

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 - 01/01/2023 à 30/09/2023	7
--------------------------------	---

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	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 - 01/01/2023 à 30/09/2023	18
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022	19
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	20
----------------------------------	----

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

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

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	160
----------------------------------------------	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	162
-------------------------------------------------------------	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	163
--------------------------------------------------------------------	-----

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2023
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	1.145.347.190
Preferenciais	0
Total	1.145.347.190
Em Tesouraria	
Ordinárias	28.326.900
Preferenciais	0
Total	28.326.900

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	24.449.220	22.386.347
1.01	Ativo Circulante	2.424.084	1.293.371
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.706.583	460.753
1.01.02	Aplicações Financeiras	46.400	26.578
1.01.03	Contas a Receber	617.622	752.692
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	617.622	752.692
1.01.03.02.01	Devolução de capital social a liquidar	0	312.647
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	1.750	695
1.01.03.02.07	Dividendos a receber	475.672	382.410
1.01.03.02.08	Outras contas a receber	140.200	56.940
1.01.06	Tributos a Recuperar	53.479	53.348
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	53.479	53.348
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	36	35
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53.443	53.313
1.02	Ativo Não Circulante	22.025.136	21.092.976
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	312.930	729.995
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	312.930	729.995
1.02.01.10.03	Instrumentos financeiros derivativos	182.780	585.313
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	157	170
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	0	20
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	12.801	22.801
1.02.01.10.10	Outras contas a receber	117.192	121.691
1.02.02	Investimentos	21.702.581	20.353.467
1.02.03	Imobilizado	3.318	3.230
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	3.318	3.230
1.02.04	Intangível	6.307	6.284

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	24.449.220	22.386.347
2.01	Passivo Circulante	165.469	1.030.629
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	1.065	643
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	1.065	643
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1.065	643
2.01.02	Fornecedores	3.306	2.655
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	3.306	2.655
2.01.03	Obrigações Fiscais	7.439	2.263
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	7.439	2.263
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	7.434	2.221
2.01.03.01.03	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	5	42
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	140.447	626.884
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	0	501.404
2.01.04.02	Debêntures	140.447	125.480
2.01.05	Outras Obrigações	13.212	398.184
2.01.05.02	Outros	13.212	398.184
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	42	381.207
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	13.168	16.973
2.01.05.02.10	Outras contas a pagar	2	4
2.02	Passivo Não Circulante	4.709.823	4.741.365
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	4.431.741	4.428.580
2.02.01.02	Debêntures	4.431.741	4.428.580
2.02.02	Outras Obrigações	41.095	35.410
2.02.02.02	Outros	41.095	35.410
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	41.095	35.410
2.02.03	Tributos Diferidos	62.145	199.006
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	62.145	199.006
2.02.04	Provisões	174.842	78.369
2.02.04.02	Outras Provisões	174.842	78.369
2.02.04.02.05	Provisão para perda em investimento	174.842	78.369
2.03	Patrimônio Líquido	19.573.928	16.614.353
2.03.01	Capital Social Realizado	9.276.102	8.872.296
2.03.02	Reservas de Capital	648.305	-448.060
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-630.632	-642.725
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	7.147
2.03.02.07	Reservas de Capital	1.278.937	187.518
2.03.04	Reservas de Lucros	8.241.848	8.245.816
2.03.04.10	Reservas de lucros	8.241.848	8.245.816
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.401.408	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	6.265	-55.699

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	894.269	1.989.970	617.152	1.174.785
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-21.195	-57.864	-13.489	-57.068
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	0	1.991	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-139	-773	0	-34.624
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	915.603	2.048.607	628.650	1.266.477
3.04.06.02	Resultado da Equivalência Patrimonial	915.603	2.048.607	628.650	1.266.477
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	894.269	1.989.970	617.152	1.174.785
3.06	Resultado Financeiro	-192.861	-725.423	-99.584	-220.571
3.06.01	Receitas Financeiras	109.967	320.818	68.874	237.812
3.06.02	Despesas Financeiras	-302.828	-1.046.241	-168.458	-458.383
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	701.408	1.264.547	517.568	954.214
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	18.615	136.861	-13.307	-40.180
3.08.02	Diferido	18.615	136.861	-13.307	-40.180
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	720.023	1.401.408	504.261	914.034
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	720.023	1.401.408	504.261	914.034
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.05	ON	0,6358	1,2546	0,45839	0,83089
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.05	ON	0,6317	1,2465	0,45838	0,83087

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido do Período	720.023	1.401.408	504.261	914.034
4.02	Outros Resultados Abrangentes	221.273	61.964	-35.315	-114.138
4.02.01	Resultados abrangentes (hedge e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	221.273	61.964	-35.315	-114.138
4.03	Resultado Abrangente do Período	941.296	1.463.372	468.946	799.896

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-195.058	17.371
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-36.871	-89.655
6.01.01.01	Lucro líquido do período	1.401.408	914.034
6.01.01.02	Amortização e depreciação	54	95
6.01.01.04	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	505.788	408.221
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial	-2.048.606	-1.266.477
6.01.01.10	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-136.861	40.180
6.01.01.12	Valor justo das opções de compra	6.673	4.148
6.01.01.14	Rendimentos de aplicações financeiras	-169.324	-112.595
6.01.01.15	Provisão da participação nos lucros	1.464	4.604
6.01.01.17	Opção de compra de ações	402.533	-118.326
6.01.01.18	Perda na alienação de investimento	0	36.461
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-158.187	107.026
6.01.02.01	Impostos e contribuições a recuperar	19	1
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	9.870	-25.300
6.01.02.03	Depósitos Judiciais	-1.042	-401
6.01.02.04	Recebimento de dividendos	114.757	428.101
6.01.02.06	Outras contas a receber	-126.264	-10.705
6.01.02.07	Fornecedores	651	-1.703
6.01.02.08	Impostos e contribuições a recolher	5.213	-2.870
6.01.02.09	Impostos sobre o lucro a recolher	-37	0
6.01.02.10	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	422	334
6.01.02.11	Participação nos lucros	-5.269	-7.031
6.01.02.12	Outras contas a pagar	-2	-3
6.01.02.16	Juros pagos/recebidos	-469.152	-273.397
6.01.02.18	Devolução de capital a liquidar	312.647	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-211.863	-4.831.670
6.02.01	Aquisição de investimentos	0	-118
6.02.02	Alienação de investimentos	0	88.077
6.02.03	Aplicações financeiras	149.502	2.139.102
6.02.05	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-165	-1.397
6.02.07	Aumento de capital em investidas	-361.200	-7.057.334
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.652.751	4.769.008
6.03.03	Dividendos pagos	-385.133	0
6.03.05	Captação de debêntures	1.578.983	1.986.761
6.03.07	Aumento de capital	396.659	2.782.283
6.03.09	Amortização do passivo de arrendamento	0	-36
6.03.12	Partes relacionadas - recebimento de mútuos	44.417	0
6.03.13	Alienação de ações em tesouraria	12.093	0
6.03.14	Ganho com alienação de ações em tesouraria	5.732	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	1.245.830	-45.291
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	460.753	541.415
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.706.583	496.124

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	8.872.296	-448.060	8.245.816	0	-55.699	16.614.353
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.872.296	-448.060	8.245.816	0	-55.699	16.614.353
5.04	Transações de Capital com os Sócios	403.806	1.096.365	-3.968	0	0	1.496.203
5.04.01	Aumentos de Capital	403.806	-7.147	0	0	0	396.659
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	17.825	0	0	0	17.825
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	15.979	0	0	0	15.979
5.04.09	Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle	0	1.069.708	0	0	0	1.069.708
5.04.10	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-3.968	0	0	-3.968
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.401.408	61.964	1.463.372
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.401.408	0	1.401.408
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	61.964	61.964
5.05.02.06	Resultados abrangentes (hedge e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)´	0	0	0	0	61.964	61.964
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	9.276.102	648.305	8.241.848	1.401.408	6.265	19.573.928

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
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	4.217.009	25.598	-1.489.902	0	-25.832	2.726.873
5.04.01	Aumentos de Capital	4.217.009	0	-1.434.726	0	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	19.302	0	0	0	19.302
5.04.09	Opções de recompra	0	5.950	0	0	0	5.950
5.04.10	Mudança na participação relativa	0	346	0	0	0	346
5.04.11	Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-395	-395
5.04.12	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-25.437	-25.437
5.04.13	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-55.176	0	0	-55.176
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	914.034	-114.138	799.896
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	914.034	0	914.034
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-114.138	-114.138
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-114.138	-114.138
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	8.872.296	-461.382	7.370.153	914.034	-411.971	16.283.130

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-34.883	-72.694
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-34.110	-38.070
7.02.04	Outros	-773	-34.624
7.03	Valor Adicionado Bruto	-34.883	-72.694
7.04	Retenções	-54	-95
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-54	-95
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-34.937	-72.789
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.382.834	1.508.355
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	2.048.606	1.266.477
7.06.02	Receitas Financeiras	334.228	241.878
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.347.897	1.435.566
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.347.897	1.435.566
7.08.01	Pessoal	21.687	17.268
7.08.01.01	Remuneração Direta	20.567	13.734
7.08.01.02	Benefícios	920	3.304
7.08.01.03	F.G.T.S.	200	230
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	-121.470	45.809
7.08.02.01	Federais	-121.470	45.809
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.046.272	458.455
7.08.03.01	Juros	505.788	408.210
7.08.03.02	Aluguéis	31	72
7.08.03.03	Outras	540.453	50.173
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.401.408	914.034
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.401.408	914.034

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1	Ativo Total	98.775.410	90.617.397
1.01	Ativo Circulante	23.859.945	21.689.299
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	5.575.524	3.166.362
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.722.217	4.714.434
1.01.03	Contas a Receber	12.004.780	11.490.422
1.01.03.01	Clientes	8.414.708	7.689.205
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	8.414.708	7.689.205
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	3.590.072	3.801.217
1.01.03.02.02	Aquisição de combustível - conta CCC	69.329	84.236
1.01.03.02.03	Serviços pedidos	618.309	656.979
1.01.03.02.04	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	211.791	394.179
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	10.127	5.711
1.01.03.02.06	Instrumentos financeiros derivativos	34.455	88.972
1.01.03.02.09	Outras contas a receber	1.002.389	1.133.164
1.01.03.02.11	Ativos de contrato	1.528.724	1.437.976
1.01.03.02.12	Compromissos futuros	114.948	0
1.01.04	Estoques	226.376	278.860
1.01.06	Tributos a Recuperar	2.331.048	2.039.221
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	2.331.048	2.039.221
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	1.453.666	1.426.692
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	877.382	612.529
1.02	Ativo Não Circulante	74.915.465	68.928.098
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	36.795.331	34.516.422
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	641.626	538.139
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	641.626	538.139
1.02.01.04	Contas a Receber	921.079	1.048.922
1.02.01.04.01	Contas a receber de clientes	921.079	1.048.922
1.02.01.07	Tributos Diferidos	2.532.449	2.277.811
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.532.449	2.277.811
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	32.700.177	30.651.550
1.02.01.10.03	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	37.837	61.921
1.02.01.10.04	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	20.444	85.120
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	717.937	653.611
1.02.01.10.06	Instrumentos financeiros derivativos	189.392	589.564
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	3.176.136	3.491.238
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	99.265	115.858
1.02.01.10.09	Outras contas a receber	867.991	660.538
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	12.289.334	10.034.604
1.02.01.10.13	Serviços pedidos	53.213	54.235
1.02.01.10.14	Ativos de contrato	14.961.501	14.872.245
1.02.01.10.15	Benefício pós-emprego	35.056	32.616
1.02.01.10.16	Compromissos futuros	252.071	0
1.02.02	Investimentos	24.640	27.047
1.02.03	Imobilizado	6.895.301	5.139.309

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	6.765.166	4.984.105
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	130.135	155.204
1.02.04	Intangível	31.200.193	29.245.320

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2	Passivo Total	98.775.410	90.617.397
2.01	Passivo Circulante	20.065.547	22.099.849
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	237.133	236.985
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	237.133	236.985
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	237.133	236.985
2.01.02	Fornecedores	4.524.243	4.729.454
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	4.524.243	4.729.454
2.01.02.01.01	Fornecedores Nacionais	4.239.380	4.397.501
2.01.02.01.02	Fornecedores Risco Sacado	284.863	331.953
2.01.03	Obrigações Fiscais	1.800.380	1.572.572
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	1.800.380	1.572.572
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	1.184.208	1.229.154
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	616.172	343.418
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	7.916.355	10.809.088
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	4.664.016	9.402.827
2.01.04.02	Debêntures	3.252.339	1.406.261
2.01.05	Outras Obrigações	5.004.088	4.150.459
2.01.05.02	Outros	5.004.088	4.150.459
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	228.212	468.800
2.01.05.02.05	Contribuição de iluminação pública	167.284	154.807
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	533.800	566.210
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	122.984	148.764
2.01.05.02.08	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	57.572	43.829
2.01.05.02.09	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	1.004.702	195.764
2.01.05.02.10	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.064.647	1.235.312
2.01.05.02.11	Benefício pós-emprego	79.725	72.111
2.01.05.02.12	Outras contas a pagar	1.499.948	1.136.525
2.01.05.02.13	Instrumentos financeiros derivativos	105.811	41.775
2.01.05.02.14	PIS e COFINS diferidos	61.598	56.919
2.01.05.02.15	Passivo de arrendamento	16.543	29.643
2.01.05.02.17	Compromissos futuros	61.262	0
2.01.06	Provisões	583.348	601.291
2.01.06.02	Outras Provisões	583.348	601.291
2.01.06.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	583.348	601.291
2.02	Passivo Não Circulante	55.785.073	49.950.568
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	37.268.760	30.374.437
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	17.607.599	17.103.172
2.02.01.02	Debêntures	19.661.161	13.271.265
2.02.02	Outras Obrigações	10.654.190	11.744.582
2.02.02.02	Outros	10.654.190	11.744.582
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	2.884.697	2.689.205
2.02.02.02.04	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	422.793	690.667
2.02.02.02.06	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	883.608	905.743

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2023	Exercício Anterior 31/12/2022
2.02.02.02.07	Benefício pós-emprego	1.135.017	1.112.845
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	651.883	599.343
2.02.02.02.09	Instrumentos financeiros derivativos	369.780	282.486
2.02.02.02.10	PIS e COFINS diferidos	1.197.097	1.117.292
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.402.532	3.717.709
2.02.02.02.12	Encargos setoriais	302.281	208.546
2.02.02.02.13	Passivo de arrendamento	81.164	90.232
2.02.02.02.14	Fornecedores	223.866	330.514
2.02.02.02.15	Compromissos futuros	99.472	0
2.02.03	Tributos Diferidos	2.524.950	2.493.928
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.524.950	2.493.928
2.02.04	Provisões	5.337.173	5.337.621
2.02.04.02	Outras Provisões	5.337.173	5.337.621
2.02.04.02.04	Provisões para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais	5.337.173	5.337.621
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	22.924.790	18.566.980
2.03.01	Capital Social Realizado	9.276.102	8.872.296
2.03.02	Reservas de Capital	648.305	-448.060
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-630.632	-642.725
2.03.02.06	Adiantamento para Futuro Aumento de Capital	0	7.147
2.03.02.07	Reservas de Capital	1.278.937	187.518
2.03.04	Reservas de Lucros	8.241.848	8.245.816
2.03.04.10	Reserva de Lucros	8.241.848	8.245.816
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	1.401.408	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	6.265	-55.699
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	3.350.862	1.952.627

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	10.361.518	29.739.569	6.880.277	19.215.572
3.01.01	Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	9.992.615	28.624.449	6.529.474	18.137.606
3.01.02	Remuneração dos ativos da concessão, líquida	368.903	1.115.120	350.803	1.077.966
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-7.055.107	-20.874.221	-4.882.854	-13.107.635
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-4.117.384	-12.050.138	-2.810.665	-7.946.223
3.02.02	Custo de Construção	-1.962.410	-6.095.659	-1.561.609	-3.404.095
3.02.03	Custo da operação	-975.313	-2.728.424	-510.580	-1.757.317
3.03	Resultado Bruto	3.306.411	8.865.348	1.997.423	6.107.937
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-1.105.037	-2.988.507	-767.465	-2.432.215
3.04.01	Despesas com Vendas	-230.983	-713.887	-207.523	-596.929
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-573.777	-1.687.049	-363.081	-1.131.993
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-132.290	-185.099	-83.921	-291.250
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-132.290	-185.099	-83.921	-291.250
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-167.987	-402.472	-112.940	-412.043
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	2.201.374	5.876.841	1.229.958	3.675.722
3.06	Resultado Financeiro	-988.149	-3.586.325	-445.078	-1.906.799
3.06.01	Receitas Financeiras	622.798	2.530.212	772.507	2.773.003
3.06.02	Despesas Financeiras	-1.610.947	-6.116.537	-1.217.585	-4.679.802
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	1.213.225	2.290.516	784.880	1.768.923
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-285.540	-404.302	-200.360	-618.274
3.08.01	Corrente	-176.640	-541.842	-206.185	-496.257
3.08.02	Diferido	-108.900	137.540	5.825	-122.017
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	720.023	1.401.408	504.261	914.034
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	207.662	484.806	80.259	236.615

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2022 à 30/09/2022	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
4.02	Outros Resultados Abrangentes	248.077	84.444	-38.683	-125.604
4.02.01	Resultados abrangentes (hedge e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	248.077	84.444	-38.683	-125.604
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	1.175.762	1.970.658	545.837	1.025.045
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	941.296	1.463.372	468.946	799.896
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	234.466	507.286	76.891	225.149

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	2.468.010	2.827.391
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	6.053.052	3.944.499
6.01.01.01	Lucro líquido do período	1.886.214	1.150.649
6.01.01.02	Amortização e depreciação	1.360.999	866.322
6.01.01.03	Amortização do direito de concessão	429.605	372.336
6.01.01.04	Ajuste a valor presente	-25.004	5.608
6.01.01.05	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	3.543.360	2.112.368
6.01.01.06	Margem de construção - Transmissão	-130.617	-62.443
6.01.01.07	Provisão e atualização para riscos judiciais	668.836	139.407
6.01.01.08	Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	185.099	291.250
6.01.01.09	Perdas com instrumentos derivativos	448.452	441.903
6.01.01.10	Rendimentos de aplicações financeiras	-810.310	-832.689
6.01.01.11	Baixa de ativo de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	139.522	88.377
6.01.01.13	Valores a pagar (a receber) da parcela A e outros itens financeiros	-1.043.946	-301.998
6.01.01.14	PIS e COFINS diferidos	84.484	71.545
6.01.01.15	Atualização do ativo de contrato e financeiro	-1.650.082	-1.380.471
6.01.01.16	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	-137.540	122.017
6.01.01.17	Imposto de renda e contribuições sociais correntes	541.842	496.257
6.01.01.18	Provisão e atualização de encargos setoriais	245.626	146.268
6.01.01.19	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-86.463	256.771
6.01.01.20	Outros	402.975	-38.978
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-963.969	-1.558.767
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	369.913	868.122
6.01.02.02	Almoxarifado	52.484	-48.191
6.01.02.03	Imposto e contribuições a recuperar	-75.094	-275.056
6.01.02.04	Imposto e contribuições sobre o lucro a recuperar	-172.491	-175.353
6.01.02.05	Serviços pedidos	57.303	26.779
6.01.02.07	Aquisição de combustível - conta CCC	14.907	-12.795
6.01.02.08	Depósitos judiciais	-71.155	-9.040
6.01.02.09	Recebimento de dividendos	0	7.875
6.01.02.11	Fornecedores	-369.060	-1.276.538
6.01.02.12	Impostos e contribuições a recolher	13.382	163.795
6.01.02.13	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	736.570	-305.309
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-305.592	-209.242
6.01.02.15	Riscos cíveis, fiscais, trabalhistas, regulatórios e ambientais pagos	-748.033	-179.338
6.01.02.16	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	7.050	54.729
6.01.02.17	Ativo de contrato	-46.316	-5.659
6.01.02.18	Encargos setoriais	-201.912	-155.733
6.01.02.19	Plano de aposentadoria e pensão	8.539	30.050
6.01.02.20	Imposto de renda e contribuição social pagos	-234.464	-57.863
6.01.03	Outros	-2.621.073	441.659
6.01.03.01	Outras contas a receber	53.114	380.660

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
6.01.03.02	Participação nos lucros	-62.001	-75.420
6.01.03.03	Contribuição de iluminação pública	12.477	-917
6.01.03.04	Juros pagos/recebidos	-2.891.095	-1.519.275
6.01.03.05	Outras contas a pagar	390.645	-157.868
6.01.03.06	Sub-rogação da CCC	64.676	0
6.01.03.09	Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	101.353	1.814.479
6.01.03.10	Compromissos futuros	-290.242	0
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-3.064.006	-6.157.388
6.02.01	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-2.062.038	-183.859
6.02.02	Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-5.479.094	-3.128.043
6.02.06	Alienação de investimentos	0	88.077
6.02.07	Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	0	-6.648.759
6.02.08	Aplicações financeiras	1.699.040	3.305.636
6.02.11	Aumento de capital em investidas	10.000	0
6.02.12	Adições de obrigações especiais	665.086	409.560
6.02.14	Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	2.103.000	0
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	3.005.158	3.219.236
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	3.927.874	1.454.000
6.03.02	Amortização de empréstimos e financiamentos	-8.474.240	-2.551.483
6.03.03	Amortização de debêntures	-2.296.564	-2.020.059
6.03.04	Captação de debêntures	9.801.282	3.625.571
6.03.05	Recebimento de instrumentos financeiros derivativos	61.229	159.797
6.03.06	Dividendos pagos	-389.401	-200.363
6.03.07	Amortização do passivo de arrendamento	-19.765	-21.736
6.03.08	Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-19.741	-8.774
6.03.09	Aumento de capital	396.659	2.782.283
6.03.12	Alienação de ações em tesouraria	12.093	0
6.03.13	Ganho com alienação de ações em tesouraria	5.732	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	2.409.162	-110.761
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	3.166.362	2.996.589
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	5.575.524	2.885.828

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


Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	8.872.296	-448.060	8.245.816	0	-55.699	16.614.353	1.952.627	18.566.980
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	8.872.296	-448.060	8.245.816	0	-55.699	16.614.353	1.952.627	18.566.980
5.04	Transações de Capital com os Sócios	403.806	1.096.365	-3.968	0	0	1.496.203	890.949	2.387.152
5.04.01	Aumentos de Capital	403.806	-7.147	0	0	0	396.659	10.000	406.659
5.04.05	Ações em Tesouraria Vendidas	0	17.825	0	0	0	17.825	0	17.825
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	15.979	0	0	0	15.979	0	15.979
5.04.09	Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle	0	1.069.708	0	0	0	1.069.708	-1.069.708	0
5.04.10	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-3.968	0	0	-3.968	-144.845	-148.813
5.04.11	Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	0	0	0	0	0	0	2.103.000	2.103.000
5.04.12	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-7.498	-7.498
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	1.401.408	61.964	1.463.372	507.286	1.970.658
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	1.401.408	0	1.401.408	484.806	1.886.214
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	61.964	61.964	22.480	84.444
5.05.02.06	Resultados abrangentes (hedge e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	0	0	0	0	61.964	61.964	22.480	84.444
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	9.276.102	648.305	8.241.848	1.401.408	6.265	19.573.928	3.350.862	22.924.790

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2022 à 30/09/2022**(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
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
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	4.217.009	25.598	-1.489.902	0	-25.832	2.726.873	-72.587	2.654.286
5.04.01	Aumentos de Capital	4.217.009	0	-1.434.726	0	0	2.782.283	0	2.782.283
5.04.08	Valor justo das opções de compra (Vesting period)	0	19.302	0	0	0	19.302	0	19.302
5.04.09	Opções de recompra	0	5.950	0	0	0	5.950	0	5.950
5.04.10	Mudança na participação relativa	0	346	0	0	0	346	-346	0
5.04.11	Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-395	-395	0	-395
5.04.12	Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	0	0	0	0	-25.437	-25.437	0	-25.437
5.04.13	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-7.650	-7.650
5.04.14	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-55.176	0	0	-55.176	-64.591	-119.767
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	914.034	-114.138	799.896	225.149	1.025.045
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	914.034	0	914.034	236.615	1.150.649
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-114.138	-114.138	-11.466	-125.604
5.05.02.06	Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	-114.138	-114.138	-11.466	-125.604
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	8.872.296	-461.382	7.370.153	914.034	-411.971	16.283.130	2.000.673	18.283.803

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2023 à 30/09/2023	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2022 à 30/09/2022
7.01	Receitas	39.548.294	26.549.754
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	39.732.012	26.836.960
7.01.02	Outras Receitas	1.381	4.044
7.01.02.06	Outras Receitas	1.381	4.044
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-185.099	-291.250
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-21.045.961	-13.463.430
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-18.145.797	-11.350.318
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-2.403.420	-1.465.275
7.02.04	Outros	-496.744	-647.837
7.02.04.01	Subvenção - CCC	2.313	-50.781
7.02.04.02	Outras despesas	-499.057	-478.976
7.02.04.03	Variações das margens dos ativos de contrato	0	-118.080
7.03	Valor Adicionado Bruto	18.502.333	13.086.324
7.04	Retenções	-1.360.999	-866.322
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-1.360.999	-866.322
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	17.141.334	12.220.002
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	2.190.457	2.506.955
7.06.02	Receitas Financeiras	2.620.062	2.879.291
7.06.03	Outros	-429.605	-372.336
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	-429.605	-372.336
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	19.331.791	14.726.957
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	19.331.791	14.726.957
7.08.01	Pessoal	827.120	634.434
7.08.01.01	Remuneração Direta	540.226	371.908
7.08.01.02	Benefícios	217.418	193.038
7.08.01.03	F.G.T.S.	69.476	68.961
7.08.01.04	Outros	0	527
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	10.479.476	8.251.815
7.08.02.01	Federais	6.041.104	4.376.430
7.08.02.02	Estaduais	4.428.826	3.868.885
7.08.02.03	Municipais	9.546	6.500
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	6.138.981	4.690.059
7.08.03.01	Juros	4.727.506	3.409.885
7.08.03.02	Aluguéis	22.444	10.257
7.08.03.03	Outras	1.389.031	1.269.917
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	1.886.214	1.150.649
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	1.401.408	914.034
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	484.806	236.615



Release de Resultados 3T23

EQTL
B3 LISTED NM



Comentário do Desempenho

Brasília, 8 de novembro de 2023 - A Equatorial Energia S.A., *holding multi-utilities*, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia os resultados do terceiro trimestre de 2023 (3T23).

EBITDA Consolidado Ajustado cresce 33% e alcança R\$ 2,5 bilhões no período (vs. 3T22)

Forte performance das distribuidoras e controle da alavancagem são os principais destaques do período

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 2,5 bilhões** no trimestre, já descontados os efeitos não caixa de VNR, IFRS e MtM, aumento de 33%. Destaque para o aumento de margem bruta das distribuidoras consolidadas no 3T22 e para a consolidação da Equatorial Goiás.
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **13.609 GWh**, crescimento consolidado de **6,8%** em relação ao 3T22.
- **Perdas totais consolidadas**, na visão acumulada 12 meses, **recuaram em comparação ao 3T22** encerrando o período com o nível consolidado de 18,6% sobre energia injetada (considerando todos os ativos), posicionando o grupo a cerca de apenas 0,2 p.p. do nível regulatório consolidado.
- **Qualidade da Operação – Redução do DEC**, na visão acumulada 12 meses, em todas as distribuidoras no comparativo com 3T22. Destaque para **Maranhão e Alagoas**, que reduziram em 12,9h e 6,1h, respectivamente.
- **Energia Gerada Líquida totalizou 1.185,9 GWh**, redução de 17% vs 3T22, devido restrições (*constrained-off*) aplicadas pelo ONS durante o período e paradas para manutenção da Echo 2.
- **Investimentos consolidados** totalizaram cerca de **R\$ 3,0 bilhões** no 3T23, crescimento de R\$ 1,3 bilhão quando comparado ao 2T23, fruto do desenvolvimento dos parques solares no segmento de renováveis e pela consolidação de GO.
- Conclusão das **Revisões Tarifárias da Equatorial Pará e Equatorial Goiás**, com bases de remuneração líquidas aprovadas de R\$ 8,5 bilhões e R\$ 9,4 bilhões, respectivamente.
- Relação **Dívida Líquida / EBITDA consolidado** na visão *covenant*, encerrou o 3T23 em 3,6x, apresentando redução pelo terceiro trimestre consecutivo e refletindo a trajetória orgânica de desalavancagem.
- **Disponibilidade** do período atingiu **R\$ 9,9 bilhões**, com uma relação **Caixa / Dívida de curto prazo de 1,2x**.
- Contratação de **financiamento** com o BNB para o **Projeto Ribeiro Gonçalves** no valor de R\$ 200 milhões e aprovação de R\$ 4,3 bilhões junto ao BNDES para financiamento do CAPEX das distribuidoras do grupo.
- **Liquidação da 4ª emissão** da Equatorial Goiás, no valor de **R\$ 3 bilhões** para financiamento de investimentos e início do **refinanciamento da 2ª emissão**.

PRINCIPAIS MACROINDICADORES ¹

Destaques Financeiros	3T22	3T23	Δ%	Δ
R\$ milhões				
Receita operacional líquida (ROL)	6.880	10.362	50,6%	3.481
EBITDA ajustado (trimestral)	1.901	2.522	32,7%	621
<i>Margem EBITDA (%ROL)</i>	<i>27,6%</i>	<i>24,3%</i>	<i>-3,3 p.p.</i>	
EBITDA ajustado (12 meses)	7.018	10.040	43,1%	3.022
Lucro líquido ajustado	678	851	25,5%	173
<i>Margem líquida (%ROL)</i>	<i>9,8%</i>	<i>8,2%</i>	<i>-1,6 p.p.</i>	
Investimentos	1.701	3.023	77,7%	1.321
Dívida líquida	23.807	36.694	54,1%	12.887
Dívida líquida/EBITDA ajustado (12 meses)	3,1	3,6	0,5x	
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,8	1,2	-1,6x	

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

Comentário do Desempenho**Sumário**

Sumário	3
DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO	5
MARGEM BRUTA AJUSTADA	5
CUSTOS E DESPESAS	6
EBITDA	7
RESULTADO FINANCEIRO	9
LUCRO LÍQUIDO	10
ENDIVIDAMENTO	11
INVESTIMENTOS	12
ESG (Environmental, Social and Governance)	13
DISTRIBUIÇÃO	15
DESEMPENHO COMERCIAL	15
DESEMPENHO OPERACIONAL	17
DESEMPENHO FINANCEIRO	18
MARGEM BRUTA	18
DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR	19
EBITDA	21
EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA	23
RESULTADO FINANCEIRO	23
LUCRO LÍQUIDO	24
INVESTIMENTOS	24
TRANSMISSÃO	25
DESEMPENHO FINANCEIRO	25
RENOVÁVEIS	28
DESEMPENHO OPERACIONAL	28
PIPELINE RENOVÁVEL	30
DESEMPENHO FINANCEIRO	32
SANEAMENTO	34
DESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL	34
DESEMPENHO FINANCEIRO	34
EQUATORIAL SERVIÇOS	36
DESEMPENHO FINANCEIRO	36
SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE	37

Comentário do Desempenho

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.

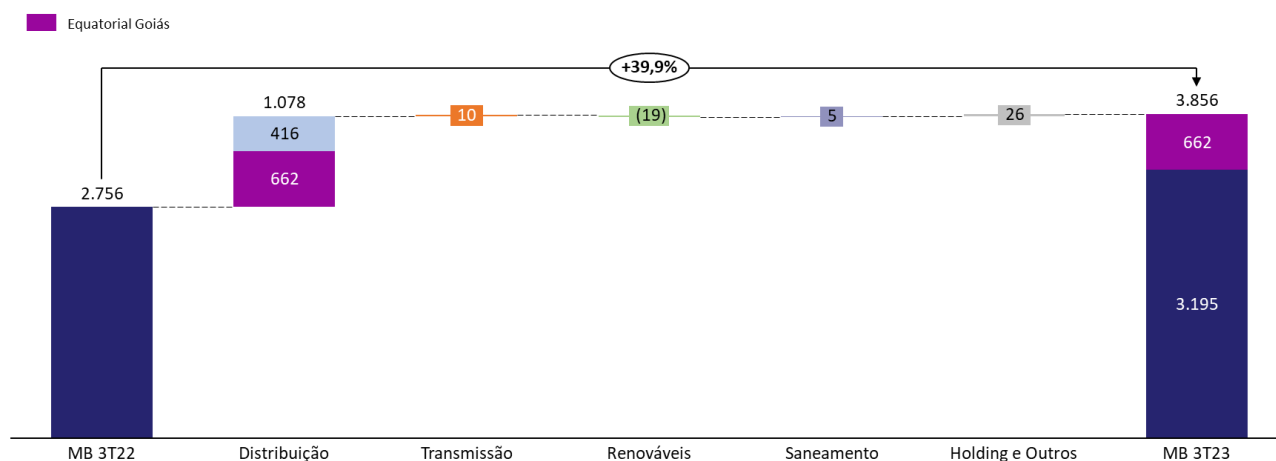
Comentário do Desempenho

DESEMPENHO FINANCEIRO CONSOLIDADO

DRE (R\$ MM)	3T22	3T23	Δ%	Δ
Receita operacional bruta (ROB)	9.020	13.840	53,4%	4.820
Receita operacional líquida (ROL)	6.880	10.362	50,6%	3.481
Custo de energia elétrica	(4.346)	(6.093)	40,2%	(1.747)
Custo e despesas operacionais	(770)	(1.318)	71,1%	(548)
Outras receitas/despesas operacionais	(91)	(117)	29,4%	(27)
EBITDA	1.673	2.833	69,3%	1.160
EBITDA Ajustado	1.901	2.522	32,7%	621
Depreciação	(299)	(488)	63,0%	(189)
Amortização de ágio	(144)	(144)	-0,2%	0
Resultado do serviço (EBIT)	1.230	2.201	79,0%	971
Resultado financeiro	(445)	(988)	122,0%	(543)
Resultado financeiro ajustado	(373)	(942)	152,6%	(569)
Lucro antes da tributação (EBT)	785	1.213	54,6%	428
IR/CSLL	(200)	(286)	42,5%	(85)
Participações minoritárias	80	208	158,7%	127
Lucro líquido	504	720	42,8%	216
Lucro líquido Ajustado	678	851	25,5%	173

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados das companhias a partir de suas respectivas aquisições. Vale destacar que os resultados da Equatorial Energia Goiás começaram a ser consolidados no 1T23, enquanto seu balanço começou a ser consolidado no 4T22 e, portanto, não estão considerados nos números apresentados no 3T22. Vale destacar que os números ajustados passaram a considerar efeitos não caixa e IFRS a partir do trimestre passado, e que essa alteração afeta os números de 2022, que foram ajustados da mesma forma.

MARGEM BRUTA AJUSTADA



Release de Resultados

Comentário do Desempenho

De forma consolidada, no 3T23 a Margem Bruta ajustada do grupo Equatorial, apresentou um crescimento de 39,9% em comparação ao 3T22, totalizando R\$ 3,9 bilhões, já excluindo os efeitos da receita de construção e os efeitos IFRS (VNR, IFRS 9 e MtM).

O resultado é explicado, principalmente, pela consolidação da Equatorial Goiás no trimestre, que adiciona R\$ 662 milhões ao resultado. Além da consolidação da Equatorial Goiás, na variação entre trimestres é importante destacar outros movimentos que contribuíram para o crescimento da margem nas demais distribuidoras, como o aumento da tarifa fio-B (R\$ 113 milhões), o forte crescimento de mercado (R\$ 61 milhões) e o efeito do combate a perdas das distribuidoras de energia (R\$ 55 milhões).

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes da Margem Bruta abertos por segmento:

Não Recorrentes	Distribuição	Transmissão	Renováveis	Saneamento	Outros	3T23 Total
Efeito Postergação RTP / RTA	(25)	-	-	-	-	(25)
Receita Operacional	(25)	-	-	-	-	(25)
Deduções da receita operacional	-	-	-	-	-	-
Receita operacional líquida	(25)	-	-	-	-	(25)
Ajustes - RTA e RTP	43	-	-	-	-	43
Parcela A sem CVA correspondente	(62)	-	-	-	-	(62)
Retroativo - P&D e PEE	10	-	-	-	-	10
Custo do serviço de energia elétrica	(9)	-	-	-	-	(9)
Margem Bruta	(34)	-	-	-	-	(34)
Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)	(292)	(62)	(24)	-	-	(378)
Ajustes Totais Margem Bruta	(326)	(62)	(24)	-	-	(412)

Neste trimestre, os ajustes na receita se referem ao ajuste do reconhecimento do efeito retroativo referente ao atraso do reajuste tarifário da Equatorial Alagoas no 2T23, enquanto os ajustes de custos do trimestre são referentes a:

- (i) Efeitos referentes a processos tarifários;
- (ii) Reconhecimentos referentes ao custo de compra de energia sem CVA correspondente em Goiás; e
- (iii) Reconhecimento de saldo de despesas com P&D e PEE no Maranhão.

CUSTOS E DESPESAS

Custos Operacionais	3T22	Δ Distribuição	Δ Transmissão	Δ Renováveis	Δ Outros	3T23 Ex GO	Goiás	3T23	Δ% Ex GO	Δ%
R\$ milhões										
(+) Pessoal	222	47	2	-2	12	281	37	317	26%	43%
(+) Material	35	-17	0	2	2	22	19	42	-36%	18%
(+) Serviço de terceiros	332	96	-4	-4	-6	414	230	644	25%	94%
(+) Outros	70	-9	2	10	32	106	8	114	51%	62%
(=) PMSO Reportado	660	117	1	6	40	824	293	1,117	25%	69%
<i>Ajustes</i>	74	-	-	-	-	-8	-	-15	-111%	-120%
PMSO Ajustado	734	35	1	6	40	815	287	1,102	11.1%	50.2%
(+) Provisões	112	26	-	-	15	153	59	212	37%	89%
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-2	-9	-	-	0	-10	0	-10	552%	552%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	91	6	-	-	0	97	20	117	7%	29%
(+) Depreciação e amortização	299	24	0	10	1	334	153	488	12%	63%
Custos e Despesas Reportado	1,160	164	1	16	56	1,398	526	1,923	20%	66%
IPCA (12 meses)				5.19%						
IGPM (12 meses)				-5.79%						

Comentário do Desempenho

O PMSO Ajustado cresceu 50,2% no comparativo anual, passando de R\$ 734 milhões para R\$ 1.102 milhões. A variação pode ser explicada, principalmente, pela:

- (i) Consolidação da Equatorial Goiás, que na visão ajustada adicionou R\$ 287 milhões;
- (ii) Aumento de R\$ 35 milhões do segmento de Distribuição, ou 6%, em especial nas linhas de serviços de terceiros e pessoal; e
- (iii) O aumento das despesas de Outros, em R\$ 36 milhões, que foi afetado principalmente pelo crescimento das despesas da Equatorial Serviços (R\$ 25 milhões), referentes principalmente ao início do atendimento na Equatorial Goiás e expansão da Telecom.

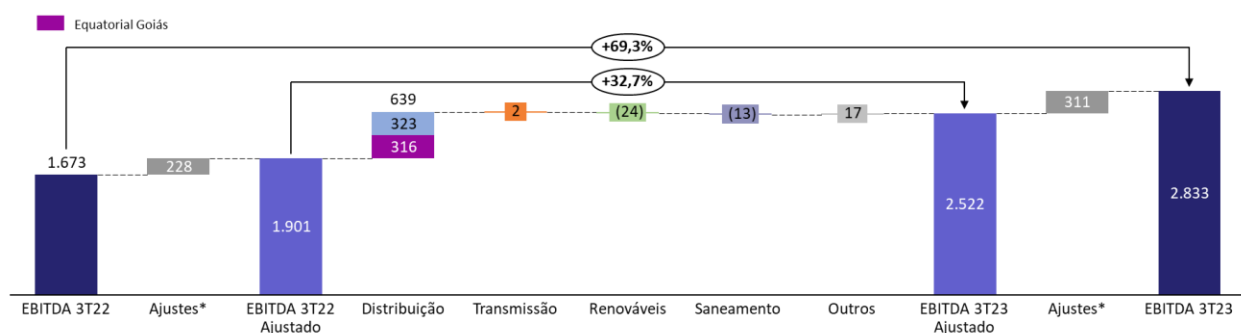
Desconsiderados a consolidação da Equatorial Goiás, o PMSO Ajustado cresceu R\$ 82 milhões, ou 11,1%. Os aumentos de cada segmento serão detalhados em suas respectivas seções do documento.

