-	(22.942)	(14.423)
Impostos e contribuições a recuperar	2	-	(245.056)	158.889
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	(13.411)	410	(52.688)	(327)
Sub-rogação da CCC	-	-	83.007	(36.705)
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	250.060	243.846
Ativo de contrato	-	-	(5.664)	-
Outras contas a receber	(6.624)	(501)	279.631	87.444
Fornecedores	740	(31.882)	(1.586.877)	(543.843)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(3)	103	(54.656)	(35.707)
Impostos e contribuições a recolher	(650)	(76)	174.943	(11.122)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	-	49.674	(67.617)
Contribuição de iluminação pública	-	-	(2.884)	976
Encargos setoriais	-	-	(52.014)	(15.338)
Participação nos lucros	1.367	(60)	1.116	(852)
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	10.912	-
Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-	-	(61.213)	(18.971)
Outras contas a pagar	(42)	12	(134.723)	(53.411)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	(32.221)	-
Recebimento de dividendos	6.036	10.031	6.036	10.031
Caixa (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(82.413)	(33.202)	637.216	541.404
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(16.008)	-
Juros pagos/recebidos	-	-	(469.344)	(212.521)
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(82.413)	(33.202)	151.864	328.883
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(1.008)	(154)	(22.523)	(23.134)
Adições de obrigações especiais	-	-	34.144	179.450
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-	-	(658.537)	(395.751)
Aumento de capital em investidas	(7.034.084)	-	-	-
Aquisição de investimentos	(107)	-	-	-
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	(6.648.759)	-
Aplicações financeiras	1.808.428	502.285	1.244.317	1.105.338
Fluxo de caixa (utilizado nas) proveniente das atividades de investimento	(5.226.771)	502.131	(6.051.358)	865.903
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(737.701)	(1.024.095)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	865.161	730.175
Captação de debêntures	1.987.282	-	1.987.090	-
Amortização de debêntures	-	-	(35.389)	-
Amortização do passivo de arrendamento	-	(43)	(13.963)	(4.253)
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	-	-	45.869	-
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	(32)	-	(24.835)
Aumento de capital	2.782.283	-	2.782.283	-
Dividendos pagos	-	-	(94)	(32)
Ações em tesouraria	-	(600.271)	-	(600.271)
Fluxo de caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades de financiamento	4.769.565	(600.346)	4.893.256	(923.311)
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(539.619)	(131.417)	(1.006.238)	271.475
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	541.415	165.569	2.996.589	2.219.546
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	1.796	34.152	1.990.351	2.491.021
(Redução) aumento em caixa e equivalentes de caixa	(539.619)	(131.417)	(1.006.238)	271.475

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Demonstrações do valor adicionado

Períodos findos em 31 de março de 2022 e 2021

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	8.704.141	5.564.050
Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	-	-	(125.508)	(69.365)
Outras receitas	-	-	159	-
	-	-	8.578.792	5.494.685
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(3.231.201)	(2.571.370)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(21.181)	(7.332)	(443.481)	(296.361)
Variações das margens dos ativos de contrato	-	-	(110.182)	-
Subvenção - CCC	-	-	(33.042)	(20.960)
Outras despesas	(49)	(55)	(123.064)	(37.878)
	(21.230)	(7.387)	(3.940.970)	(2.926.569)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(21.230)	(7.387)	4.637.822	2.568.116
Depreciação e amortização	(59)	(30)	(255.660)	(163.989)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(21.289)	(7.417)	4.382.162	2.404.127
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	109.402	2.103	1.374.565	417.649
Resultado de equivalência patrimonial	654.360	397.494	-	11.210
Amortização do direito de concessão	-	(24.237)	(66.520)	(28.150)
	763.762	375.360	1.308.045	400.709
Valor adicionado total a distribuir	742.473	367.943	5.690.207	2.804.836
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	4.431	4.450	139.286	88.285
Benefícios	1.288	127	58.527	37.504
FGTS	97	61	25.262	17.615
Outros	-	-	48	123
	5.816	4.638	223.123	143.527
Tributos				
Federais	16.751	509	1.522.481	726.319
Estaduais	-	-	1.560.242	839.587
Municipais	-	-	2.205	2.066
	16.751	509	3.084.928	1.567.972
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	91.545	8.744	1.229.552	526.567
Aluguéis	(24)	11	4.785	1.901
Outros	48.309	815	469.222	112.213
	139.830	9.570	1.703.559	640.681
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	580.076	353.226	580.076	353.226
Participação dos não controladores no lucro do período	-	-	98.521	99.430
	580.076	353.226	678.597	452.656
Valor adicionado	742.473	367.943	5.690.207	2.804.836

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas
Período findo em 31 de março de 2022
(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	Nº de consumidores*	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 96,50%	Pará	2.847.668	30 anos	28/07/ 2028
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 65,11%	Maranhão	2.643.726	30 anos	28/08/2030
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	Sociedade anônima aberta	Indireta, 95,12%	Rio Grande do Sul	1.799.145	30 anos	07/07/ 2045
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 94,94%	Piauí	1.365.241	30 anos	17/10/ 2048
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 96,38%	Alagoas	1.205.646	30 anos	18/03/ 2049
Companhia de Eletricidade do Amapá	Sociedade anônima fechada	Indireta, 99,98%	Amapá	186.500	30 anos	23/11/ 2056
Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (Sede)	Área de Operação (linha de transmissão)	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Piauí	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	30 anos	09/02/2047
Integração Transmissora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Brasília	Goiás e Tocantins	30 anos	27/04/2036
Saneamento:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores	Prazo de concessão	Término da concessão
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 80%	Amapá	(a)	30 anos	21/12/2056
Geração de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Energia Contratada (MWm)	Início Outorga	Final Outorga
Eólica Baixa Verde S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	6	11/08/2010	11/08/2045
Eólica Moxotó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte	8,4	18/04/2011	18/04/2046
Eólica Pedra do Reino S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	10	30/06/2010	30/06/2045
Eólicatec Sobradinho S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Bahia	6,8	03/08/2011	03/08/2046
Vila Sergipe 1 Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Alagoas 4 Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Vila Rio Grande do Norte 1 Empreendimentos e Participações S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	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	Variável	26/12/2018	26/12/2053
Vila Sergipe 2 Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	Variável	21/03/2019	21/03/2054
Vila Piauí 3 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	-	(b)	-
Vila Alagoas 3 Empreendimentos e Participações S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(b)	-
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	Variável	26/03/2019	26/03/2054
Bons Ventos de Bitiquara I Empreendimentos e Participações S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	-	(c)	-
Bons Ventos de Bitiquara II Empreendimentos e Participações S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	São Paulo	-	(c)	-
Ribeiro Gonçalves Energia Solar SPE LTDA	Sociedade limitada	Indireta, 100%	Piauí	-	(b)	-
Ventos de São Clemente I Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,3	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente II Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,2	25/11/2014	25/11/2049
Ventos de São Clemente III Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	14,5	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente IV Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta,100%	Pernambuco	14,6	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente V Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	15,7	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VI Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	13,3	27/11/2014	27/11/2049
Ventos de São Clemente VII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Pernambuco	10,7	28/11/2014	28/11/2049
Ventos de São Clemente VIII Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	13,1	30/06/2011	30/06/2046
Nova Ventos do Parazinho Energias Renováveis S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	14	08/07/2011	08/07/2046
Nova Vento Formoso Energias Renováveis S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Ceará	13,5	08/07/2011	08/07/2046
Nova Ventos de Tianguá Energias Renováveis S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	13,1	04/07/2011	04/07/2046
Eólica Serra de Santana S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	13,5	03/08/2011	03/08/2046
Eólica Seridó S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	9	02/05/2012	02/05/2047
Eólica Lanchinha S.A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	13,6	14/07/2014	14/07/2049
Eólica Cabeço Vermelho II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	11	02/04/2015	02/04/2050
Eólica Pedra Rajada II S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	9,7	12/05/2016	12/05/2051
Eólica Boa Esperança I S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	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	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	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	Variável	12/03/2020	12/03/2055
Vila Espírito Santo IV Empreendimentos e Participações S. A	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	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	Variável	12/03/2020	12/03/2055

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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 e Transmissão:	Tipo de sociedade	Participação Societária	Estado
Equatorial Energia Distribuição S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 90,15%	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
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%	Piauí
Serras Holding S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Rio Grande do Norte

(*) referente ao total de consumidores considerando os mercados cativo e livre, não revisado.

(a) Em 21 de dezembro de 2021, a CSA iniciou a fase de operação assistida, que ocorrerá no período de 180 dias, podendo ser prorrogado por mais 90 dias em circunstâncias contratualmente estabelecidas. Nesta fase, a CSA realizará o acompanhamento das atividades relacionadas à operação do sistema de saneamento do Estado do Amapá, com a estimativa de iniciar suas atividades em 19 de junho de 2022;

(b) Empresas voltadas para a geração de energia solar; e

(c) Empresas pré-operacionais e sem previsão para a entrada em operação ao longo do exercício de 2022.

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Piauí, 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 2021 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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

1.2 Impactos da Covid-19

A Companhia e suas controladas não identificaram impactos decorrentes da Covid-19 nas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas para o período findo em 31 de março de 2022.

Desde março de 2020, a Companhia vem mantendo as medidas de distanciamento social e higiene previstas pela Organização Mundial de Saúde (OMS), visando proteger a saúde e a segurança de seus colaboradores, tendo retornado às suas atividades presenciais no segundo semestre de 2021. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando os efeitos da crise e os impactos nas suas operações e nas informações contábeis intermediárias.

1.3 Impactos frente à invasão da Ucrânia pela Rússia

Em 24 de fevereiro de 2022, a Rússia iniciou uma invasão militar na Ucrânia, marcando uma escalada acentuada do conflito existente entre estes países. A invasão recebeu ampla condenação da comunidade internacional, incluindo sanções impostas com o objetivo de paralisar a economia russa.

Como resultado da invasão, os preços do petróleo apresentaram alta expressiva, encerrando o trimestre findo em 31 de março de 2022 cotados acima de US\$100, o barril. O mesmo ocorreu com o gás natural, produto do qual a Rússia é a maior produtora global, cujo BTU, tipo de medida de energia, chegou a US\$ 30. Adicionalmente, outro índice que apresentou flutuação foi o câmbio, sendo que no período findo em 31 de março de 2022 a queda foi de aproximadamente 15%.

A inflação mundial, com os efeitos da guerra sobre a cadeia de suprimentos também apresentou pressão de alta. A inflação ocasionou aumento de taxa de juros, crescimento nos custos dos insumos utilizados pelas controladas da Companhia e redução do poder econômico da população. Todos esses efeitos estão sendo monitorados pela Companhia e suas controladas e foram considerados quando da revisão das estimativas contábeis e avaliação do valor justo dos instrumentos financeiros nas suas informações contábeis intermediárias para o período findo em 31 de março de 2022.

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

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, relativas ao período findo em 31 de março de 2022, foram elaboradas e estão apresentadas 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 de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM), aplicáveis à elaboração das informações contábeis intermediárias – ITR.

As práticas contábeis adotadas no Brasil compreendem aquelas incluídas na legislação societária brasileira e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas nos Pronunciamentos Contábeis (CPC) e aprovados pelo Conselho Federal de Contabilidade (CFC) e pela Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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 e das normas definidas pela 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 intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 16 de maio de 2022.

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

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.

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 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2021, 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)*.

4 Combinações 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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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.

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.

4.1 Echoenergia Participações S.A.

Em 28 de outubro de 2021, foi assinado o contrato de compra e venda de ações entre a Companhia, na qualidade de compradora, e Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia, na qualidade de vendedor, nos termos do qual as partes acordaram a aquisição, pela controlada Equatorial Transmissão de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia Participações S.A (“Echoenergia”).

Em 29 de novembro de 2021, através do despacho 1741/2021, transitou em julgado a operação de compra e venda pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica.

Em 03 de março de 2022, foi concluído o processo de compra e venda da Echoenergia e a Equatorial Transmissão S.A., subsidiária integral da Companhia, tornou-se titular de 100% das ações representativas do capital social da Echoenergia.

A aquisição de controle da Echoenergia permitirá o avanço do Grupo em sua estratégia de geração de valor, ampliando sua atuação no setor elétrico brasileiro com a abertura de uma nova avenida de crescimento através da geração de energia renovável.

Da data de aquisição: Desde a data da aquisição, a Echoenergia contribuiu com receita líquida de R\$64.545 e prejuízo de R\$ 31.507 às informações contábeis consolidadas. Caso a aquisição tivesse ocorrido no início do período, ou seja, em 01 de janeiro de 2022, a Echoenergia teria contribuído com R\$ 204.294 de receita líquida e R\$ 86.077 de prejuízo do período.

(a) Contraprestação transferida

Conforme mencionado acima, no dia 03 de março de 2022 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, que a Equatorial Transmissão S.A. adquiriu 100% do capital social total e votante da controlada, em contrapartida ao pagamento de R\$ 7.034.085, ao Ipiranga Fundo de Investimento em Participações Multiestratégia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(b) Custos de aquisição

Os custos relacionados à aquisição no valor de R\$ 13.376 foram contabilizados como despesas gerais e administrativas.

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

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

	Aquisição de controle
Ativos	
Caixa e equivalentes de caixa	385.325
Aplicações financeiras (ativo não circulante)	404.457
Contas a receber de clientes	193.367
Almoxarifado	8.858
Impostos e contribuições a recuperar	5.567
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	21.172
Adiantamento a fornecedores	26.933
Despesas pagas antecipadamente	18.941
Outros ativos	259.959
Imobilizado	5.058.571
Intangível	5.490.101
Direito de uso	82.924
Passivos	
Fornecedores	(44.512)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	(13.260)
Empréstimos e financiamentos	(2.936.214)
Debêntures	(1.242.452)
Impostos e contribuições a recolher	(18.937)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(7.178)
Pagamento baseado em ações	(220.028)
Provisão de ressarcimento	(165.905)
Outros passivos	(273.604)
Total dos ativos identificáveis, líquido	7.034.085
Ativos líquidos adquiridos (100,00%)	7.034.085
(-) Contraprestação paga	(7.034.085)
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 Echoenergia são conforme a seguir:

- Prazo de exploração de 24 a 33 anos remanescentes;
- Despesas operacionais baseadas em estimativas da Administração, considerando a experiência do Grupo;
- 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; e
- Taxa de desconto refletindo o custo médio ponderado de capital de 10,00% ("WACC" – *Weighted Average Capital Cost*) para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, em nível adequado à percepção do risco de mercado e adequada remuneração aos acionistas.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

As técnicas de avaliação utilizadas para mensurar o valor justo dos ativos intangíveis identificados separadamente adquiridos foram as seguintes:

Ativo intangível adquirido	Técnica de avaliação
Licença de distribuição e Direito de lavra	Multi-period excess earning O método considera o valor presente do fluxo de caixa projetado do intangível adotando uma taxa de desconto de 10,00% para o intangível Contrato de Venda de Energia e 10,20% para intangível de Autorização, estimada com base no WACC e no WARA calculados para a Empresa/ativo intangível.
Força de trabalho ("Workforce")	Replacement cost O método considera o valor justo do ativo intangível mensurado para cálculo do CAC sendo utilizado para a aplicação do <i>Multi-period excess earning</i> .

5 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Caixa e depósitos bancários à vista	337	374	150.428	196.576
Equivalentes de caixa (a)				
Investimentos				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	1.079	356.225	1.426.463	1.708.925
Operações compromissadas	-	-	700	596.940
Poupança	-	-	664	183
Fundo de investimento				
Cotas fundos de investimentos	17	7	151.344	19
Operações compromissadas	22	134.869	220.935	338.429
Certificado de Depósito Bancário – CDB	2	49.940	23.669	125.313
Fundo de investimento aberto (b)	339	-	16.148	30.204
Subtotal de caixa e equivalentes	1.459	541.041	1.839.923	2.800.013
Total	1.796	541.415	1.990.351	2.996.589

- (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 de investimento 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) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas e títulos públicos. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia e de suas controladas, não constituindo aplicações de médio ou longo prazo e não estão sujeitos a significantes variações no valor, sendo prontamente conversíveis em caixa e equivalentes conforme CPC 03 (R2)/ IAS 7 – Demonstrações de Fluxo de Caixa.

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 31 de março de 2022 equivale a 103,22% do CDI (103,59% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
Fundos de investimentos (a)				
Cotas de fundos de investimento	561.242	1.819.076	5.477.581	5.938.372
Títulos públicos	30	336.601	351.294	910.219
Letra financeira	33	150.871	333.185	378.584
Fundo aberto (b)	-	332	216.334	147.452
Total circulante	561.305	2.306.880	6.378.394	7.374.627
Não circulante				
Títulos e valores mobiliários (c)	-	-	520.885	116.363
Total não circulante	-	-	520.885	116.363
Total	561.305	2.306.880	6.899.279	7.490.990

- (a) Os fundos de investimentos representam operações de baixo risco em instituições financeiras de primeira linha, 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 alocam 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, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do Patrimônio Líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas;
- (b) 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
- (c) Referem-se às aplicações restritas a garantias de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos. O aumento do saldo foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios.

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 31 de março de 2022, equivale a 105,58% do CDI (102,94% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7 Contas a receber de clientes (Consolidado)

7.1 Composição dos saldos

	31/03/2022				31/12/2021			
	Vencidos				Vencidos			
	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total	A vencer	Até 90 dias	Mais de 90 dias	Total
Residencial	609.012	649.905	2.464.809	3.723.726	613.519	723.755	2.338.963	3.676.237
Industrial	109.118	23.212	308.836	441.166	116.371	23.537	305.766	445.674
Comercial	364.940	122.759	613.384	1.101.083	382.780	123.550	593.657	1.099.987
Rural	68.046	60.027	267.300	395.373	71.638	58.806	250.507	380.951
Poder público	145.161	47.370	159.911	352.442	131.243	36.160	155.420	322.823
Iluminação pública	76.217	14.909	116.397	207.523	62.868	13.381	130.462	206.711
Serviço público	78.063	58.486	70.296	206.845	80.237	33.599	61.900	175.736
Contas a receber de consumidores faturados	1.450.557	976.668	4.000.933	6.428.158	1.458.656	1.012.788	3.836.675	6.308.119
Residencial	1.059.553	96.179	817.035	1.972.767	1.085.890	100.126	773.312	1.959.328
Industrial	86.002	2.966	98.311	187.279	88.688	2.344	97.218	188.250
Comercial	421.594	31.839	198.380	651.813	441.143	30.599	188.315	660.057
Rural	45.776	5.024	59.115	109.915	48.396	6.809	55.353	110.558
Poder público	462.052	10.398	60.921	533.371	465.697	10.550	64.219	540.466
Iluminação pública	144.809	32.579	38.498	215.886	137.859	32.493	27.674	198.026
Serviço público	30.387	4.462	9.297	44.146	35.536	1.807	9.293	46.636
Parcelamentos (a)	2.250.173	183.447	1.281.557	3.715.177	2.303.209	184.728	1.215.384	3.703.321
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	834.102	-	-	834.102	808.289	-	-	808.289
Baixa renda (c)	119.276	-	-	119.276	116.780	-	-	116.780
(-) AVP- Contas a receber – parcelamentos (d)	(139.683)	-	-	(139.683)	(153.170)	-	-	(153.170)
Outras (e)	740.646	-	-	740.646	572.102	-	-	572.102
Total	5.255.071	1.160.115	5.282.490	11.697.676	5.105.866	1.197.516	5.052.059	11.355.441
(-) Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	(936.174)	(270.746)	(3.589.155)	(4.796.075)	(957.257)	(253.902)	(3.446.766)	(4.657.925)
Total contas a receber clientes	4.318.897	889.369	1.693.335	6.901.601	4.148.609	943.614	1.605.293	6.697.516
Circulante				5.665.092				5.476.221
Não circulante				1.236.509				1.221.295

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso das controladas da Companhia e possuem juros de até 1% a.m.. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não há necessidade de aplicação do ajuste a valor presente. Para os parcelamentos anteriormente firmados sem juros ou com taxas baixas, as controladas da Companhia efetuaram o respectivo ajuste a valor presente;
- (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 período 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;
- (d) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa de 9,1% a.a.; e
- (e) Em 31 de março de 2022, refere-se principalmente às transações de compra e venda de energia no mercado livre de energia - Ambiente de Contratação Livre ("ACL") da controlada indireta Solenergias Comercializadora de Energia S.A. ("Solenergias") no montante de R\$ 110.439 (R\$ 110.439 em 31 de dezembro de 2021). Estas transações resultam em ganho e perda nos contratos de compra e venda de energia no mercado livre na Solenergias, que são reconhecidas pelo seu valor justo. Adicionalmente, o aumento no saldo das contas a receber de clientes foi impactado, principalmente, pela consolidação da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

7.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber

	<u>31/12/2021</u>	<u>Provisões/ adições (a)</u>	<u>Reversões (a)</u>	<u>31/03/2022</u>
Contas a receber de consumidores faturados	3.011.977	177.724	(85.864)	3.103.837
Parcelamentos	1.531.341	75.559	(52.319)	1.554.581
Contas a receber de consumidores não faturados	30.623	28.521	(29.424)	29.720
Outras contas a receber	83.984	119.279	(95.326)	107.937
Total	<u>4.657.925</u>	<u>401.083</u>	<u>(262.933)</u>	<u>4.796.075</u>

	<u>31/12/2020</u>	<u>Provisões/ adições (a)</u>	<u>Reversões (a)</u>	<u>31/03/2021</u>
Contas a receber de consumidores faturados	1.318.251	61.204	(14.752)	1.364.703
Parcelamentos	1.126.421	42.285	(22.881)	1.145.825
Contas a receber de consumidores não faturados	18.948	24.378	(25.762)	17.564
Outras	56.558	76.112	(66.865)	65.805
Total	<u>2.520.178</u>	<u>203.979</u>	<u>(130.260)</u>	<u>2.593.897</u>

- (a) As controladas da Companhia revisitaram a sua estimativa contábil de provisionamento de títulos vencidos do contas a receber, de forma que a movimentação líquida no período findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 138.150 (R\$ 73.719 em 31 de março de 2021). Adicionalmente, as controladas da Companhia reconheceram reversão de perdas de títulos baixados, que originalmente transitou pelo resultado, no montante de R\$ 10.565 (R\$ 10.520 em 31 de março de 2021), e não houve baixa efetiva de recebíveis incobráveis (R\$ 6.897 em 31 de março de 2021), gerando impacto líquido de R\$ 127.585 (R\$ 70.096 em 31 de março de 2021), sendo R\$ 125.508 (R\$ 69.365 em 31 de março de 2021) no resultado operacional e R\$ 2.077 (R\$ 731 em 31 de março de 2021) decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Período findo em 31 de março de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2021	Constituição	Amortização	Atualização	Créditos de PIS/COFINS	Reclassificação (i)	31/03/2022
Parcela A							
CDE - Conta de desenvolvimento energético	38.172	113.957	(1.473)	2.759	-	-	153.415
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	35.227	34.721	(12.267)	1.599	-	-	59.280
Rede básica (a)	403.421	25.436	(10.523)	11.201	-	-	429.535
Compra de energia CVA (b)	1.154.326	(815.618)	(259.859)	25.815	-	-	104.664
ESS - Encargos do serviço do sistema (c)	1.437.164	(85.343)	(73.548)	29.160	-	(1.702)	1.305.731
Transp. Itaipu	86	2.531	(875)	50	-	-	1.792
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(292.908)	-	146.755	(4.194)	-	(14.162)	(164.509)
	2.775.488	(724.316)	(211.790)	66.390	-	(15.864)	1.889.908
Itens financeiros							
Sobrecontratação de energia (e)	(295.193)	39.499	32.745	(4.490)	-	-	(227.439)
Neutralidade	25.270	(29.833)	(35.677)	(1.236)	-	-	(41.476)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(272.067)	(17.472)	39.605	(3.398)	-	-	(253.332)
Acordo bilateral	164	-	(51)	-	-	(26)	87
Risco hidrológico (f)	(337.676)	-	(58.342)	(12.116)	-	-	(408.134)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (d)	(198.837)	-	67.525	(766)	-	14.162	(117.916)
Compensação créditos PIS/COFINS (g)	-	-	299.246	-	(299.246)	-	-
Diferimento Reajuste Tarifário	(91.133)	-	-	-	-	(773)	(91.906)
Saldo a compensar	(99.101)	-	23.355	-	-	-	(75.746)
Outros (h)	(146.852)	(21.468)	90.551	3.995	-	(3.255)	(77.029)
	(1.415.425)	(29.274)	458.957	(18.011)	(299.246)	10.108	(1.292.891)
Total	1.360.063	(753.590)	247.167	48.379	(299.246)	(5.756)	597.017
Circulante							
Valores a receber	698.729						343.889
Valores a pagar	-						(37.196)
Efeito líquido ativo	698.729						306.693
Não circulante							
Valores a receber	697.926						327.296
Valores a pagar	(36.592)						(36.972)
Efeito líquido ativo	661.334						290.324
Efeito líquido total	1.360.063						597.017

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação Período findo em 31 de março de 2022 (Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado principalmente por duas variáveis: (i) constituição da CVA R\$ 25.436, cujo valor foi positivo em virtude do aumento das tarifas de transporte de energia elétrica, fazendo com que as despesas sejam superiores as coberturas vigentes, gerando uma constituição ativa, (ii) com amortização do período, no valor de R\$ (10.523);
- (b) Em 31 de março de 2022, o saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de compra de energia gerou efeito líquido negativo (cobertura tarifária maior que custos excedentes) de constituição em R\$ (815.618) e teve como principais movimentações: (i) as constituições negativas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico (nota explicativa nº 30.5.viii. - Risco de escassez de energia - risco hidrológico) e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA negativa do período de R\$ (455.075); (ii) os contratos de energia tiveram constituições negativas de R\$ (285.517); e (iii) recebimento CCRBT (bandeira tarifária), refletindo um preço médio de pagamento maior em relação à cobertura tarifária no montante de R\$ (75.026). O impacto da amortização do período findo foi negativo em R\$ (259.859);
- (c) 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). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. Em resumo, o valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior aos custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 31 de março de 2022, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição negativa de R\$ (85.343) sendo R\$ (19.625) referente à constituição da CVA ESS e R\$ (65.718) referente ao repasse de bandeira ESS. O impacto da amortização do período foi de R\$ (73.548);
- (d) Referem-se a amortização dos repasses de empréstimos da Conta-Covid homologados por meio dos Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021 publicados pela ANEEL, cujos o valor do período foi R\$ 214.280 das controladas distribuidoras da Companhia;
- (e) A constituição do saldo de R\$ 39.499 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 no período foi de R\$ 32.745;
- (f) Reconhecimento antecipados 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 31 de março 2022, o montante era negativo de R\$ 408.134 (negativo de R\$ 337.676 em 31 de dezembro de 2021);
- (g) Evento financeiro associado aos créditos junto à Receita Federal em face da ação transitada em julgado, que tratou do questionamento da incidência do PIS e COFINS sobre ICMS, revertido aos consumidores nos eventos tarifários homolados em 2021;
- (h) O saldo é composto, principalmente, por risco hidrológico, repasse itaipú, reversão de créditos de rescisão contratual e migração de consumidores (conforme resoluções normativas nº 376/2009 e 414/2010), valor Financeiro de Bandeira Escassez Hídrica, Repasse de ultrapassagem de Supridas/Permissionárias de Energia e saldo compensar da Parcela A, em 31 de março de 2022 era de (R\$ 77.029) ((R\$ 146.852 em 31 de dezembro de 2021); e
- (i) Reclassificação de R\$ 14.162 refere-se a parcela compensada na tarifa, de valores a devolver para consumidores, conforme determinação do § 7º, da Resolução Normativa nº 714, de 10 de maio de 2016 da Controlada indireta Equatorial Maranhão, (R\$ 3.136) da Controlada Indireta CEEE-D. Reclassificação da CEA no montante R\$ (1.702), referente a valores de reembolso do fundo CDE PIRVCEE, para outras créditos a receber, e de R\$ 773, referente a valores de ressarcimento aprovados pela Resolução homologatória nº 3.006 de 16 de dezembro de 2021, para direito de ressarcimento.

