

# 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 - 01/01/2021 à 31/03/2021	7
--------------------------------	---

Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2020 à 31/03/2020	8
---	---

Demonstração de Valor Adicionado	9
----------------------------------	---

## DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
---------------------------	----

Balanço Patrimonial Passivo	11
-----------------------------	----

Demonstração do Resultado	13
---------------------------	----

Demonstração do Resultado Abrangente	14
--------------------------------------	----

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	15
--	----

### Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 31/03/2021	17
--------------------------------	----

DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020	18
--------------------------------	----

Demonstração de Valor Adicionado	19
----------------------------------	----

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho	20
---	----

Notas Explicativas	74
--------------------	----

## Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	183
--	-----

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	184
---	-----

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	185
--	-----

**Dados da Empresa / Composição do Capital**

<b>Número de Ações (Unidades)</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>
<b>Do Capital Integralizado</b>	
Ordinárias	1.010.511.085
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>1.010.511.085</b>
<b>Em Tesouraria</b>	
Ordinárias	28.421.100
Preferenciais	0
<b>Total</b>	<b>28.421.100</b>

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	11.366.760	11.666.770
1.01	Ativo Circulante	362.636	996.270
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	34.152	165.569
1.01.02	Aplicações Financeiras	142.817	642.999
1.01.03	Contas a Receber	174.014	181.404
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	174.014	181.404
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	111	56
1.01.03.02.07	Dividendos a receber	167.172	175.277
1.01.03.02.08	Outras contas a receber	6.731	6.071
1.01.06	Tributos a Recuperar	11.653	6.298
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	11.653	6.298
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	34	34
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	11.619	6.264
1.02	Ativo Não Circulante	11.004.124	10.670.500
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	36.430	42.357
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	36.430	42.357
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	172	172
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	26.747	32.512
1.02.01.10.10	Outras contas a receber	9.511	9.673
1.02.02	Investimentos	10.962.477	10.623.050
1.02.03	Imobilizado	3.780	3.656
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	2.936	2.782
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	844	874
1.02.04	Intangível	1.437	1.437

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	11.366.760	11.666.770
2.01	Passivo Circulante	580.434	605.880
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	405	304
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	405	304
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	405	304
2.01.02	Fornecedores	1.125	33.007
2.01.03	Obrigações Fiscais	2.748	2.824
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	2.748	2.824
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	2.718	2.763
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	30	61
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	8.448	3.161
2.01.04.02	Debêntures	8.448	3.161
2.01.05	Outras Obrigações	567.708	566.584
2.01.05.02	Outros	567.708	566.584
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	547.565	547.597
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	19.994	18.848
2.01.05.02.10	Outras contas a pagar	14	1
2.01.05.02.11	Passivo de arrendamento	135	138
2.02	Passivo Não Circulante	606.770	598.500
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	566.063	562.926
2.02.01.02	Debêntures	566.063	562.926
2.02.02	Outras Obrigações	40.657	35.524
2.02.02.02	Outros	40.657	35.524
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	40.035	34.869
2.02.02.02.09	Passivo de arrendamento	622	655
2.02.03	Tributos Diferidos	50	50
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	50	50
2.03	Patrimônio Líquido	10.179.556	10.462.390
2.03.01	Capital Social Realizado	3.489.736	3.489.736
2.03.02	Reservas de Capital	-506.502	86.573
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-632.005	-31.734
2.03.02.07	Reservas de capital	125.503	118.307
2.03.04	Reservas de Lucros	7.138.924	7.138.924
2.03.04.10	Reservas de lucros	7.138.924	7.138.924
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	353.226	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-295.828	-252.843

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	360.774	455.809
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-36.665	-19.685
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-55	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-14
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	397.494	475.508
3.04.06.02	Resultado da Equivalência Patrimonial	397.494	475.508
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	360.774	455.809
3.06	Resultado Financeiro	-7.548	-15.852
3.06.01	Receitas Financeiras	2.011	11.830
3.06.02	Despesas Financeiras	-9.559	-27.682
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	353.226	439.957
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	353.226	439.957
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	353.226	439.957
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)		
3.99.01	Lucro Básico por Ação		
3.99.01.05	ON	0,3596	0,43552
3.99.02	Lucro Diluído por Ação		
3.99.02.05	ON	0,3596	0,43538

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
4.01	Lucro Líquido do Período	353.226	439.957
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-42.985	9.417
4.02.01	Perda (ganho) líquida de hedge accounting de fluxo de caixa	-42.985	9.417
4.03	Resultado Abrangente do Período	310.241	449.374

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-33.202	-1.835
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	-11.184	12.179
6.01.01.01	Lucro líquido do período	353.226	439.957
6.01.01.02	Amortização e depreciação	30	29
6.01.01.04	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	8.431	22.452
6.01.01.05	Resultado de equivalência patrimonial, líquido da amortização do direito de uso	-397.494	-475.508
6.01.01.08	Rendimentos de aplicações financeiras	-2.103	12.403
6.01.01.10	Valor justo das opções de compra	1.283	12.846
6.01.01.11	Provisão da participação nos lucros	1.206	0
6.01.01.13	Amortização do direito de concessão	24.237	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-22.018	-14.014
6.01.02.01	Impostos e contribuições a recuperar	0	2.912
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	410	-3.713
6.01.02.03	Depósitos judiciais	-55	-10
6.01.02.04	Recebimento de dividendos	10.031	0
6.01.02.06	Outras contas a receber	-501	-1.057
6.01.02.07	Fornecedores	-31.882	-947
6.01.02.08	Impostos e contribuições a recolher	-76	-150
6.01.02.10	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	103	105
6.01.02.11	Participação nos lucros	-60	1.599
6.01.02.12	Outras contas a pagar	12	-15
6.01.02.16	Juros pagos	0	-12.738
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	502.131	607.630
6.02.02	Aplicações financeiras	502.285	617.285
6.02.04	Recebimento de dividendos	0	3.796
6.02.05	Aquisições no ativo intangível, imobilizado	-154	0
6.02.07	Aumento de capital em investidas	0	-13.451
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-600.346	-695.651
6.03.01	Amortização de empréstimos e financiamentos	0	-695.500
6.03.03	Dividendos pagos	-32	-112
6.03.06	Ações em tesouraria	-600.271	0
6.03.07	Amortização do passivo de arrendamento	-43	-39
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-131.417	-89.856
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	165.569	536.313
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	34.152	446.457

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

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



**DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2020 à 31/03/2020****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Capital Social Integralizado</b>	<b>Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria</b>	<b>Reservas de Lucro</b>	<b>Lucros ou Prejuízos Acumulados</b>	<b>Outros Resultados Abrangentes</b>	<b>Patrimônio Líquido</b>
5.01	Saldos Iniciais	2.741.931	529.934	4.993.923	0	-154.911	8.110.877
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.741.931	529.934	4.993.923	0	-154.911	8.110.877
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	12.846	0	0	0	12.846
5.04.08	Opções de compra - Vesting period	0	12.846	0	0	0	12.846
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	439.957	9.417	449.374
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	439.957	0	439.957
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	9.417	9.417
5.05.02.07	Ganho líquido de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	9.417	9.417
5.07	Saldos Finais	2.741.931	542.780	4.993.923	439.957	-145.494	8.573.097

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
7.01	Receitas	0	-38
7.01.02	Outras Receitas	0	-38
7.01.02.01	Outras despesas operacionais, líquidas	0	-14
7.01.02.03	Provisão de processos cíveis fiscais, trabalhistas e regulatórios	0	-24
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-7.387	-2.580
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-7.332	-2.580
7.02.04	Outros	-55	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	-7.387	-2.618
7.04	Retenções	-30	-30
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-30	-30
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	-7.417	-2.648
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	375.360	487.911
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	397.494	475.508
7.06.02	Receitas Financeiras	2.103	12.403
7.06.03	Outros	-24.237	0
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	-24.237	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	367.943	485.263
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	367.943	485.263
7.08.01	Pessoal	4.638	16.984
7.08.01.01	Remuneração Direta	4.450	15.997
7.08.01.02	Benefícios	127	250
7.08.01.03	F.G.T.S.	61	21
7.08.01.04	Outros	0	716
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	509	573
7.08.02.01	Federais	509	573
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	9.570	27.749
7.08.03.01	Juros	8.744	22.451
7.08.03.02	Aluguéis	11	67
7.08.03.03	Outras	815	5.231
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	353.226	439.957
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	353.226	439.957

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
1	Ativo Total	42.298.314	44.124.020
1.01	Ativo Circulante	14.161.312	14.645.300
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	2.491.021	2.219.546
1.01.02	Aplicações Financeiras	4.323.636	5.397.283
1.01.03	Contas a Receber	6.003.255	5.544.821
1.01.03.01	Clientes	3.451.455	3.589.317
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	3.451.455	3.589.317
1.01.03.02	Outras Contas a Receber	2.551.800	1.955.504
1.01.03.02.02	Aquisição de combustível - conta CCC	26.777	29.855
1.01.03.02.03	Serviços pedidos	514.922	518.041
1.01.03.02.04	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	188.426	0
1.01.03.02.05	Depósitos judiciais	3.806	3.567
1.01.03.02.06	Instrumentos financeiros derivativos	184.410	100.600
1.01.03.02.08	Dividendos a receber	0	7.463
1.01.03.02.09	Outras contas a receber	559.377	587.078
1.01.03.02.11	Ativo de contrato	1.074.082	708.900
1.01.04	Estoques	61.687	47.264
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.281.713	1.436.386
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.281.713	1.436.386
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	1.080.208	1.240.973
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	201.505	195.413
1.02	Ativo Não Circulante	28.137.002	29.478.720
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	19.108.597	20.391.181
1.02.01.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	120.025	119.576
1.02.01.01.01	Títulos Designados a Valor Justo	120.025	119.576
1.02.01.04	Contas a Receber	940.195	967.527
1.02.01.04.01	Clientes	940.195	967.527
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	18.048.377	19.304.078
1.02.01.10.03	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	36.113	1.185.784
1.02.01.10.04	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	121.825	85.120
1.02.01.10.05	Depósitos judiciais	258.131	250.284
1.02.01.10.06	Instrumentos financeiros derivativos	368.055	295.161
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições a recuperar	778.230	984.483
1.02.01.10.08	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	83.247	89.012
1.02.01.10.09	Outras contas a receber	302.937	328.019
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	6.076.454	5.665.922
1.02.01.10.13	Serviços pedidos	25.686	32.774
1.02.01.10.14	Ativo de contrato	9.974.493	10.364.313
1.02.01.10.15	Plano de aposentadoria e pensão	23.206	23.206
1.02.02	Investimentos	157.893	130.024
1.02.03	Imobilizado	48.428	48.662
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	21.441	19.258
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	26.987	29.404
1.02.04	Intangível	8.822.084	8.908.853

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2	Passivo Total	42.298.314	44.124.020
2.01	Passivo Circulante	7.093.572	8.709.938
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	60.349	63.962
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	60.349	63.962
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	60.349	63.962
2.01.02	Fornecedores	1.720.981	2.263.294
2.01.03	Obrigações Fiscais	542.337	765.282
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	542.337	765.282
2.01.03.01.02	Impostos e contribuições a recolher	439.064	596.074
2.01.03.01.03	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	103.273	169.208
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	2.683.787	3.112.366
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	1.743.490	2.229.290
2.01.04.02	Debêntures	940.297	883.076
2.01.05	Outras Obrigações	1.865.979	2.289.223
2.01.05.02	Outros	1.865.979	2.289.223
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	591.963	601.510
2.01.05.02.05	Contribuição de iluminação pública	84.843	83.867
2.01.05.02.06	Encargos setoriais	373.931	286.397
2.01.05.02.07	Participação nos lucros	144.554	127.076
2.01.05.02.08	Valores a pagar da recuperação judicial	26.922	30.274
2.01.05.02.09	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	242.653	753.702
2.01.05.02.12	Outras contas a pagar	390.637	395.260
2.01.05.02.15	Passivo de arrendamento	10.476	11.137
2.01.06	Provisões	220.139	215.811
2.01.06.02	Outras Provisões	220.139	215.811
2.01.06.02.04	Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	220.139	215.811
2.02	Passivo Não Circulante	23.114.241	23.135.595
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	14.404.229	14.675.612
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	10.287.923	10.558.285
2.02.01.02	Debêntures	4.116.306	4.117.327
2.02.02	Outras Obrigações	5.713.550	5.553.049
2.02.02.02	Outros	5.713.550	5.553.049
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	223.427	234.365
2.02.02.02.04	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	329.878	170.307
2.02.02.02.05	Encargos setoriais	428.544	486.703
2.02.02.02.06	Valores a pagar da recuperação judicial	955.938	930.606
2.02.02.02.07	Plano de aposentadoria e pensão	162.396	150.598
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	240.857	249.822
2.02.02.02.10	PIS/COFINS diferidos	1.008.934	984.845
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.327.176	2.321.392
2.02.02.02.13	Passivo de arrendamento	16.664	17.716
2.02.02.02.14	Fornecedores	19.736	6.695
2.02.03	Tributos Diferidos	2.006.608	1.915.750
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.006.608	1.915.750
2.02.04	Provisões	989.854	991.184

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 31/03/2021</b>	<b>Exercício Anterior 31/12/2020</b>
2.02.04.02	Outras Provisões	989.854	991.184
2.02.04.02.04	Provisões para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	989.854	991.184
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	12.090.501	12.278.487
2.03.01	Capital Social Realizado	3.489.736	3.489.736
2.03.02	Reservas de Capital	-506.502	86.573
2.03.02.05	Ações em Tesouraria	-632.005	-31.734
2.03.02.07	Reservas de capital	125.503	118.307
2.03.04	Reservas de Lucros	7.138.924	7.138.924
2.03.04.10	Reservas de lucros	7.138.924	7.138.924
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	353.226	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-295.828	-252.843
2.03.09	Participação dos Acionistas Não Controladores	1.910.945	1.816.097

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	4.140.170	4.206.502
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-2.913.005	-2.887.973
3.03	Resultado Bruto	1.227.165	1.318.529
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-401.651	-349.892
3.04.01	Despesas com Vendas	-45.333	-77.070
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-274.890	-159.199
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-69.365	-79.086
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-69.365	-79.086
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	-23.273	0
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-13.943
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	11.210	-20.594
3.04.06.02	Resultado de Equivalência Patrimonial	11.210	-20.594
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	825.514	968.637
3.06	Resultado Financeiro	-230.661	-153.293
3.06.01	Receitas Financeiras	408.119	543.749
3.06.02	Despesas Financeiras	-638.780	-697.042
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	594.853	815.344
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-142.197	-300.655
3.08.01	Corrente	-51.339	-29.171
3.08.02	Diferido	-90.858	-271.484
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	452.656	514.689
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	452.656	514.689
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	353.226	439.957
3.11.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	99.430	74.732

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Trimestre Atual 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	452.656	514.689
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-55.937	10.522
4.02.01	Perda (ganho) líquida de hedge accounting de fluxo de caixa	-55.937	10.522
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	396.719	525.211
4.03.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	310.241	449.374
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	86.478	75.837

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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	328.883	142.581
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	693.508	569.383
6.01.01.01	Lucro líquido do período	452.656	514.689
6.01.01.02	Amortização e depreciação	163.989	159.583
6.01.01.03	Amortização do direito de concessão	27.000	0
6.01.01.04	Acréscimo moratório de energia vendida	-32.143	0
6.01.01.05	Encargos de dividas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	641.327	710.256
6.01.01.06	Margem de construção - Transmissão	239.772	-696.171
6.01.01.07	Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	21.969	3.150
6.01.01.08	Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	69.365	-79.086
6.01.01.09	Perdas com instrumentos financeiros derivativos	-211.418	-359.494
6.01.01.10	Rendimentos de aplicações financeiras	-32.140	-52.752
6.01.01.11	Baixa de intangível, financeiro e contratual	2.803	201
6.01.01.12	Resultado de equivalência patrimonial, líquido da amortização do direito de uso	-11.210	20.594
6.01.01.13	Valores a (receber) pagar de parcela A e outros itens financeiros	-441.184	47.016
6.01.01.14	Valor justo das opções de compra	12.361	12.846
6.01.01.15	Atualização do ativo financeiro e contratual	-463.965	-262.863
6.01.01.16	Imposto de renda e contribuição social diferidos	90.858	271.484
6.01.01.17	Imposto de renda e contribuição social correntes	51.339	29.171
6.01.01.18	Atualização e provisão pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	34.023	123.516
6.01.01.19	PIS/COFINS diferidos	31.519	93.587
6.01.01.20	Outros	46.587	33.656
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-149.556	-369.112
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	129.137	208.709
6.01.02.02	Almoxarifado	-14.423	-4.683
6.01.02.03	Impostos e contribuições a recuperar	158.889	13.658
6.01.02.04	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-327	-3.682
6.01.02.05	Serviços Pedidos	10.248	-6.527
6.01.02.06	Contas a receber - bandeiras tarifárias	0	-1.037
6.01.02.07	Aquisição de combustível - conta CCC	13.727	-6.434
6.01.02.08	Depósitos judiciais	-8.086	-5.408
6.01.02.09	Recebimento de dividendos	10.031	0
6.01.02.11	Fornecedores	-543.843	-272.181
6.01.02.12	Impostos e contribuições a recolher	-11.122	-107.341
6.01.02.13	Imposto e contribuições sobre o lucro a recolher	-67.617	11.138
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-35.707	2.941
6.01.02.15	Processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios pagos	-18.971	-19.660
6.01.02.16	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	243.846	0
6.01.02.18	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-15.338	-103.953
6.01.02.20	Imposto de renda e contribuição social pagos	0	-74.652
6.01.03	Outros	-215.069	-57.690



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

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
6.01.03.01	Outras contas a receber	87.444	36.902
6.01.03.02	Participação nos lucros	-852	20.213
6.01.03.03	Contribuição de iluminação pública	976	-13.560
6.01.03.04	Juros pagos	-212.521	-129.973
6.01.03.05	Outras contas a pagar	-53.411	16.188
6.01.03.06	Sub-rogação CCC	-36.705	0
6.01.03.09	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	0	12.540
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	865.903	1.480.829
6.02.01	Aquisições no ativo intangível e imobilizado	-23.134	-665
6.02.02	Aquisições no ativo contratual - Distribuidoras	-395.751	-408.139
6.02.08	Aplicações financeiras	1.105.338	1.744.457
6.02.09	Recebimento de dividendos	0	3.796
6.02.10	Adições de obrigações especiais	179.450	141.380
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-923.311	-151.244
6.03.01	Captação de empréstimos e financiamentos	730.175	696.111
6.03.02	Amortização de empréstimos e financiamentos	-1.024.095	-121.168
6.03.03	Amortização de debêntures	0	-695.500
6.03.05	Ações em tesouraria	-600.271	0
6.03.06	Dividendos pagos	-32	-112
6.03.08	Valores pagos da recuperação judicial	-24.835	-24.489
6.03.11	Amortização do passivo de arrendamento	-4.253	-6.086
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	271.475	1.472.166
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	2.219.546	1.785.203
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	2.491.021	3.257.369

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

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

**DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 31/03/2020****(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	2.741.931	529.934	4.993.923	0	-154.911	8.110.877	1.662.495	9.773.372
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	2.741.931	529.934	4.993.923	0	-154.911	8.110.877	1.662.495	9.773.372
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	12.846	0	0	0	12.846	-1.170	11.676
5.04.08	Opções de compra - Vesting period	0	12.846	0	0	0	12.846	0	12.846
5.04.09	Participação dos acionistas não controladores no patrimônio líquido das controladas	0	0	0	0	0	0	-1.170	-1.170
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	439.957	9.417	449.374	75.837	525.211
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	439.957	0	439.957	74.732	514.689
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	9.417	9.417	1.105	10.522
5.05.02.07	Ganho líquido de hedge accounting de fluxo de caixa	0	0	0	0	9.417	9.417	1.105	10.522
5.07	Saldos Finais	2.741.931	542.780	4.993.923	439.957	-145.494	8.573.097	1.737.162	10.310.259

**Demonstração de Valor Adicionado****(Reais Mil)**

<b>Código da Conta</b>	<b>Descrição da Conta</b>	<b>Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 31/03/2021</b>	<b>Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 31/03/2020</b>
7.01	Receitas	5.494.685	5.580.851
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	5.564.050	5.673.926
7.01.02	Outras Receitas	-69.365	-93.075
7.01.02.02	Provisão de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	0	-46
7.01.02.03	Outras despesas operacionais, líquidas	0	-6.695
7.01.02.04	Outras despesas não recorrentes, líquidas	0	-7.248
7.01.02.06	Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	-69.365	-79.086
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.926.569	-2.829.421
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-2.571.370	-2.569.298
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-296.361	-226.165
7.02.04	Outros	-58.838	-33.958
7.02.04.01	Subvenção - CCC	-20.960	-33.958
7.02.04.03	Outras despesas	-37.878	0
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.568.116	2.751.430
7.04	Retenções	-163.989	-160.034
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-163.989	-160.034
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.404.127	2.591.396
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	400.709	533.026
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	11.210	-20.594
7.06.02	Receitas Financeiras	417.649	553.620
7.06.03	Outros	-28.150	0
7.06.03.01	Amortização do direito de concessão	-28.150	0
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	2.804.836	3.124.422
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	2.804.836	3.124.422
7.08.01	Pessoal	143.527	151.362
7.08.01.01	Remuneração Direta	88.285	117.926
7.08.01.02	Benefícios	37.504	35.526
7.08.01.03	F.G.T.S.	17.615	15.438
7.08.01.04	Outros	123	-17.528
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.567.972	1.757.987
7.08.02.01	Federais	726.319	931.797
7.08.02.02	Estaduais	839.587	822.683
7.08.02.03	Municipais	2.066	3.507
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	640.681	700.384
7.08.03.01	Juros	526.567	614.662
7.08.03.02	Aluguéis	1.901	3.342
7.08.03.03	Outras	112.213	82.380
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	452.656	514.689
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	353.226	439.957
7.08.04.04	Part. Não Controladores nos Lucros Retidos	99.430	74.732

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## Comentários de desempenho – 1T21



Brasília, 12 de maio de 2021 - A Equatorial Energia S.A., holding com atuação no setor elétrico brasileiro, nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização e Serviços (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) anuncia hoje os seus resultados do primeiro trimestre de 2021 (1T21).

**EBITDA Consolidado Ajustado alcança R\$ 1.081 milhões no trimestre (+1,1% vs 1T20), com aumento do Resultado Líquido Ajustado em 7,1% (R\$ 401 milhões).  
Companhia avança na estratégia de crescimento com aquisição da CEEE-D.**

- ▶ **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.081 milhões** no trimestre, aumento de 1,1%, beneficiado pela expansão do mercado nas distribuidoras e aumento da parcela B.
- ▶ **Volume total de energia distribuída** atingiu **5.804 GWh**, com crescimento consolidado de **4,0%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, com destaque para o Maranhão, Piauí e Pará, com crescimentos de 5,4%, 5,4% e 3,7%, respectivamente.
- ▶ **Perdas totais recuaram em comparação ao 4T20**, nos estados de **Alagoas** (23,1%, -0,5p.p.) e **Piauí** (21,3%, -0,2p.p.) pelo sexto e oitavo trimestre consecutivo, respectivamente, mantendo-se estável no **Pará** (30,7%, -0,1p.p.), e **Maranhão** (18,6%, +0,1p.p.).
- ▶ **DEC e FEC** com destaque para a evolução dos indicadores de **Alagoas**, com redução de 9,7% no DEC (17,4h) e 2% no FEC (9,4 vezes) em comparação ao 4T20, além da redução do indicador de duração no **Pará** (19,5h, -3,0%). No **Maranhão**, a variação registrada no trimestre fortemente impactado por eventos atípicos, sobretudo relacionados às supridoras.
- ▶ No 1T21, os **Investimentos consolidados da Equatorial** (incluindo o segmento de Transmissão) totalizaram **R\$ 631 milhões**, redução de 22,5% comparada ao 1T20, resultado da conclusão dos empreendimentos de transmissão.
- ▶ **Alavancagem consolidada** no 1T21 registrou **2,2x**, medida pela relação **Dívida Líquida / EBITDA Ajustado**, beneficiada pela robusta posição de disponibilidades no montante de **R\$ 6,9 bilhões**.
- ▶ Em 06 de abril, foi concluída a **1ª emissão de Debêntures da Equatorial Transmissão S.A.**, no valor total de R\$ 800 milhões. A emissão utilizou o lastro remanescente dos investimentos em infraestrutura dos projetos, permitindo a captação com um prazo de 15 anos (carência nos 4 primeiros) com pagamento de juros semestrais e amortizações anuais a um custo anual de IPCA + 4,91% a.a.
- ▶ Em 09 de abril foi emitido pelo ONS o **Termo de Liberação de Receita (TLR)** para 100% da Receita Anual Permitida (RAP) do ativo **SPE 06**, no **valor total de R\$ 120,2 milhões**. A liberação foi realizada retroativamente a data de 05 de março de 2021, ou seja, com 11 meses de antecedência em relação ao prazo contratual.
- ▶ **Aprovado o Índice de Reajuste Tarifário Anual** para a **Alagoas**, em 27 de abril de 2021, com **efeito médio para os clientes de +8,62%**, resultado obtido com a utilização de medidas de modicidade tarifária. A Parcela B apresentou um aumento de 6,7%, alcançando R\$ 703,7 milhões.
- ▶ Em 31 de março o Grupo Equatorial Energia venceu Leilão para aquisição do controle acionário da CEEE-D, cuja área de concessão compreende parte do estado do Rio Grande do Sul, incluindo a capital Porto Alegre. A aquisição depende da conclusão de condições precedentes e autorizações regulatórias.