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes dos custos e despesas, abertos por segmento:

Não Recorrentes	Distribuição	Transmissão	Renováveis	Saneamento	Outros	3T23 Total
Reclassificações de investimentos	7	-	-	-	-	7
Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16	4	-	-	-	-	4
Baixa de Ativos	4	-	-	-	-	4
Custos e Despesas Operacionais	15	-	-	-	-	15

Os ajustes nas despesas operacionais deste trimestre ficaram concentrados no segmento de Distribuição, e se referem a:

- (i) Desativação na linha de Pessoal e ativação na linha de Serviços na Equatorial Goiás, nos valores de R\$ - 4 milhões e R\$ 11 milhões, respectivamente;
- (ii) Revisão de base de contratos de aluguel enquadrados no IFRS 16 na CEEE-D; e
- (iii) Reclassificação de baixa de ativos na CEEE-D para o não operacional de períodos anteriores.

EBITDA**EBITDA (em R\$ milhões)**

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 2.833 milhões no 3T23, valor 69,3% superior ao 3T22.

Já o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa alcançou R\$ 2.522 milhões, 32,7% superior ao mesmo período do ano anterior, ou R\$ 621 milhões superior. Este aumento é explicado principalmente pelo segmento de Distribuição, que desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, apresentou um crescimento de 23,2%, ou R\$

Comentário do Desempenho

323 milhões no período, reflexo do: **(i)** crescimento de mercado e aumento da tarifa fio-b, no comparativo entre períodos, que contribuíram com R\$ 117 e R\$ 53 milhões, respectivamente, e **(ii)** do resultado do processo de combate a perdas, que contribuiu no trimestre com R\$ 55 milhões.

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

A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do Ajustado pelos principais efeitos não caixa e não recorrentes e a visão ex-novos ativos no comparativo 3T22 x 3T23:

Recomposição EBITDA	3T22	3T23	Δ%	Δ
R\$ milhões				
EBITDA Equatorial Societário	1.673	2.833	69%	1.160
Ajustes Não Recorrentes	36	67	85%	31
(-) IFRS 9 (Transmissão)	(18)	(62)	235%	(43)
(-) VNR	209	(292)	-240%	(502)
(-) MtM	-	(24)	N/A	(24)
EBITDA Equatorial Ajustado	1.901	2.522	33%	621
(-) Novos Ativos	-	(316)	-	(316)
EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)	1.901	2.205	16%	305

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

Não Recorrentes	Distribuição	Transmissão	Renováveis	Saneamento	Outros	3T23 Total
Margem Bruta	(34)	-	-	-	-	(34)
Custos e Despesas Operacionais	15	-	-	-	-	15
Outras receitas/despesas operacionais	117	-	-	-	-	117
PPAs	-	-	-	-	(31)	(31)
Ajustes EBITDA	98	-	-	-	(31)	67
Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)	(292)	(62)	(24)	-	-	(378)
Ajustes Totais EBITDA	(194)	(62)	(24)	-	(31)	(311)

Os ajustes do EBITDA nesse trimestre foram concentrados nas distribuidoras do grupo, e estão representados nas seções anteriores “Margem Bruta” e “Custos e Despesas”. Para maiores detalhes, ver seção de “Distribuição”.

Comentário do Desempenho

RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro líquido	3T22	Δ Distribuição	Δ Transmissão	Δ Renováveis	Δ Outros	3T23 Ex GO	Goiás	3T23	Δ% Ex GO	Δ%
R\$ milhões										
(+) Rendas Financeiras	299	(41)	(3)	3	(8)	251	29	280	-16,0%	-6,4%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	235	(150)	-	-	(0)	85	14	99	-63,8%	-57,7%
(+) Operações de Swap	9	31	5	-	(8)	37	(1)	36	308,1%	300,9%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(77)	(77)	6	-	8	(140)	3	(137)	82,3%	78,5%
(+) Juros e VM sobre Dívida	(694)	(41)	(47)	(10)	18	(774)	(300)	(1.074)	11,4%	54,6%
(+) Encargos CVA	27	(19)	-	-	(5)	3	5	8	-89,6%	-70,2%
(+) Juros e AVP - RJ	(18)	4	-	-	(0)	(13)	-	(13)	-24,0%	-24,0%
(+) Juros e AVP - Comercial	2	6	-	-	-	8	-	8	404,7%	404,7%
(+) Contingências	(11)	(16)	-	-	-	(28)	(40)	(68)	145,5%	503,6%
(+) Outras Receitas / Despesas	(216)	(78)	1	14	190	(89)	(38)	(127)	-58,8%	-41,2%
Resultado financeiro	(445)	(380)	(38)	7	196	(660)	(328)	(988)	48,3%	121,9%
(+) Efeitos Não Recorrentes	72	-	-	-	-	46	-	46	-35,8%	-35,8%
Resultado financeiro ajustado	(373)	(344)	(38)	7	134	(614)	(328)	(942)	64,6%	152,6%

De forma consolidada, o resultado financeiro reportado da Companhia no 3T23 atingiu R\$ 988 milhões negativos contra R\$ 445 milhões negativos no 3T22.

A seguir, apresentamos os efeitos não recorrentes do período:

Não Recorrentes	Distribuição	Transmissão	Renováveis	Saneamento	Outros	3T23 Total
Descontos concedidos		(37)	-	-	-	(37)
Fee - Estruturação de Ações PN		-	-	-	84	84
Resultado Financeiro		(37)	-	-	84	46

Nas distribuidoras o único efeito é uma reversão dos descontos concedidos para clientes para adequação ao critério caixa em Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas e em Outros é o reconhecimento do fee de estruturação da emissão das ações preferenciais emitidas no 1T23.

O resultado financeiro ajustado no 3T23 foi de R\$ 942 milhões negativos, uma variação de 152,6% em relação ao 3T22, explicado principalmente pelo aumento da dívida bruta da companhia em R\$ 13,6 bilhões e pela alta do IPCA, que corrige 38,5% das dívidas do grupo (0,61% no 3T23 vs -1,32% no 3T22). O aumento da dívida no período é resultado principalmente da consolidação da Equatorial Goiás, que hoje tem uma dívida bruta de R\$ 8,8 Bilhões, e do aumento da dívida consolidada por conta dos investimentos nas distribuidoras do grupo e do investimento no pipeline de renováveis da Echoenergia. Desconsiderando a consolidação da Equatorial Goiás, o resultado financeiro negativo ajustado seria de R\$ 614 milhões, uma variação de R\$ 241 milhões, aumento proveniente além do efeito de aumento de dívida, do segmento de Distribuição, que teve uma redução na linha de acréscimos moratórios, refletindo o ajuste dos valores de multas de acréscimos moratórios, que passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, no valor de R\$ 77 milhões, além do elevado volume de parcelamentos feitos na CEEE-D no 3T22, e da redução das rendas financeiras, decorrente da menor disponibilidade de caixa das companhias, com a aceleração de investimentos ao longo do ano e das maiores despesas financeiras, decorrentes do aumento da dívida no período.

Comentário do DesempenhoLUCRO LÍQUIDO

De forma consolidada, a Equatorial atingiu um lucro de R\$ 928 milhões no 3T23, enquanto o lucro líquido ajustado do período foi de R\$ 851 milhões, R\$ 173 milhões maior que o mesmo período do ano anterior.

Lucro Líquido Consolidado (R\$ Milhões)	3T22	3T23	Δ%	Δ
Distribuição	771	885	14,8%	114
Transmissão	161	147	-9,1%	(15)
Intesa	9	22	132,7%	12
Echoenergia	76	57	-25,0%	(19)
Serviços	(2)	25	-1448,1%	27
CSA	(58)	(67)	14,9%	(9)
PPAS	(161)	114	-170,6%	275
Holding + outros	(212)	(255)	20,3%	(43)
(=) Lucro Líquido	585	928	59%	343
<i>(-) Participações Minoritárias</i>	<i>(80)</i>	<i>(208)</i>	<i>159%</i>	<i>(127)</i>
(=) Lucro Líquido Ajustado por minoritário	504	720	43%	216
Ajustes Distribuição	(68)	(47)	-31,5%	22
Ajustes PPAS	161	(114)	-170,6%	(275)
Ajuste Holding	-	84	N/A	84
(=) Lucro Líquido Equatorial Ajustado	678	851	26%	173

Abaixo apresentamos os efeitos não recorrentes que impactaram o lucro da companhia:

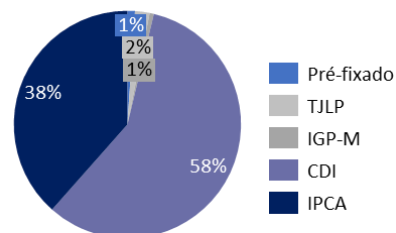
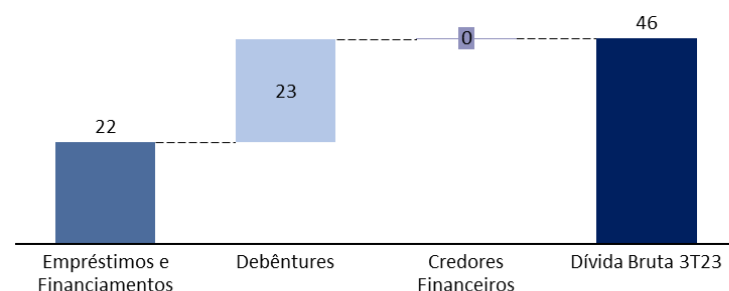
Não Recorrentes	Distribuição	Transmissão	Renováveis	Saneamento	Outros	3T23 Total
Margem Bruta	(34)	-	-	-	-	(34)
Custos e Despesas Operacionais	15	-	-	-	-	15
Depreciação - Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16	(4)	-	-	-	-	(4)
Resultado Financeiro	(37)	-	-	-	84	46
Impostos	14	-	-	-	-	14
PPAs	-	-	-	-	(114)	(114)
Ajustes Totais Lucro Líquido	(47)	-	-	-	(30)	(77)
<i>Ajustes IFRS (VNR / IFRS 9 / MtM)</i>	<i>(292)</i>	<i>(62)</i>	<i>(24)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>(378)</i>

Comentário do Desempenho

ENDIVIDAMENTO

No 3T23, a dívida bruta consolidada, considerando empréstimos e financiamentos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 45,6 bilhões. Para abertura mais detalhada da dívida, visite o website de RI, na seção: Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

Build-up dívida Bruta (R\$ Bilhões)



Build-up Dívida Líquida / EBITDA Visão Covenants

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

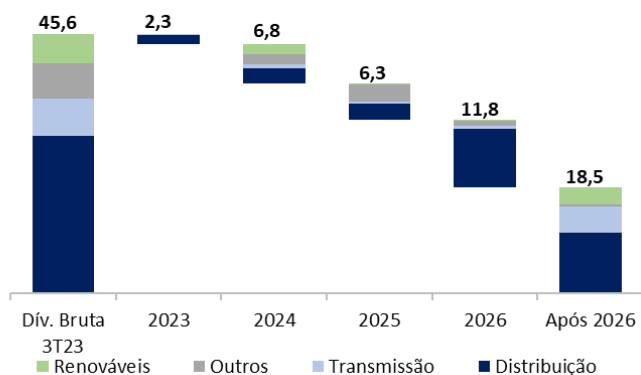
Build-up - Covenants	
Dívida Bruta	45,6
(-) Ajustes Covenants	- 1,0
(-) Disponibilidades	9,9
Dívida Líquida	36,7
EBITDA Consolidado 12m	9,5
(+) EBITDA Novos Ativos 12m	0,7
EBITDA Covenants	10,1
Dívida líquida / EBITDA	3,6

Prazo e Custo Médio

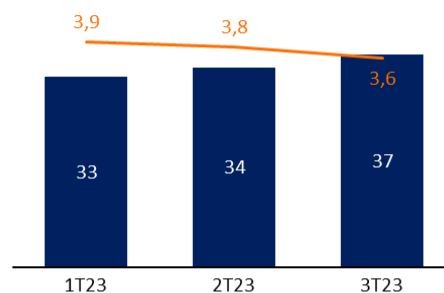
4,4 anos / 12,66% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização (R\$ Bi)



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



A dívida líquida apurada para fins de covenants atingiu R\$ 36,7 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA para fins de covenants de 3,6x, valor 0,2x menor que o trimestre anterior, reforçando a trajetória orgânica de desalavancagem da Companhia, que foi afetada pela consolidação da Equatorial Goiás.

Comentário do Desempenho

Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 1,2x. É importante ressaltar que, desconsiderando a aquisição da Equatorial Goiás, que teve um impacto de R\$ 8,5 bilhões na aquisição, a dívida líquida seria de R\$ 28,2 bilhões.

INVESTIMENTOS

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

No 3T23, o total investido, consolidado, foi de R\$ 3.0 bilhões, volume 78% superior ao registrado no 3T22.

Essa variação decorre principalmente pelo investimento no pipeline de renováveis, que foi R\$ 1.074 milhões maior que no 3T22 e tem a maior parte do desembolso de Capex realizada neste segundo semestre e é direcionado para o desenvolvimento de Ribeiro Gonçalves e Barreiras I. Destacamos o investimento acumulado do pipeline de (i) R\$ 827 milhões em Módulos e (ii) R\$ 263 milhões em Trackers.

Os investimentos em Distribuição apresentaram um aumento de 11,4%, e desconsiderando a Equatorial Goiás, apresentam uma queda de 13,4%. Vale ressaltar que as revisões da Equatorial Pará e Goiás já tiveram seus resultados homologados e que as datas de corte das revisões do Piauí e da CEA já passaram, e que esses processos refletem nos montantes investidos pelas companhias.

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

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

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

Investimentos	3T22	3T23	Δ%
R\$ milhões			
Distribuição	1.637	1.824	11%
Ativos elétricos	1.281	1.311	2%
Obrigações especiais	200	333	67%
Ativos não elétricos	156	180	15%
Transmissão	6	54	821%
SPEs 1 a 8	3	54	1610%
Intesa	3	0	-95%
Renováveis	31	1.095	3391%
Ativos Operacionais	19	21	8%
Projetos em desenvolvimento	12	1.074	-
Saneamento	23	18	-20%
Outros	5	33	607%
Total Equatorial	1.701	3.023	77,7%

Comentário do Desempenho

ESG (Environmental, Social and Governance)

A agenda ESG do Grupo Equatorial continuou, ao longo do último trimestre, a refletir o aprimoramento dos processos internos da Companhia, muito a partir do desdobramento de políticas corporativas relevantes e melhoria de aspectos de gestão. Nesse período, por exemplo, o Grupo avançou com a implementação do plano de gerenciamento de resíduos sólidos (PGRS) corporativo, desdobramento importante da Política Ambiental aprovada no último ano, bem como institucionalizou sua interação com os diversos públicos de relacionamento por meio da Política de Relacionamento com Grupos de Interesse.

No período, a Equatorial também foi listada no IDIVERSA B3, índice de diversidade recém-criado pela Bolsa de Valores brasileira e o primeiro da América Latina, composto por empresas que se destacam pelos números relacionados a gênero e raça. A Companhia obteve a melhor performance entre diversas empresas do setor elétrico, pois cerca de 60% de sua força de trabalho é composta por pretos e pardos, entre líderes e não líderes.

A Companhia seguiu avançando, de igual maneira, na avaliação de ratings ESG relevantes ao mercado: em MSCI, teve melhoria de nota nos quesitos meio ambiente e governança, assim como em Sustainalytics saiu de uma classificação de alto risco em ESG para médio risco. Cabe ressaltar que ambos os ratings fazem suas análises por duas vias: os riscos ESG aos quais as Companhias estão expostas e as respectivas iniciativas de gestão para mitigação desses riscos.

Por fim, vale enfatizar que os processos de turnaround de Equatorial Goiás, que ainda não completou um ano sob a gestão Equatorial, e de CSA, ainda impactam diretamente os indicadores socioambientais da Companhia, que vem buscando, em meio a desafios e oportunidades, equalizar suas formas de gestão.

Abaixo seguem os indicadores monitorados e disponibilizados a cada trimestre, sujeitos a ajustes.

Comentário do Desempenho

Indicadores ESG	Medida	3T22	3T23	Δ%
Ambiental				
Capacidade Instalada de Energia Renovável	GW	1.024	1.024	0,0%
Resíduos Gerados	t	1.417	6.905	387,3%
Sanções Ambientais	#	10	10	0,0%
Social				
Número de Colaboradores Próprios	#	7.749	10.568	36,4%
Número de Colaboradores Terceiros	#	38.160	42.746	12,0%
Taxa de Rotatividade	%	10	10	5,1%
% de Mulheres no Grupo Equatorial Energia	%	37%	35%	-7,0%
% de Mulheres em Cargos de Liderança x Total de Líderes	%	19%	21%	6,1%
Investimentos Sociais	R\$ mil	5.846	17.258	195,2%
TF Próprios	#	3	4	16,2%
TF Terceiros	#	5	7	42,3%
TG Próprios	#	16	13	-19,6%
TG Terceiros	#	45	340	656,2%
Números de óbitos de empregados (próprios + terceiros)	#	0	1	N/A
Investimento em P&D e Eficiência Energética	R\$ mil	38.201	32.365	-15,3%
Horas de Treinamento por Funcionário	h	91	248	173,1%
Massa Salarial em estados com IDH Abaixo de 0,7 ¹	R\$	5.184	5.556	7,2%
Governança				
% de Conselheiros Independentes ²	%	75%	75%	0,0%
% de Mulheres no Conselho	%	25%	25%	0,0%
Casos Registrados no Canal de Ética	#	134	99	-26,1%

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

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

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

Release de Resultados

Comentário do Desempenho

DISTRIBUIÇÃO

DESEMPENHO COMERCIAL

Dados Operacionais	Medida	3T22								3T23							
		MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total
Energia Injetada SIN	GWh	2.256	3.501	1.249	1.099	2.148	533	4.386	15.172	2.458	3.700	1.323	1.171	2.135	522	4.568	15.877
Sistema isolado	GWh	-	76	-	-	-	13	-	89	-	64	-	-	-	14	-	78
Energia injetada pela Geração Distribuída	GWh	90	101	91	40	55	5	180	563	139	187	143	73	71	10	314	938
Energia Injetada Total	GWh	2.346	3.678	1.340	1.139	2.204	551	4.566	15.823	2.597	3.951	1.466	1.244	2.206	546	4.882	16.893
<i>Variação Injetada Total (%)</i>	%									10,7%	7,4%	9,4%	9,2%	0,1%	-0,8%	6,9%	6,8%
Residencial - convencional	GWh	663	775	298	259	689	120	1.213	4.017	718	801	316	260	698	85	1.252	4.130
Residencial - baixa renda	GWh	368	390	181	116	70	25	145	1.295	415	452	211	134	99	88	187	1.586
Industrial	GWh	45	111	29	32	65	22	118	422	40	93	24	28	56	7	98	347
Comercial	GWh	170	367	151	147	330	67	458	1.691	164	357	142	128	324	72	413	1.600
Outros	GWh	395	398	229	179	258	44	860	2.363	411	401	233	186	228	56	829	2.344
Consumidores Cativos	GWh	1.641	2.041	888	733	1.411	278	2.795	9.788	1.748	2.104	925	736	1.406	310	2.779	10.008
Industrial	GWh	102	314	29	141	274	1	890	1.753	109	339	33	164	282	2	923	1.852
Comercial	GWh	102	179	43	42	150	3	120	638	121	206	55	56	172	6	159	774
Outros	GWh	3	32	17	-	12	-	8	73	4	32	18	1	22	4	35	115
Consumidores Livres	GWh	207	525	89	183	437	4	1.018	2.464	234	577	107	221	475	11	1.116	2.741
Energia de Conexão - outras Distribuidoras	GWh	2	-	40	4	13	-	3	62	5	11	43	4	13	-	3	79
Energia Faturada	GWh	1.851	2.567	1.017	920	1.861	283	3.816	12.314	1.987	2.691	1.075	961	1.894	321	3.898	12.828
<i>Variação Faturada (%)</i>	%									7,4%	4,9%	5,7%	4,4%	1,8%	13,6%	2,2%	4,2%
Energia de Compensação da Geração Distribuída	GWh	71	80	67	27	39	4	144	432	119	153	119	55	66	8	260	781
Energia Distribuída	GWh	1.922	2.647	1.083	947	1.900	287	3.960	12.747	2.106	2.845	1.194	1.016	1.960	329	4.159	13.609
<i>Variação Distribuída (%)</i>	%									9,6%	7,5%	10,2%	7,3%	3,2%	14,7%	5,0%	6,8%
Número de Consumidores	Mil	2.666	2.915	1.397	1.266	1.837	182	3.279	13.542	2.720	2.973	1.497	1.343	1.909	214	3.333	13.990
<i>Variação Número de Consumidores (%)</i>	%									2,0%	2,0%	7,2%	6,1%	3,9%	17,4%	1,6%	3,3%
Perdas totais	GWh	424	1.031	257	192	303	264	606	3.076	491	1.106	273	228	245	218	723	3.284
Perdas Totais / Injetada Total - 12 meses	%	17,5%	27,7%	18,5%	20,7%	17,0%	48,4%	11,8%	19,5%	17,7%	27,6%	18,0%	18,6%	13,4%	41,5%	12,3%	18,6%
<i>Perdas regulatórias - 12 meses</i>	%	16,9%	27,3%	20,4%	20,9%	11,0%	35,1%	11,9%	18,1%	17,3%	28,2%	20,3%	21,3%	11,0%	33,5%	11,7%	18,4%

PERDAS (12 meses)

Perdas Totais / Injetada	3T22	2T23	3T23	Regulatório	Δ 3T22	Δ 2T23	Δ Reg.
Consolidado ex GO	22,5%	21,2%	21,1%	20,9%	-1,4%	-0,1%	0,1%
Consolidado	19,5%	18,6%	18,6%	18,4%	-0,9%	0,0%	0,2%
Equatorial Maranhão	17,5%	17,5%	17,7%	17,3%	0,2%	0,2%	0,5%
Equatorial Pará	27,7%	27,6%	27,6%	28,2%	-0,1%	0,0%	-0,7%
Equatorial Piauí	18,5%	18,2%	18,0%	20,3%	-0,4%	-0,1%	-2,3%
Equatorial Alagoas	20,7%	18,3%	18,6%	21,3%	-2,1%	0,3%	-2,7%
CEEE-D	17,0%	14,0%	13,4%	11,0%	-3,6%	-0,6%	2,4%
CEA	48,4%	43,7%	41,5%	33,5%	-6,9%	-2,2%	8,1%
Equatorial Goiás	11,8%	11,9%	12,3%	11,7%	0,5%	0,4%	0,6%

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

Comentário do Desempenho**SOBRECONTRATAÇÃO (12 meses)**

A seguir, apresentamos a expectativa do nível de sobrecontratação das distribuidoras no 3T23 na visão com e sem ajustes decorrentes da sobrecontratação involuntária.

3T23	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO
Sobrecontratação	100,6%	100,2%	103,4%	105,5%	107,1%	116,0%	108,3%
Sobrecontratação com involuntária	100,6%	100,2%	103,4%	102,9%	103,0%	110,8%	100,2%

PECLD e ARRECADAÇÃO (12 meses)

PDD / ROB1 (trimestral)	3T22	3T23	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	3T22	3T23	Var.
Equatorial Maranhão	1,67%	1,40%	-0,3 p.p	Equatorial Maranhão	98,30%	97,67%	-0,6 p.p
Equatorial Pará	2,27%	2,08%	-0,2 p.p	Equatorial Pará	97,10%	95,10%	-2 p.p
Equatorial Piauí	1,45%	1,44%	0 p.p	Equatorial Piauí	96,80%	102,03%	5,2 p.p
Equatorial Alagoas	2,01%	1,04%	-1 p.p	Equatorial Alagoas	98,80%	99,47%	0,7 p.p
CEEE-D	-0,51%	1,94%	2,4 p.p	Equatorial Rio Grande do sul	102,00%	102,29%	0,3 p.p
CEA	-3,51%	-0,86%	2,6 p.p	Equatorial Amapá	101,20%	94,46%	-6,7 p.p
Equatorial Goiás	0,07%	-0,22%	-0,3 p.p	Equatorial Goiás	103,53%	99,10%	-4,4 p.p
Consolidado	0,92%	1,17%	0,3 p.p	Consolidado	99,93%	98,42%	-1,5 p.p

1 Desconsidera Receita de Construção.

De maneira consolidada, a PECLD do grupo atingiu 1,17%. O nível de PECLD/ROB no Pará sofre impacto do efeito matemático de aumento de faturamento decorrente principalmente do aumento de tarifa e mercado. A reversão da CEA reflete os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes.

Observando as provisões para a Equatorial Goiás atingem R\$ 6 milhões negativos, que representam -0,2% em percentual da ROB, capturando ganhos com renegociações do período.

Na CEEE-D, a PECLD reflete o impacto da elevação do volume de parcelamentos, fruto da aceleração do programa de combate às perdas. Adicionalmente, os níveis de PECLD dos parcelamentos ainda captura o baixo histórico de recuperação da gestão anterior pela matriz de provisionamento da PECLD. O volume de provisionamento tende a melhorar ao longo dos próximos anos, a medida em que o histórico da gestão atual seja refletido na matriz. Adicionalmente o terceiro trimestre foi marcado por uma série eventos climáticos que afetaram o fornecimento de energia no RS e houve a necessidade de redirecionar os esforços da equipe de cobrança para atendimentos emergenciais.

A arrecadação das companhias finalizou o trimestre em um patamar consolidado de 98,4%, com destaque para o alto nível registrado na Equatorial Piauí e na CEEE-D, ambas acima de 100% e, portanto, com efetiva recuperação de recebíveis em atraso.

Comentário do DesempenhoDESEMPENHO OPERACIONAL

DEC e FEC (12 meses)

Distribuidoras	3T22	2T23	3T23	Regulatório	Δ 3T22	Δ 2T23	Δ Regulatório
DEC							
Equatorial Maranhão	28,3	17,3	15,5	14,9	-12,9	-1,9	0,6
Equatorial Pará	19,9	17,4	17,0	23,1	-2,9	-0,4	-6,1
Equatorial Piauí	26,2	23,1	23,6	20,9	-2,6	0,5	2,7
Equatorial Alagoas	22,2	16,2	16,2	15,5	-6,1	-0,1	0,6
CEEE-D	17,8	16,6	16,8	8,7	-1,0	0,2	8,1
CEA	37,6	36,4	35,2	45,1	-2,4	-1,2	-9,9
Equatorial Goiás	20,8	19,9	20,4	11,5	-0,4	0,5	9,0
FEC							
Equatorial Maranhão	9,1	6,8	6,4	8,7	-2,7	-0,4	-2,3
Equatorial Pará	10,0	8,7	8,5	17,7	-1,5	-0,3	-9,2
Equatorial Piauí	12,5	9,5	9,3	14,2	-3,2	-0,2	-4,9
Equatorial Alagoas	8,6	6,9	7,0	13,0	-1,6	0,1	-5,9
CEEE-D	8,5	8,6	8,1	6,4	-0,4	-0,5	1,8
CEA	17,5	16,9	15,9	30,2	-1,6	-1,0	-14,3
Equatorial Goiás	9,4	10,3	10,6	7,8	1,2	0,2	2,8

O nível da qualidade do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC² e FEC³, ambos no período de 12 meses. De forma geral todas as distribuidoras do grupo apresentaram evoluções significativas na melhoria dos indicadores de continuidade quando comparadas com o 3T22. Destacam-se as distribuidoras dos estados do **Maranhão** (-12,9h) e **Alagoas** (-6,1h), com reduções expressivas do DEC contra o mesmo período do ano anterior. Neste trimestre, tanto a Equatorial Pará quanto a CEA estão enquadradas dentro do limite regulatório, e destacamos que a Equatorial Alagoas se encontra a apenas 0,6h de se enquadrar nesse limite.

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

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

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

Release de Resultados

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO FINANCEIRO

MARGEM BRUTA

Análise da receita	3T22								3T23								Δ%	
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		
R\$ milhões																		
(+) Vendas as classes	1.165	1.905	613	578	1.080	177	2.024	5.517	1.362	2.277	807	744	1.085	260	2.189	8.723	58%	
Renda Não Faturada	4	45	(8)	(16)	(11)	5	25	20	27	44	(9)	10	(5)	6	99	173	767%	
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(9)	(2)	(3)	(4)	(0)	(16)	(21)	(4)	(20)	(4)	(3)	(4)	(1)	(13)	(49)	130%	
(+) Outras receitas	115	204	91	95	194	33	378	732	222	708	128	144	241	49	467	1.959	168%	
Subvenção baixa renda	75	91	40	33	11	3	26	254	82	111	47	42	14	9	32	336	32%	
Subvenção CDE outros	29	119	18	14	38	24	108	241	30	143	18	20	39	26	124	402	67%	
Uso da rede	38	105	22	37	112	3	190	316	46	128	33	61	134	6	246	655	107%	
Atualização ativo financeiro	(53)	(151)	(3)	(0)	(2)	(0)	(5)	(209)	16	259	1	1	4	0	11	292	-240%	
Bandeira Tarifária	5	8	3	3	5	1	-	25	6	8	3	3	5	1	-	27	8%	
Multa por atraso de pagamento	-	-	-	-	-	-	17	-	13	22	8	6	8	2	18	77	N/A	
(+) Outras receitas operacionais	20	33	11	9	30	3	41	106	28	37	16	12	38	3	36	170	62%	
Uso mútuo de postes e aluguéis	10	16	7	5	24	-	27	62	18	21	6	6	31	2	25	108	73%	
(+) Suprimento	1	1	6	28	56	2	84	94	2	7	8	16	48	5	24	110	18%	
(+) Valores a receber de parcela A	50	104	112	44	65	14	162	388	68	12	14	12	133	20	7	265	-32%	
(+) Receita de construção	286	497	233	110	329	75	542	1.530	324	604	150	166	175	99	386	1.904	24%	
(=) Receita operacional bruta	1.614	2.702	1.052	853	1.719	301	3.173	8.240	1.974	3.587	1.103	1.079	1.678	431	3.061	12.913	57%	
(+) Deduções à receita	(405)	(641)	(255)	(230)	(495)	(63)	(912)	(2.089)	(499)	(808)	(328)	(307)	(477)	(93)	(903)	(3.413)	63%	
PIS/COFINS/ICMS/ISS	(316)	(501)	(196)	(160)	(313)	(45)	(549)	(1.530)	(393)	(647)	(268)	(201)	(294)	(71)	(548)	(2.423)	58%	
Compensações Indicadores de Qualidade	(5)	(5)	(5)	(3)	(6)	-	(23)	(23)	(4)	(6)	(4)	(3)	(7)	(1)	(26)	(50)	116%	
Demais Deduções (CDE e Encargos)	(84)	(136)	(54)	(67)	(177)	(19)	(340)	(537)	(102)	(155)	(55)	(103)	(176)	(20)	(329)	(940)	75%	
(=) Receita operacional líquida	1.208	2.061	797	623	1.224	237	2.262	6.151	1.475	2.779	775	773	1.201	339	2.158	9.500	54%	
(-) Receita de construção	(286)	(497)	(233)	(110)	(329)	(75)	(542)	(1.530)	(324)	(604)	(150)	(166)	(175)	(99)	(386)	(1.904)	24%	
(=) Receita operac. líq. sem rec.de construção	922	1.563	564	513	895	162	1.720	4.621	1.151	2.175	625	607	1.026	240	1.772	7.597	64%	
(-) Energia comprada e transporte e Encargos	(514)	(804)	(319)	(314)	(665)	(111)	(1.172)	(2.726)	(609)	(895)	(338)	(334)	(717)	(127)	(1.037)	(4.058)	49%	
(=) Margem Bruta	408	759	245	200	230	51	548	1.894	543	1.280	287	273	309	113	735	3.539	87%	
(+) Não-Recorrentes	9	18	-	-	(14)	18	-	31	34	20	-	(25)	-	-	(62)	(34)	-210%	
(-) VNR	53	151	3	0	2	0	5	209	(16)	(259)	(1)	(1)	(4)	(0)	(11)	(292)	-240%	
(=) Margem Bruta Ajustada	471	928	249	200	218	69	553	2.135	560	1.041	285	247	305	112	662	3.213	50%	
	Δ% Margem Bruta Ajustada																	
									19,0%	12,2%	14,8%	23,5%	39,9%	62,0%	19,7%	50,5%		

No 3T23, a Margem Bruta ajustada das distribuidoras ex-VNR alcançou R\$ 3,2 bilhões, 50,4% maior do que o mesmo período do ano anterior, influenciado principalmente pela consolidação da Equatorial Goiás, que adicionou R\$ 662 milhões na margem bruta do trimestre. Desconsiderando esse valor, o crescimento da margem bruta seria de 19,4%, ou R\$ 415 milhões, demonstrando os ganhos com maior volume de mercado em todas as concessões, redução de perdas nas concessões do Amapá, RS e Alagoas e maior tarifa em nossas concessões.

É importante destacar que, apesar da coluna da Equatorial Goiás na tabela do 3T22, seu resultado não está sendo considerado no somatório total, que apresenta a soma apenas dos ativos que estavam consolidados na época.

Adicionalmente, a partir do 1T23, houve um aperfeiçoamento de práticas contábeis e os valores de multas por atraso de pagamento passaram a compor a conta de outras receitas operacionais, enquanto nos trimestres anteriores essa linha transitava pelo resultado financeiro. No 3T23, esse valor foi de R\$ 77 milhões.

Vale ressaltar que neste trimestre os valores da atualização do ativo financeiro na Equatorial Pará apresentaram aumento referente a atualização da base de ativos feita na revisão tarifária, que foi homologada em agosto.

Comentário do Desempenho

DESPESAS OPERACIONAIS – PMSO/CONSUMIDOR

Custos Operacionais	3T22								3T23								Δ%	
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		Total
R\$ milhões																		
(+) Pessoal	39	44	19	19	54	(12)	40	162	55	42	26	21	58	7	37	245	51%	
(+) Material	6	7	5	2	3	3	7	26	3	3	2	2	0	(0)	19	29	10%	
(+) Serviço de terceiros	86	121	56	42	69	(35)	209	339	103	125	56	46	79	25	230	664	96%	
(+) Outros	24	5	3	1	2	(3)	15	32	4	0	2	0	16	0	8	31	-3%	
(=) PMSO Reportado	155	176	82	64	128	(47)	271	558	165	169	87	69	153	32	293	969	74%	
Ajustes	(21)	-	-	-	9	86	-	74	-	-	-	-	(8)	-	(7)	(15)	-120%	
PMSO Ajustado	135	176	82	64	137	39	271	632	165	169	87	69	145	32	287	954	51%	
PECLD e perdas	22	50	12	15	(7)	(8)	2	84	23	62	14	10	29	(3)	(6)	129	53%	
% Receita bruta (s/ receita de construção)	1,7%	2,3%	1,5%	2,0%	-0,5%	-3,5%	0,1%	0,9%	1,4%	2,1%	1,4%	1,0%	1,9%	-0,9%	-0,2%	1,2%		
Provisões para contingências	4	5	2	3	12	2	18	28	4	1	(0)	2	21	1	19	48	74%	
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	-	-	33	-	-	-	-	-	-	-	45	45	N/A	
(+) Provisões	26	55	13	18	5	(6)	53	112	27	63	13	11	50	(2)	59	222	99%	
(+) Sistemas Isolados e Subv. CCC	-	(3)	-	-	-	2	-	(2)	-	1	-	-	-	3	-	5	-400%	
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	14	80	31	54	6	4	2	0	20	117	47%	
(+) Depreciação e amortização	57	94	26	20	41	5	102	243	62	104	37	24	31	9	153	420	73%	
(=) Custos e despesas gerenciáveis	245	345	124	115	172	(12)	440	991	285	391	143	109	236	44	526	1.733	75%	
PMSO Ajustado/Consumidor (12m)	214	231	239	209	307	687	377	247	235	217	213	204	302	620	406	282		
Δ% PMSO por Consumidor									10,0%	-6,2%	-10,6%	-2,4%	-1,5%	-9,7%	7,8%	14,1%		

MARANHÃO

No comparativo entre trimestres, o PMSO Ajustado/Consumidor, na visão 12 meses, cresceu 10,0%, totalizando R\$ 235. Já o PMSO ajustado do período totalizou R\$ 165 milhões, com um aumento de 22,0% entre trimestres, ou R\$ 30 milhões.

O aumento do PMSO em bases ajustadas é resultado principalmente das contas de **Pessoal** e **Serviços de Terceiros**, que apresentaram aumentos de R\$ 15,7 milhões e R\$ 17,2 milhões, respectivamente, decorrentes dos efeitos de reajustes de salários e benefícios, além do maior *headcount* no período e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* na linha de **Pessoal**. Na conta de **Serviços de Terceiros**, a variação é resultado principalmente do efeito de classificação de despesas de licenças de software para investimentos que beneficiaram o resultado do 3T22 e com a mobilização de equipes ligadas ao plano DEC. Vale ressaltar que, neste trimestre, os valores de Outras Receitas e Despesas foram maiores pela baixa não recorrente de ativos de trimestres anteriores, que transitam pela linha.

No 3T23, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período mantiveram-se estáveis comparado ao 3T22, totalizando R\$ 23 milhões, um aumento de R\$ 1 milhão.

PARÁ

No 3T23, o PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 217, uma redução de 6,2% em relação ao 3T22.

O PMSO ajustado alcançou R\$ 169 milhões, uma redução de R\$ 6,7 milhões (-3,8%) em relação ao 3T22. A redução vem principalmente das linhas de **Pessoal**, efeito do ajuste de critério de compartilhamento das despesas com outras distribuidoras, **Material**, que reduziu R\$ 4,5 milhões devido ao menor número de ocorrências no período, e na linha de **Outros**, também com redução R\$ 4,5 milhões, que é ligada principalmente a menor destinação de recursos a publicidade e propagandas. Vale ressaltar que, neste trimestre, os valores de Outras Receitas e Despesas foram maiores pela baixa não recorrente de ativos de trimestres anteriores, que transitam pela linha.

No 3T23, a **PECLD** alcançou R\$ 62 milhões, R\$ 12 milhões maior, decorrente do maior nível de inadimplência com clientes residenciais e baixa renda.

PIAUI

Comentário do Desempenho

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 213, uma redução de 10,8% versus o 3T22. O PMSO ajustado do trimestre aumentou 6,0%, ou R\$ 4,9 milhões quando comparado com o mesmo período do ano anterior.

A variação do trimestre ficou concentrada na linha de **Pessoal**, que variou R\$ 7,5 milhões, impactada principalmente pelo ajuste nos critérios de rateio de compartilhamento no grupo, no valor de R\$ 5,0 milhões, e da contabilização dos pagamentos de *stock options* e *phantom shares* em menor grau. Esse efeito foi parcialmente compensado pela redução de R\$ 2,8 milhões em **Materiais**, devido a aquisição de materiais e equipamentos realizados no 3T22 para melhora de indicadores de qualidade e de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança.

No 3T23, a **PECLD** registrou provisão de R\$ 14 milhões, R\$ 1,9 milhão maior que no 3T22. A variação é explicada pela negociação pontual com uma prefeitura realizada no mesmo período de 2022, o que não se repetiu em 2023.

ALAGOAS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 204, valor 2,4% menor que o 3T22.

No 3T23, o PMSO ajustado aumentou 7,9%, ou R\$ 5,1 milhões, impactado principalmente pela linha de **Serviços de Terceiros**, que teve um aumento de R\$ 4,3 milhões comem função do aumento dos serviços de manutenção de , implantação de novos serviços no suporte de atendimento e call center e intensificação do uso de ferramentas de cobrança, e na linha de **Pessoal**, que teve um incremento de R\$ 2,4 milhões, explicado pelo efeito de dissídio e aumento de despesas de SOP e Phantom.

A **PECLD** registrou provisão de R\$ 10 milhões, R\$ 5,4 milhões menor que o mesmo período do ano anterior, refletindo redução no volume de faturamento retroativo referente ao programa de combate às perdas registrado no período.

CEEE-D

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 302, uma redução de 1,5% versus o 3T22.

No trimestre, o PMSO ajustado do Rio Grande do Sul totalizou R\$ 145 milhões, um aumento de 6,3% (R\$ 8,6 milhões) em relação ao 3T22. O aumento ocorre, principalmente, na linha de **Pessoal**, em R\$ 3,9 milhões entre trimestres, referente ao efeito do compartilhamento entre as empresas e das despesas com plano de saúde, e na linha de **Ou-tros**, que reflete a regularização da base de contratos de aluguel em função do IFRS 16 (R\$ 8 milhões), e em menor grau indenização de consumidores e o consumo próprio de energia.