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário das controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará adequando suas despesas da Parcela A (custos não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão).

Através da Resolução Homologatória nº 2.925 de 24 de agosto de 2021, a ANEEL realizou a Revisão Tarifária Periódica da controlada Equatorial Maranhão, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 28 de agosto de 2021 com vigência até 27 de agosto de 2022.

Através da Resolução Homologatória nº 2.920, de 03 de agosto de 2021, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da controlada indireta Equatorial Pará, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD. As novas tarifas entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2021, possuem vigência até 06 de agosto de 2022.

As tarifas de aplicação das controladas indiretas, constantes da Resolução Homologatória nº 2.925, 24 de agosto de 2021, foram reajustadas em média +2,79% (dois inteiros e setenta e nove por cento) na controlada indireta Equatorial Maranhão, +9,01% (nove inteiros e zero um por cento) na controlada indireta Equatorial Pará conforme Resolução Homologatória nº 2.920, 03 de agosto de 2021, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos pelas controladas.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Anualmente, no mês de dezembro, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da Controlada Equatorial Piauí adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 2.980, de 30 de novembro de 2021, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Companhia, as Tarifas de Energia (TE) e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição (TUSD). As novas tarifas entraram em vigor no dia 02 de dezembro de 2021, possuem vigência até 01 de dezembro de 2022.

As tarifas de aplicação da controlada Equatorial Piauí, constantes da Resolução Homologatória no 2.980, de 30 de novembro de 2021, foram, reajustadas em +9,59% (nove inteiros e cinquenta e nove centésimos por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores /usuários /agentes supridos pela Distribuidora.

Anualmente, no mês de maio, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da controlada Equatorial Alagoas adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 2.862, de 27 de abril de 2021, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Controlada direta, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, com efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores de 8,62% (oito inteiros e sessenta e dois centésimos por cento). As novas tarifas que entraram em vigor no dia 03 de maio de 2021 possuem vigência até 02 de maio de 2022.

No mês de novembro de 2021, a ANEEL homologou o resultado da Revisão Tarifária Periódica (RTP) de 2021 da controlada indireta CEEE-D adequando suas despesas da parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e atualizando a parcela B (custos gerenciáveis), com o efeito médio de 14,62% (quatorze vírgula sessenta e dois por cento). A Resolução Homologatória nº 2.972, de 16 de novembro de 2021, homologou as novas tarifas que entraram em vigor no dia 22 de novembro de 2021 com vigência até 21 de novembro de 2022.

Em dezembro de 2021, a ANEEL apurou o novo índice do reajuste tarifário da CEA adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 3.006 de 13 de dezembro de 2021, a ANEEL homologou a Reajuste Tarifário Anual da CEA. As novas tarifas, entraram em vigor no dia 17 de dezembro de 2021 com vigência até 12 de dezembro de 2022.

As tarifas de aplicação da CEA, constantes da Resolução Homologatória 3.006 de 13 de dezembro de 2021, foram reajustadas, em média, 4,80%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora do Estado do Amapá.

Neste processo, as CVAs contabilizadas pelas controladas são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças entre o valor apurado pela Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, CEEE-D e CEA 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.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	236.941	231.835
INSS	-	-	5.397	4.966
PIS e COFINS	5	6	70.430	45.920
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	1.066.153	914.135
Outros	28	29	28.445	19.119
Total circulante	33	35	1.407.366	1.215.975
	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Não circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	316.152	306.097
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	318.084	648.467
Outros	-	-	12.501	18.240
Total não circulante	-	-	646.737	972.804
Total impostos e contribuições a recuperar	33	35	2.054.103	2.188.779

- (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) As controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar circulante de R\$ 157.757, R\$ 13.274, R\$ 121.522, R\$ 216.768, R\$556.832 e R\$ 0 (R\$ 186.825, R\$ 12.999, R\$ 184.383, R\$ 312.854 e R\$ 217.074 e R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021) e referente a PIS/COFINS a recuperar não circulante de R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 5.575, R\$ 259.725 e R\$ 52.784 (R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 0, R\$ 648.467 e R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021), 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, conforme nota explicativa nº 22 - PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores. Este saldo será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Partes relacionadas

Em 31 de março de 2022, a Companhia e suas controladas possuem movimentações com partes relacionadas, principalmente, dos empréstimos, dividendos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Empresas	Notas	Controladora			
		31/03/2022		31/12/2021	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Mútuos					
Controladas indiretas					
Equatorial Transmissão SPE 03 S.A	(a)	15.856	396	15.460	-
Total		15.856	396	15.460	-
Recuperação judicial					
Controladas indiretas					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(b)	129.169	7.302	122.906	136
Total		129.169	7.302	122.906	136
Dividendos a receber					
Controladas diretas					
Equatorial Distribuição S.A.		339.893	-	339.893	-
Equatorial Serviços S.A.		894	-	894	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		74.791	-	74.791	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		172.987	-	172.987	-
Controladas indiretas					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.		390	-	390	-
Integração Transmissora de Energia S.A - Intesa		8.773	-	8.773	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.		261	-	261	-
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036	-
Total		597.989	-	604.025	-

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Empresas	Notas	Consolidado			
		31/03/2022		31/12/2021	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Dividendos a receber					
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	6.036	-
Total		-	-	6.036	-
Outros créditos a receber					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		13	-	13	795
Subtotal		13	-	13	795
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	-	-	2.717
Subtotal		-	-	-	2.717
Total		13	-	13	3.512
Outros créditos a pagar					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Fundação CEPISA de Seguridade Social		-	-	-	(258)
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	(803)	-	(578)
Total		-	(803)	-	(836)
Fornecedores					
Controlada em conjunto					
Geradora de Energia do Maranhão S.A.		-	(4.445)	(892)	(5.115)
Outros tipos de partes relacionadas					
Instituto Equatorial		-	-	(653)	-
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência		-	-	(68)	-
Total		-	(4.445)	(1.613)	(5.115)
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial					
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	(c)	(495.758)	(9.354)	(502.366)	(9.534)
Total		(495.758)	(9.354)	(502.366)	(9.534)

- (a) Empréstimo mútuo realizado entre a Equatorial Transmissão 03 e a Companhia no montante de R\$ 15.000 a uma taxa correspondente de 105,5% CDI a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 15 de julho de 2021. Em 31 de março de 2022, o saldo a receber totaliza R\$ 15.856 (R\$ 15.460 em 31 de dezembro de 2021);
- (b) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Equatorial Pará; e
- (c) 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 quitado 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. Em 31 de março de 2022, o saldo a pagar bruto totaliza R\$ 640.453 (R\$ 649.955 em 31 de dezembro de 2021), o qual é apresentado líquido do ajuste a valor presente no montante de R\$ 144.695 (R\$ 147.589 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 20.000, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 29 de abril de 2022 (R\$ R\$ 20.500 em 30 de abril de 2021).

Os diretores da Companhia não mantêm nenhuma operação de empréstimos, adiantamentos e outros com a Companhia e suas controladas, além dos seus serviços normais.

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, a Companhia e suas controladas não possuem para suas pessoas chave da Administração remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

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 23.7 - Planos de opção de compra de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total paga, referente ao período findo em 31 de março de 2022, paga pela Companhia:

	Conselho de Administração	%	Diretoria Estatutária	%	Total
Números de membros	8		7		15
Total Remuneração fixa anual	1.242	100%	450	61%	1.692
Salário ou Pró-labore	1.035	83%	360	49%	1.395
Benefícios diretos e indiretos	-		18	2%	18
Outros (INSS parte empresa)	207	17%	72	10%	279
Total Remuneração baseada em ações	-		281	39%	281
Valor total da remuneração por órgão	1.242	100%	731	100%	1.973

Garantias

A Companhia presta garantia como avalista ou fiadora das Controladas sem ônus nos contratos de empréstimos, financiamentos, fianças e apólices de seguro.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Investimentos

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

	Participação	Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição	90,15%	4.925.018	4.577.589	-	-
Equatorial Piauí	94,94%	2.055.167	2.013.598	-	-
Equatorial Alagoas	96,38%	2.156.501	2.093.378	-	-
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	126.377	126.377	126.377	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	195.370	193.057	-	-
Equatorial Transmissão	100,00%	9.458.388	2.338.756	-	-
INTESA	100,00%	305.740	304.374	-	-
Equatorial Participações II	100,00%	457.375	342.075	-	-
Equatorial Participações III	100,00%	13.475	29.049	-	-
Subtotal		19.693.411	12.018.253	126.377	126.377
Outros investimentos		-	-	27.447	44.217
Total investimentos		19.693.411	12.018.253	153.824	170.594
Provisão para perda em investimentos					
Equatorial Participações (a)	100,00%	(41.656)	(17.039)	-	-
Efeito líquido total		19.651.755	12.001.214	153.824	170.594

- (a) Representado pelo investimento indireto na CEEE-D, que apresenta passivo a descoberto, mas que possui projeções de recuperabilidade de ativos, utilizados durante a formulação do PPA – “Purchase Price Allocation”. Desta forma, não houve necessidade de constituir complemento de *impairment* sobre os ativos adquiridos da CEEE-D. A Companhia espera que a controlada indireta, recém adquirida, efetue “turn over” e passe a apresentar patrimônio líquido positivo e pagar dividendos a partir do exercício de 2023.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.1 Movimentação dos investimentos em controladas e controlada em conjunto--Controladora

Investimentos	31/12/2021	Integra- lização de capital	Aquisição de investimentos	Resultado de equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Mudança na participação relativa em controladas	Stock options	31/03/2022
Controladas								
Equatorial Distribuição	4.577.589	-	-	348.215	(4.262)	-	3.476	4.925.018
Equatorial Piauí	2.013.598	-	36	53.607	(12.837)	(20)	783	2.055.167
Equatorial Alagoas	2.093.378	-	71	62.259	-	314	479	2.156.501
Geradora de Energia do Maranhão	126.377	-	-	-	-	-	-	126.377
Equatorial Serviços	193.057	-	-	2.168	70	-	75	195.370
Equatorial Transmissão	2.338.756	7.034.084	-	85.230	-	-	318	9.458.388
INTESA	304.374	-	-	1.366	-	-	-	305.740
Equatorial Participações II	342.075	-	-	134.421	(19.121)	-	-	457.375
Equatorial Participações III	29.049	-	-	(15.574)	-	-	-	13.475
Total investimentos	12.018.253	7.034.084	107	671.692	(36.150)	294	5.131	19.693.411
Provisão para perda em investimentos								
Equatorial Participações	(17.039)	-	-	(17.332)	(7.334)	-	49	(41.656)
Efeito líquido total	12.001.214	7.034.084	107	654.360	(43.484)	294	5.180	19.651.755

Investimentos	31/12/2020	Integra- lização de capital	Aquisição de investimentos	Redução de capital	Dividendos mínimos	Dividendos adicionais	Resultado de equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Mudança na partici- pação relativa em controladas	Stock options	31/12/2021
Controladas											
Equatorial Distribuição	4.629.987	-	-	-	(339.893)	(1.152.494)	1.431.128	(10.011)	-	18.872	4.577.589
Equatorial Piauí	1.183.069	-	3.818	-	(74.791)	-	896.716	(4.335)	5.557	3.564	2.013.598
Equatorial Alagoas	1.159.620	-	-	-	(172.987)	(6.904)	1.096.991	13.102	-	3.556	2.093.378
Geradora de Energia do Maranhão	112.292	-	-	-	-	(52.891)	66.976	-	-	-	126.377
Equatorial Serviços	143.541	47.270	-	-	(894)	-	1.198	(147)	888	1.201	193.057
Equatorial Transmissão	3.079.946	-	-	(750.000)	-	(174.184)	180.622	-	-	2.372	2.338.756
INTESA	314.595	-	-	-	(8.773)	(44.170)	42.722	-	-	-	304.374
Equatorial Participações II	-	410.100	-	-	-	-	(59.282)	(9.216)	473	-	342.075
Equatorial Participações III	-	41.100	-	-	-	-	(12.051)	-	-	-	29.049
Total investimentos	10.623.050	498.470	3.818	(750.000)	(597.338)	(1.430.643)	3.645.020	(10.607)	6.918	29.565	12.018.253
Provisão para perda em investimentos											
Equatorial Participações	-	13.000	-	-	-	-	(86.379)	56.340	-	-	(17.039)
Efeito líquido total	10.623.050	511.470	3.818	(750.000)	(597.338)	(1.430.643)	3.558.641	45.733	6.918	29.565	12.001.214

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

11.2 Informações das controladas e controlada em conjunto--Controladora

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

	Participação societária	Balanco patrimonial					Resultado em 31/03/2022					
		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 31/03/2022												
Equatorial Distribuição	90,15%	321.707	377.053	5.511.723	-	5.456.377	-	-	386.258	29	(5)	386.282
Equatorial Piauí	94,94%	2.909.996	1.981.668	3.327.099	3.535.381	720.046	587.916	177.990	(70.694)	(36.490)	(3.286)	67.520
Equatorial Alagoas	96,38%	1.841.971	1.090.742	2.382.548	1.924.429	1.209.348	582.091	163.819	(73.631)	2.149	(18.765)	73.572
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	153.930	93.164	540.417	114.800	486.383	71.661	47.604	(4.394)	(2.362)	(6.075)	34.773
Equatorial Serviços	100,00%	59.628	16.805	155.243	2.696	195.370	19.477	12.583	(9.950)	718	(1.183)	2.168
Equatorial Transmissão	100,00%	108.621	13.567	10.354.956	991.624	9.458.386	-	-	120.230	(35.000)	-	85.230
INTESA	100,00%	312.292	60.745	769.957	781.072	240.432	40.255	16.222	(84)	(13.164)	(449)	2.525
Equatorial Participações	100,00%	4.979	2.635	(44.000)	-	(41.656)	-	-	(17.392)	60	-	(17.332)
Equatorial Participações II	100,00%	514	-	456.861	-	457.375	-	-	134.396	30	(5)	134.421
Equatorial Participações III	100,00%	1.123	446	12.798	-	13.475	-	-	(15.594)	23	(3)	(15.574)
		5.714.761	3.636.825	23.467.602	7.350.002	18.195.536	1.301.400	418.218	449.145	(84.007)	(29.771)	753.585

	Participação societária	Balanco patrimonial					Resultado em 31/12/2021					
		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 31/12/2021												
Equatorial Distribuição	90,15%	321.691	377.059	5.126.715	-	5.071.347	-	-	1.587.573	8	-	1.587.581
Equatorial Piauí	94,93%	2.967.430	2.187.080	3.288.235	3.403.321	665.264	3.094.322	856.630	(121.344)	(104.246)	378.025	1.009.065
								717.406				
Equatorial Alagoas	96,37%	1.895.532	1.259.329	2.393.553	1.894.458	1.135.298	2.756.337	-	(105.495)	51.156	511.227	1.174.294
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	293.087	256.662	539.635	117.094	458.966	1.438.914	356.974	(28.582)	(12.283)	(48.207)	267.902
Equatorial Serviços	100,00%	60.312	19.129	154.225	2.352	193.056	84.196	52.735	(41.984)	893	(7.881)	3.763
								-				
Equatorial Transmissão	100,00%	127.531	21.272	3.197.161	964.664	2.338.756	-	-	271.237	(90.615)	-	180.622
INTESA	100,00%	311.000	67.663	777.843	783.270	237.910	161.990	93.504	(2.027)	(35.683)	(8.435)	47.359
Equatorial Participações	100,00%	7.557	3.951	(20.645)	-	(17.039)	-	-	(86.460)	81	-	(86.379)
Equatorial Participações II	100,00%	6.163	5.669	341.581	-	342.075	-	-	(59.338)	56	-	(59.282)
Equatorial Participações III	100,00%	1.132	475	28.392	-	29.049	-	-	(12.055)	4	-	(12.051)
		5.991.435	4.198.289	15.826.695	7.165.159	10.454.682	7.535.759	2.077.249	1.401.525	(190.629)	824.729	4.112.874

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Período findo em 31 de março de 2022

(Valores expressos em milhares de reais)

11.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

31/03/2022										
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%	5.456.377	386.282	348.215	-	4.918.656	-	6.362	-	4.925.018
Equatorial Piauí	94,94%	720.046	67.520	67.125	(13.518)	683.583	1.371.045	539	-	2.055.167
Equatorial Alagoas	96,38%	1.209.348	73.572	71.860	(9.601)	1.165.619	990.496	386	-	2.156.501
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	458.966	-	-	-	114.742	11.635	-	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	195.370	2.168	2.168	-	195.370	-	-	-	195.370
Equatorial Transmissão	100,00%	9.458.386	85.230	85.230	-	9.458.388	-	-	-	9.458.388
INTESA	100,00%	240.432	2.525	2.525	(1.159)	240.433	65.307	-	-	305.740
Equatorial Participações	100,00%	(41.656)	(17.332)	(17.332)	-	(41.656)	-	-	41.656	-
Equatorial Participações II	100,00%	457.375	134.421	134.421	-	457.375	-	-	-	457.375
Equatorial Participações III	100,00%	13.475	(15.574)	(15.574)	-	13.475	-	-	-	13.475
		18.168.119	718.812	678.638	(24.278)	17.205.985	2.438.483	7.287	41.656	19.693.411
31/12/2021										
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%	5.071.347	1.587.581	1.431.128	-	4.571.571	-	6.018	-	4.577.589
Equatorial Piauí	94,93%	665.264	1.009.065	950.663	(53.947)	631.562	1.381.538	498	-	2.013.598
Equatorial Alagoas	96,37%	1.135.298	1.174.294	1.135.394	(38.403)	1.094.048	998.961	369	-	2.093.378
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	458.966	267.902	66.976	-	114.742	11.635	-	-	126.377
Equatorial Serviços	100,00%	193.056	3.763	1.198	-	193.057	-	-	-	193.057
Equatorial Transmissão	100,00%	2.338.756	180.622	180.622	-	2.338.756	-	-	-	2.338.756
INTESA	100,00%	237.910	47.359	47.359	(4.637)	237.907	66.467	-	-	304.374
Equatorial Participações	100,00%	(17.039)	(86.379)	(86.379)	-	(17.039)	-	-	17.039	-
Equatorial Participações II	100,00%	342.075	(59.282)	(59.282)	-	342.075	-	-	-	342.075
Equatorial Participações III	100,00%	29.049	(12.051)	(12.051)	-	29.049	-	-	-	29.049
		10.454.682	4.112.874	3.655.628	(96.987)	9.535.728	2.458.601	6.885	17.039	12.018.253

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

(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 24.278 (R\$ 96.987 em 31 de dezembro de 2021), conforme item 23 letra (a) do ICPC 19.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo financeiro da concessão está conforme a seguir demonstrada:

	31/12/2021	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	Reclassificação (d)	Outros (e)	31/03/2022
Ativo financeiro – Distribuição	10.135.810	273.027	272.227	1.663	7.916	10.690.643
Obrigações especiais Distribuição (c)	(2.621.155)	(110.014)	(125.326)	-	-	(2.856.495)
Total	7.514.655	163.013	146.901	1.663	7.916	7.834.148

	31/12/2020	Aquisição	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	Baixas	Outros	31/12/2021
Ativo financeiro – Distribuição	7.735.970	351.086	1.270.107	803.549	(23.138)	(1.764)	10.135.810
Obrigações especiais Distribuição (c)	(2.070.048)	-	(426.621)	(104.980)	-	(19.506)	(2.621.155)
Total	5.665.922	351.086	843.486	698.569	(23.138)	(21.270)	7.514.655

A concessão das 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 controladas distribuidoras, 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;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (c) 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;
- (d) Correspondem às reclassificações, da controlada direta Equatorial Alagoas, para o ativo intangível; e
- (e) A movimentação de R\$ 7.916, da controlada indireta CEA, correspondem aos seguintes efeitos: i) ajuste no montante de R\$ 6.252, referente a transferência de conciliação do ativo imobilizado; ii) atualização financeira do ativo financeiro no valor de R\$ 1.219 referente ao período de 2017 a 2020; e iii) atualização financeira do ativo financeiro no valor de R\$ 445 referente ao período de 2021.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

13 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado em 31 de março de 2022 é apresentada da seguinte forma:

Imobilizado	Vida útil	31/03/2022			31/12/2021
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Terrenos	-	-	-	-	122.664
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	51.022	(9.864)	41.158	496
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	5.784.237	(1.031.998)	4.752.239	3.478
Móveis e utensílios	16 anos	2.594	(2.182)	412	471
Veículos	5 anos	1.186	(241)	945	859
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	1.941	(352)	1.589	366
Imobilizado em andamento	-	362.935	-	362.935	100.745
Desmobilização de ativos	-	1.188	(39)	1.149	-
Total		6.205.103	(1.044.676)	5.160.427	229.079

13.1 Movimentação do ativo imobilizado

Custo do Imobilizado	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Reclassificação	Saldo em 31/03/2022
Terrenos	122.664	-	-	-	(122.664)	-
Edificações, obras civis e benfeitorias	1.267	49.755	-	-	-	51.022
Máquinas e equipamentos	4.441	5.778.309	346	-	1.141	5.784.237
Móveis e utensílios	836	1.803	-	(45)	-	2.594
Veículos	1.088	-	98	-	-	1.186
Equipamentos de processamento de dados	609	1.145	187	-	-	1.941
Imobilizado em andamento	100.745	246.760	15.430	-	-	362.935
Desmobilização de ativos	-	1.188	-	-	-	1.188
Total do custo de imobilizado	231.650	6.078.960	16.061	(45)	(121.523)	6.205.103
Depreciação acumulada e perdas por redução ao valor recuperável	Saldo em 31/12/2021	Aquisição (a)	Adição	Baixa	Reclassificação	Saldo em 31/03/2022
Edificações, obras civis e benfeitorias	(771)	(8.944)	(149)	-	-	(9.864)
Máquinas e equipamentos	(963)	(1.009.507)	(21.528)	-	-	(1.031.998)
Móveis e utensílios	(365)	(1.803)	(14)	-	-	(2.182)
Veículos	(229)	-	(12)	-	-	(241)
Equipamentos de processamento de dados	(243)	(96)	(13)	-	-	(352)
Desmobilização de ativos	-	(39)	-	-	-	(39)
Total da depreciação	(2.571)	(1.020.389)	(21.716)	-	-	(1.044.676)
Total do imobilizado	229.079	5.058.571	(5.655)	(45)	(121.523)	5.160.427

- (a) Deve-se à consolidação dos saldos da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		31/03/2022			
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,17%	21.675.319	(11.019.075)	(2.248.866)	8.407.378
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(160.059)	-	131.751
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(165.998)	-	6.907
Direito de concessão -Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(120.855)	-	1.075.976
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(201.861)	-	1.512.587
Direito de concessão - CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(87.065)	-	2.698.997
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.247.776	(13.862)	-	1.233.914
Subtotal		7.409.832	(749.700)	-	6.660.132
Outros		18.656	(820)	-	17.836
Subtotal		29.103.807	(11.769.595)	(2.248.866)	15.085.346
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(2.004)	-	7.020
Em curso – Transmissão		3.864	-	-	3.864
Direito de concessão					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(15.071)	-	65.307
Subtotal		93.266	(17.075)	-	76.191
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (b)	2,86%	930.008	-	-	930.008
Outros		895	-	-	895
Subtotal		930.903	-	-	930.903
Geração Eólica					
Direito de exploração (a)		3.008.187	(3.147)	-	3.005.040
Direito de autorização (a)		2.447.460	-	-	2.447.460
Outros		34.454	-	-	34.454
Subtotal		5.490.101	(3.147)	-	5.486.954
Total		35.618.077	(11.789.817)	(2.248.866)	21.579.394
		31/12/2021			
	Taxas anuais*	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,02%	21.404.339	(10.734.130)	(2.383.352)	8.286.857
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(156.145)	-	135.665
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(165.671)	-	7.234
Direito de concessão -Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(110.892)	-	1.085.939
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(187.591)	-	1.526.857
Direito de concessão - CEEE-D (a)	4,17%	2.786.062	(58.042)	-	2.728.020
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	1.049.867	(3.141)	-	1.046.726
Subtotal		7.211.923	(681.482)	-	6.530.441
Outros		12.878	(1.159)	-	11.719
Subtotal		28.629.140	(11.416.771)	(2.383.352)	14.829.017
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(1.959)	-	7.065
Em curso – Transmissão		3.519	-	-	3.519
Direito de concessão					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(13.911)	-	66.467
Subtotal		92.921	(15.870)	-	77.051
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (b)	2,86%	930.008	-	-	930.008
Total		29.652.069	(11.432.641)	(2.383.352)	15.836.076

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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.

- (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; e
- (b) O saldo apresentado é composto pelo valor pago a título de outorga para exploração da concessão da controlada Concessionária de Saneamento do Amapá.