Destaques financeiros (R\$ MM)	1T20	1T21	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	4.207	4.140	-1,6%
<b>EBITDA ajustado (trimestral)</b>	<b>1.069</b>	<b>1.081</b>	<b>1,1%</b>
Margem EBITDA (%ROL)	25,4%	26,1%	0,0 p.p.
<b>EBITDA ajustado (últ.12 meses)</b>	<b>4.849</b>	<b>4.789</b>	<b>-1,2%</b>
<b>Lucro líquido ajustado</b>	<b>375</b>	<b>401</b>	<b>7,1%</b>
Margem líquida (%ROL)	8,9%	9,7%	0,1 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	1,86	1,99	7,1%
<b>Investimentos</b>	<b>814</b>	<b>631</b>	<b>-22,5%</b>
<b>Dívida líquida</b>	<b>10.891</b>	<b>10.346</b>	<b>-5,0%</b>
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,2	2,2	-3,8%
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,2	2,6	20,9%

EBITDA ajustado (trimestral)	1T20	1T21	Var.
EQTL Maranhão	227	334	47,0%
EQTL Pará	311	402	29,1%
EQTL Piauí	53	131	146,5%
EQTL Alagoas	54	109	100,9%
Transmissão (Regulatório)	76	213	179,0%
Dados operacionais	1T20	1T21	Var.
<b>Energia distribuída (GWh)</b>	<b>5.581</b>	<b>5.804</b>	<b>4,0%</b>
<b>Nº de consumidores (Mil)</b>	<b>7.637</b>	<b>7.857</b>	<b>2,9%</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 1. Eventos de Divulgação

**TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS  
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS**

QUINTA-FEIRA, 13 DE MAIO DE 2021

14H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)

13H00 (HORÁRIO DE NOVA YORK)

TELEFONES: +55 11 3181-8565/ +55 11 4210-1803

+1 412 717-9627/ +1 844 204-8942

CÓDIGO: EQUATORIAL

- ▶ Os participantes devem se conectar aproximadamente 10 minutos antes do início das teleconferências.
- ▶ SLIDES E WEBCAST: Os slides da apresentação estarão disponíveis para visualização e download na sessão de Relações com Investidores em nosso website <http://www.equatorialenergia.com.br/ri> a partir da data da teleconferência. O áudio das teleconferências será transmitido ao vivo pela Internet, no mesmo site, onde ficará disponível após o evento.

### Relações com Investidores

---

- ▶ E-mail: [ri@equatorialenergia.com.br](mailto:ri@equatorialenergia.com.br)
- ▶ Website: [www.equatorialenergia.com.br](http://www.equatorialenergia.com.br)

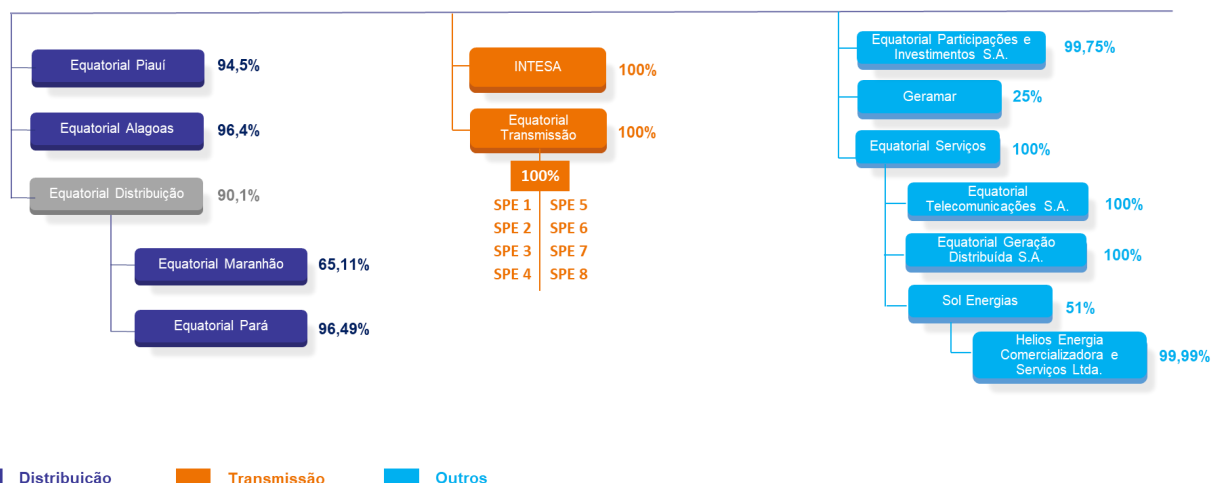
**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**

<b>EVENTOS DE DIVULGAÇÃO</b> .....	<b>2</b>
<b>2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA</b> .....	<b>4</b>
<b>3. EQUATORIAL TRANSMISSÃO</b> .....	<b>4</b>
<b>4. DESEMPENHO OPERACIONAL</b> .....	<b>6</b>
<b>5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO</b> .....	<b>13</b>
5.1 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO.....	13
5.1.1 - RECEITA OPERACIONAL.....	14
5.1.2 - CUSTOS E DESPESAS.....	16
5.1.3 - EBITDA CONSOLIDADO EQUATORIAL.....	20
5.1.4 - RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO.....	22
5.1.5 - LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO EQUATORIAL.....	25
5.2 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO – SEGMENTO DE TRANSMISSÃO.....	26
5.2.1 EQUATORIAL TRANSMISSÃO - SPES 01 A 08.....	26
5.2.2 INTESA.....	28
<b>6. DESTAQUES REGULATÓRIOS</b> .....	<b>30</b>
6.1 REVISÃO TARIFÁRIA - TRANSMISSÃO.....	30
6.2 PROCESSOS TARIFÁRIOS – DISTRIBUIÇÃO.....	30
6.3 BASE DE REMUNERAÇÃO.....	31
6.4 PARCELA B.....	31
6.5 ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS.....	32
<b>7. ENDIVIDAMENTO</b> .....	<b>33</b>
7.1 – ENDIVIDAMENTO CONSOLIDADO.....	33
7.2 – CAPTAÇÕES RELEVANTES.....	35
<b>8. INVESTIMENTOS</b> .....	<b>35</b>
<b>9. MERCADO DE CAPITAIS</b> .....	<b>36</b>
<b>10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE</b> .....	<b>36</b>
<b>AVISO</b> .....	<b>36</b>
<b>ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R\$ MM)</b> .....	<b>38</b>
<b>ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R\$ MM)</b> .....	<b>38</b>
<b>ANEXO 3 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO PERÍODO (R\$ MIL)</b> .....	<b>39</b>
<b>ANEXO 4 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO POR EMPRESA (R\$ MM)</b> .....	<b>45</b>
<b>ANEXO 5 – BALANÇO PATRIMONIAL (R\$ MM)</b> .....	<b>46</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 2. Composição Acionária

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



### 3. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 1 lote de transmissão em estágio pré-operacional e 7 lotes operacionais, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional. A RAP operacional hoje é de R\$ 890,4 milhões de um total de R\$ 1.127,1 milhões.

#### 3.1 Resumo dos lotes

Data base: 03/2021

Informação	Intesa	SPE 1	SPE 2	SPE 3	SPE 4	SPE 5	SPE 6	SPE 7	SPE 8
Contrato de Concessão da Aneel nº	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Localização	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Extensão da Linha	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Tensão da Linha	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Fim da Concessão	27/04/2036	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	10/02/2047	21/07/2047
Início da Operação	30/05/2008	01/05/2020	22/01/2020	-	31/10/2020*	23/12/2020	05/03/2021**	22/09/2020	03/06/2019
RAP	168.871.240,70	88.118.599,90	79.917.202,80	116.499.690,75	210.127.401,38	96.960.801,88	120.212.057,00	101.650.225,80	144.773.573,18
Índice de Reajuste RAP	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA	IPCA
Redução da RAP em 50%	Sim	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não	Não
Revisão Tarifária	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
Impostos Indiretos	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%
Regime Tributação	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real	Lucro Real
Benefício Sudam/Sudene	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim	Sim
Área/Receita Benefício (%)	87%	100%	100%	100%	59,66%	100%	29,56%	100%	100%
Percentual Benefício Sudam/Sudene	65%	75%	75%	75%	45%	75%	22%	75%	75%

\* Em 31 de outubro de 2020, foi iniciada a operação comercial de 50,6% da SPE 04, equivalente a uma RAP (Receita Anual Permitida) de R\$ 106,3 milhões (valores de jun/20). O restante da receita é, atualmente, proveniente de Termo de Liberação de Receitas (TLR) emitido pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), totalizando R\$ 213 milhões. Embora 100% concluído, a SPE 04 tem 49,4% de sua estrutura impossibilitada de entrar em operação pois aguarda conclusão de uma subestação a qual a SPE 04 se ligará, de propriedade de outra transmissora.

\*\* Considera, para a SPE06, Termo de Liberação de Receitas (TLR) emitido no dia 09 de abril de 2021 pelo Operador Nacional do Sistema (ONS). Embora o empreendimento esteja com seu avanço físico 100% concluído, o início da operação da finalização da estrutura (subestação) a qual a SPE 06 se ligará, de propriedade de outra transmissora. Desta maneira, foi emitido TLR retroativamente a data de 05 de março de 2021.



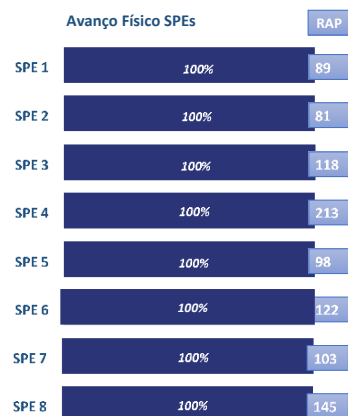
## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 3.2 Licenças Ambientais e Evolução da Construção

Desde outubro de 2019, a Equatorial possui Licenciamento Ambiental de Instalação para 100% de todos os seus 8 lotes em desenvolvimento.

Ao lado, demonstramos a evolução física das obras por SPE, que já atingiu 100% em todos os ativos. Vale notar que, embora concluída, a SPE 3 ainda não entrou em operação, pois depende da conclusão de trecho do lote 10 do mesmo leilão que não está sob responsabilidade da Companhia. Como destacado anteriormente, a SPE 6 obteve o seu Termo de liberação de Receita (TLR) emitido pela ONS no dia 09 de abril, retroativo ao início de março.

Para cada SPE, a ponderação da evolução do avanço físico entre linhas e subestações é baseada no investimento estimado para cada trecho. Dentro desse critério, a evolução das linhas é ponderada por fase da instalação: (i) limpeza de faixa – 10%; (ii) fundações – 30%; (iii) montagem – 30%, e; (iv) lançamento dos cabos – 30%.



### 3.3 Financiamentos de Longo Prazo da Equatorial Transmissão

A necessidade de financiamento das SPEs da Companhia já está 100% contratada, resultando em uma alavancagem média de aproximadamente 80% nos projetos. Do total contratado, 88% já foi desembolsado, equivalente a R\$ 4,3 bilhões, sendo utilizados para fazer frente ao avanço físico das obras. O funding principal foi obtido de 3 diferentes fontes – BNDES, Banco do Nordeste e Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) – e complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE, conforme estrutura demonstrada abaixo.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	<b>Total</b>	<b>398</b>	<b>393</b>	<b>99%</b>
SPE 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	<b>Total</b>	<b>398</b>	<b>395</b>	<b>99%</b>
SPE 3	Banco do Nordeste	425	425	
	Debentures	90	90	
	<b>Total</b>	<b>515</b>	<b>515</b>	<b>100%</b>
SPE 4	BNDES	822	804	98%
SPE 5	Banco do Nordeste	356	278	
	Debentures	66	66	
	<b>Total</b>	<b>422</b>	<b>344</b>	<b>81%</b>
SPE 6	BNDES	419	402	96%
SPE 7	FDA	293	136	
	Debentures	130	130	
	<b>Total</b>	<b>423</b>	<b>266</b>	<b>63%</b>
SPE 8	FDA	495	194	
	Debentures	189	189	
	<b>Total</b>	<b>684</b>	<b>383</b>	<b>56%</b>
EQTT	Debentures	800	800	
	<b>Total</b>	<b>800</b>	<b>800</b>	<b>100%</b>
<b>Total Equatorial Transmissão</b>		<b>4.881</b>	<b>4.302</b>	<b>88%</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 4. DESEMPENHO OPERACIONAL

#### 4.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

Classes de consumo (MWh)	1T20	1T21	Var.
<b>Consolidado (MA + PA + PI + AL)</b>			
Residencial	2.549.667	2.751.328	7,9%
Industrial	226.515	223.036	-1,5%
Comercial	933.113	881.237	-5,6%
Outros	1.133.068	1.100.179	-2,9%
<b>Total (cativo)</b>	<b>4.842.363</b>	<b>4.955.781</b>	<b>2,3%</b>
Industrial	476.640	502.182	5,4%
Comercial	219.210	266.418	21,5%
Outros	2.870	36.942	1187,3%
<b>Consumidores livres</b>	<b>698.720</b>	<b>805.542</b>	<b>15,3%</b>
Energia de Conexão - outras Distribuido	39.510	42.841	8,4%
<b>Total Distribuída*</b>	<b>5.580.594</b>	<b>5.804.164</b>	<b>4,0%</b>

(\*) Inclui mercados cativo, livre, uso distribuidora e consumo próprio

Consumo por Distribuidora (MWh)	1T20	1T21	Var.
Equatorial Maranhão	1.554.624	1.637.832	5,4%
Equatorial Pará	2.089.310	2.167.146	3,7%
Equatorial Piauí	904.748	953.449	5,4%
Equatorial Alagoas	1.031.911	1.045.737	1,3%
<b>Total (Cativo + Livre)</b>	<b>5.580.594</b>	<b>5.804.164</b>	<b>4,0%</b>

No 1T21, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 4,0% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas. Vale notar que o 1T20 não capturou integralmente os efeitos da pandemia com relação ao consumo e, neste sentido, o perfil de nossas áreas de concessão permitiu registrar a expansão do consumo total em parte devido a maior exposição à classe residencial, segmento menos impactado, como pode ser percebido pelo crescimento de 7,9% no comparativo com o ano anterior. Individualmente os destaques do trimestre foram a Equatorial Maranhão e Piauí, com um crescimento de 5,4%, seguidas pela Equatorial Pará, crescendo 3,7%.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Na análise das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido MWh	1T21				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	878.539	977.737	473.432	421.620	2.751.328
Industrial	45.927	109.801	32.449	34.860	223.036
Comercial	222.097	332.339	156.784	170.018	881.237
Outros	326.607	339.142	195.190	239.240	1.100.179
<b>Total (cativo)</b>	<b>1.473.169</b>	<b>1.759.018</b>	<b>857.855</b>	<b>865.738</b>	<b>4.955.781</b>
Industrial	85.153	262.220	16.602	138.207	502.182
Comercial	75.881	123.511	29.825	37.201	266.418
Outros	1.803	22.397	12.742	-	36.942
<b>Consumidores livres</b>	<b>162.837</b>	<b>408.127</b>	<b>59.169</b>	<b>175.408</b>	<b>805.542</b>
Energia de Conexão	1.826		36.424	4.591	42.841
<b>TOTAL (cativo + livre + conexão)</b>	<b>1.637.832</b>	<b>2.167.146</b>	<b>953.449</b>	<b>1.045.737</b>	<b>5.804.164</b>
Var. % (1T21 vs 1T20)	5,4%	3,7%	5,4%	1,3%	4,0%

Volume Vendido MWh	1T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	817.809	891.069	438.406	402.384	2.549.667
Industrial	48.534	106.423	33.705	37.852	226.515
Comercial	232.856	345.858	175.885	178.514	933.113
Outros	320.546	376.395	194.398	241.729	1.133.068
<b>Total (cativo)</b>	<b>1.419.745</b>	<b>1.719.745</b>	<b>842.394</b>	<b>860.479</b>	<b>4.842.363</b>
Industrial	69.284	262.294	10.266	134.796	476.640
Comercial	62.340	105.181	19.671	32.017	219.210
Outros	780	2.090	-	-	2.870
<b>Consumidores livres</b>	<b>132.404</b>	<b>369.565</b>	<b>29.938</b>	<b>166.813</b>	<b>698.720</b>
Energia de Conexão	2.476		32.416	4.618	39.510
<b>TOTAL (cativo + livre + conexão)</b>	<b>1.554.624</b>	<b>2.089.310</b>	<b>904.748</b>	<b>1.031.911</b>	<b>5.580.594</b>

### EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 5,4% no 1T21 em relação ao mesmo período de 2020, fruto das condições climáticas no período, bem como pela retomada econômica, que teve início em meados de junho.

A classe que mais contribuiu positivamente para esse comportamento foi a Residencial, que representa, 54% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, tendo um crescimento de 7,4%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado. Esse comportamento do consumo está ligado à resposta dos consumidores às condições climáticas do período, com chuvas abaixo da média histórica. Além disso, houve um aumento do consumo por conta da adoção de *home-office* em decorrência da pandemia quando comparado com o mesmo período do ano anterior, dado que as condições de restrição iniciaram somente ao final do mês de março de 2020.

O segmento industrial apresentou crescimento de 11,3% no trimestre, fortemente impactado pela retomada da fabricação de produtos de minerais não-metálicos (+14,9%), extração de minerais metálicos (+14,2%), fabricação de bebidas (+ 15,3%) e fabricação de produtos químicos (+22,6%). Juntos, esses setores foram responsáveis por 87,5% do incremento da classe industrial no período.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

O segmento comercial apresentou aumento de 0,9% no 1T21 em relação ao mesmo período do ano anterior. Cabe destacar que este setor da economia foi, até o momento, o mais impactado pela pandemia, em função das medidas de isolamento social e restrição de atividades. Assim, a expansão do consumo, ainda que tímida, indica um reaquecimento das atividades, a despeito da pandemia ainda vigente.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação combinada de 20 % do total de vendas, apresentou crescimento de 2,2% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 7 GWh. A classe que mais contribuiu positivamente para tal resultado foi a Rural que cresceu 16,8% no período, explicado, principalmente, pelo aumento do número de consumidores (+18,3 mil clientes) decorrente das ações de atualização cadastral promovidas pela Companhia. Por outro lado, a classe Poder Público apresentou redução de 5,6% no trimestre, explicado em grande parte pelas medidas adotadas para conter a pandemia da Covid-19, como a manutenção do fechamento de escolas públicas no período (exceto atividades remotas).

### EQUATORIAL PARÁ

No Pará, o volume de energia distribuída apresentou crescimento de 3,7% no 1T21 em relação ao mesmo período do ano anterior, resultando em um incremento de 78 GWh. A expansão decorre, principalmente, do crescimento da classe residencial, de 9,7%, explicado pelas condições climáticas favoráveis e ao maior consumo médio da classe devido às mudanças no padrão de consumo em consequências ao atual contexto de pandemia. Vale notar que o mesmo período do ano anterior, 1T20, apresenta uma base comparativa sem efeitos significativos da pandemia do Covid-19.

Além da classe residencial, contribuíram para esse comportamento as classes comercial, rural e serviço público, apresentando variações de 1,1%, 2,8% e 4,3%, respectivamente.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, equivalente a 17,2% do total, apresentou leve crescimento de 0,9 % no 1T21 quando comparado ao mesmo período de 2020, favorecido pelos setores de extração de minerais metálicos (+2,8%), fabricação de celulose e papel (+2,6%), fabricação de produtos de minerais não-metálicos (+13,0%) e fabricação de móveis (+1,1%) que, juntos, representaram 74,8 % do incremento da classe no período.

O consumo total (cativo e livre) da classe comercial, aumentou 1,1% com relação ao 1T20, representando 21,1 % do total de vendas da Equatorial Pará, permitindo observar um retorno gradual das atividades desta classe, fortemente impactada pelas medidas de isolamento social decorrentes da pandemia. Os setores que mais impulsionaram esse resultado foram os de comércio varejista (+4,5%) e atividades de atenção à saúde humana (+37,4%), representando 32,6% do consumo da classe comercial.

Por fim, o consumo em outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 16,7 % do total de vendas da Equatorial Pará, apresentou redução de 4,5%, ou 16,9 GWh, em relação ao mesmo período de 2020. A classe Poder Público ainda opera em patamares inferiores aos registrados antes da pandemia, com redução de 15%, um decréscimo de 18 GWh no período. Este comportamento se explica, sobretudo, pelas medidas adotadas em combate a pandemia, como a substituição, na rede pública, do ensino presencial por aulas na modalidade remota.

### EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo total de energia elétrica na Equatorial Piauí apresentou crescimento de 5,4% no 1T21 em relação ao mesmo período do ano de 2020, um incremento de 45 GWh, fortemente impactada pela expansão na classe Residencial. Dentre os fatores que justificam essa alta, estão as condições climáticas favoráveis no período, em especial na capital, Teresina, com aumento da temperatura média em 4% e pluviometria 12% inferior, segundo histórico do Instituto Nacional de Meteorologia - INMET.

O consumo da classe residencial, que representa 50% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 8,0% no 1T21 em relação ao mesmo período do ano anterior, resultado, principalmente, do forte desempenho da

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

classe diante do cenário da Covid-19. Mesmo diante das flexibilizações das determinações de isolamento social no estado, o consumo médio permaneceu elevado, um aumento de 8,1%, incorporando 35 GWh ao trimestre.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, que representa 5% do total de vendas, apresentou crescimento de 11,6% no 1T21 em comparação ao 1T20, explicado pelo gradual retorno das atividades econômicas no estado desde o plano de reabertura econômica iniciado em agosto de 2020. Assim, nota-se que a classe já apresenta desempenho no patamar pré-pandemia, com destaque para o segmento de fabricação de derivados da soja (+11,5%), o setor de fabricação de embalagens (+7,7%), além de importante produtor de rações que apresentou 43,4% de crescimento no 1T21 em relação ao 1T20.

A classe comercial (cativo e livre), representando 20% do total de vendas, apresentou redução de 4,6% no 1T21 em relação ao 1T20, impactada pelo isolamento social e medidas de restrição de atividades no estado. Grandes shoppings apresentaram redução de aproximadamente 18% no consumo de energia no 1T21 em comparação com o 1T20. Os cinemas ainda registram paralisação das atividades, performando 56% abaixo do realizado no ano anterior.

O consumo total de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 22% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 7% no 1T21 em relação ao 1T20, impulsionado, principalmente, pela classe Rural, que cresceu 42,1% beneficiado pela reclassificação de clientes anteriormente residenciais como rurais, agregando 16 GWh. Como destaque negativo tem-se a classe Poder Público que ainda está impactada pelas medidas restritivas, resultando em um desempenho negativo de 6 GWh (-12,4%).

### EQUATORIAL ALAGOAS

No 1T21 o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Alagoas apresentou crescimento de 1,3% em relação ao 1T20. O resultado foi impulsionado, principalmente, pelo comportamento da classe Residencial com expansão de 19,2 GWh (+4,8%), parcialmente compensado pela contração de consumo das classes Comercial e Outras classes, que juntas reduziram em 5,8 GWh.

O consumo da classe residencial, correspondente a 40,5% do total de vendas no 1T21, apresentou forte crescimento de 4,8% no período, beneficiado sobretudo pela adição de novos clientes, um aumento de aproximadamente 88 mil unidades consumidoras, significando um incremento de 9% no trimestre, fruto do programa de combate às perdas. Vale destacar o aumento na base de clientes baixa renda (+46,2%) reflexo das ações de atualização cadastral promovidas pela Companhia.

A classe industrial (cativo e livre), equivalente a 16,6% do total de vendas, apresentou leve crescimento de +0,2% no período em comparação ao mesmo período de 2020, decorrente principalmente dos efeitos da pandemia que ainda mostram uma tímida retomada deste setor.

Já o consumo cativo e livre da classe comercial, equivalente a 20% do total de vendas da Equatorial Alagoas, apresentou retração de -1,6% com relação ao mesmo período do ano anterior, sendo o setor mais impactado até o momento pelas medidas de isolamento social decorrentes da pandemia de Covid-19. Neste sentido, vale destacar que no 1T21, o mês de março registrou um aumento de 3,4%, o que mostra reação da atividade econômica nesta classe e consequente consumo de energia.

Por fim, o consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 22,8% do total de vendas da Equatorial Alagoas, apresentou redução de 1% em relação ao mesmo período de 2020, com queda de cerca de 8 GWh. Este resultado decorre da contração observada na classe Poder Público (-21,4%), explicada em grande parte pelas medidas adotadas para conter a pandemia da Covid-19, como a substituição, na rede pública, do ensino presencial por aulas na modalidade remota.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 4.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

No 1T21, o total de unidades consumidoras consolidado cresceu 2,9% em comparação ao 1T20, com destaque para o aumento da classe Residencial (convencional e baixa renda) que adicionou 166,9 mil clientes no período.

Cabe destacar o crescimento de 27% dos consumidores classificados como baixa renda em relação ao 1T20, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício, o que se intensificou após o início da Covid-19. Dentre os esforços realizados, destacamos a possibilidade do cadastramento pelo WhatsApp de novos clientes nessa classe, além de realização de campanhas junto aos municípios e desenvolvimento de ferramentas que integram informações e facilitam o cadastramento, com o intuito de garantir que as famílias que fazem jus à tarifa social possam usufruir do benefício. Vale notar que o descadastramento dos consumidores baixa renda, inicialmente previsto até março (REN 891/20), foi prorrogado até 30 de junho pela REN 928/21.