A **PECLD** atingiu R\$ 29 milhões, concentrada principalmente nas classes residencial, devido ao provisionamento referente as renegociações realizadas no 3T22 e que contabilmente ainda capturam o baixo histórico de recuperação da gestão anterior. Estes percentuais de provisionamento devem normalizar na matriz de provisão, a medida em que a performance atual de recuperação seja refletida nas atualizações anuais da matriz. Ademais, o trimestre também é impactado pelo remanejamento das equipes de corte para atendimento de plantões emergenciais durante os eventos climáticos que ocorreram no Rio Grande do Sul nos meses de agosto e setembro.

CEA

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) registrou R\$ 620, valor 9,7% menor que o 3T22.

Release de Resultados

Comentário do Desempenho

O PMSO ajustado no 3T23 da CEA foi de R\$ 32 milhões, R\$ 6,4 milhões menor que o registrado no 3T22. A redução vem das linhas de **Pessoal** (R\$ 6,9 milhões) e **Materiais** (R\$ 2,9 milhões), fruto do processo de turaround. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela linha de **Serviços de Terceiros**, que apresentou um aumento de R\$ 4,3 milhões referentes a mobilização de equipes na concessão com foco na melhoria na qualidade do fornecimento.

Por fim, no 3T23 a **PECLD** registrou reversão de R\$ 3 milhões, refletindo os fortes resultados no processo de regularização e negociação com clientes inadimplentes.

GOIÁS

O PMSO Ajustado/Consumidor (12 meses) foi de R\$ 406 no 3T23.

No 3T23, o PMSO ajustado foi de R\$ 287 milhões. É importante destacar que tanto este trimestre como os próximos devem apresentar volatilidade nas despesas operacionais devido ao processo de padronização das estruturas e processos da empresa ao modelo de gestão do grupo. As principais variações entre trimestres se concentram nas linhas de Material, R\$ 12,4 milhões superior, relacionado a maior volumetria dos serviços de manutenção da rede de distribuição, e na linha de **Serviços de Terceiros**, que aumentou de R\$ 9,6 milhões, devido principalmente ao reconhecimento de despesas não provisionadas de contratos anteriores. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela conta de **Outros** no valor de R\$ 6,7 milhões, refletindo o fim do antigo contrato de compartilhamento da companhia e menores despesas com aluguéis de imóveis.

A **PECLD** registrou reversão de R\$ 6 milhões, e deve mostrar volatilidade nos próximos trimestres devido a padronização ao modelo de provisão do grupo e renegociações com clientes. Neste trimestre, as provisões para contingências de FUNAC foram de R\$ 45 milhões, referentes ao trabalho de atualização e revisão da matriz de processos da companhia, que segue em andamento.

EBITDA

Recomposição EBITDA	3T22								3T23								Δ%	
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total		Total
R\$ milhões																		
(+) Resultado do Exercício	93	368	72	76	(9)	171	(146)	771	203	678	62	117	(102)	7	(79)	885	14,8%	
(+) Impostos sobre o Lucro	17	32	17	14	(1)	43	(70)	122	38	170	13	25	-	(4)	(40)	202	65,1%	
(+) Resultado Financeiro	52	14	32	(5)	68	(151)	324	10	17	41	69	23	175	66	328	718	7062,2%	
(+) Depreciação e Amortização	57	94	26	20	41	5	102	243	62	104	37	24	31	9	153	420	72,9%	
(-) EBITDA societário (CVM)*	220	508	147	104	99	68	210	1.146	320	992	180	188	104	78	362	2.225	94,1%	
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	24	3	14	(1)	34	14	80	31	54	6	4	2	0	20	117	47,3%	
(+) Impactos Margem Bruta	9	18	-	-	(14)	18	-	31	34	18	-	(25)	-	-	(62)	(35)	-214,2%	
(+) Ajustes de PMSO	21	-	-	-	(9)	(86)	-	(74)	-	-	-	-	8	-	7	15	-119,9%	
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N/A	
(-) VNR	53	151	3	0	2	0	5	209	(16)	(259)	(1)	(1)	(4)	(0)	(11)	(292)	-239,6%	
(-) EBITDA societário ajustado	309	700	153	118	77	35	229	1.392	368	805	185	166	110	78	316	2.030	45,8%	
									19,0%	15,1%	21,0%	40,9%	43,1%	126,1%	37,9%	45,8%		

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

MARANHÃO

No 3T23, o EBITDA ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 368 milhões, 19,0% maior do que o 3T22. Essa variação é resultado, principalmente, da melhora na margem bruta de R\$ 89 milhões, que teve ganhos principalmente em função do crescimento de mercado (R\$ 33 milhões), crescimento de tarifa fio-B (R\$ 16 milhões) e renda não faturada de R\$ 23 milhões e foi parcialmente compensada pelo aumento de PMSO da companhia no trimestre.

Comentário do Desempenho

PARÁ

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes atingiu R\$ 805 milhões, um aumento de 15,1%. O aumento do EBITDA é justificado pelo aumento da margem bruta de R\$ 112 milhões no trimestre, impactado principalmente pelo crescimento de mercado do período (R\$ 47 milhões), em conjunto com a melhora do PMSO no período, que neste trimestre apresentou trajetória de queda e contribuiu para o resultado com R\$ 7 milhões.

PIAUI

No Piauí, o EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa atingiu R\$ 185 milhões, 21,0% maior, ou R\$ 32 milhões, quando comparado com o mesmo período do ano anterior. O resultado decorre principalmente do aumento da margem bruta em R\$ 37 milhões no trimestre, onde destaca-se o impacto do aumento do mercado, que adicionou R\$ 15 milhões na margem e pelo crescimento da tarifa fio-b, que cresceu R\$ 9 milhões.

ALAGOAS

O EBITDA Ajustado por VNR e efeitos não recorrentes de Alagoas atingiu R\$ 166 milhões, com um aumento de R\$ 48 milhões, 40,9% superior ao resultado do 3T22, resultado do aumento da margem bruta que foi R\$ 47 milhões superior entre trimestres, onde R\$ 8 milhões são resultantes do aumento de mercado faturado no período e renda não faturada de R\$ 26 milhões.

CEEE-D

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR do Rio Grande do Sul atingiu R\$ 110 milhões no trimestre, R\$ 33 milhões a mais do que no 3T22, efeito explicado principalmente pela margem bruta que cresceu R\$ 87 milhões no período, com um mercado R\$ 4 milhões maior, uma tarifa fio-b que contribuiu com R\$ 24 milhões e um efeito da melhora de perdas de R\$ 19 milhões e que foi parcialmente compensado pelo aumento da PECLD em R\$ 45 milhões.

CEA

O EBITDA Ajustado da CEA atingiu R\$ 78 milhões, um aumento de R\$ 44 milhões entre trimestres. Na CEA, o EBITDA tem como principal explicação o aumento da margem, que contribuiu com R\$ 43 milhões, em função do crescimento de mercado, no valor de R\$ 10 milhões, da melhora de perdas, em R\$ 10 milhões, e os ganhos com sobrecontratação, que adicionaram R\$ 6 milhões no período.

GOIÁS

O EBITDA ajustado por efeitos não recorrentes e VNR da Equatorial Goiás atingiu R\$ 316 milhões, com um aumento de R\$ 87 milhões, ou 37,9% em relação ao 3T22, refletindo o crescimento da margem bruta ajustada em R\$ 109 milhões, ainda que parcialmente compensado pelo aumento no PMSO ajustado.

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

Release de Resultados

Comentário do Desempenho

EFEITOS NÃO RECORRENTES EBITDA

Não Recorrentes	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	3T23 Total
Efeito Postergação RTP / RTA	-	-	-	(25)	-	-	-	(25)
Receita Operacional	-	-	-	(25)	-	-	-	(25)
Deduções da receita operacional	-	-	-	-	-	-	-	-
Receita operacional líquida	-	-	-	(25)	-	-	-	(25)
Ajustes - RTA e RTP	24	20	-	-	-	-	-	43
Parcela A sem CVA correspondente	-	-	-	-	-	-	(62)	(62)
Retroativo - P&D e PEE	10	-	-	-	-	-	-	10
Custo do serviço de energia elétrica	34	20	-	-	-	-	(62)	(9)
Margem Bruta	34	20	-	(25)	-	-	(62)	(34)
Reclassificações de investimentos	-	-	-	-	-	-	7	7
Ajuste de amortização de contrato - IFRS 16	-	-	-	-	4	-	-	4
Baixa de Ativos	-	-	-	-	4	-	-	4
Custos e Despesas Operacionais	-	-	-	-	8	-	7	15
Outras receitas/despesas operacionais	31	54	6	4	2	0	20	117
VNR	(16)	(259)	(1)	(1)	(4)	(0)	(11)	(292)
Ajustes Totais EBITDA	48	(186)	5	(22)	6	0	(46)	(194)

RESULTADO FINANCEIRO

O segmento de distribuição encerrou o 3T23 com um resultado financeiro líquido em R\$ 718 milhões negativos.

Resultado Financeiro	3T22								3T23								Δ%	
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total		
R\$ milhões																		
(+) Rendas Financeiras	43	62	35	30	18	7	58	195	31	52	15	9	43	4	29	183	-6,1%	
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	29	43	31	13	114	5	19	235	18	27	13	8	17	2	14	99	-57,7%	
(+) Operações de Swap	(1)	6	(2)	-	(1)	(0)	(191)	1	1	14	3	5	2	8	(1)	31	3864,2%	
(+) Var. Cambial sobre dívida	(11)	(13)	(15)	-	(15)	(15)	72	(68)	(12)	(38)	(22)	(13)	(30)	(29)	3	(142)	108,3%	
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	6	-	-	-	-	-	6	N/A	
(+) Juros e VM sobre Dívida	(47)	(84)	(77)	(45)	(72)	(23)	(172)	(348)	(44)	(106)	(62)	(34)	(108)	(34)	(300)	(688)	97,9%	
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	N/A	
(+) Encargos CVA	9	17	7	7	(7)	(10)	(57)	22	(4)	10	6	2	(13)	2	5	8	-64,1%	
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(12)	-	-	-	-	-	(12)	-	(15)	-	-	-	-	-	(15)	17,8%	
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	-	(5)	-	-	-	-	-	(5)	0,0%	
(+) Ajuste a Valor Presente	-	-	(4)	(0)	6	-	-	2	1	12	(5)	(0)	3	(3)	-	8	404,7%	
(+) Contingências	(3)	(1)	1	3	(10)	(1)	(17)	(11)	(2)	(6)	(1)	(0)	(12)	(5)	(40)	(68)	503,6%	
(+) Outras Receitas	3	10	(3)	2	1	205	(3)	218	1	8	5	5	6	0	(1)	24	-89,1%	
(+) Outras Despesas	(74)	(36)	(6)	(4)	(102)	(16)	(34)	(238)	(5)	0	(20)	(3)	(82)	(12)	(37)	(160)	-32,9%	
(=) Resultado Financeiro Líquido	(52)	(14)	(32)	5	(68)	151	(324)	(10)	(17)	(41)	(69)	(23)	(175)	(66)	(328)	(718)	7062,2%	
Não Recorrentes	62	20	-	-	-	(191)	-	(109)	(2)	(24)	(3)	(8)	-	-	-	(37)	-65,9%	
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	9	7	(32)	5	(68)	(40)	(324)	(119)	(19)	(65)	(72)	(31)	(175)	(66)	(328)	(755)	534,8%	

O resultado financeiro ajustado alcançou R\$ 755 milhões no trimestre. Desconsiderando o valor ajustado adicionado pela Equatorial Goiás no montante de R\$ 328 milhões, o resultado seria de R\$ 427 milhões negativos, com crescimento de 259,1% em relação ao 3T22, principalmente impactado pelo aumento da dívida bruta de distribuição, que desconsiderando a Equatorial Goiás, aumentou R\$ 2.763 milhões e pela reclassificação das receitas com multas de atraso de pagamento, que agora compõe a receita no valor de R\$ 77 milhões.

Release de Resultados

Comentário do Desempenho

LUCRO LÍQUIDO

Lucro Líquido	3T22								3T23								Δ%
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	GO	Total	
R\$ milhões																	
(+) Lucro Líquido	93	368	72	76	(9)	171	(146)	771	203	678	62	117	(102)	7	(79)	885	14,8%
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	30	18	-	-	(23)	(68)	-	(43)	34	20	-	(25)	8	-	(55)	(19)	-56,1%
(+) Efeito IR e CSLL	9	(6)	-	-	2	79	-	84	9	3	(0)	1	-	-	-	14	-83,7%
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	-	-	(4)	N/A
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	62	20	-	-	-	(191)	-	(109)	(2)	(24)	(3)	(8)	-	-	-	(37)	-65,9%
(=) Lucro Líquido Ajustado	194	399	72	76	(29)	(9)	(146)	703	243	676	59	85	(98)	7	(134)	838	19,3%
									25,7%	69,3%	-17,9%	11,9%	234,9%	-182,9%	-8,1%	19,3%	

INVESTIMENTOS

Investimentos Distribuidoras	3T22								3T23								Δ%	
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total	MA	PA	PI	AL	RS	AP	GO	Total		
R\$ milhões																		
Ativos elétricos	250	344	174	91	291	130	-	1.281	176	305	118	161	154	67	331	1.311	2,3%	
Obrigações especiais	14	138	27	-	20	2	-	200	3	281	23	1	2	26	-	4	333	66,6%
Ativos não elétricos	22	15	17	19	31	52	-	156	44	18	10	4	19	6	79	180	15,1%	
Total	286	497	218	110	342	184	-	1.637	223	604	150	166	175	99	406	1.824	11,4%	
									-22,0%	21,4%	-30,9%	51,0%	-48,8%	-46,3%	N/A	11,4%		

No 3T23, os investimentos em distribuição totalizaram R\$ 1.824 milhões, volume 11,4% superior ao executado no mesmo período de 2022. Excluindo os efeitos da consolidação da Equatorial Goiás, os investimentos em Distribuição seriam 13,4% menores, ou R\$ 220 milhões, arrefecimento natural após ultrapassar a data de corte da base de remuneração de algumas distribuidoras.

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

Comentário do DesempenhoTRANSMISSÃODESEMPENHO FINANCEIRO**TRANSMISSÃO CONSOLIDADO (INTESA + SPEs)**

Demonstração de Resultado - Regulatório - R\$ milhões	3T22	3T23	Δ%
Receita líquida	327	337	3,1%
Custos e despesas operacionais	(22)	(30)	39,1%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	305	307	0,6%
Margem EBITDA	93%	91%	-2,5%
Depreciação / amortização	(213)	(116)	-45,5%
Resultado do serviço (EBIT)	92	191	106,6%
Resultado financeiro	(30)	(68)	126,0%
Impostos	(20)	(21)	3,7%
Lucro Líquido	42	102	141,1%
Endividamento	3T22	3T23	Δ%
Dívida Líquida	5.177	4.988	-3,6%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	6.277	6.402	2,0%
Disponibilidades	1.100	1.414	28,5%

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

Comentário do Desempenho

EQUATORIAL TRANSMISSÃO – SPEs 01 a 08

O resultado regulatório do 3T23 trouxe uma receita líquida de R\$ 310,4 milhões, um aumento de 10,1% em relação ao 3T22, resultado do reajuste da RAP para o ciclo de 22/23 de 3,94% para as SPEs 1 a 8, e da antecipação de receitas recebidas no trimestre.

Os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 26,2 milhões, R\$ 9,5 milhões maior que o 3T22, dos quais R\$ 5,5 milhões estão relacionados a um incidente na SPE 7. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 284,1 milhões, com margem de 91,5%.

O resultado financeiro piorou 126% em função principalmente do aumento dos encargos decorrentes da diferença de IPCA entre trimestres, que corrige a grande maioria das dívidas da transmissão.

A redução da depreciação no período é resultado valor retroativo de amortização de ágio da Echoenergia reconhecido no 3T22, no valor de R\$ 96 milhões, referente a amortização dos meses de abril a junho de 2022. Desconsiderando esse efeito, a depreciação do período teria ficado em linha com o mesmo período do ano anterior.

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)	3T22			3T23		
	Regulatório	Ajustes	3T22 Societário	Regulatório	Ajustes	3T23 Societário
Receita operacional	312.548	(8.818)	303.730	342.075	(233.298)	435.890
Transmissão de energia	327.714	- 327.714	-	342.075	- 342.075	-
Receita de Operação e Manutenção	-	21.229	21.229	-	47.765	47.765
Receita de construção	-	-	-	-	61.013	61.013
Receita Ativo de Contrato	-	313.670	313.670	-	-	327.112
Outras receitas	- 15.166	- 16.003	- 31.169	-	-	-
Deduções da receita operacional	(30.559)	10.944	(19.615)	(31.704)	6.091	(25.613)
Receita operacional líquida	281.989	2.126	284.115	310.372	99.905	410.276
Custo do serviço de energia elétrica	-	38.367	38.367	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	38.367	38.367	-	-	-
Margem Bruta Operacional	281.989	40.493	322.482	310.372	99.905	410.276
Custo/despesa operacional	(16.652)	(4.694)	(21.346)	(26.227)	(53.518)	(79.745)
Pessoal	(8.889)	0	(8.889)	(11.124)	65	(11.058)
Material	(289)	-	(289)	(12.080)	11.747	(334)
Serviço de terceiros	(8.122)	(4.698)	(12.820)	(345)	(12.566)	(12.912)
Custo de construção	-	1	1	-	(53.586)	(53.586)
Outros	649	2	651	(2.678)	823	(1.855)
EBITDA	265.337	35.799	301.136	284.144	46.387	330.531
Depreciação e amortização	(206.696)	134.504	(72.192)	(109.899)	38.548	(71.351)
Resultado do serviço	58.641	170.303	228.944	174.245	84.935	259.180
Resultado financeiro	(18.967)	1	(18.966)	(58.517)	(4)	(58.522)
Receitas financeiras	28.621	0	28.621	45.372	0	45.372
Despesas financeiras	(47.587)	0	(47.587)	(103.889)	(4)	(103.893)
Resultado antes do imposto de renda	39.675	170.303	209.978	115.728	84.931	200.659
Imposto de renda e contribuição social	(66.051)	(2)	(66.053)	(18.575)	(48.058)	(66.632)
Subvenção do imposto de renda	49.564	-	49.564	-	43.362	43.362
Impostos diferidos	-	(32.175)	(32.175)	-	(30.787)	(30.787)
Resultado do exercício	23.188	138.126	161.314	97.153	49.448	146.601

Comentário do Desempenho

INTESA

A Receita líquida regulatória da Intesa foi de R\$ 26,6 milhões no 3T23, 42,8% abaixo do apresentado no 3T22, decorrente do reajuste da RAP para o ciclo de 23/24 onde ocorreu a redução da RAP original da INTESA em 50%, que gerou um efeito médio de reajuste de -37,9%.

Os custos e despesas operacionais atingiram R\$ 3,8 milhões, 22,7% abaixo do observado no 3T22, fruto do compartilhamento das despesas. O EBITDA atingiu R\$ 22,7 milhões no 3T23, como uma margem EBITDA de 85,5%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	3T22		3T22 Societário	3T23		3T23 Societário
	Regulatório	Ajustes		Regulatório	Ajustes	
Receita operacional	50.886	(3.957)	46.929	31.734	13.762	45.496
Transmissão de energia	51.114	- 51.114	-	31.448	- 31.448	-
Receita de Operação e Manutenção	-	7.409	7.409	-	2.800	2.800
Receita Ativo de Contrato	-	37.133	37.133	-	41.791	41.791
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	-	-	426	426	-
Outras receitas	- 228	2.615	2.387	712	194	905
Deduções da receita operacional	(6.205)	1.342	(4.863)	(5.164)	1.564	(3.600)
Receita operacional líquida	44.681	(2.615)	42.066	26.570	15.326	41.896
Custo do serviço de energia elétrica	-	(12.121)	(12.121)	-	-	-
Variação da margem do ativo de contrato	-	(12.121)	(12.121)	-	-	-
Margem Bruta Operacional	44.681	(14.736)	29.945	26.570	15.326	41.896
Custo/despesa operacional	(4.967)	(2.709)	(7.676)	(3.839)	(146)	(3.986)
Pessoal	(1.348)	0	(1.348)	(1.173)	(0)	(1.173)
Material	(296)	-	(296)	(6.058)	5.738	(320)
Serviço de terceiros	(3.238)	(2.709)	(5.947)	3.436	(5.739)	(2.303)
Custo de construção	-	-	-	-	(145)	(145)
Outros	(84)	(1)	(85)	(44)	0	(44)
EBITDA	39.714	(17.445)	22.269	22.731	15.180	37.910
Depreciação e amortização	(5.886)	5.886	-	(5.899)	5.897	(1)
Resultado do serviço	33.828	(11.559)	22.269	16.832	21.077	37.909
Resultado financeiro	(11.224)	0	(11.224)	(9.699)	0	(9.699)
Receitas financeiras	4.978	0	4.978	7.625	0	7.625
Despesas financeiras	(16.202)	-	(16.202)	(17.324)	(0)	(17.324)
Resultado antes do imposto de renda	22.604	(11.559)	11.045	7.133	21.077	28.210
Imposto de renda e contribuição social	(5.435)	-	(5.435)	(2.030)	(3.725)	(5.755)
Subvenção do imposto de renda	2.057	-	2.057	-	3.725	3.725
Incentivos fiscais	-	-	-	-	(4.417)	(4.417)
Impostos diferidos	-	(1.686)	1.686	-	-	-
Resultado do exercício	19.226	(9.873)	9.353	5.103	16.660	21.763

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

Comentário do DesempenhoRENOVÁVEISDESEMPENHO OPERACIONAL

Dados Operacionais	3T22	3T23	Δ%
Velocidade do Vento (m/s)	8,26	8,32	0,7%
Energia Gerada líquida (GWh)*	1.432,4	1.185,9	-17,2%
Energia Gerada líquida (GWh) - 12 meses*	4.517,0	4.521,8	0,1%
Disponibilidade Técnica - 12 meses	96,8%	95,8%	-1,0%

* Valores medidos no centro de gravidade.

GERAÇÃO EÓLICA

No 3T23, a geração eólica líquida foi de 1.185,9 GWh, uma queda de 17,2% quando comparado ao mesmo período do ano anterior (1.432,4 GWh no 3T22).

O nível de disponibilidade reflete o planejamento das paradas para manutenção das máquinas em Echo 2. Desconsiderando o ativo de Echo 2, a disponibilidade técnica ajustada do portfólio seria de 97,0% no 3T23 vs. 96,9% no 3T22.

Abaixo, destacamos as principais variações entre os períodos:

Ventos de Tianguá: a geração no complexo totalizou 121,01 GWh no 3T23, 9,9% inferior ao 3T22 (134,4 GWh), mesmo que a velocidade do vento tenha sido 11,8% superior ao mesmo período do ano passado. Destaca-se que as limitações de geração requisitadas pelo ONS tiveram impacto significativo no resultado (para mais detalhes ver a seção Constrained-off);

Serra do Mel 1 e 2: composto pelos projetos Echo 3, 6, 7, 8, 9 e 10, a geração do complexo totalizou 440,05 GWh, redução de 25,8% comparado ao 3T22 (593 GWh), mesmo que a velocidade do vento tenha sido 2,7% superior ao mesmo período do ano passado. Destaca-se que as limitações de geração requisitadas pelo ONS tiveram impacto significativo no resultado (para mais detalhes ver a seção Constrained-off);

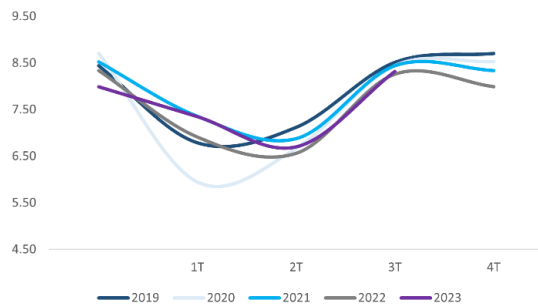
Echo 1, 2, 4 e 5: a geração nesses projetos totalizou 516,25 GWh no 3T23, 17,0% inferior ao 3T22 (622,07 GWh) e a velocidade do vento foi 2,8% inferior (9,11 m/s no 3T23 vs. 9,37 m/s no 3T22), influenciada pela manutenção de dois aerogeradores de Echo 2 (15,2 GWh) e pelo *curtailment*, que em todos os clusters teve um impacto total de 16,5 GWh;

Ventos de São Clemente: a geração no complexo totalizou 202,3 GWh no 3T23, 5,5% inferior ao 3T22 (213,97 GWh). A velocidade do vento na região foi 1,3% inferior (6,99 m/s no 3T23 vs. 7,08 m/s no 3T22).

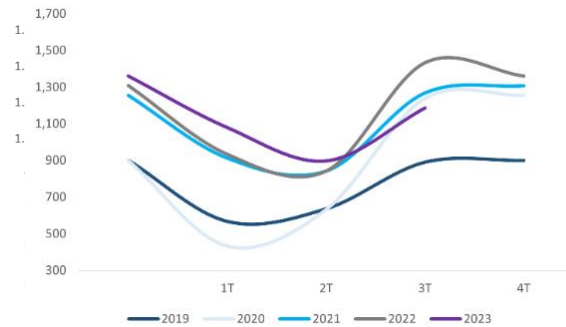
Comentário do Desempenho

INDICADORES OPERACIONAIS

MÉDIA DOS VENTOS - PORTFÓLIO (m/s)

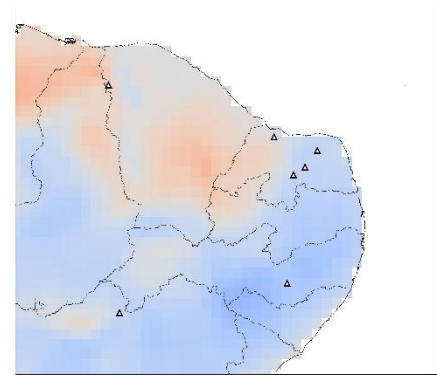


GERAÇÃO TOTAL – PORTFÓLIO (GWh)



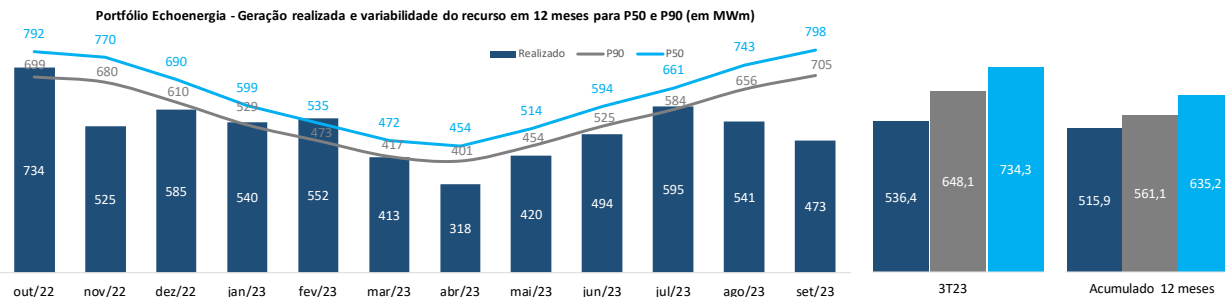
No 3T23, o portfólio de ativos operacionais da Echoenergia registrou uma velocidade média dos ventos 0,7 % superior ao mesmo período do ano anterior, alcançando 8,32 m/s, comparado a 8,26 m/s do 3T22.

Apesar do 3T23 ter sido marcado por várias passagens de frentes frias e avanço de sistemas de baixa pressão pelo oceano que deslocaram a Alta Subtropical do Atlântico Sul (ASAS) para leste, diminuindo a intensidade dos ventos alísios nos parques da Echoenergia, a velocidade do vento ainda foi 0,7% superior ao 3T22. A figura ao lado apresenta a anomalia de vento do 3T23 em comparação com a climatologia de longo prazo⁴. Como pode ser observado, há uma anomalia positiva (velocidade do vento mais forte) nas regiões dos parques de Ventos de Tianguá e Serra do Mel.



Anomalia nas velocidades do vento em relação à climatologia [%]

No gráfico abaixo, trazemos de forma comparativa a geração do ano com os parâmetros P50 e P90 recalculados pela Echoenergia recentemente, considerando os últimos 12 meses e a visão do 3T23. Vale ressaltar que estas estimativas são robustas, tendo em vista que os estudos foram revalidados com os parques 100% operacionais.



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

Comentário do Desempenho

CONSTRAINED-OFF

Após a ocorrência em 15 de agosto que resultou no desligamento parcial do Sistema Interligado Nacional (SIN), o Operador Nacional do Sistema (ONS) implementou modificações no modo de operação do sistema que ocasionaram restrições significativas de geração (conhecidas como "constrained-off") para os agentes de geração de energia renovável no Nordeste. Entre as modificações, destaca-se a redução dos limites de exportação de energia do Nordeste para o Sudeste/Centro-Oeste e o Norte.

Historicamente, até a data da ocorrência, a Echoenergia havia experimentado impactos limitados e, portanto, desprezíveis, devido aos constrained-offs. No entanto, após a data da ocorrência, a empresa foi afetada principalmente em seus projetos de Serra do Mel e Tianguá, onde, no 3T23, as perdas de energia totalizaram 153 GWh e 38 GWh, respectivamente. O impacto consolidado no portfólio para o 3T23 foi de 215 GWh.

É importante ressaltar que o ONS tem gradualmente reduzido as restrições e a Echoenergia tem trabalhado ativamente, em colaboração com as associações do setor, para minimizar o impacto dos constrained-offs em seu portfólio.

PIPELINE RENOVÁVEL

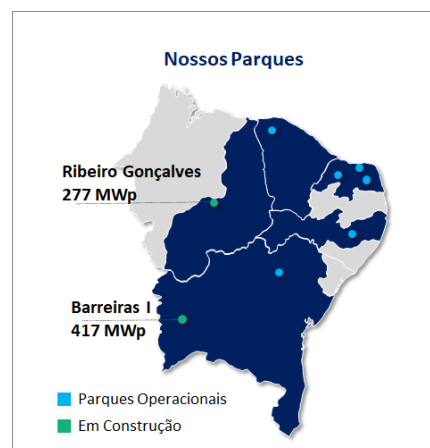
PROJETOS EM CONSTRUÇÃO

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

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

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

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



Comentário do Desempenho**VISÃO GERAL****DADOS TÉCNICOS**

Projetos em Construção	Ribeiro Gonçalves	Barreiras I
Dados Gerais		
Fonte	Solar	Solar
Localização (Estado)	PI	BA
Capacidade Instalada (MWac)	223,2	351,1
Capacidade Instalada (MWp)	283,7	449,2
Energia assegurada P50 (Aneel)	68,0	117,5
Fator de Capacidade P50 (%)	30,5%	33,4%
Prazo de autorização	ago/2055	mai/2056
Dados Técnicos		
Número de painéis	468.376	725.760
Subestação	SE Ribeiro Gonçalves	SE Barreiras II
Dados Regulatórios		
Possui desconto no Fio	Sim, 50%	Sim, 50%
CUST/CCT Assinada	14/04/2021 - 30/06/2022	26/11/2021 - 03/06/2022
Cronograma estimado		
COD ¹	Data limite: Não aplicável	Data limite: abr/25
Avanço Físico	68,5%	52,4%
Dados Financeiros		
Hard Capex ² (R\$ milhões)	981	1.524
Capex ¹ (R\$ milhões)/MWp	3,4	3,3
Total Investido	667,9	405,7

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

2 - Hard CAPEX: módulos, trackers, inversores e engenharia; não contempla contingências, inflação e hedge.

FINANCIAMENTO DE LONGO PRAZO

Projetos em Construção	Fonte	Contratado	Desembolsado	% Desembolso	Custo	Prazo
Ribeiro Gonçalves	BNDES = Subcrédito A	510	347	49,2%	IPCA + 7,45	24 anos
	BNDES = Subcrédito B	195	0	0,0%	IPCA + 8,37	15 anos
	Total	705	347	49,2%	N/A	N/A

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

Em 31 de outubro de 2023 foi feita a contratação de financiamento junto ao BNB para o projeto de Ribeiro Gonçalves, no valor de R\$ 200 milhões, a um custo de IPCA + 5,34% e um prazo de 24 anos.

Comentário do Desempenho

DESEMPENHO FINANCEIRO

Apresentamos o desempenho econômico-financeiro da Echoenergia para o 3T23 e, para melhor visão do negócio de geração e comercialização, trazemos uma visão proforma combinando o resultado da Solenergias, veículo de comercialização do grupo, o qual é atualmente consolidado, na visão societária, sob a Equatorial Serviços.

DRE Proforma - Echoenergia + Solenergias	3T22			3T23			
	Echo Participações	Solenergias	Proforma	Echo Participações	Echo Crescimento	Solenergias	Proforma
(+) Receita Líquida	299,8	66,7	366,5	283,2	4,1	57,7	345,0
(-) Compra de Energia	-0,6	-65,2	-65,9	-2,7	-4,0	-53,4	-60,0
(+/-) Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	24,7	24,7
Lucro Bruto de Energia	299,2	1,4	300,6	280,5	0,1	29,0	309,6
(-) Custo de Operação e Produção de Energia	-68,3	-1,0	-69,3	-69,7	0,0	4,4	-65,2
(-) Despesas Operacionais e Administrativas	-7,0	0,0	-7,0	-11,4	0,8	-4,8	-15,4
EBITDA	223,9	0,4	224,3	199,5	0,9	28,7	229,1
<i>Margem EBITDA (%)</i>	<i>74,8%</i>	<i>25,9%</i>	<i>74,6%</i>	<i>71,1%</i>	<i>941,9%</i>	<i>98,9%</i>	<i>74,0%</i>
(-/+ Efeitos Não-Recorrentes)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(-/+ Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-24,7	-24,7
EBITDA Ajustado	223,9	0,4	224,3	199,5	0,9	4,0	204,4
<i>Margem EBITDA Ajustada (%)</i>	<i>74,8%</i>	<i>25,9%</i>	<i>74,6%</i>	<i>71,1%</i>	<i>941,9%</i>	<i>92,3%</i>	<i>71,7%</i>
(-) Depreciação/Amortização	-76,5	0,0	-76,5	-74,3	0,0	0,0	-74,3
(+/-) Resultado Financeiro	-57,3	1,3	-56,0	-49,8	7,5	0,3	-42,0
(-) Impostos	-14,0	-0,6	-14,5	-18,3	-2,0	-11,0	-31,4
Lucro (Prejuízo) Líquido Reportado	76,2	1,1	77,3	57,2	6,3	17,9	81,4
<i>Margem Líquida (%)</i>	<i>25,5%</i>	<i>78,4%</i>	<i>25,7%</i>	<i>20,4%</i>	<i>6920,1%</i>	<i>61,9%</i>	<i>26,3%</i>

LUCRO BRUTO DE ENERGIA - ECHOENERGIA

A receita líquida totalizou R\$ 283,2 milhões no 3T23, uma redução de 5,5% quando comparado ao mesmo período do ano passado, ou de R\$ 16,6 milhões. Essa variação é explicada pela menor geração dos ativos eólicos, impactados pelo efeito do *constrained off* que afetou principalmente os parques de Tianguá e Serra do Mel.

O Ebitda de R\$ 199,5 milhões no 3T23 teve uma redução de 10,9% quando comparado com o 3T22, refletindo os impactos do *constrained off* mencionados acima.

Analisando o resultado proforma, foi reconhecido a efeito líquido, não-caixa, de marcação a mercado de contratos futuros no valor de R\$ 24,7 milhões na Solenergias.

Vale destacar que a partir do 3T23 passamos a apresentar o resultado da Echo Crescimento, o veículo que consolida as operações dos projetos em construção e é consolidado pela Equatorial Transmissão.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS - ECHOENERGIA

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização e compra de energia) totalizaram R\$ 81,0 milhões no período, um aumento de 7,6%, ou R\$ 5,7 milhões, comparado ao 3T22. Esse efeito é explicado, principalmente, pelos fatores abaixo:

- (iv) Aumento dos custos com O&M, que apresentaram um aumento de R\$ 2,0 milhões devido aos efeitos de inflação e escalation previstos dos contratos de manutenção e à antecipação de parte das manutenções previstas para o último trimestre;
- (v) Aumento dos encargos de transmissão em R\$ 1,4 milhão, devido principalmente ao ajuste de RAP das transmissoras e maior uso da rede de transmissão;
- (vi) Aumentos nos custos com materiais em R\$ 1,1 milhões, com a aquisição de equipamentos e reposição de estoques; e

Comentário do Desempenho

- (vii) Aumento na linha de Outros, cuja variação foi de R\$ 5,1 milhões, principalmente aos maiores custos com seguros em R\$ 4,2 milhões; esses efeitos foram parcialmente compensados pela

Esses efeitos foram parcialmente compensados redução com Serviços de Terceiros no valor de R\$ 2,3 milhões, explicado pela explicado pelo processo de internalização de departamentos de suporte corporativo, tais como jurídico, contábil e fiscal, até então parcialmente terceirizados.

EBITDA - ECHOENERGIA

O EBITDA reportado no período foi R\$ 199,5 milhões, uma redução de 10,9%, ou R\$ 24,4 milhões menor que no 3T22, reflexo da menor geração de energia no período. É importante destacar que no período não houve eventos não-recorrentes ajustados.

Já analisando o resultado proforma combinado com a Solenergias e a Echo Crescimento, o EBITDA Ajustado do período foi de R\$ 204,4 milhões, uma redução de R\$ 19,9 milhões, ou 8,9%.

RESULTADO FINANCEIRO – ECHOENERGIA

O resultado financeiro líquido registrado no período foi negativo de R\$ 49,8 milhões, valor R\$ 7,5 milhões melhor quando comparado ao resultado negativo de R\$ 57,3 milhões no 3T22. Abaixo, os itens que explicam a variação:

- (i) Aumento das receitas financeiras, em R\$ 4 milhões, principalmente à maior posição de caixa e equivalentes de caixa do período; e
- (ii) Redução de R\$ 4,9 milhões, quando comparado ao 3T22, na variação de juros e variações monetárias sobre dívidas, devido principalmente à variação de indexadores macroeconômicos no período, em especial à variação do CDI, que atingiu 3,22% vs 3,31% no 3T22.

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

Comentário do DesempenhoSANEAMENTODESEMPENHO OPERACIONAL E COMERCIAL

Já completado o primeiro ano de operação e realizando a comparação com o mesmo período do trimestre anterior, destacamos a clara evolução do volume faturado, tanto para água, como para esgotamento sanitário, ambos com aproximadamente 46% de crescimento. O 3T23 encerrou com aproximadamente 83 mil economias ativas no serviço de distribuição de água, das quais mais de 10 mil economias também são cobertas pelo serviço de coleta e tratamento de esgoto.

Indicadores Operacionais - Água	3T22	3T23	Δ%
Economias faturadas (mil)	71,6	82,6	15,4%
Volume Faturado (mil m ³)	3.772,9	5.507,5	46,0%
Índice de cobertura (%)	35,0%	42,0%	20,0%
Índice de Perda da Distribuição (%)	70,2%	59,4%	-15,4%
Indicadores Operacionais - Esgoto	3T22	3T23	Δ%
Economias faturadas (mil)	10,5	10,1	-3,5%
Volume Faturado (mil m ³)	525,3	764,1	45,5%
Índice de cobertura (%)	7,0%	8,0%	14,3%
Extensão de rede (km)	372,0	372,0	0,0%

Além dos destaques acima, vale ressaltar também a melhora do índice de perdas da concessão, que já reduziu 10,8 p.p. desde o início da operação da CSA.

DESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	3T22	3T23	Δ%
R\$ milhões			
Receita Operacional	44,6	37,3	-16%
Abastecimento de água e serviços de esgoto	13,4	18,8	40%
Receita de construção	31,1	18,1	-42%
Outras receitas	0,0	0,5	2162%
Deduções à receita operacional	-1,2	-1,8	43%
Receita operacional líquida	43,3	35,6	-18%
Custos de construção	-31,1	-18,1	-42%
Custo da Operação	-15,9	-34,1	114%
Pessoal	-7,5	-6,9	-8%
Material	-6,0	-3,1	-48%
Serviços de terceiros	-1,9	-4,6	137%
PDD/Provisões	0,0	-15,4	128400%
Outros	-0,4	-4,0	884%
EBITDA	-3,7	-16,6	349%
Depreciação e amortização	-5,8	-6,9	20%
Resultado financeiro	-48,6	-43,2	-11%
Receita financeira	3,8	2,2	-41%
Despesa financeira	-52,4	-45,4	-13%
Tributos	0,0	0,0	N/A
Resultado do exercício	-58,0	-66,7	15%

RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA

No 3T23, a receita operacional líquida da CSA atingiu R\$ 42,3 milhões, uma redução de 5,2% em comparação ao 3T22. A variação da performance entre os trimestres se dá pela variação na receita de construção no período, decorrente do volume de investimentos executado no período, e desconsiderando esse efeito, a receita de abastecimento

Comentário do Desempenho

de água apresenta um crescimento de 39,8%, que demonstra a evolução da concessão desde o início de sua operação.

CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Os custos e despesas operacionais (excluindo depreciação e amortização) totalizaram R\$ 18,7 milhões, um aumento de R\$ 2,8 milhões quando comparado ao 3T22 influenciado principalmente pelas contas de Serviços de Terceiros e Outros, que apresentaram aumento de R\$ 2,7 e R\$ 3,6 milhões, respectivamente.

Na conta de Serviços de Terceiros, a justificativa do aumento é da estruturação de processos e mobilização de equipes, que hoje se encontra mais robusta do que quando comparada com o início da operação, enquanto na conta de Outros o aumento se dá por uma reclassificação de investimentos para resultado que impactou a linha no valor de R\$ 1,8 milhão.

PECLD

No 3T23, a CSA provisionou R\$ 15,5 milhões para PECLD, refletindo o envelhecimento do contas a receber, que usa como critério o provisionamento de faturas vencidas há mais de 180 dias.

RESULTADO FINANCEIRO

No 3T23, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 43,2 milhões negativos, R\$ 5,4 milhões melhor que o 3T22 devido a atualização da dívida pelo CDI, que terminou o trimestre em 3,22% vs 3,31% no 3T22.

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

Comentário do DesempenhoEQUATORIAL SERVIÇOSDESEMPENHO FINANCEIRO

Demonstração de Resultado	3T22	3T23	Δ%
R\$ milhões			
Receita operacional	122,7	177,6	44,7%
Deduções da receita operacional	-13,1	-23,6	80,9%
Receita operacional líquida	109,7	154,0	40,4%
Energia elétrica comprada para revenda	-83,9	-52,3	-37,6%
Custos da operação	-13,4	-31,3	133,3%
Despesas Gerais e Administrativas	-15,7	-23,1	47,3%
Outras receitas e despesas operacionais	-1,5	-1,1	-30,2%
EBITDA	-4,9	46,2	-1051,3%
<i>Margem EBITDA</i>	-4,0%	26,0%	-757,5%
(-/+ Efeito MtM (Ganhos e Perdas)	-	-24,4	N/A
EBITDA Ajustado	-4,9	21,8	-548,5%
Depreciação e Amortização	-0,5	-2,0	298,8%
Resultado do serviço (EBIT)	-5,3	44,2	-927,7%
Resultado financeiro	1,4	-2,1	-251,5%
Tributos	2,8	-17,2	-716,3%
Lucro Líquido	-1,2	24,9	-2263,3%

A Receita operacional bruta aumentou 44,7% entre trimestres. A variação entre os períodos deve-se aos seguintes efeitos:

- (i) o efeito de marcação a mercado de R\$ 24,4 milhões, devido principalmente ao volume de contratos para entrega futura negociados pela Solenergias no período;
- (ii) O aumento das receitas com serviços de Call Center, que cresceram em R\$ 35,7 milhões; e
- (iii) O aumento do faturamento de demais serviços do grupo (telecom, seguros, geração distribuída, entre outros), que aumentou R\$ 7,4 milhões.

O EBITDA da companhia alcançou R\$ 45 milhões no trimestre, devido ao efeito de marcação a mercado de contratos futuros de energia. Já o EBITDA Ajustado cresceu R\$ 25 milhões.

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

Comentário do Desempenho

SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE

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

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

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

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A.

Informações contábeis intermediárias - ITR
30 de setembro de 2023

Notas Explicativas**Equatorial Energia S.A.****Informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas****30 de setembro de 2023****Índice**

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS.....	1
BALANÇO PATRIMONIAL.....	3
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO	4
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO ABRANGENTE	5
DEMONSTRAÇÃO DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO	6
DEMONSTRAÇÃO DO FLUXO DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO	7
DEMONSTRAÇÃO DO VALOR ADICIONADO.....	8

NOTAS EXPLICATIVAS

1 CONTEXTO OPERACIONAL.....	9
2 BASE DE PREPARAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS INFORMAÇÕES CONTÁBEIS INTERMEDIÁRIAS INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS	15
3 PRINCIPAIS POLÍTICAS CONTÁBEIS.....	16
4 CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA	19
5 APLICAÇÕES FINANCEIRAS.....	20
6 CONTAS A RECEBER DE CLIENTES (CONSOLIDADO)	21
7 VALORES A RECEBER (DEVOLVER) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS (CONSOLIDADO)	23
8 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR (CONSOLIDADO)	26
9 PARTES RELACIONADAS.....	27
10 INVESTIMENTOS.....	30
11 ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO (CONSOLIDADO)	34
12 IMOBILIZADO (CONSOLIDADO)	34
13 INTANGÍVEL (CONSOLIDADO).....	35
14 ATIVOS DE CONTRATO (CONSOLIDADO).....	38
15 FORNECEDORES (CONSOLIDADO).....	39
16 EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS (CONSOLIDADO).....	41
17 DEBÊNTURES.....	45
18 IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECOLHER (CONSOLIDADO)	50
19 IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL CORRENTES E DIFERIDOS	51
20 VALORES A PAGAR DE ACORDO COM O PLANO DE RECUPERAÇÃO JUDICIAL – EQUATORIAL PARÁ.....	55
21 PROVISÃO PARA RISCOS JUDICIAIS E DEPÓSITOS VINCULADOS (CONSOLIDADO)	56
22 PIS/COFINS A SEREM RESTITUÍDOS A CONSUMIDORES	61
23 PATRIMÔNIO LÍQUIDO	65
24 RECEITA OPERACIONAL LÍQUIDA (CONSOLIDADO).....	69
25 CUSTOS DO SERVIÇO E DESPESAS OPERACIONAIS (CONSOLIDADO)	71
26 ENERGIA ELÉTRICA COMPRADA PARA REVENDA (CONSOLIDADO)	74
27 RESULTADO FINANCEIRO	75
28 BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO (CONSOLIDADO)	77
29 INSTRUMENTOS FINANCEIROS.....	79
30 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA	87
31 SEGMENTO DE NEGÓCIOS	89
32 COMPROMISSOS FUTUROS	91
33 FUNDO DE APORTE À CELG-D (EQUATORIAL GOIÁS) – FUNAC.....	92
34 EVENTOS SUBSEQUENTES.....	95

Notas Explicativas



Building a better
working world

Centro Empresarial Iguatemi
Av. Washington Soares, 55
5º andar - sala 506 a 509 - Bairro Cocó
60811-341 - Fortaleza - CE - Brasil

Tel: +55 85 3392-5600
Fax: +55 85 3392-5659
ey.com.br

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) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2023, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2023 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove 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.

Notas Explicativas



Building a better
working world

Ênfase

Conforme descrito na nota explicativa nº 33 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a Companhia mantém registrado na rubrica de outros créditos a receber “Créditos especiais – Funac”, no montante de R\$ 852.538 mil líquidos de provisão para perdas. Os referidos créditos são provenientes dos passivos contenciosos administrativos e judiciais da controlada Equatorial Goiás Distribuidora S.A., relativos a fatos geradores ocorridos até a venda do controle acionário da referida controlada para a Eletrobras que foram assumidos pelo Estado de Goiás por meio da Lei Estadual 17.555/2012 e regulamentação definida pelo Decreto Estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. A diretoria da Companhia vem monitorando a expectativa de recebimento destes valores, bem como avaliando os eventuais impactos em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

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

Fortaleza, 08 de novembro de 2023.

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

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE-020728/O

Notas Explicativas

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(Em milhares de reais)

Ativo	Notas	Controladora		Consolidado		Passivo	Notas	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022			30/09/2023	31/12/2022		
Circulante						Circulante					
Caixa e equivalentes de caixa	4	1.706.583	460.753	5.575.524	3.166.362	Fornecedores	15	3.306	2.655	4.239.380	4.397.501
Aplicações financeiras	5	46.400	26.578	3.722.217	4.714.434	Fornecedores - Risco sacado	15.1	-	-	284.863	331.953
Contas a receber de clientes	6	-	-	8.414.708	7.689.205	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	1.065	643	237.133	236.985
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	69.329	84.236	Empréstimos e financiamentos	16	-	501.404	4.664.016	9.402.827
Serviços pedidos	-	-	-	618.309	656.979	Debêntures	17	140.447	125.480	3.252.339	1.406.261
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	211.791	394.179	Impostos e contribuições a recolher	18	7.434	2.221	1.184.208	1.229.154
Impostos e contribuições a recuperar	8	36	35	1.453.666	1.426.692	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-	5	42	616.172	343.418
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	53.443	53.313	877.382	612.529	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	1.004.702	195.764
Dividendos a receber	9	475.672	382.410	-	-	Dividendos a pagar	-	42	381.207	228.212	468.800
Devolução de capital social a liquidar	9	-	312.647	-	-	Contribuição de iluminação pública	-	-	-	167.284	154.807
Almoxarifado	-	-	-	226.376	278.860	Encargos setoriais	-	-	-	533.800	566.210
Depósitos judiciais	21	1.750	695	10.127	5.711	Participação nos lucros	-	13.168	16.973	122.984	148.764
Instrumentos financeiros derivativos	29.4	-	-	34.455	88.972	PIS e COFINS diferidos	19.5	-	-	61.598	56.919
Compromissos futuros	32	-	-	114.948	-	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	20	-	-	57.572	43.829
Outras contas a receber	-	140.200	56.940	1.002.389	1.133.164	Provisão para riscos judiciais	21	-	-	583.348	601.291
Ativos de contrato	14	-	-	1.528.724	1.437.976	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	1.064.647	1.235.312
Total do ativo circulante		2.424.084	1.293.371	23.859.945	21.689.299	Benefício pós-emprego	28	-	-	79.725	72.111
Não circulante						Instrumentos financeiros derivativos	29.4	-	-	105.811	41.775
Aplicações financeiras	5	-	-	641.626	538.139	Passivo de arrendamento	-	-	-	16.543	29.643
Contas a receber de clientes	6	-	-	921.079	1.048.922	Compromissos futuros	32	-	-	61.262	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	37.837	61.921	Outras contas a pagar	-	2	4	1.499.948	1.136.525
Impostos e contribuições a recuperar	8	-	20	3.176.136	3.491.238	Total do passivo circulante		165.469	1.030.629	20.065.547	22.099.849
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	12.801	22.801	99.265	115.858	Não circulante					
Serviços pedidos	-	-	-	53.213	54.235	Fornecedores	15	-	-	223.866	330.514
Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	-	-	2.532.449	2.277.811	Empréstimos e financiamentos	16	-	-	17.607.599	17.103.172
Depósitos judiciais	21	157	170	717.937	653.611	Debêntures	17	4.431.741	4.428.580	19.661.161	13.271.265
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	20.444	85.120	Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	7	-	-	422.793	690.667
Benefício pós-emprego	28	-	-	35.056	32.616	Impostos e contribuições a recolher	18	-	-	2.884.697	2.689.205
Instrumentos financeiros derivativos	29.4	182.780	585.313	189.392	589.564	Imposto de renda e contribuição social diferidos	19	62.145	199.006	2.524.950	2.493.928
Compromissos futuros	32	-	-	252.071	-	PIS e COFINS diferidos	19.5	-	-	1.197.097	1.117.292
Outras contas a receber	-	117.192	121.691	867.991	660.538	Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	20	-	-	883.608	905.743
Investimentos	10	21.702.581	20.353.467	24.640	27.047	Provisão para riscos judiciais	21	-	-	5.337.173	5.337.621
Ativo financeiro da concessão	11	-	-	12.289.334	10.034.604	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	22	-	-	2.402.532	3.717.709
Imobilizado	12	3.318	3.230	6.765.166	4.984.105	Benefício pós-emprego	28	-	-	1.135.017	1.112.845
Intangível	13	6.307	6.284	31.200.193	29.245.320	Encargos setoriais	-	-	-	302.281	208.546
Direito de uso	-	-	-	130.135	155.204	Provisão para perda em investimento	10	174.842	78.369	-	-
Ativos de contrato	14	-	-	14.961.501	14.872.245	Instrumentos financeiros derivativos	29.4	-	-	369.780	282.486
Total do ativo não circulante		22.025.136	21.092.976	74.915.465	68.928.098	Passivo de arrendamento	-	-	-	81.164	90.232
						Compromissos futuros	32	-	-	99.472	-
						Outras contas a pagar	-	41.095	35.410	651.883	599.343
						Total do passivo não circulante		4.709.823	4.741.365	55.785.073	49.950.568
						Patrimônio líquido	23				
						Capital social	23.1	9.276.102	8.872.296	9.276.102	8.872.296
						Adiantamentos para futuro aumento de capital	-	-	-	-	7.147
						Ações em tesouraria	23.4	(630.632)	(642.725)	(630.632)	(642.725)
						Reservas de capital	23.2	1.278.937	187.518	1.278.937	187.518
						Reservas de lucros	-	8.241.848	8.245.816	8.241.848	8.245.816
						Ajuste de avaliação patrimonial	23.3	6.265	(55.699)	6.265	(55.699)
						Resultado no período	-	1.401.408	-	1.401.408	-
						Patrimônio líquido atribuível aos acionistas da Companhia		19.573.928	16.614.353	19.573.928	16.614.353
						Participação dos acionistas não controladores		-	-	3.350.862	1.952.627
						Total do patrimônio líquido		19.573.928	16.614.353	22.924.790	18.566.980
Total do ativo		24.449.220	22.386.347	98.775.410	90.617.397	Total do passivo e patrimônio líquido		24.449.220	22.386.347	98.775.410	90.617.397

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 de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Notas	Controladora				Consolidado			
	01/07/2023 a	01/01/2023 a	01/07/2022 a	01/01/2022 a	01/07/2023 a	01/01/2023 a	01/07/2022 a	01/01/2022 a
	30/09/2023	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2022
Receita de implementação de infraestrutura, O&M e outras, líquidas	-	-	-	-	9.992.615	28.624.449	6.529.474	18.137.606
Remuneração dos ativos da concessão, líquida	-	-	-	-	368.903	1.115.120	350.803	1.077.966
Receita operacional líquida	-	-	-	-	10.361.518	29.739.569	6.880.277	19.215.572
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	-	-	(4.117.384)	(12.050.138)	(2.810.665)	(7.946.223)
Custo de construção	-	-	-	-	(1.962.410)	(6.095.659)	(1.561.609)	(3.404.095)
Custo da operação	-	-	-	-	(975.313)	(2.728.424)	(510.580)	(1.757.317)
Custos de energia elétrica, construção e operação	-	-	-	-	(7.055.107)	(20.874.221)	(4.882.854)	(13.107.635)
Lucro bruto	-	-	-	-	3.306.411	8.865.348	1.997.423	6.107.937
Receitas (despesas) operacionais								
Despesas com vendas	-	-	-	-	(230.983)	(713.887)	(207.523)	(596.929)
Despesas gerais e administrativas	(21.195)	(57.864)	(13.489)	(57.068)	(573.777)	(1.687.049)	(363.081)	(1.131.993)
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	-	-	(132.290)	(185.099)	(83.921)	(291.250)
Resultado da equivalência patrimonial	915.603	2.048.607	628.650	1.266.477	-	-	-	-
Outras despesas (receitas) operacionais, líquidas	(139)	(773)	1.991	(34.624)	(167.987)	(402.472)	(112.940)	(412.043)
Total de receitas (despesas) operacionais	894.269	1.989.970	617.152	1.174.785	(1.105.037)	(2.988.507)	(767.465)	(2.432.215)
Resultado antes do resultado financeiro, imposto de renda e contribuição social	894.269	1.989.970	617.152	1.174.785	2.201.374	5.876.841	1.229.958	3.675.722
Receitas financeiras	109.967	320.818	68.874	237.812	622.798	2.530.212	772.507	2.773.003
Despesas financeiras	(302.828)	(1.046.241)	(168.458)	(458.383)	(1.610.947)	(6.116.537)	(1.217.585)	(4.679.802)
Resultado financeiro	(192.861)	(725.423)	(99.584)	(220.571)	(988.149)	(3.586.325)	(445.078)	(1.906.799)
Resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	701.408	1.264.547	517.568	954.214	1.213.225	2.290.516	784.880	1.768.923
Imposto de renda e contribuição social - correntes	-	-	-	-	(176.640)	(541.842)	(206.185)	(496.257)
Imposto de renda e contribuição social - diferidos	18.615	136.861	(13.307)	(40.180)	(108.900)	137.540	5.825	(122.017)
Impostos sobre o lucro	18.615	136.861	(13.307)	(40.180)	(285.540)	(404.302)	(200.360)	(618.274)
Lucro líquido do período	720.023	1.401.408	504.261	914.034	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
Resultado atribuível aos:								
Acionistas da controladora	720.023	1.401.408	504.261	914.034	720.023	1.401.408	504.261	914.034
Acionistas não controladores	-	-	-	-	207.662	484.806	80.259	236.615
Lucro líquido do período	720.023	1.401.408	504.261	914.034	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
Lucro por ação básico - R\$	23.4	0,636	1,2546	0,4584	0,83089			
Lucro por ação diluído - R\$	23.4	0,632	1,2465	0,4591	0,83087			
Quantidade de ações ordinárias no final do exercício (em milhares de ações)	1.145.347	1.145.347	1.128.935	1.128.935				

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 de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Lucro líquido do período	720.023	1.401.408	504.261	914.034	927.685	1.886.214	584.520	1.150.649
Outros resultados abrangentes								
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado								
Resultados abrangentes (<i>hedge</i> e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)	221.273	61.964	(35.315)	(114.138)	248.077	84.444	(38.683)	(125.604)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	221.273	61.964	(35.315)	(114.138)	248.077	84.444	(38.683)	(125.604)
Total dos resultados abrangentes	941.296	1.463.372	468.946	799.896	1.175.762	1.970.658	545.837	1.025.045
Acionistas controladores	941.296	1.463.372	468.946	799.896	941.296	1.463.372	468.946	799.896
Acionistas não controladores	-	-	-	-	234.466	507.286	76.891	225.149
Total dos resultados abrangentes	941.296	1.463.372	468.946	799.896	1.175.762	1.970.658	545.837	1.025.045

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 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

Notas	Capital social	Adiantamento para futuro aumento de capital	Ações em tesouraria	Reservas de capital	Reservas de lucros				Ajuste de avaliação patrimonial	Resultado do período	Patrimônio líquido da controladora	Participação dos acionistas não controladores	Patrimônio líquido consolidado
					Legal	Reserva para investimento e expansão	Reserva de lucros a realizar	Reserva de dividendos adicionais					
Saldos em 31 de dezembro de 2021	4.655.287		(642.725)	155.745	184.726	7.221.951	1.398.202	55.176	(272.001)	-	12.756.361	1.848.111	14.604.472
Aumento de capital	4.217.009	-	-	-	(184.726)	(1.250.000)	-	-	-	-	2.782.283	-	2.782.283
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	-	-	-	19.302	-	-	-	-	-	-	19.302	-	19.302
Opções de recompra	-	-	-	5.950	-	-	-	-	-	-	5.950	-	5.950
Mudança na participação relativa	-	-	-	346	-	-	-	-	-	-	346	(346)	-
Aquisição de investimento - Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	(395)	-	(395)	-	(395)
Perda por recebimento desproporcional de dividendos - Transações entre acionistas	-	-	-	-	-	-	-	-	(25.437)	-	(25.437)	-	(25.437)
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.650)	(7.650)
Dividendos adicionais distribuídos	-	-	-	-	-	-	-	(55.176)	-	-	(55.176)	(64.591)	(119.767)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	-	-	914.034	914.034	236.615	1.150.649
Resultado abrangente do período	-	-	-	-	-	-	-	-	(114.138)	-	(114.138)	(11.466)	(125.604)
Resultado de hedge accounting de fluxo de caixa	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 30 de setembro de 2022	8.872.296	-	(642.725)	181.343	-	5.971.951	1.398.202	-	(411.971)	914.034	16.283.130	2.000.673	18.283.803
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.872.296	7.147	(642.725)	187.518	68.697	6.829.826	1.343.325	3.968	(55.699)	-	16.614.353	1.952.627	18.566.980
Aumento de capital	23.1	403.806	(7.147)	-	-	-	-	-	-	-	396.659	10.000	406.659
Ações em tesouraria vendidas		-	12.093	5.732	-	-	-	-	-	-	17.825	-	17.825
Valor justo das opções de compra (<i>Vesting period</i>)	23.6.1	-	-	15.979	-	-	-	-	-	-	15.979	-	15.979
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2.103.000	2.103.000
Mudança na participação relativa	23.2	-	-	1.069.708	-	-	-	-	-	-	1.069.708	(1.069.708)	-
Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(7.498)	(7.498)
Dividendos adicionais distribuídos		-	-	-	-	-	-	(3.968)	-	-	(3.968)	(144.845)	(148.813)
Lucro líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	-	1.401.408	1.401.408	484.806	1.886.214
Resultado abrangente do período		-	-	-	-	-	-	-	61.964	-	61.964	22.480	84.444
Resultados abrangentes (<i>hedge</i> e benefício pós-emprego, líquido de tributos diferidos)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Saldos em 30 de setembro de 2023	9.276.102	-	(630.632)	1.278.937	68.697	6.829.826	1.343.325	-	6.265	1.401.408	19.573.928	3.350.862	22.924.790

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 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Fluxo de caixa das atividades operacionais				
Lucro líquido do período	1.401.408	914.034	1.886.214	1.150.649
Ajustes para:				
Amortização e depreciação	54	95	1.360.999	866.322
Amortização do direito de concessão	-	-	429.605	372.336
Resultado de equivalência patrimonial	(2.048.606)	(1.266.477)	-	-
Baixa de ativos de contrato, intangível, financeiro e imobilizado	-	-	139.522	88.377
Atualização do ativo de contrato e financeiro	-	-	(1.650.082)	(1.380.471)
Margem de construção - Transmissão	-	-	(130.617)	(62.443)
Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	505.788	408.221	3.543.360	2.112.368
Perdas com instrumentos derivativos	-	-	448.452	441.903
Realização futura de contratos de energia elétrica	-	-	(143.180)	-
Ajuste a valor presente	-	-	(25.004)	5.608
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	185.099	291.250
Atualização financeira da provisão para créditos de liquidação duvidosa	-	-	2.570	4.149
Baixa de recebíveis incobráveis	-	-	113.990	-
Provisão e atualização de encargos setoriais	-	-	245.626	146.268
Provisão e atualização para riscos judiciais	-	-	668.836	139.407
Valores (a receber) a pagar da parcela A e outros itens financeiros	-	-	(1.043.946)	(301.998)
Rendimentos de aplicações financeiras	(169.324)	(112.595)	(810.310)	(832.689)
PIS e COFINS diferidos	-	-	84.484	71.545
Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	(136.861)	40.180	(137.540)	122.017
Impostos de renda e contribuições sociais correntes	-	-	541.842	496.257
Valor justo das opções de compra	6.673	4.148	47.552	30.884
Opção de compra de ações	402.533	(118.326)	402.533	(118.326)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	(86.463)	256.771
Perda na alienação de investimento	-	36.461	-	36.461
Provisão da participação nos lucros	1.464	4.604	36.221	55.673
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	18.807	-
Reversão de provisão para perda de estoque (ativos de contrato)	-	-	(75.518)	-
Recuperação de despesas CEA	-	-	-	(47.819)
	(36.871)	(89.655)	6.053.052	3.944.499
Variações em:				
Contas a receber de clientes	-	-	369.913	868.122
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	14.907	(12.795)
Serviços pedidos	-	-	57.303	26.779
Depósitos judiciais	(1.042)	(401)	(71.155)	(9.040)
Devolução de capital a liquidar	312.647	-	-	-
Almoxarifado	-	-	52.484	(48.191)
Impostos e contribuições a recuperar	19	1	(75.094)	(275.056)
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	9.870	(25.300)	(172.491)	(175.353)
Sub-rogação da CCC	-	-	64.676	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	101.353	1.814.479
Ativo de contrato	-	-	(46.316)	(5.659)
Outras contas a receber	(126.264)	(10.705)	53.114	380.660
Fornecedores	651	(1.703)	(369.060)	(1.276.538)
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	422	334	(305.592)	(209.242)
Impostos e contribuições a recolher	5.213	(2.870)	13.382	163.795
Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	(37)	-	736.570	(305.309)
Contribuição de iluminação pública	-	-	12.477	(917)
Encargos setoriais	-	-	(201.912)	(155.733)
Participação nos lucros	(5.269)	(7.031)	(62.001)	(75.420)
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	8.539	30.050
Riscos judiciais pagos	-	-	(748.033)	(179.338)
Compromissos futuros	-	-	(290.242)	-
Outras contas a pagar	(2)	(3)	390.645	(157.868)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	7.050	54.729
Recebimento de dividendos	114.757	428.101	-	7.875
Caixa proveniente das atividades operacionais	274.094	290.768	5.593.569	4.404.529
Imposto de renda e contribuição social pagos	-	-	(234.464)	(57.863)
Juros pagos/recebidos	(469.152)	(273.397)	(2.891.095)	(1.519.275)
Fluxo de caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades operacionais	(195.058)	17.371	2.468.010	2.827.391
Fluxo de caixa de atividades de investimento				
Aquisições no ativo intangível e imobilizado	(165)	(1.397)	(2.062.038)	(183.859)
Adições de obrigações especiais	-	-	665.086	409.560
Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras e Saneamento	-	-	(5.479.094)	(3.128.043)
Aumento de capital em investidas	(361.200)	(7.057.334)	10.000	-
Aquisição de investimentos	-	(118)	-	-
Alienação de investimentos	-	88.077	-	88.077
Aquisição de participação em controlada dos acionistas não-controladores	-	-	2.103.000	-
Caixa líquido adquirido na aquisição de investimento	-	-	-	(6.648.759)
Aplicações financeiras	149.502	2.139.102	1.699.040	3.305.636
Fluxo de caixa líquido utilizado nas atividades de investimento	(211.863)	(4.831.670)	(3.064.006)	(6.157.388)
Fluxo de caixa de atividades de financiamento				
Amortização de empréstimos e financiamentos	-	-	(8.474.240)	(2.551.483)
Captação de empréstimos e financiamentos	-	-	3.927.874	1.454.000
Captação de debêntures	1.578.983	1.986.761	9.801.282	3.625.571
Amortização de debêntures	-	-	(2.296.564)	(2.020.059)
Amortização do passivo de arrendamento	-	(36)	(19.765)	(21.736)
Recebimento de instrumentos financeiro derivativos	-	-	61.229	159.797
Valores pagos referente a acordos com plano de recuperação judicial	-	-	(19.741)	(8.774)
Partes relacionadas - recebimento de mútuos	44.417	-	-	-
Aumento de capital	396.659	2.782.283	396.659	2.782.283
Dividendos pagos	(385.133)	-	(389.401)	(200.363)
Alienação de ações em tesouraria	12.093	-	12.093	-
Ganho com alienação de ações em tesouraria	5.732	-	5.732	-
Fluxo de caixa líquido proveniente das atividades de financiamento	1.652.751	4.769.008	3.005.158	3.219.236
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	1.245.830	(45.291)	2.409.162	(110.761)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	460.753	541.415	3.166.362	2.996.589
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	1.706.583	496.124	5.575.524	2.885.828
Aumento (redução) em caixa e equivalentes de caixa	1.245.830	(45.291)	2.409.162	(110.761)

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 30 de setembro de 2023 e 2022

(Em milhares de reais)

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2023	30/09/2022
Receitas				
Vendas de produtos e serviços e receitas de construção	-	-	39.732.012	26.836.960
Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	-	-	(185.099)	(291.250)
Outras receitas	-	-	1.381	4.044
	-	-	39.548.294	26.549.754
Insumos adquiridos de terceiros (inclui ICMS e IPI)				
Custos dos produtos e dos serviços vendidos	-	-	(18.145.797)	(11.350.318)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros	(34.110)	(38.070)	(2.403.420)	(1.465.275)
Variações das margens dos ativos de contrato	-	-	-	(118.080)
Subvenção - CCC	-	-	2.313	(50.781)
Outras despesas	(773)	(34.624)	(499.057)	(478.976)
	(34.883)	(72.694)	(21.045.961)	(13.463.430)
Valor (aplicado) adicionado bruto	(34.883)	(72.694)	18.502.333	13.086.324
Depreciação e amortização	(54)	(95)	(1.360.999)	(866.322)
Valor (aplicado) adicionado líquido gerado pela Companhia	(34.937)	(72.789)	17.141.334	12.220.002
Valor adicionado recebido em transferência				
Receitas financeiras	334.228	241.878	2.620.062	2.879.291
Resultado de equivalência patrimonial	2.048.606	1.266.477	-	-
Amortização do direito de concessão	-	-	(429.605)	(372.336)
	2.382.834	1.508.355	2.190.457	2.506.955
Valor adicionado total a distribuir	2.347.897	1.435.566	19.331.791	14.726.957
Distribuição do valor adicionado				
Empregados				
Remuneração direta	20.567	13.734	540.226	371.908
Benefícios	920	3.304	217.418	193.038
FGTS	200	230	69.476	68.961
Outros	-	-	-	527
	21.687	17.268	827.120	634.434
Tributos				
Federais	(121.470)	45.809	6.041.104	4.376.430
Estaduais	-	-	4.428.826	3.868.885
Municipais	-	-	9.546	6.500
	(121.470)	45.809	10.479.476	8.251.815
Remuneração de capitais de terceiros				
Juros	505.788	408.210	4.727.506	3.409.885
Aluguéis	31	72	22.444	10.257
Outros	540.453	50.173	1.389.031	1.269.917
	1.046.272	458.455	6.138.981	4.690.059
Remuneração de capitais próprios				
Lucro retido no período	1.401.408	914.034	1.401.408	914.034
Participação dos não controladores no lucro do período	-	-	484.806	236.615
	1.401.408	914.034	1.886.214	1.150.649
Valor adicionado	2.347.897	1.435.566	19.331.791	14.726.957

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 30 de setembro de 2023
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

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

1.1 Entidades controladas

A Companhia mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Distribuição de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado e área de operação	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 76,40%	Pará	2.973.393	182/1998	30 anos	28/07/2028
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 51,55%	Maranhão	2.719.640	060/2000	30 anos	28/08/2030
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 99,96%	Goiás	3.333.406	063/2000	30 anos	06/07/2045
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	Sociedade anônima aberta	Indireta, 95,12%	Rio Grande do Sul	1.908.979	081/1999	30 anos	07/07/2045
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 75,16%	Piauí	1.497.380	001/2018	30 anos	17/10/2048
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	Sociedade anônima fechada	Direta, 96,39%	Alagoas	1.343.412	002/2019	30 anos	18/03/2049
Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA	Sociedade anônima fechada	Indireta, 99,98%	Amapá	213.906	001/2021	30 anos	23/11/2051
Transmissão de energia:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado (sede)	Área de operação (linha de transmissão)	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Integração Transmissora de Energia S.A. - INTESA	Sociedade anônima fechada	Direta, 100%	Brasília	Goiás e Tocantins	002/2006	30 anos	26/04/2036
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	007/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia	008/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Piauí	010/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	012/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	013/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 100%	Brasília	Bahia e Minas Gerais	014/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	020/2017	30 anos	09/02/2047
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	Sociedade anônima aberta	Indireta, 100%	Brasília	Pará	048/2017	30 anos	20/07/2047
Saneamento:	Tipo de sociedade	Participação societária	Estado	Nº de consumidores*	Nº contrato de concessão	Prazo de concessão	Término da concessão
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A.	Sociedade anônima fechada	Indireta, 80%	Amapá	82.597	001/2021	35 anos	12/07/2057

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

(a) Empresas pré-operacionais e com previsão para a entrada em operação no segundo semestre de 2024.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

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

1.3 Eventos climáticos - Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica (CEEE-D)

Em 15 e 16 de junho de 2023, fortes chuvas atingiram o Estado do Rio Grande do Sul e 22% dos clientes atendidos pela controlada CEEE-D tiveram falha no fornecimento. O fenômeno natural gerou falta de energia para cerca de 422 mil clientes. A controlada da Companhia acionou o plano de contingência e mobilizou estrutura extra, realizando monitoramento em tempo real no seu centro de operação e conseguiu restabelecer 89% dos clientes atingidos nas primeiras 24 horas e 100%, dentro dos próximos 4 dias desde o início do evento.

Em 13 de julho de 2023, um ciclone extratropical atingiu o Estado do Rio Grande do Sul e 38% dos clientes atendidos pela CEEE-D tiveram falha no fornecimento. O fenômeno natural gerou falta de energia para cerca de 730 mil clientes. A controlada da Companhia acionou o plano de contingência e mobilizou estrutura extra, realizando monitoramento em tempo real no seu centro de operação e conseguiu restabelecer 50% dos clientes atingidos nas primeiras 24 horas desde o início do evento.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Ainda, nos meses de agosto e setembro, ocorreram outros eventos climáticos com impacto considerável para a Operação da Distribuidora. Entre 7 e 11 de agosto de 2023, temporais com rajadas de vento de 40 a 70 km/h impactaram no fornecimento de energia para cerca de 150 mil clientes (8% do total de consumidores). No mês de setembro, evento climático com característica similar, porém com maior duração (entre 4 e 27 de setembro) atingiu cerca de 1,1 milhão de consumidores (58% do total de consumidores) distribuídos em toda área de concessão.

As principais ações tomadas pela controlada durante os eventos foram:

- Priorização de situações de risco a vida: retirada de grandes blocos de carga e mobilização de cargas essenciais, tais como reposição de mais de 1.200 postes e outras estruturas essenciais;
- Utilização de mais de 510.000 metros de cabos para recomposição da rede; e
- Mobilização de 550 equipes alocadas em todas as regiões do Estado.

No período de 30 de setembro de 2023, a controlada da Companhia registrou R\$ 900 em seu balanço referente a processos judiciais movidos por seus consumidores, em um total de 264 processos, além de incremento em R\$ 4.100 de despesas operacionais relacionadas a serviços de *call center*, apoio ao atendimento e materiais.

1.4 Cisão – Echoenergia Participações e Echoenergia Crescimento

Em 06 de abril de 2023, houve cisão parcial de determinados ativos e passivos da controlada Echoenergia Participações, aprovada por meio de Assembleia Geral Extraordinária, concretizada com o objetivo de transferir operações contratadas. Iniciou-se o processo de segregação dos ativos em construção dos projetos de Barreiras que estão alocados nas controladas Sertão Solar Barreiras XV, Sertão Solar Barreiras XVI, Sertão Solar Barreiras XVII, Sertão Solar Barreiras XVIII, Sertão Solar Barreiras XIX, Sertão Solar Barreiras XX e Sertão Solar Barreiras XXI. O patrimônio líquido cindido avaliado a valores contábeis foi de R\$ 69.067, o qual foi incorporado pela Echoenergia Crescimento S.A.

Em 21 de julho de 2023, foi concluído o processo de cisão de determinados ativos e passivos da controlada da Companhia, aprovada por meio de Assembleia Geral Extraordinária, concretizada com o objetivo de transferir 100% das operações contratadas pela Echoenergia, iniciou-se o processo de segregação dos ativos em construção dos projetos remanescentes de Barreiras que estão alocados nas controladas Sertão Solar Barreiras XV, Sertão Solar Barreiras XVI, Sertão Solar Barreiras XVII, Sertão Solar Barreiras XVIII, Sertão Solar Barreiras XIX, Sertão Solar Barreiras XX e Sertão Solar Barreiras XXI, assim como os ativos em construção dos projetos de Ribeiro Gonçalves, Sol Serra do Mel VIII, Sol Serra do Mel IX e Sol Serra do Mel X.

Também foram cindidos os ativos das controladas Vila Echoenergia e Echoenergia Comercializadora, a fim de representar na estrutura societária da controlada Echoenergia Participações S.A. somente as empresas que possuem atividades de geração de energia eólica. O patrimônio líquido cindido avaliado a valores contábeis foi de R\$ 402.606, o qual foi incorporado pela controlada Echoenergia Crescimento S.A.

Após as cisões, o controle acionário de 100% do capital social das controladas Sertão Solar Barreiras XV, Sertão Solar Barreiras XVI, Sertão Solar Barreiras XVII, Sertão Solar Barreiras XVIII, Sertão Solar Barreiras XIX, Sertão Solar Barreiras XX, Sertão Solar Barreiras XXI, Ribeiro Gonçalves, Sol Serra do Mel VIII, Sol Serra do Mel IX, Sol Serra do Mel X, Vila Echoenergia e Echoenergia Comercializadora, passou a ser exercido pela controlada Echoenergia Crescimento S.A.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

	Echoenergia Participações S.A. em 06/04/2023	Echoenergia Participações S.A. em 21/07/2023	Total
Caixa e equivalentes de caixa	-	(51.214)	(51.214)
Investimentos	(57.259)	(293.054)	(350.313)
Imobilizado	(162)	(16.589)	(16.751)
Intangível	(55.964)	(65.149)	(121.113)
Total do ativo transferido em cisão	(113.385)	(426.006)	(539.391)
Contas a pagar sobre aquisição de novos projetos	44.318	23.400	67.718
Total do passivo transferido em cisão	44.318	23.400	67.718
Acervo líquido transferido em cisão	69.067	402.606	471.673

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

2.1 Declaração de conformidade

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

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

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

A emissão das informações contábeis individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho da Administração da Companhia em 08 de novembro de 2023.

2.2 Base de mensuração

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

2.3 Moeda funcional e de apresentação e transações em moeda estrangeira

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

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

3 Principais políticas contábeis

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

3.1 Combinação de negócios

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

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Estimativas e julgamentos críticos

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

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

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

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

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

(a) Contraprestação transferida

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

(b) Custos de aquisição

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

(c) Ativos identificáveis adquiridos e passivos assumidos

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

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

Mensuração de valores justos

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

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

3.2 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações ainda não vigentes

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

3.2.1 Medida Provisória nº 1.185 - Reflexo tributário das Subvenções para Investimento

Em 31 de agosto de 2023, o Governo Federal publicou a Medida Provisória (MP) nº 1.185, que dispõe sobre o crédito fiscal decorrente de subvenção para a implantação ou a expansão de empreendimento econômico, e revoga o artigo 30 da Lei Federal nº 12.973/2014. A Companhia e suas controladas avaliaram os efeitos reflexos desta decisão e não identificaram aplicação direta ou reflexa para o período findo em 30 de setembro de 2023.