14.1 Movimentação do ativo intangível

	Distribuição							31/03/2022
	31/12/2021	Adições	Baixas (f)	Transferências as Ativo de contrato (a)	Outros (c)	Reclassificação (e)	Aquisição	
Em serviço	21.404.339	1.148	(193)	249.153	(5.872)	26.744	-	21.675.319
(-) Amortização	(10.734.130)	(284.424)	193	-	11.572	(12.286)	-	(11.019.075)
Total em serviço	10.670.209	(283.276)	-	249.153	5.700	14.458	-	10.656.244
Obrigações especiais (b)	(4.573.231)	-	-	75.355	(4)	30	-	(4.497.850)
(-) Amortização	2.189.879	59.105	-	-	-	-	-	2.248.984
Total em obrigações especiais	(2.383.352)	59.105	-	75.355	(4)	30	-	(2.248.866)
Direito de Concessão	7.039.018	197.909	-	-	-	-	-	7.236.927
(-) Amortização	(508.577)	(68.218)	-	-	-	-	-	(576.795)
Total em Direito de Concessão	6.530.441	129.691	-	-	-	-	-	6.660.132
Outros	11.719	6.117	-	-	-	-	-	17.836
Total Distribuição	14.829.017	(88.363)	-	324.508	5.696	14.488	-	15.085.346

	Transmissão							31/03/2022
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências as Ativo de contrato	Outros	Reclassificação	Aquisição	
Em serviço	1.320	-	-	-	-	-	-	1.320
(-) Amortização	(958)	-	-	-	-	-	-	(958)
Total em serviço	362	-	-	-	-	-	-	362
Em curso	3.519	345	-	-	-	-	-	3.864
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(13.911)	(1.160)	-	-	-	-	-	(15.071)
Total direito de concessão	66.467	(1.160)	-	-	-	-	-	65.307
Outros	6.703	(45)	-	-	-	-	-	6.658
Total Transmissão	77.051	(860)	-	-	-	-	-	76.191

	Saneamento							31/03/2022
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências Ativo de contrato	Outros	Reclassificação	Aquisição	
Direito de concessão	930.008	-	-	-	-	-	-	930.008
Outros	-	895	-	-	-	-	-	895
Total Saneamento	930.008	895	-	-	-	-	-	930.903

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Geração Eólica								
	31/12/2021	Adições	Baixas	Transferências Ativo de contrato	Outros	Reclassificação	Aquisição (d)	31/03/2022
Direito de exploração	-	-	-	-	-	-	3.008.187	3.008.187
Direito de autorização	-	-	-	-	-	-	2.447.460	2.447.460
(-) Amortização	-	(3.147)	-	-	-	-	-	(3.147)
Subtotal	-	(3.147)	-	-	-	-	5.455.647	5.452.500
Outros	-	-	-	-	-	-	34.454	34.454
Total Geração Eólica	-	(3.147)	-	-	-	-	5.490.101	5.486.954
Intangível total	15.836.076	(91.475)	-	324.508	5.696	14.488	5.490.101	21.579.394

Distribuição								
	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências Ativo de contrato (a)	Outros	Reclassificação	Aquisição	31/12/2021
			(329.287)					
Em serviço	15.799.421	266	-	931.416	(29.109)	204.442	4.827.190	21.404.339
(-) Amortização	(7.654.070)	(985.319)	248.388	-	10.513	(116.845)	(2.236.797)	(10.734.130)
Total em serviço	8.145.351	(985.053)	(80.899)	931.416	(18.596)	87.597	2.590.393	10.670.209
Obrigações especiais (b)	(4.070.209)	(26)	-	(215.518)	15.171	31.770	(334.419)	(4.573.231)
(-) Amortização	1.874.142	230.769	-	-	-	-	84.968	2.189.879
Total em obrigações especiais	(2.196.067)	230.743	-	(215.518)	15.171	31.770	(249.451)	(2.383.352)
Direito de Concessão	3.203.089	-	-	-	-	-	3.835.929	7.039.018
(-) Amortização	(333.502)	(175.075)	-	-	-	-	-	(508.577)
Total em Direito de Concessão	2.869.587	(175.075)	-	-	-	-	3.835.929	6.530.441
Outros	10.015	1.704	-	-	-	-	-	11.719
Total Distribuição	8.828.886	(927.681)	(80.899)	715.898	(3.425)	119.367	6.176.871	14.829.017

Transmissão								
	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências Ativo de contrato	Outros	Reclassificação	Aquisição	31/12/2021
Em serviço	1.320	-	-	-	-	-	-	1.320
(-) Amortização	(702)	(256)	-	-	-	-	-	(958)
Total em serviço	618	(256)	-	-	-	-	-	362
Em curso	1.542	1.977	-	-	-	-	-	3.519
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(9.274)	(4.637)	-	-	-	-	-	(13.911)
Total direito de concessão	71.104	(4.637)	-	-	-	-	-	66.467
Outros	6.703	-	-	-	-	-	-	6.703
Total Transmissão	79.967	(2.916)	-	-	-	-	-	77.051

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	Saneamento							31/12/2021
	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências s Ativo de contrato	Outros	Reclassificação	Aquisição	
Direito de concessão	-	930.008	-	-	-	-	-	930.008
Total Saneamento	-	930.008	-	-	-	-	-	930.008
Intangível total	<u>8.908.853</u>	<u>(589)</u>	<u>(80.899)</u>	<u>715.898</u>	<u>(3.425)</u>	<u>119.367</u>	<u>6.176.871</u>	<u>15.836.076</u>

- (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 saldo líquido de R\$ 4.980 é proveniente das controladas Equatorial Maranhão e a da CEA. A Equatorial Maranhão, no montante líquido de R\$ 3.415, realizou reclassificações do intangível para investimentos, no valor de R\$ 4.131, amortização do intangível para amortização de investimentos o valor R\$ 720 e R\$ 4 para encargos setoriais. Essas reclassificações referem-se a bens em comodato (máquinas e equipamentos) que a controlada Equatorial Maranhão cedeu a Companhia de Eletricidade do Amapá ("CSA") e Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A., de forma não onerosa por prazo determinado, conforme escrito nos Termos de Comodato. O montante líquido de R\$ 9.111, da controlada indireta CEA, corresponde aos seguintes efeitos: i) ajuste de depreciação no montante de R\$ 10.852, referente a ativos não vinculados à concessão; e ii) reclassificação de terrenos no montante de R\$ 1.741.
- (d) Saldo proveniente da controlada Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios;
- (e) O saldo líquido de R\$ 14.458 é proveniente das controladas indiretas CEEE-D e Equatorial Pará e da controlada direta Equatorial Alagoas. Os saldos da CEEE-D correspondem aos valores de PIS/COFINS, que durante o processo de avaliação dos custos das obras, identificou-se que os serviços e materiais alocados foram contabilizados líquidos desses impostos, entretanto, os custos incorridos para adquirir um ativo foram registrados pelo valor de aquisição. Desta forma, houve a reclassificação do montante para os ativos incorporados no período no valor negativo de R\$ 2.408. Além disso, houve reclassificação de saldos do imobilizado, no montante negativo de R\$ 1.141. O saldo líquido da Equatorial Pará no montante de R\$ 19.670 correspondem as reclassificações entre intangível e investimentos e as reclassificações da Equatorial Alagoas no montante negativo de R\$ 1.663 são transações do ativo intangível para o ativo financeiro da concessão; e
- (f) 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. Os mesmos foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas.

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 findo em 31 de março de 2022.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

15 Ativo de contrato (Consolidado)

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

Distribuição										
	31/12/2021	Adições	Reclassificação (c)	Baixas (d)	Transferências (a)		31/03/2022			
					Ativo Intangível	Ativo Financeiro				
Em curso	2.841.343	725.342	-	-	(249.153)	(272.227)	3.045.305			
Obrigações especiais (b)	(1.035.091)	(34.144)	(72.237)	1.747	(75.355)	125.326	(1.089.754)			
Total distribuição	1.806.252	691.198	(72.237)	1.747	(324.508)	(146.901)	1.955.551			
Transmissão										
	31/12/2021	Implementação da infraestrutura	Remuneração do ativo de contrato	Reconhecimento da RAP	Manutenção e operação	Ativo de contrato – ganho / perda de realização	31/03/2022			
Em curso	3.865.376	107.283	360.826	-	-	(83.898)	4.249.587			
Em serviço	6.521.050	446	55.055	(315.669)	19.337	(26.284)	6.253.935			
Total transmissão	10.386.426	107.729	415.881	(315.669)	19.337	(110.182)	10.503.522			
Total ativo de contrato	12.192.678						12.459.073			
Circulante	1.394.297						1.261.187			
Não circulante	10.798.381						11.197.886			
Distribuição										
	31/12/2020	Adições	Reclassificação (c)	Baixas (d)	Transferências (a)		Outros	Aquisição	31/12/2021	
					Ativo Intangível	Ativo Financeiro				
Em curso	1.942.174	2.561.129	(6.940)	(2.017)	(931.416)	(803.549)	(14.280)	96.242	2.841.343	
Obrigações especiais (b)	(853.251)	(218.951)	(214.559)	11.950	215.518	104.980	(7.064)	(73.714)	(1.035.091)	
Total distribuição	1.088.923	2.342.178	(221.499)	9.933	(715.898)	(698.569)	(21.344)	22.528	1.806.252	
Transmissão										
	31/12/2020	Implementação da infraestrutura	Remuneração do ativo de contrato	Reconhecimento da RAP	Manutenção e operação	Ativo de contrato – ganho / perda de realização	Transferências	31/12/2021		
Em curso	9.836.817	525.257	-	-	-	(450.851)	(6.045.847)	3.865.376		
Em serviço	147.473	7.982	1.457.832	(1.169.274)	31.190	-	6.045.847	6.521.050		
Total transmissão	9.984.290	533.239	1.457.832	(1.169.274)	31.190	(450.851)	-	10.386.426		
Total ativo de contrato	11.073.213							12.192.678		
Circulante	708.900								1.394.297	
Não circulante	10.364.313								10.798.381	

- (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;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (c) Saldo proveniente da controlada indireta Equatorial Pará, onde o montante de R\$ 72.237 contabilizado corresponde aos custos realizados em obras de interligação de sistemas isolados devidamente autorizados através das Resoluções nº 9.499, 9.500 e 9.501 de 08 de dezembro de 2020, cujos créditos são oriundos da sub-rogação CCC em contrapartida a obrigações vinculadas; e
- (d) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT.

As controladas da Companhia que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram o impacto e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada, 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 dinheiro 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 31 de março de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

16 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
Suprimento de energia elétrica (a)	-	-	1.178.125	2.081.893
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	183.120	169.415
Materiais e serviços (b)	3.697	2.957	1.076.042	1.831.026
Repasse de energia livre	-	-	20.684	20.192
Partes relacionadas	-	-	-	1.613
Outros	-	-	7.700	3.615
Total	<u>3.697</u>	<u>2.957</u>	<u>2.465.671</u>	<u>4.107.754</u>
Não circulante				
Suprimento de energia elétrica	-	-	8.112	89.073
Materiais e serviços (b)	-	-	93.201	89.626
Total	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>101.313</u>	<u>178.699</u>
Total	<u>3.697</u>	<u>2.957</u>	<u>2.566.984</u>	<u>4.286.453</u>

- (a) A variação no período deve-se a 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. Ademais, as despesas com contratos de energia reduziram em razão da variação no preço médio de pagamento do período, reflexo da retração do despacho térmico nesse trimestre, o que incidiu em menores despesas com a parcela variável dos contratos de disponibilidade; e
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão realizados durante o período nas controladas da Companhia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

17.1 Composição do saldo

		31/03/2022					31/12/2021				
		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)											
CCBI Citibank		111,8% a 114% do CDI	710.198	308.731	1.018.929		111,8% a 113,5% do CDI	991.801	362.733	1.354.534	
Sumitomo Mitsui Banking Corporation		CDI+1,45% a 1,48%	1.610	451.315	452.925		CDI +1,45%	2.283	267.522	269.805	
Bank of America		CDI+1,50%	734	227.894	228.628		CDI +1,50%	934	271.725	272.659	
Agência Francesa de Desenvolvimento (a)		-	-	-	-		4% a 4,81%	376.038	-	376.038	
Banco Bocom BBM		CDI+1,71%	98	16.599	16.697		CDI +1,71%	4	19.502	19.506	
Scotiabank		CDI+1,58% a 1,85%	5.612	943.208	948.820		CDI +1,58% a 1,85%	3.974	1.108.191	1.112.165	
Total moeda estrangeira			718.252	1.947.747	2.665.999	5,49%	1.375.034	2.029.673	3.404.707		
Moeda nacional											
Eletrobras	*		516.437	856.207	1.372.644	*		526.072	980.067	1.506.139	
CEEE-GT	100% do CDI		169.578	-	169.578	100% do CDI		187.180	-	187.180	
Banco de Desenvolvimento Econômico e Social	IPCA+3,93% a 5,32% / TLJP +2,02% a 2,88%		461.979	7.137.699	7.599.678	IPCA + 3,90% a 5,30%		329.683	5.453.934	5.783.617	
Banco do Brasil	6%; IPCA +0,96% a 1,62%		93.116	878.329	971.445	IPCA + 1,6% //6%		64.649	720.030	784.679	
Banco do Nordeste	IPCA + 1,1% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5%		192.752	2.882.714	3.075.466	IPCA + 1,1% a 2,98%// CDI+3,66%		112.143	1.475.254	1.587.397	
Caixa Econômica Federal	6,00%		10.532	44.379	54.911	6,00%		10.542	46.960	57.502	
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%		-	1.017.537	1.017.537	5,00%		-	1.005.395	1.005.395	
Santander	CDI + 0,98% a 1,65%		19.005	580.000	599.005	CDI +0,98% a 1,65%		23.834	580.000	603.834	
China Construction Bank	CDI + 0,97%		1.523	150.000	151.523			-	-	-	
Nota promissória	CDI + 1,40%		-	528.614	528.614	CDI +1,40%		-	514.339	514.339	
Subtotal			1.464.922	14.075.479	15.540.401		1.254.103	10.775.979	12.030.082		
(-) Custo de captação			(4.786)	(64.926)	(69.712)		(2.571)	(28.748)	(31.319)		
(-) Ajuste a valor presente			-	(596.407)	(596.407)		-	(602.015)	(602.015)		
Subtotal			(4.786)	(661.333)	(666.119)		(2.571)	(630.763)	(633.334)		
Total moeda nacional			1.460.136	13.414.146	14.874.282		1.251.532	10.145.216	11.396.748		
Total			2.178.388	15.361.893	17.540.281		2.626.566	12.174.889	14.801.455		

* Os empréstimos com a Eletrobras possuem os seguintes custos conforme cada contrato: IPCA + 0,50% a.a., SELIC + 0,50% a.a., 119,5% do CDI, 124,8% do CDI, 124,8% do CDI + 0,50% a.a.

(a) Em 29 de março de 2022, a CEEE-D (controlada da Companhia) liquidou antecipadamente o contrato com a Agência Francesa de Desenvolvimento – AFD, no montante de R\$ 319.239, que previa a liquidação da dívida no caso de mudança de controle da contratante do financiamento, o que ocorreu após a liquidação do leilão.

Notas Explicativas
Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.2 Garantias

Garantias	
Moeda estrangeira (USD)	
CCBI Citibank	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 de Desenvolvimento Econômico e Social	Aval/Fiança+ Recebíveis +Fiança Bancária+Aplicações+Penhor de Ações; Alienação Fiduciária, ; Alienação Fiduciária de Ações e Equipamentos Aval Echoenergia Participações
Banco do Brasil	Alienação Fiduciária;Aval/Fiança + Recebíveis + Penhor de Ações; Alienação Fiduciária, ; Alienação Fiduciária de Ações e Equipamentos Aval Echoenergia Participações
Banco do Nordeste	Aval/Fiança +Fiança Bancária + Aplicações + Penhor de Ações; Alienação Fiduciária, Penhor de Equipamentos e Penhor de Direitos Emergentes, Aval Echoenergia Participações.
Caixa Econômica Federal	Aval/Fiança + Recebíveis + Aplicação
CCEE/RGR/ANEEL	Recebíveis
Santander	Aval/Fiança
Nota promissória	Aval/Fiança
Sudene	Alienação Fiduciária, Penhor de Ações e Equipamentos, Aval Echoenergia Participações

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 31 de março de 2022, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Consolidado

	31/03/2022	
	Valor	%
Circulante	2.178.388	12%
2023	1.999.921	11%
2024	2.474.100	14%
2025	1.507.404	9%
2026	1.287.930	7%
Após 2026	8.753.871	51%
Subtotal	16.023.226	92%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (Não circulante)	(661.333)	(4%)
Não circulante	15.361.893	88%
Total	17.540.281	100%

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

Consolidado

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.251.532	10.145.216	1.375.034	2.029.673	14.801.455
Ingressos (17.5)	-	615.000	-	250.000	865.000
Aquisição (a)	201.176	2.735.038	-	-	2.936.214
Encargos	147.255	59.461	13.638	-	220.354
Variação monetária e cambial	26.460	105.951	(173.769)	(331.926)	(373.284)
Transferências	246.681	(246.681)	-	-	-
Amortizações de principal	(258.457)	-	(479.244)	-	(737.701)
Pagamentos de juros	(186.341)	-	(17.407)	-	(203.748)
Custo de captação (b)	783	161	-	-	944
Ajuste a valor presente	31.047	-	-	-	31.047
Saldos em 31 de março de 2022	1.460.136	13.414.146	718.252	1.947.747	17.540.281

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	1.828.198	9.113.375	401.092	1.444.910	12.787.575
Ingressos	-	2.285.173	-	1.420.000	3.705.173
Aquisição	78.117	155.962	871.254	-	1.105.333
Reclassificação do mútuo	(260.797)	260.797	-	-	-
Encargos	471.590	241.405	45.300	-	758.295
Variação monetária e cambial	61.099	434.801	373.483	(152.071)	717.312
Transferências	1.522.011	(1.522.011)	683.166	(683.166)	-
Amortizações de principal	(1.976.975)	-	(957.913)	-	(2.934.888)
Pagamentos de juros	(503.090)	-	(41.348)	-	(544.438)
Custo de captação (b)	3.519	(11.756)	-	-	(8.237)
Ajuste a valor presente	27.860	607.560	-	-	635.420
Extinção de obrigação de pagamento - Lei nº 14.120/21	-	(1.420.090)	-	-	(1.420.090)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	1.251.532	10.145.216	1.375.034	2.029.673	14.801.455

- (a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios; e
(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição;

17.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do ingresso	Pagamento de juros	Amortização	Destinação do recurso	Encargo financeiro (a.a)	Taxa efetiva com derivativo (a.a)
EQTL Pará	BNDES	350.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA +4,11%	Não se aplica
EQTL Alagoas	BNDES	115.000	mar/2022	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 4,43%	Não se aplica
CEA	SMBC	250.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD+ 3,05%	CDI+1,48%
EQTL Piauí	China Construction Bank	150.000	fev/2022	Semestral	Bullet	Capital de Giro	CDI+ 0,97%	Não se aplica
		865.000						

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

17.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e pelas controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D, CEA e SPEs Transmissoras 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8 possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou penhor de 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 das controladas da Companhia, com o período de apuração trimestral:

Controladas indiretas

Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos	Scotiabank
1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5	0,8
1º EBITDA/ Despesa financeira líquida : >1,5	18,9

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos	Citibank I
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0	1,1
2º EBITDA/ Resultado Financeiro : > 2	7,9

Covenants Empréstimos	Citibank II
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0	1,1

Controladas diretas

A Companhia é avalista nas seguintes emissões nas quais a apuração dos *covenants* se dá de forma consolidada, a saber:

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos	Scotiabank	Citibank	Santander
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	3,1	3,1	3,1

Equatorial Alagoas

Covenants Empréstimos	Santander
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5	3,1

CEEE-D

Covenants Empréstimos	Bank of America	Sumitomo Mitsui Banking Corporation	Nota Promissória
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,1	3,1	3,1

CEA

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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 ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 31 de março de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos. Demais *covenants* cujo período de apuração é anual, também encontravam-se dentro dos limites estipulados nos contratos para o último período de reporte, ou seja, 31 de dezembro de 2021.

18 Debêntures

18.1 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 2021	12.247	2.436.140	2.448.387
Ingressos (18.3)	-	2.000.000	2.000.000
Encargos	90.974	-	90.974
Transferências	(624)	624	-
Custo de captação (a)	570	(12.718)	(12.148)
Saldos em 31 de março de 2022	103.167	4.424.046	4.527.213

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	3.161	562.926	566.087
Ingressos	-	2.000.000	2.000.000
Transferência de titularidade- parte relacionada	(6.900)	(124.602)	(131.502)
Encargos	36.310	-	36.310
Variação monetária	-	9.492	9.492
Transferências	(2.924)	2.924	-
Pagamento de juros	(19.272)	-	(19.272)
Custo de captação (a)	1.872	(14.600)	(12.728)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	12.247	2.436.140	2.448.387

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

Em 31 de março de 2022, a Companhia possui duas emissões vigentes.

Controladora							Em 31 de março de 2022		
Emissão	Característica	Série	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Vencimento	Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
5ª	(1)/(2)/(3)	2ª	300.000	CDI + 1,7% a.a.	dez/21	dez/28	9.318	300.000	309.318
5ª	(1)/(2)/(3)	1ª	1.700.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	dez/26	50.099	1.676.089	1.726.188
5ª	(1)/(2)/(3)	5ª	2.000.000	CDI + 1,4% a.a.	fev/22	fev/25	21.844	2.000.000	2.021.844
3ª	(1)/(2)/(3)	Única	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	21.906	447.957	469.863
							103.167	4.424.046	4.527.213

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
(2) Não conversíveis em ações; e
(3) Espécie quirografária;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2021	961.010	9.640.470	10.601.480
Ingressos (18.3)	-	2.000.000	2.000.000
Aquisição (a)	110.581	1.131.871	1.242.452
Encargos	236.882	31.203	268.085
Variação monetária	29.220	51.521	80.741
Amortização do principal	(35.389)	-	(35.389)
Transferências	21.951	(21.951)	-
Pagamento de juros	(129.546)	-	(129.546)
Custo de captação (b)	3.645	(12.910)	(9.265)
Saldos em 31 de março de 2022	1.198.354	12.820.204	14.018.558

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2020	883.076	4.117.327	5.000.403
Ingressos	-	5.803.000	5.803.000
Encargos	344.432	3.893	348.325
Variação monetária	18.262	222.179	240.441
Amortização do principal	(447.854)	-	(447.854)
Transferências	450.295	(450.295)	-
Pagamento de juros	(297.847)	-	(297.847)
Custo de captação	10.646	(55.634)	(44.988)
Saldos em 31 de dezembro de 2021	961.010	9.640.470	10.601.480

- (a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e
- (b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de março de 2022, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem as seguintes emissões vigentes:

Controlada	Emissã o	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 31 março de 2022		
								Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(4)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	26.418	26.194	52.612
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(4)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	9.971	9.876	19.847
Equatorial Pará (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	2.326	132.111	134.437
Equatorial Pará	5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	abr/18	abr/23	22.115	542.908	565.023
Equatorial Pará	5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	abr/18	abr/23	20.557	456.967	477.524
Equatorial Maranhão (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	out/16	out/23	2.279	150.541	152.820
Equatorial Maranhão	8ª	(1)/(3)/(4)	1ª	500.000	107% do CDI	set/17	set/22	502.680	-	502.680
Equatorial Piauí	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	14.151	400.000	414.151
Equatorial Piauí	2ª	(1)/(3)/(4)	Única	620.000	CDI + 1,10% a.a.	mai/19	mai/23	332.225	309.962	642.187
Equatorial Transmissão	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	87	859.453	859.540
Equatorial Transmissão	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	1.953	132.171	134.124
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	15.760	1.191.643	1.207.403
CEEE-D	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	300.000	IPCA + 5,4% a.a.	ago/21	set/29	2.030	320.833	322.863
CSA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.003.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	jun/24	-1.094	1.022.706	1.021.612
CEA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	500.000	CDI + 1,28% a.a.	dez/21	dez/24	-	513.932	513.932
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	413	64.937	65.350
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	339	53.098	53.437
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	524	55.015	55.539
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	142	51.034	51.176
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	1.533	76.010	77.543
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	3.343	154.915	158.258
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	2.144	113.853	115.997
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	2.280	104.357	106.637
Intesa	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	2.511	121.431	123.942
Intesa	1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	-28	249.202	249.174
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	143	150.000	150.143
Echoenergia Participações S.A	1ª	(4)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	5.769	202.224	207.993
Echoenergia Participações S.A	2ª	(4)	2ª	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	20.207	143.283	163.490
Echoenergia Participações S.A	3ª	(4)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	6.029	298.435	304.464
Ventos de São Clemente Holding S.A	1ª	(4)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	18.591	187.560	206.151
Ventos de São Clemente Holding S.A	2ª	(4)	Única	20.000	IPCA + 7,059% a.a.	abr/20	dez/29	3.511	19.085	22.596
Serras Holding S.A	1ª	(4)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	3.188	44.485	47.673
São Jorge Holding S.A	1ª	(4)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	8.742	63.870	72.612
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A	1ª	(4)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	4.439	33.890	38.329
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A	1ª	(4)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	4.755	35.116	39.871
Serra do Mel Holding S.A	1ª	(4)	Única	142.000	IPCA + 5,95% a.a.	mar/21	dez/35	55.154	105.061	160.215
								1.095.187	8.396.158	9.491.345

(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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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, cujos prazos não são determinados para a aplicação dos mesmos. 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.

18.2 Cronograma de amortização da dívida

Controladora

	31/03/2022	
Vencimento	Valor	%
Circulante	103.167	2%
2024	448.400	10%
2025	2.850.000	63%
2026	850.000	19%
Após 2026	300.000	7%
Não circulante	4.448.400	99%
Custo de captação (não circulante)	(24.354)	(1%)
Total não circulante	4.424.046	98%
Total	4.527.213	100%

Consolidado

	31/03/2022	
Vencimento	Valor	%
Circulante	1.198.354	9%
2023	2.362.402	17%
2024	2.765.647	20%
2025	3.381.209	24%
2026	1.897.659	14%
Após 2026	2.516.795	17%
Não circulante	12.923.712	92%
Custo de captação (não circulante)	(103.508)	(1%)
Total não circulante	12.820.204	91%
Total	14.018.558	100%

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

18.3 Ingressos

Companhia	Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação do Recurso	Encargo Financeiro	Taxa Efetiva com Derivativo
Equatorial Energia S.A.	5ª Emissão-5ª Série	2.000.000	Fev/2022	Semestral	Bullet	Aquisição Echoenergia	CDI +1,40%	Não se aplica
		<u>2.000.000</u>						

18.4 Covenants das debêntures

As debêntures contratadas pela Companhia e suas controladas possuem *covenants* e garantias financeiras (quirografárias), cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

Abaixo estão apresentados os *covenants* financeiros presentes nos contratos de debêntures da Companhia:

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

3ª debêntures 5ª debêntures

3,1 3,1

Equatorial Pará

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: < 3,5

2ª debêntures

1,3

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

5,9

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: < 3,5

3ª debêntures

1,1

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >=1,5

7,0

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,0

5ª debêntures

1,1

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25

7ª debêntures 8ª debêntures

0,8 0,8

2º EBITDA /Despesa financeira líquida: >=1,5

18,9 18,9

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Transmissão

Covenants debêntures

	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=6,5	5,8	5,8

SPEs

Covenants debêntures¹

	SPE 01	SPE 02	SPE 05	SPE 07	SPE 08
Dívida líquida/EBITDA: <=4,5 ou	N/A	N/A	4,0	4,3	N/A
Geração de caixa/ Serviço da dívida>=1,2	1,9	1,5	N/A	N/A	1,7

¹ Enquanto a Dívida Líquida da Emissora/ EBITDA Ajustado da Emissora for superior a 4,5x, o indicador apurado será o ICSD >= 1,2

INTESA

Covenants debêntures

	1ª debêntures	2ª debêntures
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	2,6	2,6

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

Covenants debêntures	SPE 03	SPE 05	SPE 07	EQTL PI (2ª debêntures)	CEEE-D	CSA	CEA
1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1	3,1

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 ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

No período findo em 31 de março de 2022, a Companhia e suas controladas mantiveram-se em cumprimento de todas as obrigações e dentro dos limites estipulados nos contratos.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2022	31/12/2021	31/03/2022	31/12/2021
Circulante				
ICMS	-	-	406.404	456.391
ICMS parcelamento (a)	-	-	90.037	89.063
Parcelamento federal	2.338	2.338	8.571	8.440
PIS e COFINS	317	657	538.181	486.232
PIS e COFINS parcelamento	-	-	49.755	52.649
Encargos sociais e outros	364	649	55.570	42.720
ISS	3	-	24.996	23.199
Outros	-	-	170	2.338
Total	<u>3.022</u>	<u>3.644</u>	<u>1.173.684</u>	<u>1.161.032</u>
Não circulante				
ICMS	-	-	58.289	63.926
PIS e COFINS parcelamento	-	-	15.485	23.369
Parcelamento Federal	-	-	123.973	139.943
ICMS parcelamento (a)	-	-	2.309.364	2.285.163
ISS	-	-	5.250	5.262
Total	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>2.512.361</u>	<u>2.517.663</u>
Total impostos e contribuições a recolher	<u>3.022</u>	<u>3.644</u>	<u>3.686.045</u>	<u>3.678.695</u>

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e CEEE-D nos montantes de R\$ 48.631, R\$ 14.018 e R\$ 2.336.752, respectivamente, em 31 de março de 2022, totalizando R\$ 2.399.401 (R\$ 50.775, R\$ 16.333 e R\$ 2.307.118, respectivamente, em 31 de dezembro de 2021).