Também se observa um crescimento de 16% do número de consumidores da classe outros, em função de medidas de recadastramento direcionadas no sentido de cadastrar os consumidores que podem ser reconhecidos na classe rural. Esta classe possui subvenção que pode variar conforme o perfil do cliente, sendo 4% para clientes do grupo A sobre as tarifas azul ou verde e, como subvenção máxima, 90% para o grupo Rural Irrigante A no horário reservado.

Individualmente, vale notar o aumento da base total de clientes em todas as distribuidoras, com destaque para os estados de Piauí e Alagoas, que cresceram 4,0% e 9,3%, respectivamente, conforme quadro a seguir.

Número de Consumidores (cetivo+livre)	1T20					1T21				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial - convencional	1.570.164	1.738.814	723.938	727.550	4.760.466	1.449.050	1.614.012	651.465	702.419	4.416.946
Residencial - baixa renda	701.522	587.154	386.840	244.807	1.920.323	855.409	755.075	462.406	357.908	2.430.798
Industrial	7.469	4.013	2.774	1.804	16.060	6.880	4.103	2.451	1.993	15.427
Comercial	140.585	171.315	92.977	63.774	468.651	130.668	163.845	87.157	66.003	447.673
Outros	135.399	215.207	86.598	34.552	471.756	153.671	207.101	141.625	43.844	546.241
<b>Total</b>	<b>2.555.139</b>	<b>2.716.503</b>	<b>1.293.127</b>	<b>1.072.487</b>	<b>7.637.256</b>	<b>2.595.678</b>	<b>2.744.136</b>	<b>1.345.104</b>	<b>1.172.167</b>	<b>7.857.085</b>
Var. % (1T20 x 1T21)						1,6%	1,0%	4,0%	9,3%	2,9%

### 4.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	1T20	1T21	Var.		1T20	1T21	Var.
<b>Maranhão</b>				<b>Piauí</b>			
Sistema interligado	1.876.660	1.987.932	5,9%	Sistema interligado	1.117.460	1.164.651	4,2%
<b>Energia injetada</b>	<b>1.876.660</b>	<b>1.987.932</b>	<b>5,9%</b>	<b>Energia injetada</b>	<b>1.117.460</b>	<b>1.164.651</b>	<b>4,2%</b>
Energia distribuída	1.552.149	1.636.006	5,4%	Energia distribuída	872.332	917.024	5,1%
Energia de conexão com outras distribuidoras	2.476	1.826	-26,2%	Energia de conexão com outras distribuidoras	32.416	36.424	-0,7%
Perdas totais	322.036	350.100	8,7%	Perdas totais	212.712	211.202	-0,7%
<b>Pará</b>				<b>Alagoas</b>			
Sistema interligado	2.883.723	3.002.944	4,1%	Sistema interligado	1.385.513	1.371.694	-1,0%
Sistema isolado	74.144	63.467	-14,4%	<b>Energia injetada</b>	<b>1.385.513</b>	<b>1.371.694</b>	<b>-1,0%</b>
<b>Energia injetada</b>	<b>2.957.867</b>	<b>3.066.411</b>	<b>3,7%</b>	Energia distribuída	1.027.293	1.041.146	1,3%
Energia distribuída	2.089.310	2.167.146	3,7%	Energia de conexão com outras distribuidoras	4.618	4.591	-7,8%
Perdas totais	868.557	899.265	3,5%	Perdas totais	353.602	325.957	-7,8%

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A energia injetada no **Maranhão** cresceu 5,9% no trimestre, impulsionado pelos fatores já mencionados no crescimento da energia faturada, especialmente as condições climáticas favoráveis registradas no período. Os meses de janeiro, fevereiro e março apresentaram taxas de crescimento de 8,2%, 3,1% e 6,3% respectivamente. Assim, o resultado do 1T21 foi puxando substancialmente pelos meses de janeiro e março responsáveis por 83% do incremento.

No **Pará**, houve aumento de 3,7% no volume trimestral de energia injetada, favorecido pelas condições climáticas no estado, apresentando forte crescimento em todos os meses, com janeiro, fevereiro e março, registrando crescimento de 6,6%, 1,8% e 2,5%, respectivamente.

O **Piauí** apresentou aumento de 4,2% no 1T21, impulsionado pelos fatores já mencionados no crescimento da energia faturada, como as condições climáticas favoráveis registradas no período. Os meses de janeiro, fevereiro e março apresentaram taxas de crescimento de 6,5%, 0,9% e 5,0% respectivamente.

Em **Alagoas**, o volume de energia injetada apresentou recuo de 1,0% (-13,8 GWh). Como principais variáveis que explicam esse desempenho, estão o comportamento dos condicionantes econômicos segue afetado pela pandemia da Covid-19 e as condições climáticas desfavoráveis, especificamente maior precipitação (+7,3%) e menor temperatura média (2,3%). Adicionalmente, a redução deve-se também ao efeito do combate as perdas, na qual os clientes que são regularizados tendem a consumir menos do que antes.

### Níveis de cobertura contratual de compra de energia

Conforme as regras atualmente vigentes, as distribuidoras que estiverem dentro do percentual de 100% a 105% de contratação sobre seu requisito de energia terão cobertura tarifária integral.

O nível de contratação previsto em 2021, para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, é de 103,05%, 100,78%, 108,97% e 104,53%, respectivamente. Importante destacar que, por força da Resolução Normativa 885/2020, a sobrecontratação decorrente da pandemia da Covid-19 foi considerada involuntária para o ano de 2020, para 2021 ainda está em discussão com a agência reguladora a extensão de da sobrecontratação para os anos seguintes afetados pela pandemia. Assim, os percentuais acima ainda não incorporam a estimativa de ajuste por se tratar de um tema em discussão.

### 4.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Regulatório
<b>Perdas Totais / Injetada</b>						
Equatorial Maranhão	18,0%	18,2%	18,3%	18,5%	18,6%	17,7%
Equatorial Pará	29,5%	29,8%	29,9%	30,8%	30,7%	27,6%
Equatorial Piauí	23,3%	22,9%	22,5%	21,5%	21,3%	20,5%
Equatorial Alagoas	29,8%	24,0%	23,8%	23,6%	23,1%	20,8%
<b>Perdas Não-Técnicas / BT</b>						
Equatorial Maranhão	9,4%	9,6%	9,9%	10,2%	10,4%	8,9%
Equatorial Pará	38,6%	38,9%	39,1%	41,5%	41,3%	33,0%
Equatorial Piauí	19,5%	18,7%	17,7%	15,8%	15,3%	13,9%
Equatorial Alagoas	48,5%	29,6%	28,9%	28,2%	27,0%	22,0%

No 1T21, as perdas de energia da Equatorial **Maranhão** apresentaram um leve aumento (0,09 p.p.) em decorrência do cenário mais adverso imposto pela pandemia.

Já no **Pará**, observa-se uma leve redução em relação ao 4T20, reflexo das ações de combate implementadas no período, e que devem avançar nos próximos trimestres, com destaque para o fortalecimento da tipologia de rede e expansão do sistema de medição centralizada (SMC).

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

No **Piauí** e em **Alagoas**, segue o processo de turnaround e de combate às perdas, e pelo oitavo trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas no Piauí e pelo sexto trimestre consecutivo em Alagoas.

Por fim, cabe destacar que o retorno das equipes em campo para o combate às perdas só ocorreu em meados do trimestre passado, e como as perdas são apuradas pelos últimos 12 meses, a não realização das ações também afeta o resultado apurado neste trimestre. Vale notar que, em 26 de março a ANEEL, aprovou a Resolução Normativa (REN 928/21) que, entre outras medidas, proíbe a suspensão do fornecimento de energia aos clientes baixa renda até o período de 30 de junho de 2021, como medida temporária de enfrentamento da pandemia.

### 4.5 PECLD e Arrecadação

PECLD / ROB <sup>1</sup> (trimestral)	PECLD / ROB <sup>1</sup> (trimestral)			Arrecadação - IAR (trimestral)		
	1T20	1T21	Var.	1T20	1T21	Var.
Consolidado	1,9%	1,5%	-0,4 p.p.	96,5%	98,9%	2,4 p.p.
Equatorial Maranhão	1,5%	1,0%	-0,5 p.p.	95,4%	98,7%	3,2 p.p.
Equatorial Pará	1,4%	1,8%	0,3 p.p.	94,8%	98,4%	3,6 p.p.
Equatorial Piauí	3,0%	1,1%	-1,9 p.p.	100,1%	100,1%	0 p.p.
Equatorial Alagoas	2,8%	1,8%	-0,9 p.p.	99,6%	99,6%	0 p.p.

<sup>1</sup> Desconsidera Receita de Construção.

Os resultados de provisionamento para devedores das empresas do Grupo refletem o trabalho que a Companhia vem realizando de renegociação de débitos e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional. Os destaques neste trimestre ficaram por conta dos ativos em processo de turnaround, Equatorial Piauí e Alagoas, que apresentaram redução de 1,9 p.p. e 0,9 p.p. respectivamente em comparação ao mesmo período do ano anterior.

Pelo lado da arrecadação, podemos observar uma forte melhora no Índice de Arrecadação (IAR) consolidado, melhorando em 2,4 p.p., com destaque para a Equatorial Pará, melhorando 3,6 p.p. e Equatorial Maranhão, melhorando em 3,2 p.p. Este indicador vinha apresentando nos últimos trimestres, níveis superiores a 100% em todas as distribuidoras, e a desaceleração observada no 1T21 é fruto da sazonalidade, onde muitos clientes acabam postergando pagamentos. Na visão consolidada, o IAR alcançou 98,9%, um aumento de 2,4 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior (96,5%).

### 4.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	1T20	2T20	3T20	4T20	1T21	Regulatório
<b>DEC</b>						
Equatorial Maranhão	13,3	13,8	13,6	13,4	18,4	16,1
Equatorial Pará	21,9	20,9	21,0	20,2	19,5	26,2
Equatorial Piauí	34,2	32,5	30,3	27,6	27,5	20,8
Equatorial Alagoas	26,7	23,9	21,6	19,3	17,4	15,5
<b>FEC</b>						
Equatorial Maranhão	6,0	6,1	6,0	5,9	7,3	9,7
Equatorial Pará	11,7	11,1	11,1	10,8	10,8	20,7
Equatorial Piauí	13,5	13,5	13,3	12,8	13,4	14,1
Equatorial Alagoas	12,4	11,6	11,1	9,6	9,4	13,0



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

O nível da qualidade e da eficiência do sistema de distribuição é medido pelos índices de DEC (Duração Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a duração média das interrupções, em horas por cliente por período) e FEC (Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora, que mede a frequência das interrupções, em número de interrupções por cliente por período), ambos no período de 12 meses.

**Maranhão** apresentou desempenho fortemente impactado por eventos atípicos, sobretudo relacionados às supridoras, com destaque para a falha em linha de transmissão no mês de janeiro, que ocasionou a interrupção do fornecimento por aproximadamente 4,5 horas na região de São Luís e afetando mais de 550 mil clientes da distribuidora. Destaca-se também o expressivo aumento, de 164%, em ocorrências em áreas remotas e rurais no período.

**Pará** podemos observar pelo 3º trimestre consecutivo, redução no DEC em 3,5%, passando de 20,2 horas para 19,5 horas em comparação com o trimestre anterior. Já o FEC manteve-se estável em relação ao trimestre passado.

Por fim, no 1T21, os ativos em turnaround seguem evoluindo em seus indicadores de continuidade, com destaque para a Equatorial **Alagoas** com redução do DEC em 9,7%, de 19,3 horas para 17,4 horas, em comparação com o trimestre anterior, e redução do FEC em 2,0%, alcançando 9,4x, dentro do limite regulatório.

No caso do **Piauí**, os indicadores de qualidade ficaram comprometidos por eventos atípicos, dentre eles uma tempestade ocorrida em 31 de dezembro de 2020, evento no qual 280 árvores caíram sobre a nossa rede e dificultaram o reestabelecimento rápido do fornecimento de energia.

### 5. Desempenho Econômico-Financeiro

As informações constantes desta seção refletem a consolidação das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia.

#### 5.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado<sup>1</sup>

DRE (R\$ MM)	1T20	1T21	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	5.674	5.564	-1,9%
Receita operacional líquida (ROL)	4.207	4.140	-1,6%
Custo de energia elétrica	(2.569)	(2.571)	0,1%
Custo e despesas operacionais	(488)	(562)	15,2%
<b>EBITDA</b>	<b>1.149</b>	<b>1.006</b>	<b>-12,4%</b>
Outras receitas/despesas operacionais	(7)	(18)	154,0%
Depreciação	(160)	(164)	2,5%
Resultado do serviço (EBIT)*	969	826	-14,8%
Resultado financeiro	(153)	(231)	50,5%
Lucro antes da tributação (EBT)	815	595	-27,0%
IR/CSLL	(301)	(142)	-52,7%
Participações minoritárias	(75)	(99)	33,0%
<b>Lucro líquido (LL)</b>	<b>440</b>	<b>353</b>	<b>-19,7%</b>

\* inclui Amortização de Ágio e Equivalência Patrimonial

<sup>1</sup> O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.1.1 - Receita operacional

Análise da receita (R\$ MM)	1T20	1T21	Var.
<b>(+) Vendas as classes</b>	<b>3.643</b>	<b>3.626</b>	<b>0%</b>
Residencial	2.022	2.102	4%
Industrial	173	166	-4%
Comercial	783	706	-10%
Outras classes	664	652	-2%
<b>(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente</b>	<b>(22)</b>	<b>(14)</b>	<b>-35%</b>
<b>(+) Suprimento</b>	<b>78</b>	<b>33</b>	<b>-57%</b>
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>436</b>	<b>618</b>	<b>42%</b>
Subvenção baixa renda	144	188	30%
Subvenção CDE outros	114	129	13%
Uso da rede	110	140	28%
Atualização ativo financeiro	20	110	444%
Outras receitas operacionais	48	51	6%
<b>(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros</b>	<b>(1)</b>	<b>442</b>	<b>-34214%</b>
<b>(+) Receita de construção - Distribuição</b>	<b>396</b>	<b>458</b>	<b>16%</b>
<b>(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição</b>	<b>4.530</b>	<b>5.162</b>	<b>14%</b>
<b>(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)</b>	<b>5</b>	<b>6</b>	<b>6%</b>
<b>(+) Receita de construção - Transmissão</b>	<b>838</b>	<b>308</b>	<b>-63%</b>
<b>(+) Transmissão de energia</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>-77%</b>
<b>(+) Receita Ativo de Contrato</b>	<b>261</b>	<b>(43)</b>	<b>116%</b>
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>2</b>	<b>9</b>	<b>398%</b>
<b>(+) Atualização ativo de contrato em serviço</b>	<b>-</b>	<b>397</b>	<b>N/A</b>
<b>(+) Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização</b>	<b>(60)</b>	<b>(311)</b>	<b>-423%</b>
<b>(=) Receita operacional bruta - Transmissão</b>	<b>1.048</b>	<b>365</b>	<b>-65%</b>
<b>Receita operacional bruta - Outros</b>	<b>96</b>	<b>37</b>	<b>-62%</b>
<b>(+) Deduções à receita</b>	<b>(1.467)</b>	<b>(1.424)</b>	<b>-3%</b>
Deduções à receita - Transmissão	(103)	(52)	-49%
Deduções à receita - Distribuição	(1.346)	(1.362)	1%
PIS e COFINS	(385)	(333)	-13%
Encargos do consumidor	(30)	(36)	18%
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(91)	(128)	41%
ICMS	(822)	(839)	2%
ISS	(1)	(1)	-54%
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(17)	(26)	49%
Deduções à receita - Outros	(17)	(10)	45%
<b>(=) Receita operacional líquida - Dist. e Transm.</b>	<b>4.207</b>	<b>4.140</b>	<b>-2%</b>
<b>(-) Receita de construção - Dist. e Transm.</b>	<b>1.234</b>	<b>766</b>	<b>-38%</b>
<b>(=) Receita operacional líquida sem receita de construção</b>	<b>2.973</b>	<b>3.375</b>	<b>14%</b>

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 14%, ou R\$ 402 milhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior. Contribuiu para este desempenho:

- (i) aumento de R\$ 443 milhões na rubrica de Valores a Receber de Parcela A e Outros Itens Financeiros, influenciado pela redução da amortização decorrente do recebimento de valores da Conta-Covid, e pelo repasse dos valores do fundo de reserva para alívio futuro de encargo dos consumidores;

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

- (ii) aumento de R\$ 182 milhões em Outras Receitas, influenciado principalmente pelo aumento das subvenções fruto do cadastramento de consumidores na categoria baixa renda e do aumento da receita de atualização do ativo financeiro (VNR), fruto da aceleração dos investimentos com foco na revisão tarifária da Equatorial Maranhão e em função do aumento do IPCA;
- (iii) redução de R\$ 304 milhões na receita do ativo de contrato no segmento de transmissão, que até o ano passado eram incorporados ao ativo de contrato e agora estão sendo registrados no resultado.

Adicionalmente aos efeitos destacados, o detalhamento da receita nos nossos ativos de distribuição está demonstrado no quadro a seguir.

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T21			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>(+) Vendas as classes</b>	<b>1.006</b>	<b>1.471</b>	<b>564</b>	<b>585</b>
Residencial	627	837	320	318
Industrial	34	89	21	23
Comercial	160	303	111	132
Outras classes	185	244	112	112
<b>(+) Ult. de demanda / reativo excedente</b>	<b>(3)</b>	<b>(7)</b>	<b>(2)</b>	<b>(3)</b>
<b>(+) Suprimento</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>17</b>	<b>3</b>
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>201</b>	<b>264</b>	<b>76</b>	<b>77</b>
Subvenção baixa renda	65	67	32	24
Subvenção CDE outros	30	70	15	14
Uso da rede	26	64	19	31
Atualização ativo financeiro	62	47	1	1
Outras receitas operacionais	19	16	9	7
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	<b>112</b>	<b>162</b>	<b>76</b>	<b>90</b>
<b>(+) Receita de construção</b>	<b>137</b>	<b>186</b>	<b>85</b>	<b>49</b>
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	<b>1.460</b>	<b>2.083</b>	<b>817</b>	<b>801</b>
<b>(+) Deduções à receita</b>	<b>(350)</b>	<b>(549)</b>	<b>(232)</b>	<b>(231)</b>
PIS e COFINS	(83)	(138)	(45)	(67)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(6)	(6)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(36)	(47)	(22)	(23)
ICMS	(213)	(341)	(151)	(133)
ISS	(0)	(0)	(0)	-
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(7)	(8)	(9)	(3)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	<b>1.111</b>	<b>1.535</b>	<b>585</b>	<b>570</b>
<b>(-) Receita de construção</b>	<b>137</b>	<b>186</b>	<b>85</b>	<b>49</b>
<b>(=) Receita operacional líquida sem receita de construção</b>	<b>974</b>	<b>1.349</b>	<b>499</b>	<b>520</b>

Análise da receita (R\$ Milhões)	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>(+) Vendas as classes</b>	<b>1.018</b>	<b>1.454</b>	<b>607</b>	<b>563</b>
Residencial	609	781	334	298
Industrial	41	85	24	24
Comercial	186	327	136	134
Outras classes	183	260	113	107
<b>(+) Ult. de demanda / reativo excedente</b>	<b>(5)</b>	<b>(12)</b>	<b>(2)</b>	<b>(3)</b>
<b>(+) Suprimento</b>	<b>20</b>	<b>19</b>	<b>38</b>	<b>2</b>
<b>(+) Outras receitas</b>	<b>106</b>	<b>211</b>	<b>62</b>	<b>58</b>
Subvenção baixa renda	52	49	27	15
Subvenção CDE outros	27	59	16	12
Uso da rede	7	68	11	23
Atualização ativo financeiro	4	15	0	1
Outras receitas operacionais	15	19	7	6
<b>(+) Valores a receber de parcela A</b>	<b>(28)</b>	<b>30</b>	<b>(26)</b>	<b>22</b>
<b>(+) Receita de construção</b>	<b>135</b>	<b>148</b>	<b>79</b>	<b>34</b>
<b>(=) Receita operacional bruta</b>	<b>1.245</b>	<b>1.850</b>	<b>758</b>	<b>677</b>
<b>(+) Deduções à receita</b>	<b>(333)</b>	<b>(566)</b>	<b>(230)</b>	<b>(218)</b>
PIS e COFINS	(89)	(178)	(48)	(69)
Encargos do consumidor	(9)	(12)	(5)	(4)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)
ICMS	(205)	(332)	(158)	(127)
ISS	(0)	(0)	(0)	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade e Outros	(4)	(7)	(5)	(1)
<b>(=) Receita operacional líquida</b>	<b>912</b>	<b>1.284</b>	<b>527</b>	<b>459</b>
<b>(-) Receita de construção</b>	<b>135</b>	<b>148</b>	<b>79</b>	<b>34</b>
<b>(=) Receita operacional líquida sem receita de construção</b>	<b>778</b>	<b>1.136</b>	<b>449</b>	<b>425</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.1.2 - Custos e Despesas

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R\$ 3,2 bilhões neste 1T21, montante 1% superior ao reportado no 1T20.

Custos Operacionais	1T20	1T21	Var.
R\$ Milhões			
(+) Pessoal	151	163	8%
(+) Material	8	15	82%
(+) Serviço de terceiros	194	251	29%
(+) Outros	48	30	-36%
<b>(=) PMSO Reportado</b>	<b>402</b>	<b>460</b>	<b>15%</b>
<i>Ajustes Piauí</i>	<i>(3)</i>	<i>(1)</i>	<i>76%</i>
<i>Ajustes Alagoas</i>	<i>-</i>	<i>(3)</i>	<i>N/A</i>
<i>Ajuste Pará</i>	<i>-</i>	<i>(15)</i>	<i>N/A</i>
<i>Ajuste Maranhão</i>	<i>-</i>	<i>(5)</i>	<i>N/A</i>
<b>PMSO Ajustado</b>	<b>399</b>	<b>436</b>	<b>9%</b>
PECLD e perdas	79	69	-12%
<i>% Receita bruta Dist. (s/ rec. de construção)</i>	<i>1,9%</i>	<i>1,5%</i>	<i>-0,4 p.p.</i>
<i>Provisões para contingências</i>	<i>13</i>	<i>(15)</i>	<i>214%</i>
<b>(+) Provisões</b>	<b>92</b>	<b>55</b>	<b>-40%</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	7	18	154%
(+) Depreciação e amortização	160	164	2%
<b>(=) Custos e despesas gerenciáveis</b>	<b>661</b>	<b>697</b>	<b>6%</b>
(+) Energia comprada e transporte	1.672	1.934	16%
<b>(=) Custos e despesas não-gerenciáveis</b>	<b>1.672</b>	<b>1.934</b>	<b>16%</b>
<b>(+) Custos de construção</b>	<b>897</b>	<b>637</b>	<b>-29%</b>
<b>(=) Total</b>	<b>3.230</b>	<b>3.269</b>	<b>1%</b>

No 1T21, o PMSO Reportado, consolidado, da Companhia cresceu 15% (R\$ 58 milhões) em comparação ao 1T20, influenciado por despesas não-recorrentes, incluindo atualização atuarial do plano de saúde e o reconhecimento contábil de incentivos de longo-prazo. Desconsiderados os efeitos não-recorrentes, o PMSO Ajustado no período apresentou incremento de 9%, ou R\$ 37 milhões, impulsionado sobretudo pelo aumento de custos de pessoal decorrente do programa de Phantom Shares, da aquisição da oitava hora na Equatorial Pará e pelas maiores despesas com serviços de terceiros no Pará, reflexo de uma maior volumetria, como será demonstrado a seguir. O IPCA acumulado no período foi de do período foi de 6,10%.