4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Caixa e depósitos bancários à vista	18.575	616	359.210	197.430
Equivalentes de caixa (a)				
Aplicação direta				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	1.571.046	460.106	3.568.672	2.155.698
Operações compromissadas	-	-	44.739	520.842
Poupança	-	-	743	699
Fundo de investimento				
Cotas fundos de investimentos	109.213	-	725.897	36
Operações compromissadas	7.634	12	103.534	103.010
Certificado de Depósito Bancário – CDB	115	16	59.230	140.075
Títulos públicos	-	3	-	31.127
Fundo de investimento aberto	-	-	713.499	17.445
Subtotal de caixa e equivalentes	1.688.008	460.137	5.216.314	2.968.932
Total (b)	1.706.583	460.753	5.575.524	3.166.362

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI) e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 30 de setembro de 2023 equivale a 102,25% do CDI (99,48% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Circulante				
Fundos de investimentos				
Cotas de fundos de investimento (a)	22.167	26.140	3.032.197	3.060.433
Cotas de fundos de investimento FIDC (b)	-	-	139.407	342.763
Títulos públicos	16.003	36	258.158	316.157
Letra financeira	7.830	34	110.858	296.067
Fundo de investimento aberto (c)	400	368	4.663	508.793
Recursos vinculados (d)	-	-	176.934	190.221
Total circulante	46.400	26.578	3.722.217	4.714.434
Não circulante				
Recursos vinculados (d)	-	-	583.129	497.463
Contas centralizadoras	-	-	58.497	40.676
Total não circulante	-	-	641.626	538.139
Total	46.400	26.578	4.363.843	5.252.573

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

A carteira da Companhia e de suas controladas é remunerada pela variação do CDI e a rentabilidade média ponderada da carteira, no período findo em 30 de setembro de 2023, equivale a 101,27% do CDI (103,30% do CDI em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

6 Contas a receber de clientes (Consolidado)**6.1 Composição dos saldos**

	30/09/2023				31/12/2022			
	A vencer	Vencidos		Total	A vencer	Vencidos		Total
		Até 90 dias	Mais de 90 dias			Até 90 dias	Mais de 90 dias	
Residencial	923.453	921.700	2.743.849	4.589.002	876.152	792.867	2.578.006	4.247.025
Industrial	160.895	30.459	253.122	444.476	132.562	29.807	274.888	437.257
Comercial	443.282	146.391	657.961	1.247.634	421.777	142.286	653.237	1.217.300
Rural	127.633	88.908	324.351	540.892	116.287	85.162	294.069	495.518
Poder público	232.811	68.512	162.517	463.840	160.004	73.081	152.923	386.008
Iluminação pública	57.299	11.177	155.346	223.822	91.950	20.083	164.181	276.214
Serviço público	107.511	62.311	92.796	262.618	93.454	29.266	69.959	192.679
Contas a receber de consumidores faturados	2.052.884	1.329.458	4.389.942	7.772.284	1.892.186	1.172.552	4.187.263	7.252.001
Residencial	875.236	99.888	1.090.405	2.065.529	975.426	101.015	970.456	2.046.897
Industrial	83.126	3.107	67.816	154.049	76.997	3.507	65.727	146.231
Comercial	376.820	14.978	261.716	653.514	385.705	31.641	249.310	666.656
Rural	74.497	7.652	74.056	156.205	81.969	8.479	69.271	159.719
Poder público	390.673	9.532	122.709	522.914	382.733	11.607	117.877	512.217
Iluminação pública	180.189	1.358	24.290	205.837	155.470	21.838	29.250	206.558
Serviço público	53.485	3.508	12.004	68.997	63.680	4.293	9.292	77.265
Parcelamentos (a)	2.034.026	140.023	1.652.996	3.827.045	2.121.980	182.380	1.511.183	3.815.543
Contas a receber de consumidores não faturados (b)	1.372.777	-	-	1.372.777	1.158.654	-	-	1.158.654
Baixa renda (c)	227.300	-	-	227.300	203.849	-	-	203.849
Outras (d)	1.125.989	-	-	1.125.989	1.042.487	-	-	1.042.487
Total	6.812.976	1.469.481	6.042.938	14.325.395	6.419.156	1.354.932	5.698.446	13.472.534
(-) Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	(544.032)	(186.024)	(4.259.552)	(4.989.608)	(558.756)	(180.053)	(3.995.598)	(4.734.407)
Total contas a receber clientes	6.268.944	1.283.457	1.783.386	9.335.787	5.860.400	1.174.879	1.702.848	8.738.127
Circulante				8.414.708				7.689.205
Não circulante				921.079				1.048.922

- (a) Os parcelamentos são referentes às renegociações de faturas em atraso e possuem juros de até 1% a.m. Os valores apresentados do contas a receber referentes aos parcelamentos estão líquidos do ajuste a valor presente no montante de R\$ 471.818 em 30 de setembro de 2023, (R\$ 533.182 em 31 de dezembro de 2022), em contrapartida ao resultado financeiro;
- (b) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores, e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura após o exercício, cuja data base, em alguns casos, difere do encerramento contábil;
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda; e
- (d) Corresponde as atualizações nas modalidades, de acordo com a Lei n.º 14.300 que incentivou a adesão de consumidores à Microgeração e da Minigeração Distribuídas de Energia Elétrica (MMGD).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

6.2 Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

	<u>31/12/2022</u>	<u>Provisões/ Reversões (b)</u>	<u>Baixas (c)</u>	<u>30/09/2023</u>
Contas a receber de consumidores faturados	(2.897.838)	(227.844)	97.727	(3.027.955)
Parcelamentos	(1.676.998)	(97.876)	16.053	(1.758.821)
Contas a receber de consumidores não faturados	(31.889)	(7.085)	-	(38.974)
Outras (a)	(127.682)	(36.698)	522	(163.858)
Total	<u>(4.734.407)</u>	<u>(369.503)</u>	<u>114.302</u>	<u>(4.989.608)</u>

- (a) A rubrica de outras perdas estimadas é composta, principalmente, por: multas sobre o consumo irregular, auto religação e inadimplência, conforme previsto na Resolução ANEEL nº 456 de 29 de novembro de 2000;
- (b) As provisões e reversões do período estão apresentadas pelo valor líquido, incluindo o impacto da revisão de estimativa contábil, a qual gerou uma provisão de R\$ 255.201, com impacto de R\$ 252.631 no resultado operacional, conforme nota explicativa nº 25, e R\$ 2.570 no resultado financeiro; e
- (c) Referente a reversão da PECLD de títulos vencidos há mais de 10 anos, que foram efetivamente baixados do contas a receber.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

	<u>31/12/2022</u>	<u>Constituição</u>	<u>Amortização</u>	<u>Atualização</u>	<u>Constituições com efeito caixa</u>	<u>Créditos de PIS/COFINS</u>	<u>Reclassificação</u>	<u>30/09/2023</u>
Parcela A								
CDE - Conta de desenvolvimento energético	566.998	(96.438)	(467.589)	29.683	-	-	(199)	32.455
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	135.350	(45.848)	(145.039)	2.653	-	-	(151)	(53.035)
Rede básica	534.953	15.345	(13.343)	40.534	-	-	(784)	576.705
Compra de energia CVA (a)	(444.741)	(586.308)	73.681	(57.755)	-	-	(5.852)	(1.020.975)
ESS - Encargos do serviço do sistema (b)	519.997	(77.152)	(184.541)	44.423	-	-	(1.169)	301.558
Transporte Itaipu	13.750	24.210	(8.956)	1.579	-	-	(38)	30.545
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	77	-	(15.272)	-	-	-	-	(15.195)
	<u>1.326.384</u>	<u>(766.191)</u>	<u>(761.059)</u>	<u>61.117</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>(8.193)</u>	<u>(147.942)</u>
Itens financeiros								
Sobrecontratação de energia (c)	286.755	127.800	65.137	23.582	(14.962)	-	848	489.160
Neutralidade	(100.214)	23.940	(39.992)	(14.010)	-	-	-	(130.276)
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(224.330)	(105.468)	103.014	(13.727)	-	-	(9.735)	(250.246)
Risco hidrológico (d)	(785.627)	(37.434)	38.018	(41.647)	-	-	140.332	(686.358)
Compensação créditos PIS/COFINS (e)	1.046	-	1.772.467	-	-	(1.687.072)	-	86.441
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A	(20.530)	(4.376)	4.321	-	-	-	-	(20.585)
Empréstimo escassez hídrica (f)	(429.615)	62.916	273.434	45.003	-	-	(124.827)	(173.089)
CDE Modicidade Tarifária – Empréstimo (g)	(370.137)	93.944	364.906	(8.645)	(78.419)	-	(156.569)	(154.920)
Reposicionamento Tarifário – RTD (h)	-	27.359	-	862	-	-	-	28.221
Outros (i)	(114.063)	91.801	(339.953)	(3.173)	(1.224)	-	148.339	(218.273)
	<u>(1.756.715)</u>	<u>280.482</u>	<u>2.241.352</u>	<u>(11.755)</u>	<u>(94.605)</u>	<u>(1.687.072)</u>	<u>(1.612)</u>	<u>(1,029,925)</u>
Total	<u>(430.331)</u>	<u>(485.709)</u>	<u>1.480.293</u>	<u>49.362</u>	<u>(94.605)</u>	<u>(1.687.072)</u>	<u>(9.805)</u>	<u>(1,177,867)</u>
Circulante								
Valores a receber	394.179							211.791
Valores a devolver	(195.764)							(1,004,702)
Efeito líquido	<u>198.415</u>							<u>(792,911)</u>
Não circulante								
Valores a receber	61.921							37.837
Valores a devolver	(690.667)							(422,793)
Efeito líquido	<u>(628.746)</u>							<u>(384,956)</u>
Efeito líquido total	<u>(430.331)</u>							<u>(1,177,867)</u>

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

- (a) O saldo da CVA de energia teve como movimentação: (i) as constituições positivas dos custos com efeito disponibilidade, risco hidrológico e exposição financeira repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R\$ 652.511, constituições negativas referentes aos custos com os contratos de Energia Leilão cuja realização foi menor em relação a cobertura tarifária, gerando uma CVA passiva no período de R\$ 1.457.811, adicionalmente houve o efeito de baixa decorrente do Reajuste Tarifário de R\$ 218.992, totalizando uma movimentação negativa de constituição de R\$ 586.308; (ii) O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo em R\$ 73.681;
- (b) O ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (Preço de Liquidação das Diferenças). O ONS (Operador Nacional do Sistema) aciona despachos das térmicas de forma a garantir a segurança energética do sistema. No processo tarifário das controladas da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi superior aos custos efetivamente pagos, com isso, até o período findo em 30 de setembro de 2023, a conta de ESS resultou em uma constituição negativa de R\$ 77.152. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi negativo em R\$ 184.541;
- (c) A constituição positiva de R\$ 127.800 deve-se à venda no mercado de curto prazo a um PLD médio inferior ao preço médio de compra de energia da distribuidora. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo em R\$ 65.137;
- (d) Reconhecimento antecipado dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. Em 30 de setembro de 2023 o impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo em R\$ 38.018;
- (e) Deve-se à amortização dos valores oriundos de créditos decorrentes da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/PASEP e da COFINS, conforme previsto no Despacho nº 361, de 9 de fevereiro de 2021. A controlada indireta Equatorial Goiás representa a maior concentração dessa amortização, cujo valor representa R\$ 464.654;
- (f) Valor referente ao repasse de recursos da Conta Escassez Hídrica para as distribuidoras, para cobertura dos itens previstos no art. 2º da Resolução Normativa ANEEL nº 1.008, de 15 de março de 2022, com os seguintes itens: 1) Estimativa do saldo da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias para a competência de abril de 2022; 2) Custos associados ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica de que trata a Resolução nº 2, de 31 de agosto de 2021, da Câmara de Regras Excepcionais para Gestão Hidroenergética – CREG; 3) Custo da importação de energia em decisão homologada pela CREG referente às competências de julho e agosto de 2021; 4) Diferimentos de que trata o § 1º-I do art. 13 da Lei nº 10.438, de 26 de abril de 2002; 5) Receita fixa referente às competências de maio a dezembro de 2022 do Procedimento Competitivo Simplificado - PCS de 2021, conforme decisão da ANEEL. O prazo para a realização desse recurso é com base no reconhecimento desses valores nos reajustes ou revisões tarifárias de cada controlada e obedece ao ciclo tarifário de 12 meses, podendo ser prorrogado por mais 12 meses. Em 30 de setembro de 2023, o impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo em R\$ 273.434;
- (g) Refere-se ao valor recebidos nas distribuidoras controladas, aportado pela Eletrobras ou por suas subsidiárias nos termos da Resolução CNPE nº 15, de 2021, repassados às concessionárias e permissionárias de distribuição de energia elétrica, até 29 de julho de 2022, nas contas correntes vinculadas ao repasse de Modicidade Tarifária da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, por meio do Despacho nº 1.959/ANEEL de 21 de julho de 2022. O impacto da amortização do componente financeiro para esse período foi positivo em R\$ 364.906;
- (h) Trata-se do reconhecimento da diferença entre tarifas anterior a data de aniversário da concessão da controlada Equatorial Alagoas e a data de publicação 23 maio de 2023, momento em que a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL publicou resolução homologatória, permitindo a cobrança da atualização das tarifas que foi postergada; e
- (i) O impacto da amortização para o período findo de 30 setembro de 2023 foi afetado pelas seguintes variações: amortização positiva do empréstimo escassez hídrica, amortização negativa do financeiro de bandeira escassez hídrica, amortização positiva do recálculo financeiro, amortização negativa da garantia financeira e amortização negativa do financeiro de postergação tarifária.

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

Abaixo segue resumo, por controlada, do resultado de RTA e/ou RTP vigentes, em 30 de setembro de 2023:

Distribuidora	Classificação	Aplicação	Resolução Homologatória	Efeito
Equatorial Maranhão	Reajuste Tarifário Anual	28/08/2023	3.251/2023	10,85%
Equatorial Pará (a)	Revisão Tarifária Periódica	15/08/2023	3.243/2023	11,07%
Equatorial Piauí	Reajuste Tarifário Anual	02/12/2022	3.146/2022	19,30%
Equatorial Alagoas	Reajuste Tarifário Anual	23/05/2023	3.203/2023	17,59%
CEEE-D	Reajuste Tarifário Anual	22/12/2022	3.138/2022	5,68%
CEA	Reajuste Tarifário Anual	13/12/2022	3.163/2022	36,08%
Equatorial Goiás (b)	Reajuste Tarifário Anual	22/10/2022	3.130/2022	7,22%

- (a) Na Equatorial Pará, a cada quatro anos, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reposicionamento tarifário no processo de Revisão Tarifária Periódica (RTP). As tarifas de aplicação, constantes da Resolução Homologatória nº 3.243, de 15 de agosto de 2023, foram reajustadas em 11,07%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores, usuários e agentes supridos da distribuidora; e
- (b) Para mais detalhes, verificar a nota explicativa 34 – Eventos subsequentes.

Após 30 de setembro de 2023, as seguintes controladas indiretas serão submetidas a RTA e/ou RTP, conforme cronograma abaixo:

Distribuidora	Classificação	Previsão
Equatorial Goiás	Revisão Tarifária Periódica	22/10/2023
CEEE-D	Reajuste Tarifário Anual	22/11/2023
Equatorial Piauí (previsão)	Revisão Tarifária Periódica	02/12/2023
CEA	Revisão Tarifária Extraordinária	13/12/2023

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

No período findo em 30 de setembro de 2023, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 90.546 de bandeira tarifária, sendo que R\$ 713 obtidos por meio de bandeira tarifária via faturamento junto aos clientes e R\$ 89.833 recebendo via CCRBT. A bandeira tarifária foi criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela CCEE.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

8 Impostos e contribuições a recuperar (Consolidado)

	<u>30/09/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	413.384	396.152
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	916.453	878.836
PIS e COFINS	80.592	95.706
Outros	<u>43.237</u>	<u>55.998</u>
Total circulante	<u>1.453.666</u>	<u>1.426.692</u>
Não circulante		
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	811.170	671.802
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	2.300.583	2.754.975
Outros	<u>64.383</u>	<u>64.461</u>
Total não circulante	<u>3.176.136</u>	<u>3.491.238</u>
Total impostos e contribuições a recuperar	<u>4.629.802</u>	<u>4.917.930</u>

- (a) As controladas da Companhia possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) A controlada direta Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Piauí, Equatorial Pará, Equatorial Maranhão, CEEE-D, CEA e Equatorial Goiás, possuem ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 3.216.591 (R\$ 3.633.366 em 31 de dezembro de 2022) líquido de compensação com impostos federais, 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/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. Adicionalmente, a controlada indireta Equatorial Telecom, possui um saldo de R\$ 445 em 30 de setembro de 2023 (R\$ 445 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

9 Partes relacionadas

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

Empresas	Notas	Controladora			
		30/09/2023		31/12/2022	
		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)	Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outros créditos a receber					
Controladas indiretas					
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	15.138	12.614	2.744	-
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(a)	26.253	20.872	5.381	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(a)	17.099	14.836	4.439	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D	(a)	29.121	26.216	5.548	-
Companhia de Eletricidade do Amapá – CEA	(a)	11.911	9.994	2.153	-
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(a)	10.997	8.645	2.353	-
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	-	416	167	-
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(a)	5.403	4.247	1.156	-
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(a)	-	-	323	-
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(a)	-	-	553	-
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(a)	2.678	10.002	-	-
Concessionária de Saneamento do Amapá SPE S.A.		-	-	573	-
Subtotal		118.600	107.842	25.390	-
Controlada direta					
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(a)	7.210	5.858	1.421	-
Subtotal		7.210	5.858	1.421	-
Total		125.810	113.700	26.811	-
Mútuos					
Controladas indiretas					
Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.	(b)	-	489	-	-
Equatorial Transmissão SPE 03 S.A.	(c)	-	1.311	17.485	1.454
Total		-	1.800	17.485	1.454
Recuperação judicial					
Controlada indireta					
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(d)	126.834	(2.264)	130.785	10.957
Total		126.834	(2.264)	130.785	10.957
Dividendos a receber					
Controladas diretas					
Equatorial Transmissão S.A.		36.962	-	36.962	-
Equatorial Distribuição S.A.		267.335	-	146.256	-
Integração Transmissora de Energia S.A. – Intesa		8.474	-	8.474	-
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		113.640	-	66.700	-
Subtotal		426.411	-	258.392	-
Controlada indireta					
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		49.261	-	124.018	-
Subtotal		49.261	-	124.018	-
Total		475.672	-	382.410	-
Devolução de capital social a liquidar					
Controlada direta					
Equatorial Distribuição S.A.	(e)	-	-	312.647	-
Subtotal		-	-	312.647	-

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Empresas	Notas	Consolidado			
		30/09/2023	Efeito no resultado receita (despesa)	31/12/2022	30/09/2022
		Ativo (passivo)		Ativo (passivo)	Efeito no resultado receita (despesa)
Outros créditos a receber					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(f)	13	-	13	-
Total		13	-	13	-
Outras contas a pagar					
Entidade é plano de benefício pós-emprego					
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(f)	-	-	-	(4.175)
Total		-	-	-	(4.175)
Fornecedores					
Outros tipos de partes relacionadas					
Instituto Equatorial	(g)	12.706	13.651	(6.289)	-
Total		12.706	13.651	(6.289)	-
Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial					
Outros tipos de partes relacionadas					
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras	(h)	532.375	20.106	(513.942)	(37.470)
Total		532.375	20.106	(513.942)	(37.470)

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

9.1 Remuneração de pessoal-chave da Administração

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

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

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

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 28 – 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 23.6 – Planos de opção de compra de ações.

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

	<u>30/09/2023</u>	<u>%</u>
Total Remuneração fixa anual	5.994	43%
Salário ou Pró-labore	5.930	43%
Benefícios diretos e indiretos	64	0%
Total Remuneração variável (bônus)	7.500	54%
Total Remuneração baseada em ações	424	3%
Valor total da remuneração	13.918	100%

9.2 Garantias

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

10 Investimentos

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

	Participação	Controladora		Consolidado	
		30/09/2023	31/12/2022	30/09/2023	31/12/2022
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição (a) (b)	79,17%	7.326.713	4.568.336	-	-
Equatorial Piauí (b)	-	-	2.109.909	-	-
Equatorial Alagoas	96,39%	2.290.293	2.069.749	-	-
Equatorial Serviços	100,00%	226.786	167.170	-	-
Equatorial Transmissão	100,00%	10.211.677	9.618.977	-	-
INTESA	100,00%	368.936	317.271	-	-
Equatorial Participações	100,00%	1.130.860	1.308.023	-	-
Equatorial Participações II	100,00%	147.215	194.032	-	-
Equatorial Participações III	100,00%	(174.842)	(78.369)	-	-
Equatorial Participações IV	100,00%	101	-	-	-
Subtotal		21.527.739	20.275.098	-	-
Outros investimentos		-	-	24.640	27.047
Efeito líquido total		21.527.739	20.275.098	24.640	27.047
Total investimentos		21.702.581	20.353.467	24.640	27.047
Provisão para perda em investimento (c)		(174.842)	(78.369)	-	-

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

10.1 Movimentação dos investimentos em controladas--Controladora

	31/12/2022	Aumento de capital	Reorganização societária (a)	Acordo acionário (a)	Dividendos adicionais	Resultado de equivalência patrimonial	Outros resultados abrangentes	Mudança na participação relativa em controladas	Stock options	30/09/2023
Controladas										
Equatorial Distribuição	4.568.336	-	2.124.622	(2.095.809)	(121.079)	1.724.272	45.039	1.069.708	11.624	7.326.713
Equatorial Piauí	2.109.909	-	(2.124.622)	-	-	21.380	(6.667)	-	-	-
Equatorial Alagoas	2.069.749	-	-	-	(46.940)	243.762	22.916	-	806	2.290.293
Equatorial Serviços	167.170	-	-	-	(40.000)	101.308	(1.810)	-	118	226.786
Equatorial Transmissão	9.618.977	310.000	-	-	-	271.889	10.330	-	481	10.211.677
INTESA	317.271	-	-	-	-	51.665	-	-	-	368.936
Equatorial Participações	1.308.023	11.100	-	-	-	(189.094)	(687)	-	1.518	1.130.860
Equatorial Participações II	194.032	-	-	-	-	(39.660)	(7.157)	-	-	147.215
Equatorial Participações III	(78.369)	40.000	-	-	-	(136.917)	-	-	444	(174.842)
Equatorial Participações IV	-	100	-	-	-	1	-	-	-	101
Efeito líquido total	20.275.098	361.200	-	(2.095.809)	(208.019)	2.048.606	61.964	1.069.708	14.991	21.527.739
Total de investimentos	20.353.467									21.702.581
Total de provisão para perda em investimento	(78.369)									(174.842)

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

10.2 Informações das controladas --Controladora

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

	Participação societária	Balança patrimonial					Resultado em 30/09/2023					
		Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. Renda contribuição social	Resultado líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 30/09/2023												
Equatorial Distribuição	79,17%	621.432	314.541	8.830.539	-	9.137.430	-	-	1.994.204	(2.109)	-	1.992.095
Equatorial Alagoas	96,39%	1.278.258	822.072	2.985.432	2.039.899	1.401.719	2.191.048	618.734	(174.395)	(104.906)	(59.700)	279.733
Equatorial Serviços	100,00%	100.322	33.747	169.331	9.120	226.786	122.895	69.849	40.378	3.933	(12.852)	101.308
Equatorial Transmissão	100,00%	493.064	331.804	11.046.294	995.877	10.211.677	-	-	336.639	(64.750)	-	271.889
INTESA	100,00%	396.009	342.548	747.636	490.513	310.584	113.499	103.373	(959)	(34.200)	(13.071)	55.143
Equatorial Participações	100,00%	7.274	9	1.123.595	-	1.130.860	-	-	(189.658)	564	-	(189.094)
Equatorial Participações II	100,00%	515	6	146.706	-	147.215	-	-	(39.701)	43	(2)	(39.660)
Equatorial Participações III	100,00%	737	22	-	175.557	(174.842)	-	-	(137.287)	370	-	(136.917)
Equatorial Participações IV	100,00%	101	-	-	-	101	-	-	(4)	5	-	1
		2.897.712	1.844.749	25.049.533	3.710.966	22.391.530	2.427.442	791.956	1.829.217	(201.050)	(85.625)	2.334.498

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

10.3 Conciliação dos investimentos-Controladora

30/09/2023											
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Outros	Total do investimento
Equatorial Distribuição	79,17%	9.137.430	1.992.095	1.724.272	-	7.234.224	-	9.759	-	82.730	7.326.713
Equatorial Alagoas	96,39%	1.401.719	279.733	272.571	(28.809)	1.351.073	938.750	470	-	-	2.290.293
Equatorial Piauí (c)	94,94%	1.049.134	32.033	30.411	(9.031)	-	-	-	-	-	-
Equatorial Serviços	100,00%	226.786	101.308	101.308	-	226.786	-	-	-	-	226.786
Equatorial Transmissão	100,00%	10.211.677	271.889	271.889	-	10.211.677	-	-	-	-	10.211.677
INTESA	100,00%	310.584	55.143	55.143	(3.478)	310.584	58.352	-	-	-	368.936
Equatorial Participações	100,00%	1.130.860	(189.094)	(189.094)	-	1.130.860	-	-	-	-	1.130.860
Equatorial Participações II	100,00%	147.215	(39.660)	(39.660)	-	147.215	-	-	-	-	147.215
Equatorial Participações III	100,00%	(174.842)	(136.917)	(136.917)	-	(174.842)	-	-	174.842	-	-
Equatorial Participações IV	100,00%	101	1	1	-	101	-	-	-	-	101
		23.440.664	2.366.531	2.089.924	(41.318)	20.437.678	997.102	10.229	174.842	82.730	21.702.581

31/12/2022											
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial (b)	Amortização do direito da concessão	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Provisão para perda desvalorização de investimento	Outros	Total do investimento
Equatorial Distribuição	90,15%	5.084.552	1.909.355	1.625.173	-	4.583.475	-	7.548	-	(22.687)	4.568.336
Equatorial Piauí	94,94%	821.100	225.258	216.212	(54.162)	779.519	1.329.738	652	-	-	2.109.909
Equatorial Alagoas	96,39%	1.146.105	319.751	312.045	(38.409)	1.104.695	964.617	437	-	-	2.069.749
Equatorial Serviços	100,00%	167.170	(24.039)	(24.039)	-	167.170	-	-	-	-	167.170
Equatorial Transmissão	100,00%	9.618.977	349.130	349.130	-	9.618.977	-	-	-	-	9.618.977
INTESA	100,00%	255.442	26.867	26.867	(4.637)	255.441	61.830	-	-	-	317.271
Equatorial Participações	100,00%	1.308.023	(389.582)	(389.582)	-	1.308.023	-	-	-	-	1.308.023
Equatorial Participações II	100,00%	194.032	(112.676)	(112.676)	-	194.032	-	-	-	-	194.032
Equatorial Participações III	100,00%	(78.369)	(108.141)	(108.141)	-	(78.369)	-	-	78.369	-	-
		18.517.032	2.195.923	1.894.989	(97.208)	17.932.963	2.356.185	8.637	78.369	(22.687)	20.353.467

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

(b) O resultado de equivalência patrimonial está bruto da amortização do direito de concessão no montante de R\$ 41.318 (R\$ 97.208 em 31 de dezembro de 2022), conforme item 23 (a), do ICPC 09; e

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

11 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

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

	31/12/2022	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativos de contrato (b)	Baixas (c)	30/09/2023
Ativo financeiro – Distribuição	13.207.533	707.277	2.200.012	(9.764)	16.105.058
Obrigações especiais – Distribuição (d)	(3.172.929)	(285.977)	(356.818)	-	(3.815.724)
Total	10.034.604	421.300	1.843.194	(9.764)	12.289.334

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas distribuidoras controladas, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizado pelo regulador nos processos de reajuste tarifário. O principal impacto nesse trimestre, está relacionado a controlada Equatorial Pará, em função da 6ª Revisão Tarifária Periódica (RTP), ocorrida em agosto de 2023, houve um reconhecimento de atualização no ativo financeiro no montante de R\$ 303.486;
- (b) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (c) Baixa dos ativos vinculados à infraestrutura provenientes das controladas indiretas Equatorial Maranhão, no valor de R\$ 1.027, Equatorial Pará, no valor de R\$ 8.225 e Equatorial Goiás no valor de R\$ 512; e
- (d) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

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

12 Imobilizado (Consolidado)

A composição do ativo imobilizado está apresentada da seguinte forma:

Imobilizado	Vida útil	30/09/2023			2022
		Custo	Depreciação Acumulada	Valor Líquido	Valor Líquido
Edificações, obras civis e benfeitorias	30 anos	111.233	(16.396)	94.837	93.845
Máquinas e equipamentos	15 - 30 anos	6.053.866	(1.412.487)	4.641.379	4.787.080
Móveis e utensílios	16 anos	4.537	(1.407)	3.130	2.511
Veículos	5 anos	5.244	(715)	4.529	1.716
Equipamentos de processamento de dados	6 anos	4.018	(1.665)	2.353	2.807
Imobilizado em andamento	-	2.017.664	(162)	2.017.502	94.872
Desmobilização de ativos	-	1.436	-	1.436	1.274
Total		8.197.998	(1.432.832)	6.765.166	4.984.105

12.1 Movimentação do ativo imobilizado

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Reclassificação	30/09/2023
Custo do Imobilizado						
Edificações, obras civis e benfeitorias	106.740	-	(1.401)	5.894	-	111.233
Máquinas e equipamentos	6.008.882	2.307	(3.995)	46.672	-	6.053.866
Móveis e utensílios	4.841	102	-	(406)	-	4.537
Veículos	2.319	3.457	(532)	-	-	5.244
Equipamentos de processamento de dados	3.957	329	(983)	715	-	4.018
Imobilizado em andamento (a)	94.872	1.981.705	(5.250)	(53.539)	(124)	2.017.664
Desmobilização de ativos	1.406	-	-	30	-	1.436
Total do custo de imobilizado	6.223.017	1.987.900	(12.161)	(634)	(124)	8.197.998

Nota Explicativa 13

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

	31/12/2022	Adições	Baixas	Transferências	Reclassificação	30/09/2023
Depreciação acumulada						
Edificações, obras civis e benfeitorias	(12.895)	(3.118)	2.186	(2.569)	-	(16.396)
Máquinas e equipamentos	(1.221.802)	(192.858)	92	2.081	-	(1.412.487)
Móveis e utensílios	(2.330)	(230)	-	1.153	-	(1.407)
Veículos	(603)	(477)	365	-	-	(715)
Equipamentos de processamento de dados	(1.150)	(514)	-	(1)	-	(1.665)
Desmobilização de ativos	(132)	-	-	(30)	-	(162)
Total da depreciação	<u>(1.238.912)</u>	<u>(197.197)</u>	<u>2.643</u>	<u>634</u>	<u>-</u>	<u>(1.432.832)</u>
Total do imobilizado	<u>4.984.105</u>	<u>1.790.703</u>	<u>(9.518)</u>	<u>-</u>	<u>(124)</u>	<u>6.765.166</u>

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

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

13 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

	Taxas anuais*	30/09/2023			
		Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
Distribuição					
Em serviço – Distribuição	4,23%	<u>41.451.604</u>	<u>(17.944.926)</u>	<u>(3.473.736)</u>	<u>20.032.942</u>
Direito de concessão					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	<u>291.810</u>	<u>(183.539)</u>	-	<u>108.271</u>
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	<u>172.905</u>	<u>(167.960)</u>	-	<u>4.945</u>
Direito de concessão - Equatorial Alagoas (a)	3,33%	<u>1.196.831</u>	<u>(180.631)</u>	-	<u>1.016.200</u>
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	<u>1.714.448</u>	<u>(287.482)</u>	-	<u>1.426.966</u>
Direito de concessão – CEEE-D (a)	4,17%	<u>2.786.062</u>	<u>(261.194)</u>	-	<u>2.524.868</u>
Direito de concessão – CEA (a)	3,33%	<u>1.199.957</u>	<u>(73.330)</u>	-	<u>1.126.627</u>
Direito de concessão – Equatorial Goiás (a)	4,47%	<u>(1.204.356)</u>	-	-	<u>(1.204.356)</u>
Subtotal		<u>6.157.657</u>	<u>(1.154.136)</u>	-	<u>5.003.521</u>
Outros		<u>53.565</u>	<u>(3.928)</u>	-	<u>49.637</u>
Subtotal		<u>47.662.826</u>	<u>(19.102.990)</u>	<u>(3.473.736)</u>	<u>25.086.100</u>
Transmissão					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	<u>8.287</u>	<u>(2.264)</u>	-	<u>6.023</u>
Em curso – Transmissão		<u>10.082</u>	-	-	<u>10.082</u>
Direito de concessão					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	<u>80.378</u>	<u>(22.026)</u>	-	<u>58.352</u>
Subtotal		<u>98.747</u>	<u>(24.290)</u>	-	<u>74.457</u>
Saneamento					
Direito de concessão – CSA (a)	2,88%	<u>943.104</u>	<u>(32.709)</u>	-	<u>910.395</u>
Outros		<u>969</u>	<u>(178)</u>	-	<u>791</u>
Subtotal		<u>944.073</u>	<u>(32.887)</u>	-	<u>911.186</u>
Geração Eólica					
Direito de exploração (a)	6,78%	<u>3.073.437</u>	<u>(329.868)</u>	-	<u>2.743.569</u>
Direito de autorização (a)	3,22%	<u>2.385.402</u>	<u>(124.177)</u>	-	<u>2.261.225</u>
Outros		<u>123.656</u>	-	-	<u>123.656</u>
Subtotal		<u>5.582.495</u>	<u>(454.045)</u>	-	<u>5.128.450</u>
Total		<u>54.288.141</u>	<u>(19.614.212)</u>	<u>(3.473.736)</u>	<u>31.200.193</u>

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

* Taxas anuais médias ponderadas de depreciação (%)

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

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

13.1 Movimentação do ativo intangível

	<u>31/12/2022</u>	<u>Adições</u>	<u>Baixas (c)</u>	<u>Transferências Ativos de contrato (a)</u>	<u>Outros</u>	<u>30/09/2023</u>
Distribuição						
Em serviço	36.762.274	28.675	(435.798)	3.890.581	1.517	40.247.249
(-) Amortização	(16.783.571)	(1.480.315)	319.010	-	(50)	(17.944.926)
Total em serviço	<u>19.978.703</u>	<u>(1.451.640)</u>	<u>(116.788)</u>	<u>3.890.581</u>	<u>1.467</u>	<u>22.302.323</u>
Obrigações especiais (b)	(6.107.699)	(1.141)	(27)	(254.482)	1.197	(6.362.152)
(-) Amortização	2.577.041	311.347	27	-	-	2.888.415
Total em obrigações especiais	<u>(3.530.658)</u>	<u>310.206</u>	<u>-</u>	<u>(254.482)</u>	<u>1.197</u>	<u>(3.473.737)</u>
Direito de concessão	7.208.332	-	-	-	-	7.208.332
(-) Amortização	(797.971)	(202.484)	-	-	-	(1.000.455)
Total em direito de concessão	<u>6.410.361</u>	<u>(202.484)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.207.877</u>
Outros	31.755	17.758	-	-	124	49.637
Total Distribuição	<u>22.890.161</u>	<u>(1.326.160)</u>	<u>(116.788)</u>	<u>3.636.099</u>	<u>2.788</u>	<u>25.086.100</u>
Transmissão						
Em serviço	583	-	-	-	-	583
(-) Amortização	(544)	(39)	-	-	-	(583)
Total em serviço	<u>39</u>	<u>(39)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
Em curso	7.713	2.369	-	-	-	10.082
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(18.548)	(3.478)	-	-	-	(22.026)
Total em direito de concessão	<u>61.830</u>	<u>(3.478)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>58.352</u>
Outros	7.489	-	-	-	-	7.489
(-) Amortização	(1.257)	(209)	-	-	-	(1.466)
Total outros	<u>6.232</u>	<u>(209)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>6.023</u>
Total Transmissão	<u>75.814</u>	<u>(1.357)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>74.457</u>
Saneamento						
Direito de concessão	943.104	-	-	-	-	943.104
(-) Amortização	(12.500)	(20.209)	-	-	-	(32.709)
Outros	364	427	-	-	-	791
Total Saneamento	<u>930.968</u>	<u>(19.782)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>911.186</u>
Geração Eólica						
Direito de exploração	3.073.437	-	-	-	-	3.073.437
(-) Amortização	(177.175)	(152.693)	-	-	-	(329.868)
Direito de autorização	2.385.402	-	-	-	-	2.385.402
(-) Amortização	(62.255)	(59.222)	-	-	-	(121.477)
Subtotal	<u>5.219.409</u>	<u>(211.915)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>5.007.494</u>
Outros	128.968	5.988	(5.081)	-	(8.919)	120.956
Total Geração Eólica	<u>5.348.377</u>	<u>(205.927)</u>	<u>(5.081)</u>	<u>-</u>	<u>(8.919)</u>	<u>5.128.450</u>
Intangível total	<u>29.245.320</u>	<u>(1.553.226)</u>	<u>(121.869)</u>	<u>3.636.099</u>	<u>(6.131)</u>	<u>31.200.193</u>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos 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. O montante de R\$ 1.141 impactou o caixa da Companhia; e
- (c) Valores correspondentes às baixas de bens integrantes do ativo intangível entre as quais destacamos: baixa de medidores, transformadores e religadores de distribuição que correspondiam a direitos de recebimento via faturamento através de sua amortização. Estes foram baixados por não estarem mais em condição de uso e em condições de gerar receitas. O saldo de baixas do período decorre, principalmente, da controlada indireta Equatorial Goiás.

Nota Explicativa

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

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

14 Ativos de contrato (Consolidado)

A movimentação dos ativos de contrato está conforme a seguir demonstrado:

	Distribuição e Saneamento					30/09/2023
	Transferências (a)					
	31/12/2022	Adições (c)	Baixas	Ativo intangível	Ativo financeiro	
Em curso	6.767.964	6.049.343	-	(3.890.581)	(2.200.012)	6.726.714
Obrigações especiais (b)	(1.136.729)	(663.945)	3.106	254.482	356.818	(1.186.268)
Total distribuição	5.631.235	5.385.398	3.106	(3.636.099)	(1.843.194)	5.540.446

	Transmissão				30/09/2023
	Remuneração (e)				
	31/12/2022	Adições (d)	Amortização (f)		
Em curso	-	69.601	-	-	69.601
Em serviço	10.678.986	107.332	1.228.782	(1.134.922)	10.880.178
Total transmissão	10.678.986	176.933	1.228.782	(1.134.922)	10.949.779
Total ativos de contrato	16.310.221				16.490.225

Circulante	1.437.976	1.528.724
Não circulante	14.872.245	14.961.501

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível;
- (b) Obrigações especiais representam, substancialmente, recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica;
- (c) O montante de R\$ 5.385.398 refere-se às adições líquidas do ativos de contrato reconhecidas no período. Deste total, R\$ 4.814.008 impactaram o caixa das controladas e, conforme nota explicativa nº 31.1 – Transações não envolvendo caixa, R\$ 141.158 referem-se às adições em contrapartida de fornecedores das controladas, R\$ 305.742 referem-se às adições em contrapartida de obrigações sociais e trabalhistas das controladas, e R\$ 47.831, deve-se à capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos, ver informações na nota explicativa nº 16 – Empréstimos e financiamentos das controladas. Adicionalmente, as controladas reconheceram o montante de R\$ 75.518 de reversão de provisão para perda de estoque, conforme nota explicativa nº 25.1 – Outras despesas operacionais, líquidas e o valor de R\$ 1.141 relacionado a adições de obrigações especiais do ativo intangível, verificar nota explicativa nº 13.1, nota (b) – Movimentação do ativo intangível;
- (d) O saldo decorre da contrapartida de Receita de implementação e melhoria de infraestrutura, manutenção e operação reconhecida no período, conforme nota explicativa nº 24 – Receita Operacional Líquida. A variação das adições dos ativos de contrato em curso, comparado ao segundo trimestre de 2023 se deve, sobretudo, ao pico do avanço financeiro a partir de setembro de 2023;
- (e) O saldo de remuneração é calculado com base na atualização do saldo remanescente dos ativos de contrato pelo Índice de Preço ao Consumidor Amplo (IPCA); e
- (f) A amortização dos ativos de contrato decorre do reconhecimento no resultado da Receita Anual Permitida (RAP), a qual é amortizado mensalmente os ativos de contrato até o final da concessão do empreendimento.