Vale destacar que o saldo ICMS parcelamento oriundo da controlada CEEE-D deve-se ao Instrumento Particular de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas e Outras Avenças, assinado em 07 de dezembro de 2020, 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\$ 2.207.238 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:

	<u>Parcelamentos sem descontos</u>	<u>Descontos</u>	<u>Parcelamentos com descontos</u>
Principal	1.539.701	-	1.539.701
Multa	409.831	(245.899)	163.932
Juros	257.706	(154.623)	103.083
Total	<u>2.207.238</u>	<u>(400.522)</u>	<u>1.806.716</u>

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	31/03/2022	
	Valor	%
Circulante	<u>90.037</u>	<u>4%</u>
2023	76.932	3%
2024	90.513	4%
2025	85.086	3%
Após 2025	<u>2.056.833</u>	<u>86%</u>
Não circulante	<u>2.309.364</u>	<u>96%</u>
Total ICMS parcelamento	<u>2.399.401</u>	<u>100%</u>

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

20.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2022	31/12/2021
Ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	701.128	714.439
Base negativa (a)	258.820	266.742
	959.948	981.181
Diferenças temporárias		
Provisão para contingências	306.915	302.893
Perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	539.261	469.791
Provisão para participação nos lucros	33.437	31.130
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.861.135	2.736.155
Arrendamentos – CPC 06 (R2) /IFRS 16	4.808	4.755
Provisão atuarial	59.955	59.955
Swap	85.930	16.878
AIC reversível	85.076	76.744
Intangível - concessão- aquisição Equatorial Pará	48.622	48.573
Contingências e encargos da dívida - Aquisição Equatorial Pará, Alagoas e Piauí	60.134	62.286
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	37.149	36.575
Outras diferenças temporárias	52.071	52.283
	4.174.493	3.898.018
Total	5.134.441	4.879.199
Passivos de:		
Diferenças temporárias		
Depreciação acelerada	(574.246)	(583.464)
Provisão para contingências	(88.859)	(78.046)
Reversão perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	(170.500)	(170.294)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(889.132)	(832.866)
Receita de Construção– CPC 47/IFRS 15	(4.322.322)	(4.156.081)
Swap	(97.834)	(152.545)
Arrendamento - CPC 06(R2)/IFRS 16	(3.133)	(3.115)
Provisão para participação nos lucros	(6.179)	(7.109)
Provisão atuarial	(21.720)	(21.720)
Reavaliação bens da concessão	(32.883)	(34.260)
Instrumentos financeiros- CPC 48/IFRS 9	(143.999)	(54.649)
Opção de compra de ações	(153.809)	(140.465)
Outras diferenças temporárias	(69.841)	(71.162)
Total	(6.574.457)	(6.305.776)
Total IRPJ e CSLL passivo e ativo diferidos	(1.440.016)	(1.426.577)
Ativo não circulante (a)	948.160	939.618
Passivo não circulante	(2.388.176)	(2.366.195)
Efeito líquido não circulante	(1.440.016)	(1.426.577)

- (a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no trimestre representa o imposto de renda e contribuição social diferidos ns controladas Equatorial Piauí ,Alagoas e SPEs 01 a 08 . Os impostos diferidos totalizaram R\$ 959.948 (R\$ 981.181, em 31 de dezembro de 2021), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração; Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado diversas entidades diferentes.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.2 Movimentação dos tributos diferidos

	31/12/2021	Reconhecimento no resultado	31/03/2022	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	714.439	(13.311)	701.128	701.128	-
Base negativa de CSLL	266.742	(7.922)	258.820	258.820	-
Provisão para contingências	224.847	(6.791)	218.056	306.915	(88.859)
Perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	299.497	69.264	368.761	539.261	(170.500)
Provisão para participação nos lucros	24.021	3.237	27.258	33.437	(6.179)
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.736.155	124.980	2.861.135	2.861.135	-
Receita de construção - CPC 47/IFRS 15	(4.156.081)	(166.241)	(4.322.322)	-	(4.322.322)
Arrendamentos – CPC 06 (R02) /IFRS 16	1.640	35	1.675	4.808	(3.133)
Contingências e encargos da dívida -					
Aquisição EQTL	62.286	(2.152)	60.134	60.134	-
Swap	(135.667)	123.763	(11.904)	85.930	(97.834)
Provisão atuarial	38.235	-	38.235	59.955	(21.720)
Outras	(18.879)	1.109	(17.770)	52.071	(69.841)
Atualização do ativo financeiro VNR e AVP	(796.291)	(55.692)	(851.983)	37.149	(889.132)
Depreciação acelerada	(583.464)	9.218	(574.246)	-	(574.246)
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial					
Pará	48.573	49	48.622	48.622	-
Reavaliação bens da concessão	(34.260)	1.377	(32.883)	-	(32.883)
Instrumentos Financeiros – CPC 48/ IFRS 9	(54.649)	(89.350)	(143.999)	-	(143.999)
Opção de compra de ações	(140.465)	(13.344)	(153.809)	-	(153.809)
AIC reversível	76.744	8.332	85.076	85.076	-
Total	(1.426.577)	(13.439)	(1.440.016)	5.134.441	(6.574.457)

	31/12/2020	Reconhecimento no resultado	31/03/2021	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	108.127	7.720	115.847	115.847	-
Base Negativa de CSLL	51.122	(3.905)	47.217	47.217	-
Provisão para contingências	207.896	2.726	210.622	234.007	(23.385)
Provisão para perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	264.601	9.124	273.725	393.921	(120.196)
Provisão para participação nos lucros	19.920	1.833	21.753	26.094	(4.341)
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	2.155.392	211.852	2.367.244	2.367.244	-
Receita de construção - CPC 47/IFRS 15	(3.474.286)	(231.362)	(3.705.648)	-	(3.705.648)
Arrendamentos – CPC 06 (R02) /IFRS 16	834	242	1.076	3.451	(2.375)
Contingências e encargos da dívida -Aquisição EQTL	62.441	(87)	62.354	62.354	-
Swap	(137.846)	(72.300)	(210.146)	4.559	(214.705)
Provisão atuarial	13.348	4.012	17.360	30.344	(12.984)
Outras	(33.403)	3.791	(29.612)	27.718	(57.330)
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(292.307)	(34.971)	(327.278)	-	(327.278)
Depreciação acelerada	(620.462)	9.250	(611.212)	-	(611.212)
Ajuste a valor presente – AVP	(287.276)	1.168	(286.108)	9.535	(295.643)
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.473	49	48.522	48.522	-
Reavaliação bens da concessão	(41.192)	-	(41.192)	-	(41.192)
AIC reversível	38.868	-	38.868	38.868	-
Total	(1.915.750)	(90.858)	(2.006.608)	3.409.681	(5.416.289)

20.3 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, oriundos das controladas diretas Equatorial Alagoas e Equatorial Piauí a ser realizada até 2034, das controladas indiretas SPEs 01 a 08 até 2025, conforme demonstrado a seguir:

Expectativa de realização	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	105.774	150.499	114.917	89.530	499.228	959.948

Em 31 de março de 2022, as controladas da Companhia apresentam o saldo de R\$ 959.948 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais e base negativa, que correspondem a R\$ 701.128 e R\$258.820, respectivamente

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Alagoas

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração da Controlada estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até 2034, conforme demonstrado abaixo:

Expectativa de realização	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	35.856	41.901	34.386	26.348	232.467	370.958

Em 31 de março de 2022, a Equatorial Alagoas apresenta o saldo de R\$ 370.958 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais e base negativa, que correspondem a R\$ 251.182 e R\$119.776, respectivamente.

Equatorial Piauí

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração da Controlada estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até 2029, conforme demonstrado abaixo:

Expectativa de realização	2023	2024	2025	2026	2027	Após 2027	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	38.841	65.759	63.512	63.182	60.145	206.616	498.055

Em 31 de março de 2022, a Equatorial Piauí apresenta o saldo de R\$ 498.055 a realizar de impostos diferidos sobre prejuízos fiscais e base negativa, que correspondem a R\$ 380.041 e R\$ 118.014, respectivamente.

SPEs 01 a 08

Com base nos estudos técnicos de viabilidade, a Administração das Controladas estima que a realização dos créditos fiscais possa ser feita até 2025, conforme demonstrado abaixo:

Expectativa de realização	2023	2024	2025	Total
Impostos de renda e contribuição social diferidos a realizar	31.077	42.839	17.019	90.935

Em 31 março de 2022, as SPEs 01 a 08 apresentam o saldo de R\$ 90.935 a realizar de tributos diferidos sobre prejuízo fiscal e base negativa, que correspondem a R\$ 69.905 e R\$ 21.030, respectivamente.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.4 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 31 de março de 2022 e 2021, está demonstrada a seguir:

Controladora	31/03/2022		31/03/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	593.420	593.420	353.226	353.226
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	148.355	53.408	88.307	31.790
Adições:				
Equivalência patrimonial	127	15	18.003	6.481
Outras provisões	1.053	256	725	261
Total adições (B)	1.180	271	18.728	6.742
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(163.630)	(58.907)	(111.206)	(40.034)
Derivativos – ajuste a valor justo	(9.812)	(3.532)	-	-
Outras provisões	-	-	(31)	(12)
Total exclusões (C)	(173.442)	(62.439)	(111.237)	(40.046)
Dedutibilidade fiscal (limite legal) (D)	(23.907)	(8.760)	(4.202)	(1.514)
Total de IRPJ e CSLL do período E = (A) + (B) + (C) - (D)	-	-	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	9.812	3.532	-	-
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	2%	1%	-	-

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	31/03/2022		31/03/2021	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	909.064	909.064	594.853	594.853
Alíquota fiscal	25 %	9 %	25 %	9 %
Pela alíquota fiscal (A)	227.266	81.816	148.713	53.537
Adições:				
Provisão para contingências	5.822	2.096	3.794	1.367
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	30.231	10.883	101.281	36.461
Ajuste a valor presente	2.703	973	4.251	1.531
Variação SWAP	94.684	34.086	396	142
Atualização do ativo financeiro VNR	27.409	9.867	9.497	3.419
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	2.969	1.069	3.150	670
Multa e penalidades por infrações	621	25	780	251
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	1.436	517	527	190
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	29.024	10.451	107.652	38.755
Depreciação acelerada	9.218	-	9.250	-
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de concessão	82.235	29.603	47.999	17.279
Outras provisões	144.751	52.399	84.617	29.849
Total adições (B)	431.103	151.969	373.194	129.914
Exclusões:				
Reversão para contingências	(19.686)	(7.086)	(3.348)	(1.205)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(10.154)	(3.655)	(93.158)	(33.537)
Ajuste ao valor presente	(7.516)	(2.706)	(1.865)	(671)
Variação cambial	(73.821)	(26.576)	-	-
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(122.746)	(44.257)	(142.466)	(51.288)
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	(1.486)	(535)	(351)	(127)
Instrumentos financeiros – CPC 48/IFRS 9	(30.330)	(10.920)	-	-
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(303)	(109)	(205)	(74)
Atualização do ativo financeiro VNR	(67.855)	(24.427)	(36.833)	(13.259)
Variação SWAP	(3.681)	(1.325)	(53.555)	(19.280)
Derivativos – ajuste a valor justo	(9.812)	(3.532)	-	-
Outras provisões	(22.833)	(8.200)	(81.028)	(29.551)
Total exclusões (C)	(370.223)	(133.328)	(412.809)	(148.992)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(26.786)	(12.773)	(8.889)	(4.120)
Prejuízo fiscal apurado no período	-	-	(5.185)	(1.500)
Incentivo PAT	(1.135)	-	(1.355)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(67)	-	(80)	-
Total compensações (D)	(27.988)	(12.773)	(15.509)	(5.620)
IRPJ subvenção governamental	(130.814)	-	(71.089)	-
Total outras deduções (E)	(130.814)	-	(71.089)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	129.344	87.684	22.500	28.839
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	4.783	8.656	64.007	26.851
Total	4.783	8.656	64.007	26.851
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	134.127	96.340	86.507	55.690
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	15 %	11 %	15 %	9 %

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

20.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

	31/03/2022	31/12/2021
Passivo		
PIS diferido sobre a receita de construção (a)	196.237	191.537
COFINS diferido sobre a receita de construção (a)	903.413	881.769
Outros impostos diferidos	11.239	11.372
Total PIS e COFINS diferidos	1.110.889	1.084.678

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

21 Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais (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:

	31/03/2022		31/12/2021	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	1.218.153	144.797	1.229.695	142.477
Fiscais	273.184	78.355	271.820	77.104
Trabalhistas	535.368	258.309	527.039	254.504
Regulatórias	75.227	-	79.041	-
Ambientais	29.176	-	27.328	-
Total	2.131.108	481.461	2.134.923	474.085
Circulante	517.241	4.209	526.133	4.025
Não circulante	1.613.867	477.252	1.608.790	470.060

Movimentação dos processos no período

	31/12/2021	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	31/03/2022
Cíveis	1.229.695	34.555	(40.788)	(29.383)	24.074	1.218.153
Fiscais	271.820	27	-	(45)	1.382	273.184
Trabalhistas	527.039	32.887	(20.357)	(18.484)	14.283	535.368
Regulatórias	79.041	1.641	(68)	-	(5.387)	75.227
Ambientais	27.328	-	-	3	1.845	29.176
Total	2.134.923	69.110	(61.213)	(47.909)	36.197	2.131.108

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2020	Adições (1)	Utilização (2)	Reversão de provisão (3)	Atualização (4)	Aquisição	31/12/2021
Cíveis	704.700	141.631	(133.662)	(81.664)	31.239	567.451	1.229.695
Fiscais	248.230	9.775	(25)	(219)	2.859	11.200	271.820
Trabalhistas	247.773	152.227	(89.007)	(110.347)	(50.158)	376.551	527.039
Regulatórias	6.292	15.033	-	(636)	1.961	56.391	79.041
Ambientais	-	337	(10)	(161)	988	26.174	27.328
Total	1.206.995	319.003	(222.704)	(193.027)	(13.111)	1.037.767	2.134.923

(1) Contingências provisionadas no período;

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

(3) Reversões realizadas no período; e

(4) Atualizações monetárias.

Cíveis

As controladas da Companhia figuram como rés em 54.384 processos cíveis em 31 de março de 2022 (54.253 processos em 31 de dezembro de 2021), sendo que 13.734 tramitam em Juizados Especiais (13.461 processos em 31 de dezembro de 2021), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Os processos cíveis mais significativos envolvem ações indenizatórias questionando acidentes com a rede de distribuição, falha no fornecimento, morte por descarga elétrica ou danos decorrentes da rescisão de contratos com fornecedores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 31 de março de 2022 era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 1.934.153 (R\$ 1.893.603 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	31/03/2022	31/12/2021
Quebra de contrato	82.765	137.320
Debêntures	258.811	243.484
Falha no fornecimento	135.955	140.495
Cobrança indevida	203.985	194.639
Morte por eletroplessão	89.959	89.333
Fraude questionada	41.517	41.338
Acidente com terceiros	39.940	40.952
Falha no atendimento	20.899	24.513
Corte indevido	8.712	8.818
Portaria do DNAEE	17.235	10.317
Incêndio	3.619	834
Regulatório	88.098	88.097
Outras	226.658	209.555
Total	1.218.153	1.229.695

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	31/03/2022	31/12/2021
Cobrança indevida	51.294	49.031
Quebra de contrato	741.634	729.376
Falha no fornecimento	172.354	180.433
Morte por eletroplessão	40.063	35.327
Adequação de rede	102.519	100.950
Acidente com terceiros	19.230	18.651
Licitação	17.115	17.124
Recadastramento iluminação pública	9.311	9.243
Incêndio	57.568	55.002
Portaria do DNAEE	90.730	90.593
Fraude questionada	22.039	23.049
Corte indevido	6.473	6.095
Falha no atendimento	23.680	6.190
Regulatório	259.319	259.055
Outras	320.824	313.484
Total	1.934.153	1.893.603

Fiscais

As controladas da Companhia figuram como rés em 1.328 processos fiscais em 31 de março de 2022 (1.083 processos em 31 de dezembro de 2021) representado pelo montante de R\$ 273.184 (R\$ 271.820 em 31 de dezembro de 2021).

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 458.014 (R\$ 416.205 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	31/03/2022	31/12/2021
Planos econômicos	146.745	146.745
PIS/COFINS	70.806	70.771
ICMS	38.709	37.932
ISS	1.405	1.306
Outras	15.519	15.066
Total	273.184	271.820

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	31/03/2022	31/12/2021
ICMS	350.072	337.132
PIS/COFINS	21.847	21.323
Multa por infração	13.250	12.733
ISS	10.428	10.180
CSLL, PIS e COFINS	1.039	1.007
ICMS, TUSD e TUST	571	685
Outras	60.807	33.145
Total	458.014	416.205

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Trabalhistas

Em 31 de março de 2022, as controladas da Companhia possuem 8.345 processos (7.992 processos em 31 de dezembro de 2021), no montante de R\$ 535.368 (R\$ 527.039 em 31 de dezembro de 2021) por ex-empregados contra as controladas da Companhia, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda era avaliada pela Administração, com base na avaliação da Gerência Jurídica das controladas da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 132.660 (R\$ 129.095 em 31 de dezembro de 2021) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	31/03/2022	31/12/2021
Diferença salarial	38.465	146.518
Verbas rescisórias	13.825	42.827
Hora extra	108.526	45.207
Auxílio alimentação	17.684	31.318
Reintegração no emprego	3.459	19.261
Responsabilidade subsidiária	77.766	23.796
Acidente de trabalho	20.723	15.100
Responsabilidade solidária	37.165	17.841
FGTS	13.959	3.081
Implantação do plano de cargos, carreira e salários	17.594	17.279
Plano de saúde	528	6.668
Periculosidade	2.437	2.530
Danos morais	28.144	4.921
Desligamento voluntário	4.350	4.286
Concurso público	3.697	3.577
Doença ocupacional/profissional	4.158	4.102
Penosidade	5.641	2.740
Gratificação	1.943	1.913
Equiparação salarial	681	850
Seguro de vida	442	433
Outras	134.181	132.791
Total	535.368	527.039

Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)	31/03/2022	31/12/2021
Responsabilidade subsidiária	45.820	41.585
Hora extra	27.166	26.136
Reintegração no emprego	12.259	377
Acidente de trabalho	6.267	4.774
Equiparação salarial	7.093	1.234
Gratificação	2.801	1.591
Doença ocupacional/profissional	1.372	8.179
Verbas rescisórias	1.104	548
Auxílio alimentação	1.571	1.539
FGTS	366	297
Danos morais	4.157	4.176
Outras	22.684	38.659
Total	132.660	129.095

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Regulatórias

Em 31 de março de 2022, as controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, CEEE-D e CEA, possuem um montante de prováveis penalidades regulatórias a serem aplicadas de R\$ 6.728, R\$ 14.533, R\$ 23.329 e R\$ 30.637 (R\$ 6.569, R\$ 14.533, R\$ 21.749 e R\$ 36.190 em 31 de dezembro de 2021), totalizando o valor de R\$ 75.227 (R\$ 79.041 em 31 de dezembro de 2021), referente a termos de notificação e auto de infração da ANEEL, bem como penalidade de medição de fronteira na CCEE.

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 em março de 2021 e CEA em julho de 2019. 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 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.

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 3.025 (R\$ 10.062 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (ii) não houve dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS; e (iii) não apurou receita financeira, não havendo incidência de PIS/COFINS.

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 65.886 (R\$ 377.037 em dezembro de 2021) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020 a controlada 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.

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 5.575 (R\$ 18.356 em 31 de dezembro de 2021).

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados perante a Receita Federal no montante de R\$ 96.085 (R\$ 443.982 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada 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.

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo de R\$ 3.140 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021) e um passivo de R\$ 3.140 (R\$ 8.009 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 146 (R\$ 0 em 31 de dezembro de 2021).

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada compensou débitos tributários perante a Receita Federal no montante de R\$ 253.937 (R\$ 221.729 em 31 de dezembro de 2021) 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/COFINS relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234.

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 275 (R\$ 1.306 em dezembro de 2021).

No período findo em 31 de março de 2022, a controlada da Companhia não realizou compensações de créditos habilitados perante a Receita Federal (em 31 de dezembro de 2021 compensou um montante de R\$ 189.233 com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP).

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 694.466; (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 e a reclassificação de R\$ 16.631 para PIS/COFINS a recuperar (nota explicativa nº 9 – Impostos e contribuições a recuperar). O passivo foi constituído considerando que a 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 31 de março de 2022, a controlada da Companhia registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 13.918 (R\$ 140.407 em 31 de dezembro de 2021); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 65.064 (R\$ 96.366 em 31 de dezembro de 2021) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo de R\$ 33.122 (R\$ 14.506 em 31 de dezembro de 2021) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; e (iv) R\$ 2.163 (R\$ 18.183 em 31 de dezembro de 2021) como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 100 (R\$ 845 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

CEA

Em 31 de dezembro de 2021 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; e (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. Não há previsão para utilização do crédito, uma vez que o processo ainda está em tramitação, sem trânsito em julgado até o momento.

O ativo das controladas contemplam créditos com a receita federal desde o ingresso da ação. E o passivo foi constituído considerando que as controladas distribuidoras repassam aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante disposições do Código Civil Brasileiro. Assim, após a homologação o crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização deste ocorra em uma expectativa de prazo de aproximadamente 20 e 28 meses e para as controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará, respectivamente, 156 meses para a controlada direta Equatorial Piauí e 37 meses para a controlada indireta Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica.

	31/03/2022					
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	CEA Total
Ativo						
Circulante	121.522	216.768	157.757	13.274	556.832	- 1.066.153
Não circulante	-	5.575	-	-	259.725	52.784 318.084
PIS e COFINS a recuperar	121.522	222.343	157.757	13.274	816.557	52.784 1.384.237
Passivo (a)						
Circulante	52.074	226.432	165.285	9.732	-	- 453.523
Não circulante	504.182	348.983	225.272	154.280	817.793	52.784 2.103.294
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	556.256	575.415	390.557	164.012	817.793	52.784 2.556.817
Resultado						
(+) Receita financeira						
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	-	3.140	-	2.163	- 5.303
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	(146)	-	(100)	- (246)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	-	2.994	-	2.063	- 5.057

	31/12/2021					
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Total
Ativo						
Circulante	184.383	312.854	186.825	12.999	217.074	914.135
Não circulante	-	-	-	-	648.467	648.467
PIS e COFINS a recuperar	184.383	312.854	186.825	12.999	865.541	1.562.602
Passivo (a)						
Circulante	81.925	369.478	219.457	48.788	-	719.648
Não circulante	501.158	343.408	222.132	154.005	836.997	2.057.700
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	583.083	712.886	441.589	202.793	836.997	2.777.348
Resultado						
(+) Receita financeira						
PIS/COFINS consumidores a restituir	-	-	-	-	14.875	14.875
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	-	-	-	-	(845)	(845)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	-	-	-	-	14.030	14.030

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Após a homologação do processo de revisão tarifária pela ANEEL em agosto de 2021, houve a reclassificação do saldo do não circulante para o circulante no montante de R\$ 453.523 (Equatorial Maranhão R\$ 52.074, Equatorial Pará R\$ 226.432, Equatorial Piauí R\$ 165.285 e Equatorial Alagoas R\$ 9.732). 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, os critérios definitivos para a restituição dos créditos de PIS/PASEP e COFINS, no montante de R\$ 2.103.294, estão pendentes, aguardando a conclusão das discussões junto à ANEEL a respeito dos mecanismos e critérios de compensação, quando da efetiva compensação dos créditos tributários.

Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

	31/03/2022	
	Valor	%
Circulante (a)	1.066.153	77%
2023	265.300	19%
Após 2024	52.784	4%
Não circulante	318.084	23%
Total	1.384.237	100%

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 9 – Impostos e contribuições a recuperar.

23 Patrimônio líquido

23.1 Capital social

Em 31 de março de 2022, o capital social é R\$ 7.437.570 (R\$ 4.655.287 em 31 de dezembro de 2021), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	99.380.285	8,80%
Opportunity	97.634.195	8,65%
BlackRock	57.299.125	5,08%
Verde Asset Management	51.204.855	4,54%
CPPIB	50.539.100	4,48%
Demais minoritários	772.877.025	68,45%
Total	1.128.934.585	100%

Em 28 de fevereiro de 2022, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 2.782.283, mediante a emissão de 118.395.000 novas ações ordinárias.

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 31 de março de 2022, o saldo desta reserva era R\$ 161.710 (R\$ 155.745 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23.3 Reservas de lucros

	31/03/2022	31/12/2021
Reserva legal (23.3.1)	184.726	184.726
Reserva para investimento e expansão (23.3.2)	7.221.951	7.221.951
Reserva de lucros a realizar (23.3.3)	1.398.202	1.398.202
Reserva de dividendos adicionais (23.3.4)	55.176	55.176
Total de reservas de lucros	8.860.055	8.860.055

23.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária e limitada a 20% do capital social. Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo desta reserva era R\$ 184.726.

O montante de benefício fiscal do ano deve ser integralmente destinado para a constituição da reserva de incentivos fiscais, sob pena de serem considerados destinação diversa conforme previsto no Decreto-Lei nº 1.598/77, alterado pela Lei nº 12.973/13 (que revogou artigos da Lei nº 11.941/09). Desta forma, o mesmo reduz a base de cálculo da reserva legal.