Na PECLD, houve uma redução de 12%, influenciado pela melhora da arrecadação e atualização da matriz de *aging* feita no 4T20, que tiveram um efeito positivo em três das quatro distribuidoras.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

De forma individual, gostaríamos de destacar os custos das distribuidoras, conforme detalhado:

Custos Operacionais R\$ Milhões	1T21			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	36	55	19	20
<i>Participação nos resultados</i>	8	5	2	2
(+) Material	5	6	1	2
(+) Serviço de terceiros	83	99	48	37
(+) Outros	2	(0)	2	1
<b>(=) PMSO Reportado</b>	<b>127</b>	<b>160</b>	<b>71</b>	<b>60</b>
<i>Ajustes Pessoal</i>	(3)	(13)	(1)	(1)
<i>Ajustes de Materiais</i>	(2)	-	-	(0)
<i>Ajustes Serviços de Terceiros</i>	-	(2)	-	(2)
<i>Ajustes Outros</i>	-	-	-	-
<b>PMSO Ajustado</b>	<b>122</b>	<b>145</b>	<b>70</b>	<b>57</b>
PCLD e perdas	14	34	8	14
<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	1,0%	1,8%	1,1%	1,8%
Provisões para contingências	6	4	2	1
<b>(+) Provisões</b>	<b>20</b>	<b>37</b>	<b>10</b>	<b>15</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(1)	13	2	5
(+) Depreciação e amortização	53	72	22	16
<b>(=) Custos e despesas gerenciáveis</b>	<b>199</b>	<b>282</b>	<b>105</b>	<b>97</b>
(+) Energia comprada e transporte	405	584	224	263
(+) Encargos uso rede e conexão	97	187	58	76
<b>(=) Custos e despesas não-gerenciáveis</b>	<b>502</b>	<b>771</b>	<b>282</b>	<b>340</b>
<b>(+) Custos de construção</b>	<b>137</b>	<b>186</b>	<b>85</b>	<b>49</b>
<b>(=) Total</b>	<b>838</b>	<b>1.238</b>	<b>472</b>	<b>486</b>

Custos Operacionais R\$ Milhões	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	32	34	22	20
<i>Participação nos resultados</i>	9	4	-	2
(+) Material	2	2	1	1
(+) Serviço de terceiros	80	79	39	30
(+) Outros	3	2	2	2
<b>(=) PMSO Reportado</b>	<b>117</b>	<b>118</b>	<b>65</b>	<b>53</b>
<i>Ajustes Pessoal</i>			(3)	
<b>PMSO Ajustado</b>	<b>117</b>	<b>118</b>	<b>62</b>	<b>53</b>
PCLD e perdas	16	24	20	18
<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	1,5%	1,4%	3,0%	2,8%
Provisões para contingências	5	6	1	0
<b>(+) Provisões</b>	<b>22</b>	<b>31</b>	<b>22</b>	<b>18</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	8	(2)	(0)
(+) Depreciação e amortização	47	71	22	19
<b>(=) Custos e despesas gerenciáveis</b>	<b>187</b>	<b>227</b>	<b>106</b>	<b>89</b>
(+) Energia comprada e transporte	344	509	250	227
(+) Encargos uso rede e conexão	65	113	26	57
<b>(=) Custos e despesas não-gerenciáveis</b>	<b>409</b>	<b>622</b>	<b>276</b>	<b>285</b>
<b>(+) Custos de construção</b>	<b>135</b>	<b>148</b>	<b>79</b>	<b>34</b>
<b>(=) Total</b>	<b>730</b>	<b>998</b>	<b>462</b>	<b>409</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### MARANHÃO

No 1T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$127 milhões, aumento de 8,8% em relação ao 1T20. Descontados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado totalizou R\$ 122 milhões no 1T21, contra R\$ 117 milhões no 1T20, representando um aumento de 4,8%, abaixo da inflação acumulada no período de 6,10%, medida pelo IPCA, e de 6,94%, medida pelo INPC. Os efeitos não recorrentes impactaram em **Pessoal** no montante de R\$ 3,0 milhões e R\$ 2,0 milhões em **Material**.

A conta de **Pessoal** apresentou aumento de R\$ 4,6 milhões no trimestre em função especialmente do reconhecimento contábil de programa de incentivos de longo prazo (*stock options e phantom shares*), dos quais R\$ 2,9 milhões referem-se ao SOP e são classificados como não recorrentes por não terem efeito caixa e cerca de R\$ 2 milhões referem-se ao Phantom.

Já a conta **Material** registrou aumento de R\$ 2,8 milhões, em função da compra de materiais para utilização nas operações de cobrança, e do efeito não recorrente referente à regularização de saldos contábeis de períodos anteriores (R\$ 1,8 milhão).

A rubrica de **Serviços de Terceiros** teve um aumento de R\$ 3,6 milhões, cerca de 4,5%, abaixo da inflação acumulada do período. Por fim, no grupo de **Outros**, ocorreu uma redução de R\$ 0,7 milhão.

No 1T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) apresentaram uma provisão R\$ 14 milhões, patamar 0,5 p.p. inferior ao observado no mesmo trimestre de 2020, e reflexo da menor inadimplência no período e da atualização da matriz de *aging* do contas a receber, conforme demonstrado anteriormente.

### PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 1T21 foi de R\$ 159 milhões, apresentando um aumento de R\$ 42 milhões em relação ao 1T20. O PMSO ajustado por efeitos não recorrentes totalizou R\$ 144 milhões no 1T21, contra R\$ 118 milhões no 1T20, ou R\$ 26 milhões. Os efeitos não recorrentes foram observados em **Pessoal**, no montante de R\$ 13,3 milhões, **Serviços de Terceiros** em R\$ 2,0 milhões, conforme detalhados a seguir.

Na conta **Pessoal**, é importante destacar o valor não recorrente referente a uma atualização atuarial do plano de saúde dos ex-funcionários da antiga CELPA, no montante de R\$ 11,7 milhões, e o valor referente ao programa de incentivos de longo prazo (*stock options*), no montante de R\$1,5 milhão. Pelo lado dos efeitos recorrentes, destaca-se o redesenho organizacional e o acréscimo da oitava hora trabalhada na Equatorial Pará, que até o ano passado não existia, o aumento de *headcount* e *Phantom shares*, gerando uma despesa de R\$ 6,0 milhões.

Na conta de **Material**, o aumento de R\$ 3,1 milhões refere-se, principalmente, à maior volumetria de ocorrências de serviços de atendimentos emergenciais de plantão que exigem materiais de manutenção, em comparação ao 1T20, além da inflação acumulada no período.

Já em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 20 milhões sendo grande parte explicada pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento do volume de ocorrências no regime de plantão no 1T21 (R\$ 10,5 milhões);
- (ii) Incremento de despesas relacionadas à tecnologia da informação (R\$ 4,9 milhões);
- (iii) Honorários Advocatícios de cobrança judicial (R\$ 2,6 milhões).
- (iv) Como efeito não recorrente, ocorreu despesa relacionado à contratação de consultoria (R\$ 1,8 milhão).

No 1T21, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) no valor de R\$ 34 milhões, equivalente a 1,8% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção). O nível de provisionamento encontra-se num patamar adequado considerando o perfil da concessão e está abaixo dos níveis médios observados ao longo do 2020.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### PIAUÍ

No 1T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 71 milhões, contra R\$ 65 milhões reportado no 1T20. O PMSO Ajustado, ou seja, desconsiderando os efeitos não recorrentes, atingiu R\$ 70 milhões no 1T21 contra R\$ 62 milhões no mesmo período do ano anterior.

Na conta **Pessoal** houve uma redução de R\$ 2,8 milhões. Ajustando pelo efeito não recorrente do *Stock Options* no 1T21, no montante de R\$ 1,0 milhão, e pelos efeitos não recorrentes ocorridos no 1T20, a redução foi de R\$ 530 mil fruto do processo de reestruturação que vem sendo realizado na Companhia.

Em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 8,8 milhões é em grande parte explicado pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento das despesas com serviços de atendimento emergencial, para atender a demanda do período com alguns eventos atípicos, e intensificação dos serviços de manutenção, como poda e limpeza de faixa (R\$ 4 milhões);
- (ii) Aumento do nas despesas com combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação das iniciativas de combate (R\$ 1 milhão);
- (iii) Gastos com manutenção e licença de software em função do novo ERP (R\$ 2 milhões), no ano passado por se tratar do ano de implantação os gastos de ERP foram apropriados como investimento;

Já a conta **Material e Outros**, o montante permaneceu estável em relação ao ano anterior.

No 1T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) apresentaram uma provisão R\$ 8 milhões, patamar 1,9 p.p. inferior ao observado no mesmo trimestre de 2020, fruto sobretudo da melhora de perfil observada na atualização da matriz de *aging* do contas a receber.

### ALAGOAS

No 1T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 60 milhões, contra R\$ 53 milhões no mesmo período do ano passado. Desconsiderados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado foi de R\$ 57 milhões, valor 9% superior ao mesmo período do ano passado. Detalhamos os principais efeitos não recorrentes abaixo:

Na conta **Pessoal**, houve aumento de R\$ 0,4 milhão, devido ao efeito classificado como não recorrente por não ter efeito caixa referente aos custos com o programa de incentivos de longo prazo (*stock options*) no montante de R\$ 1 milhão, desconsiderando o efeito não recorrentes a conta de Pessoal apresentou uma redução.

Já o aumento na conta **Material**, de R\$ 1,3 milhão, é fruto principalmente da aquisição de equipamentos para as equipes de faturamento e cobrança (R\$ 1,2 milhão)

Na conta **Serviços de Terceiros**, o incremento de R\$ 7,0 milhões está relacionado às despesas com Manutenção e Licença de Software (R\$ 1,9 milhão), que no ano anterior por se tratar de implantação de sistemas foi apropriado como investimento, honorários advocatícios e consultorias (R\$ 2,5 milhões) e aumento com serviços de manutenção da rede como poda e limpeza de faixa (R\$ 1,7 milhão) e aumento dos serviços relacionados à cobrança (R\$ 0,7 milhões).

Em **Outros**, a redução de R\$ 0,9 milhão decorre do menor volume com despesas relacionadas às campanhas de *marketing* no período.

No 1T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) registrou provisão de R\$ 14 milhões, patamar 0,9 p.p. inferior ao observado no mesmo trimestre de 2020, fruto também da melhora de perfil observada na atualização da matriz de *aging* do contas a receber.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial

A seguir, demonstramos a conciliação do EBITDA Consolidado da Equatorial.

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	1T20	1T21	Var.
Resultado do Exercício	515	453	-12,1%
Impostos sobre o Lucro	301	142	-52,7%
Resultado Financeiro	153	231	50,5%
Depreciação e amortização*	160	192	20,1%
Equivalência Patrimonial	21	(11)	-154,4%
<b>EBITDA societário**</b>	<b>1.149</b>	<b>1.006</b>	<b>-12,4%</b>

\* Inclui Amortização do Direito de Concessão

\*\*Calculado em conformidade com a Instrução CVM 527/12

EBITDA consolidado Equatorial	1T20	1T21	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	230	326	42,0%
EBITDA Equatorial Pará	323	347	7,3%
EBITDA Equatorial Piauí	85	129	52,2%
EBITDA Equatorial Alagoas	70	100	44,2%
EBITDA Intesa	(7)	23	-444,6%
EBITDA Transmissão	427	100	-76,6%
EBITDA 55 Soluções	11	(5)	-144,1%
PPA Piauí na Consolidação	13	(1)	-109,4%
EBITDA Holding + outros	(2)	(12)	701,4%
<b>EBITDA Equatorial</b>	<b>1.149</b>	<b>1.006</b>	<b>-12,4%</b>
Ajustes Maranhão	(2)	8	-415,4%
Ajustes Pará	(12)	55	-541,0%
Ajustes Piauí	(31)	2	-107,5%
Ajuste Alagoas	(15)	8	-154,1%
Ajustes holding (PPA Intesa)	-	-	N/A
Ajuste Intesa e Transmissão	-	-	N/A
Ajustes Holding	(18)	-	-100,0%
Ajustes holding (Stock Options)	13	1	-95,7%
PPAs Piauí e Alagoas na Consolidação	(13)	1	-109,4%
<b>EBITDA Equatorial ajustado</b>	<b>1.069</b>	<b>1.081</b>	<b>1,1%</b>

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.006 milhões no 1T21, valor 12,4% menor, impactado principalmente pelo menor EBITDA oriundo da aplicação do IFRS 15 para os projetos de transmissão, por conta da redução dos investimentos, uma vez que os projetos já foram concluídos. Já o EBITDA Ajustado, desconsiderando os efeitos não-recorrentes, registrou expansão de 1,1%, impulsionado pelo maior EBITDA das distribuidoras, em especial Maranhão, com aumento de R\$ 107 milhões no comparativo entre períodos.

Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS 15 do 1T21x1T20:

Recomposição EBITDA	1T20	1T21	Var.
EBITDA Equatorial Ajustado	1.069	1.081	1,1%
(-) IFRS 9 (Transmissão)	343	(91)	-126,4%
(-) VNR	20	110	443,7%
<b>EBITDA Equatorial (ex-novos ativos)</b>	<b>706</b>	<b>1.062</b>	<b>50,5%</b>

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu influenciado pela entrada em operação das SPEs 1,2, 4, 5, 7 e 8, assim como o aumento da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas nas distribuidoras. A seguir, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 1T21:



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

EBITDA R\$ Milhões	1T21			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	194	124	68	64
(+) Impostos sobre o Lucro	52	47	22	6
(+) Resultado Financeiro	27	104	17	14
(+) Depreciação e Amortização	53	72	22	16
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>326</b>	<b>347</b>	<b>129</b>	<b>100</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(1)	13	2	5
(+) Impactos Margem Bruta	4	27	-	-
(+) Ajustes de PMSO	5	15	1	3
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	-
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>334</b>	<b>402</b>	<b>131</b>	<b>109</b>

\*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	139	109	26	32
(+) Impostos sobre o Lucro	27	87	-	0
(+) Resultado Financeiro	16	56	37	18
(+) Depreciação e Amortização	47	71	22	19
<b>(=) EBITDA societário (CVM)*</b>	<b>230</b>	<b>323</b>	<b>85</b>	<b>70</b>
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	8	(2)	(0)
(+) Impactos Margem Bruta	(4)	(20)	(33)	(15)
(+) Ajustes de PMSO	-	-	3	-
(+) Ajustes PDD e Contingências	-	-	-	-
<b>(=) EBITDA societário ajustado</b>	<b>227</b>	<b>311</b>	<b>53</b>	<b>54</b>

### MARANHÃO

O EBITDA ajustado do 1T21 alcançou R\$ 334 milhões, contra R\$ 227 milhões no 1T20, em grande parte explicado pelo aumento da margem bruta (crescimento de mercado e tarifa fio B) e pelo aumento da receita de atualização do ativo financeiro (VNR) fruto da aceleração dos investimentos com foco na revisão tarifária da Equatorial Maranhão e em função do expressivo aumento do IPCA no trimestre.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

- i) R\$ 5 milhões de ajustes no PMSO, sendo desse total R\$ 3 milhões referente ao programa *stock option*; e
- ii) R\$ 4 milhões de impacto na Margem, referente a efeitos de descasamento de Parcela A.

### PARÁ

No 1T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 402 milhões, aumento de 29% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto especialmente do crescimento de mercado, tarifa fio B e do incremento de R\$ 32 milhões de receita de atualização do ativo financeiro (VNR) em função do expressivo aumento do IPCA no trimestre.

Como impactos não-recorrente neste trimestre, destaca-se:

#### Margem Bruta:

- (i) R\$ 21,0 milhões de receitas de parcela A sem CVA correspondente;

#### PMSO:

- (ii) R\$ 11,8 milhões referentes a atualização atuarial do plano de saúde dos ex-funcionários da antiga CELPA;
- (iii) R\$ 1,8 milhão relacionado à despesas com consultoria;
- (iv) R\$ 1,5 milhão referente ao programa de incentivos de longo prazo (*stock options*).

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### Outras Despesas/Receitas Operacionais:

- (v) R\$ 13 milhões referente à encerramento de ordens de alienação de bens.

### PIAUI

No 1T21, o EBITDA Ajustado alcançou R\$ 131 milhões, contra R\$ 53 milhões no 1T20, representando um aumento de 147%, positivamente influenciado pela redução das perdas, aumento da tarifa fio B em função da RTE, ocorrida em dezembro de 2020, crescimento de mercado e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destacam-se:

- i) R\$ 2 milhões de outros ajustes não operacionais referentes a baixas contábeis e ajustes de inventário;  
ii) R\$ 1,0 milhão, referente ao plano de remuneração de longo prazo (*Stock Options*).

### ALAGOAS

No 1T21, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R\$ 109 milhões, contra R\$ 54 milhões no 1T20, explicado em grande parte pelo crescimento de mercado.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destacam-se:

- i) R\$ 5 milhões de outros ajustes não operacionais referente à baixa de materiais e ativos desativados;  
ii) R\$ 1,0 milhão, referente ao plano de remuneração de longo prazo (*Stock Options*);

### 5.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	1T20	1T21	Var.
(+) Rendas Financeiras	53	32	-39%
(+) Acréscimo Moratário - Venda de Energia	108	130	20%
(+) Operações de Swap	359	211	-41%
(+) Var. Cambial sobre dívida	(360)	(228)	37%
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	2	N/A
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(248)	(273)	-10%
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STI	-	7	N/A
(+) Encargos CVA	22	0	-98%
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(15)	(41)	-167%
(+) AVP sobre Dívida RJ	(5)	(5)	2%
(+) Ajuste a Valor Presente	(4)	(4)	7%
(+) Contingências	(7)	(16)	-126%
(+) Outras Receitas	(7)	13	-275%
(+) Outras Despesas	(50)	(60)	-20%
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(153)</b>	<b>(231)</b>	<b>51%</b>
<b>(+) Efeitos Não Recorrentes</b>	<b>19</b>	<b>5</b>	<b>73%</b>
<b>Resultado financeiro ajustado</b>	<b>(135)</b>	<b>(226)</b>	<b>68%</b>

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 231 milhões negativos contra R\$ 153 milhões negativos no 1T20. Ajustando pelos efeitos não recorrentes o resultado financeiro foi de R\$ 226 milhões negativos neste 1T21 contra R\$ 135 milhões também negativos no mesmo período do ano passado. Os principais motivos para o aumento da despesa financeira líquida foram decorrentes da redução das rendas financeiras, por conta

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

da queda do CDI, marcação a mercado dos contratos de Swap e dívida em moeda estrangeira, e expressivo aumento do IPCA e IGP-M impactando juros e encargos da recuperação judicial da Equatorial Pará, e de encargos, variação monetária sobre a dívida, além dos custos e despesas financeiras das operações de transmissão que até o ano passado eram incorporados ao ativo de contrato e agora estão sendo registados no resultado financeiro (SPEs 1, 2, 4, 5, 7 e 8).

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	1T21							
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções
(+) Rendas Financeiras	7	12	6	5	2	0	0	1
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	32	44	30	23	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	26	122	63	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(27)	(137)	(64)	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	2	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(45)	(78)	(46)	(38)	(8)	(53)	(7)	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	7	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	(1)	(2)	2	2	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(41)	-	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	(0)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(4)	(0)	0	-	-	-
(+) Contingências	(3)	(1)	(3)	(8)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	(0)	10	3	0	0	0	0	-
(+) Outras Despesas	(15)	(29)	(5)	(5)	(1)	(4)	(0)	(0)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(27)</b>	<b>(104)</b>	<b>(17)</b>	<b>(14)</b>	<b>(8)</b>	<b>(56)</b>	<b>(7)</b>	<b>1</b>
FEE	5	-	-	-	-	-	-	-
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>(22)</b>	<b>(104)</b>	<b>(17)</b>	<b>(14)</b>	<b>(8)</b>	<b>(56)</b>	<b>(7)</b>	<b>1</b>

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	1T20							
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa	55 Soluções
(+) Rendas Financeiras	13	15	5	5	12	0	2	1
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	24	25	39	20	-	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	272	87	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	-	(272)	(88)	-	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(47)	(64)	(56)	(53)	(22)	(0)	(8)	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	1	2	2	17	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(15)	-	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(4)	(0)	0	-	-	-
(+) Contingências	(1)	(1)	(4)	(1)	-	-	-	-
(+) Outras Receitas	3	3	(13)	0	(0)	-	-	-
(+) Outras Despesas	(8)	(16)	(5)	(7)	(6)	(5)	(1)	(0)
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido</b>	<b>(16)</b>	<b>(56)</b>	<b>(37)</b>	<b>(18)</b>	<b>(16)</b>	<b>(5)</b>	<b>(6)</b>	<b>1</b>
Ajustes 2020	-	-	14	-	5	-	-	-
<b>(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado</b>	<b>(16)</b>	<b>(56)</b>	<b>(23)</b>	<b>(18)</b>	<b>(11)</b>	<b>(5)</b>	<b>(6)</b>	<b>1</b>

### MARANHÃO

- No 1T21 o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 27 milhões, contra R\$ 16 milhões negativos no 1T20, gerando uma variação negativa de R\$ 11 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O resultado é explicado pelos seguintes itens: i) Redução de R\$ 6 milhões no 1T21 em Rendas Financeiras em função da redução expressiva do CDI, de 1,01% no 1T20 para 0,49% no 1T21 e ii) Em outras despesas, o principal impacto foi a compensação financeira de R\$ 5 milhões do pré-pagamento do contrato com o BNDES 2015, não recorrente. Por fim, em função da contratação de dívida em moeda estrangeira pela Equatorial Maranhão, a empresa passou a apresentar flutuações na linha

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

operações de *swap*, que possui impacto neutro no resultado uma vez que está 100% protegido contra oscilação cambial e está designado contabilmente como hedge de fluxo de caixa.

### PARÁ

No trimestre, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R\$ 104 milhões. O principais fatores que explicar o aumento de R\$ 48 milhões no resultado financeiro são: (i) efeito líquido de R\$ 15,5 milhões decorrente de marcação a mercado do contrato de swap de uma dívida mais antiga que contabilmente não teve contrapartida na marcação a mercado da dívida, embora estas duas pontas estejam casadas financeiramente, já os demais contratos tem efeito neutro contábil; (ii) aumento de R\$ 14 milhões na linha de juros e variação monetária sobre dívida decorreu do avanço expressivo do IPCA, indexador da dívida com 33,7% de participação, que passou de 0,53% no 1T20 para 2,04% no 1T21 e devido ao aumento do saldo devedor da dívida, que no 1T20 estava em R\$ 4,6 bilhões e passou para R\$ 5,5 bilhões no 1T21; (iii) aumento de variação monetária sobre a dívida da recuperação judicial de R\$ 26 milhões, por conta da variação do IGP-M que saiu de 1,69% no 1T20 para 8,27% no 1T21. Em outras despesas, o principal impacto foi na atualização do saldo dos tributos não compensados sobre a compra de combustível para geração de energia nos sistemas isolados, pelo IPCA, que no 1T20 gerou uma despesa de R\$ 4,3 milhões e no 1T21 foi de R\$ 11 milhões.

### PIAUI

No 1T21, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R\$ 17 milhões, redução de R\$ 20 milhões sobre o mesmo período do ano passado. Ajustando pelos efeitos não recorrentes, a variação teria sido de R\$ 6 milhões (R\$ 17 milhões no 1T21 contra R\$ 23 milhões). A principal linha que resultou nesta melhora, foi a linha de juros e variação monetária sobre a dívida, no montante de R\$ 10 milhões, fruto da queda do CDI no período, indexador responsável por 66,7% da dívida, saindo de 1,01% no 1T20 para 0,49% no 1T21. Cabe destacar ainda que a redução foi mais acentuada por conta de efeito não recorrente no 1T20, devido ao desconto de juros e correção monetária no parcelamento de faturas de energia no valor de R\$ 13 milhões

### ALAGOAS

No 1T21 o resultado financeiro líquido foi negativo de R\$ 14 milhões, contra R\$ 18 milhões negativos no 1T20, explicados pelo aumento em acréscimos moratórios ocorreu devido ao pagamento em atraso das faturas de energia pelos consumidores, ocasionado principalmente pela pandemia do COVID 19 e pela redução de R\$ 14 milhões no 1T21 de juros e variação monetária por conta da queda do CDI, indexador com 61,0% de participação da dívida, que saiu de 1,01% no 1T20 para 0,49% no 1T21.

### EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

Já na Holding, a melhora no resultado financeiro é fruto basicamente da redução do saldo da dívida que saiu de R\$1.085 milhões no 1T20 para R\$ 574 milhões no 1T21, além da redução do CDI no período de 1,01% para 0,49%, responsável pela atualização de 79,3% da dívida da holding.

### EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

No 1T20, todas receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs 1, 2, 4, 5, 7 e 8, essas despesas passam a ser reconhecidas no resultado financeiro da empresa. Ainda, em outras despesas, observa-se a realização de R\$ 4 milhões de despesa relativa à fiança bancária contratada nas dívidas das SPEs SPEs 1, 2, 3 e 5 que servem como garantia ao empréstimo com o BNB.

### INTESA

O resultado financeiro da Intesa foi praticamente em linha com o mesmo período do ano passado (aumento de R\$ 1 milhão negativo), e decorre principalmente pela menor renda das aplicações financeiras em função da queda do CDI.

### 55 SOLUÇÕES

No 1T21 o resultado financeiro líquido foi positivo em R\$ 1 milhão, em linha com o mesmo período do ano anterior.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial<sup>2</sup>

Lucro líquido consolidado Equatorial	1T20	1T21	Var.
Lucro líquido Maranhão	81	113	39,3%
Lucro líquido Pará	95	108	13,5%
Lucro líquido Piauí	24	64	167,0%
Lucro líquido Alagoas	31	62	97,4%
Lucro líquido Intesa	(17)	13	-176,6%
Lucro Líquido Transmissão	249	30	-88,1%
Lucro Líquido 55 Soluções	6	(1)	-111,4%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	9	(1)	-109,4%
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	1	1	3,0%
Lucro líquido Holding + Outros	(39)	(37)	-5,3%
<b>Lucro líquido Equatorial</b>	<b>440</b>	<b>353</b>	<b>-19,7%</b>
Ajustes Maranhão	(2)	10	-519,5%
Ajustes Pará	(19)	32	-273,0%
Ajustes Piauí	(17)	1	-105,5%
Ajustes Alagoas	(17)	5	-128,0%
Ajustes Stock options (EQTL)	13	1	-95,7%
Ajustes Holding	(13)	-	-100,0%
Ajustes Intesa	-	-	N/A
Ajuste Transmissão	-	-	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí	(9)	1	-109,4%
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	(1)	(1)	3,0%
<b>Lucro líquido Equatorial ajustado</b>	<b>375</b>	<b>401</b>	<b>7,1%</b>

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 353 milhões no trimestre, 19,7% menor em relação ao 1T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R\$ 401 milhões, aumento de 7,1%.