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

15 Fornecedores (Consolidado)

	<u>30/09/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
Suprimento de energia elétrica (a)	1.668.866	1.690.630
Encargos de uso da rede elétrica	377.941	364.960
Materiais e serviços (b)	2.036.876	2.121.507
Parcelamento Itaipu (c)	129.217	130.363
Outros	26.480	90.041
	<u>4.239.380</u>	<u>4.397.501</u>
Total		
Não circulante		
Materiais e serviços (b)	20.823	10.223
Parcelamento Itaipu (c)	203.043	290.061
Outros	-	30.230
	<u>223.866</u>	<u>330.514</u>
Total	<u>4.463.246</u>	<u>4.728.015</u>

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

15.1 Fornecedores – Risco sacado

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

Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

Em 30 de setembro de 2023, as controladas da Companhia apresentaram R\$ 284.863 (R\$ 331.953 em 31 de dezembro de 2022), em valores de fornecedores – risco sacado, os quais possuem prazo médio de liquidação de 90 dias.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

16 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

16.1 Composição do saldo

Custo da dívida (% a.a.)	30/09/2023			Custo da dívida (% a.a.)	31/12/2022			
	Principal e encargos				Principal e encargos			
	Circulante	Não circulante	Total		Circulante	Não circulante	Total	
Moeda estrangeira (USD)								
Banco Citibank S.A.	CDI + 0,78% a 1,85%	136.158	909.766	1.045.924	CDI + 0,78% e 111,8% CDI	444.225	19.727	463.952
Sumitomo Mitsui Banking Corporation	CDI + 1,45% a 1,48%	243.717	237.641	481.358	CDI+1,45% a 1,48%	5.089	495.783	500.872
Bank of America	CDI + 1,50% a 1,8475%	4.729	442.241	446.970	CDI+1,50%	253.919	-	253.919
Banco Bocom BBM	CDI 1,45% + 1,71%	213.195	17.639	230.834	CDI+1,71%	7	18.234	18.241
Scotiabank	CDI +1,35% a 1,85%	371.731	1.666.289	2.038.020	CDI+1,35% a 1,85%	196.096	1.893.004	2.089.100
Santander	CDI + 1,60 a 1,62 %	137.054	406.338	543.392	CDI +1,62%	3.765	420.039	423.804
Safra	CDI + 1,70% a 1,75%	319.302	-	319.302	-	-	-	-
Total moeda estrangeira		1.425.886	3.679.914	5.105.800		903.101	2.846.787	3.749.888
Moeda nacional								
Eletrobras	124,75% do CDI + 0,5%	-	-	-	124,75% do CDI + 0,5%/ 6,0%	170.963	200.400	371.363
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social	IPCA+3,93% a 7,57% / TLJP + 2,02% a 2,88%	736.699	8.851.049	9.587.748	IPCA+3,93% a 5,96% / TLJP +2,02% a 2,88%	536.099	8.390.505	8.926.604
Banco do Brasil	6,00%/ IPCA + 0,96% a 1,62%	76.995	912.009	989.004	6,00%/ IPCA +0,96% a 1,62%	60.087	950.815	1.010.902
Banco do Nordeste	IPCA + 0,96% a 2,67% / 2,50%	152.513	2.716.984	2.869.497	IPCA + 0,96% a 2,98% / CDI +3,66% /2,5%	162.786	2.819.774	2.982.560
Caixa Econômica Federal	6,00%	10.465	28.899	39.364	6,00%	10.502	36.639	47.141
CCEE/RGR/ANEEL (b)	5,00%	33.451	1.061.134	1.094.585	5,00%	-	1.055.461	1.055.461
Santander	CDI + 1,62% a 1,65%	28.891	250.000	278.891	CDI + 1,62% a 1,65%	7.438	250.000	257.438
China Construction Bank	CDI + 0,97%	1.902	150.000	151.902	CDI + 0,97%	7.309	150.000	157.309
Banco da Amazônia	IPCA + 1,68% a 2,05%	279	135.256	135.535	IPCA +1,68% a 2,05%	7	11.080	11.087
IBM	CDI - 0,17%	13.240	22.519	35.759	-	-	-	-
CELGPAR	6,80%	11.783	40.988	52.771	6,80%	11.265	49.763	61.028
FIDC	CDI + 3% e IPCA + 9,70%	-	-	-	CDI + 3% e IPCA + 9,70%	46.571	-	46.571
Enel Brasil (a)	CDI + 1,40%	627.310	-	627.310	CDI + 1,40%	7.055.025	-	7.055.025
Nota comercial	CDI + 1,40% a 1,65%	906.089	400.000	1.306.089	CDI + 1,35% a 1,40%	513.286	400.000	913.286
Nota promissória	CDI + 1,40%	650.933	-	650.933	CDI + 1,40%	-	586.037	586.037
Subtotal		3.250.550	14.568.838	17.819.388		8.581.338	14.900.474	23.481.812
(-) Custo de captação		(12.420)	(78.400)	(90.820)		(7.571)	(64.509)	(72.080)
(-) Ajuste a valor presente		-	(562.753)	(562.753)		-	(579.580)	(579.580)
(-) Cotas subordinadas FIDC		-	-	-		(74.041)	-	(74.041)
Subtotal		(12.420)	(641.153)	(653.573)		(81.612)	(644.089)	(725.701)
Total moeda nacional		3.238.130	13.927.685	17.165.815		8.499.726	14.256.385	22.756.111
Total		4.664.016	17.607.599	22.271.615		9.402.827	17.103.172	26.505.999

- (a) Saldo oriundo de dívida pela controlada Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A., convertendo as operações de empréstimo de mútuo com a Enel Brasil S.A. e Enel Finance International N.V e seus respectivos derivativos em uma nova dívida, cujo credor passou a ser a Enel Brasil S.A., com o custo de CDI + 1,40% a.a., juros e amortização *bullet*, tendo como vencimento final, 28 de dezembro de 2023. A controlada indireta realizou liquidação parcial antecipada do saldo devedor dos contratos repactuadas com a Enel Brasil, conforme nota explicativa 16.4 (a); e
- (a) Contrato de empréstimo via recursos da reserva global de reversão (RGR), entre a controlada Equatorial Piauí e a CCEE, na condição de gestora da RGR. A gestora da RGR concede, nos termos da Resolução Normativa ANEEL nº 748/2016, empréstimo à devedora com recursos da RGR, necessário para assegurar a remuneração adequada prevista no art. 11 da Portaria MME nº 388/2016, com o objetivo de criar condições para a continuidade e a prestação adequada do serviço. A Controlada indireta Equatorial Piauí, reconheceu o ajuste a valor presente de R\$ 674.930, utilizando como data base 31 de março de 2019, e taxa de desconto, taxa que refletia o risco e prazos das captações disponíveis no mercado à Controlada. Em 30 de junho de 2023 o saldo de ajuste a valor presente corresponde a R\$ 562.573 (R\$ 579.580 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

16.2 Garantias

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

16.3 Cronograma de amortização da dívida

Em 30 de setembro de 2023, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

Consolidado	30/09/2023	
	Valor	%
Circulante	4.664.016	21%
2024	480.993	2%
2025	2.948.054	13%
2026	2.314.016	10%
2027	2.270.964	10%
De 2028 a 2048	10.234.725	46%
Subtotal	18.248.752	82%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante)	(641.153)	(3%)
Não circulante	17.607.599	79%
Total	22.271.615	100%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

16.4 Movimentação de empréstimos e financiamentos

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2022	8.499.726	14.256.385	903.101	2.846.787	26.505.999
Ingressos (nota explicativa nº 16.5)	871.005	893.230	865.000	1.317.560	3.946.795
Encargos	945.118	(46.912)	145.371	-	1.043.577
Varição monetária e cambial	164.468	223.099	(32.891)	(65.438)	289.238
Transferências	1.379.196	(1.379.196)	418.995	(418.995)	-
Amortizações de principal (a)	(7.704.840)	-	(769.400)	-	(8.474.240)
Pagamentos de juros	(936.016)	-	(104.290)	-	(1.040.306)
Custo de captação (b)	182	(18.921)	-	-	(18.739)
Ajuste a valor presente (c)	19.291	-	-	-	19.291
Saldos em 30 de setembro de 2023	3.238.130	13.927.685	1.425.886	3.679.914	22.271.615

- (a) As antecipações do período são referentes, principalmente, às seguintes liquidações: da controlada direta Equatorial Alagoas (i) no montante de R\$ 47.713, em 02 de maio de 2023, do contrato ECR 0296 e (ii) no montante de R\$ 208.808, em 06 de setembro de 2023, do contrato ECR 02814; e da controlada indireta Equatorial Goiás (i) no montante de R\$ 4.186, em 09 de janeiro de 2023, do contrato ECF-232/2008 com a Eletrobras; (ii) no montante de R\$ 5.058.000, em 26 de janeiro de 2023, do saldo devedor dos contratos repactuados com a ENEL Brasil; (iii) no montante de R\$ 13.075, em 15 de fevereiro de 2023, do contrato CCB N° 5000444400 com a Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (BNDES); e (iv) nos montantes adicionais de R\$ 511.000, em 13 de março de 2023, e R\$ 1.022.000, em 27 de março de 2023, com a ENEL Brasil;
- (b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição; e
- (c) Refere-se à movimentação do ajuste a valor presente das controladas Equatorial Piauí e Equatorial Goiás que, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

16.5 Ingressos

Controlada	Instituição	Ingresso	Data do Ingresso	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação de Recurso	Encargo Financeiro (a.a.)	Taxa Efetiva com Derivativo (a.a.)
Equatorial Goiás	Banco Santander	125.000	jan-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,43%	CDI + 1,40%
Equatorial Goiás	Banco Citibank	110.000	jan-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,3215%	CDI + 1,40%
CEA	Banco Citibank	179.280	fev-23	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + Sofr + 0,84%	CDI + 1,38%
CEA	Banco Citibank	120.720	fev-23	Semestral	Bullet	Capital de Giro	USD + Sofr + 0,84%	CDI + 1,38%
Ribeiro Gonçalves Solar Holding	BNDES	97.000	mai-23	Mensal após carência	Mensal após carência	Investimento	IPCA + 7,57%	Não se aplica
EQTL MA	BNDES	186.381	jun-23	Trimestral/Mensal após carência	Mensal	Investimento	IPCA + 5,96%	Não se aplica
CEEE-D	Banco Citibank	583.800	jun-23	Semestral	Semestral após carência	Capital de Giro	USD + Sofr + 1,09%	CDI + 1,85%
EQTT	Bocom	200.000	jun-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,97%	CDI + 1,45%
CEEE-D	Bank Of America	233.760	jul-23	Anual	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,7882%	CDI + 1,8475%
Ribeiro Gonçalves Solar Holding	BNDES	250.000	jul-23	Mensal após carência	Mensal após carência	Investimento	IPCA + 7,57%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XV	Banco Safra	45.000	jul-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,70%	CDI + 1,70%
Sertão Solar Barreiras XVI	Banco Safra	33.000	jul-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,70%	CDI + 1,70%
Sertão Solar Barreiras XVII	Banco Safra	33.000	jul-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,70%	CDI + 1,70%
Sertão Solar Barreiras XVIII	Banco Safra	39.000	jul-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,70%	CDI + 1,70%
CSA	BASA	24.329	ago-23	Mensal	Mensal após carência	Investimento	IPCA + 1,6812%	Não se aplica
CSA	BASA	99.847	ago-23	Mensal	Mensal após carência	Investimento	IPCA + 2,0549%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVI	1ª Nota Comercial	35.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XX	1ª Nota Comercial	55.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVII	1ª Nota Comercial	50.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XXI	1ª Nota Comercial	66.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVIII	1ª Nota Comercial	50.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XIX	1ª Nota Comercial	55.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XV	1ª Nota Comercial	10.000	ago-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,60%	Não se aplica
Ribeiro Gonçalves Solar Holding	Banco Safra	150.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,62%	CDI + 1,75%
Equatorial Alagoas	Bank Of America	200.000	set-23	Anual	Bullet	Capital de Giro	USD + 6,9529%	CDI + 1,50%
EQTL MA	IBM	35.673	set-23	Mensal após carência	Mensal após carência	Investimento	CDI - 0,17%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVI	2ª Nota Comercial	60.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XX	2ª Nota Comercial	100.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVII	2ª Nota Comercial	70.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XXI	2ª Nota Comercial	80.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XVIII	2ª Nota Comercial	75.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XIX	2ª Nota Comercial	100.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Sertão Solar Barreiras XV	2ª Nota Comercial	65.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	CDI + 1,65%	Não se aplica
Ribeiro Gonçalves Solar Holding	Banco Santander	130.000	set-23	Bullet	Bullet	Capital de Giro	USD + 7,62%	CDI + 1,60%
CEEE-D	BNDES	200.000	set-23	Trimestral/Mensal após carência	Mensal após carência	Investimento	IPCA + 7,38%	Não se aplica
Total		3.946.790						

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

16.6 Covenants dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia e suas controladas possuem garantias fidejussórias e/ou recebíveis e/ou ações e/ou aplicações financeiras (contas reserva) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos.

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

Equatorial Maranhão

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,5				<i>Scotiabank</i>	1,4
2º EBITDA/Resultado financeiro líquido: >= 1,5					13,1

Equatorial Pará

Covenants Empréstimos

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

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos

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

Equatorial Alagoas

Covenants Empréstimos

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

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

CEEE-D

	<i>Bank of America</i>	<i>Nota comercial</i>	<i>Nota promissória</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	<i>Citibank</i>
<i>Covenants Empréstimos</i>					
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5	3,6	3,6	3,6	3,6	3,6

CEA

		<i>Scotiabank</i>	<i>Sumitomo Mitsui Banking Corporation</i>	<i>Citibank</i>
<i>Covenants Empréstimos</i>				
1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5		3,6	3,6	3,6

Telecom

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5				<i>Citibank</i>	3,6
-----------------------------------	--	--	--	-----------------	-----

E-Nova

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5				<i>Citibank</i>	3,6
----------------------------------	--	--	--	-----------------	-----

Equatorial Piauí

Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,5		<i>Scotiabank</i>	<i>Santander</i>		
		3,6			3,6

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

17 Debêntures

17.1 Movimentação das debêntures

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

Controladora

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	<u>125.480</u>	<u>4.428.580</u>	<u>4.554.060</u>
Ingressos (nota explicativa nº 17.4)	1.578.983	-	1.578.983
Encargos	486.916	-	486.916
Transferências	(3.161)	3.161	-
Pagamento de juros	(471.084)	-	(471.084)
Reorganização societária (a)	(1.579.848)	-	(1.579.848)
Custo de captação (b)	3.161	-	3.161
Saldos em 30 de setembro de 2023	<u>140.447</u>	<u>4.431.741</u>	<u>4.572.188</u>

- (a) Para mais detalhes, ver nota explicativa 1.2 – Transferência da totalidade de ações da Equatorial Piauí; e
(b) Refere-se à movimentação do custo de captação, quando positivo significa amortização e quando negativo, adição.

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

Emissão	Característica	Série	Garantias	Valor da emissão	Custo nominal	Data da emissão	Vencimento	Em 30 de setembro de 2023		
								Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
3ª	(1)/(3)/(4)	Única	N/A	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	31.501	448.400	479.901
5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	N/A	1.700.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	dez/26	68.742	1.683.341	1.752.083
5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	N/A	300.000	CDI + 1,7% a.a.	dez/21	dez/28	12.960	300.000	312.960
5ª	(1)/(3)/(4)	5ª	N/A	2.000.000	CDI + 1,4% a.a.	fev/22	fev/25	27.244	2.000.000	2.027.244
								<u>140.447</u>	<u>4.431.741</u>	<u>4.572.188</u>

- (1) Emissão pública de debêntures simples;
(3) Não conversíveis em ações;
(4) Espécie Quirografia;

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Consolidado

	Passivo circulante	Passivo não circulante	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2022	1.406.261	13.271.265	14.677.526
Ingressos (nota explicativa nº 17.4)	1.578.983	8.375.000	9.953.983
Encargos	2.099.237	(97.724)	2.001.513
Variação monetária	68.200	113.889	182.089
Amortização do principal	(2.296.564)	-	(2.296.564)
Transferências	1.848.568	(1.848.568)	-
Pagamento de juros	(1.492.260)	-	(1.492.260)
Custo de captação (a)	39.914	(152.701)	(112.787)
Saldos em 30 de setembro de 2023	3.252.339	19.661.161	22.913.500

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

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

Controlada	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da emissão	Vencimento	Em 30 de setembro de 2023		
								Passivo Circulante	Passivo Não Circulante	Total
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	28.574	-	28.574
Equatorial Pará	2ª	(2)/(3)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 2,40% a.a.	dez/16	jan/24	10.744	-	10.744
Equatorial Pará (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	149.268	-	149.268
Equatorial Pará	6ª	(1)/(3)/(4)	Única	1.350.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	73.597	1.346.260	1.419.857
Equatorial Maranhão (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	out/16	out/23	170.566	-	170.566
Equatorial Maranhão	9ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 1,40% a.a.	jun/22	mai/28	16.345	299.134	315.479
Equatorial Piauí	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	CDI + 1,37% a.a.	dez/21	dez/26	48.711	400.000	448.711
Equatorial Alagoas	1ª	(1)/(3)/(4)	1ª	200.000	CDI + 1,635% a.a.	out/22	out/27	13.429	200.000	213.429
Equatorial Alagoas	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	100.000	CDI + 0,74% a.a.	out/22	out/34	2.668	101.500	104.168
Equatorial Transmissão (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	800.000	IPCA + 4,92% a.a.	mar/21	mar/36	(132)	924.478	924.346
Equatorial Transmissão (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/21	nov/24	77.784	71.399	149.183
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.200.000	CDI + 1,5% a.a.	ago/21	ago/26	314.504	593.597	908.101
CEEE-D	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	300.000	IPCA + 5,4% a.a.	ago/21	set/29	2.319	343.584	345.903
CEEE-D	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	250.000	CDI + 1,08% a.a.	dez/22	dez/29	5.389	259.539	264.928
CEEE-D	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	180.000	IPCA + 6,50% a.a.	ago/23	jul/30	1.633	180.663	182.296
CSA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	1ª	1.003.000	CDI + 1,55% a.a.	dez/21	jun/24	1.276.510	-	1.276.510
CEA	1ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Única	500.000	CDI + 1,80% a.a.	dez/21	jul/28	15.039	617.247	632.286
CEA	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	195.000	IPCA + 6,50% a.a.	ago/23	jul/30	1.868	195.740	197.608
Equatorial Goiás	2ª	(1)/(3)/(4)/(6)	Única	7.000.000	CDI + 1,50% a.a.	jan/23	jan/26	157.569	6.946.361	7.103.930
Equatorial Goiás	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	1.000.000	IPCA + 7,1% a.a.	mai/23	abr/31	23.817	977.861	1.001.678
Equatorial Transmissão 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	6.638	61.317	67.955
Equatorial Transmissão 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	5.024	51.145	56.169
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	6.189	50.378	56.567
Equatorial Transmissão 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	6.487	45.879	52.366
Equatorial Transmissão 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	2.286	81.072	83.358
Equatorial Transmissão 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	4.828	164.399	169.227
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	3.395	121.927	125.322
Equatorial Transmissão 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	3.274	110.639	113.913
Intesa (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	50.069	87.065	137.134
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	249.733	(398)	249.335
Intesa	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	-	150.000	150.000
Echoenergia Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 6,90% a.a.	jun/20	jun/30	11.389	206.492	217.881
Echoenergia Participações S.A. (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	140.000	IPCA + 4,75% a.a.	jan/21	jan/31	10.583	158.820	169.403
Echoenergia Participações S.A.	3ª	(1)/(3)/(4)	Única	300.000	CDI + 2,20% a.a.	ago/21	jul/24	307.180	-	307.180
Ventos de São Clemente Holding S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	180.000	IPCA + 8,00% a.a.	abr/17	out/30	22.228	180.477	202.705
Ventos de São Clemente Holding S.A.	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	20.000	IPCA + 7,06% a.a.	abr/20	dez/29	2.906	17.475	20.381
Serras Holding S.A.	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	40.000	IPCA + 7,64% a.a.	jul/18	jul/32	3.578	43.816	47.394
São Jorge Holding S.A.	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	45.000	IPCA + 9,00% a.a.	mai/17	jul/28	12.624	53.964	66.588
Vila Piauí 1 Empreendimentos e Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	43.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	3.260	34.233	37.493
Vila Piauí 2 Empreendimentos e Participações S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	44.000	IPCA + 5,95% a.a.	jul/20	jun/35	7.061	121.998	129.059
Serra do Mel Holding S.A. (a)	1ª	(1)/(3)/(5)/(6)/(7)	Única	142.000	IPCA + 5,29% a.a.	mar/21	dez/35	2.958	31.359	34.317
Subtotal								3.111.892	15.229.420	18.341.312
Emissões da controladora – ver informações da “Controladora”								140.447	4.431.741	4.572.188
Total – Consolidado								3.252.339	19.661.161	22.913.500

- (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 Fidejussória; e
- (7) Garantia Real.

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2023
(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. 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.

17.2 Garantias

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

17.3 Cronograma de amortização da dívida

Controladora	30/09/2023	
	Valor	%
Circulante	140.447	3%
2024	448.400	10%
2025	2.850.000	62%
2026	850.000	19%
2027	150.000	3%
2028	150.000	3%
Subtotal	4.448.400	97%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante)	(16.659)	0%
Não circulante	4.431.741	97%
Total	4.572.188	100%

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Consolidado	30/09/2023	
	Valor	%
Circulante	3.252.339	14%
2024	602.171	3%
2025	3.407.088	15%
2026	9.477.572	41%
2027	1.766.039	8%
De 2028 a 2039	4.578.225	20%
Subtotal	19.831.095	87%
Custo de captação/ ajuste a valor presente (não circulante)	(169.934)	(1%)
Não circulante	19.661.161	86%
Total	22.913.500	100%

17.4 Ingressos

Companhia	Emissão	Ingresso	Data do Ingresso	Data do Vencimento	Pagamento de Juros	Amortização	Destinação do Recurso	Encargo Financeiro	Taxa Efetiva com Derivativo
Equatorial Goiás	2ª Emissão – Série Única	7.000.000	Jan/2023	Jan/2026	Semestral	<i>Bullet</i>	Refinanciamento de dívida	CDI +1,5%	Não se aplica
Equatorial Energia	6ª Emissão de Debêntures	1.578.983	Mar/2023	Jul/2023	<i>Bullet</i>	<i>Bullet</i>	Capital de giro	CDI +1,0%	Não se aplica
Equatorial Goiás	3ª Emissão – Série única	1.000.000	Mai/2023	Abr/2031	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 7,1%	Não se aplica
CEEE-D	3ª Emissão - Série única	180.000	Ago/2023	Jul/2030	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 6,50%	Não se aplica
CEA	2ª Emissão - Série única	195.000	Ago/2023	Jul/2030	Semestral	Anual após carência	Investimento	IPCA + 6,50%	Não se aplica
		9.953.983							

17.5 Covenants das debêntures

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Equatorial Energia

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

3ª debêntures 5ª debêntures
3,6 3,6

Equatorial Pará

Covenants debêntures

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

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

2ª debêntures
1,6

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA : <3,5

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

3ª debêntures
1,1
10,6

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

6ª debêntures
1,1

Equatorial Maranhão

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=3,25

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

7ª debêntures
1,4
13,1

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4, 5

9ª debêntures
1,4

Equatorial Piauí

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures
4,1

Equatorial Alagoas

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4,5

1ª debêntures
2,1

Equatorial Transmissão

Covenants debêntures

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

1ª debêntures 2ª debêntures
5,0 5,0

SPEs

Covenants debêntures

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

SPE 01	SPE 02	SPE03	SPE 05	SPE 07	SPE 08
3,3	3,7	3,2	3,0	3,3	3,8

INTESA

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

1ª debêntures 2ª debêntures
2,1 2,1

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

Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <=4,5

CEEE-D (1ª, 2ª e 3ª debêntures)	CEA (1ª e 2ª debêntures)	CSA	EQTL GO (2ª e 3ª debêntures)
3,6	3,6	3,6	3,6

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

18 Impostos e contribuições a recolher (Consolidado)

	<u>30/09/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Circulante		
ICMS	509.522	368.875
ICMS parcelamento (a)	121.209	105.505
PIS e COFINS	358.477	567.966
Encargos sociais e outros	43.956	65.916
Outros	151.044	120.892
Total circulante	1.184.208	1.229.154
Não circulante		
ICMS	65.404	62.934
ICMS parcelamento (a)	2.516.546	2.413.435
Outros	302.747	212.836
Total não circulante	2.884.697	2.689.205
Total impostos e contribuições a recolher	4.068.904	3.918.359

- (a) Saldos referentes às controladas Equatorial Pará, Equatorial Alagoas, CEEE-D e Equatorial Goiás nos montantes de R\$ 34.501, R\$ 6.097, R\$ 2.596.084 e R\$ 1.073, respectivamente, em 30 de setembro de 2023, totalizando R\$ 2.637.755 (R\$ 42.191, R\$ 8.581 e R\$ 2.468.168 e R\$ 0, respectivamente, totalizando R\$ 2.518.940 em 31 de dezembro de 2022).

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

Do saldo remanescente, R\$ 90.723, refere-se a parcelamentos ordinários, e R\$ 2.505.361 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 e, 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	1.499.130	-	1.499.130
Multa	399.032	(239.419)	159.613
Juros	607.199	(364.320)	242.880
Total	2.505.361	(603.739)	1.901.622

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	<u>30/09/2023</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante	121.209	5%
2024	28.130	1%
2025	109.774	4%
2026	113.458	4%
2027	97.887	4%
De 2028 a 2035	2.167.297	82%
Não circulante	2.516.546	95%
Total ICMS parcelamento	2.637.755	100%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

19 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos**19.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos**

	<u>30/09/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Prejuízo fiscal	1.406.168	1.492.767
Base negativa	455.246	487.535
Diferenças temporárias:		
Provisão para riscos judiciais	475.460	363.843
Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	441.088	441.036
Provisão para participação nos lucros	19.403	25.077
Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	(2.539.311)	(1.528.286)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	2.042	1.932
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.918	48.768
Contingências e encargos da dívida - aquisição EQTL PA, AL e PI	57.045	58.943
SWAP	110.688	10.184
Provisão laudo atuarial	164.177	77.202
AIC Reversível	68.998	72.318
Atualização do ativo financeiro VNR	(825.548)	(687.818)
Ajuste a valor presente	(218.804)	(216.970)
Reavaliação bens da concessão	(46.344)	(57.579)
Depreciação acelerada	(517.950)	(546.593)
Opção de compra de ações	(62.145)	(199.006)
Provisão para perdas de estoques	(3.019)	-
Remuneração e RAP- Ativos de contrato	933.056	-
Outras diferenças temporárias	38.754	(59.470)
Contratos de comercialização	(423)	-
Imposto diferido líquido	<u>7.499</u>	<u>(216.117)</u>
Ativo diferido líquido	2.532.449	2.277.811
Passivo diferido líquido	(2.524.950)	(2.493.928)

- (a) A movimentação do saldo de prejuízos fiscais e base negativa de contribuição no período representa o imposto de renda e contribuição social diferidos nas controladas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Goiás e SPes 01 a 08. Os impostos diferidos totalizaram R\$ 1.861.414 (R\$1.980.302 em 31 de dezembro de 2022), e estão embasados em projeções de recuperabilidade futura aprovada pelo Conselho de Administração. Existem saldos ativos e passivos por estarem sendo apresentadas no consolidado companhias diferentes.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

19.2 Movimentação dos tributos diferidos

	Saldo em 31/12/2022	Reconhecimento no resultado	Outros resultados abrangentes	Baixa (a)	Saldo em 30/09/2023
Prejuízo fiscal	1.492.767	(61.240)	-	(25.359)	1.406.168
Base negativa	487.535	(23.160)	-	(9.129)	455.246
Provisão para riscos judiciais	363.843	111.617	-	-	475.460
Perdas / Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	441.036	52	-	-	441.088
Provisão para participação nos lucros	25.077	(5.674)	-	-	19.403
Receita /Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	(2.188.861)	(350.450)	-	-	(2.539.311)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	1.932	110	-	-	2.042
Intangível - Concessão- aquisição Equatorial Pará	48.768	150	-	-	48.918
Contingências e encargos da dívida - aquisição EQTL PA, AL e PI SWAP	58.943	(1.898)	-	-	57.045
	10.184	64.740	35.764	-	110.688
Provisão laudo atuarial	77.202	2.175	84.800	-	164.177
AIC Reversível	72.318	(3.320)	-	-	68.998
Atualização do ativo financeiro VNR	(687.818)	(137.730)	-	-	(825.548)
Ajuste a valor presente	(216.970)	(1.834)	-	-	(218.804)
Reavaliação bens da concessão	(57.579)	11.235	-	-	(46.344)
Depreciação acelerada	(546.593)	28.643	-	-	(517.950)
Opção de compra de ações	(199.006)	136.861	-	-	(62.145)
Provisão para perdas de estoques	-	(3.019)	-	-	(3.019)
Remuneração e RAP- Ativos de contrato	660.575	272.481	-	-	933.056
Outras diferenças temporárias	(59.470)	98.224	-	-	38.754
Contratos de comercialização	-	(423)	-	-	(423)
Diferido líquido	(216.117)	137.540	120.564	(34.488)	7.499
Ativo diferido líquido	2.277.811				2.532.449
Passivo diferido líquido	(2.493.928)				(2.524.950)

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

19.3 Expectativa de recuperação - Prejuízo fiscal e base negativa

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

Expectativa de realização	2023	2024	2025	2026	Após 2026	Total	Total	
							Prejuízo fiscal	Base negativa
Equatorial Alagoas	14.719	43.710	45.820	48.100	147.070	299.419	220.161	79.258
Equatorial Piauí	23.175	27.946	49.251	56.121	296.272	452.765	346.554	106.211
SPEs 01 a 08	16.388	27.198	5.244	-	-	48.830	43.562	5.268
Equatorial Goiás	-	90.243	113.743	176.382	680.032	1.060.400	795.891	264.509
Total	54.282	189.097	214.058	280.603	1.123.374	1.861.414	1.406.168	455.246

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

19.4 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

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

Controladora	30/09/2023		30/09/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	1.264.547	1.264.547	954.214	954.214
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	316.137	113.809	238.554	85.879
Adições:				
Equivalência patrimonial	258.637	93.108	184.978	63.218
Instrumentos financeiros	112.867	40.632	-	-
Outras provisões	3.365	794	2.482	523
Total adições	374.869	134.534	187.460	63.741
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(770.741)	(277.467)	(492.224)	(177.201)
Instrumentos financeiros	12.234	(4.404)	-	-
Derivativos – ajuste a valor justo	-	-	(29.582)	-
Total exclusões	(758.507)	(281.871)	(521.806)	(177.201)
Dedutibilidade fiscal (limite legal)	-	-	(95.792)	(27.581)
Total de IRPJ e CSLL do exercício	-	-	-	-
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(100.633)	(36.228)	29.531	10.649
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	(8%)	(3%)	3%	1%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Consolidado	30/09/2023		30/09/2022	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	2.290.516	2.290.516	1.768.923	1.768.923
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	572.629	206.146	442.231	159.203
Adições:				
Provisão para contingências	147.362	53.052	17.496	6.299
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	206.495	74.339	101.569	36.565
Ajuste a valor presente	12.717	4.578	8.313	2.991
Variação <i>SWAP</i>	58.391	21.022	103.539	37.274
Atualização do ativo financeiro VNR	71.303	25.669	59.914	21.569
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	235.996	84.959	2.360	850
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	2.054	741	1.506	542
Multa e penalidades por infrações	-	-	1.640	223
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	97	35	617	221
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	12.367	4.452	47.288	17.025
Depreciação acelerada	28.643	-	27.654	-
Remuneração e RAP – Ativos de contrato	225.537	81.193	-	-
Amortização do ágio	26.444	9.520	-	-
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de concessão	-	-	201.637	72.591
Provisão para fundo de pensão	19.803	7.130	-	-
Provisão Para Perda de estoques	14.263	5.134	-	-
Outras provisões	432.619	153.717	541.253	184.983
Total adições	1.494.091	525.541	1.114.786	381.133
Exclusões:				
Provisão e reversão para contingências	(52.231)	(18.804)	(45.837)	(16.501)
Reversão de provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(86.763)	(31.234)	(108.186)	(38.946)
Ajuste ao valor presente	(53.351)	(19.206)	(10.550)	(3.799)
Variação <i>SWAP</i>	(27.063)	(9.742)	(111.055)	(29.330)
Atualização do ativo financeiro VNR	(176.366)	(63.492)	(108.084)	(38.911)
Participação nos lucros, honorários e licença prêmio	(5.824)	(2.097)	(3.659)	(1.316)
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(295.430)	(106.355)	(1.031)	(488)
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	(358)	(129)	(4.273)	(1.539)
Outras provisões	(373.856)	(132.329)	(330.128)	(115.787)
Total exclusões	(1.071.242)	(383.388)	(722.803)	(246.617)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(61.922)	(23.367)	(100.112)	(39.667)
Prejuízo fiscal apurado no período	(36.253)	(13.110)	-	-
IRPJ e CSLL outros	16.098	5.795	(4.789)	-
Incentivos	(4.778)	-	(4.940)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(301)	-	(170)	-
Total compensações	(87.156)	(30.682)	(110.011)	(39.667)
IRPJ subvenção governamental	(684.097)	-	(481.998)	-
Total outras deduções	(684.097)	-	(481.998)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período	224.225	317.617	242.205	254.052
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	(107.348)	(30.192)	82.110	39.907
Total	(107.348)	(30.192)	82.110	39.907
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	116.877	287.425	324.315	293.959
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	5%	13%	18%	17%

19.5 Composição do PIS e COFINS diferidos

	30/09/2023	31/12/2022
Passivo		
PIS diferido sobre a receita de implementação (a)	288.653	300.314
COFINS diferido sobre a receita de implementação (a)	951.087	859.580
Outros impostos diferidos	18.955	14.317
Total PIS e COFINS diferidos	1.258.695	1.174.211
Passivo circulante	61.598	56.919
Passivo não circulante	1.197.097	1.117.292

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

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

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

20.1 Composição da dívida

	30/09/2023	31/12/2022
Circulante		
Outras concessionárias	6.972	5.695
Credores financeiros (a)	31.242	28.527
Partes relacionadas	19.358	9.607
Total	57.572	43.829
Não circulante		
Outras concessionárias	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	346.891	382.433
Partes relacionadas	640.349	640.349
(-) Ajuste a valor presente – partes relacionadas	(127.332)	(136.014)
(-) Ajuste a valor presente (b)	(60.153)	(64.878)
Total	883.608	905.743
Total	941.180	949.572

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; e (ii) titulares de créditos decorrentes de operações financeiras ou bancárias, inclusive, mas sem se limitar a, *bonds* e créditos decorrentes de operações de derivativos, com ou sem vinculação de recebíveis; e
- (b) Em 30 de setembro de 2023, o saldo era composto por: R\$ 43.514 de empréstimos e financiamentos e R\$ 16.639 de outras concessionárias (R\$ 47.105 de empréstimos e financiamentos e R\$ 17.773 de outras concessionárias em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

20.2 Cronograma de pagamento

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

Vencimento	30/09/2023	
	Valor	%
Circulante	<u>57.572</u>	<u>6%</u>
2024	6.580	1%
2025	26.321	3%
2026	26.321	3%
2027	60.613	6%
Até 2034	<u>951.258</u>	<u>101%</u>
Subtotal	<u>1.071.093</u>	<u>114%</u>
(-) Ajuste a valor presente (não circulante)	<u>(187.485)</u>	<u>(20%)</u>
Não circulante	<u>883.608</u>	<u>94%</u>
Total	<u>941.180</u>	<u>100%</u>

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

	31/12/2022	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Juros pagos	Ajuste a valor presente	30/09/2023
Outras concessionárias	71.775	3.770	-	-	(2.493)	1.134	74.186
Partes relacionadas – nota explicativa nº 9	513.942	28.788	-	-	(19.037)	8.682	532.375
Credores financeiros	<u>363.855</u>	<u>9.687</u>	<u>(13.608)</u>	<u>(19.741)</u>	<u>(9.166)</u>	<u>3.592</u>	<u>334.619</u>
Total	<u>949.572</u>	<u>42.245</u>	<u>(13.608)</u>	<u>(19.741)</u>	<u>(30.696)</u>	<u>13.408</u>	<u>941.180</u>

21 Provisão para riscos judiciais e depósitos vinculados (Consolidado)

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

	30/09/2023		31/12/2022	
	Provisão	Depósitos judiciais	Provisão	Depósitos judiciais
Cíveis	2.574.306	193.188	2.617.636	171.080
Fiscais	295.361	133.686	293.062	124.455
Trabalhistas	2.809.570	399.339	2.755.936	362.061
Regulatórias	208.377	1.851	241.258	1.726
Ambientais	32.907	-	31.020	-
Total	<u>5.920.521</u>	<u>728.064</u>	<u>5.938.912</u>	<u>659.322</u>
Circulante	583.348	10.127	601.291	5.711
Não circulante	5.337.173	717.937	5.337.621	653.611

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Movimentação dos riscos no período

	<u>31/12/2022</u>	<u>Adições (1)</u>	<u>Utilização (2)</u>	<u>Reversão de provisão (3)</u>	<u>Atualização (4)</u>	<u>30/09/2023</u>
Cíveis	2.617.636	156.384	(164.959)	(116.846)	82.091	2.574.306
Fiscais	293.062	21	(2)	(452)	2.732	295.361
Trabalhistas	2.755.936	174.025	(158.941)	(62.145)	100.695	2.809.570
Regulatórias	241.258	111	(31.587)	(9.823)	8.418	208.377
Ambientais	31.020	51	-	(35)	1.871	32.907
Total	<u>5.938.912</u>	<u>330.592</u>	<u>(355.489)</u>	<u>(189.301)</u>	<u>195.807</u>	<u>5.920.521</u>

(1) Contingências provisionadas no período;

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

(3) Reversões realizadas durante o período; e

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

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

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

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

	<u>30/09/2023</u>	<u>31/12/2022</u>
Cíveis	4.559.621	4.177.540
Fiscais	532.914	485.066
Trabalhistas	1.000.956	2.369.040
Regulatório	-	32
Ambiental	25.381	101
Total	<u>6.118.872</u>	<u>7.031.779</u>

Cíveis

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

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

Controlada indireta Equatorial Pará: (i) a ação civil pública movida pelo Ministério Público Estadual em face da Equatorial Pará, solicitando regularização do serviço de energia elétrica no município de Acará, com a implementação e manutenção de rede, para evitar as faltas e interrupções, no montante de R\$ 6.301 (R\$ 5.961 em 31 de dezembro de 2022); e (ii) a ação monitória movida pelo ministério público por descumprimento de TAC, no montante R\$ 1.468 (R\$ 3.674 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Controlada indireta Equatorial Piauí: (i) a ação nº 0012732-04.2003.8.18.0140 (Cobrança indevida) em que tem como autor o Município de Água Branca e outros e como objeto suposta compensação de valores a maior na Transação de Crédito Tributário firmada com o Estado e, em razão disso, requer a devolução das quantias supostamente adimplidas a maior, bem como a repetição do indébito desses valores, no montante de R\$ 49.771 (R\$ 47.346 em 31 de dezembro de 2022), considerando-se o posicionamento do Poder Judiciário em processo similar. Atualmente o processo encontra-se em instrução; e (ii) a ação nº 0013909-85.2012.8.18.0140 (Falha no Fornecimento) que tem como autor Cerâmica Surubim LTDA, e como objeto a ocorrência de incêndio em decorrência de desligamento, supostamente “abrupto”, de sua unidade consumidora em 21 de dezembro de 2011 e, em razão disso, requer o pagamento de indenização a título de danos materiais e lucros cessantes, no montante de R\$ 5.152 (R\$ 3.244 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso da Distribuidora de Agravo em Recurso Especial e do pedido realizado pela Equatorial Piauí no cumprimento provisório de sentença de compensação do valor executado com débito da exequente.

Controlada indireta CEEE-D: ação indenizatória movida por Banco Máxima em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 220.800. Atualmente o processo está em fase de liquidação de sentença, a fim de aferir eventual prejuízo sofrido pelo Banco em decorrência dos danos emergentes, eis que o pedido de lucros cessantes foi julgado improcedente, já com trânsito em julgado.

Controlada indireta CEA: ações cíveis de execução de título extrajudicial decorrente de termos de confissão de dívida formalizados pela controlada da Companhia antes da aquisição pelo Grupo, no montante de R\$ 33.561 e a ação de cobrança em face da CEA por inadimplemento do contrato nº 15/2013, referente à implantação das linhas de subtransmissão e da subestação do município de Laranjal do Jari, no montante de R\$ 5.015, atualizado até o período findo de 30 de setembro de 2023.

Controlada indireta Equatorial Goiás: ação nº 0387465.77.2009.8.09.0051 em que tem como autor o Luiz Silveira advocacia empresarial S.A e como objeto a execução de título extrajudicial proposta em desfavor de Companhia, visando o recebimento da quantia de R\$ 28.869, representada pelo Contrato de Prestação de Serviços de Advocacia – PR-PRJU-1407-2003, prorrogado pelos aditivos PRJU – 1852/2004 e PRGE – 0866/2005, no montante de R\$ 131.981. Atualmente o processo está suspenso até que seja certificado o trânsito em julgado do Resp nº 1.377.703/GO; e processo nº 0006678.32.2006.4.01.3500 que tem como autor Comercializadora Brasileira de Energia Emergencial - CBEE e como objeto o suposto repasse inferior de encargos tarifários arrecadados junto aos usuários (encargo de capacidade emergencial), no montante de R\$ 42.759. Atualmente o processo encontra-se pendente de análise do recurso de Apelação em face de sentença que condenou a empresa ao pagamento do valor de R\$ 2.187.

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

Controlada indireta Equatorial Pará: Processo nº 0026675-52.2013.8.14.0301 relacionado a ação indenizatória coletiva movida pela Cred New Recuperação de Ativos e Serviços Ltda. por quebra de contrato, no montante de R\$ 216.000 (R\$ 199.344 em 31 de dezembro de 2022); processo nº 0031306-39.2012.4.01.3900 relacionado a ação civil pública, no montante de R\$ 88.000 (R\$ 90.669 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Controlada indireta Equatorial Piauí: processo 0037357-09.2015.4.01.3400 (Benefício Previdenciário) que tem como autor Sindicatos dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado do Piauí - SINTEPI e como objeto a suposta ausência de implementação das contribuições previdenciárias ao plano de benefícios de previdência complementar dos empregados, no montante de R\$ 204.625 (R\$ 191.216 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se concluso para julgamento; processo nº 0000196-96.2001.4.01.4000 (Quebra de Contrato) que tem como autor a Companhia Hidroelétrica do São Francisco – CHESF e como objeto suposto descumprimento contratual. Atualmente o processo encontra-se em fase recursal apenas no tocante ao cabimento de honorários advocatícios decorrentes do acordo já homologado judicialmente, no montante de R\$ 20.867 (R\$ 19.837 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada direta Equatorial Alagoas: as ações cíveis por quebra de contrato e adequação de rede no montante de R\$ 276.600 (R\$ 260.932 em 31 de dezembro de 2022).