23.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária prevista no artigo 26, itens IV e V do Estatuto Social, que faz referência ao artigo 194 da Lei das Sociedades Anônimas, destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada a operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica e saneamento. Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo desta reserva era R\$ 7.221.951.

23.3.3 Reserva de lucros a realizar

Essa reserva é constituída por meio da destinação de uma parcela dos lucros do exercício decorrente, por exemplo, da adoção inicial do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente. O objetivo de constituí-la é não distribuir dividendos sobre a parcela de lucros ainda não realizada financeiramente pela Companhia. Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo era R\$ 1.398.202

A equivalência patrimonial absorvida sobre os resultados não realizados das controladas será realizado a medida que os mesmos forem sendo realizados nas controladas e os dividendos distribuídos para a controladora. As controladas possuem dividendos mínimos obrigatórios que variam de 1% a 25% do lucro líquido do exercício. Como explicado anteriormente, essas receitas oriundas da aplicação do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente nas transmissoras (controladas) possuem prazo de realização que variam conforme o prazo de concessão, podendo chegar a 35 anos.

As reservas de lucros a realizar constituem-se em dividendos que serão distribuídos aos acionistas da Companhia quando realizados e serão adicionados aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício, assim como facultado pela Lei das S.A. (6.404/76).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23.3.4 Reserva de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo era R\$ 55.176.

23.3.5 Excesso de reservas de lucros sobre o capital social

Em 31 de março de 2022, a Companhia apresentou excesso de reserva de lucros, exceptuando-se reserva de lucros a realizar, no valor de R\$ 24.283.

Em 29 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião do Conselho de Administração, houve aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 1.434.726, mediante a integralização de reserva de lucros, sem a emissão de novas ações.

Desta forma, a Companhia entende estar enquadrada dentro dos limites do art. 199 da Lei 6.404/76 que versa sobre limite do saldo de reserva de lucros.

23.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Ajustes de avaliação patrimonial incluem:

O valor de (R\$ 43.484) refere-se à parcela efetiva da variação líquida do valor justo dos instrumentos de *hedge* utilizados em *hedge* de fluxo de caixa até o seu reconhecimento e que foram protegidos (ver nota explicativa nº 30.4). Em 31 de março de 2022, o saldo era (R\$ 86.844) e (R\$ 43.360) em 31 de dezembro de 2021;

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo da variação líquida dos efeitos dos planos de benefícios pós-emprego (ver nota explicativa nº 29) era de (R\$ 90.180);

Em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, o saldo da parcela efetiva de transações entre acionistas era de (R\$ 138.461).

Em 31 de março de 2022, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era (R\$ 315.485) e (R\$ 272.001) em 31 de dezembro de 2021.

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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

23.5 Ações em tesouraria

Ações em tesouraria compreendem o custo das ações da Companhia detidas pela Companhia. Em 04 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada e limitada à quantidade de 50.110.056 ações ordinárias, com duração máxima de 18 meses, contados a partir de 07 de dezembro de 2020 a 07 de junho de 2022. Em 31 de março de 2022, a Companhia detinha 28.870.100 ações ordinárias em tesouraria no montante de R\$ 642.725 (R\$ 642.725 em 31 de dezembro de 2021).

23.6 Lucro por ação

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

	31/03/2022	31/03/2021
Numerador		
Lucro líquido do período	580.076	353.226
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	1.100.065	982.270
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído (a)	1.100.094	982.270
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	0,52731	0,35960
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	0,52730	0,35960
	31/03/2022	31/03/2021
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de opção disponível	21.125	21.125
4. Quantidade de ações exercidas	21.125	21.125
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	1	1
Efeito diluidor diluído ((3/6)-(3-4))	-	-
	31/03/2022	31/03/2021
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	16.931	15.628
4. Quantidade de ações exercidas	29	-
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	1	1
Efeito diluidor do 5º Plano ((3/6)-(3))	-	-
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.100.094	982.270

(a) Decorre do Plano de Opções de Compra de Ações (vide nota explicativa nº 23.7.1).

23.7 Planos de opção de compra de ações

O Grupo possui planos para outorga de opções de ações aos seus colaboradores. Estes planos visam integrar os profissionais no processo de desenvolvimento da Companhia a médio e longo prazo.

A Companhia possuía dois planos de remuneração baseados em ações em vigor durante o terceiro trimestre de 2020: (i) Quarto Plano de Opção de Compra de Ações; e o (ii) Quinto Plano de Opção de Compra de Ações. Os planos contêm a distribuição de opções de compra de ações da Companhia a administradores e funcionários.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Os planos são administrados pelo Conselho de Administração da Companhia, através de um Comitê, dentro dos limites estabelecidos nas Diretrizes de Elaboração e Estruturação de cada Plano e na legislação aplicável e são compostos da seguinte forma:

23.7.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

No dia 22 de julho de 2019, por meio de Assembleia Geral Extraordinária (AGE), os acionistas da Equatorial Energia S.A. aprovaram a criação do Quinto Plano de Opções de Compra de Ações da Equatorial ("Plano").

O Plano busca estimular a expansão, o êxito e a consecução dos objetivos sociais da Companhia e de suas subsidiárias e alinhar os interesses dos acionistas da Companhia e de suas subsidiárias aos das pessoas elegíveis.

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.

1º Outorga		2º Outorga	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis	<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
17/12/2020	286.875	14/12/2021	7.500
17/12/2021	286.875	14/12/2022	7.500
17/12/2022	286.875	14/12/2023	7.500
17/12/2023	286.875	14/12/2024	7.500
	1.147.500		30.000

3º Outorga		4º Outorga	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis	<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
05/08/2022	37.500	11/03/2023	15.000
05/08/2023	37.500	11/03/2024	15.000
05/08/2024	37.500	11/03/2025	15.000
05/08/2025	37.500	11/03/2026	15.000
	150.000		60.000

O Preço de Exercício das Opções outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das Ações da Companhia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a data de outorga.

As ações sujeitas as regras do Plano serão aquelas mantidas em tesouraria, adquiridas em programa de recompra ou a serem emitidas.

O valor das opções é estimado na data da outorga, com base no modelo "Black & Scholes" de precificação das opções que considera os prazos e condições da concessão dos instrumentos.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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

1ª Outorga

	31/03/2022	31/12/2021
Valor justo na data de outorga	6,78	6,78
Data da outorga: 17/12/2019		
Quantidade outorgada	1.147.500	1.147.500
Preço da ação na data de outorga	22,08	22,08
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	19,38	19,38
Volatilidade esperada (média ponderada)	22,96%	22,96%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40%	6,40%

2ª Outorga

	31/03/2022	31/12/2021
Valor justo na data de outorga	6,83	6,83
Data da outorga: 14/12/2020		
Quantidade outorgada	-	-
Preço da ação na data de outorga	22,5	22,5
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	20,71	20,71
Volatilidade esperada (média ponderada)	29,05%	29,05%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,01%	6,01%

3ª Outorga

	31/03/2022	31/12/2021
Valor justo na data de outorga	9,34	9,34
Data da outorga: 04/08/2021		
Quantidade outorgada	150.000	150.000
Preço da ação na data de outorga	24,23	24,23
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	24,78	24,78
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,30%	30,30%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	10,36%	10,36%

4ª Outorga

	31/03/2022	31/12/2021
Valor justo na data de outorga	11,71	-
Data da outorga: 11/03/2022		
Quantidade outorgada	60.000	-
Preço da ação na data de outorga	25,34	-
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	23,59	-
Volatilidade esperada (média ponderada)	30,89%	-
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	-
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,26%	-

a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

Desta forma, para as respectivas datas de outorga ou de final de exercício, adotou-se o preço de mercado da ação Equatorial Energia S.A. na data, a volatilidade histórica (não foi adotada uma volatilidade esperada), o prazo médio de vencimento de cada lote das opções, o preço de exercício das opções ajustado por dividendos projetados para o exercício e a taxa livre de risco com base na curva dos títulos públicos federais futuro pré-fixado no prazo médio esperado de exercício de cada lote. Considerou-se ainda uma taxa de não subscrição de ações sobre as outorgadas, com base no histórico da Companhia como expectativa futura.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

b. Método utilizado e as premissas assumidas para incorporar os efeitos esperados de exercício antecipado

O preço de exercício foi calculado com base no preço de emissão das opções e ajustado pelos dividendos declarados no exercício.

Como parâmetro de proventos, adotou-se o valor efetivamente declarado em 2020 e uma estimativa futura de acordo com parâmetros internos.

c. 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:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	31/03/2022	31/03/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	1.327.500	-	1.177.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	60.000	23,59	150.000	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	1.147.500	20,42	1.147.500	20,42
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	30.000	20,71	30.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	150.000	24,78	150.000	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	60.000	23,59	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	1.387.500	-	1.327.500	-

A despesa reconhecida na Companhia no período findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 491 (R\$2.488 em 31 de dezembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	31/03/2022	31/03/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	16.930.700	-	15.627.500	-
Canceladas durante o período/exercício	-	-	-	-
Outorgadas durante o período/exercício	931.800	23,59	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 1ª Outorga	15.392.500	19,38	15.392.500	19,38
Existentes ao fim do período/exercício 2ª Outorga	235.000	20,71	235.000	20,71
Existentes ao fim do período/exercício 3ª Outorga	1.303.200	24,78	1.303.200	24,78
Existentes ao fim do período/exercício 4ª Outorga	931.800	23,59	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	17.862.500	-	16.930.700	-

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 5.671 (R\$ 31.411 em 31 de dezembro de 2021) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

Ressalta-se que este plano de opção é classificado como instrumento patrimonial, visto que a Companhia e suas controladas devem mensurar e reconhecer a transação com correspondente aumento do seu patrimônio líquido, conforme CPC 10 (R1) / IFRS 2.

23.7.2 Plano de outorga de “Phantom Shares”

Em 12 de dezembro de 2019, o Grupo criou o programa de pagamento baseado em ações com liquidação em caixa (“Programa”). O Programa visa atingir os seguintes objetivos: (a) alinhar os interesses dos acionistas da Companhia aos dos beneficiários contemplados pelo Programa; (b) reter os beneficiários; e (c) focar na valorização e potencial de crescimento da Companhia no longo prazo.

O Programa outorga aos beneficiários selecionados pelo Conselho de Administração da Companhia o direito a “Phantom Shares”, mediante o atendimento cumulativo das condições a seguir: (i) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador do Grupo durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2025 e (ii) 50% (cinquenta por cento) das “Phantom Shares” outorgadas, o beneficiário deverá permanecer continuamente vinculado como empregado ou administrador da Companhia ou de sociedade sob seu controle durante o período de carência que se encerra em 1º de maio de 2026; e (ii) o atingimento das metas de *performance* pela Companhia.

Os recursos a serem entregues pela Companhia e suas controladas aos participantes do Programa serão do caixa da Companhia e de suas controladas.

a. Dados e premissas utilizadas no modelo de precificação, incluindo o preço médio ponderado das ações, preço de exercício, volatilidade esperada, prazo de vida da opção, dividendos esperados e a taxa de juros livre de risco

O Preço das “Phantom Shares” outorgadas nos termos do Plano será determinado pelo Comitê de Administração do Plano, com base na média da cotação das ações da Equatorial Energia na B3, ponderada pelo volume de negociação, nos 60 pregões anteriores que antecederem a cada período de carência, ou seja, imediatamente anteriores a 1º de maio de 2025 e 1º de maio de 2026.

b. Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do período de 31 de março de 2022, ponderado pelo volume negociado.

Com base na apuração das métricas de *performance* definidas, a Companhia e as suas controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Alagoas e Equatorial Serviços, fizeram jus ao referido programa. Abaixo, encontra-se a quantidade de ações para Equatorial Energia, caso as métricas de *performance* forem atingidas:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Companhia:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	31/03/2022	31/03/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	382.500	21,47	382.500	21,47
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	382.500	24,52	382.500	24,79

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia no período findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 945 (R\$ 3.134 em 31 de dezembro de 2021).

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>	31/03/2022	31/03/2022	31/12/2021	31/12/2021
Existentes em 1º de janeiro	2.082.500	21,47	1.797.500	21,47
Canceladas durante o período/exercício	-	-	(20.000)	-
Constituídas durante o período/exercício	100.000	27,21	305.000	23,60
Outorgadas durante o período/exercício	-	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.182.500	27,21	2.082.500	23,60

A despesa reconhecida para o plano de “*Phantom shares*” na Companhia e suas controladas no período findo em 31 de março de 2022 foi de R\$ 2.993 (R\$ 18.674 em 31 de dezembro de 2021).

As quantidades acima podem variar conforme a *performance* e serem multiplicadas por um percentual entre 90 e 110%.

Ressalta-se que este plano é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa. O plano de “*phantom shares*” está atrelado ao percentual efetivo da quantidade de ações que os beneficiários terão direito de receber pelo plano, que depende da TIR (Taxa Interna de Retorno) obtida no projeto, ao qual suas metas de *performance* estão vinculadas.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(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:

	31/03/2022	31/03/2021
Distribuição		
Receita de distribuição	6.529.691	3.635.191
Remuneração financeira WACC	211.369	178.320
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	(506.423)	427.574
Subvenção CDE – outros	232.107	128.953
Fornecimento de energia elétrica	6.466.744	4.370.038
Suprimento de energia elétrica	69.935	33.384
Receita pela disponibilidade - uso da rede (b)	288.726	140.172
Receita de construção	722.595	457.508
Atualização do ativo financeiro (c)	162.955	110.161
Outras receitas (k)	306.511	50.585
	1.550.722	791.810
Subtotal Distribuição (i)	8.017.466	5.161.848
Transmissão		
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (d)	107.729	308.021
Receita de operação e manutenção (e)	19.337	5.566
Ativo de contrato - perdas de realização (f)	-	(311.211)
Outras receitas	16.994	9.135
Subtotal	144.060	11.511
Remuneração dos ativos da concessão (g)	415.881	353.804
PIS/COFINS diferidos	(38.469)	(29.097)
Subtotal	377.412	324.707
Subtotal transmissão	521.472	336.218
Geração eólica		
Receita com venda de energia	66.744	-
Outros	342	-
Subtotal Geração (j)	67.086	-
Outros		
Outras receitas	59.648	36.887
Subtotal outros	59.648	36.887
Receita operacional bruta	8.665.672	5.534.953
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(1.560.242)	(839.587)
PIS e COFINS	(624.032)	(354.832)
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	(9.614)	(3.333)
Encargos do consumidor	(62.458)	(39.786)
ISS	(3.186)	(2.066)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (h)	(499.162)	(127.726)
Penalidades DIC/FIC e outras	(62.791)	(26.062)
Outros	(998)	(1.391)
Deduções da receita operacional	(2.822.483)	(1.394.783)
Receita operacional líquida	5.843.189	4.140.170

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) A variação decorre principalmente da redução do preço de energia comprada, face ao mesmo período do ano anterior e também pelos últimos eventos tarifários apresentarem uma cobertura de custo de energia superior a efetivamente realizada, gerando uma CVA passiva. Adicionalmente nesse período, tem-se a incidência da bandeira escassez hídrica, cuja a receita é repassada aos consumidores nos eventos tarifários subsequentes;
- (b) As controladas distribuidoras 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 2022 foi superior quando comparado com 2021, gerando uma receita maior na CVA, e ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020. A combinação destes dois fatores foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) O aumento deve-se ao número de obras encerradas, tendo em vista que impactaram o saldo a ser transferido/ bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização, cujo índice de inflação adotado, o IPCA, acumulou variação positiva no período comparativo;
- (d) A redução é devido à entrada em operação das controladas transmissoras SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 05, SPE 07 e SPE 08;
- (e) Receita de operação e manutenção refere-se à entrada em operação das transmissoras, que tem como finalidade a não interrupção da disponibilidade das instalações, custeando os serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica;
- (f) São ganhos ou as perdas (eficiências ou ineficiências na construção) na receita de construção e/ou receita de operação, entre a base orçada versus a base real. No exercício de 2021, houve transferências dos saldos de ganhos e/ou perdas para o grupo de custo, tendo em vista que os empreendimentos das controladas já se encontram construídos;
- (g) Remuneração financeira proveniente da atualização do ativo de contrato, que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento da base de ativo de contrato;
- (h) A variação na CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se a vigência das Resoluções nº 2.300 de 14 de dezembro de 2021, a qual estabeleceu as quotas a serem pagas no decorrer do ano de 2022;
- (i) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente;
- (j) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 – Combinações de negócios; e
- (k) A variação decorre, principalmente, pelo registro de subvenção referente ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, no montante de R\$ 188.877 nas controladas distribuidoras.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

24.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

	31/03/2022			31/03/2021		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infra estrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	97.709	406	98.115	273.870	5.659	279.529
Ganho/perda de margem de realização	(79.026)	(20.962)	(99.988)	-	-	-
Custo	(5.465)	(199)	(5.664)	(176.950)	(2.776)	(179.726)
Margem (R\$)	13.218	(20.755)	(7.537)	96.920	2.883	99.803
Margem percebida (%)	70,75%	(5.112,07%)	-	35,39%	50,95%	-
Margem orçada no início do contrato (%) (**)	35,24%	45,91%	-	35,24%	45,91%	-
	SPEs	INTESA	Total	SPEs (*)	INTESA	Total
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	15.039	4.298	19.337	2.467	2.584	5.051
Custo	(9.414)	(2.841)	(12.255)	(2.067)	(2.566)	(4.633)
Margem (R\$)	5.625	1.457	7.082	400	18	418
Margem percebida (%)	37,40%	33,90%	-	16,21%	0,70%	-
Margem orçada no início do contrato (%) (**)	35,24%	45,91%	-	23,96%	45,91%	-

(*) Conforme citado na nota explicativa nº 1.1 Entidades controladas, algumas controladas transmissoras ainda estavam em fase de construção, portanto não reconheciam receita de operação e manutenção (O&M). Isso ocorre, pois a receita de O&M é um reflexo dos custos operacionais (acrescidos de margem) e tais custos precisam ser reconhecidos dentro do investimento da infraestrutura.

(**) Média ponderada da margem orçada no início do contrato de todas as SPEs que estão em operação (SPE 01, SPE 02, SPE 03, SPE 04, SPE 05, SPE 06, SPE 07, SPE 08 e INTESA). Cabe ressaltar que na Intesa houve necessidade de realização de construções adicionais não previstos nos editais e portanto foram lançadas diretamente a custo. A Companhia irá pleitear reajuste do contrato junto ao poder concedente para cobertura dessa demanda não prevista, quando só então registrará a receita correspondente.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	31/03/2022						
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administra- tivas	Perdas esperadas para redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(104.105)	(8.088)	(112.193)	(53.565)	(88.589)	-	(254.347)
Material	(19.793)	(256)	(20.049)	(6.677)	(5.383)	-	(32.109)
Serviços de terceiros	(118.368)	(3.116)	(121.484)	(110.381)	(92.712)	-	(324.577)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(2.502.942)	-	(2.502.942)	-	-	-	(2.502.942)
Custo de construção – Distribuição (d)	(722.595)	-	(722.595)	-	-	-	(722.595)
Custo de construção - Transmissão (b)	(5.664)	-	(5.664)	-	-	-	(5.664)
Variações das margens dos ativos de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (c)	(99.988)	-	(99.988)	-	-	-	(99.988)
Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(125.508)	(125.508)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(21.124)	-	(21.124)
Depreciação/Amortização	(208.295)	-	(208.295)	-	(113.885)	-	(322.180)
Subvenção CCC	(33.042)	-	(33.042)	-	-	-	(33.042)
Outros	(17.246)	(795)	(18.041)	(3.432)	(6.318)	-	(27.791)
Total (e)	(3.832.038)	(12.255)	(3.844.293)	(174.055)	(328.011)	(125.508)	(4.471.867)
	31/03/2021						
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas esperadas para redução ao valor recuperável	Total
Pessoal	(49.265)	(2.112)	(51.377)	(13.524)	(98.444)	-	(163.345)
Material	(11.771)	(143)	(11.914)	(1.102)	(2.153)	-	(15.169)
Serviços de terceiros	(111.654)	(2.160)	(113.814)	(30.881)	(106.285)	-	(250.980)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.934.135)	-	(1.934.135)	-	-	-	(1.934.135)
Custo de construção – Distribuição (d)	(457.508)	-	(457.508)	-	-	-	(457.508)
Custo de construção - Transmissão (b)	(179.727)	-	(179.727)	-	-	-	(179.727)
Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	-	-	(69.365)	(69.365)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(14.566)	-	(14.566)
Depreciação/Amortização	(139.191)	-	(139.191)	-	(52.987)	-	(192.178)
Subvenção CCC	(20.960)	-	(20.960)	-	-	-	(20.960)
Outros	(4.161)	(218)	(4.379)	174	(455)	-	(4.660)
Total (e)	(2.908.372)	(4.633)	(2.913.005)	(45.333)	(274.890)	(69.365)	(3.302.593)

- (a) Ver a abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 26;
- (b) O custo de construção são todos os custos das controladas transmissoras da Companhia para a implementação da infraestrutura. A redução no período deve-se à entrada em operação das controladas transmissoras SPE 03, SPE 04, SPE 05 e SPE 06 que estão com 100% das obras concluídas;
- (c) São as variações positivas ou negativas na receita de construção e/ou receita de operação, decorrentes de diferença entre a margem orçada versus a margem realizadas, essas diferenças são provenientes de diversos fatores, tais como: (i) atrasos e custos adicionais por questões ambientais; (ii) variação no custo dos insumos; (iii) antecipação/atraso no prazo de conclusão do projeto; (iv) custos de construções não previstos nos contratos originais que serão fruto de negociação de RAPs adicionais junto ao poder concedente; (v) entre outros;
- (d) Em decorrência da Covid-19, houve impacto no recebimento de materiais e liberação de equipes para execução das obras, o que ocasionou uma redução na realização de algumas obras orçadas para o período de 31 de março de 2021, as quais foram reprogramadas, gerando com isso maiores investimentos em relação ao período comparativo; e
- (e) A variação no período deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das distribuidoras CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

26 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	31/03/2022		31/03/2021	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	6.869	(1.293.626)	5.180	(1.036.411)
Contratos Eletronuclear	286	(71.049)	198	(43.185)
Contratos cotas de garantias	2.067	(181.361)	1.434	(174.719)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(911.502)	-	(266.604)
Energia bilateral	61	-	55	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	32.815	-	(105.035)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	207	(101.100)	104	(46.049)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	271.455	-	197.996
Itaipu	386	(106.240)	-	-
Outros custos	-	(36.968)	-	(33.789)
Subtotal	9.876	(2.397.576)	6.971	(1.507.796)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e)	-	(105.366)	-	(426.339)
Total (f)	9.876	(2.502.942)	6.971	(1.934.135)

(*) não auditado

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrentes de aumento do montante contrato, contudo com preços inferiores ao observado no primeiro trimestre de 2021, isso porque a situação hidrológica neste trimestre está mais favorável ao observado em 2021;
- (b) O crescimento elevado associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 73.459, devido ao aumento da venda no mercado de curto prazo comparado com o mesmo período de 2021;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a compra de energia;
- (e) 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 2.896 de 13 de julho de 2021, com vigência a partir de julho/2021 até junho/2022, as quais são relacionadas à rede básica e conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão); e
- (f) O aumento deve-se, principalmente, à consolidação dos saldos das controladas CEEE-D e CEA, tendo em vista que seus resultados passaram a ser consolidados a partir de outubro e dezembro de 2021, respectivamente.

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

	31/03/2022	31/03/2021
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	(82.281)	(22.096)
Indenização por danos a terceiros	(2.541)	(1.700)
Outras despesas e receitas operacionais	(16.959)	523
Total	(101.781)	(23.273)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Resultado financeiro

		Controladora		Consolidado	
		31/03/2022	31/03/2021	31/03/2022	31/03/2021
Receitas financeiras					
Rendimentos financeiros		62.853	2.103	248.149	32.140
PIS/COFINS sobre receita financeira		(2.923)	(92)	(29.026)	(9.518)
Valores a receber/devolver parcela A		-	-	110.036	27.298
Operações com instrumentos financeiros					
derivativos	(a)	39.247	-	91.009	212.641
Acréscimo moratório de energia vendida	(b)	-	-	161.943	134.013
Receita financeira de AVP		-	-	13.486	7.339
Variação monetária e cambial da dívida	(c)	-	-	506.034	-
Outras receitas financeiras	(d)	7.302	-	236.666	4.206
Total de receitas financeiras		106.479	2.011	1.338.297	408.119
Despesas financeiras					
Encargos da dívida		(91.545)	(2.842)	(554.489)	(199.742)
Operações com instrumentos financeiros					
derivativos	(a)	-	-	(631.391)	(1.223)
Valores a receber/devolver parcela A		-	-	(61.657)	(27.465)
Variação monetária e cambial da dívida	(c)	-	(5.902)	(204.951)	(330.456)
Despesa financeira de AVP		-	-	(10.074)	(16.269)
Atualização de eficiência e contingências		-	-	(52.339)	(16.316)
Descontos concedidos		-	-	(10.816)	(10.969)
Outras despesas financeiras		(48.309)	(815)	(173.057)	(36.340)
Total de despesas financeiras		(139.854)	(9.559)	(1.698.774)	(638.780)
Resultado financeiro líquido		(33.375)	(7.548)	(360.477)	(230.661)

- (a) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de *SWAP*, que trocam dólar+spread por CDI+spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 31 de março de 2022 o principal efeito refere-se à variação cambial, que gerou despesa com a queda do dólar em 15,1%, saindo de R\$ 5,58 em 31 de dezembro de 2021 para R\$ 4,73 em 31 de março de 2022, contra uma receita em março 2021 com a aumento do dólar em 9,6%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,69 em 31 de março de 2021;
- (b) O aumento é resultado das ações de cobrança realizadas pelas controladas distribuidoras da Companhia, as quais contribuíram para a redução da inadimplência no período, evidenciada pelo recebimento de faturas de energia em atraso;
- (c) No período de março de 2022, a receita foi originada pela variação cambial sobre a dívida no período, devido à desvalorização do dólar em 15,1% frente ao real. Essa receita foi parcialmente absorvida pela alta do IPCA, indexador com grande relevância na dívida das controladas da Companhia, que passou de 2,05% acumulado até março 2021 para 3,20% acumulado até março 2022; e
- (d) Em 31 de março de 2022, o principal evento contábil é o desconhecimento das dívidas da controlada indireta CEA decorrente da assinatura do ARD (Acordo de Renegociação de Dívida) no montante de R\$ 194.852 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 Agrekkko Energia Ltda. (Agrekkko).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

29 Benefício pós-emprego (Consolidado)

29.1 Características do plano de aposentadoria

As controladas distribuidoras são patrocinadoras da EQTPREV - Fundação Equatorial de Previdência Complementar, pessoa jurídica de direito privado sem fins lucrativos, que tem por finalidade, na qualidade de entidade fechada de previdência complementar, a administração e execução dos Planos de Benefícios de natureza previdenciária.