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

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>(+) Lucro Líquido</b>	<b>139</b>	<b>109</b>	<b>26</b>	<b>32</b>
(+) Impacto EBITDA	(4)	(20)	(30)	(15)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(1)	(2)	(2)
(+) Depreciação	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	14	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	-	-
(+) Impostos Diferidos	-	-	-	-
<b>(=) Lucro Líquido Ajustado</b>	<b>135</b>	<b>88</b>	<b>8</b>	<b>15</b>

#### MARANHÃO

<sup>2</sup> O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 211 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no resultado financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

### PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 161 milhões no 1T21. Após os ajustes comentados no EBITDA, no resultado financeiro e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

### PIAUI

No Piauí, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 69 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

### ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 69 milhões no 1T21. Após os ajustes comentados no EBITDA e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

## 5.2 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão

### 5.2.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

<b>EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>	<b>Var.</b>
Receita líquida	40	185	358,3%
Custos e despesas operacionais	(2)	(7)	343,5%
Custos de infraestrutura	-	-	0,0%
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>39</b>	<b>178</b>	<b>358,9%</b>
Depreciação / amortização	(142)	(7.470)	5176%
<b>Margem EBITDA</b>	<b>96%</b>	<b>96%</b>	<b>0,1%</b>
Resultado do serviço (EBIT)	39	171	341,3%
Resultado financeiro	(6)	(56)	842,7%
Tributos	-	(5)	0,0%
<b>Lucro Líquido</b>	<b>33</b>	<b>109</b>	<b>-233,6%</b>

<b>Endividamento e Caixa</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>	<b>Var.</b>
Dívida Líquida	679	3.945	480,8%
Volume de dívida	710	4.188	489,7%
Disponibilidades	31	244	682,7%

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

No 1T21, a receita líquida atingiu R\$ 185 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 7 milhões. Com a entrada em operação da SPE 2 (2T20) e das SPE'S 4, 5, 7 e etapa final da SPE 8 (4T20), as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 178 milhões, com margem de 96%.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Neste sentido, vale destacar que em abril de 2021 foi emitido o Termo de Liberação de Receita (TLR) pela ONS, para 100% da Receita Anual Permitida (RAP) da SPE 06, no valor total de R\$ 120,2 milhões. No entanto, embora a liberação tenha sido realizada retroativamente a data de 05 de março de 2021, a liberação da RAP ainda não está refletida na receita reportada neste trimestre.

Na tabela a seguir, 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)	1T20 Regulatório	Ajustes	1T20 Societário	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário
<b>Receita operacional</b>	<b>43.182</b>	<b>1.029.011</b>	<b>1.072.193</b>	<b>205.956</b>	<b>122.189</b>	<b>328.145</b>
Transmissão de energia	42.039	(42.039)	-	199.352	(199.351)	1
Receita de Operação e Manutenção	-	770	770	-	2.720	2.720
Receita de construção	-	868.792	868.792	-	301.785	301.785
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	356.145	356.145
Receita Ativo de Contrato	-	216.195	216.195	-	(42.931)	42.931
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	(14.707)	(14.707)	-	(296.180)	296.180
Outras receitas	1.143	-	1.143	6.604	-	6.604
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(2.730)</b>	<b>(97.769)</b>	<b>(100.499)</b>	<b>(20.580)</b>	<b>(23.804)</b>	<b>(44.384)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>40.452</b>	<b>931.242</b>	<b>971.694</b>	<b>185.375</b>	<b>98.385</b>	<b>283.760</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(1.606)</b>	<b>(467.993)</b>	<b>(469.599)</b>	<b>(7.123)</b>	<b>(176.949)</b>	<b>(184.072)</b>
Pessoal	(733)	-	(733)	(4.397)	-	(4.397)
Material	(121)	-	(121)	(150)	86	(64)
Serviços de terceiros	(729)	-	(729)	(2.159)	(86)	(2.245)
Custo de construção	-	(467.993)	(467.993)	-	(176.947)	(176.947)
Outros	(23)	0	(23)	(417)	(2)	(419)
<b>EBITDA</b>	<b>38.845</b>	<b>463.249</b>	<b>502.094</b>	<b>178.252</b>	<b>(78.564)</b>	<b>99.688</b>
Depreciação e amortização	(142)	(6)	(148)	(7.470)	7.406	(64)
<b>Equivalência Patrimonial</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(5.979)</b>	<b>15</b>	<b>(5.964)</b>	<b>(56.364)</b>	<b>(31)</b>	<b>(56.395)</b>
Receitas financeiras	-	17	17	366	17	384
Despesas financeiras	(5.979)	(2)	(5.981)	(56.730)	(48)	(56.779)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>32.725</b>	<b>463.258</b>	<b>495.983</b>	<b>114.419</b>	<b>(71.190)</b>	<b>43.229</b>
Imposto de renda e contribuição social	-	-	-	(11.629)	4.991	(6.639)
Subvenção do imposto de renda	-	-	-	6.386	(4.991)	1.395
Impostos diferidos	-	(197.643)	(197.643)	-	(8.465)	(8.465)
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-
<b>Resultado do exercício</b>	<b>32.725</b>	<b>265.614</b>	<b>298.338</b>	<b>109.176</b>	<b>(79.655)</b>	<b>29.520</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 5.2.2 Intesa

Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM)	1T20	1T21	Var.
Receita líquida	42	38	-7,8%
Custos e despesas operacionais	(4)	(3)	-16,1%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
<b>EBITDA (CVM 527)</b>	<b>38</b>	<b>35</b>	<b>-6,9%</b>
Depreciação / amortização	(5)	(6)	11,0%
<b>Margem EBITDA</b>	90%	91%	1,0%
<b>Margem EBITDA ajustada*</b>	90%	91%	1,0%
Resultado do serviço (EBIT)	32	29	-9,8%
Resultado financeiro	(6)	(7)	14,0%
Tributos	(0)	(2)	752,8%
<b>Lucro Líquido</b>	26	20	-22,5%

Custo e endividamento	1T20	1T21	Var.
Dívida Líquida	313	452	44,3%
Volume de dívida	503	510	1,4%
Disponibilidades	190	59	-69,2%

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

A Receita líquida da Intesa foi de R\$ 38 milhões no 1T21, 7,8% menor em relação ao mesmo período do ano anterior, impactada pela revisão da tarifária que ocorreu em no julho de 2020 em função dos reforços de Miracema e Peixe II, resultado em uma perda trimestral de R\$ 3,3 milhões e maior glosa de receita em função de indisponibilidade (PV) no montante de R\$ 200 mil. Os custos e despesas operacionais reduziram 16,1%, principalmente com a substituição do principal parceiro comercial que teve seu distrato no 2T20.

O EBITDA atingiu R\$ 35 milhões no 1T21, como uma margem EBITDA de 91%, contra R\$ 38 milhões no 1T20 e uma margem de 90%, explicados pelos mesmos fatores apontados para a redução dos custos e despesas operacionais.

O lucro líquido foi de R\$ 20 milhões contra R\$ 26 milhões no 1T20, fruto do crescimento da linha de tributos, que passou para R\$ 2 milhões, e pelos mesmos fatores apontados para a redução da receita líquida.



**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho**

Demonstração do resultado (R\$ mil)	1T20 Regulatório	Ajustes	1T20 Societário	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário
<b>Receita operacional</b>	<b>48.082</b>	<b>(8.696)</b>	<b>39.386</b>	<b>44.680</b>	<b>(7.507)</b>	<b>37.173</b>
Transmissão de energia	47.873	(46.307)	1.566	43.120	(42.767)	353
Receita de Operação e Manutenção	-	4.479	4.479	-	2.847	2.847
Receita de construção	-	70.915	70.915	-	6.236	6.236
Receita Ativo de Contrato	-	34.754	34.754	-	-	-
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	(72.949)	(72.949)	-	(15.030)	(15.030)
Outras receitas	209	412	621	1.560	619	2.179
Atualização ativo de contrato em serviço	-	-	-	-	40.589	40.589
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(6.369)</b>	<b>(2.722)</b>	<b>(9.091)</b>	<b>(6.219)</b>	<b>(1.815)</b>	<b>(8.034)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>41.713</b>	<b>(11.418)</b>	<b>30.295</b>	<b>38.461</b>	<b>(9.322)</b>	<b>29.139</b>
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>41.713</b>	<b>(11.418)</b>	<b>30.295</b>	<b>38.461</b>	<b>(9.322)</b>	<b>29.139</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(4.107)</b>	<b>(32.839)</b>	<b>(36.946)</b>	<b>(3.446)</b>	<b>(2.776)</b>	<b>(6.222)</b>
Pessoal	(824)	-	(824)	(1.589)	-	(1.589)
Material	(16)	-	(16)	(25)	-	(25)
Serviço de terceiros	(3.632)	-	(3.632)	(1.861)	-	(1.861)
Custo de construção	-	(32.839)	(32.839)	-	(2.776)	(2.776)
Outros	365	-	365	29	-	29
<b>EBITDA</b>	<b>37.606</b>	<b>(44.257)</b>	<b>(6.651)</b>	<b>35.016</b>	<b>(12.098)</b>	<b>22.918</b>
Depreciação e amortização	(5.215)	5.200	(15)	(5.790)	5.775	(15)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>32.391</b>	<b>(39.057)</b>	<b>(6.666)</b>	<b>29.226</b>	<b>(6.323)</b>	<b>22.903</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(6.035)</b>	-	<b>(6.035)</b>	<b>(6.880)</b>	-	<b>(6.880)</b>
Receitas financeiras	2.153	-	2.153	193	-	193
Despesas financeiras	(8.188)	-	(8.188)	(7.073)	-	(7.073)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>26.356</b>	<b>(44.257)</b>	<b>(12.701)</b>	<b>22.346</b>	<b>(6.323)</b>	<b>16.023</b>
Imposto de renda e contribuição social	(246)	(4.545)	(4.791)	(2.098)	(2.815)	(4.913)
Subvenção do imposto de renda	-	-	-	-	2.815	2.815
Impostos diferidos	-	-	-	-	(529)	(529)
<b>Resultado do exercício</b>	<b>26.110</b>	<b>(48.802)</b>	<b>(17.492)</b>	<b>20.248</b>	<b>(6.852)</b>	<b>13.396</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 6. Destaques Regulatórios

#### 6.1 Revisão Tarifária - Transmissão

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

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

#### 6.2 Processos Tarifários – Distribuição

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Processo
Equatorial Maranhão	-0,01%	20/08/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Pará	2,68%	07/08/2020	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Piauí	3,48%	02/12/2020	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	8,62%	03/05/2021	Reajuste Tarifário Anual

Em 27 de abril, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da Equatorial Alagoas. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) foi estabelecido pela ANEEL com efeito médio a ser percebido pelo consumidor de 8,62%, já considerado o efeito líquido da inclusão e exclusão dos Componentes Financeiros na tarifa (-11,22%). Como resultado, a parcela B da Equatorial Alagoas teve um reajuste positivo de 6,7% quando comparada à vigente no último ano tarifário, principalmente influenciada pelo IPCA do período de referência que foi de 6,91% e pelo Fator X de -0,52%, o que representa 2,45% do efeito médio percebido. Com isto, a Parcela B homologada alcançou o valor de R\$ 703,7 milhões.

O Reajuste aprovado contou com algumas medidas que ajudaram a manter a modicidade tarifária, como reversão dos saldos não utilizados da Conta Covid, a utilização dos créditos de ICMS na base de PIS/COFINS, o reperfilamento dos custos da RBSE e o diferimento da Rede Básica, sendo este último um diferimento de Parcela A.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 6.3 Base de Remuneração

Distribuidora	Base de Remuneração Líquida (R\$ Milhões)			Data da Revisão Tarifária	
	3º Ciclo (Base antes da privatização para AL e PI)	4º Ciclo	5º Ciclo (1º Ciclo para PI e AL)	Última Revisão	Próxima Revisão
Equatorial Maranhão	2.069	3.309		ago/17	ago/21
Equatorial Pará	1.472	3.090	5.047	ago/19	ago/23
Equatorial Piauí*	318	-	1.671	-	dez/23
Equatorial Alagoas**	444	-	1.354	-	mai/24

\* Na Equatorial Piauí, ocorreu ressarcimento das sobras físicas homologadas na RTE realizada em dezembro de 2020, no montante de R\$ 392 milhões. Sem este ressarcimento a nova base seria de R\$ 2.063 milhões.

\*\* Na Equatorial Alagoas, a RTE foi aprovada em abril, com uma Base de Remuneração Líquida no valor aprovado de R\$ 1,354 bilhões.

### 6.4 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R\$ Milhões)			
	VPB <sub>1</sub> A-1	VPB <sub>1</sub> A0	Var. %	Início da vigência
Maranhão	1.473	1.641	11,4%	ago/20
Pará	1.883	2.059	9,3%	ago/20
Piauí	498	847	70,1%	dez/20
Alagoas	666	704	5,7%	mai/21
<b>TOTAL</b>	<b>4.520</b>	<b>5.251</b>	<b>16,2%</b>	

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

Ativos regulatórios	31/03/2021			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>Constituição CVAs</b>	<b>230.018</b>	<b>243.420</b>	<b>159.035</b>	<b>331.286</b>
<i>CDE</i>	10.895	12.011	8.193	4.308
<i>ESS</i>	75.342	63.520	46.163	10.510
<i>Rede básica</i>	34.203	60.180	28.742	79.267
<i>Compra de energia</i>	106.732	104.229	74.268	167.523
<i>Outros</i>	-	3.480	-	28.345
<i>Neutralidade</i>	-	-	-	31.825
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	-	9.507
<i>Proinfa</i>	2.846	-	1.670	-
<b>Amortização CVAs</b>	<b>40.508</b>	<b>78.796</b>	<b>55.694</b>	<b>384</b>
<i>CDE</i>	2.311	4.137	235	57
<i>Proinfa</i>	-	-	119	-
<i>ESS</i>	711	30.126	-	5
<i>Rede básica</i>	3.795	7.394	15.520	-
<i>Compra de energia</i>	33.691	37.139	39.820	322
<i>Sobrecontratação</i>	-	1.095	-	-
<b>Outros ativos regulatórios</b>	<b>69.573</b>	<b>112.166</b>	<b>94.153</b>	<b>165.283</b>
<i>Outros</i>	59.536	112.166	41.308	165.283
<i>Sobrecontratação</i>	10.037	-	52.845	-
<b>Saldo final</b>	<b>340.099</b>	<b>435.477</b>	<b>308.882</b>	<b>496.952</b>

Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>Constituição CVAs</b>	<b>(2.618)</b>	<b>28.954</b>	<b>(9.316)</b>	<b>(381.683)</b>
<i>Compra de energia</i>	(2.618)	-	(9.316)	(1.166)
<i>ESS</i>	-	34.030	-	-
<i>Neutralidade parc. A</i>	-	(5.076)	-	-
<i>Outros</i>	-	-	-	(380.051)
<i>Sobrecontratação</i>	-	-	-	(467)
<b>Amortização CVAs</b>	<b>(30.680)</b>	<b>(37.228)</b>	<b>(49.432)</b>	<b>(310)</b>
<i>Rede básica</i>	(20)	(252)	(187)	(5)
<i>Compra de energia</i>	(2.887)	(3.224)	(44)	(74)
<i>CDE</i>	-	-	(6.961)	(80)
<i>ESS</i>	(25.328)	(30.750)	(38.394)	(139)
<i>Proinfa</i>	(2.445)	(3.002)	(3.847)	(12)
<b>Neutralidade parc. A</b>	<b>(4.534)</b>	<b>(906)</b>	<b>(3.072)</b>	<b>-</b>
<b>Outros ativos regulatórios</b>	<b>(346.818)</b>	<b>(413.878)</b>	<b>(333.676)</b>	<b>(3.227)</b>
<i>Outros</i>	(346.818)	(413.878)	(333.676)	(3.227)
<i>Sobrecontratação</i>	(924)	(74.387)	(17.040)	(548)
<b>Saldo final</b>	<b>(385.574)</b>	<b>(497.445)</b>	<b>(412.536)</b>	<b>(385.769)</b>

Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
Ativos regulatórios	340.099	435.477	308.882	496.952
Passivos regulatórios	(385.574)	(497.445)	(412.536)	(385.769)
<b>Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)</b>	<b>(45.475)</b>	<b>(61.968)</b>	<b>(103.654)</b>	<b>111.183</b>
<i>Rec. ult. demanda / energia reativa</i>	(50.283)	(180.669)	(7.128)	(9.997)
<b>Ativo regulatório líquido</b>	<b>(95.758)</b>	<b>(242.637)</b>	<b>(110.782)</b>	<b>101.186</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 7. Endividamento

#### 7.1 – Endividamento Consolidado

Em 31 de março de 2021, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 18.004 milhões, aumento de 3,1% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

#### Endividamento (100% de consolidação)

	Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
<b>Moeda Nacional</b>										
Pará	% do CDI	111,8% a 115,7%	644	574	375	-	-	-	-	1.593
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	13	-	1.000	-	-	-	-	1.013
	Pré-fixado (R\$)	1% a 10% a a	16	34	31	36	737	-	-	853
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	376	208	327	214	649	40	-	1.813
	IGP-M	+ 1,0%	7	-	-	-	348	-	-	355
	AVP/Custo de Captação	0,0% a a	(3)	(35)	(20)	(19)	(169)	(0)	-	245
<b>Equatorial Pará (Total)</b>			<b>1.054</b>	<b>780</b>	<b>1.713</b>	<b>230</b>	<b>1.565</b>	<b>40</b>	<b>-</b>	<b>5.381</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Maranhão	% do CDI	106% a 107%	1	500	-	-	-	-	-	501
	CDI +	+ 1,0% a + 3,7%	2	2	1	188	188	-	-	382
	IPCA	+ 3,0% a + 5,5%	257	93	222	79	465	31	-	1.147
	TJLP	+ 2,3% a + 2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
	SELIC	+ 2,8%	-	-	-	-	-	-	-	-
	Pré-fixado (R\$)	6,0% a a	2	3	3	3	2	-	-	13
	AVP/Custo de Captação	0%	(2)	(3)	(2)	(0)	(0)	(0)	-	7
<b>Equatorial Maranhão (Total)</b>			<b>259</b>	<b>595</b>	<b>224</b>	<b>270</b>	<b>656</b>	<b>31</b>	<b>-</b>	<b>2.035</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Piauí	% do CDI	109,8% a 119,5%	470	536	80	80	-	-	-	1.166
	CDI+	+1,1% a +1,7%	11	311	646	200	-	-	-	1.168
	IPCA	+0,5% a +4,4%	27	43	42	49	287	125	-	573
	SELIC	+ 0,5%	47	46	10	-	-	-	-	102
	Pré-fixado (R\$)	+5,0%	-	-	-	39	387	393	150	969
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(34)	(28)	(22)	(224)	(224)	(86)	619
<b>Equatorial Piauí (Total)</b>			<b>554</b>	<b>902</b>	<b>750</b>	<b>346</b>	<b>450</b>	<b>294</b>	<b>64</b>	<b>3.359</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Alagoas	% do CDI	100% a 124,85%	264	361	333	394	-	-	-	1.956
	CDI+	+1,0%	-	2	250	-	-	-	-	252
	IPCA	+3,9%	7	13	13	18	178	89	-	318
	SELIC	+ 0,5%	19	11	5	0	-	-	-	35
	Pré-fixado (R\$)	5,0% a a	-	-	-	-	-	-	-	-
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	-	0
<b>Equatorial Alagoas (Total)</b>			<b>290</b>	<b>386</b>	<b>601</b>	<b>412</b>	<b>178</b>	<b>89</b>	<b>-</b>	<b>1.956</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Equatorial Transmissão	IPCA	+1,6% a 5,3%	127	109	206	218	2.325	1.246	-	4.231
	AVP/Custo de Captação	0%	(2)	(3)	(3)	(3)	(25)	(8)	-	43
<b>Equatorial Transmissão (Total)</b>			<b>125</b>	<b>106</b>	<b>203</b>	<b>216</b>	<b>2.300</b>	<b>1.238</b>	<b>-</b>	<b>4.188</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Intesa	IPCA	+ 5,4%	3	-	37	37	37	-	-	114
	% do CDI	109%	0	-	-	250	-	-	-	250
	CDI+	+ 1,1% a 2,2%	0	-	-	-	150	-	-	150
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	4
<b>Intesa (Total)</b>			<b>2</b>	<b>1</b>	<b>36</b>	<b>286</b>	<b>186</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>510</b>
<b>Moeda Nacional</b>										
Equatorial Energia	CDI+	+1,3% a 1,6%	7	-	-	448	-	-	-	456
	IPCA	+ 5,8%	3	-	60	60	-	-	-	123
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	4
<b>Equatorial Energia (Total)</b>			<b>9</b>	<b>(1)</b>	<b>59</b>	<b>508</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>575</b>
<b>Equatorial Consolidado</b>			<b>2.292</b>	<b>2.767</b>	<b>3.586</b>	<b>2.268</b>	<b>5.335</b>	<b>1.692</b>	<b>64</b>	<b>18.004</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

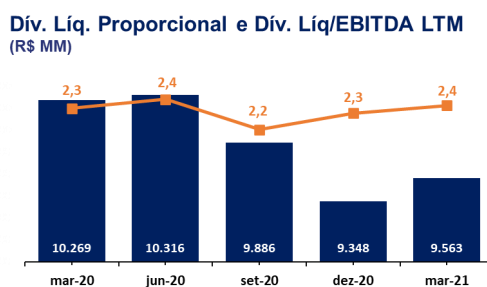
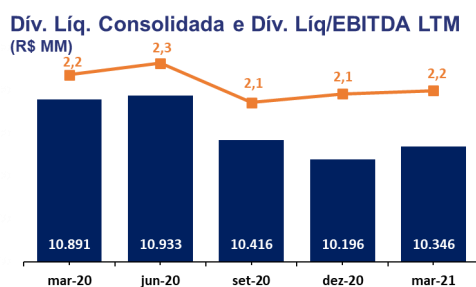
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	2.034.915	5.381.161	3.359.023	1.955.842	574.511	4.188.450	510.162	-	-	18.004.064
Disponibilidades	1.239.615	2.890.181	1.195.762	984.455	176.968	281.108	58.529	107.331	733	6.934.682
Ativo reg. líquido	(95.758)	(242.638)	(110.782)	101.186	-	-	-	-	-	(347.992)
Sub rogação CCC		128.181								128.181
Ativos financeiros sobras físicas			382.549							382.549
Dep. Judicial de bancos		7.955								7.955
Swap	2.024	419.608	130.833	-	-	-	-	-	-	552.465
Dívida líquida	889.034	2.177.874	1.760.662	870.200	397.542	3.907.342	451.633	(107.331)	(733)	10.346.224
Part. EQTL	58,6%	86,9%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	520.885	1.891.483	1.663.825	838.612	397.542	3.907.342	451.633	(107.331)	(733)	9.563.260

A dívida bruta da **Geramar** não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 1T21, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R\$ 57 milhões.

	Indexador	Spread	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2033	2034	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	11	10	10	10	-	-		40
	Pré fixado (R\$)	8,5% a.a.	2	2	2	2	2	2		11
	SELIC	+ 3,3%	1	2	1	-	-	-		5
	<b>Geramar (Total)</b>		<b>14</b>	<b>15</b>	<b>13</b>	<b>12</b>	<b>2</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>57</b>

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 1T21, totalizava R\$ 10,3 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,2x.

A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 31 de março de 2021, R\$ 9,6 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,4x, conforme demonstrado a seguir.



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### 7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 1T21 e até a elaboração deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Contraparte	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
EQTL ALAGOAS	BNDES	28/01/2021	81.500	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	BNDES	28/01/2021	54.500	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	12/03/2021	22.037	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PARÁ	BNDES	30/03/2021	115.514	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL MARANHÃO	BNDES	30/03/2021	106.623	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL TRANSMISSÃO	DEBÊNTURES	06/04/2021	800.000	15 anos	Semestral	Anual
SPE 5	MÚTUO (EQTL PA)	15/04/2021	10.000	2 anos	Bullet	Bullet
EQTL MARANHÃO	4131 SCOTIABANK	19/02/2021	350.000	4 anos	Semestral	3º e 4º ano
EQTL PARÁ	MLA - 2ª TRANCHE	08/04/2021	97.657	-	-	-
EQTL PIAUI	4131 SCOTIABANK	26/04/2021	300.000	5 anos	Semestral	4º e 5º ano
			<b>1.937.831</b>			

## 8. Investimentos

As informações relativas aos Investimentos realizados no período consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão e 25% da Geramar.

Investimentos (R\$MM)	1T20	1T21	Var. %
<b>Maranhão</b>			
Ativos elétricos	101	123	21,7%
Obrigações especiais	14	7	-49,1%
Ativos não elétricos	19	7	-65,9%
<b>Total</b>	<b>134</b>	<b>137</b>	<b>1,8%</b>
<b>Pará</b>			
Ativos elétricos	101	140	38,0%
Obrigações especiais	43	30	-30,8%
Ativos não elétricos	16	17	1,8%
<b>Total</b>	<b>161</b>	<b>186</b>	<b>15,8%</b>
<b>Piauí</b>			
Ativos elétricos	47	54	15,6%
Obrigações especiais	15	8	-43,7%
Ativos não elétricos	13	15	18,0%
<b>Total</b>	<b>74</b>	<b>77</b>	<b>4,1%</b>
<b>Alagoas</b>			
Ativos elétricos	30	38	26,5%
Obrigações especiais	-	-	N/A
Ativos não elétricos	4	11	177,0%
<b>Total</b>	<b>34</b>	<b>49</b>	<b>43,8%</b>
<b>Total Equatorial Distribuição</b>	<b>404</b>	<b>450</b>	<b>11,4%</b>
<b>Geramar</b>			
Geração	0	0	-50,8%
<b>Equatorial Transmissão</b>			
Projeto	401	178	-55,6%
Intesa	9	3	-66,0%
<b>Total Equatorial</b>	<b>814</b>	<b>631</b>	<b>-22,5%</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R\$ 5,2 bilhões. A redução dos investimentos em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior demonstra que já estamos em fase final de implementação dos projetos de transmissão. Quanto ao segmento de distribuição houve aceleração dos investimentos em todas as distribuidoras, a despeito pandemia de Covid-19.