Controlada indireta CEEE-D: processo que envolve ação indenizatória movida pelo Banco Dimensão em face da CEEE-D, buscando indenização por danos emergentes e lucros cessantes em decorrência de resgate forçado de debêntures conversíveis em ações, no montante de R\$ 62.007 (R\$ 63.514 em 31 de dezembro de 2022). O processo foi julgado procedente, dando origem ao ingresso de Ação Rescisória por parte da CEEE-D, o qual está em trâmite.

Controlada indireta Equatorial Goiás: processo nº 507256-53.2007.8.09.0134 que tem como autor o Município de Quirinópolis e como objeto a devolução de valores de cotas de tributo (ICMS) que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 454.577 (R\$ 429.655 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória; processo nº 0165203-98.2001.8.09.0051 que tem como autor o Município de Anápolis e como objeto a devolução de valores de cotas de ICMS que foram utilizados para pagar as faturas de energia elétrica do ente municipal por meio de um convênio assinado entre a Associação Goiana de Municípios, Equatorial Goiás, Estado de Goiás e Banco do Estado de Goiás que foi declarado nulo pelo Supremo Tribunal Federal, ante a ausência de participação das municipalidades na elaboração do ajuste contratual, no montante de R\$ 424.804 (R\$ 404.466 em 31 de dezembro de 2022). Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória; ação nº 5496705.61.2019.8.09.0051 por ato de improbidade administrativa ajuizada pelo Ministério Público de Goiás, o qual alega ato de improbidade administrativa por parte do Governo ao conceder suposta isenção de ICMS através da Lei Complementar 19.473/2016 e que teria causado ao tesouro do Estado um prejuízo superior a R\$ 57 milhões, além do enriquecimento ilícito da Equatorial Goiás (antiga CELG-D). Houve pedido de condenação para devolução dos valores equivalente ao dobro do benefício apurado, totalizando para a distribuidora um pedido inicial superior a R\$ 114 milhões. Atualmente, o processo encontra-se concluso para sentença; e ação nº 201619-78.2016.8.09.0006 declaratória cumulada com revisão contratual dos Instrumentos Particulares de Acordo e Confissão de Dívida PRJU nº 1606/03, 0045/04, 1320/05 e PRGE 0625/13, firmados entre o Município de Anápolis e a concessionária, sob alegação de abusividade na forma de atualização monetária e aplicação de juros, na qual se pretende a devolução de R\$ 44.463.573,45 e o reconhecimento de inexistência de saldo remanescente no montante de R\$ 11.345.068,28. Atualmente o processo encontra-se em fase instrutória, com realização de perícia contábil em curso.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Trabalhistas

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

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

Controlada indireta CEEE-D: ações referentes a horas extras no montante de R\$ 116.126; ações de terceiros como responsabilidade subsidiária R\$ 58.319; responsabilidade solidária de R\$ 30.831.

Controlada indireta Equatorial Goiás: Ação trabalhista coletiva nº 0012044-14.2017.5.18.0007 movida pelo Sindicato (STIUEG) representando 1.685 empregados substituídos e pleiteando a diferença do pagamento de horas extras decorrentes do intervalo intrajornada parcialmente suprimido. A controlada da Companhia realizou a alteração da classificação de risco desta contingência de possível para provável no âmbito do trabalho de reavaliação total das contingências de acordo com a política de contingenciamento do Grupo Equatorial. O processo judicial encontra-se em estágio avançado de tramitação, em fase de julgamento do agravo em Recurso Extraordinário pelo Supremo Tribunal Federal. No intuito de apresentar uma realidade mais fidedigna, até a conclusão final do cálculo, foi realizado uma projeção englobando um número médio de substituídos por amostragem que acusou a necessidade de ajuste no valor que constava no possível e que foi alocado no provável, no montante de R\$ 575.877, sendo R\$ 273.982 referente ao valor principal do processo e R\$ 301.895 referentes à sua atualização. Atualmente o processo está aguardando julgamento de Agravo em Recurso Extraordinário; processo nº 0011738-89.2015.5.18.0015, que pleiteia a natureza salarial do auxílio alimentação recebida pelos empregados e reflexos dos valores pagos nas demais parcelas, no montante de R\$ 107.715, considerando-se a decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução; processo nº 0011042-60.2013.5.18.0003, que pleiteia a aplicação do adicional de 100% das horas extras laboradas aos domingos e feriados para 38 substituídos, no montante de R\$ 17.863, considerando-se decisão judicial transitada em julgado. Atualmente o processo encontra-se em execução. O autor dos processos mencionados acima é o Sindicato dos Trabalhadores nas Indústrias Urbanas no Estado de Goiás – STIUEG; e ação nº 0012148-52.2016.5.18.0003 ajuizada pelo sindicato (STIUEG), o qual representa 962 empregados substituídos e pleiteando a diferença do pagamento de horas extras decorrentes do intervalo interjornada. A Companhia interpôs Recurso de Revista para o TST que negou seguimento. Em seguida, interposto Agravo que foi conhecido, mas não provido. Em agosto de 2023 foi interposto Recurso Extraordinário pela Equatorial e atualmente, os autos foram remetidos para a Secretaria para processamento.

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

Controlada indireta Equatorial Goiás: Processo nº 0010799-06.2015.5.18.0017, que tem como autor o Sindicato dos Trabalhadores nas indústrias urbanas no Estado de Goiás que pleiteia o desvio de função dos eletricitistas ao de eletrotécnico para 513 substituídos, no montante de R\$ 403.950 (R\$ 384.200 em 31 de dezembro de 2022).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

22 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores

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

Equatorial Maranhão

Em 31 de dezembro de 2018 a controlada indireta 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.

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

No período de 30 de setembro de 2023, a controlada indireta reconheceu um complemento de ativo e passivo de R\$ 3.222, e realizou compensação parcial no montante de R\$ 3.165, com os tributos federais PIS e COFINS, através de PER/DCOMP. Adicionalmente, houve uma atualização no saldo passivo de R\$ 5.702 referente à SELIC.

Equatorial Pará

Em 31 de março de 2020, a controlada indireta 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.

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

No período de 30 de setembro de 2023, a controlada indireta reconheceu um complemento de ativo e passivo de R\$ 9.654, e realizou compensação total, com os tributos federais PIS e COFINS, através de PER/DCOMP. Adicionalmente, houve uma atualização negativa no saldo passivo de R\$ 12.711.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

Equatorial Piauí

Em 31 de dezembro de 2018, a controlada indireta 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. Desta forma, o saldo remanescente aos 10 anos foi reconhecido como receita da controlada.

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

No período findo em 30 de setembro de 2023, a controlada indireta realizou compensação de débitos tributários de R\$ 60.920 (R\$ 183.325 em 31 de dezembro de 2022) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Equatorial Alagoas

Em 31 de dezembro de 2019, a controlada direta constituiu ativo referente a PIS e COFINS relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234.

No período findo em 30 de setembro de 2023, a controlada direta registrou a atualização da taxa SELIC, constituindo um complemento de ativo e passivo, no montante de R\$ 580 um complemento de R\$ 9.091 decorrente da revisão do crédito.

CEEE-D

Em 31 de março de 2021 a controlada indireta constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 694.465; (ii) passivo de R\$ 711.096 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação, ajustado pelo valor homologado, sendo necessária a reclassificação de R\$ 16.631, para PIS/COFINS a recuperar (nota explicativa nº 8 – Impostos e contribuições a recuperar). 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 22 meses.

No período findo em 30 de setembro de 2023, a controlada indireta efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 42.282 (R\$ 63.217 em 31 de dezembro de 2022); (ii) compensação de débitos tributários de R\$ 187.263 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP; (iii) houve amortização do passivo relativo ao ressarcimento a seus consumidores de R\$ 264.404; e (iv) R\$ 7.104 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 657.

CEA

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 31 de dezembro de 2021, a controlada constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 52.784; (ii) passivo de R\$ 52.784 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla o crédito referente ao período de 2017 até 2021. Em 30 de setembro de 2023 houve complemento de ativo e passivo no montante de R\$ 3.250. Adicionalmente, houve compensações do saldo ativo, via PERDCOMP, no montante de R\$ 49.057.

Em 30 de setembro de 2023, a controlada indireta possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 5.879 (R\$ 51.686 em 31 de dezembro de 2022) será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até os próximos 12 (doze) meses: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

Equatorial Goiás

Em 31 de março de 2021 a controlada indireta da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 2.973.397; (ii) passivo de R\$ 2.973.397 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. O ativo contempla créditos com a Receita Federal desde o ingresso da ação. Assim, após a homologação do crédito na Receita Federal e seu efetivo aproveitamento, considerando ainda eventual definição de mecanismos de ressarcimento pela ANEEL, espera-se que a realização ocorra em 37 meses.

No período findo em 30 de setembro de 2023, a controlada indireta efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) complemento de ativo de R\$ 144.009 e de passivo no montante de R\$ 144.009; (ii) juros e multas de 79.359; e (iii) compensação de débitos tributários de R\$ 421.012 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Após a homologação do processo de reajuste e revisão tarifária das controladas da Companhia, foi amortizado o montante de R\$ 1.643.968 (Equatorial Maranhão R\$ 486.354, Equatorial Pará R\$ 220.507, Equatorial Piauí R\$ 167.335, Equatorial Alagoas R\$ 42, CEEE-D R\$ 264.404, Equatorial Goiás R\$ 464.654 e CEA R\$ 40.672), via Parcela A, em atendimento a nota técnica nº 9/2021–FF/SGT/SRM/SMA/ANEEL (para maior detalhamento, veja nota explicativa nº 7 – Valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros).

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

	30/09/2023							Total
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	
Ativo (a)								
Circulante (nota explicativa nº 8)	57	-	-	24.854	319.174	566.044	5.879	916.008
Não circulante (nota explicativa nº 8)	-	-	-	-	260.577	2.040.006	-	2.300.583
PIS e COFINS a recuperar	57	-	-	24.854	579.751	2.606.050	5.879	3.216.591
Passivo								
Circulante	-	9.654	39.253	42	35.300	968.707	11.691	1.064.647
Não circulante	-	-	-	154.008	497.352	1.751.092	80	2.402.532
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	9.654	39.253	154.050	532.652	2.719.799	11.771	3.467.179

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

	31/12/2022							
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	CEEE-D	Equatorial Goiás	CEA	Total
Ativo								
Circulante (nota explicativa n° 8)	-	-	60.920	14.383	186.158	565.244	51.686	878.391
Não circulante (nota explicativa n° 8)	-	-	-	-	531.470	2.223.505	-	2.754.975
PIS e COFINS a recuperar	-	-	60.920	14.383	717.628	2.788.749	51.686	3.633.366
Passivo								
Circulante	488.834	233.218	246.115	-	-	218.032	49.113	1.235.312
Não circulante	-	-	-	155.388	754.774	2.807.467	80	3.717.709
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	488.834	233.218	246.115	155.388	754.774	3.025.499	49.193	4.953.021

(a) Expectativa de realização de PIS e COFINS a recuperar

	30/09/2023	
	Valor	%
Circulante (i)	916.008	%
2024	888.925	%
2025	1.091.545	%
2026	320.113	%
Não circulante	2.300.583	%
Total	3.216.591	100%

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

No período findo em 30 de setembro de 2023, as controladas realizaram atualização financeira, referente à taxa SELIC, no montante de R\$ 86.463 (R\$ 7.559 em 30 de setembro de 2022), sobre a qual houve incidência de PIS/COFINS, no montante de R\$ 7.998 (R\$ 351 em 30 de setembro de 2022), conforme demonstrado a seguir:

	30/09/2023			30/09/2022			
	CEEE-D	Equatorial Goiás	Total	Equatorial Maranhão	Equatorial Piauí	CEEE-D	Total
Resultado							
Resultado operacional							
PIS/COFINS despesa operacional Lei n°14.385	-	-	-	(79.049)	(8.227)	-	(87.276)
Resultado financeiro							
PIS/COFINS despesa financeira Lei n°14.385	-	-	-	(106.315)	(8.962)	-	(115.277)
PIS/COFINS despesa financeira - Reajuste Tarifário	-	-	-	(61.777)	-	-	(61.777)
PIS/COFINS receita financeira	7.104	79.359	86.463	-	-	7.559	7.559
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	(657)	(7.341)	(7.998)	-	-	(351)	(351)
Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social	6.447	72.018	78.465	(247.141)	(17.189)	7.208	(257.122)

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

23 Patrimônio líquido

23.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2023, o capital social é R\$ 9.276.102 (R\$ 8.872.296 em 31 de dezembro de 2022), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	100.631.852	8,79%
Opportunity	72.932.388	6,37%
BlackRock	57.299.125	5,00%
CPPIB	57.556.847	5,03%
Demais minoritários	856.926.978	74,81%
Total	1.145.347.190	100%

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

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

Em 17 de julho de 2023, conforme a Ata de Reunião do Conselho de Administração, foi aprovado o aumento de capital no valor de R\$ 385.156, mediante a emissão e subscrição particular de 15.406 novas ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal, pelo preço de emissão de R\$ 25,00 (vinte e cinco reais) por ação, fixado nos termos do artigo 170, 1º, inciso III, da Lei S.A., totalmente integralizadas, à vista, mediante a capitalização dos créditos decorrentes, exclusivamente, de dividendos declarados e, à época, não pagos pela Companhia.

23.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1) /IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 – Demonstrações Consolidadas. Em 30 de setembro de 2023, o saldo desta reserva era R\$ 1.278.937 (R\$ 187.518 em 31 de dezembro de 2022).

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

23.3 Ajuste de avaliação patrimonial

Em 30 de setembro de 2023, o saldo de ajuste de avaliação patrimonial era R\$ 6.265 (R\$ (55.699) em 31 de dezembro de 2022), contemplando, principalmente efeitos de benefícios pós-emprego e de instrumentos financeiros derivativos.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

23.4 Ações em tesouraria

Ações em tesouraria compreendem o custo das ações 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. Durante o terceiro trimestre de 2023, a Companhia efetuou alienação de 543.200 ações ordinárias. Em 30 de setembro de 2023, a Companhia detinha 28.326.900 ações ordinárias em tesouraria no montante de R\$ 630.362 (R\$ 642.725 em 31 de dezembro de 2022).

	<u>Milhares de ações</u>	<u>R\$</u>
Em 1º de janeiro de 2023	28.870	642.725
Ações em tesouraria vendidas	(543)	(12.093)
Em 30 de setembro de 2023	28.327	630.632

23.5 Lucro por ação

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

	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>
Numerador		
Lucro líquido do período	1.401.408	914.034
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	1.117.020	1.100.065
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.124.288	1.104.915
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	1,2546	0,8309
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	1,2465	0,8272
	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>
(i) Fator de diluição		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	19.603	18.128
4. Diluição	7,268	4,850
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	1.124.288	1.104.915

23.6 Planos de opção de compra de ações

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

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

23.6.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

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

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

6° Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
02/04/2024	262.500
02/04/2025	262.500
02/04/2026	262.500
02/04/2027	262.500
	1.050.000
7° Outorga (Consolidado)	
<i>Vesting Date</i>	Opções exercíveis
02/08/2024	106.250
02/08/2025	106.250
02/08/2026	106.250
02/08/2027	106.250
	425.000

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

6ª Outorga	30/09/2023
Valor justo na data de outorga	12,15
Data da outorga: 02/04/2023	
Quantidade outorgada	1.050.000
Preço da ação na data de outorga	26,88
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	26,38
Volatilidade esperada (média ponderada)	31,53%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	12,16%

7ª Outorga	30/09/2023
Valor justo na data de outorga	15,24
Data da outorga: 02/08/2023	
Quantidade outorgada	425.000
Preço da ação na data de outorga	33,05
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	30,79
Volatilidade esperada (média ponderada)	31,34%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	11,25%

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

a. Forma de determinação da volatilidade esperada

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

Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período
	30/09/2023	30/09/2023	31/12/2022	31/12/2022
<i>Em opções</i>				
Existentes em 1º de janeiro	18.127.500	-	16.930.700	-
Outorgadas durante o período/exercício	1.475.000	-	1.196.800	-
Existentes ao fim do período/exercício 1º Outorga	15.392.500	18,90	15.392.500	17,32
Existentes ao fim do período/exercício 2º Outorga	235.000	20,14	235.000	19,99
Existentes ao fim do período/exercício 3º Outorga	1.303.200	23,89	1.303.200	24,14
Existentes ao fim do período/exercício 4º Outorga	931.800	23,28	931.800	23,59
Existentes ao fim do período/exercício 5º Outorga	265.000	23,27	265.000	23,58
Existentes ao fim do período/exercício 6º Outorga	1.050.000	26,38	-	-
Existentes ao fim do período/exercício 7º Outorga	425.000	30,79	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	19.602.500	-	18.127.500	-

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2023 foi de R\$ 15.979 (R\$ 19.302 em 30 de setembro de 2022) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

23.6.2 Plano de outorga de “Phantom Shares”

Companhia e suas controladas:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do período	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
	30/09/2023	30/09/2023	31/12/2022	31/12/2022
<i>Em ações</i>				
Existentes em 1º de janeiro	2.082.500	24,77	2.082.500	24,79
Outorgadas durante o período/exercício	445.000	29,38	-	-
Outorgas canceladas no período/exercício	(255.000)	-	-	-
Existentes ao fim do período/exercício	2.272.500	32,73	2.082.500	24,77

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia e suas controladas no período findo em 30 de setembro de 2023 foi de R\$ 31.573 (R\$ 14.154 em 30 de setembro de 2022) e o valor justo ponderado do preço reconhecido no período findo em 30 de setembro de 2023 foi R\$ 32,73 (R\$ 24,32 em 30 de setembro de 2022).

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

24 Receita operacional líquida (Consolidado)

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

	01/07/2023 a 30/09/2023	01/01/2023 a 30/09/2023	01/07/2022 a 30/09/2022	01/01/2022 a 30/09/2022
Distribuição				
Receita de distribuição	8.779.961	24.879.338	5.506.923	17.569.672
Remuneração financeira WACC	219.366	736.800	257.130	702.845
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (a)	244.237	994.584	366.428	167.782
Subvenção CDE – outros	411.625	1.066.915	218.030	654.548
Fornecimento de energia elétrica	9.655.189	27.677.637	6.348.511	19.094.847
Suprimento de energia elétrica	110.338	331.145	93.873	274.294
Receita pela disponibilidade - uso da rede (b)	637.328	1.729.199	281.006	860.569
Receita de construção (c)	1.903.736	5.991.469	1.530.491	3.367.318
Atualização do ativo financeiro (d)	292.468	421.300	(209.473)	192.629
Outras receitas	296.515	861.186	160.888	781.010
	3.240.385	9.334.299	1.856.785	5.475.820
Subtotal distribuição (e)	12.895.574	37.011.936	8.205.296	24.570.667
Saneamento				
Abastecimento de água e serviços de esgoto	18.779	66.460	13.428	13.428
Receita de construção	18.083	57.874	31.118	31.118
Outras receitas	475	1.620	21	21
Subtotal saneamento	37.337	125.954	44.567	44.567
Transmissão				
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (f)	61.013	69.601	-	107.717
Receita de operação e manutenção	50.564	107.332	28.638	78.466
Outras receitas	905	2.572	(28.775)	12.953
Subtotal	112.482	179.505	(137)	199.136
Remuneração dos ativos da concessão	406.504	1.228.782	386.560	1.187.842
PIS/COFINS diferidos	(37.601)	(113.662)	(35.757)	(109.876)
Subtotal transmissão	481.385	1.294.625	350.666	1.277.102
Geração eólica				
Receita com venda de energia	286.339	751.476	307.963	573.582
Outras receitas	11.556	14.344	3.180	8.645
Subtotal geração	297.895	765.820	311.143	582.227
Outros				
Receita de comercialização	94.372	343.520	82.566	184.282
Outras receitas	33.199	76.495	25.637	68.239
Subtotal outros	127.571	420.015	108.203	252.521
Receita operacional bruta	13.839.762	39.618.350	9.019.875	26.727.084
Deduções da receita				
ICMS sobre venda de energia elétrica (g)	(1.617.799)	(4.428.826)	(984.512)	(3.868.793)
PIS e COFINS	(850.107)	(2.483.217)	(588.122)	(1.685.786)
PIS e COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	(87.276)
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	(6.331)	(7.125)	665	(9.299)
Encargos do consumidor	(94.221)	(259.742)	(48.302)	(164.363)
ISS	(3.175)	(9.546)	(2.038)	(6.500)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (f)	(863.864)	(2.519.814)	(492.880)	(1.498.100)
Penalidades DIC/FIC e outras	(37.690)	(159.700)	(23.185)	(185.853)
Outros	(5.057)	(10.811)	(1.224)	(5.542)
Deduções da receita operacional	(3.478.244)	(9.878.781)	(2.139.598)	(7.511.512)
Receita operacional líquida	10.361.518	29.739.569	6.880.277	19.215.572

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

- (b) As distribuidoras controladas de energia elétrica reconhecem receita pela disponibilidade da infraestrutura da rede elétrica de distribuição, sendo calculada conforme a tarifa de uso do sistema de distribuição – TUSD definida pela ANEEL, com base na Resolução Normativa nº 414/2010 e as legislações específicas, de modo que o cliente cativo pode migrar para o ambiente livre, desde que atenda aos requisitos definidos. Nesse sentido, a variação deve-se, principalmente, a: i) despesa com a liquidação CCEE (Encargo do Serviço de Sistema) em 2023 foi superior quando comparado com 2022, gerando uma receita maior na CVA, ii) amortização do passivo financeiro setorial dos recursos da Conta-Covid regulamentado por meio da Resolução Normativa 885/2020 e iii) consolidação do saldo da distribuidora Equatorial Goiás em dezembro de 2022. A combinação destes fatores foi responsável pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) Ver explicação do custo de construção, conforme nota explicativa nº 25 – Custos do serviço e despesas operacionais;
- (d) O considerável número de obras encerradas que impactaram o saldo a ser transferido/bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado (IPCA) acumulou variação negativa no período comparativo;
- (e) A variação é decorrente principalmente da consolidação do saldo de resultados da distribuidora Equatorial Goiás a partir de janeiro de 2023;
- (f) A receita de implementação e melhoria, que são custos incorridos com a aquisição de materiais e serviços (acrescidos de margem percebida) para implementação e/ou melhoria da infraestrutura das transmissoras, sofreu redução no período devido à entrada em operação das transmissoras controladas da Companhia (SPEs 01 a 07), consequentemente temos um aumento na receita de operação e manutenção. Em relação a SPE 08, houve autorização para reforços e melhorias, relacionado com a REA nº 10.861/2021 e ao Despacho nº 2.940/2022 que gerou um incremento na receita; e
- (g) Variação relacionada ao reestabelecimento das alíquotas de ICMS nos Estados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, através das Leis Estaduais N° 11.867/ 2022, N° 9.755/2022, N° 269/2022, N° 8.779/2022, N° 9.755/2022 e que haviam sido reduzidas em junho de 2022 através da lei estadual 11.792/2022. O reestabelecimento foi aplicado a partir de março de 2023.

24.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

	01/07/2023 a 30/09/2023			01/01/2023 a 30/09/2023		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infraestrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	55.369	-	55.369	63.163	-	63.163
Custo	(40.591)	-	(40.591)	(46.316)	-	(46.316)
Margem (R\$)	14.778	-	14.778	16.847	-	16.847
Margem percebida (%) (*)	26,69%	-		26,67%	-	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	-		35,24%	45,91%	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	47.764	2.800	50.564	98.112	9.220	107.332
Custo	(31.657)	(3.509)	(35.166)	(63.462)	(10.126)	(73.589)
Margem (R\$)	16.107	(709)	15.398	34.650	(906)	33.743
Margem percebida (%)	33,72%	(25,32%)		35,32%	(9,83%)	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
	01/07/2022 a 30/09/2022			01/01/2022 a 30/09/2022		
	SPEs	INTESA	Total	SPEs	INTESA	Total
Construção e melhoria de infraestrutura						
Receita, líquida de tributos diferidos	-	-	-	97.358	394	97.752
Ganho/perda de margem de realização	38.367	(12.121)	26.246	(63.664)	(43.493)	(107.157)
Custo	1.807	145	1.952	(5.649)	(268)	(5.917)
Margem (R\$)	40.174	(11.976)	28.198	28.045	(43.367)	(15.322)
Margem percebida (%)	104,71%	98,80%		83,23%	100,62%	
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	
Operação e manutenção						
Receita, líquida de tributos diferidos	21.229	7.409	28.638	64.325	14.141	78.466
Custo	(13.678)	(7.062)	(20.740)	(40.074)	(13.467)	(53.541)
Margem (R\$)	7.551	347	7.898	24.251	674	24.925
Margem percebida (%)	35,57%	4,68%		37,70%	4,77%	
Margem orçada no início do contrato (%) (*)	35,24%	45,91%		35,24%	45,91%	

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

25 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	01/07/2023 a 30/09/2023						01/01/2023 a 30/09/2023							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(72.256)	(8.770)	(81.026)	(37.953)	(198.309)	-	(317.288)	(232.472)	(15.784)	(248.256)	(136.672)	(600.800)	-	(985.728)
Material	(37.058)	(577)	(37.635)	(11.495)	7.304	-	(41.826)	(83.402)	(2.270)	(85.672)	(30.547)	7.653	-	(108.566)
Serviços de terceiros	(312.039)	(25.555)	(337.594)	(177.298)	(142.399)	-	(657.291)	(928.294)	(53.764)	(982.058)	(528.294)	(312.573)	-	(1.822.925)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(4.117.384)	-	(4.117.384)	-	-	-	(4.117.384)	(12.050.138)	-	(12.050.138)	-	-	-	(12.050.138)
Custo de construção - Distribuição (b)	(1.903.736)	-	(1.903.736)	-	-	-	(1.903.736)	(5.991.469)	-	(5.991.469)	-	-	-	(5.991.469)
Custo de construção - Transmissão (c)	(40.591)	-	(40.591)	-	-	-	(40.591)	(46.316)	-	(46.316)	-	-	-	(46.316)
Custo de construção - Saneamento	(18.083)	-	(18.083)	-	-	-	(18.083)	(57.874)	-	(57.874)	-	-	-	(57.874)
Variações das margens dos ativos de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos (d)	90	(90)	-	-	-	-	-	332	(332)	-	-	-	-	-
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	-	-	(119.643)	(119.643)	-	-	-	-	-	(252.631)	(252.631)
Provisão para redução ao valor recuperável - FUNAC	-	-	-	-	(190.467)	79.314	(111.153)	-	-	-	-	(190.467)	79.314	(111.153)
Provisão para riscos judiciais	-	-	-	-	(22.563)	-	(22.563)	-	-	-	-	(95.204)	-	(95.204)
Depreciação/Amortização	(456.853)	-	(456.853)	-	(174.633)	-	(631.486)	(1.212.233)	-	(1.212.233)	-	(578.371)	-	(1.790.604)
Subvenção CCC	10.385	-	10.385	-	-	-	10.385	2.313	-	2.313	-	-	-	2.313
Outros	(72.590)	-	(72.590)	(4.237)	147.290	(91.961)	(21.498)	(202.518)	-	(202.518)	(18.374)	82.713	(11.782)	(149.961)
Total	(7.020.115)	(34.992)	(7.055.107)	(230.983)	(573.777)	(132.290)	(7.992.157)	(20.802.071)	(72.150)	(20.874.221)	(713.887)	(1.687.049)	(185.099)	(23.460.256)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

	01/07/2022 a 30/09/2022						01/01/2022 a 30/09/2022							
	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total	Custo do serviço de energia elétrica	Custo de O&M	Total dos Custos	Despesas com vendas	Despesas gerais e administrativas	PECLD	Total
Pessoal	(82.068)	(3.205)	(85.273)	(37.533)	(99.272)	-	(222.078)	(286.144)	(19.536)	(305.680)	(152.028)	(281.548)	-	(739.256)
Material	(22.009)	(646)	(22.655)	(8.145)	(4.523)	-	(35.323)	(58.867)	(1.771)	(60.638)	(20.771)	(13.672)	-	(95.081)
Serviços de terceiros	(87.558)	(16.747)	(104.305)	(158.670)	(69.071)	-	(332.046)	(338.282)	(31.667)	(369.949)	(411.199)	(274.418)	-	(1.055.566)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.810.665)	-	(2.810.665)	-	-	-	(2.810.665)	(7.946.223)	-	(7.946.223)	-	-	-	(7.946.223)
Custo de construção - Distribuição	(1.561.609)	-	(1.561.609)	-	-	-	(1.561.609)	(3.398.436)	-	(3.398.436)	-	-	-	(3.398.436)
Custo de construção - Transmissão	-	-	-	-	-	-	-	(5.659)	-	(5.659)	-	-	-	(5.659)
Variações das margens dos ativos de contrato, líquido PIS e COFINS diferidos	26.246	-	26.246	-	-	-	26.246	(107.157)	-	(107.157)	-	-	-	(107.157)
PECLD – nota explicativa nº 6.2	-	-	-	-	-	(83.921)	(83.921)	-	-	-	-	-	(291.250)	(291.250)
Provisão para riscos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	-	-	(28.321)	-	(28.321)	-	-	-	-	(62.889)	-	(62.889)
Depreciação/Amortização	(271.677)	-	(271.677)	-	(171.555)	-	(443.232)	(743.900)	-	(743.900)	-	(494.758)	-	(1.238.658)
Subvenção CCC	1.592	-	1.592	-	-	-	1.592	(50.781)	-	(50.781)	-	-	-	(50.781)
Outros	(54.366)	(142)	(54.508)	(3.175)	9.661	-	(48.022)	(118.645)	(567)	(119.212)	(12.931)	(4.708)	-	(136.851)
Total(e)	<u>(4.862.114)</u>	<u>(20.740)</u>	<u>(4.882.854)</u>	<u>(207.523)</u>	<u>(363.081)</u>	<u>(83.921)</u>	<u>(5.537.379)</u>	<u>(13.054.094)</u>	<u>(53.541)</u>	<u>(13.107.635)</u>	<u>(596.929)</u>	<u>(1.131.993)</u>	<u>(291.250)</u>	<u>(15.127.807)</u>

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

25.1 Outras despesas operacionais, líquidas (Consolidado)

	01/07/2023	01/01/2023	01/07/2022	01/01/2022
	a	a	a	a
	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2023</u>	<u>30/09/2022</u>	<u>30/09/2022</u>
Perdas pela desativação de bens e direitos (a)	(83.751)	(374.034)	(63.055)	(235.239)
Indenização por danos a terceiros	(6.265)	(11.780)	(23.112)	(29.635)
Reversão (provisão) para perda de estoque (b)	(2.944)	75.518	(17.906)	(82.744)
Baixa de recebíveis incobráveis	(29.375)	(113.990)	-	-
Outras despesas e receitas operacionais	(45.652)	21.814	(8.867)	(64.425)
Total outras despesas operacionais, líquidas	<u>(167.987)</u>	<u>(402.472)</u>	<u>(112.940)</u>	<u>(412.043)</u>

- (a) O montante de R\$ 374.034, refere-se às perdas pela desativação de bens e direitos, nas distribuidoras controladas, sendo R\$ 140.289 na Equatorial Pará, R\$ 93.023 na Equatorial Goiás, R\$ 87.157 na Equatorial Maranhão, R\$ 30.041 na Equatorial Piauí, R\$ 18.510 na Equatorial Alagoas, R\$ 10.127 na CEA e ganho de R\$ 5.113 na CEEE-D; e
- (b) Variação ocorrida, principalmente, pelo reconhecimento de uma reversão de provisão para perdas de estoques, na controlada Equatorial Pará, no montante de R\$ 78.507, referentes a sobras contábeis, apuradas no processo de Revisão Tarifária, no qual todas as obras energizadas foram devidamente encerradas fisicamente, conciliadas e capitalizadas contabilmente.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

26 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	01/07/2023 a 30/09/2023		01/01/2023 a 30/09/2023		01/07/2022 a 30/09/2022		01/01/2022 a 30/09/2022	
	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$	GWh (*)	R\$
Energia de leilão (a)	9.943	(2.047.307)	28.816	(6.103.194)	9.082	(1.392.832)	20.707	(4.031.486)
Contratos Eletronuclear	420	(137.379)	1.249	(410.952)	361	(106.719)	855	(300.093)
Contratos cotas de garantias	2.270	(400.966)	6.588	(1.128.814)	2.618	(335.899)	6.142	(675.885)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	(382.274)	-	(843.151)	24	(98.173)	24	(775.793)
Energia bilateral	68	(28.740)	193	(82.262)	100	(36.926)	169	(77.089)
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	(210.977)	-	(642.152)	-	(88.504)	-	(299.403)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	175	(128.434)	600	(384.085)	155	(101.097)	476	(303.297)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	-	412.439	-	1.208.587	-	239.162	-	739.049
Itaipu	977	(217.632)	2.947	(584.347)	387	(147.945)	1.174	(375.301)
Outros custos	-	(56.408)	-	(212.990)	-	(84.589)	-	(177.596)
Subtotal	13.853	(3.197.678)	40.393	(9.183.360)	12.727	(2.153.522)	29.547	(6.276.894)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (d)	-	(919.706)	-	(2.866.778)	-	(666.023)	-	(1.669.329)
Total	13.853	(4.117.384)	40.393	(12.050.138)	12.727	(2.810.665)	29.547	(7.946.223)

(*) não revisado

- (a) Compreende os custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficits) decorrente da entrada de contratos novos com aumento em 32,20% de volume contratado, acrescido de uma variação no preço médio em 13,85%;
- (b) Devido à melhoria da situação hidrológica, houve uma redução do acionamento de térmicas no setor elétrico, com isso mais geração hidráulica despachadas, reduzindo os custos relacionados ao Encargo de Serviço do Sistema - ESS;
- (c) A energia de curto prazo apresentou variação de R\$ 342.749, em virtude do aumento da despesa do efeito da contratação por disponibilidade e efeito de contratação de cotas de garantia física em relação ao mesmo período de 2022; e
- (d) Contempla os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida (RAP). As tarifas vigentes foram aprovadas na resolução homologatória nº 3.217 de 04 de julho de 2023, com vigência a partir de julho de 2023 até junho de 2024, as quais são relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

27 Resultado financeiro

	Controladora			
	01/07/2023	01/01/2023	01/07/2022	01/01/2022
	a	a	a	a
	30/09/2023	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2022
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	68.105	169.324	31.072	112.595
PIS/COFINS sobre receita financeira	(5.360)	(13.410)	(961)	(4.066)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	-	48.935	39.288	118.327
Rendimento de aval	45.571	113.723	-	-
Outras receitas financeiras	1.651	2.246	(525)	10.956
Total de receitas financeiras	109.967	320.818	68.874	237.812
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(163.883)	(505.788)	(167.803)	(408.210)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(54.751)	(451.468)	-	-
Outras despesas financeiras	(84.194)	(88.985)	(655)	(50.173)
Total de despesas financeiras	(302.828)	(1.046.241)	(168.458)	(458.383)
Resultado financeiro líquido	(192.861)	(725.423)	(99.584)	(220.571)
	Consolidado			
	01/07/2023	01/01/2023	01/07/2022	01/01/2022
	a	a	a	a
	30/09/2023	30/09/2023	30/09/2022	30/09/2022
Receitas financeiras				
Rendimentos financeiros	263.307	810.310	315.602	832.689
PIS/COFINS sobre receita financeira	(31.760)	(89.849)	(40.071)	(106.288)
Valores a receber/devolver parcela A	77.914	260.756	110.223	362.690
Operações com instrumentos financeiros derivativos	15.054	270.531	84.275	302.601
Acréscimo moratório de energia vendida	95.900	308.160	223.428	620.877
Receita financeira de AVP	32.716	78.334	(4.314)	25.423
Variação monetária e cambial da dívida	62.129	515.754	2.817	609.627
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	57.020	57.020	-	-
Outras receitas financeiras	50.518	319.196	80.547	125.384
Total de receitas financeiras	622.798	2.530.212	772.507	2.773.003
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	(1.043.652)	(3.239.902)	(722.287)	(2.072.556)
Operações com instrumentos financeiros derivativos	(30.568)	(1.121.516)	(43.630)	(626.178)
Valores a receber/devolver parcela A	(55.682)	(211.394)	(93.183)	(228.474)
Variação monetária e cambial da dívida	(251.532)	(810.965)	(40.133)	(854.477)
Despesa financeira de AVP	(26.410)	(53.330)	(10.810)	(33.246)
Atualização de eficientização e contingências	11.301	(117.458)	(25.707)	(95.306)
Descontos concedidos	11.966	(56.838)	(12.146)	(39.865)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores – nota explicativa nº 22	-	-	(61.560)	(177.054)
Outras despesas financeiras	(226.370)	(505.134)	(208.129)	(552.646)
Total de despesas financeiras	(1.610.947)	(6.116.537)	(1.217.585)	(4.679.802)
Resultado financeiro líquido	(988.149)	(3.586.325)	(445.078)	(1.906.799)

- (a) Houve uma leve redução nas rendas financeiras devido à queda na rentabilidade das aplicações da Companhia, comparando as posições até 30 de setembro de 2022, e 30 de setembro de 2023, ver notas explicativas nº 4 - Caixa e Equivalentes de Caixa e 5º - Aplicações Financeiras;

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

- (b) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de *swap*, que trocam dólar+*spread* por CDI+*spread*, em que a principal variação se deve ao câmbio sobre essas operações. Adicionalmente, contribuindo com o crescimento da despesa, houve um crescimento do CDI em 10,2% em relação ao período anterior, aumentando o resultado da ponta passiva. Na Controladora, o principal impacto foi devido resultado da reestruturação das opções de compra da participação da Equatorial Energia Distribuição S.A., realizada no semestre;
- (c) Em 2022, houve reconhecimento significativo de juros e multas, em decorrência do fortalecimento de ações de cobrança e renegociação de dívidas em atraso pelos consumidores, o que ocorreu em menor volume durante 2023, resultando na redução observada nos saldos do período;
- (d) O acréscimo nos encargos da dívida, foi resultado da alta do CDI, indexador com maior participação na dívida da Companhia e de suas controladas, que passou de 8,91% acumulado até 30 de setembro de 2022 para 9,92% acumulado até 30 de setembro de 2023 e devido ao aumento do saldo da dívida da Companhia, em 30,4% em relação ao período anterior, principalmente com as aquisições da Echoenergia e Equatorial Goiás Distribuidora de Energia S.A.;
- (e) Houve aumento na despesa, devido ao crescimento de 17% das dívidas com exposição ao IPCA, comparando os saldos de setembro de 2022 e setembro de 2023; e
- (f) Em 16 de setembro de 2022, foi assinado Instrumento Particular de Remuneração pela Prestação de Garantia Corporativa (fiança/aval), entre as controladas (Contratantes) e a Companhia (Contratada), com o objetivo de remunerar as garantias prestadas sob forma de fiança/aval em contratos. A prestação da garantia possui uma remuneração equivalente a 1% (um por cento) ao ano, *pro rata*, incidente sobre o saldo devedor do título ou contrato garantido, conforme nota explicativa nº 9 – Partes relacionadas.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

28 Benefício pós-emprego (Consolidado)

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

	30/09/2023																			Total
	Equatorial Maranhão		Equatorial Pará				Equatorial Piauí		Equatorial Alagoas			CEEE-D		Equatorial Goiás						
	Plano de CD	Saúde	R	CD	OP	Resolução 10/1989	Plano de Saúde	Plano de Saúde	CD	BD	CD	Saúde	CD	CEEEPREV	Plano único	Benefício Definido	Contribuição Definida	Planos de Saúde	FGTS	
Ativo não circulante	3.512	-	-	7.715	957	-	-	-	205	22.611	56	-	-	-	-	-	-	-	-	35.056
Benefício pós-emprego (Ativo)	3.512	-	-	7.715	957	-	-	-	205	22.611	56	-	-	-	-	-	-	-	-	35.056
Passivo Circulante	-	-	-	-	-	1.319	-	-	-	-	-	-	-	48.071	27.299	-	2.236	-	-	79.725
Passivo Não Circulante	-	9.215	5.196	-	-	17.183	44.696	4.279	-	-	80	89.731	2	605.300	193.084	3.295	26.261	111.581	25.112	1.135.017
Benefício pós-emprego (Passivo)	-	9.215	5.196	-	-	18.502	44.696	4.279	-	-	80	89.731	2	654.171	220.383	3.295	28.497	111.581	25.112	1.214.742
Total	3.512	9.215	5.196	7.715	957	18.502	44.696	4.279	205	-	136	89.731	2	654.171	220.383	3.295	28.497	111.581	25.112	1.249.798

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

29 Instrumentos financeiros

29.1 Considerações gerais

A Companhia e suas controladas efetuaram análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, aplicações financeiras, contas a receber de clientes, valores a receber (devolver) da parcela A e outros itens financeiros, sub-rogação da CCC, ativos financeiros da concessão, ativos 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*), conforme notas explicativas nº 16.6 – *Covenants* dos empréstimos e financiamentos e 17.5 – *Covenants* das debêntures.