A EQTPREV (anteriormente denominada FASCEMAR) foi totalmente reestruturada ao longo do ano de 2005, culminando na implantação e operacionalização de um novo plano previdenciário a partir de maio de 2006, o Plano Misto de Benefícios I, em regime de contribuição definida na modalidade de contribuição variável de acordo com a classificação definida pela PREVIC. O plano oferece o benefício de aposentadoria normal, na modalidade de contribuição definida, e o benefício por incapacidade e por morte de participante ativo, na modalidade de benefício definido, além dos institutos legais obrigatórios. Desde a sua implementação, verificou-se a adesão de 98% dos participantes ativos do Plano de Benefício Definido I (Plano BD I), assim como dos funcionários da Companhia que não contavam com este benefício.

Os planos de benefícios previdenciários patrocinados pelas controladas da Companhia estão descritos a seguir:

(i) Plano Equatorial BD (Equatorial Maranhão)

O Plano BD é estruturado na modalidade de “benefício definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por invalidez: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o Salário Real de Benefício (SRB) e a aposentadoria por invalidez da Previdência Social;
- Aposentadoria por idade: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por idade da Previdência Social;
- Aposentadoria por tempo de contribuição: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por tempo de contribuição da Previdência Social;
- Aposentadoria especial: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria especial da Previdência Social; e
- Pensão por morte: O benefício é equivalente a 50% (cinquenta por cento) mais 10% (dez por cento) por Beneficiário, até o máximo de 5 (cinco), da complementação de aposentadoria que o Participante estava recebendo ou daquela a que teria direito se, na data do falecimento, viesse a se aposentar por Invalidez pela Previdência Social.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(ii) Plano Equatorial CD (Equatorial Maranhão)

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “contribuição definida” para os benefícios programados e de “benefício definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - (a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - (b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - (c) Ter idade igual ou superior a 55 anos; e
 - (d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.
- O valor do benefício resulta da transformação do saldo de contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses;
- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal;
- Pensão por morte de ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal; e
- Pensão por morte de assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

(iii) Plano de Saúde (Equatorial Maranhão)

O Plano de Saúde Bradesco, foi implantado para os ativos (que inclui os colaboradores afastados – inclusive aposentadoria por invalidez), em uma apólice compulsória, na qual a empresa custeia integralmente a mensalidade do plano de saúde dos colaboradores titulares e seus dependentes legais e o titular tem corresponsabilidade na utilização do plano em 40% para consultas e exames simples, e elegibilidade por cargo.

(iv) Plano Equatorial BD (Equatorial Pará)

O Plano BD é estruturado na modalidade de “benefício definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria (por invalidez, idade, tempo de contribuição e especial): Benefício de aposentadoria apurado a partir da diferença entre o Salário Real de Benefício (SRB), que é a média dos últimos 36 Salários de Contribuição, e a aposentadoria concedida no RGPS. Com exceção da Aposentadoria por invalidez, as aposentadorias têm carência de 120 meses de contribuições mensais para o plano;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- Pensão por morte: O benefício corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o requererem; e
- Abono anual: O benefício consiste em uma prestação pecuniária anual de 1/12 (um doze avos) da renda mensal devida em dezembro por mês de complementação recebida durante o ano.

(v) Plano Celpa OP (Equatorial Pará)

O Plano Celpa OP é estruturado na modalidade “Contribuição Variável”, existindo compromisso pós-emprego na fase de inatividade (aposentados e pensionistas) para os benefícios estruturados na modalidade “Benefício Definido” (Aposentadoria na forma de Renda Mensal Vitalícia e suas respectivas reversões em pensão). De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Renda mensal com reversão em pensão: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a) Ter 05 anos completos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b) Ter 05 anos de contribuição efetiva ao plano;
 - c) Ter idade igual ou superior a 55 anos;
 - d) Ter a concessão do benefício, exceto se de invalidez pelo RGPS; e
 - e) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

De acordo com a modalidade selecionada no requerimento, o valor do benefício equivale a:

- ✓ renda mensal vitalícia, estruturada na modalidade de “contribuição variável”; ou
- ✓ renda mensal financeira, estruturada na modalidade de “contribuição definida”.

- Pecúlio por invalidez ou por morte: o benefício de pecúlio por morte é concedido aos beneficiários quando do óbito do participante ativo. O benefício de pecúlio por Invalidez é concedido ao participante que possuir a Suplementação de Aposentadoria por Invalidez no Plano R.

(vi) Plano Celpa R (Equatorial Pará)

O Celpa R é estruturado na modalidade “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com o pagamento de aposentadorias por invalidez e pensões. Além disso, o plano é não-contributivo, oferecendo somente benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos são os seguintes:

- Suplementação de auxílio-doença e aposentadoria por invalidez: Os dois benefícios consistem em uma renda mensal obtida através da diferença entre o valor do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do benefício concedido pelo RGPS (Regime Geral de Previdência Social), sendo concedidos enquanto for garantida a concessão do RGPS (Regime Geral de Previdência Social);
- Pensão por morte: O benefício corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o requererem; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Abono anual:** O benefício consiste no maior valor mensal recebido no ano pelo participante, e será pago até o dia 20 de dezembro. Por se tratar de um plano não-contributivo, o custeio do plano é feito 100% pela contribuição normal da própria patrocinadora, cujo percentual é determinado no plano de custeio do plano.

(vii) Plano Equatorial CD (Equatorial Pará)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTPREV) e patrocinado pela Equatorial Energia Pará, dentre outras. O plano passou a ser oferecido pela empresa a seus empregados no exercício de 2019, bem como recepcionou nesse ano participantes e assistidos patrocinados pela empresa advindos dos planos Celpa OP e Celpa R, sendo, portanto, o primeiro reconhecimento das obrigações com este plano pela empresa.

O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- **Aposentadoria Normal:** É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - c) Ter idade igual ou superior a 55 anos; e
 - d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora. O valor do benefício resulta da transformação do saldo de contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.
- **Aposentadoria de incapacidade para o trabalho:** O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal;
- **Pensão por morte de ativo:** O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal; e
- **Pensão por morte de assistido:** O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

(viii) Resolução 10/1989 (Equatorial Pará)

A controlada da Companhia possui um passivo atuarial a descoberto, de origem em um acordo firmado entre a empresa e seus ex-empregados e pensionistas. O acordo foi deliberado pela Resolução nº 10, de 04 de agosto de 1989, pela administração da controlada da Companhia, e entrou em vigor em 11 de junho de 1996.

Com a Resolução em vigor, os ex-empregados e pensionistas têm direito a benefícios previdenciários, que formam o passivo atuarial não coberto. O valor do passivo apurado é provisionado integralmente pela controlada da Companhia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(ix) Plano de assistência médica (Equatorial Pará)

Plano de Saúde CNU

A controlada da Companhia oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) um plano de saúde administrado pela operadora Central Nacional Unimed – Cooperativa Central (CNU), na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Nacional. É oferecido para os seus colaboradores, bem como a seus dependentes, exceto para diretores e gerentes.

Unimed Seguro Saúde

A controlada da Companhia oferece a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos) um seguro saúde administrado pela operadora Unimed Seguro Saúde S.A., na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com Obstetrícia, com abrangência Nacional. É oferecido para os diretores e gerentes da controlada da Companhia, bem como a seus dependentes.

Plano Odontológico UNIODONTO

Plano odontológico administrado pela operadora Uniodonto Belém a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos), bem como para seus dependentes. Diferente do que ocorre nos planos médicos, as despesas odontológicas não aumentam em função do envelhecimento dos participantes. Sendo assim, não há compromisso de pós-emprego (subsídio-cruzado).

(x) Plano Saldado (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários organizado e administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano Saldado é um plano contributivo com modalidade de “Benefício Definido” existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por tempo de serviço/contribuição: A complementação de aposentadoria por tempo de serviço/contribuição será devida ao participante durante o período que seja mantida a aposentadoria por tempo de serviço/contribuição pela Previdência Social, e só será suspensa por morte do participante, suspensão ou cancelamento dessa aposentadoria.
- Aposentadoria por invalidez: O benefício é concedido ao participante durante o período em que lhe seja mantida a aposentadoria pela Previdência Social;
- Aposentadoria por idade: O benefício é concedido aos beneficiários do participante durante o tempo em que seja mantida a aposentadoria por idade pela Previdência Social, e cancelada por sua morte, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor da aposentadoria concedida pelo Instituto Nacional do Seguro Social (INSS);
- Pensão por morte: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, durante o período que lhe seja mantida a pensão pela Previdência Social. O valor do benefício consiste na continuação da renda de 60% a 100% da aposentadoria paga ao participante assistido;
- Auxílio doença: O benefício é concedido aos beneficiários do participante que estiver em gozo de Auxílio-Doença pela Previdência Social, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor Auxílio-Doença fixado pelo INSS; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Auxílio funeral:** O benefício é concedido em caso de morte do participante, após um mínimo de 60 (sessenta) contribuições mensais ao Plano, contadas a partir da última inscrição como participante EQTPREV, aos beneficiários ou, na falta destes, à pessoa que comprove ter sido executora do funeral. A ampliação do auxílio-funeral consistirá num pecúlio, de pagamento único, de valor igual a 1/5 (um quinto) do maior valor teto do Salário de Benefício da Previdência Social.

(xi) Plano CV (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano CV é estruturado na modalidade de “Contribuição Variável”, existindo compromisso no período de pós-emprego dos participantes. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- **Aposentadoria programada:** O benefício será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual do participante, desdobrando-se esse benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria programada e a de rendas vitalícias de aposentadoria programada;
- **Aposentadoria por invalidez:** O benefício a ser concedido será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual existente na data da invalidez, acrescido esse saldo dos recursos provenientes do correspondente pecúlio por invalidez, desdobrando-se o benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria por invalidez e a de rendas vitalícias de aposentadoria por invalidez;
- **Pensão por morte:** O benefício a ser concedido será calculado atuarialmente em quotas, com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual existente na data da morte do participante ativo, acrescido esse saldo dos recursos provenientes do correspondente pecúlio por morte, desdobrando-se este benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de pensão de ativo e a de rendas vitalícias de pensão de ativo;
- **Auxílio-enfermidade:** O benefício equivale à vinte por cento (20%) da parcela do salário de participação corrente abaixo do teto - EQTPREV, acrescido de cem por cento (100%) da parcela desse salário de participação acima desse teto; e
- **Auxílio-funeral:** O benefício equivale à quarenta por cento (40%) do teto - EQTPREV em vigor no mês do óbito, independentemente do estágio previdenciário em que se encontrava o participante, do seu nível salarial e do nível de acumulação de poupanças laborais e patronais contabilizadas em seu nome.

(xii) Planos de Saúde (Equatorial Piauí)

A Equatorial Energia Piauí oferece a seus empregados um plano de saúde administrado pela operadora Humana Assistência Médica Ltda. Este plano é oferecido para os colaboradores da controlada, bem como a seus dependentes.

As contribuições são estabelecidas por faixas etárias dos beneficiários e são integralmente custeadas pela Equatorial Piauí, de forma que os seus empregados arcam somente com eventuais coparticipações. Por conta disso, não há previsão de permanência de inativos no plano de saúde.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

No entanto, há o compromisso de pós emprego decorrente da responsabilidade da empresa com 21 ex empregados titulares inativos e seus respectivos grupos familiares que, conforme informado pela Equatorial Piauí, são exceções em que a empresa continua custeando integralmente as mensalidades do plano de saúde por consequência de decisões judiciais e/ou afastamentos por invalidez.

Para estimativa da obrigação da controlada da Companhia com esse grupo, parte-se do pressuposto de que no ano zero a apólice está equilibrada, ou seja, as contribuições são suficientes para a cobertura de todas as despesas assistenciais e demais despesas inerentes à manutenção do plano de saúde. A partir disso, o custo assistencial dos beneficiários é apurado por meio da alocação por faixa etária conforme os percentuais da premissa de variação por idade (*Aging Factor*).

- Plano odontológico (Odontoprev): A Equatorial Piauí oferece um plano odontológico a seus empregados e ex empregados, bem como para seus dependentes, cuja mensalidade vigente na data da avaliação é de R\$ 10,59. A participação da controlada no plano odontológico é de 60% do valor das mensalidades dos empregados e seus dependentes.

(xiii) Plano Equatorial CD (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV, patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, dentre outras patrocinadoras. O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - (a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - (b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - (c) Ter idade igual ou superior a 55 anos; e
 - (d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

O valor do benefício resulta da transformação do saldo de contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal.
- Pensão por morte de ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal.
- Pensão por morte de assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(xiv) Plano Equatorial BD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

O Plano BD é estruturado na modalidade de “Benefício Definido”, existindo compromisso pós-emprego com os participantes em atividade e com os assistidos. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria por invalidez: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria. A Aposentadoria por Invalidez tem carência de 12 meses de contribuição para o Plano.
- Aposentadoria por tempo de serviço/contribuição: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria. A carência para esses benefícios corresponde a 120 meses de contribuição para o Plano.
- Aposentadoria por idade: O benefício a ser concedido equivale ao valor de 1/20 (um vinte avos) da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria, para cada ano de contribuição ao Plano (limitado a 20/20).
- Aposentadoria especial: O benefício a ser concedido equivale ao valor de 1/20 (um vinte avos) da diferença positiva entre 80% do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do Menor Valor Teto de Cálculo do Benefício Complementar, apurada na data de concessão da suplementação da aposentadoria, para cada ano de contribuição ao Plano (limitado a 20/20). A Aposentadoria Especial tem carência de 180 meses de contribuição para o Plano.
- Pensão por morte: O benefício a ser concedido consiste em uma renda mensal equivalente a 50% (mais 10% por beneficiário) da renda recebida pelo participante assistido ou da renda que o participante ativo teria direito se viesse a se aposentar por invalidez na data de falecimento.
- Abono anual: O benefício é concedido na mesma época em que é concedido o abono anual da Previdência Social, e consiste em uma prestação pecuniária anual de 1/12 (um doze avos) da renda mensal devida em dezembro por mês de complementação recebida durante o ano.

(xv) Plano CD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Os benefícios de risco são:

- Benefício por entrada em invalidez: Concedido em caso de invalidez de participante ativo, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião da entrada em invalidez total e permanente, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade.
- Benefício de pecúlio por morte como participante ativo: Concedido aos beneficiários do participante ativo, na ocorrência de seu falecimento, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião do falecimento do participante ativo, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade.

(xvi) Planos de Saúde (Equatorial Alagoas)

A Equatorial Alagoas oferece a seus empregados e ex-empregados um plano de saúde, administrado pela Qualicorp Administradora de Benefícios S.A., na modalidade Ambulatorial e Hospitalar com obstetrícia, com abrangência estadual. É oferecido também um plano odontológico para os colaboradores da controlada.

Os planos de saúde (UNIMED) e odontológico (UNIODONTO) possuem mensalidades pré-estabelecidas, reajustadas anualmente, com pagamento mensal da parcela do empregado e da parcela patronal, totalizando 12 faturas ao ano.

No Plano de saúde e odontológico existem 03 grupos distintos, denominados G1, G3 e G8. As definições dos grupos são apresentadas a seguir.

- G1: composto pelos empregados, afastados e futuros ex-empregados da Equatorial Alagoas, conforme estabelecido no item 11.4 do Acordo Coletivo de Trabalho de 2019/2021. A parcela de participação da Equatorial Alagoas para este grupo varia conforme faixas salariais para o Plano de Saúde e equivale a 60% para o Plano Odontológico. Caso um empregado da controlada da Companhia venha a se invalidar permanentemente, ele e seus dependentes têm o direito a permanecer no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). Para os inválidos, a Equatorial Alagoas mantém o pagamento da parcela patronal para o titular e seus dependentes semelhante ao que contribuiria se ele ainda estivesse em atividade. Este grupo é aberto para novas inclusões de ativos e inativos, conforme as alterações no quadro de empregados da controlada da Companhia;
- G3: composto por ex-empregados inválidos que permanecem no plano de saúde e odontológico sem contribuírem para os referidos planos, de forma que a participação da Equatorial Alagoas para este grupo é de 100% das mensalidades. A Equatorial Alagoas contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). Este é um grupo fechado, onde não há novas inclusões; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- G8: composto por ex-empregados (válidos e inválidos) que permanecem no plano de saúde e odontológico por decisão judicial. A parcela de participação da Equatorial Alagoas para este grupo é estabelecida individualmente conforme cada decisão judicial. A Equatorial Alagoas contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). A inclusão de novos titulares neste grupo somente pode ocorrer por meio de decisão judicial.

(xvii) Plano Equatorial CD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Equatorial de Previdência Complementar (EQTLPREV), patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Equatorial CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. De acordo com o Regulamento do plano, os benefícios oferecidos aos empregados são os seguintes:

- Aposentadoria normal: É concedida ao participante que atender cumulativamente as seguintes condições:
 - (a) Ter 180 meses ininterruptos de vinculação empregatícia com a patrocinadora;
 - (b) Ter 60 meses de contribuição efetiva ao plano;
 - (c) Ter idade igual ou superior a 55 anos; e
 - (d) Não manter vínculo empregatício com a patrocinadora.

O valor do benefício resulta da transformação do saldo de contas em uma renda certa, de 12 parcelas por ano, por “n” meses.

- Aposentadoria de incapacidade para o trabalho: O benefício é concedido ao participante que estiver em gozo da aposentadoria por Invalidez da Previdência Social, desde que esteja no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal.
- Pensão por morte de ativo: O benefício é concedido aos beneficiários do participante ativo que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício resulta da conversão do saldo de contas em uma renda mensal.
- Pensão por morte de assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

(xviii) Plano CD (CEEE-D)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela EQTPREV e patrocinado pela Companhia, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco. Os benefícios de risco são:

- Benefício por entrada em invalidez: Concedido em caso de invalidez de participante ativo, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião da entrada em invalidez total e permanente, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade; e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- Benefício por pecúlio por morte como participante ativo: Concedido aos beneficiários do participante ativo, na ocorrência de seu falecimento, no valor de 13/12 (treze, doze avos) do dobro da Contribuição Real Média Mensal (CRMM), multiplicada pelo número de meses que, por ocasião do falecimento do participante ativo, faltavam para o participante completar os exatos 55 (cinquenta e cinco) anos de idade.

(xix) Planos de benefícios CEEEPREV (CEEE-D)

O CEEEPREV é um plano com características de contribuição definida, exceto no que se refere aos benefícios de risco e à parte dos benefícios saldados.

O benefício saldado é um benefício proporcionado a uma parcela de participantes que migraram do Plano Único. É o valor calculado no momento dessa migração e atualizado pelo índice de reajuste do plano, viabilizado por uma contribuição suplementar, chamada reserva a amortizar, hoje, de responsabilidade exclusiva da patrocinadora CEEE-D. Essa parcela decorre de desequilíbrio encontrado no Plano CEEEPREV, originário dos participantes migrados do Plano Único, gerando uma situação atípica dentro de um plano originalmente de contribuição definida.

Em 2014, houve a implantação de alterações regulamentares do Plano CEEEPREV, aprovadas pela Portaria PREVIC nº 213/2014. As alterações contemplaram a recomposição dos benefícios saldados e referencial dos participantes que migraram do Plano Único, atribuindo a esses o crescimento de 3% ao ano, de novembro de 2002 até a data em que o empregado completar as carências para a aposentadoria normal ou até a data em que se desvinculou das patrocinadoras, o que ocorrer primeiro. Na mesma esteira, esse incremento nas obrigações é viabilizado por uma contribuição suplementar, também de responsabilidade exclusiva da patrocinadora.

Assim, existem peculiaridades *sui generis* no Plano CEEEPREV, contendo uma parte contribuição definida e uma parte benefício definido. Especialmente na parte que toca ao benefício definido e à responsabilidade de cobertura integral desses *déficits* pela CEEE-D, há apontamentos pelos órgãos de controle, tanto no âmbito da Superintendência Nacional de Previdência Complementar (PREVIC) quanto do Tribunal de Contas do Estado (TCE), que afirmam a ilegalidade desse procedimento.

Pela regulamentação atual do Plano CEEEPREV (artigos 109, 132 e 147), a eventual insuficiência de cobertura patrimonial nas reservas que suportam o chamado benefício saldado (*déficit*) é suportada integralmente pela patrocinadora. A PREVIC interpreta tal dispositivo regulamentar como ilegal, determinando através da Portaria PREVIC nº 213, de 23/04/2014, a alteração do respectivo regulamento do plano, introduzindo nova disciplina para que os eventuais *déficits* sejam suportados de forma paritária entre participantes e patrocinadora, em consonância com a Emenda Constitucional nº 20/98. Contrária à determinação da PREVIC, a ELETROCEEE ingressou com a ação judicial de nº 0065790-57.2014.4.01.3400 perante a Justiça Federal do Distrito Federal, que, em primeira instância, foi julgada improcedente, estando pendente de julgamento recurso de apelação interposto pela ELETROCEEE. Tal recurso acabou sendo recebido pelo TRF com efeito suspensivo, razão pela qual fica impedido o cumprimento imediato da decisão pela PREVIC. Na mesma esteira do órgão de controle previdenciário, a equipe de fiscalização do Tribunal de Contas do Estado do Rio Grande do Sul também apontou ilegalidade nos dispositivos regulamentares do CEEEPREV, notadamente em desacordo com o princípio constitucional da paridade contributiva, concluindo que essas ilegalidades geraram reflexos significativos na situação patrimonial da controlada da Companhia.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Considerando a natureza societária da CEEE-D e a responsabilidade de seus administradores, a patrocinadora ingressou com ação declaratória contra a ELETROCEEE, demanda instruída nos autos do processo nº 5051477-51.2019.8.21.0001, em curso na justiça estadual do Rio Grande do Sul. Em 18 de dezembro de 2019, foi deferido pedido de antecipação de tutela, determinando que a ELETROCEEE enquadre os aportes exigidos da Empresa aos ditames do art. 202, § 3º da CF, e do art. 6º da Lei Complementar 108/2001. De outro lado, a Fundação ELETROCEEE interpôs agravo de instrumento (processo nº 5000483-37.2020.8.21.7000), ao qual foi atribuído efeito suspensivo à luz da tutela recursal vigente no processo federal que suspendeu temporariamente a determinação da PREVIC contida na Portaria nº 213/2014. Conceitualmente, a aplicação efetiva da paridade contributiva reduziria o saldo do passivo pós-emprego do Plano CEEEPREV em aproximadamente 50%.

(xx) Plano único (CEEE-D)

O Plano Único tem modalidade de benefício definido e encontra-se fechado para novas adesões de participantes desde 02 de setembro de 2002. Esse plano recebe contribuições paritárias entre patrocinadora e empregados.

A Lei Complementar nº 108/2001 disciplina, nos termos de seu artigo 1º, a relação entre a União, os Estados, o Distrito Federal e os Municípios, inclusive no tocante às Sociedades de Economia Mista, enquanto patrocinadoras de entidades fechadas de previdência complementar. Nessa esteira, o Parágrafo 1º do artigo 6º da referida Lei determina que “A contribuição normal do patrocinador para plano de benefício definido, em hipótese alguma, excederá a do participante, observado o disposto no artigo 5º da Emenda Constitucional nº 20, de 15 de dezembro de 1998, e as regras específicas emanadas do órgão regulador e fiscalizador”. Ainda é vedado ao patrocinador, pelo Parágrafo 3º da mesma Lei Complementar, assumir encargos adicionais para financiamento dos planos de benefício além daqueles previstos nos respectivos planos de custeio.

Considerando que o Regulamento do Plano Único da controlada da Companhia prescreve que as eventuais insuficiências (*déficits*) serão equacionadas conforme a legislação aplicável, e, na medida em que a Resolução CNPC nº30 de 30/10/2018, determina em seu art. 14º que para a destinação da reserva especial ou equacionamento de *déficit*, deverão ser identificados quais os montantes atribuíveis aos participantes e assistidos, de um lado, e ao patrocinador, de outro, observada a proporção contributiva das contribuições normais vertidas no período em que se deu a constituição da reserva especial, no caso de superávit, e as contribuições vigentes no período em que o resultado deficitário foi apurado, no caso de *déficit*, sem prejuízo de ação regressiva contra dirigentes ou terceiros que tenham dado causa a dano ou prejuízo ao plano do benefício administrado pela EFPC, a controlada da Companhia, na qualidade de empresa de economia mista patrocinadora do Plano Único, pelo conteúdo do ordenamento legal brasileiro, não pode exceder a paridade contributiva em caso de equacionamento de *déficit* eventualmente apurado. Considerando a natureza societária da controlada da Companhia e a responsabilidade de seus administradores, o passivo do Plano Único é reconhecido na proporção paritária, em aderência às manifestações anteriores registradas pelo Tribunal de Contas do Estado do Rio Grande do Sul.

As controladas da Companhia realizam anualmente e divulgarão nas demonstrações contábeis do exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2022, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

Assim, as principais premissas atuariais utilizadas são: (i) taxa de inflação; (ii) taxa de desconto; (iii) futuros aumentos salariais; e (iv) futuros aumentos de pensão.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(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) 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 ajustado¹ (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 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 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.

¹ O EBITDA Ajustado é calculado por meio do EBITDA acrescido ou reduzido por itens que entendemos como não recorrentes ou que não afetam a nossa geração de caixa, como perda/ganho na desativação de bens e direitos.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(i) Mensuração do valor justo

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

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.

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão identificados conforme a seguir:

Controladora			31/03/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	337	337	374	374
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.459	1.459	541.041	541.041
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	452.378	452.378	413.131	413.131
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	561.305	561.305	2.306.880	2.306.880
Total do ativo			1.015.479	1.015.479	3.261.426	3.261.426
			31/03/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	3.697	3.697	2.957	2.957
Debêntures	-	Custo amortizado	4.527.213	4.553.287	2.448.387	2.467.387
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	481	481	517	517
Total do passivo			4.531.391	4.557.465	2.451.861	2.470.861
Consolidado			31/03/2022		31/12/2021	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	150.428	150.428	196.576	196.576
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.839.923	1.839.923	2.800.013	2.800.013
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	6.899.279	6.899.279	7.490.990	7.490.990
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	6.901.601	6.901.601	6.697.516	6.697.516
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	671.185	671.185	1.396.655	1.396.655
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	74.350	74.350	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	172.654	172.654	420.492	420.492
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações (b)	3	Valor justo por meio do resultado	452.378	452.378	413.131	413.131
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	7.834.148	7.834.148	7.514.655	7.514.655
Total do ativo			24.995.946	24.995.946	27.015.148	27.015.148
			31/03/2022		31/12/2021	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	2.566.984	2.566.984	4.286.453	4.286.453
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	17.540.281	18.194.212	14.801.455	15.849.789
Debêntures	-	Custo amortizado	14.018.558	12.944.415	10.601.480	9.815.399
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	936.477	1.307.487	929.294	1.299.245
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	74.168	74.168	36.592	36.592
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	368.517	368.517	51.883	51.883
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	110.777	110.777	57.610	57.610
AICs Ressarcíveis (a)	2	Valor justo por meio do resultado	99.036	99.036	104.641	104.641
Total do passivo			35.714.798	35.665.596	30.869.408	31.501.612

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O montante do ressarcimento devido à Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs 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\$ 41.542 (R\$ 43.892 em 31 de dezembro de 2021) e a Equatorial Alagoas R\$ 57.494 (R\$ 60.749 em 31 de dezembro de 2021). 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; e
- (b) 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.