### 9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	mar/20	mar/21	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) <sup>1</sup>	28.049	32.189	14,8%
Valor de Mercado (R\$ milhões)	17.871	25.060	40,2%
ADTV90 (R\$ milhões) <sup>2</sup>	169	208	23,1%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	17,60	24,80	40,9%

<sup>1</sup>EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

<sup>2</sup>ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

Em 4 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 limitada a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação, com duração máxima de 18 meses. Até 31 de março, 28.421.100 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

### 10. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

As seguintes informações não foram revisadas pelos auditores independentes: i) dados operacionais da Equatorial Distribuição Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT); ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

### 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



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

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 da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí, 100% da Equatorial Alagoas, 100% da Equatorial Transmissão, 100% da Intesa e 100% da 55 Soluções.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí e da Equatorial Alagoas e 100% da 55 Soluções.

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### Anexo 1 – Resultado Gerencial da Operação do Sistema Isolado na Equatorial Pará (R\$ MM)

SISTEMAS ISOLADOS	1T20	1T21	Var.%
<b>RECEITAS / REEMBOLSOS</b>	<b>112</b>	<b>103</b>	<b>-7,7%</b>
Subvenção CCC	80	80	-0,9%
Receita de ACR	23	16	-31,4%
(-)C F PIS/COFINS	9	8	-9,0%
<b>CUSTOS / DESPESAS</b>	<b>(114)</b>	<b>(104)</b>	<b>8,3%</b>
Serviço de terceiros	(2)	(2)	-1,9%
Contratação de energia e potência - SI	(112)	(102)	8,5%
<b>SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO</b>	<b>(2)</b>	<b>(1)</b>	<b>50,0%</b>
<b>Energia Injetada (GWh)</b>	<b>73.661</b>	<b>61.200</b>	<b>-16,9%</b>

### Anexo 2 – Apuração de IRPJ e CSLL nas Distribuidoras (R\$ MM)

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	1T21			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>LAIR (a)</b>	<b>246</b>	<b>171</b>	<b>90</b>	<b>70</b>
Despesas IRPJ / CSLL	(52)	(47)	(22)	(6)
(+) Ativo Fiscal Diferido	21	44	20	-
(=) Imposto Calculado	(31)	(4)	(2)	(6)
<b>(=) Imposto Caixa (b)</b>	<b>(31)</b>	<b>(4)</b>	<b>(2)</b>	<b>(6)</b>
<b>(b/a) Taxa Efetiva</b>	<b>12,7%</b>	<b>2,0%</b>	<b>2,4%</b>	<b>8,1%</b>
<b>Lucro Real</b>	<b>166</b>	<b>48</b>	<b>24</b>	<b>76</b>
<b>Taxa Efetiva sobre Lucro Real</b>	<b>18,8%</b>	<b>7,3%</b>	<b>9,1%</b>	<b>7,4%</b>
IRPJ / CSLL R\$ Milhões	1T20			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
<b>LAIR (a)</b>	<b>166</b>	<b>196</b>	<b>26</b>	<b>33</b>
Despesas IRPJ / CSLL	(27)	(87)	-	(0)
(+) Ativo Fiscal Diferido	3	87	-	-
(=) Imposto Calculado	(24)	-	-	(0)
<b>(=) Imposto Caixa (b)</b>	<b>(24)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(0)</b>
<b>(b/a) Taxa Efetiva</b>	<b>14,3%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>
<b>Lucro Real</b>	<b>177</b>	<b>(65)</b>	<b>(41)</b>	<b>2</b>
<b>Taxa Efetiva sobre Lucro Real</b>	<b>13,4%</b>	<b>0,0%</b>	<b>0,0%</b>	<b>4,9%</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****Anexo 3 – Demonstração de Resultado do Período (R\$ Mil)****DRE EQUATORIAL MARANHÃO**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>1.245.074</b>	<b>1.460.485</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.064.498	1.210.335
Suprimento de energia elétrica	19.736	6.762
Receita de construção	134.535	136.841
Outras receitas	26.305	106.547
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(332.671)</b>	<b>(349.837)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>912.403</b>	<b>1.110.648</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(543.253)</b>	<b>(638.800)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(343.601)	(404.897)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(65.117)	(97.062)
Custos de construção	(134.535)	(136.841)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>369.150</b>	<b>471.848</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(139.544)</b>	<b>(145.866)</b>
Pessoal	(31.631)	(36.273)
Material	(2.429)	(5.272)
Serviço de terceiros	(79.762)	(83.360)
Provisões	(21.745)	(19.673)
Outros	(2.912)	(2.143)
Outras receitas/despesas operacionais	(1.065)	855
<b>EBITDA</b>	<b>229.606</b>	<b>325.982</b>
Depreciação e amortização	(47.240)	(53.288)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>182.366</b>	<b>272.694</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(16.392)</b>	<b>(27.005)</b>
Receitas financeiras	39.609	63.314
Despesas financeiras	(56.001)	(90.319)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	<b>165.974</b>	<b>245.690</b>
Contribuição social	(15.957)	(14.904)
Imposto de renda	(37.057)	(50.592)
Impostos diferidos	(3.275)	(20.880)
Incentivos fiscais	29.289	34.332
<b>Resultado do exercício</b>	<b>138.975</b>	<b>193.645</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****DRE EQUATORIAL PARÁ**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>1.850.304</b>	<b>2.083.404</b>
Fornecimento de energia elétrica	1.580.838	1.763.736
Suprimento de energia elétrica	18.721	6.801
Receita de construção	148.450	186.005
Outras receitas	102.295	126.862
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(565.918)</b>	<b>(548.704)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>1.284.386</b>	<b>1.534.700</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(770.508)</b>	<b>(956.927)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(509.111)	(583.829)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(112.947)	(187.093)
Custos de construção	(148.450)	(186.005)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>513.878</b>	<b>577.773</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(190.431)</b>	<b>(230.683)</b>
Pessoal	(34.389)	(54.891)
Material	(2.204)	(5.748)
Serviço de terceiros	(79.237)	(99.257)
Provisões	(30.586)	(37.428)
Outros	(2.079)	115
Contratação de energia e potência - SI	(111.981)	(102.473)
Subvenção CCC	77.883	81.382
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	140	131
Outras receitas/despesas operacionais	(7.977)	(12.513)
<b>EBITDA</b>	<b>323.447</b>	<b>347.090</b>
Depreciação e amortização	(70.970)	(71.751)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>252.477</b>	<b>275.339</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(56.386)</b>	<b>(104.154)</b>
Receitas financeiras	318.177	192.134
Despesas financeiras	(374.563)	(296.288)
<b>Resultado operacional</b>	<b>196.091</b>	<b>171.186</b>
Contribuição social	-	(3.501)
Imposto de renda	-	(11.816)
Impostos diferidos	(86.871)	(43.664)
Incentivos fiscais	-	11.816
<b>Resultado do exercício</b>	<b>109.222</b>	<b>124.021</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****DRE EQUATORIAL PIAUÍ**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>757.649</b>	<b>816.655</b>
Fornecimento de energia elétrica	622.379	685.819
Suprimento de energia elétrica	37.581	17.093
Receita de construção	78.682	85.233
Outras receitas	19.007	28.509
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(230.202)</b>	<b>(231.927)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>527.447</b>	<b>584.728</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(358.002)</b>	<b>(373.009)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(276.386)	(230.246)
Encargo uso do sistema de transmissão e distrib	(2.934)	(57.529)
Custos de construção	(78.682)	(85.233)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>169.445</b>	<b>211.719</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(84.735)</b>	<b>(82.808)</b>
Pessoal	(22.099)	(19.264)
Material	(1.147)	(1.201)
Serviço de terceiros	(39.392)	(48.270)
Provisões	(21.698)	(10.375)
Outros	(2.129)	(2.068)
Outras receitas/despesas operacionais	1.730	(1.629)
<b>EBITDA</b>	<b>84.710</b>	<b>128.911</b>
Depreciação e amortização	(22.227)	(22.071)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>62.483</b>	<b>106.839</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(36.941)</b>	<b>(16.594)</b>
Receitas financeiras	122.854	93.569
Despesas financeiras	(159.795)	(110.163)
<b>Resultado operacional</b>	<b>25.542</b>	<b>90.244</b>
Contribuição social	-	(2.178)
Imposto de renda	-	(8.493)
Impostos diferidos	-	(19.877)
Incentivos fiscais	-	8.493
<b>Resultado do exercício</b>	<b>25.542</b>	<b>68.189</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****DRE EQUATORIAL ALAGOAS**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>677.030</b>	<b>801.306</b>
Fornecimento de energia elétrica	610.328	710.148
Suprimento de energia elétrica	2.283	2.728
Receita de construção	34.374	49.429
Outras receitas	30.045	39.000
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(218.149)</b>	<b>(231.438)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>458.881</b>	<b>569.867</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(319.113)</b>	<b>(389.118)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(227.248)	(263.376)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(57.491)	(76.312)
Custos de construção	(34.374)	(49.429)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>139.768</b>	<b>180.749</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(70.218)</b>	<b>(80.440)</b>
Pessoal	(19.607)	(19.966)
Material	(947)	(2.223)
Serviço de terceiros	(30.040)	(37.055)
Provisões	(17.890)	(15.023)
Outros	(1.757)	(1.054)
Outras receitas/despesas operacionais	23	(5.119)
<b>EBITDA</b>	<b>69.550</b>	<b>100.309</b>
Depreciação e amortização	(19.095)	(16.456)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>50.455</b>	<b>83.853</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(17.919)</b>	<b>(14.144)</b>
Receitas financeiras	46.927	56.218
Despesas financeiras	(64.846)	(70.362)
<b>Resultado operacional</b>	<b>32.536</b>	<b>69.709</b>
Contribuição social	(79)	(4.797)
Imposto de renda	(271)	(13.081)
Incentivos fiscais	271	12.238
<b>Resultado do exercício</b>	<b>32.457</b>	<b>64.068</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****DRE Equatorial Transmissão Societário**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>1.072.193</b>	<b>328.145</b>
Receita de construção	868.792	301.785
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	1
Receita de Operação e Manutenção	770	2.720
Atualização ativo de contrato em serviço	-	356.145
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	(14.707)	(296.180)
Receita ativo de contrato	216.195	(42.931)
Outras receitas	1.143	6.604
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(100.499)</b>	<b>(44.384)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>971.694</b>	<b>283.760</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(467.993)</b>	<b>(176.947)</b>
Custo de construção	(467.993)	(176.947)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>503.700</b>	<b>106.813</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(1.606)</b>	<b>(7.125)</b>
Pessoal	(733)	(4.397)
Material	(121)	(64)
Serviços de Terceiros	(729)	(2.245)
Outros	(23)	(419)
<b>EBITDA</b>	<b>502.094</b>	<b>99.688</b>
Depreciação e amortização	(148)	(64)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>501.946</b>	<b>99.624</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(5.964)</b>	<b>(56.395)</b>
Receitas financeiras	17	384
Despesas financeiras	(5.981)	(56.779)
<b>Resultado operacional</b>	<b>495.983</b>	<b>43.229</b>
Contribuição social	-	(6.639)
Imposto de renda	-	1.395
Impostos diferidos	(197.643)	(8.465)
<b>Resultado do exercício</b>	<b>298.338</b>	<b>29.520</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****DRE Equatorial Energia Consolidado**

<b>Demonstração do resultado (R\$ mil)</b>	<b>1T20</b>	<b>1T21</b>
<b>Receita operacional</b>	<b>5.673.926</b>	<b>5.564.050</b>
Fornecimento de energia elétrica	3.966.120	4.408.110
Suprimento de energia elétrica	78.321	33.384
Receita de construção	1.233.818	765.529
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	2.554	-
Receita de Operação e Manutenção	5.266	5.566
Outras receitas	387.847	351.461
<b>Deduções da receita operacional</b>	<b>(1.467.424)</b>	<b>(1.423.880)</b>
<b>Receita operacional líquida</b>	<b>4.206.502</b>	<b>4.140.170</b>
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	<b>(2.569.298)</b>	<b>(2.571.370)</b>
Energia elétrica comprada para revenda	(1.672.425)	(1.934.135)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-
Custos de construção	(896.873)	(637.235)
<b>Margem Bruta Operacional</b>	<b>1.637.204</b>	<b>1.568.800</b>
<b>Custo/despesa operacional</b>	<b>(487.939)</b>	<b>(562.318)</b>
Pessoal	(151.362)	(163.345)
Material	(8.319)	(15.169)
Serviço de terceiros	(194.182)	(250.980)
Provisões	(79.132)	(83.931)
Outros	(47.696)	(30.485)
Outras receitas/despesas operacionais	(7.248)	(18.408)
<b>EBITDA</b>	<b>1.149.265</b>	<b>1.006.482</b>
Depreciação e amortização	(160.034)	(164.028)
Equivalência patrimonial	(20.593)	11.210
Amortização de ágio	-	(28.150)
<b>Resultado do serviço</b>	<b>968.638</b>	<b>825.514</b>
<b>Resultado financeiro</b>	<b>(153.293)</b>	<b>(230.661)</b>
Receitas financeiras	543.749	408.119
Despesas financeiras	(697.042)	(638.780)
<b>Resultado operacional</b>	<b>815.345</b>	<b>594.853</b>
Contribuição social	(17.548)	(28.839)
Imposto de renda	(41.525)	(93.589)
Impostos diferidos	(271.484)	(90.858)
Incentivos fiscais	29.902	71.089
<b>Resultado do exercício</b>	<b>514.690</b>	<b>452.656</b>
<b>Participações minoritárias</b>	<b>(74.732)</b>	<b>(99.430)</b>
<b>Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora</b>	<b>439.957</b>	<b>353.226</b>



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### Anexo 4 – Demonstração de Resultado por Empresa (R\$ MM)

- ▶ A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial.
- ▶ Na linha de “Participação de Acionista Não Controlador” é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (65,1%), no Pará (96,5%), no Piauí (94,5%) e em Alagoas (96,4%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	55 Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPA's EQTL PA, PI e AL	Eliminações	Consolidado
<b>Receita operacional</b>	-	67	328	1.460	2.083	817	801	37	-	3.544	-	(30)	5.564
Fornecimento de energia elétrica	-	38	-	1.210	1.764	686	710	-	-	2.974	-	-	4.408
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	7	7	17	3	-	-	14	-	-	33
Receita de construção	-	-	302	137	186	85	49	6	-	323	-	-	766
Receita de Operação e Manutenção	-	-	3	-	-	-	-	3	-	-	-	-	6
Outras receitas	-	29	24	107	127	29	39	28	-	233	-	(30)	351
<b>Deduções da receita operacional</b>	-	(10)	(44)	(350)	(549)	(232)	(231)	(8)	-	(899)	-	-	(1.424)
<b>Receita operacional líquida</b>	-	57	284	1.111	1.535	585	570	29	-	2.645	-	(30)	4.140
<b>Custo do serviço de energia elétrica</b>	-	(34)	(177)	(639)	(957)	(373)	(389)	(3)	-	(1.596)	-	-	(2.571)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(34)	-	(405)	(584)	(230)	(263)	-	-	(1.273)	-	-	(1.800)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	(97)	(187)	(58)	(76)	-	-	-	-	-	(134)
Custos de construção	-	-	(177)	(137)	(186)	(85)	(49)	(3)	-	(323)	-	-	(637)
<b>Custo/despesa operacional</b>	(12)	(28)	(7)	(146)	(231)	(83)	(80)	(3)	(0)	(377)	(1)	30	(562)
Pessoal	(5)	(22)	(4)	(36)	(55)	(19)	(20)	(2)	-	(91)	-	-	(163)
Material	(0)	(1)	(0)	(5)	(6)	(1)	(2)	(0)	-	(11)	-	-	(15)
Serviço de terceiros	(7)	(2)	(2)	(83)	(99)	(48)	(37)	(2)	(0)	(183)	-	30	(251)
Provisões	-	(0)	-	(20)	(37)	(10)	(15)	-	-	(57)	(1)	-	(84)
Outros	(1)	(3)	(0)	(2)	(21)	(2)	(1)	0	-	(23)	-	-	(30)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	1	(13)	(2)	(5)	-	-	(12)	-	-	(18)
<b>EBITDA</b>	(12)	(5)	100	326	347	129	100	23	(0)	673	(1)	-	1.007
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(53)	(72)	(22)	(16)	(0)	-	(125)	(0)	-	(152)
<b>Resultado do serviço</b>	(12)	(5)	100	273	275	107	84	23	(0)	548	(2)	-	843
<b>Participação de acionistas não controlad.</b>	373	-	-	-	-	-	-	-	242	(4)	-	(386)	(17)
Equivalência Patrimonial	397	-	-	-	-	-	-	-	245	-	-	(386)	11
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)	-	-	(28)
<b>RESULTADO FINANCEIRO</b>	(8)	1	(56)	(27)	(104)	(17)	(14)	(7)	(0)	(131)	1	-	(231)
Receitas financeiras	2	1	0	63	192	94	56	0	0	255	-	(0)	408
Despesas financeiras	(10)	(0)	(57)	(90)	(296)	(110)	(70)	(7)	(0)	(387)	1	0	(639)
<b>Resultado antes do imposto de renda</b>	353	(4)	44	246	171	90	70	16	242	413	(0)	(386)	595
Contribuição social	-	(0)	(2)	(15)	(4)	(2)	(5)	(1)	-	(18)	-	-	(29)
Imposto de renda	-	(1)	(5)	(51)	(12)	(8)	(13)	(4)	-	(62)	-	-	(94)
Impostos diferidos	-	3	(8)	(21)	(44)	(20)	-	(1)	-	(64)	-	-	(91)
Incentivos fiscais	-	-	1	34	12	8	12	3	-	46	(0)	-	71
<b>Resultado do exercício</b>	353	(3)	30	194	124	68	64	14	242	313	(0)	(386)	453
Participações minoritárias	-	(2)	-	68	4	4	2	-	24	72	(0)	-	99
<b>Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora</b>	353	(1)	30	126	120	64	62	14	218	242	(0)	(386)	353

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R\$ MM)

## BP EQTL Energia

Ativo (R\$ MM)	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>11.644</b>	<b>12.596</b>	<b>13.538</b>	<b>14.645</b>	<b>14.161</b>
Caixa e equivalentes de caixa	3.257	619	3.312	2.220	2.491
Aplicações financeiras de curto prazo	2.345	5.362	3.706	5.397	4.324
Contas a receber de clientes	2.912	3.328	3.408	3.589	3.451
Contas a receber - bandeira tarifária	2	3	1	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	47	20	39	30	27
Serviços pedidos	372	410	429	518	515
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	113	141	50	-	188
Depósitos judiciais	3	3	5	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	19	22	18	101	184
Almoxarifado	37	43	52	47	62
Dividendos a receber	3	3	1	7	-
Impostos e contribuições a recuperar	1.074	1.170	1.093	1.241	1.080
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	155	186	177	195	202
Outros créditos a receber	595	577	280	587	559
Ativo financeiro da concessão	-	-	258	-	-
Ativos Contratuais	709	709	709	709	1.074
<b>Não circulante</b>	<b>27.814</b>	<b>27.907</b>	<b>28.598</b>	<b>29.479</b>	<b>28.137</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>10.132</b>	<b>9.563</b>	<b>9.755</b>	<b>10.027</b>	<b>9.134</b>
Aplicações financeiras	134	136	118	120	120
Contas a receber de clientes	1.349	899	890	968	940
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	940	835	1.017	1.186	36
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	85	85	122
Depósitos judiciais	304	271	251	250	258
Serviços pedidos	7	7	7	33	26
Instrumentos financeiros derivativos	416	492	552	295	368
Impostos e contribuições a recuperar	1.742	1.641	1.468	984	778
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	82	83	83	89	83
Plano de aposentadoria e pensão	22	22	22	23	23
Outros créditos a receber	52	56	44	328	303
Ativo financeiro da concessão	4.999	5.036	5.219	5.666	6.076
<b>Permanente</b>	<b>17.681</b>	<b>18.344</b>	<b>18.843</b>	<b>19.452</b>	<b>19.003</b>
Investimentos	128	133	135	130	158
Imobilizado	14.937	15.187	17.303	19.258	21
Ativos Contratuais	8595,623	9248,893	9771,87	10364,313	9.974
Intangível	8.911	8.916	8.890	8.909	8.822
Direito de uso	32	31	29	29	27
<b>Total do ativo</b>	<b>39.458</b>	<b>40.503</b>	<b>42.136</b>	<b>44.124</b>	<b>42.298</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>7.025</b>	<b>7.657</b>	<b>7.669</b>	<b>8.710</b>	<b>7.094</b>
Fornecedores	1.697	1.622	1.726	2.263	1.721
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	64	80	86	64	60
Empréstimos e financiamentos	2.456	2.676	2.031	2.229	1.743
Debêntures	171	88	126	883	940
Impostos e contribuições a recolher	464	551	560	596	439
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	43	64	708	754	243
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	65	112	85	169	103
Dividendos	341	317	327	602	592
Contribuição de iluminação pública	66	68	87	84	85
Encargos setoriais (P&D e PEE)	286	295	272	286	374
Participação nos lucros	153	110	108	127	145
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	252	243	209	216	220
Valores a pagar da recuperação judicial	8	19	88	30	27
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	539	983	904	-	-
Outras contas a pagar	408	418	343	395	391
Passivo de arrendamento	12	12	10	11	10
<b>Não circulante</b>	<b>22.123</b>	<b>22.087</b>	<b>22.856</b>	<b>23.136</b>	<b>23.114</b>
Fornecedores	7	7	7	7	20
Empréstimos e financiamentos	9.738	9.916	10.206	10.558	10.288
Debêntures	4.892	4.865	4.882	4.117	4.116
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	103	197	478	170	330
Impostos e contribuições a recolher	228	220	234	234	223
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	1.023	1.025	1.022	991	990
Valores a pagar da recuperação judicial	860	872	825	931	956
Plano de aposentadoria e pensão	140	140	140	140	162
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.582	1.660	1.734	1.916	2.007
PIS e COFINS diferidos	956	1.011	1.067	985	1.009
Encargos setoriais (P&D e PEE)	193	198	204	220	152
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.752	1.322	1.410	2.321	2.327
Encargos setorial CCC	259	258	267	266	277
Outras contas a pagar	369	374	360	250	241
Passivo de arrendamento	22	22	19	18	17
<b>Participação minoritária</b>	<b>1.737</b>	<b>1.775</b>	<b>1.893</b>	<b>1.816</b>	<b>1.911</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>8.573</b>	<b>8.983</b>	<b>9.719</b>	<b>10.462</b>	<b>10.180</b>
Capital social	2.742	2.742	3.490	3.490	3.490
Ajuste de avaliação patrimonial	(145)	(154)	(160)	(253)	(296)
Ações em tesouraria	-	-	-	(32)	(632)
Reservas de lucros/capital	5.537	5.550	4.816	7.257	7.264
Lucros (prejuízos) acumulados	440	846	-	-	-
Resultado do exercício	-	-	1.574	-	353
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>39.458</b>	<b>40.503</b>	<b>42.136</b>	<b>44.124</b>	<b>42.298</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## BP EQTL Maranhão

Ativo (R\$ mil)	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>2.694</b>	<b>2.762</b>	<b>3.378</b>	<b>3.276</b>	<b>2.760</b>
Caixa e equivalentes de caixa	646	154	595	296	260
Investimentos de curto prazo	659	1.139	1.227	1.328	922
Contas a receber de clientes	1.344	1.393	1.433	1.457	1.407
Baixa renda	37	51	63	45	44
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(508)	(543)	(555)	(495)	(509)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	1	1	1	-	-
Serviços pedidos	92	97	108	107	104
Depósitos judiciais	3	3	5	4	4
Estoques	11	14	16	10	18
Impostos e contribuições a recuperar	308	326	343	362	339
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49	51	52	53	55
Outros créditos a receber	53	77	89	109	116
<b>Não circulante</b>	<b>4.517</b>	<b>4.489</b>	<b>4.440</b>	<b>4.618</b>	<b>4.608</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>2.524</b>	<b>2.471</b>	<b>2.460</b>	<b>2.613</b>	<b>2.833</b>
Títulos e valores mobiliários	57	58	58	58	58
Contas a receber de clientes	108	92	94	49	50
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	5	-	-	109	28
Serviços pedidos	2	2	2	25	25
Depósitos judiciais	97	97	99	104	107
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	2
Impostos e contribuições a recuperar	535	495	387	283	218
Outros créditos a receber	27	23	23	24	24
Ativo financeiro da concessão	1.693	1.704	1.797	1.961	2.321
<b>Permanente</b>	<b>1.993</b>	<b>2.018</b>	<b>1.981</b>	<b>2.005</b>	<b>1.776</b>
Intangível	1.501	1.473	1.477	1.528	1.560
Ativos contratuais	489	543	502	476	214
Direito de uso	3	2.312	2	1	2
<b>Total do ativo</b>	<b>7.211</b>	<b>7.251</b>	<b>7.818</b>	<b>7.894</b>	<b>7.369</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.606</b>	<b>1.782</b>	<b>1.992</b>	<b>2.233</b>	<b>1.252</b>
Fornecedores	351	332	368	579	412
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	15	19	21	16	17
Empréstimos e financiamentos	774	774	786	777	92
Debêntures	102	15	15	185	191
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	11	64	182	253	124
Impostos e contribuições a recolher	84	109	123	109	89
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	23	30	35	66	55
Dividendos	28	1	1	74	74
Contribuição de iluminação pública	13	14	18	17	18
Encargos setoriais (P&D e PEE)	57	56	54	56	66
Participação nos lucros	36	23	24	32	39
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	27	20	10	23	23
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	56	293	311	-	-
Outras contas a pagar	26	33	43	45	50
Passivo de arrendamento	2	1	1	1	2
<b>Não circulante</b>	<b>2.672</b>	<b>2.432</b>	<b>2.596</b>	<b>2.664</b>	<b>2.945</b>
Fornecedores	7	7	7	7	20
Empréstimos e financiamentos	782	734	874	857	1.117
Debêntures	800	798	802	631	634
Impostos e contribuições a recolher	3	3	3	3	3
Imposto de renda e contribuições social diferidos	374	366	367	376	397
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	95	101	111	101	104
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	41	60	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	41	45	51	57	48
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	555	322	307	619	621
Passivo de arrendamento	1	1	0	0	-
Outras contas a pagar	14	14	14	14	-
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>2.934</b>	<b>3.037</b>	<b>3.230</b>	<b>2.997</b>	<b>3.172</b>
Capital social	1.313	1.322	1.322	1.480	1.480
Reservas de capital	-	-	-	27	32
Reservas de lucros	1.481	1.446	1.446	1.489	1.489
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-	-	-	-23
Outros resultados abrangentes	1	1	-	1	-
Lucros acumulados	139	268	462	-	194
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>7.211</b>	<b>7.251</b>	<b>7.818</b>	<b>7.894</b>	<b>7.369</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## BP EQTL Pará