29.2 Política de utilização de derivativos

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

29.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

(a) Mensuração do valor justo

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

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

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

Controladora			30/09/2023		31/12/2022	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	18.575	18.575	616	616
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	1.688.008	1.688.008	460.137	460.137
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	46.400	46.400	26.578	26.578
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações	3	Valor justo por meio do resultado	182.780	182.780	585.313	585.313
Total do ativo			1.935.763	1.935.763	1.072.644	1.072.644
Passivo			30/09/2023		31/12/2022	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	3.306	3.306	2.655	2.655
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	-	-	501.404	504.050
Debêntures	-	Custo amortizado	4.572.188	4.578.210	4.554.060	4.598.717
Total do passivo			4.575.494	4.581.516	5.058.119	5.105.422
Consolidado			30/09/2023		31/12/2022	
Ativo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	359.210	359.210	197.430	197.430
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	5.216.314	5.216.314	2.968.932	2.968.932
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	4.363.843	4.363.843	5.252.573	5.252.573
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	9.335.787	9.335.787	8.738.127	8.738.127
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	249.628	249.628	456.100	456.100
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	20.444	20.444	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	-	-	93.223	93.223
Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações	3	Valor justo por meio do resultado	223.847	223.847	585.313	585.313
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	12.289.334	12.289.334	10.034.604	10.034.604
Total do ativo			32.058.407	32.058.407	28.411.422	28.411.422
Passivo			30/09/2023		31/12/2022	
Passivo	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedores	-	Custo amortizado	4.463.246	4.463.246	4.728.015	4.728.015
Fornecedores – risco sacado	-	Custo amortizado	284.863	284.863	331.953	331.953
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	22.271.615	23.092.666	26.505.999	27.457.480
Debêntures	-	Custo amortizado	22.913.500	23.328.765	14.677.526	14.407.086
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	941.180	1.278.627	949.572	1.306.592
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	1.427.495	1.427.495	886.431	886.431
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	475.591	475.591	324.261	324.261
Passivo de arrendamento	-	Custo amortizado	97.707	97.707	119.875	287.438
AICs Ressarcíveis	2	Valor justo por meio do resultado	22.424	22.424	22.424	22.424
Total do passivo			52.897.621	54.480.834	48.546.056	49.751.680

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

- **Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial** - decorrente do plano de recuperação judicial da controlada indireta Equatorial Pará que são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Passivo de arrendamento** - composto pelas obrigações decorrentes de contratos de locações e *leasing* que se enquadram no escopo do CPC 06 (R2). Os saldos são trazidos a valor presente por meio de fluxo de caixa descontado para o período de vigência de cada contrato e são classificados como passivo ao custo amortizado;
- **Instrumentos financeiros derivativos** - são classificados pelo valor justo através do resultado e de outros resultados abrangentes, tendo como objetivo a proteção às oscilações de taxa de juros e moeda estrangeira. Para as operações de *swaps*, a determinação do valor de mercado foi realizada utilizando as informações de mercado disponíveis. Nível 2 na hierarquia de valor justo;
- **Instrumentos financeiros derivativos – opção de compra de ações** - são classificados como nível 3 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo, para maiores informações sobre a mensuração, veja nota explicativa nº 29.4.1 – Instrumentos financeiros derivativos – Controladora; e
- **AICs Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobrás. O montante do ressarcimento devido à Eletrobrás, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis (ativo imobilizado em curso ressarcíveis) correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 9.406 (R\$ 9.406 em 31 de dezembro de 2022) e a Equatorial Alagoas R\$ 13.018 (R\$ 40.919 em 31 de dezembro de 2022). Após a homologação pela ANEEL do resultado da revisão tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobrás.

29.4 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%.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

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

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

29.4.1 Controladora (Opção de compra)

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

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

A desproporcionalidade dos dividendos em relação à participação no capital social levaria a Companhia a exercer as opções mesmo em cenários no 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.

Notas Explicativas Energia S.A. e Consolidado

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

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

Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
		30/09/2023	31/12/2022
Opção de compra de ações			
Itaú Unibanco	100% a 101% do CDI	182.780	585.313
Ativo não circulante		182.780	585.313

a) Mensuração a valor justo

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

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

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

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

Em 30 de setembro de 2023, o montante da posição favorável do valor justo das opções de compra (derivativo embutido) era R\$ 182.780 (R\$ 585.313 em 31 de dezembro de 2022), reconhecido como instrumento financeiro de nível 3, conforme segue:

Técnicas de valorização	Valor justo - opção de compra de ações (resultado) em 30/09/2023	Inputs significativos não observáveis	Sensibilidade dos inputs ao valor justo
Método de fluxo de caixa descontado	182.780	Dividendos (*)	+10% (aumento no valor justo de R\$302.435) -10% (redução no valor justo de R\$302.435)

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

29.4.2 Consolidado

Controladas	Instituição financeira	Ingresso	Vencimento	Valor contratado (USD)	Valor contratado (R\$)	Amortização	Tipo	Juros	Indexadores	Valor justo 30/09/2023			Valor justo 31/12/2022		
										Ponta ativa	Ponta passiva	Total	Ponta ativa	Ponta passiva	Total
Equatorial Maranhão	Scotiabank	19/02/2021	19/02/2025	US\$ 66.500	R\$350.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,48% a.a. / CDI + 1,65% a.a.	315.087	(360.365)	(45.278)	325.350	(377.412)	(52.062)
Equatorial Pará	Citibank	11/06/2018	12/06/2023	US\$ 100.000	R\$390.000	Anual	Câmbio	Trimestral	US\$ + Libor + 0,99% a.a. / 111,8% do CDI	-	-	-	346.425	(257.190)	89.235
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 186.237	R\$1.000.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a.	948.786	(1.077.057)	(128.271)	1.003.369	(1.048.060)	(44.691)
Equatorial Pará	Scotiabank	25/11/2022	25/11/2025	US\$ 13.763	R\$73.900	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 5,67% a.a./CDI + 1,35% a.a.	70.115	(79.594)	(9.479)	74.149	(77.452)	(3.303)
Equatorial Piauí	Scotiabank	10/10/2020	16/10/2023	US\$ 35.778	R\$200.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 1,68% a.a. / CDI + 1,58%	180.930	(213.509)	(32.579)	183.656	(208.458)	(24.802)
Equatorial Piauí	Scotiabank	26/04/2021	26/04/2026	US\$ 53.571	R\$300.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,27% a.a. / CDI + 1,77%	252.428	(329.261)	(76.833)	262.952	(320.826)	(57.874)
Equatorial Piauí	Santander	07/12/2022	16/11/2026	US\$ 28.184	R\$146.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,24% a.a./CDI + 1,62% a.a.	144.746	(153.724)	(8.978)	156.532	(154.802)	1.730
CEEE-D	Bank of America	26/07/2021	31/07/2023	US\$ 47.991	R\$250.000	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 1,96% a.a. / CDI + 1,50% a.a.	-	-	-	248.931	(258.128)	(9.197)
CEEE-D	Banco Sumitomo Mitsui Banking Corporation	13/08/2021	13/08/2024	US\$ 47.938	R\$250.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,19% a.a. / CDI + 1,45% a.a.	232.699	(257.590)	(24.891)	242.064	(269.214)	(27.150)
CEEE-D	2ª Debêntures	23/12/2022	15/12/2029	-	R\$250.000	Bullet	Juros	Semestral	IPCA + 7,1498% a.a./CDI + 1,08% a.a.	285.289	(272.925)	12.364	263.703	(263.763)	(60)
CEEE-D	Citibank	30/06/2023	27/01/2027	US\$ 120.000	R\$583.800	Semestral	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 1,09% a.a./CDI + 1,85% a.a.	632.337	(636.035)	(3.698)	-	-	-
CEEE-D	Bank of America	06/07/2023	29/01/2027	US\$ 48.000	R\$233.760	Bullet	Câmbio	Anual	US\$ + 6,7882% a.a./CDI + 1,8475% a.a.	252.789	(254.669)	(1.880)	-	-	-
Telecom	Bocom	28/12/2021	28/12/2026	US\$ 3.495	R\$20.000	Semestral	Câmbio	Semestral	US\$ + Libor + 2,07% a.a. / CDI + 1,71% a.a.	17.706	(20.757)	(3.051)	18.250	(20.023)	(1.773)
Telecom	Citibank	12/07/2022	07/01/2024	US\$ 3.781	R\$20.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 4,40% a.a. / CDI + 0,95% a.a.	18.877	(20.742)	(1.865)	20.029	(21.599)	(1.570)
CEA	Scotiabank	29/12/2021	29/12/2026	US\$ 43.867	R\$250.000	Anual	Câmbio	Semestral	US\$ + 2,52% a.a. / CDI + 1,85% a.a.	203.806	(270.668)	(66.862)	213.346	(263.606)	(50.260)
CEA	Sumitomo Mitsui	07/02/2022	07/02/2025	US\$ 47.081	R\$250.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 3,05% a.a./CDI + 1,48% a.a.	227.466	(260.034)	(32.568)	240.128	(271.608)	(31.480)
CEA	Citibank	06/02/2023	06/02/2026	US\$ 36.000	R\$179.280	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,84% a.a./CDI + 1,38% a.a.	185.756	(188.311)	(2.555)	-	-	-
CEA	Citibank	06/02/2023	06/02/2026	US\$ 24.240	R\$120.720	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,84% a.a./CDI + 1,38% a.a.	125.079	(126.801)	(1.722)	-	-	-
Equatorial Alagoas	Santander	26/10/2022	05/10/2026	US\$ 52.318	R\$276.500	Bullet	Câmbio	Trimestral	US\$ + 6,45% a.a./CDI + 1,62% a.a.	271.978	(295.636)	(23.658)	294.273	(297.355)	(3.082)
Equatorial Alagoas	1ª Debêntures	28/10/2022	15/10/2034	-	R\$100.000	Anual	Juros	Semestral	IPCA + 6,3618% a.a. / CDI + 0,74 a.a.	113.207	(110.644)	2.563	103.459	(106.697)	(3.238)
Equatorial Alagoas	Bank of America	06/09/2023	05/09/2025	US\$ 40.486	R\$200.000	Bullet	Câmbio	Anual	US\$ + 6,9529% a.a./CDI + 1,50% a.a.	207.135	(207.273)	(138)	-	-	-
Equatorial Transmissão	Bocom	29/06/2023	28/03/2024	US\$ 41.327	R\$200.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + 7,97% a.a./CDI + 1,45% a.a.	211.846	(207.313)	4.533	-	-	-
Echoenergia*	XP	22/11/2022	04/09/2023	US\$ 9.236	R\$52.617	-	Câmbio	-	N/A	-	(6.026)	(6.026)	-	(9.449)	(9.449)
Echoenergia*	XP	24/11/2022	30/10/2023	US\$ 14.999	R\$84.952	-	Câmbio	-	N/A	-	(9.297)	(9.297)	-	(6.270)	(6.270)
Echoenergia*	BTG	27/12/2022	26/10/2023	US\$ 4.657	R\$25.357	-	Câmbio	-	N/A	-	(1.891)	(1.891)	-	-	-
Echoenergia	Safra	28/07/2023	24/01/2024	US\$ 31.771	R\$150.000	Bullet	Câmbio	Bullet	US\$ + 7,70% / CDI + 1,70% a.a.	170.763	(152.790)	17.973	-	-	-
Echoenergia	Safra	01/09/2023	28/02/2024	US\$ 30.864	R\$150.000	Bullet	Câmbio	Bullet	US\$ + 7,62% / CDI + 1,75% a.a.	160.963	(152.413)	8.550	-	-	-
Echoenergia	Santander	26/09/2023	27/12/2023	US\$ 26.385	R\$130.000	Bullet	Câmbio	Bullet	US\$ + 7,62% / CDI + 1,60% a.a.	135.957	(132.558)	3.399	-	-	-
Enova	Citibank	21/06/2022	21/12/2023	US\$ 19.802	R\$100.000	Bullet	Câmbio	Semestral	US\$ + Sofr + 0,72% a.a. / CDI + 0,78% a.a.	101.608	(103.994)	(2.386)	105.368	(101.110)	4.258
Subtotal (Controladas)										5.467.353	(5.901.877)	(434.524)	4.101.984	(4.333.022)	(231.038)
Subtotal (Companhia – nota explicativa nº 29.4.1)															
Total (Companhia e controladas)															
Ativo circulante															
Ativo não circulante															
Passivo circulante															
Passivo não circulante															
Efeito líquido total															

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Em 30 de setembro de 2023, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem os seguintes instrumentos derivativos:
 Os valores relativos aos itens designados como instrumentos de *hedge* e a inefetividade de *hedge* foram os seguintes nas controladas da Companhia:

Controladas	Risco Cambial	Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor nominal	30/09/2023		31/12/2022		30/09/2023		30/09/2022	
				Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Alterações no valor de instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA			
Equatorial Maranhão	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	350.000	-	(45.278)	-	(52.062)	5.967		(21.267)	
Equatorial Pará	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.073.900	-	(137.750)	88.965	(47.724)	(31.242)			749
Equatorial Piauí	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	646.000	-	(118.390)	-	(80.946)	(1.068)			(34.153)
CEEE-D	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	1.317.560	6.612	(24.717)	-	(36.407)	(721)			(21.341)
Telecom	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	40.000	-	(4.916)	-	(3.343)	(443)			(953)
CEA	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	800.000	-	(103.707)	-	(81.740)	(7.158)			(47.564)
ENOVA	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	100.000	-	(2.386)	4.258	-	(1.515)			(1.075)
Equatorial Alagoas	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	576.500	-	(21.233)	-	(6.320)	(10.268)			-
Echoenergia	Contrato a termo	Instrumentos financeiros derivativos	611.663	29.922	(17.214)	-	(15.719)	11.331			-
Equatorial Transmissão	Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	Instrumentos financeiros derivativos	200.000	4.533	-	-	-	(1.003)			-
Total			5.715.623	41.067	(475.591)	93.223	(324.261)	(36.120)			(125.604)

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

29.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

O Conselho de Administração da Companhia tem a responsabilidade global sobre o estabelecimento e supervisão da estrutura de gerenciamento de risco da Companhia. Os riscos são apontados pelas diversas áreas da Companhia, em suas áreas de especialidades. A Administração da Companhia 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 da Companhia são estabelecidas para identificar e analisar os riscos aos quais está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas suas atividades. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e 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 Controladora Equatorial Energia S.A., supervisiona a forma como a Administração da Companhia monitora a aderência aos procedimentos de gerenciamento de risco, 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 30 de setembro de 2023, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2022.

30 Demonstrações dos fluxos de caixa

30.1 Transações não envolvendo caixa

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

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

Controlada	<u>Efeito não caixa</u>
Atividades de investimento	
Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle	1.069.708
Reorganização societária	2.095.809
Dividendos a receber	208.019
Total atividades de investimentos	<u>3.373.536</u>
Atividades de financiamento	
Adiantamentos para futuro aumento de capital	7.147
Dividendos adicionais de 2022 (e)	3.968
Total atividades de financiamentos	<u>11.115</u>
Total	<u>3.384.651</u>

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Consolidado**Atividades de investimento**

Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	1.843.194
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	3.636.099
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	141.158
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	305.742
Mudança na participação relativa em controlada sem mudança de controle	1.069.708
Reorganização societária	2.095.809
Total atividades de investimentos	9.091.710

Atividades de financiamento

Capitalização de juros de empréstimos, juros e mútuos (c)	47.831
Dividendos adicionais 2022 (e)	148.813
Hedge accounting de fluxo de caixa (d)	356
Aumento de capital	7.147
Total atividades de financiamento	204.147

Total	9.295.857
--------------	------------------

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;
(b) Referem-se às adições de ativos de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, mais detalhes na nota explicativa nº 14 – Ativos de contrato;
(c) Capitalização de juros de empréstimos ligados à aquisição ou construção de ativos qualificáveis registrados no ativo contratual de acordo com as regras do CPC 20 (R1) - Custos de Empréstimos;
(d) Proteção contra exposições a variações de fluxos de caixa que sejam atribuíveis a riscos específicos associados com ativos ou passivos ou que possa afetar o resultado; e
(e) Constituição de dividendos adicionais.

30.2 Mudanças nos passivos de atividades de financiamento**Controladora**

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (*)	Outros (**)	30/09/2023
Empréstimos e financiamentos	501.404	-	-	(501.404)	-
Debêntures	4.554.060	1.578.983	(471.084)	(1.089.771)	4.572.188
Dividendos a pagar	381.207	(385.133)	-	3.968	42
Total	5.436.671	1.193.850	(471.084)	(1.587.207)	4.572.230

Consolidado

	31/12/2022	Fluxo de caixa	Pagamento de juros (*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	30/09/2023
Empréstimos e financiamentos	26.505.999	(4.527.445)	(1.040.306)	-	19.291	1.314.076	22.271.615
Debêntures	14.677.526	7.657.419	(1.492.260)	-	-	2.070.815	22.913.500
Instrumentos financeiros derivativos	324.261	-	(325.228)	-	-	476.558	475.591
Compromissos futuros	-	-	-	-	-	160.734	160.734
Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	949.572	(19.741)	(30.696)	-	13.408	28.637	941.180
Passivos de arrendamento	119.875	(19.692)	(2.605)	(5.912)	-	6.041	97.707
Dividendos a pagar	468.800	(389.401)	-	-	-	148.813	228.212
Total	43.046.033	2.701.140	(2.891.095)	(5.912)	32.699	4.205.674	47.088.539

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

31 Segmento de negócios

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

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

	30/09/2023							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Conciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	27.435.419	1.214.098	737.561	483.472	119.660	-	(250.641)	29.739.569
Custos e despesas operacionais	(22.533.081)	(131.305)	(471.881)	(314.742)	(164.339)	(498.021)	250.641	(23.862.728)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	4.902.338	1.082.793	265.680	168.730	(44.679)	(498.021)	-	5.876.841
Receita financeira	2.071.876	98.971	92.507	33.687	3.891	362.484	(133.204)	2.530.212
Despesa financeira	(4.222.464)	(397.426)	(311.262)	(34.472)	(130.333)	(1.153.784)	133.204	(6.116.537)
Resultado financeiro	(2.150.588)	(298.455)	(218.755)	(785)	(126.442)	(791.300)	-	(3.586.325)
Resultado de participações societárias	-	-	-	74.480	-	4.452.184	(4.526.664)	-
Imposto de renda e contribuição social	(264.946)	(153.486)	(56.092)	(66.637)	-	136.859	-	(404.302)
Lucro líquido do período	2.486.804	630.852	(9.167)	175.788	(171.121)	3.299.722	(4.526.664)	1.886.214

	30/09/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	17.291.909	1.191.578	561.120	273.439	43.325	-	(145.799)	19.215.572
Custos e despesas operacionais	(14.391.214)	(178.199)	(334.471)	(267.728)	(45.744)	(468.293)	145.799	(15.539.850)
Resultado operacional antes do resultado financeiro	2.900.695	1.013.379	226.649	5.711	(2.419)	(468.293)	-	3.675.722
Receita financeira	2.393.002	67.110	53.683	24.152	8.165	249.986	(23.095)	2.773.003
Despesa financeira	(3.274.595)	(448.917)	(283.932)	(20.528)	(103.400)	(571.525)	23.095	(4.679.802)
Resultado financeiro	(881.593)	(381.807)	(230.249)	3.624	(95.235)	(321.539)	-	(1.906.799)
Resultado de participações societárias	-	-	-	-	-	2.781.995	(2.781.995)	-
Imposto de renda e contribuição social	(402.494)	(137.381)	(34.022)	(4.001)	-	(40.376)	-	(618.274)
Lucro líquido do período	1.616.608	494.191	(37.622)	5.334	(97.654)	1.951.787	(2.781.995)	1.150.649

	30/09/2023							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	68.313.205	12.374.211	13.810.629	882.858	1.218.525	46.543.920	(44.367.938)	98.775.410
Passivos operacionais	54.446.016	8.149.102	6.632.103	513.867	1.438.264	6.517.551	(1.846.283)	75.850.620

	31/12/2022							
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços e Comercialização	Saneamento	Reconciliação		Total
						Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	63.685.979	11.910.025	11.547.641	637.092	1.078.442	40.120.286	(38.362.068)	90.617.397
Passivos operacionais	51.763.506	8.052.102	4.769.077	347.843	1.177.504	7.378.718	(1.438.333)	72.050.417

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

31.1 Receita operacional por segmento

	30/09/2023						Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Saneamento	Eliminações	
Suprimento de energia elétrica	331.145	-	-	-	-	-	331.145
Fornecimento de energia elétrica	27.323.438	-	-	-	-	-	27.523.778
Receita de construção	5.991.469	69.601	-	-	57.874	-	6.118.944
Receita pela disponibilidade - uso da rede	1.849.887	-	-	-	-	(120.688)	1.729.199
Receita de operação e manutenção	-	107.332	-	-	-	-	107.332
Receita com venda de energia	-	-	751.476	-	-	-	751.476
Abastecimento de água e serviços de esgoto	-	-	-	-	66.460	-	66.460
Receita de remuneração de ativos de contrato	-	1.115.123	-	-	-	-	1.115.123
Outras receitas	1.636.685	2.569	14.344	338.487	-	(118.812)	1.874.893
Total da receita bruta	37.132.624	1.294.625	765.820	538.827	-	(239.500)	39.618.350

	30/09/2022						Total
	Distribuição	Transmissão	Geração Eólica	Serviços	Saneamento	Eliminações	
Suprimento (venda) de energia elétrica	274.294	-	-	-	-	-	274.294
Fornecimento de energia elétrica	19.094.846	-	-	195.169	-	-	19.290.015
Receita de construção	3.367.318	107.717	-	-	31.118	-	3.506.153
Receita de operação e manutenção	-	78.466	-	-	-	-	78.466
Receita com venda de energia	-	-	573.582	-	-	-	573.582
Receita de remuneração de ativos de contrato	-	-	-	-	13.428	-	13.428
Outras receitas	1.925.069	1.090.919	8.645	112.203	21	(145.711)	2.991.146
Total da receita bruta	24.661.527	1.277.102	582.227	307.372	44.567	(145.711)	26.727.084

31.2 Segmento geográfico

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

(a) Receita operacional distribuição

	30/09/2023							Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Goiás	
Receita operacional líquida	4.027.108	7.523.063	2.460.779	2.191.048	3.616.176	1.032.152	6.585.093	27.435.419

	30/09/2022							Total
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande do Sul	Amapá	Goiás	
Receita operacional	3.380.328	6.073.171	2.099.550	1.827.186	3.183.471	728.203	17.291.909	

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

32 Compromissos futuros

32.1 Compromissos futuros de energia

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

Em 30 de setembro de 2023, os contratos de venda e compra de energia futura (*trading*) totalizam os montantes, respectivamente, de R\$ 336.378 e R\$ 131.463, em recebíveis e obrigações.

	30/09/2023	
	Ativo	Passivo
Controladas		
Echoenergia Crescimento	30.641	29.271
Solenergias	336.378	131.463
Total	367.019	160.734
Circulante	114.948	61.262
Não circulante	252.071	99.472

32.2 Contratos futuros

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

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025*
Energia contratada	2023 a 2034	9.391.588	33.268.690	33.424.771	335.761.037
Energia contratada (em MhW)	2023 a 2034	12.584.511	31.851.035	30.332.954	289.721.039

(*) estimado em 9 anos após 2025.

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

	Vigência	2023	2024	2025	Após 2025*
Arrendamentos e aluguéis	2023 a 2029	11.537	11.089	5.302	10.082
Sistema isolado	2023 a 2034	783.052	362.667	200.249	738.043
Sistema isolado (MhW)	2023 a 2034	320.811	235.357	109.925	275.758
Encargos de uso do sistema de transmissão (CUST/CCT) e distribuição (CUSD)	2023 a 2037	33.262	66.930	66.930	803.165
Contratos de operação e manutenção	2023 a 2027	50.720	105.431	114.480	259.996

(*) estimado em 12 anos após 2025.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

33 Fundo de Aporte à CELG-D (Equatorial Goiás) – FUNAC

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

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

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

No dia 1º de outubro de 2019, durante julgamento do recurso interposto pelo Estado de Goiás, o Tribunal de Justiça revogou a liminar que havia desconsiderado as alterações promovidas pela Lei Estadual nº 20.416/19, a qual voltou a vigorar. Contra a decisão que revogou a liminar, a Equatorial Goiás interpôs recurso.

Em 12 de novembro de 2019 a Associação Brasileira de Distribuidores de Energia Elétrica (ABRADEE) ingressou com Ação Direta de Inconstitucionalidade (ADI) perante o Supremo Tribunal Federal requerendo a declaração de inconstitucionalidade da Lei nº 20.416/19, que alterou a Lei nº 17.555/12 (FUNAC), e da Lei nº 20.468/19 que revogou a Lei Estadual nº 19.473/16 (créditos outorgados de ICMS).

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

Em sessão de julgamento do recurso interposto pela Equatorial Goiás, realizada no dia 16 de maio de 2023 (acórdão publicado no dia 18 de maio de 2023), o Tribunal de Justiça concedeu, à unanimidade, a segurança postulada para assegurar à Equatorial Goiás o direito de ter seus pedidos de ressarcimento examinados e decididos exclusivamente de acordo com as disposições das Leis estaduais nº 17.555/12 e 19.473/16. Contra tal decisão o Estado de Goiás apresentou recurso de Embargos de Declaração, que foram rejeitados pelo TJGO no dia 25 de julho de 2023.

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

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

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

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

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

Movimentação do saldo de Créditos Especiais – Ativo FUNAC

	31/12/2022	30/09/2023						
	Saldo inicial	Adições/ Reversões	Decisão Judicial / Pagamento	Provisão para redução ao valor recuperável	Baixa por recebimento	Transferências de depósitos judiciais	PECLD	Saldo final
Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial	857.521	392.544	(77.061)	-	-	-	-	1.173.004
(-) Impairment - Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial (a.1)	(358.408)	-	-	(281.803)	-	-	-	(640.211)
Créditos especiais – FUNAC – Em decisão judicial	499.113	392.544	(77.061)	(281.803)	-	-	-	532.793
Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento	782.180	-	77.061	-	(1.176)	2.412	-	860.477
(-) Impairment - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (a.1)	(331.510)	-	-	(49.935)	-	-	-	(381.445)
(-) PECLD - Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento (a.2)	(238.601)	-	-	-	-	-	79.314	(159.287)
Créditos especiais – FUNAC – Aguardando ressarcimento	212.069	-	77.061	(49.935)	(1.176)	2.412	79.314	319.745
Total	711.182	392.544	-	(331.738)	(1.176)	2.412	79.314	852.538

- a.1. A Administração mantém provisão para perda ao valor recuperável do FUNAC com base nas alterações realizadas às leis vigentes à época da aquisição, bem como as incertezas acerca das decisões que serão proferidas pelos juizes das comarcas e instâncias cujos recursos da Companhia foram realizados, período para o qual a Companhia teve o direito de ressarcimento revogado pela alteração das Leis nº 17.555/12 e 19.473/16, ou seja, os processos compreendidos em 2012 e 2015 possuem 100% de provisão ao valor recuperável. O impacto da referida provisão e atualização, no período findo em 30 de setembro de 2023 é de R\$ 190.467 (R\$ 102.052 em 30 de setembro de 2022) e R\$ 141.271, conforme notas explicativas nº 25 – Custos do serviço e despesas operacionais e nº 26 – Resultado financeiro, respectivamente; e
- a.2. Sobre o saldo de “Créditos Especiais – Aguardando ressarcimento” é calculada a perda estimada, considerando a expectativa de recebimento da Administração. Para 30 de setembro de 2023, foi calculada uma reversão da provisão de R\$ 79.314 (complemento de provisão de R\$ 34.392 em 30 de setembro de 2022), conforme nota explicativa nº 25 – Custos do serviço e despesas operacionais.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

34 Eventos subsequentes

Equatorial de Energia

Alienação da Integração Transmissora de Energia S.A - Intesa

Em 30 de outubro de 2023 a Equatorial Energia S.A. (Vendedora) e a Infraestrutura e Energia Brasil S.A. (Compradora), com interveniência da *Caisse de dépôt et placement du Québec* (CDPQ), assinaram um contrato de compra e venda de 100% das ações representativas do capital social da Integração Transmissora de Energia S.A. (INTESA). O valor total da operação (*enterprise value*) está estimado em até R\$ 714.000, sendo R\$ 319.000 pagos pela Compradora à Vendedora na data de fechamento da operação mais o *earn out* do valor remanescente, que serão atualizados pelo CDI. O *enterprise value* considera ainda a Dívida Líquida de 30 de junho de 2023, no valor de R\$ 318.000. A conclusão da operação está sujeita ao cumprimento de determinadas condições precedentes incluindo a aprovação pelo Conselho Administrativo de Defesa (CADE) e Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL).

Equatorial Participações

Ajuste do preço de aquisição da Equatorial Goiás

Conforme condição prevista nos termos do Contrato de Compra e Venda, celebrado entre Equatorial Participações e Investimentos S.A., sociedade controladora da Equatorial Goiás, na qualidade de compradora (“Compradora”) e Enel Brasil S.A., na qualidade de vendedora (“Vendedora”), com interveniência e anuência da Companhia, como garantidora, e da Equatorial Goiás S.A. (antiga CELG-D), o preço de aquisição estabelecido de R\$ 1.513.129 estava sujeito a confirmação das estimativas de variação do endividamento líquido e ativos líquidos utilizados para referência do *closing* da operação. Em outubro de 2023, o preço de aquisição foi ajustado com uma redução de R\$ 142.038, sendo pago no mês de outubro pela Vendedora, considerando os valores finais apurados e a devida correção pelo CDI, totalizando um preço final de aquisição de R\$ 1.371.091.

Equatorial Goiás

Revisão Tarifária Anual

A proposta final de revisão tarifária da Equatorial Goiás foi aprovada pela Resolução Homologatória nº 3.279, vigente a partir de 22 de outubro de 2023. A proposta aprovada pelos diretores prevê aumento médio de até 3,54% nas tarifas, com impacto de 6,49% para o consumidor residencial.

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da companhia aprovando celebração do contrato de financiamento mediante abertura de crédito (“Contrato de Financiamento”) pela Companhia junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”) no valor de R\$1.490.000 com amortização 224 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo divulgado pelo IBGE (“IPCA”), pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo spread do BNDES de 2,26%.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Liberação de recurso da 4ª (Quarta) Emissão de Debêntures

Em 27 de outubro de 2023, ocorreu a liberação dos recursos da 2ª e 3ª séries da 4ª (Quarta) Emissão de Debêntures Simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, para distribuição pública, nos valores de R\$ 480.000 e R\$ 720.000, nos termos da Lei 12.431, ao custo de IPCA + 6,4407% a.a. e IPCA + 6,6789% a.a., respectivamente, e com o prazo de 8 a 12 anos, cujo recurso será destinado para reembolso de CAPEX. No dia 07 de novembro de 2023, foi concluída a liberação da 1ª série no volume de R\$1.852.909, ao custo de CDI + 1,65% a.a. com prazo de 6 anos, a primeira série envolveu a realização de *exchange* de papéis da 2ª (Segunda) Emissão da Emissora pela nova emissão a qual obteve a adesão para o volume de R\$1.467.429 acrescida de novos recursos no montante de R\$385.480. Os recursos da 1ª série foram destinados para refinanciamento das Debêntures da 2ª Emissão e/ou gestão ordinária da Emissora.

Liquidação antecipada de empréstimos

Em 06 de novembro de 2023, a Equatorial Goiás Distribuidora S.A. realizou a liquidação antecipada do saldo remanescente das operações de empréstimo com a Enel Brasil S.A., no montante de R\$ 635.296.

Equatorial Transmissão – Equatorial Transmissão e Echoenergia Participações

Aporte de capital

Em outubro de 2023, houve aporte de capital da Equatorial Transmissão S.A. na controlada Echoenergia Participações S.A., no montante de R\$ 312.000, com entrada de recursos em caixa e equivalentes de caixa.

Echoenergia Participações

Liquidação antecipada da emissão da 3ª (Terceira) emissão de debêntures

Em 30 de outubro de 2023 foi efetivada a liquidação do pré-pagamento do contrato da 3ª (Terceira) emissão de debêntures pela Echoenergia Participações S.A. no montante de R\$ 311.895.

Companhia de Eletricidade do Amapá - CEA

Liberação de recurso da 3ª (Terceira) Emissão de Debêntures

Em 20 de outubro de 2023, ocorreu a liberação dos recursos da 3ª (Terceira) emissão de debêntures simples, não conversíveis em ações, da espécie quirografária, com garantia adicional fidejussória, em série única, para distribuição pública, no valor de R\$ 200.000, cujo recurso líquido foi destinado para a gestão ordinária dos negócios da emissora ao custo de CDI + 1,60% a.a. e prazo de 3 anos.

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da companhia aprovando celebração do Contrato de Financiamento mediante Abertura de Crédito (“Contrato de Financiamento”) pela Companhia junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”) no valor de R\$294.000 com amortização 236 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo divulgado pelo IBGE (“IPCA”), pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo spread do BNDES de 2,25%.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Ribeiro Gonçalves Solar I e II

Captação de financiamento junto ao BNB

Em 31 de outubro de 2023, as controladas indiretas Ribeiro Gonçalves Solar I e Ribeiro Gonçalves Solar II celebraram um contrato de financiamento com o Banco do Nordeste do Brasil (BNB), assegurando recursos na ordem de R\$ 200.000 com amortização em 288 meses e taxa de juros remunerada pelo IPCA + 5,343%, que tem como objetivo o suporte financeiro para a construção e desenvolvimento de projetos de energia solar em andamento, que fazem parte do plano estratégico do Grupo a expansão em energias renováveis.

Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D

Auto de infração nº 0006/2023-AGERGS-SFT

Em 26 de outubro de 2023, a CEEE-D, por meio de auto de infração, foi autuada em R\$ 24.303, decorrente da fiscalização sobre qualidade do fornecimento de energia elétrica no ano de 2022 pelo órgão Agência Estadual de Regulação dos Serviços Públicos Delegados do Rio Grande do Sul (AGERGS). A Administração entende que cabe recurso administrativo visando garantir a ampla defesa e contraditório e está envidando os seus melhores esforços no intuito de mitigar os impactos desta penalidade junto à AGERGS, sendo ainda o tema passível de recurso adicional na ANEEL. Consequentemente, a ação não produziu ainda, até a data desta divulgação, impactos contábeis para a controlada da Companhia.

Resgate antecipado

Em 25 de outubro de 2023, a CEEE-D, realizou resgate antecipado em sua totalidade da 1ª Emissão de Notas Promissórias Comerciais no montante de R\$ 658.426.

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da controlada da Companhia, aprovando celebração do Contrato de Financiamento mediante abertura de crédito junto ao BNDES no valor de R\$ 860.000 com amortização 224 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do IPCA, pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo *spread* do BNDES de 2,26%.

Companhia de Saneamento do Amapá

Emissão de Debêntures em andamento

A controlada da Companhia possui em andamento a estruturação da emissão de debêntures de infraestrutura para reembolso do valor da outorga e financiamento de parte dos investimentos totalizando em R\$ 955.000, conforme portaria nº3.331/2022 aprovada pelo ministério. O *Bookbuilding* foi realizado no dia 31/10 com resultado de custo de IPCA+ 6,79% a.a, prazo de 29 anos com carência de juros e principal de 5 anos, e possui previsão de desembolso no dia 10/11. A debênture, que possui certificação verde, conta como garantia a fiança bancária, que será baixada após convolação da Garantia real e aval corporativo da controladora Equatorial Energia S.A.

Notas Explicativas Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Equatorial Maranhão

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da controlada da Companhia aprovando celebração do Contrato de Financiamento mediante abertura de crédito (“Contrato de Financiamento”) pela junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”) no valor de R\$ 811.000 com amortização 224 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo divulgado pelo IBGE (“IPCA”), pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo spread do BNDES de 2,26%.

Equatorial Piauí

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da companhia aprovando celebração do Contrato de Financiamento mediante Abertura de Crédito (“Contrato de Financiamento”) pela Companhia junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”) no valor de R\$ 720.000 com amortização 224 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo divulgado pelo IBGE (“IPCA”), pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo spread do BNDES de 2,26%.

Captação de financiamento junto ao *Bank of America*

Em 27 de outubro de 2023 foi concluída a contratação junto ao *Bank of America* do empréstimo via Lei 4131, com o prazo de um ano, no valor de USD 50.000 com o custo de USD + 7,5059% a.a., com *SWAP* de câmbio para CDI + 1,25% a.a., perfazendo o montante de R\$ 250.000, cujo recurso será destinado para gestão ordinária da controlada da Companhia.

Equatorial Alagoas

Captação de financiamento junto ao BNDES

No dia 26 de outubro de 2023, ocorreu a deliberação da controlada da Companhia aprovando celebração do Contrato de Financiamento mediante Abertura de Crédito (“Contrato de Financiamento”) pela junto ao Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social (“BNDES”) no valor de R\$ 154.000 com amortização 224 meses após a carência. A remuneração do financiamento será correspondente à taxa composta pela variação acumulada do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo divulgado pelo IBGE (“IPCA”), pela taxa de juros prefixada (“Taxa de Longo Prazo – TLP”) na data da assinatura do Contrato e pelo spread do BNDES de 2,26%.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Carlos Augusto Leone Piani
Presidente

Guilherme Mexias Aché
Vice-presidente

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Karla Bertocco Trindade

Eduardo Parente Menezes

Conselho Fiscal

Titulares

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

Suplentes

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Paulo Roberto Franceschi

Ricardo Bertucci

Notas Explicativas

Comitê de Auditoria Estatutário

Carlos Augusto Leone Piani

João Alberto da Silva Neto

Tiago de Almeida Noel

Diretoria Executiva

Augusto Miranda da Paz Júnior
Diretor Presidente

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

Humberto Luis Queiroz Nogueira
Diretor

José Silva Sobral Neto
Diretor

Bruno Cavalcanti Coelho
Diretor

Tinn Freire Amado
Diretor

Cristiano de Lima Logrado
Diretor

Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira
Diretor

José Ailton Rodrigues
Diretor

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor

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

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de Informações Trimestrais Individuais e Consolidadas

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

Introdução

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

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

Alcance da revisão

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

Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

Ênfase

Conforme descrito na nota explicativa nº 33 às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, a Companhia mantém registrado na rubrica de outros créditos a receber "Créditos especiais – Funac", no montante de R\$ 852.538 mil líquidos de provisão para perdas. Os referidos créditos são provenientes dos passivos contenciosos administrativos e judiciais da controlada Equatorial Goiás Distribuidora S.A., relativos a fatos geradores ocorridos até a venda do controle acionário da referida controlada para a Eletrobras que foram assumidos pelo Estado de Goiás por meio da Lei Estadual 17.555/2012 e regulamentação definida pelo Decreto Estadual nº 7.732 de 28 de setembro de 2002. A diretoria da Companhia vem monitorando a expectativa de recebimento destes valores, bem como avaliando os eventuais impactos em suas demonstrações contábeis individuais e consolidadas. Nossa conclusão não contém modificação relacionada a esse assunto.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

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

Fortaleza, 08 de novembro de 2023.

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

Carlos Santos Mota Filho
Contador CRC PE020728/O

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do inciso VI do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM n.º 80, de 29 de março de 2022, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 30 de setembro de 2023.

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Em atendimento ao inciso V e VI, do § 1º do artigo 27 da Resolução CVM nº 80, de 29 de março de 2022, 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; Tinn Freire Amado - Diretor; Cristiano de Lima Logrado - Diretor; Maurício Alvares da Silva Velloso Ferreira - Diretor; José Ailton Rodrigues - Diretor; Marcos Antônio Souza de Almeida - Diretor, declaram que (i) revisaram, discutiram e concordam com as Informações Contábeis Intermediárias referentes ao período findo em 30 de setembro de 2023; e (ii) revisaram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no relatório emitido em 08 de novembro de 2023 pela Ernst & Young Auditores Independentes, auditores independentes da Companhia, com relação às Informações Contábeis Intermediárias da Companhia referentes ao período findo em 30 de setembro de 2023.