Com a conclusão da operação, o Itaú Unibanco S.A. passou a ser titular da totalidade das ações preferenciais representativas de 9,85% do capital social total da Equatorial Distribuição, e a Equatorial Energia, por sua vez, sendo titular da totalidade das ações ordinárias representativas de 90,15% 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. Para mais informações, ver nota nº 30.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

Em 31 de dezembro de 2021, o montante da posição favorável do valor justo da opção de compra (derivativo embutido segregado no momento inicial), contabilizado pela Companhia foi de R\$ 413.131. No período findo em 31 de março de 2022, a Companhia atualizou o valor justo desse derivativo, registrando um complemento de R\$ 39.247, totalizando o valor de R\$ 452.378, reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

Técnicas de valorização	Valor justo - opção de compra de ações em 31/03/2021	Inputs significativos não observáveis	Sensibilidade dos inputs ao valor justo
Método de fluxo de caixa descontado	452.378	Dividendos (*)	+10% (aumento no valor justo de R\$119.859) -10% (redução no valor justo de R\$119.859)

(*) Projeção de dividendos a serem recebidos pelas ações PN da controlada Equatorial Distribuição S.A. até 11 de novembro de 2026.

- **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, 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;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

- **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;
- **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 ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais);
- **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 Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA e B3 S.A.;
- **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 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; 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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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%.

Opção de compra

A Companhia detém um direito de recompra da totalidade das ações preferenciais da Equatorial Distribuição que pode ser exercida entre 11 de novembro de 2022 a 11 de novembro de 2026. O preço da compra, se a opção for exercida, será o valor de R\$ 1.000.000 (um bilhão de reais) corrigido por 100% do CDI desde 11 de novembro de 2019, 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. O acionista minoritário não detém a opção de venda das ações, estando no controle da Companhia o exercício ou não deste direito.

Tal opção de compra possui a hierarquia de valor justo nível 3, na qual os valores dos *inputs* para mensuração do valor justo não são observáveis, uma vez que a Equatorial Distribuição não tem ações negociadas em bolsa e as ações preferenciais têm características próprias e diferentes das ações preferenciais tradicionalmente negociadas em bolsa, pois as mesmas têm direito a dividendos privilegiados desproporcionais à participação desta classe de ação no capital social da Equatorial Distribuição.

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer a opção 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.

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		31/03/2022	31/12/2021
Opção de compra de ações			
Itaú Unibanco	100% CDI	452.378	413.131
Total		452.378	413.131
Ativo não circulante		452.378	413.131
Total		452.378	413.131

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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 o valor do aporte do acionista minoritário acrescido pelo valor de variação 100% 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.

Equatorial Pará

Em 11 de junho de 2018, a controlada indireta Equatorial Pará realizou a captação de recursos de valor contratado de US\$ 100.000, com juros trimestrais e amortização anual tendo como data de vencimento final 12 de junho de 2023. A captação tem custo à taxa de USD +Libor +0,84% a.a + IR (objeto de *hedge*), e tem um contrato de SWAP contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 05 de julho de 2019, a Equatorial Pará realizou captação de recursos no valor contratado de US\$140.909, com juros trimestrais e amortização trimestral tendo como data de vencimento final 05 de julho de 2022. A captação tem custo à taxa de USD + Libor + 0,93% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de SWAP contabilizado por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é R\$ 648.823 (R\$ 919.758 em 31 de dezembro de 2021).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da controlada indireta Equatorial Pará, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2022	31/12/2021
<i>Citibank</i> – R\$ 542.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 1,09% a.a.	268.902	473.505
Ponta passiva	114% do CDI	(223.220)	(333.283)
Total		45.682	140.222
<i>Citibank</i> – R\$ 390.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,99% a.a.	384.053	450.232
Ponta passiva	111,8% do CDI	(318.254)	(318.438)
Total		65.799	131.794
Líquido circulante		58.075	164.999
Líquido não circulante		53.406	107.017
Total		111.481	272.016

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: reços 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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

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.

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

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/03/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	217.000	45.682	-	Instrumentos financeiros derivativos	721	N/A

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/12/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	325.500	140.222	-	Instrumentos financeiros derivativos	(750)	N/A

A tabela a seguir fornece uma conciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros resultados abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	<u>Reserva de Hedge</u>
Saldo em 1º de janeiro de 2022	(750)
Hedge de fluxo de caixa	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	721
Saldo em 31 de março de 2022	(29)

Equatorial Piauí

Em 31 de março de 2022, a controlada direta Equatorial Piauí possui contratos de *swap* com o banco *Citibank* e o banco *Scotiabank*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 05 de abril de 2019, a Controlada realizou captação de recursos com o *Citibank* no valor contratado de US\$ 77.720, com juros e amortização trimestrais tendo como data de vencimento final 05 de abril de 2022. A captação tem como desembolso a taxa de USD Libor + 0,72% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 10 de outubro de 2020, a controlada realizou captação de recursos com o *Scotiabank*, no valor contratado de US\$ 35.778, com juros semestrais e amortização 100% no final do contrato, tendo como data de vencimento final 16 de outubro de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,43% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 26 de abril de 2021, a controlada realizou captação de recursos com o *Scotiabank*, no valor contratado de US\$ 53.571, com juros semestrais e amortização anual, tendo como data de vencimento final 26 de abril de 2026. A captação tem como desembolso a taxa de 1,92% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2022, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Citibank* era R\$ 370.106 (R\$ 434.776 em 31 de dezembro de 2021), com o *Scotiabank* era de R\$ 171.236 (R\$ 200.350 em 31 de dezembro de 2021) e *Scotiabank* no valor de R\$ 256.946 (R\$ 300.197 em 31 de dezembro de 2021). Para mais informações, ver nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Controlada, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		31/03/2022	31/12/2021
<i>Citibank</i> - R\$ 300.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,85% a.a.	370.247	435.078
Ponta passiva	113,5% do CDI	(307.959)	(307.061)
Total		62.288	128.017
<i>Scotiabank</i> - R\$ 200.000			
Ponta ativa	US\$ + 1,68% a.a.	168.657	201.686
Ponta passiva	CDI + 1,58%	(214.112)	(209.054)
Total		(45.455)	(7.368)
<i>Scotiabank</i> - R\$ 300.000			
Ponta ativa	US\$ + 2,27% a.a.	250.761	306.226
Ponta passiva	CDI + 1,77%	(329.946)	(322.296)
Total		(79.185)	(16.070)
Líquido circulante		(123.525)	127.924
Líquido não circulante		61.173	(23.345)
Total		(62.352)	104.579

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.

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA		
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	800.000	62.288	(124.640)	Instrumentos financeiros derivativos	13.521		N/A

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA		
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	800.000	128.015	(23.437)	Instrumentos financeiros derivativos	15.627		N/A

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	Reserva de Hedge
Saldo em 1º de janeiro de 2021	15.627
Hedge de fluxo de caixa	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	13.521
Saldo em 31 de março de 2022	29.148

Equatorial Maranhão

Em 31 de março de 2022, a controlada indireta Equatorial Maranhão possui contratos de *swap* com o banco *Scotiabank*, referente à operação em moeda estrangeira, com seu vencimento final em 19 de fevereiro de 2025, contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

Em 19 de fevereiro de 2021, ocorreu a liberação do empréstimo em moeda estrangeira junto ao *Scotiabank* no valor de US\$ 66.500, equivalente a R\$ 350.000, com juros semestrais e amortização de 50% ao final do 3º ano e 50% no 4º ano, em 19 de fevereiro de 2025. A captação tem custo à taxa de 1,25% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Scotiabank* era R\$ 310.939 (R\$ 366.782 em 31 de dezembro de 2021).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Equatorial Maranhão, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Operações passivas Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		31/03/2022	31/12/2021
Scotiabank - R\$ 350.000			
Ponta ativa	US\$ + 1,48% a.a	300.600	365.991
Ponta passiva	CDI + 1,65% a.a	(366.489)	(374.202)
Total		(65.889)	(8.211)
Líquido circulante		(100)	(45)
Líquido não circulante		(65.789)	(8.166)
Total		(65.889)	(8.211)

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.

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor contábil 31/03/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(65.889)	Instrumentos financeiros derivativos	(8.330)	-

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor contábil 31/12/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	350.000	-	(8.211)	Instrumentos financeiros derivativos	(14.265)	-

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	Reserva de Hedge
Saldo em 1º de janeiro de 2022	(14.265)
Hedge de fluxo de caixa	-
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	(8.330)
Saldo em 31 de março de 2022	(22.595)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

CEEE-D

Em 31 de março de 2022 a controlada indireta CEEE-D possui contratos de *SWAP* com o *Bank of America* e Banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 26 de julho de 2021, a controlada indireta CEEE-D realizou captação de recursos com o *Bank of America*, no valor contratado de US\$ 47.991, com juros trimestrais e amortização final na data do vencimento (*Bullet*), tendo como data de vencimento final 31 de julho de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,67% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 13 de agosto de 2021, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation* é de US\$ 47.938 com juros semestral e amortização final na data do vencimento (*Bullet*), tendo como data de vencimento final 13 de agosto de 2024. A captação tem como desembolso a taxa de 2,1943% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*). Para mais informações vide nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

Em 31 de dezembro de 2021, a CEEE-D contratou *Non Deliverable Forward* (NDF) com o banco *Citibank*, no valor de US\$ 67.963, com o objetivo de mitigar a variação cambial da dívida em moeda estrangeira com o AFD, tendo como data de vencimento final em 31 de janeiro de 2022.

Em 31 de março de 2022, o saldo dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Bank of America* era R\$ 228.628 (R\$ 272.659 em 31 de dezembro de 2021), com o *Sumitomo Mitsui* era de R\$ 228.319 (R\$ 269.805 em 31 de dezembro de 2021) e *Citibank* no valor de R\$ 0 (R\$ 376.038 em 31 de dezembro de 2021). Para mais informações, ver nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da CEEE-D, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		31/03/2022	31/12/2021
Swap Hedge			
<i>Bank of América</i>			
Ponta ativa	US\$ + 1,96% a.a.	226.921	271.770
Ponta passiva	CDI + 1,50% a.a.	(259.459)	(259.492)
Total		(32.538)	12.278
<i>Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>			
Ponta ativa	US\$ + 2,19% a.a.	224.493	274.449
Ponta passiva	CDI + 1,45% a.a.	(261.344)	(266.175)
Total		(36.851)	8.274
Non Deliverable Forward (NDF)			
<i>Citibank</i> – R\$ 379.269	N/A	-	(5.069)
Total		-	(5.069)
Ativo circulante		-	97
Ativo não circulante		-	20.455
Passivo circulante		(32.538)	(5.069)
Passivo não circulante		(36.851)	-
Total		(69.389)	15.483

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(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 *SWAP* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado.

Os valores relativos ao item designado como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes:

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(69.389)	Instrumentos financeiros derivativos	7.710	N/A

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021				
		Ativo	Passivo	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	20.552	-	Instrumentos financeiros derivativos	10.139	N/A

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	Reserva de <i>Hedge</i>
Saldo em 1º de janeiro de 2022	10.139
Hedge de fluxo de caixa	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - <i>SWAP</i> Empréstimos	7.710
Saldo em 31 de março de 2022	17.849

Equatorial Telecomunicações

Em 28 de dezembro de 2021, ocorreu a liberação do empréstimo em moeda estrangeira junto ao *Bocom* no valor de US\$ 3.494, equivalente a R\$ 20.000, com juros semestrais e amortização em 29 de junho de 2026 e 28 de dezembro de 2026. A captação tem custo à taxa de Libor + 1,76% a.a + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de swap contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Bocom* era R\$ 16.697 (R\$ 19.506 em 31 de dezembro de 2021).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da controlada, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2022	31/12/2021
Bocom – R\$ 20.000			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 2,07% a.a.	16.620	19.357
Ponta passiva	CDI + 1,71% a.a.	(20.596)	(20.024)
Total		(3.976)	(667)
Líquido circulante		(23)	-
Líquido não circulante		(3.953)	(667)
Total		(3.976)	(667)

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.

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/03/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	20.000	-	(3.976)	Instrumentos financeiros derivativos	71	-

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/12/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP <i>Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	20.000	-	667	Instrumentos financeiros derivativos	(148)	N/A

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	Reserva de <i>Hedge</i>
Saldo em 1º de janeiro de 2022	(148)
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa	-
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	71
Saldo em 31 de março de 2022	(77)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

CEA

Em 31 de março de 2022, a Companhia possui contratos de *swaps* com o banco *Scotiabank e Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 29 de dezembro de 2021, a controlada indireta CEA realizou captação de recursos no valor contratado de US\$ 43.867, com juros semestrais e amortização anual tendo como data de vencimento final 29 de dezembro de 2026. A captação tem custo à taxa de USD + 2,14% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *SWAP* contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 07 de fevereiro de 2022, a CEA realizou captação de recursos com o banco *Sumitomo Mitsui Banking Corporation*, no valor contratado de US\$ 47.081, com juros semestrais e amortização bullet, tendo como data de vencimento final 07 de fevereiro de 2025. A captação tem custo à taxa de USD + 2,67% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a VJR (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2022, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o *Scotiabank* é de R\$ 209.699 (R\$ 244.836 em 31 de dezembro de 2021) e com *Sumitomo Mitsui Banking Corporation* é de R\$ 224.607. Para maiores informações vide nota explicativa nº 17 – Empréstimos e financiamentos.

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da controlada indireta CEA, vigentes em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2022	31/12/2021
<i>Scotiabank</i> – R\$ 250.000			
Ponta ativa	US\$ + 2,52% a.a.	206.060	252.549
Ponta passiva	CDI + 1,85% a.a	(273.426)	(267.140)
Total <i>Scotiabank</i>		(67.366)	(14.591)
<i>Sumitomo Mitsui</i>			
Ponta ativa	US\$ + 3,05% a.a	225.137	-
Ponta passiva	CDI + 1,48% a.a	(263.509)	-
Total		(38.372)	-
Líquido circulante		(600)	(2)
Líquido não circulante		(105.138)	(14.589)
Total		(105.738)	(14.591)

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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2022		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor contábil 31/03/2022	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	-	(105.738)	Instrumentos financeiros derivativos	13.752	-

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/12/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de hedge está incluído	Valor contábil 31/12/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de hedge reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de SWAP Hedge para empréstimos em moeda estrangeira	250.000	-	14.591	Instrumentos financeiros derivativos	9.217	N/A

A tabela a seguir fornece uma reconciliação por categoria de risco dos componentes do patrimônio líquido e a análise dos itens de Outros Resultados Abrangentes - ORA, líquido de impostos, resultantes da contabilidade de *hedge* de fluxo de caixa:

	Reserva de Hedge
Saldo em 1º de janeiro de 2022	9.217
Hedge de fluxo de caixa	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	19.126
Saldo em 31 de março de 2022	28.343

Apresentamos, abaixo, os valores consolidados dos instrumentos derivativos das controladas da Companhia em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

	31/03/2022	31/12/2021
Ativo circulante	119.248	293.020
Passivo circulante	(33.261)	(5.116)
Efeito líquido circulante	85.987	287.904
Ativo não circulante	505.784	540.603
Passivo não circulante	(335.256)	(46.767)
Efeito líquido não circulante	170.528	493.836
Efeito líquido total	256.515	781.740

30.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia, bem como de suas controladas têm a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de riscos. Os riscos descritos a seguir são uma compilação dos riscos apontados pelas diversas áreas em suas áreas de especialidades. A Administração define a forma de tratamento e os responsáveis por acompanhar cada um dos riscos levantados, para sua prevenção e controle.

As políticas de gerenciamento de risco do Grupo são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais estão expostos, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de riscos e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia e de suas controladas. A Companhia e suas controladas através de suas normas e procedimentos de treinamento e

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

O Comitê de Auditoria da Companhia, supervisiona a forma como a Administração monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco da Companhia, e revisa a adequação da estrutura de gerenciamento de risco em relação aos riscos aos quais está exposta. O Comitê de Auditoria é auxiliado pelo time de auditoria interna na execução de suas atribuições. A auditoria interna realiza revisões regulares e esporádicas nos procedimentos de gerenciamento de risco, e o resultado é reportado para o Comitê de Auditoria.

Para o período findo em 31 de março de 2022, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia e de suas controladas em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

(i) Risco de crédito

Risco de crédito é o risco das controladas distribuidoras da Companhia em incorrer em perdas financeiras caso um cliente ou uma contraparte em um instrumento financeiro falhe em cumprir com suas obrigações contratuais. Esse risco é principalmente proveniente das contas a receber de clientes e de instrumentos financeiros. A Administração acompanha a evolução do contas a receber, e reforça os direcionamentos estratégicos para potencializar a gestão e a eficiência do desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. As controladas distribuidoras da Companhia adotam uma política de cobrança cujas diretrizes estão em consonância com a legislação e regulamentações específicas.

Contas a receber

As contas a receber das controladas distribuidoras da Companhia compostas pelas faturas de energia elétrica, de consumidores não faturados e pelos parcelamentos de débitos de faturas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

As controladas distribuidoras da Companhia estabelecem as políticas de cobrança para as classes de clientes, para reduzir os níveis de inadimplência, e consequentemente, a recuperação dos valores recebíveis. As políticas de cobrança estabelecidas nas controladas estão em consonância com a legislação e regulamentação específicas, no caso do setor de energia elétrica a Resolução Normativa nº 414 emitida pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

A participação das contas a receber de consumidores das controladas está conforme abaixo:

Classe consumidora	%	
	31/03/2022	31/12/2021
Residencial	56%	56%
Industrial	6%	6%
Comercial	18%	18%
Rural	5%	5%
Poder público	8%	8%
Iluminação pública	4%	4%
Serviço público	3%	3%
Total	100%	100%

As controladas da Companhia do segmento de distribuição registraram uma provisão para perda que representa sua melhor estimativa de perdas incorridas referentes a Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 7.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Para o período findo em 31 de março de 2022 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2021, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

31/03/2022				
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	3.723.726	486.650	1.899.538	6.109.914
Industrial	441.166	38.741	187.279	667.186
Comercial	1.101.083	169.103	651.813	1.921.999
Rural	395.373	66.256	109.915	571.544
Poder público	352.442	26.897	533.371	912.710
Iluminação pública	207.523	17.536	215.886	440.945
Serviço público	206.845	24.696	117.360	348.901
Concessionária e permissionária	-	4.223	15	4.238
Total	6.428.158	834.102	3.715.177	10.977.437

31/12/2021				
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	3.676.237	485.793	1.884.606	6.046.636
Industrial	445.674	36.451	188.249	670.374
Comercial	1.099.987	162.501	660.057	1.922.545
Rural	380.951	53.696	110.558	545.205
Poder público	322.823	42.775	540.466	906.064
Iluminação pública	206.711	1.139	198.027	405.877
Serviço público	175.736	23.109	121.353	320.198
Concessionária e permissionária	-	2.825	5	2.830
Total	6.308.119	808.289	3.703.321	10.819.729

Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa do contas a receber (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

As controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D, adotam o modelo de perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* de não recebimento de faturas e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de estimativas e de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas.

A matriz de provisão adotada é resultado do estudo do comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e dos parcelamentos no período histórico analisado de 5 (cinco) anos, que reflete a experiência da perda de crédito histórica dos consumidores com a fatura de energia elétrica e do parcelamento, capturando a eficiência da política de cobrança adotada pelas controladas da Companhia, exceto CEEE-D, no decorrer do período.

A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

Faixa	Saldo contábil bruto Parcelamentos	%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	Saldo	Saldo contábil bruto faturado	%Taxa média ponderada da perda média do Faturado	Saldo
A Vencer	1.824.845	23,63%	430.535	1.069.360	4,12%	44.017
Vencido 1 a 30	51.673	25,88%	13.374	498.476	7,37%	36.738
Vencido 31 a 60	31.453	38,60%	12.140	153.219	18,25%	27.959
Vencido 61 a 90	26.552	50,26%	13.346	110.601	30,33%	33.540
Vencido 91 a 120	25.668	56,06%	14.390	97.953	36,63%	35.882
Vencido 121 a 150	25.347	58,86%	14.919	92.560	36,64%	36.687
Vencido 151 a 180	22.279	61,48%	13.698	71.823	41,57%	29.856
Vencido 181 a 210	23.702	63,51%	15.054	69.176	42,19%	29.185
Vencido 211 a 240	22.141	65,15%	14.424	61.566	43,21%	26.603
Vencido 241 a 270	21.193	66,35%	14.061	51.880	43,75%	22.695
Vencido 271 a 300	20.661	67,94%	14.037	44.438	45,02%	20.005
Vencido 301 a 330	20.057	68,38%	13.714	42.129	46,40%	19.546
Vencido 331 a 360	20.275	69,05%	14.000	42.313	46,95%	19.867
Vencido 361 a 390	18.168	69,42%	12.613	32.361	47,70%	15.436
Vencido 391 a 420	19.416	69,85%	13.563	44.851	48,37%	21.693
Vencido 421 a 450	19.967	70,05%	13.987	69.925	45,24%	31.637
Vencido 451 a 630	98.572	72,46%	71.422	199.130	52,52%	104.577
Vencido 631 a 720	45.602	75,68%	34.513	68.160	58,01%	39.540
Vencido 721 a 810	47.934	76,88%	36.850	108.215	61,25%	66.286
Vencido 811 a 990	81.066	77,74%	63.022	204.625	60,59%	123.991
Vencido 991 a 1080	35.879	78,14%	28.036	80.986	60,94%	49.355
Vencido 1081 a 1170	35.868	81,51%	29.236	95.969	61,59%	59.111
Vencido 1171 a 1350	65.178	84,76%	55.242	214.390	61,91%	132.729
Vencido 1351 a 1530	55.771	87,47%	48.783	186.323	63,54%	118.390
Vencido 1531 a 1710	41.155	91,22%	37.542	155.122	73,62%	114.198
Vencido 1711 a 1890	30.812	93,20%	28.716	120.705	86,33%	104.207
Vencido Maior 1890	264.694	95,62%	253.089	1.109.931	90,06%	999.631
Total	2.995.928		1.324.306	5.096.187		2.363.361

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

PECLD Outros (Controladas distribuidoras da Companhia, exceto CEEE-D)

Faixa	Outros faturados	%Taxa média ponderada da perda média do parcelado	%Taxa média ponderada da perda média do faturado	Saldo PECLD outros parcelados	Saldo PECLD outros faturados	Saldo PECLD outros total
A Vencer	80.090	23,63%	4,12%	41	3.853	3.894
Vencido 1 a 30	12.184	25,88%	7,37%	(22)	1.068	1.046
Vencido 31 a 60	6.334	38,60%	18,25%	(25)	1.205	1.180
Vencido 61 a 90	4.513	50,26%	30,33%	(59)	1.447	1.388
Vencido 91 a 120	3.379	56,06%	36,63%	(60)	1.397	1.337
Vencido 121 a 150	4.520	58,86%	39,64%	(59)	1.845	1.786
Vencido 151 a 180	2.568	61,48%	41,57%	(47)	1.147	1.100
Vencido 181 a 210	1.704	63,51%	42,19%	(12)	757	745
Vencido 211 a 240	2.320	65,15%	43,21%	(8)	1.039	1.031
Vencido 241 a 270	1.994	66,35%	43,75%	(8)	912	904
Vencido 271 a 300	1.516	67,94%	45,02%	(106)	771	665
Vencido 301 a 330	1.478	68,38%	46,40%	(100)	760	660
Vencido 331 a 360	2.359	69,05%	46,95%	(40)	1.125	1.085
Vencido 361 a 390	2.850	69,42%	47,70%	(123)	1.460	1.337
Vencido 391 a 420	3.055	69,85%	48,37%	(116)	1.568	1.452
Vencido 421 a 450	3.309	70,05%	45,24%	(169)	1.717	1.548
Vencido 451 a 630	15.074	72,46%	52,52%	(473)	8.417	7.944
Vencido 631 a 720	2.759	75,68%	58,01%	(480)	2.176	1.696
Vencido 721 a 810	5.615	76,88%	61,25%	(69)	3.654	3.585
Vencido 811 a 990	11.462	77,74%	60,59%	(2)	7.209	7.207
Vencido 991 a 1080	5.258	78,14%	60,94%	20	3.202	3.222
Vencido 1081 a 1170	5.406	81,51%	61,59%	(8)	3.310	3.302
Vencido 1171 a 1350	12.746	84,76%	61,91%	132	7.695	7.827
Vencido 1351 a 1530	8.806	87,47%	63,54%	376	5.511	5.887
Vencido 1531 a 1710	5.070	91,22%	73,62%	54	3.872	3.926
Vencido 1711 a 1890	4.185	93,20%	86,33%	114	3.678	3.792
Maior 1890	22.741	95,62%	90,06%	211	19.006	19.217
Total	233.295			(1.038)	89.801	88.763

PECLD não faturados (Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí Equatorial Alagoas e CEA)

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	512.213	4,12%	21.083
Total	512.213	4,12	21.083

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (CEEE-D)

A controlada da Companhia adota o modelo de PECLD a partir das condições previstas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico, que infere sobre a provisão dos recebíveis para classe de consumo residencial, acima de 90 dias, classe de consumo comercial, acima de 180 dias, e as demais classes de consumo, acima de 360 dias.

Para aplicação do CPC 48 – Instrumentos financeiros, a CEEE-D avalia o percentual de não recebimento dos faturamentos nos últimos 24 (vinte e quatro) meses, por classe de consumo e aplica sobre o *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia, para reconhecimento adicional da perda esperada de liquidação duvidosa.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

A PECLD é constituída com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

Aging parcelamento saldos a vencer

	31/03/2022				
	2022	2023	2024	Após 2024	Total
Residencial	83.742	29.856	8.070	1.455	123.123
Industrial	4.272	1.106	1.007	221	6.606
Comercial	22.200	9.498	5.864	29.953	67.515
Rural	3.573	1.180	354	37	5.144
Poder público	8.466	6.273	8.356	137.989	161.084
Iluminação pública	16.998	5.370	7.080	32.386	61.834
Serviço público	78	5	4	-	87
Concessionárias e permissionárias	15	-	-	-	15
Total a vencer	139.344	53.288	30.735	202.041	425.408

Aging de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias

	31/03/2022				Total
	Venc. 91 a 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 a 1080 dias	Venc. de 1081 a 1530 dias	
Residencial	24.095	19.355	17.031	25.814	86.295
Industrial	475	1.396	1.416	21.246	24.533
Comercial	15.480	12.402	10.093	20.120	58.095
Rural	2.002	500	476	6.167	9.145
Poder Público	1	-	3	6.185	6.189
Iluminação Pública	2.883	2.788	2.120	28.100	35.891
Total de parcelamentos	44.936	36.441	31.139	107.632	220.148

Caixa e equivalentes de caixa

A Companhia e suas controladas detém caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado no montante de R\$ 1.796 e R\$ 1.990.351, respectivamente, em 31 de março de 2022 (R\$ 541.415 e R\$2.996.589 em 31 de dezembro de 2021). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA- e AA+, baseado nas agências de *rating* *Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

A Companhia e suas controladas consideram que o seu caixa e equivalentes de caixa têm baixo risco de crédito com base nos ratings de crédito externos das contrapartes. Quando da aplicação inicial do CPC 48 / IFRS 9, a Companhia e suas controladas julgaram não ser necessário a constituição de provisão.

Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

A Administração da Companhia, bem como das suas controladas, considera reduzido o risco desses créditos, visto que os contratos firmados asseguram o direito incondicional de receber caixa ao final da concessão a ser pago pelo Poder Concedente: (i) referente a custos não recuperados por meio de tarifa (ativo financeiro setorial); e (ii) referente aos investimentos em curso e efetuados em infraestrutura e que não foram amortizados até o vencimento da concessão (ativo contratual e ativo financeiro da concessão).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado nas agências de *rating Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

(ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irão encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia e de suas controladas na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia e de suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia e controladas em cumprirem adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações.

Informações com mais detalhes sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas notas explicativas nº 17 (Empréstimos e financiamentos) e nº 18 (Debêntures).

A Companhia e suas controladas tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial e do mercado financeiro, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e de suas controladas e sua pouca volatilidade nos recebimentos e obrigações de pagamentos ao longo dos meses do ano prestam à Companhia, bem como às suas controladas, estabilidade nos seus fluxos, reduzindo o seu risco de liquidez.

A Companhia e suas controladas buscam manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses. O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo é de 2,5 em 31 de março de 2022 (2,9 em 31 de dezembro de 2021).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

Controladora

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Títulos de dívida emitidos sem garantia	4.527.213	6.630.435	-	507.276	437.732	3.096.794	2.588.633
Subtotal – Debêntures	4.527.213	6.630.435	-	507.276	437.732	3.096.794	2.588.633
Passivo de arrendamento financeiro	481	481	25	132	170	154	-
Fornecedores	3.697	3.697	3.697	-	-	-	-
Total	4.531.391	6.634.613	3.722	507.408	437.902	3.096.948	2.588.633

Consolidado

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	15.741.188	26.206.142	368.080	2.307.862	3.381.360	6.460.681	13.688.159
Empréstimos bancários sem garantia	1.271.487	1.621.764	191.235	525.305	552.102	353.122	-
Títulos de dívida emitidos com garantia	527.606	679.003	-	-	-	679.003	-
Subtotal - Empréstimos e Financiamentos	17.540.281	28.506.909	559.315	2.833.167	3.933.462	7.492.806	13.688.159
Títulos de dívida emitidos sem garantia	7.608.058	10.847.656	596.225	809.548	1.588.536	3.970.157	3.883.190
Títulos de dívida emitidos com garantia	6.410.500	9.174.092	384.345	400.067	1.860.857	4.063.875	2.464.948
Subtotal – Debêntures	14.018.558	20.021.748	980.570	1.209.615	3.449.393	8.034.032	6.348.138
Valores a pagar da RJ com garantia	131.640	161.776	2.143	35.566	39.306	84.761	-
Valores a pagar da RJ sem garantia	804.837	2.127.908	258	47.911	48.236	168.208	1.863.295
Subtotal – Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	936.477	2.289.684	2.401	83.477	87.542	252.969	1.863.295
Passivo de arrendamento financeiro	110.777	290.137	27.703	18.455	20.234	32.101	191.644
Fornecedores	2.566.984	2.393.378	529.610	1.719.020	141.396	3.352	-
Total	35.173.077	53.501.856	2.099.599	5.863.734	7.632.027	15.815.260	22.091.236

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros derivativos mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 17 – Empréstimos e financiamentos e nº 18 - Debêntures, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro destas cláusulas contratuais restritivas pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas.

(iii) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia e de suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos adiante desta nota explicativa. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

A Companhia e suas controladas utilizam derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas observando o comportamento do mercado e obedecendo a política de *hedge* da Companhia e de suas controladas. Geralmente, a Companhia e suas controladas buscam aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

(iv) Risco de preço na venda de energia elétrica

As controladas do segmento de renováveis da Companhia vendem energia no Ambiente de Contratação Regulado (ACR). No ACR, a venda se dá por meio de contratos provenientes de leilões, cujos preços são pré-determinados, corrigidos por um determinado índice inflacionário. Nesse ambiente, o risco às variações do preço de mercado e ao Preço de Liquidação das Diferenças (PLD) decorrem dos ajustes de balanço energético, quando a geração é diferente da energia vendida, liquidados no curto prazo pela CCEE, conforme regras de cada contrato e suas bandas. Parcela substancial da energia vendida está vinculada aos contratos regulados, o que reduz a exposição das controladas do segmento de renováveis da Companhia à variação de preços.

(v) Risco de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e de suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Determinados passivos financeiros de suas controladas estão suscetíveis a variações cambiais, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre aqueles saldos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente o dólar. Em 31 de março de 2022, a exposição ao câmbio da controlada Equatorial Maranhão é de 14,7% (16,9% em 31 de dezembro de 2021), da controlada Equatorial Pará é de 12,3% (18,5% em 31 de dezembro de 2021), da controlada Equatorial Piauí é de 20,5% (24,3% em 31 de dezembro de 2021), da controlada CEEE-D é de 17,0% (29,0% em 31 de dezembro de 2021), da controlada CEA é de 45,8% (32,9% em 31 de dezembro de 2021) e da controlada Equatorial Telecomunicações é de 100% (100% em 31 de dezembro de 2021), de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira).

A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de câmbio e de juros de mercado

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

As empresas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e a Equatorial Piauí possuem duas dívidas em moeda estrangeira, sendo que ambas possuem *SWAP* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa nº 30.4 – Instrumentos financeiros derivativos.

A empresa Equatorial Alagoas não tem exposição ao câmbio na dívida em 31 de março de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

A sensibilidade da dívida foi demonstrada com base nos seguintes cenários: um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) e outros dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) considerando a exposição da moeda estrangeira relevante.

O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de março de 2022 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no período anterior.

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados conforme a seguir:

		Consolidado					
		Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial					
		Impacto no resultado					
Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	USD	(2.665.999)	(2.941.598)	(3.676.998)	(4.412.397)	(2.206.199)	(1.470.799)
Impacto no resultado do período				(735.400)	(1.470.799)	735.400	1.470.799
Swap - Ponta Ativa	USD	2.642.451	2.915.616	3.644.520	4.373.424	2.186.712	1.457.808
Impacto em outros resultados abrangentes				(6.496)	(12.991)	6.496	12.991
Impacto no resultado do período				735.400	1.470.799	(735.400)	(1.470.799)
Impacto líquido no resultado do período total				-	-	-	-
Referência para passivos financeiros		Taxa projetada	Taxa projetada 31/03/2022	+25%	+50%	-25%	-50%
Dólar USD/R\$ (12 meses)		5,23	4,74	6,54	7,85	3,92	2,62

Fonte: B3

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(vi) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e de suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos, debêntures e as aplicações financeiras. A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros foi demonstrada em cinco cenários. O método de avaliação dessa análise de sensibilidade para 31 de março de 2022 não foi alterado com relação ao que foi utilizado no exercício anterior.

A seguir é apresentado, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

Foram incluídos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

			Controladora				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros				
Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	562.764	634.291	652.173	670.055	616.409	598.528
Impacto no resultado do período				17.882	35.764	(17.882)	(35.764)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(4.553.870)	(5.132.667)	(5.277.366)	(5.422.065)	(4.987.968)	(4.843.268)
Total de passivos financeiros		(4.553.870)	(5.132.667)	(5.277.366)	(5.422.065)	(4.987.968)	(4.843.268)
Impacto no resultado do período				(144.699)	(289.398)	144.699	289.398
Impacto líquido no resultado do período total				(126.817)	(253.634)	126.817	253.634

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Operação	Risco	Saldo em R\$ mil (exposição)	Consolidado				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros				
			Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos financeiros							
Aplicações financeiras	CDI	8.739.202	9.849.955	10.127.643	10.405.331	9.572.266	9.294.578
Impacto no resultado do período				277.688	555.376	(277.688)	(555.376)
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(13.148.177)	(14.819.310)	(15.237.094)	(15.654.877)	(14.401.527)	(13.983.744)
	SELIC	(53.257)	(60.026)	(61.718)	(63.410)	(58.334)	(56.641)
	TJLP	(1.126.771)	(1.192.236)	(1.208.603)	(1.224.969)	(1.175.870)	(1.159.504)
	IGP-M	(281.922)	(297.625)	(301.551)	(305.477)	(293.699)	(289.774)
	IPCA	(14.254.666)	(15.318.065)	(15.583.913)	(15.849.763)	(15.052.215)	(14.786.364)
Total de passivos financeiros		(28.864.793)	(31.687.262)	(32.392.879)	(33.098.496)	(30.981.645)	(30.276.027)
Impacto no resultado do período				(705.617)	(1.411.235)	705.617	1.411.235
Swap – Ponta Passiva	CDI	(2.838.313)	(3.199.063)	(3.289.250)	(3.379.438)	(3.108.876)	(3.018.688)
Impacto em outros resultados abrangentes				(2.382)	(4.764)	2.382	4.764
Impacto no resultado do período				(87.805)	(175.610)	87.805	175.610
Impacto líquido no resultado do período total				(515.734)	(1.031.469)	515.734	1.031.469
Referência para ativos e passivos financeiros	Taxa projetada	Taxa em 31/03/2022	25%	50%	-25%	-50%	
CDI (% 12 meses)	12,71%	6,45%	15,89%	19,07%	9,53%	6,36%	
SELIC (% 12 meses)	12,71%	6,45%	15,89%	19,07%	9,53%	6,36%	
TJLP (% 12 meses)	5,81%	5,22%	7,26%	8,72%	4,36%	2,91%	
IGP-M (% 12 meses)	5,57%	14,77%	6,96%	8,36%	4,18%	2,79%	
IPCA (%12 meses)	7,46%	11,30%	9,33%	11,19%	5,60%	3,73%	

Fonte: B3 e Santander

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(vii) Risco de vencimento antecipado

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas 17 (Empréstimos e financiamentos) e 18 (Debêntures).

Em consideração aos contratos sujeitos à recuperação judicial da controlada Equatorial Pará, a novação dos créditos incitou a suspensão de cláusulas contratuais de vencimento antecipado e de *covenants* financeiros e não financeiros, salvo quando acordado entre as partes.

(viii) Risco de escassez de energia (Risco hidrológico)

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT - conta bandeiras), visando repassar mais adequadamente aos consumidores finais o custo associado às condições de geração de eletricidade.

Como consequência da situação hidrológica desfavorável de 2021, foi criada a Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG (Medida Provisória nº 1.055/2021), com competência definir diretrizes obrigatórias relativas ao estabelecimento de condições excepcionais e temporárias para enfrentamento da situação hidrológica. Por meio da Resolução nº 3, de 31 de agosto de 2021, a CREG determinou a cobrança da “bandeira Escassez Hídrica”, no valor de R\$ 14,20 a cada 100 *quilowatt*-hora consumidos, para todos os consumidores do Sistema Interligado Nacional de setembro de 2021 a abril de 2022, com exceção dos beneficiários da tarifa social. Com isso, ocorreu um aumento da receita de bandeira a partir de setembro de 2021.

Em março de 2022, conforme informações do Operador Nacional do Sistema (ONS), predominaram condições favoráveis de atendimento, com ocorrência de volumes expressivos de chuvas no Brasil. Dessa maneira, houve aumento dos armazenamentos equivalentes de todos os subsistemas, contribuindo para que o SIN superasse a marca de 70% de seu volume armazenado já nos primeiros dias de abril de 2022.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(ix) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os processos de revisão e reajuste tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia e de suas controladas, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia, bem como suas controladas, justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

(x) Riscos regulatórios e operacionais

Os riscos regulatórios e operacionais são aqueles inerentes à própria execução do negócio da Companhia e de suas controladas transmissoras e podem decorrer das decisões operacionais e de gestão da empresa ou de fatores externos.

Risco de interrupção do serviço: em caso de interrupção do serviço ou indisponibilidade do equipamento, as controladas transmissoras estarão sujeitas à redução de suas receitas por meio da aplicação Parcela Variável, prevista na REN nº 729/2016, dependendo do tipo de desligamento, do tipo de equipamento e duração da indisponibilidade dos serviços.

Risco de construção e desenvolvimento da infraestrutura: caso as controladas transmissoras expandam os seus negócios por meio da construção de novas instalações de transmissão poderão incorrer em riscos inerentes à atividade de construção, atrasos na execução da obra e potenciais danos ambientais que poderão resultar em custos não previstos e/ou penalidade.

Risco regulatório: caso as controladas transmissoras da Companhia não cumpram com as obrigações contidas nas cláusulas do contrato de concessão e nas Resoluções editadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL estará sujeita a aplicação de penalidades, dependendo do tipo de infração, e do regramento descumprido, conforme determinado pela REN nº 846/2019 que, a depender do cometimento da infração, a multa poderá alcançar até 2% do faturamento da empresa.

(xi) Risco ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em suas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos;
- Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA).

Dentro destes macroprocessos, a Companhia e suas controladas realizam a gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações, Linhas de Transmissão e Redes de Distribuição de Energia. Bem como trabalham com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

No SGA, a Companhia e suas controladas tem a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras, todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Adicionalmente, visando reduzir impactos ambientais, a Companhia e suas controladas utilizam em suas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

30.6 Gestão do capital

A política da Administração da Companhia e de suas controladas é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31 Demonstrações dos fluxos de caixa (Consolidado)

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:

Consolidado

Atividades de investimento

Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	146.901
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	324.508
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	17.748
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	41.999
Transferência entre investimentos e intangível	15.569
Transferência entre sub-rogação e ativo contratual	72.237
Adição de ativo intangível em contrapartida em encargos setoriais	4
Total atividades de investimentos	618.966

Atividades de financiamento

Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c)	7.058
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	48.616
Total atividades de financiamento	55.674

Total	674.640
--------------	----------------

- (a) Corresponde 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 15;
- (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; e
- (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.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

31.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento

	31/12/2021	Aquisição (a)	Fluxo de caixa	Pagamento de juros(*)	Mudança no valor justo	Outros (**)	31/03/2022
Empréstimos e financiamentos	14.801.455	2.936.214	127.299	(203.748)	31.047	(151.986)	17.540.281
Debêntures	10.601.480	1.242.452	1.964.611	(129.546)	-	339.561	14.018.558
Instrumentos financeiros derivativos	51.883	-	-	(102.061)	35.166	383.529	368.517
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	929.294	-	-	(26.123)	4.465	28.841	936.477
Passivos de arrendamento	57.610	66.480	(7.293)	70	-	(6.090)	110.777
Dividendos a pagar	771.321	-	(94)	-	-	-	771.227
Totais	27.213.043	4.245.146	2.084.523	(461.408)	70.678	593.855	33.745.837

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

(**) 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.

(a) Saldo proveniente da Echoenergia Participações S.A. Para mais detalhes, ver nota explicativa nº 4 - Combinações de negócios.

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:

	31/03/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	5.271.336	484.846	64.545	68.147	-	-	(45.685)	5.843.189
Custos e despesas operacionais	(4.282.946)	(120.024)	(50.123)	(64.359)	(3.341)	(98.540)	45.685	(4.573.648)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	988.390	364.822	14.422	3.788	(3.341)	(98.540)	-	1.269.541
Receita financeira	1.208.145	14.311	6.816	5.260	1.634	113.177	(11.046)	1.338.297
Despesa financeira	(1.290.224)	(166.279)	(50.046)	(4.077)	(17.784)	(181.410)	11.046	(1.698.774)
Resultado financeiro	(82.079)	(151.968)	(43.230)	1.183	(16.150)	(68.233)	-	(360.477)
Resultado de participações societárias	-	-	-	(2.501)	-	1.333.233	(1.330.732)	-
Imposto de renda e contribuição social	(156.149)	(55.459)	(2.699)	(2.803)	-	(13.357)	-	(230.467)
Lucro líquido do período	750.162	157.395	(31.507)	(333)	(19.491)	1.153.103	(1.330.732)	678.597

ⁱ Serviços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S/A., Equatorial Telecomunicações S.A e Solenergias Comercializadora de Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 12.2 Informações das controladas e controladas em conjunto.

ⁱⁱ Outros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operação de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infra-estrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S.A., Equatorial Transmissão S/A e Equatorial Energia S.A. Para mais informações, consultar nota explicativa nº 12.2 - Informações das controladas e controladas em conjunto.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/03/2021					
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Reconciliação		Total
				Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	3.799.942	312.899	57.352	-	(30.023)	4.140.170
Custos e despesas operacionais	(3.062.753)	(189.109)	(62.111)	(41.916)	30.023	(3.325.866)
Resultado oper. antes do resultado financeiro	737.189	123.790	(4.759)	(41.916)	-	814.304
Receita financeira	405.235	562	627	2.032	(337)	408.119
Despesa financeira	(565.668)	(63.842)	(28)	(9.579)	337	(638.780)
	(160.433)	(63.280)	599	(7.547)	-	(230.661)
Resultado de participações societárias	-	-	-	670.905	(659.695)	11.210
Imposto de renda e contribuição social	(126.941)	(16.335)	1.079	-	-	(142.197)
Lucro líquido do período	449.815	44.175	(3.081)	621.442	(659.695)	452.656

	31/03/2022						
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação	
						Administração	Eliminações
Ativos operacionais	44.427.855	11.623.566	6.679.124	464.622	1.038.908	38.248.889	(32.053.811)
Passivos operacionais	33.018.625	7.971.688	4.760.216	121.357	1.022.911	6.823.731	(1.309.860)

	31/12/2021					
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação	
					Administração	Eliminações
Ativos operacionais	45.500.109	11.329.537	469.763	1.039.764	25.212.562	(21.837.435)
Passivos operacionais	34.733.893	7.833.888	126.694	1.004.274	4.692.013	(1.280.934)

32.1 Receita operacional por segmento

	31/03/2022					
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	69.935	-	-	-	-	69.935
Fornecimento de energia elétrica	6.466.743	-	-	38.604	-	6.505.347
Receita de construção	722.595	107.729	-	-	-	830.324
Receita de operação e manutenção	-	19.337	-	-	-	19.337
Receita com venda de energia	-	-	66.744	-	-	66.744
Outras receitas	786.298	394.406	342	38.624	(45.685)	1.173.985
Total da receita bruta	8.045.571	521.472	67.086	77.228	(45.685)	8.665.672

	31/03/2021				
	Distribuição	Transmissão	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	33.384	-	-	-	33.384
Fornecimento de energia elétrica	4.370.038	-	38.072	-	4.408.110
Receita de construção	457.508	308.021	-	-	765.529
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	353	-	-	353
Receita de operação e manutenção	-	5.566	-	-	5.566
Outras receitas	300.918	51.728	28.838	(30.023)	351.461
Total da receita bruta	5.161.848	365.668	66.910	(30.023)	5.564.403

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:

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

(a) Receita operacional distribuição

31/03/2022							
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Total
Receita operacional	1.208.850	1.780.129	714.004	769.929	1.874.719	182.060	6.529.691

31/03/2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Receita operacional	1.020.081	1.412.506	595.587	607.017	3.635.191

* As controladas distribuidoras possuem sedes operacional e administrativa nas respectivas Unidades Federativas em que atuam. As controladas transmissoras, por sua vez, possuem suas operações em locais distintos da sede administrativa, as quais estão em Brasília/Distrito Federal e, 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 das linhas de transmissão passarem por diversas regiões.

33 Compromissos futuros

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

Controladora

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Arrendamentos e aluguéis	2022 a 2025	116	167	182	16

(*) estimado em 1 ano após 2024.

Consolidado

	Vigência	2022	2023	2024	Após 2024*
Energia contratada	2022 a 2033	6.386.960	9.152.774	9.454.658	106.312.688
Energia contratada (em MhW)	2022 a 2033	30.202.148	40.260.466	40.277.690	384.505.022

(*) estimado em 9 anos após 2024.

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	2022	2023	2024	Após 2024*
Arrendamentos e aluguéis	2022 a 2065	19.466	13.291	5.500	72.521
Sistema isolado	2022 a 2027	559.949	484.959	373.352	112.935
Sistema isolado (MhW)	2022 a 2027	286.306	236.403	185.623	74.922
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD)	2022 a 2037	66.771	66.875	66.930	870.095
Contratos de operação e manutenção	2022 a 2037	65.326	95.427	99.048	222.753

(*) estimado em 41 anos após 2024.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

34 Eventos subsequentes

Equatorial Energia S.A.

Venda da participação acionária na Geradora de Energia do Maranhão S.A.

Em 20 de dezembro de 2021, a Equatorial Energia celebrou a venda de sua totalidade participação acionária na Geradora de Energia do Maranhão S.A. ("GERA Maranhão") pelo valor de R\$ 85.000, o valor deve ser corrigido pelo CDI desde a data de assinatura do contrato.

Em 12 de janeiro de 2022, o Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) aprovou a operação e, em 13 de abril de 2022, o comprador obteve anuência para a condição suspensiva relativa à anuência prévia dos Financiadores (BASA e BNB), além da anuência da SUDAM, obtida em 8 de abril de 2022.

Em 11 de maio de 2022, foi assinado o Termo de Fechamento do Contrato de Compra e Venda no valor de R\$ 88.100, após correção por CDI.

Aumento de capital e distribuição de dividendos adicionais

Em 28 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Extraordinária, houve aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 1.434.726, mediante a integralização de reservas de lucros, sem a emissão de novas ações.

Em 29 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária, houve a aprovação de dividendos adicionais no montante de R\$ 55.176.

Equatorial Alagoas

Reajuste tarifário anual

A Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) aprovou, em 26 de abril de 2022, Reajuste Tarifário Anual de 2022 da Equatorial Alagoas. No processo, foram adotadas medidas para a redução do efeito tarifário, com destaque a compatibilização dos financeiros da Bandeira de Escassez Hídrica que resultou em um impacto de -13,08% e o diferimento da Rede Básica que possibilitou um impacto de -4,22% no efeito médio a ser percebido pelos consumidores.

As tarifas para Companhia, estarão em vigor no período de 3 de maio de 2022 a 2 de maio de 2023, ficam, em média, reajustadas em 19,88% (dezenove vírgula oitenta e oito por cento), correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos da distribuidora.

Aumento de capital e distribuição de dividendos adicionais

Em 29 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 309.553, sem a emissão de novas ações. Adicionalmente, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 179.509, decorrentes do resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Controladas distribuidoras de energia elétrica da Companhia

Conta escassez hídrica (Medida Provisória nº 1.078/2021 e pelo Decreto nº 10.939/2022)

Em 26 de abril de 2022, a ANEEL concordou com os termos do contrato de crédito a ser assinado entre a Câmara de Comercialização de Energia Elétrica (CCEE) e 14 instituições financeiras, no valor líquido de R\$ 5.365.062, nos termos da Resolução Normativa nº 1.008/2022.

Serão repassados os valores relativos à importação de energia realizada nos meses de julho e agosto de 2021, aos bônus pagos no programa de redução voluntária do consumo e aos diferimentos considerados nos processos tarifários. Os recursos serão depositados nas próximas semanas na Conta Escassez Hídrica, sob gestão da CCEE, e posteriormente repassados às distribuidoras, conforme os quantitativos solicitados pelos agentes e aprovados pela ANEEL.

A expectativa é que, no mês de maio de 2022, as controladas distribuidoras da Companhia recebam os montantes descritos no quadro abaixo para quitar custos referentes à compra de energia no período de escassez hídrica de 2021, conforme determinam a Medida Provisória nº 1.078/2021 e o Decreto nº 10.939/2022.

Com a operação serão mitigados os impactos tarifários decorrentes do repasse de tais custos ao longo de 2022.

Distribuidoras	R\$
Equatorial Maranhão	R\$ 48.456
Equatorial Pará	R\$ 70.187
Equatorial Piauí	R\$ 104.575
Equatorial Alagoas	R\$ 288.126
CEEE-D	R\$ 60.916
CEA	R\$ 186.307

Cobrança de Bandeira de Escassez Hídrica

A melhora dos armazenamentos das usinas hidrelétricas do país, assim como das projeções futuras, que preveem menor necessidade de despachos termelétricos e melhora do nível dos reservatórios, fez com que o Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico (CMSE) revogasse a autorização para o acionamento de usinas termelétricas fora da ordem de mérito e deliberasse pela interrupção da cobrança da Bandeira de Escassez Hídrica a partir de 16 de abril de 2022. Com isso, espera-se uma redução da receita de bandeira tarifária a partir de abril 2022.

Essas decisões representam a retomada da operação ordinária no SIN, refletindo na redução dos custos de energia, com efeitos benéficos para as distribuidoras e para os consumidores de energia elétrica.

Equatorial Pará

Distribuição de dividendos adicionais

Em 28 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 287.180, sendo R\$ 203.427 decorrentes do resultado do exercício, e R\$ 83.752 oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro.

Emissão de debêntures

Em 09 de maio de 2022, a Equatorial Pará iniciou o processo de emissão do Instrumento Particular da 6ª (sexta) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única para distribuição pública no valor de até R\$ 1.350.000, cujo recurso será destinado para gestão ordinária da controlada indireta com o custo esperado de CDI + 1,40% a.a., ainda sujeito a processo *bookbuilding*, e prazo de 6 anos. O desembolso dos recursos está previsto para junho de 2022 e sujeito a condições de mercado.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 31 de março de 2022
(Valores expressos em milhares de reais)

Equatorial Maranhão

Emissão de debêntures

Em 09 de maio de 2022, a Equatorial Maranhão iniciou o processo de emissão do Instrumento Particular da 9ª (nona) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, em série única para distribuição pública, no valor de até R\$ 300.000, cujo recurso será destinado para gestão ordinária da controlada indireta com o custo esperado de CDI + 1,40% a.a., ainda sujeito a processo *bookbuilding*, e prazo de 6 anos. O desembolso dos recursos está previsto para junho de 2022 e sujeito a condições de mercado.

Equatorial Piauí

Aumento de capital e distribuição de dividendos adicionais

Em 29 de abril de 2022, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 286.478, sem a emissão de novas ações. Adicionalmente, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 78.782, decorrentes do resultado do exercício.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Augusto Miranda da Paz Júnior

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

Notas Explicativas

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

André Luiz Barata Pessoa
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

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

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais

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) referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três 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.

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 três meses findo em 31 de março de 2022, 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, 16 de maio de 2022.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do: (i) inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução ICVM 480, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 31 de março de 2022.

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

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM nº 480/09, os Diretores da Companhia Srs. 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; André Luiz Barata Pessoa - Diretor; Cristiano de Lima Logrado - Diretor declaram que (i) reviram, discutiram e concordam com as informações contábeis intermediárias referentes ao período findo em 31 de março de 2022; e (ii) reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 16 de maio de 2022 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 31 de março de 2022.