Ativo (R\$ mil)	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>3.702</b>	<b>4.272</b>	<b>5.079</b>	<b>4.970</b>	<b>5.461</b>
Caixa e equivalentes de caixa	1.188	222	1.313	958	1.326
Investimentos de curto prazo	498	1.676	1.280	1.496	1.540
Contas a receber de clientes	2.316	2.800	2.870	2.819	2.796
Baixa renda	33	49	41	44	44
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.166)	(1.278)	(1.303)	(1.350)	(1.387)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	2	2	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	47	20	39	30	27
Serviços pedidos	157	180	174	218	206
Partes relacionadas	0	0	0	0	-
Depósitos judiciais	-	-	-	-	-
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	45	8	50	-	29
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	1	100	184
Almoxarifado	11	11	18	17	21
Impostos e contribuições a recuperar	395	399	398	420	445
Dividendos	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	61	66	58	75	79
Outros créditos a receber	114	116	139	143	152
<b>Não circulante</b>	<b>7.530</b>	<b>7.212</b>	<b>7.412</b>	<b>7.271</b>	<b>7.148</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>5.292</b>	<b>4.915</b>	<b>5.107</b>	<b>5.127</b>	<b>5.034</b>
Títulos e valores mobiliários	24	24	24	24	25
Contas a receber de clientes	799	383	374	348	344
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	85	85	85	122
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	5	5	5	1	1
Depósitos judiciais	96	64	65	71	76
Impostos e contribuições a recuperar	682	687	601	445	349
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49	49	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	310	368	413	214	236
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	-	6	6
Outros créditos a receber	26	19	175	270	165
Ativo financeiro da concessão	3.210	3.225	3.315	3.613	3.660
<b>Permanente</b>	<b>2.238</b>	<b>2.297</b>	<b>2.305</b>	<b>2.144</b>	<b>2.115</b>
Investimentos	14	12	14	14	33
Ativos contratuais	148	288	300	135	182
Intangível	2.055	1.975	1.972	1.973	1.881
Direito de uso	21	23	20	22	19
<b>Total do ativo</b>	<b>11.232</b>	<b>11.484</b>	<b>12.491</b>	<b>12.241</b>	<b>12.609</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.528</b>	<b>1.638</b>	<b>2.032</b>	<b>2.536</b>	<b>2.654</b>
Fornecedores	525	514	593	751	650
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	15	22	22	16	18
Empréstimos e financiamentos	52	199	419	780	991
Debêntures	28	18	35	240	287
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	81	-
Impostos e contribuições a recolher	199	230	234	153	150
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1	6	21	36	6
Dividendos	22	-	-	67	67
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	20	22	33	29	27
Encargos setoriais (P&D e PEE)	116	120	101	123	181
Participação nos lucros	44	32	33	38	44
Partes relacionadas	4	5	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	(2)	(4)	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	8	19	88	31	28
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	4	4	5	6	6
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	325	326	326	-	-
Passivo de arrendamento	-	-	5	7	6
Outras contas a pagar	171	123	117	179	193
<b>Não circulante</b>	<b>6.285</b>	<b>6.490</b>	<b>6.826</b>	<b>6.333</b>	<b>6.473</b>
Empréstimos e financiamentos	2.263	2.393	2.445	1.977	2.005
Debêntures	1.424	1.421	1.427	1.209	1.183
Impostos e contribuições a recolher	179	177	174	171	169
Imposto de renda e contribuições social diferidos	272	286	342	373	416
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	131	126	125	123	125
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	103	156	418	170	271
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	76	77	77	68	15
Valores a pagar da recuperação judicial	870	882	835	940	965
Plano de aposentadoria e pensão	40	40	40	41	53
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	611	616	619	949	951
Passivo de arrendamento	15	16	15,14	14,558	13
Outras contas a pagar	42	42	41	30	30
Encargos Setorial CCC	259	258	267	266	277
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>3.418</b>	<b>3.356</b>	<b>3.633</b>	<b>3.373</b>	<b>3.482</b>
Capital social	1.624	1.624	1.624	1.624	1.624
Reserva de reavaliação	90	86	85	81	81
Reserva de capital	-	-	-	15,025	17
Reservas de lucros	1.585	1.430	1.430	1.641	1.641
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	5	(1)	(5)	(1)	(19)
Lucros acumulados	113	216	498	13	13
Dividendos antecipados	-	-	-	0	0
Resultado do exercício	-	-	-	0	124
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>11.232</b>	<b>11.484</b>	<b>12.491</b>	<b>12.241</b>	<b>12.609</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>1.391</b>	<b>1.388</b>	<b>1.543</b>	<b>2.335</b>	<b>2.207</b>
Caixa e equivalentes de caixa	472	18	478	369	435
Investimentos de curto prazo	130	557	267	891	761
Contas a receber de clientes	543	631	651	701	688
Baixa renda e viva luz	7	9	10	20	8
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(105)	(156)	(166)	(168)	(186)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	86	-	-
Serviços pedidos	73	77	-	114	126
Depósitos judiciais	0	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	69	23	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	1	1	0	0	1
Almoarifado	5	9	9	13	16
Impostos e contribuições a recuperar	156	175	168	238	196
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	17	19	19	21	23
<b>Outros créditos a receber</b>	<b>22</b>	<b>27</b>	<b>21</b>	<b>137</b>	<b>139</b>
<b>Não circulante</b>	<b>2.434</b>	<b>2.496</b>	<b>2.521</b>	<b>2.876</b>	<b>2.719</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>949</b>	<b>950</b>	<b>978</b>	<b>1.122</b>	<b>917</b>
Contas a receber de clientes	231	226	224	246	249
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	198	189	222	204	8
Depósitos judiciais	48	47	46	40	40
Serviços pedidos	-	-	-	7	-
Impostos e contribuições a recuperar	346	331	315	220	174
Instrumentos financeiros derivativos	101	120	133	82	130
Impostos de renda e contribuição social diferidos	-	-	-	-	-
Outros créditos a receber	1	1	1	284	274
Ativo financeiro da concessão	25	36	36	40	42
<b>Permanente</b>	<b>1.485</b>	<b>1.546</b>	<b>1.543</b>	<b>1.754</b>	<b>1.802</b>
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	265	171	185	377	418
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.216	1.373	1.356	1.376	1.383
Direito de uso	4	2	3	2	1
<b>Total do ativo</b>	<b>3.825</b>	<b>3.884</b>	<b>4.064</b>	<b>5.211</b>	<b>4.925</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>1.123</b>	<b>1.320</b>	<b>1.528</b>	<b>1.831</b>	<b>1.527</b>
Fornecedores	323	363	359	464	335
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11	12	13	10	9
Empréstimos e financiamentos	179	178	179	189	193
Debêntures	17	11	18	402	409
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	311	235	119
Impostos e contribuições a recolher	98	103	103	152	108
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1	1	1	29	3
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	13	12	16	16	15
Encargos setoriais (P&D e PEE)	59	62	60	26	40
Participação nos lucros	33	23	21	21	20
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	175	175	153	139	145
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	145	-	-
Passivo de arrendamento	-	-	2	2	1
<b>Outras contas a pagar</b>	<b>214</b>	<b>380</b>	<b>148</b>	<b>148</b>	<b>130</b>
<b>Não circulante</b>	<b>3.547</b>	<b>3.393</b>	<b>3.397</b>	<b>3.643</b>	<b>3.608</b>
Empréstimos e financiamentos	1.686	1.684	1.679	2.179	2.137
Debêntures	1.019	1.020	1.020	620	620
Impostos e contribuições a recolher	37	32	27	22	17
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	2	22
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	211	215	219	219	216
Encargos setoriais (P&D e PEE)	49	49	50	88	81
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	6	4	4
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	448	296	308	454	455
<b>Outras contas a pagar</b>	<b>95</b>	<b>96</b>	<b>90</b>	<b>55</b>	<b>55</b>
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>(845)</b>	<b>(829)</b>	<b>(861)</b>	<b>(264)</b>	<b>(210)</b>
Capital social	1.994	1.994	1.994	1	1
Reserva de capital	-	-	-	6	6
Ajuste de avaliação patrimonial	(185)	(189)	(191)	(203)	(218)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.680)	(2.680)	(2.680)	(687)	(67)
<b>Resultado do exercício</b>	<b>26</b>	<b>45</b>	<b>16</b>	<b>619</b>	<b>68</b>
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>3.825</b>	<b>3.884</b>	<b>4.064</b>	<b>5.211</b>	<b>4.925</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## BP EQTL Alagoas

Ativo (R\$ mil)	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>1.228</b>	<b>1.378</b>	<b>1.592</b>	<b>1.838</b>	<b>1.805</b>
Caixa e equivalentes de caixa	367	30	724	370	385
Investimentos de curto prazo	191	539	261	679	600
Contas a receber de clientes	522	482	470	550	559
Baixa renda e viva luz	10	15	13	6	7
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(197)	(197)	(193)	(173)	(178)
Serviços pedidos	44	50	55	73	73
Depósitos judiciais	-	-	0	-	0
Valores a receber da parcela A e outros itens finance	-	111	-	-	160
Almoxarifado	8	8	8	7	7
Impostos e contribuições a recuperar	204	257	171	210	88
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	3	5	5	7	8
Outros créditos a receber	76	77	78	108	98
<b>Não circulante</b>	<b>2.439</b>	<b>2.300</b>	<b>2.486</b>	<b>2.471</b>	<b>1.627</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>1.329</b>	<b>1.176</b>	<b>1.361</b>	<b>1.293</b>	<b>419</b>
Contas a receber de clientes	326	282	280	280	278
Valores a receber da parcela A e outros itens finance	737	646	795	873	-
Depósitos judiciais	42	40	41	34	34
Impostos e contribuições a recuperar	173	122	158	36	36
Plano de aposentadoria e pensão	16	16	-	17	17
Outros créditos a receber	(34)	-	16	-	-
Ativo financeiro da concessão	70	70	71	52	54
<b>Permanente</b>	<b>1.110</b>	<b>1.124</b>	<b>1.125</b>	<b>1.178</b>	<b>1.208</b>
Investimentos	0	0	0	0	0
Ativos Contratuais	65	94	76	101	136
Intangível	1.041	1.027	1.046	1.073	1.067
Direito de uso	4	3	4	3	4
<b>Total do ativo</b>	<b>3.667</b>	<b>3.678</b>	<b>4.079</b>	<b>4.309</b>	<b>3.431</b>

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	31/12/2020	31/03/2021
<b>Circulante</b>	<b>794</b>	<b>943</b>	<b>1.101</b>	<b>1.301</b>	<b>932</b>
Fornecedores	186	185	184	274	226
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	9	10	11	9	8
Empréstimos e financiamentos	155	242	324	418	387
Valores a devolver de parcela A e outros itens finan	33	-	215	184	-
Impostos e contribuições a recolher	61	76	69	153	69
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	25	55	9	9	7
Dividendos	-	-	-	57	57
Contribuição de iluminação pública	20	19	20	22	25
Encargos setoriais (P&D e PEE)	48	50	50	73	77
Participação nos lucros	13	7	7	9	11
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	157	210	122	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhist	47	43	42	48	46
Passivo de arrendamento	2	2	1	1	1
Outras contas a pagar	38	45	47	42	19
<b>Não circulante</b>	<b>3.132</b>	<b>2.956</b>	<b>3.054</b>	<b>2.877</b>	<b>2.302</b>
Empréstimos e financiamentos	2.301	2.222	2.231	2.196	1.569
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	58
Impostos e contribuições a recolher	9	8	29	38	34
Imposto de renda e contribuições social diferidos	35	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	159	159	159	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	138	88	176	299	300
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhist	219	212	197	177	173
Encargos setoriais (P&D e PEE)	26	26	26	8	7
Plano de aposentadoria e pensão	94	94	94	105	105
Passivo de arrendamento	5	5	2	2	2
Outras contas a pagar	146	142	140	53	53
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>(259)</b>	<b>(220)</b>	<b>(77)</b>	<b>131</b>	<b>197</b>
Capital social	1.285	1.285	1.285	165	1
Reserva de capital	-	-	-	7	9
Reservas de lucros	-	-	-	139	302
Ajuste de avaliação patrimonial	(199)	(199)	(199)	(180)	(180)
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.378)	(1.378)	(1.378)	-	-
Resultado do exercício	32	71	215	-	64
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>3.667</b>	<b>3.678</b>	<b>4.079</b>	<b>4.309</b>	<b>3.431</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****BP INTESA REGULATÓRIO**

<b>Ativo (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>223</b>	<b>259</b>	<b>280</b>	<b>57</b>	<b>84</b>
Caixa e equivalentes de caixa	190	215	238	31	59
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	19	17	18	18	18
Devedores diversos	9	22	18	1	1
Serviços em curso	5	5	6	6	6
<b>Não circulante</b>	<b>519</b>	<b>523</b>	<b>529</b>	<b>542</b>	<b>533</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>15</b>	<b>9</b>
Cauções e depósitos vinculados					-
Tributos a Compensar	-			15	9
<b>Permanente</b>	<b>519</b>	<b>523</b>	<b>529</b>	<b>527</b>	<b>524</b>
Imobilizado	516	519	525	523	520
Intangível	3	4	4	4	4
<b>Total do ativo</b>	<b>742</b>	<b>782</b>	<b>809</b>	<b>599</b>	<b>617</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>79</b>	<b>93</b>	<b>93</b>	<b>58</b>	<b>55</b>
Fornecedores	26	31	34	32	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	2	7	5	3	3
Debêntures	-			-	(1)
Impostos a recolher					3
Impostos e contribuições sociais	11	16	13	14	11
Encargos setoriais					6
Dividendos	33	33	33	-	1
Outras contas a pagar	6	5	7	8	0
<b>Não circulante</b>	<b>513</b>	<b>513</b>	<b>515</b>	<b>517</b>	<b>520</b>
Debêntures	501	501	503	505	508
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	12	12
Outras contas a pagar					0
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>150</b>	<b>176</b>	<b>201</b>	<b>23</b>	<b>42</b>
Capital social	19	19	19	23	23
Reservas de lucros	105	105	105	99.902	99.999
Adiantamento de dividendos				(100.000)	(100.000)
Lucros acumulados	26	52	77	98	20
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>742</b>	<b>782</b>	<b>809</b>	<b>599</b>	<b>617</b>

**Relatório da Administração/Comentário do Desempenho****BP INTESA SOCIETÁRIO**

<b>Ativo (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>396</b>	<b>433</b>	<b>453</b>	<b>244</b>	<b>276</b>
Caixa e equivalentes de caixa	86	1	-	-	0
Investimentos de curto prazo	104	214	238	31	58
Contas a receber	19	17	18	18	18
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	169	169	169	169	179
Tributos e contribuições compensáveis	7	20	16	15	9
Serviços Pedidos	5	5	6	6	-
Serviços em curso	-	-	-	-	6
Adiantamento a fornecedor	-	5	4	3	3
Outros créditos	6	2	2	2	2
<b>Não circulante</b>	<b>874</b>	<b>869</b>	<b>862</b>	<b>830</b>	<b>811</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>874</b>	<b>869</b>	<b>862</b>	<b>830</b>	<b>811</b>
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	873	868	861	829	811
Intangível	1	1	1	-	-
Depósitos Judiciais	-	-	-	1	0
<b>Total do ativo</b>	<b>1.270</b>	<b>1.302</b>	<b>1.315</b>	<b>1.074</b>	<b>1.087</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>31/03/2020</b>	<b>30/06/2020</b>	<b>30/09/2020</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/03/2021</b>
<b>Circulante</b>	<b>79</b>	<b>94</b>	<b>93</b>	<b>59</b>	<b>56</b>
Fornecedores	27	31	34	32	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Provisões de encargos setoriais	5	5	5	6	6
Debêntures	2	7	5	3	2
Impostos e contribuições a recolher	2	9	5	4	2
Impostos e contribuições sociais	8	7	8	10	11
Dividendos	33	33	33	-	1
Outras contas a pagar	1	1	1	3	1
<b>Não circulante</b>	<b>773</b>	<b>768</b>	<b>761</b>	<b>770</b>	<b>775</b>
Debêntures	501	501	502	505	508
Incentivos fiscais	12	12	12	12	12
Impostos e contribuição social diferido	156	148	140	147	148
Pis e Cofins Diferidos	104	107	107	106	107
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>418</b>	<b>440</b>	<b>461</b>	<b>245</b>	<b>257</b>
Capital social	19	19	19	23	23
Reservas de capital	97	97	97	-	-
Reservas de lucros	319	319	319	214	221
Lucros acumulados	(17)	5	26	8	13
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>1.270</b>	<b>1.302</b>	<b>1.315</b>	<b>1.074</b>	<b>1.087</b>



## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

## BP SPES REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
<b>Circulante</b>	<b>44.963</b>	<b>42.732</b>	<b>34.435</b>	<b>89.179</b>	<b>25.506</b>	<b>21.845</b>	<b>68.183</b>	<b>51.606</b>	<b>378.448</b>
Caixa e equivalentes de caixa	33.786	31.601	31.012	62.062	7.159	6.981	35.892	28.932	237.426
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.349	8.593	-	25.402	12.001	-	11.897	15.439	82.680
Devedores diversos	1.866	2.462	3.393	1.703	6.338	14.864	20.457	7.211	58.294
Despesas antecipadas	(37)	75	30	12	8	-	(63)	24	49
<b>Não circulante</b>	<b>480.056</b>	<b>486.121</b>	<b>673.471</b>	<b>1.158.322</b>	<b>502.260</b>	<b>550.145</b>	<b>589.624</b>	<b>876.868</b>	<b>5.316.867</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>8.881</b>	<b>9.197</b>	<b>11.282</b>	<b>938</b>	<b>8.529</b>	<b>482</b>	<b>5.118</b>	<b>30</b>	<b>44.456</b>
Títulos e Valores Mobiliários	8.881	9.197	11.282	-	8.096	-	-	-	37.456
Tributos a Compensar	-	-	-	938	433	482	5.118	30	7.000
<b>Permanente</b>	<b>471.175</b>	<b>476.924</b>	<b>662.189</b>	<b>1.157.384</b>	<b>493.731</b>	<b>549.663</b>	<b>584.507</b>	<b>876.838</b>	<b>5.272.411</b>
Imobilizado	460.292	452.207	659.385	1.115.732	482.798	539.455	572.782	843.054	5.125.704
Intangível	10.883	24.717	2.805	41.652	10.933	10.207	11.725	33.784	146.707
<b>Total do ativo</b>	<b>525.019</b>	<b>528.853</b>	<b>707.906</b>	<b>1.247.501</b>	<b>527.766</b>	<b>571.990</b>	<b>657.807</b>	<b>928.474</b>	<b>5.695.316</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>									
<b>Circulante</b>	<b>18.123</b>	<b>22.950</b>	<b>21.765</b>	<b>25.967</b>	<b>22.829</b>	<b>13.276</b>	<b>46.284</b>	<b>64.108</b>	<b>235.303</b>
Fornecedores	1.336	3.087	4.242	17.436	5.068	12.563	12.723	9.592	66.048
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	-	-	(131)	-	(119)	(60)	6.367	11.584	17.641
Encargos de dívidas	8.811	9.124	11.068	-	7.564	-	9.661	17.033	63.262
Debêntures	351	289	5.205	-	6.369	-	12.869	18.273	43.357
Impostos a recolher	1.076	1.722	211	3.378	1.214	372	1.445	1.315	10.733
Impostos e contribuições sociais	4.921	7.161	18	1.888	904	19	2.013	3.701	20.625
Encargos setoriais	422	448	-	573	238	-	230	827	2.738
Dividendos	834	819	-	1.893	1.141	-	713	652	6.052
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	373	299	1.151	799	450	383	262	1.130	4.847
<b>Não circulante</b>	<b>406.832</b>	<b>408.508</b>	<b>573.537</b>	<b>945.210</b>	<b>397.428</b>	<b>464.412</b>	<b>439.745</b>	<b>593.401</b>	<b>4.229.073</b>
Empréstimos e financiamentos LP	348.579	360.876	438.106	945.117	287.227	462.729	219.029	397.413	3.459.076
Debêntures LP	58.253	47.632	95.132	-	68.222	-	139.898	195.940	605.077
Mútuos com parte relacionadas	-	-	40.299	-	40.299	-	80.414	(0)	161.012
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>100.064</b>	<b>97.395</b>	<b>112.605</b>	<b>276.324</b>	<b>107.508</b>	<b>94.302</b>	<b>171.778</b>	<b>270.965</b>	<b>1.230.940</b>
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	6.386	6.386
Reservas de lucros	35.341	49.532	4.903	21.433	13.206	17.728	16.234	91.143	249.519
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(27.736)	(47.026)	(11.068)	45.197	5.045	(28.197)	8.687	2.266	(52.830)
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>525.019</b>	<b>528.853</b>	<b>707.906</b>	<b>1.247.501</b>	<b>527.766</b>	<b>571.990</b>	<b>657.807</b>	<b>928.474</b>	<b>5.695.316</b>

## Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

### BP SPES SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	31/03/2021										
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT	Eliminações	Consolidado
<b>Circulante</b>	<b>144</b>	<b>134</b>	<b>94</b>	<b>323</b>	<b>134</b>	<b>60</b>	<b>181</b>	<b>211</b>	<b>16</b>	<b>(8)</b>	<b>1.297</b>
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	0
Investimentos de curto prazo	34	32	31	62	7	7	36	29	6	-	243
Contas a receber	9	9	-	25	12	-	12	15	-	-	83
Ativo de Contratos Transmissão CP	98	90	57	233	108	38	110	160	-	-	894
Tributos e contribuições compensáveis	1	2	2	1	1	1	2	6	0	-	15
Dividendos a receber	-	-	-	-	-	-	-	-	6	(6)	6
Adiantamento a fornecedor	1	2	4	1	5	15	20	0	0	-	48
Outros créditos	0	1	0	1	1	-	1	1	3	(2)	8
<b>Não circulante</b>	<b>657</b>	<b>606</b>	<b>1.132</b>	<b>1.793</b>	<b>864</b>	<b>1.166</b>	<b>929</b>	<b>1.119</b>	<b>3.123</b>	<b>(3.118)</b>	<b>11.389</b>
<b>Realizável a longo prazo</b>	<b>657</b>	<b>606</b>	<b>1.132</b>	<b>1.793</b>	<b>864</b>	<b>1.166</b>	<b>929</b>	<b>1.119</b>	<b>3.121</b>	<b>(3.118)</b>	<b>11.388</b>
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão LP	648	597	1.120	1.790	854	1.164	924	1.119	-	-	8.214
Tributos a Compensar	-	-	-	1	0	0	5	0	-	-	7
Títulos e valores mobiliários	9	9	11	-	8	-	-	-	-	-	37
Intangível	0	0	1	1	1	1	1	0	3	-	10
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.118	(3.118)	3.118
Despesa Antecipada LP	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	1
<b>Permanente</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2</b>	<b>-</b>	<b>2</b>
Imobilizado	0	(0)	0	0	-	-	0	0	2	-	2
<b>Total do ativo</b>	<b>801</b>	<b>741</b>	<b>1.226</b>	<b>2.116</b>	<b>998</b>	<b>1.226</b>	<b>1.110</b>	<b>1.330</b>	<b>3.139</b>	<b>(3.126)</b>	<b>12.686</b>
<b>Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)</b>	<b>SP01</b>	<b>SP02</b>	<b>SP03</b>	<b>SP04</b>	<b>SP05</b>	<b>SP06</b>	<b>SP07</b>	<b>SP08</b>	<b>EQTT</b>	<b>Eliminações</b>	<b>Consolidado</b>
<b>Circulante</b>	<b>18</b>	<b>23</b>	<b>22</b>	<b>26</b>	<b>23</b>	<b>13</b>	<b>46</b>	<b>63</b>	<b>29</b>	<b>(8)</b>	<b>263</b>
Fornecedores	1	3	4	17	5	13	13	10	1	-	67
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	0	0	-	0	-	-	0	0	9	-	9
Encargos de dívidas	9	9	11	-	8	-	10	17	-	-	63
Provisões de encargos setoriais	0	0	-	1	0	-	0	1	-	-	3
Empréstimos e financiamentos	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	(0)	6	12	-	-	17
Debêntures	0	0	5	-	6	-	13	18	-	-	43
Impostos e contribuições a recolher	1	2	0	3	1	0	1	2	1	-	12
Impostos e contribuições sociais	5	7	0	2	1	0	2	3	0	-	19
Dividendos	1	1	-	2	1	-	1	1	16	(6)	22
Outras contas a pagar	0	0	1	1	0	0	0	1	2	(2)	7
<b>Não circulante</b>	<b>560</b>	<b>539</b>	<b>819</b>	<b>1.390</b>	<b>623</b>	<b>757</b>	<b>665</b>	<b>842</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>6.195</b>
Empréstimos e financiamentos LP	349	361	438	945	287	463	219	397	-	-	3.459
Debêntures LP	58	48	95	-	68	-	140	196	-	-	605
Impostos e contribuição social diferido	78	60	137	251	135	181	128	119	-	-	1.090
Pis e Cofins Diferidos	75	70	109	194	91	111	98	130	-	-	877
Mútuo compartes relacionadas	-	-	40	-	40	-	80	(0)	-	-	161
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	0	-	-	-	4
<b>Patrimônio líquido</b>	<b>223</b>	<b>179</b>	<b>385</b>	<b>700</b>	<b>352</b>	<b>456</b>	<b>399</b>	<b>425</b>	<b>3.110</b>	<b>(3.118)</b>	<b>6.228</b>
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	1.038	(1.028)	2.066
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	5	-	5
Reservas de lucros	128	83	275	474	263	355	244	239	2.037	(2.059)	4.097
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	3	1	(9)	16	(0)	(3)	8	15	30	(31)	60
<b>Total do passivo e patrimônio líquido</b>	<b>801</b>	<b>741</b>	<b>1.226</b>	<b>2.116</b>	<b>998</b>	<b>1.226</b>	<b>1.110</b>	<b>1.330</b>	<b>3.139</b>	<b>(3.126)</b>	<b>12.686</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas  
Período findo em 31 de março de 2021  
(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 e transmissão de energia elétrica. A Companhia possui ações negociadas na B3 sob o ticker “EQTL3” e, desde 2008, participa do Novo Mercado.

### 1.1 Entidades controladas e controladas em conjunto

A Equatorial mantém investimentos conforme demonstrado a seguir:

Participação direta	Notas	31/03/2021	31/12/2020
Equatorial Serviços S.A.	(a)	100,00%	100,00%
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	(b)	25,00%	25,00%
Vila Velha Termoeletricas Ltda.	(c)	50,00%	50,00%
Equatorial Transmissão S.A.	(d)	100,00%	100,00%
Integração Transmissora de Energia S.A. – INTESA	(e)	100,00%	100,00%
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.	(f)	94,47%	94,47%
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.	(g)	96,37%	96,37%
Equatorial Energia Distribuição S.A.	(h)	90,15%	90,15%
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	(w)	99,75%	99,75%
Equatorial Participações e Investimentos II S.A.	(x)	99,75%	-
<b>Participação indireta</b>	<b>Notas</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.	(i)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.	(j)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.	(k)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.	(l)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(m)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.	(n)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(o)	100,00%	100,00%
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.	(p)	100,00%	100,00%
Solenergias Comercializadora de Energia S.A.	(q)	51,00%	51,00%
Helios Energia Comercializadora e Serviços Ltda.	(r)	99,99%	99,99%
Equatorial Telecomunicações S.A.	(s)	100,00%	100,00%
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(t)	58,69%	58,69%
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.	(u)	86,99%	86,99%
Equatorial Geração Distribuída SPE S.A.	(v)	100,00%	100,00%
Equatorial Participações e Investimentos S.A.	(w)	0,25%	0,25%
Equatorial Participações e Investimentos II S.A.	(x)	0,25%	-
Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica	(y)	65,87%	-

- (a) Equatorial Serviços S.A.: Sociedade anônima de capital fechado, com sede e foro na cidade de São Luís, estado do Maranhão, que tem como atividades principais: a) a prestação de serviços em negócios de energia elétrica, telecomunicações e transmissão de dados; b) a prestação de serviços de cobrança de fatura de energia elétrica em nome e por conta de terceiros; e c) a prestação de serviços técnicos de operação, manutenção e planejamento de instalações elétricas de terceiros sob controle da Equatorial;
- (b) Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“GERA Maranhão”): Sociedade responsável pela implantação e operação das usinas termoeletricas de Tocantinópolis e de Nova Olinda, no município de Miranda do Norte, no Estado do Maranhão, com capacidade instalada de 330 MW, as quais fornecem energia para o Sistema Interligado Nacional. Em 1º de outubro de 2008, a Equatorial adquiriu 25% das ações representativas do capital social da Geradora de Energia do Maranhão S.A.. O consórcio que detém o controle da Geradora de Energia do Maranhão S.A. é composto pela Equatorial Energia S.A. (25%), Fundo de Investimentos em Participações Brasil Energia (25%) e GNP S.A. (50%). A GNP S.A., por sua vez, é composta pela Servtec Investimentos e Participações Ltda. (50%) e Companhia Ligna de Investimentos (50%). O controle da Geradora de Energia do Maranhão S.A. é compartilhado e regido por Acordo de Acionistas;
- (c) Vila Velha Termoeletricas Ltda. (“Vila Velha”): Sociedade responsável pela implantação e operação de usinas termoeletricas no Estado do Espírito Santo. A Equatorial Energia S.A. detém 50% do seu capital. O controle da Vila Velha Termoeletricas Ltda. é compartilhado e regido por acordo de acionistas;
- (d) Equatorial Transmissão S.A. (“Equatorial Transmissão”): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A Equatorial Transmissão tem por objeto social: a) transmitir e comercializar energia e prestar serviços correlatos; b) estudar, planejar, projetar, implantar, operar e manter sistemas de transmissão de energia; c) prestar serviço de consultoria e engenharia dentro de sua área de atuação; d) participar de associações e organizações de caráter técnico, científico e empresarial; e e) a participação em outras sociedades, nacionais ou estrangeiras, na qualidade de sócia, acionista ou quotista. A Equatorial Transmissão é a holding das transmissoras do Grupo, tendo como investidas as SPEs de 01 à 08;
- (e) Integração Transmissora de Energia S.A. (INTESA): com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal, é uma sociedade por ações de capital fechado. Possui como objeto social a construção, implantação, operação e manutenção das instalações do serviço público de energia elétrica da rede básica do sistema elétrico interligado, composto pela Linha de Transmissão 500kV Colinas/Serra da Mesa 2, localizado nos Estados de Tocantins e Goiás que compõem 25 municípios entre Colinas do Tocantins - TO e Colinas do Sul- GO. O contrato de concessão de transmissão de energia elétrica nº 002/2006, celebrado entre a Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL e a INTESA em 27 de abril de 2006, possui vigência até abril de 2036, podendo ser prorrogado por mais um período de 30 anos;

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (f) Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A. ("Equatorial Piauí"): Sociedade anônima de capital fechado que tem como atividade principal a distribuição de energia elétrica na sua área de concessão legal que abrange todo o Estado do Piauí, atendendo a mais de 1.345.213(\*) clientes em 224(\*) municípios e cobrindo uma área superior a 251.577 km<sup>2</sup>(\*) em 31 de março de 2021. Em 26 de julho de 2018, a Equatorial Energia S.A. sagrou-se vencedora no procedimento licitatório na modalidade de leilão ("Leilão"), realizado na forma do edital de leilão nº 2/2018-PPI/PND ("Edital"), para a outorga de concessão de serviço público de distribuição de energia elétrica associada à transferência do controle acionário da Equatorial Piauí. No dia 17 de outubro de 2018 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, no qual a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS vendeu ações representativas de 89,94% do capital social total da Equatorial Piauí para a Equatorial Energia S.A.. De acordo com o item 5.1., cláusula (i), do presente Edital, a Equatorial Energia S.A. aportou aumento de capital na Equatorial Piauí no valor de R\$ 720.916 em 17 de outubro de 2018. Em 02 de janeiro de 2019, a Equatorial Energia S.A. efetuou a recompra de 2.580.200 ações pelo valor de R\$ 294,88 (em reais). Em 13 de março de 2019, através da Ata de Reunião do Conselho de Administração da Equatorial Piauí, através destes aumentos de capital pela Equatorial Energia S.A. foram adquiridas 604.881.182 ações, sendo 577.684.454 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, e 27.196.728 ações preferenciais, nominativas e sem valor nominal, o qual resultou no aumento na participação de 89,94% para 94,47% no capital social desta distribuidora. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 01/2018, celebrado entre a ANEEL e a Equatorial Piauí em 18 de outubro de 2018, possui vigência até 17 de outubro de 2048;
- (g) Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A. ("Equatorial Alagoas"): Sociedade anônima de capital fechado que tem como atividade principal a distribuição de energia elétrica na sua área de concessão legal que abrange todo o Estado de Alagoas, atendendo a mais de 1.172.167(\*) de clientes em 102(\*) municípios e cobrindo uma área superior a 27.848 km<sup>2</sup>(\*) em 31 de março de 2021. Em 28 de dezembro de 2018, a Equatorial Energia S.A. sagrou-se vencedora no procedimento licitatório na modalidade de leilão ("Leilão"), realizado na forma do edital de leilão nº 2/2018-PPI/PND ("Edital"), para a outorga de concessão de serviço público de distribuição de energia elétrica associada à transferência do controle acionário da Equatorial Alagoas. No dia 27 de fevereiro de 2019 foi celebrado o contrato de compra e venda e outras avenças, no qual a Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – ELETROBRAS vendeu ações representativas de 89,94% do capital social total da Equatorial Alagoas para a Equatorial Energia S.A.. Em 18 de março de 2019, através da Ata de Reunião do Conselho de Administração da Equatorial Alagoas, a Equatorial Energia S.A. adquiriu 1.436.238.120 ações, sendo 1.412.317.458 ações ordinárias, nominativas e sem valor nominal, e 23.920.662 ações preferenciais, nominativas e sem valor nominal, o qual resultou no aumento na participação de 89,94% para 96,37% no capital social desta Distribuidora. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 02/2019, celebrado entre a ANEEL e a Equatorial Alagoas em 19 de março de 2019, possui vigência até 18 de março de 2049;
- (h) Equatorial Energia Distribuição S.A. ("Equatorial Distribuição"): Sociedade anônima de capital fechado, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, prioritariamente em operações de distribuição de energia elétrica. Em 05 de novembro de 2019, as participações de 65,11% da Equatorial Maranhão e 96,50% Equatorial Pará foram transferidas da Equatorial Energia para Equatorial Distribuição. Nesse processo, a Companhia participa com 90,15% e o Itaú S.A. com 9,85%;
- (i) Equatorial Transmissora 1 SPE S.A. ("SPE 01"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 01 tem por objeto social: a) explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Republicação, consistente na Linha de Transmissão 500 kV Rio das Águas - Barreiras II C2, com 251 quilômetros, constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 01 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. Em 01 de maio de 2020, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 01, e para o período julho de 2020 a junho de 2021 conta com uma RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 88.119. A sua entrada em operação representa uma antecipação de aproximadamente 21 meses, em relação ao prazo regulatório (fevereiro/2022);
- (j) Equatorial Transmissora 2 SPE S.A. ("SPE 02"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 02 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Republicação, consistente na (a) Linha de Transmissão 500 kV - Barreiras II, Buritirama C1, com 213 quilômetros; e (b) Subestação 500kV Buritirama (subestação nova para conexões de linhas e compensação de reativos), constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 02 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. Em 09 de fevereiro de 2020, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 02, e para o período julho de 2020 a junho de 2021 conta com uma RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 79.917 com RAP (Receita Anual Permitida). A sua entrada em operação representa uma antecipação de aproximadamente 24 meses, em relação ao prazo regulatório (fevereiro/2022);
- (k) Equatorial Transmissora 3 SPE S.A. ("SPE 03"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 03 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Republicação, consistente na Linha de Transmissão 500 kV Buritirama - Queimada Nova II, C2, com 380 quilômetros, constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 03 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. De acordo com o compromisso assumido, espera-se que inicie as operações até 09 de fevereiro de 2022;
- (l) Equatorial Transmissora 4 SPE S.A. ("SPE 04"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 04 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Republicação, consistente na (a) Linha de Transmissão 500 kV Igarapó III - Janaúba 3 C1, com 257 quilômetros; (b) Linha de Transmissão 500 kV Janaúba 3 - Presidente Juscelino C1, com 337 quilômetros; e (c) Subestação 500 kV Janaúba 3 (novo pátio de 500 kV - parte 1), constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 04 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. Em 31 de outubro de 2020, entraram em operação comercial 50,6% dos empreendimentos de transmissão, com RAP total de 106.295, de acordo com aviso de crédito (AVC) de dezembro de 2020. A controlada indireta encontra-se com 100% do empreendimento pronto, porém 49,40% de suas instalações estão impossibilitadas de entrar em operação comercial, devido à fase de implantação de uma subestação a que a SPE 04 se ligará, de propriedade de outra transmissora. Desta forma, a SPE 04 solicitou ao Operador Nacional do Sistema (ONS) a emissão do termo de liberação de receitas (TLR) para obtermos 100% de RAP no montante de R\$ 210.027. De acordo com o compromisso assumido, espera-se que atinja 100% das operações até 09 de fevereiro de 2022;

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (m) Equatorial Transmissora 5 SPE S.A. ("SPE 05"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 05 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Replicação, consistente na Linha de Transmissão 500 kV Igaporã III - Janaína 3 C2, com 257 quilômetros, constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 05 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. Em 06 de janeiro de 2021, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 05, e para o período julho de 2020 a junho de 2021, conta com uma RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 96.961. A sua entrada em operação representa uma antecipação de aproximadamente 14 meses, em relação ao prazo regulatório (fevereiro/2022);
- (n) Equatorial Transmissora 6 SPE S.A. ("SPE 06"): Sociedade anônima, de capital fechado, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 06 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Replicação, consistente na Linha de Transmissão 500 kV Janaína 3 - Presidente Juscelino C2, com 330 quilômetros, constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 06 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. A controlada indireta encontra-se com 100% do empreendimento pronto, porém suas instalações estão impossibilitadas de entrar em operação comercial, devido à fase de implantação de uma subestação a que a SPE 06 se ligará, de propriedade de outra transmissora. Desta forma, a SPE 06 solicitou ao Operador Nacional do Sistema (ONS) a emissão do termo de liberação de receitas (TLR) para obtermos 100% de RAP no montante de R\$ 120.212. De acordo com o compromisso assumido, espera-se que atinja 100% das operações até 09 de fevereiro de 2022;
- (o) Equatorial Transmissora 7 SPE S.A. ("SPE 07"): Sociedade anônima, de capital aberto, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 07 tem por objeto social: a) explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão, de acordo com Edital do Leilão nº 13/2015-ANEEL 2ª Etapa-Replicação, consistente na (a) Linha de Transmissão 500 kV Vila do Conde - Marituba - 56,1 quilômetros; (b) Linha de Transmissão 230 kV Marituba - Castanhal - 68,6 quilômetros; (c) Subestação 500/230 kV Marituba - (3+1R)x300 MVA; e (d) Subestação 230/69 kV Marituba 2x200 MVA, constituída em 17 de novembro de 2016. Em 10 de fevereiro de 2017 União e a SPE 07 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. Em 29 de setembro de 2020, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 07, e para o período julho de 2020 a junho de 2021, conta com uma RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 101.650. A sua entrada em operação representa uma antecipação de aproximadamente 13 meses, em relação ao prazo regulatório (fevereiro/2022);
- (p) Equatorial Transmissora 8 SPE S.A. ("SPE 08"): Sociedade anônima, de capital aberto, com sede na cidade de Brasília, no Distrito Federal. A SPE 08 tem por objeto social: explorar e operar a concessão de serviço público de transmissão de energia elétrica para construção, montagem, operação e manutenção de instalações de transmissão no estado do Pará, de acordo com Edital do Leilão nº 05/2016, consistente na (a) Linha de Transmissão Xingu - Altamira, em 230 kV, com extensão aproximada de 61 km; (b) Linha de Transmissão Altamira - Transamazônica, em 230 kV, com extensão aproximada de 188 km; (c) pela Linha de Transmissão Transamazônica - Tapajós, em 230 kV, com extensão aproximada de 187 km; (d) Subestação Tapajós, em 230/138-13,8 kV, (2 x 150 MVA); (e) Subestação Tapajós - Compensador Síncrono (-75/+150 MVAR); e (f) Subestação Rurópolis - Compensador Síncrono (-55/+110 MVAR), constituída em 14 de junho de 2017. Em 10 de fevereiro de 2017, a União e a SPE 08 celebraram o Contrato de Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica por um prazo de 30 anos, com vencimento em 09 de fevereiro de 2047. A Subestação Rurópolis - Compensador Síncrono (-55/+110 MVAR) entrou em operação em 03 de junho de 2019. Em 15 de setembro de 2020, entraram em operação comercial 100% dos empreendimentos de transmissão que compõem a SPE 08, e para o período julho de 2020 a junho de 2021, conta com uma RAP (Receita Anual Permitida) total de R\$ 144.774. A sua entrada em operação representa uma antecipação de aproximadamente 22 meses, em relação ao prazo regulatório (julho/2022);
- (q) Solenergias Comercializadora de Energia S.A. ("Solenergias"): Sociedade anônima de capital fechado com sede na cidade do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, que tem como principais atividades a comercialização de energia elétrica, gerenciar contratos de fornecimento de energia elétrica de consumidores, organizar leilões de compra e venda de energia elétrica e comercializar insumos para a geração de energia elétrica, tendo como controladora a Equatorial Serviços S.A.;
- (r) Hélios Energia Comercializadora e Serviços Ltda. ("Hélios"): Sociedade empresarial limitada com sede na cidade do Rio de Janeiro, estado do Rio de Janeiro, que tem como principais atividades a comercialização de energia elétrica, gerenciar contratos de fornecimento de energia elétrica de consumidores, organizar leilões de compra e venda de energia elétrica e comercializar insumos para a geração de energia elétrica, tendo como controladora a Solenergias Comercializadora de Energia S.A.;
- (s) Equatorial Telecomunicações S.A. ("Equatorial Telecomunicações"): Sociedade anônima de capital fechado com sede em São Luís, estado do Maranhão, que tem como suas atividades a prestação de serviços de telecomunicações, serviço telefônico fixo, serviços de comunicação multimídia, provedores de voz sobre o protocolo de internet e prestação de serviços de informações em telefonia, tendo como controladora a Equatorial Serviços S.A.;
- (t) Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A. "Equatorial Maranhão": Sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de São Luís, no Estado do Maranhão, que atua na atividade principal de distribuição de energia elétrica na sua área de concessão legal que abrange todo o estado do Maranhão, atendendo 2.595.678(\*) consumidores em 217(\*) municípios e cobrindo uma área com 331.937 km²(\*), em 31 de março de 2021. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 060/2000, celebrado entre a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e a Equatorial Maranhão em 28 de agosto de 2000, possui vigência até agosto de 2030, podendo ser prorrogado por mais um período de 30 anos a critério do poder concedente. Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. A Equatorial Maranhão, nos termos da legislação vigente, celebrou o referido aditivo em 10 de dezembro de 2014, com a aprovação de seu Conselho de Administração;
- (u) Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. ("Equatorial Pará"): Sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no Estado do Pará, que atua na atividade principal de distribuição de energia elétrica na sua área de concessão legal que abrange todo o estado do Pará, atendendo 2.744.136(\*) consumidores em 144(\*) municípios e cobrindo uma área com 1.245.871 km²(\*), em 31 de março de 2021. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 182/1998, celebrado entre a ANEEL e a Equatorial Pará em 28 de julho de 1998, possui vigência até julho de 2028, podendo ser renovado por mais um período de 30 anos a critério do poder concedente. Por meio do Despacho nº 4.621, de 25 de novembro de 2014, a ANEEL aprovou modelo de aditivo aos contratos de concessão do serviço público de distribuição de energia elétrica, cujo objetivo é garantir que os saldos remanescentes de ativos ou passivos regulatórios relativos a valores financeiros a serem apurados com base nos regulamentos preestabelecidos pela ANEEL, incluídos aqueles constituídos após a última alteração tarifária comporão o valor da indenização a ser recebida pelo concessionário em eventual término da concessão, por qualquer motivo. A Equatorial Pará, nos termos da legislação vigente, celebrou o referido aditivo em 10 de dezembro de 2014, com a aprovação de seu Conselho de Administração;

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (v) Equatorial Geração Distribuída SPE S.A. ("Geração Distribuída"): Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 21 de maio de 2020, com sede em São Luís, estado do Maranhão, que tem como suas atividades implantar, instalar, operar, manter e locar empreendimentos e equipamentos de micro e mino geração distribuídas, bem como formatar negócios, desenvolver produtos físicos, financeiros e soluções associadas à eficiência energética e à micro e minigeração distribuídas e prestar consultoria, assessoria técnica, serviços de engenharia, desenvolver estudos de instalação e locação de empreendimentos e equipamentos de geração distribuídas, tendo como controladora a Equatorial Serviços S.A.;
- (w) Equatorial Participações e Investimentos S.A. ("Equatorial Participações"): Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 11 de setembro de 2020, com sede na cidade de São Paulo, Estado de São Paulo, tem por objetivo a participação em outras sociedades, consórcios e/ou empreendimentos;
- (x) Equatorial Participações e Investimentos II S.A. ("Equatorial Participações II"): Sociedade anônima de capital fechado, constituída em 26 de fevereiro de 2021, com sede na cidade de São Luís, Estado do Maranhão, tem por objetivo a participação em outras sociedades, consórcios e/ou empreendimentos; e
- (y) Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica ("CEEE-D"): Sociedade de economia mista, com sede na cidade de Porto Alegre, no Estado do Rio Grande do Sul, que atua na atividade principal de distribuição de energia elétrica na sua área de concessão legal que abrange parcialmente o estado do Rio Grande do Sul, atendendo 1.756.526(\*) consumidores em 72(\*) municípios, em 31 de março de 2021. O contrato de concessão de distribuição de energia elétrica nº 081/1999, celebrado entre a Agência Nacional de Energia Elétrica (ANEEL) e a CEEE-D em 25 de outubro de 1999, alterado pelo 1º termo aditivo, 2º termo aditivo e 3º termo aditivo, de 17 de outubro de 2005, 13 de abril de 2010 e 10 de dezembro de 2014, respectivamente, e, por fim, o 4º termo aditivo, de 09 de dezembro de 2015, possui vigência até 07 de julho de 2045. Em 31 de março de 2021, foi realizado pela Brasil, Bolsa, Balcão (B3 S.A.) o leilão da CEEE-D, tendo como vencedora a Equatorial Participações e Investimentos S.A., com a proposta no montante de R\$ 100. O edital prevê a transferência para a Equatorial Participações de lote único aproximado de 44.959.522 (quarenta e quatro milhões, novecentos e cinquenta e nove mil e quinhentas e vinte e duas) ações, normativas, sem valor nominal, de emissão da CEEE-D, representativas de 65,87% (sessenta e cinco inteiros e oitenta e sete centésimos por cento) do seu capital, sendo 44.958.435 (quarenta e quatro milhões, novecentos e cinquenta e oito, quatrocentas e trinta e cinco) ações ordinárias, representativas de 66,03% (sessenta e seis inteiros e três centésimos por cento) das ações ordinárias e 1.087 (um mil e oitenta e sete) ações preferências, representativas de 0,66% (sessenta e seis centésimos por cento) das ações preferências. Nos termos do Edital, a transferência das ações CEEE-D para a Equatorial Participações está condicionada ao atendimento de determinadas condições e formalidades, que incluem, dentre outras, a homologação do resultado da licitação pela Comissão de Licitação, a obtenção de anuências prévias do Conselho Administrativo de Defesa Econômica (CADE) e da ANEEL e assinatura do Contrato de Compra e Venda de Ações com a CEEE-PAR.

(\*) não revisado

Resumo por SPE's:

	Status de operação comercial	Ativo de contrato	RAP anual garantida após 100% de operação
<b>SPE 01</b>	100,00%	745.899	88.119
<b>SPE 02</b>	100,00%	686.328	79.917
<b>SPE 03</b>	-	1.176.882	116.500
<b>SPE 04</b>	50,60%	2.022.871	210.127
<b>SPE 05</b>	100,00%	962.132	96.961
<b>SPE 06</b>	-	1.201.673	120.212
<b>SPE 07</b>	100,00%	1.033.696	101.650
<b>SPE 08</b>	100,00%	1.278.451	144.774

As controladas Equatorial Serviços, Equatorial Transmissão, INTESA, Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Equatorial Distribuição, Equatorial Participações e Equatorial Participações II serão doravante mencionadas nas notas explicativas a seguir como "Controladas diretas".

A GERA Maranhão e Vila Velha são empresas controladas em conjunto (*joint venture*) pela Equatorial Energia, contabilizadas pelo método da equivalência patrimonial. Tais investimentos são reconhecidos inicialmente pelo custo, o qual inclui os gastos com a transação, e o seu valor contábil será aumentado ou diminuído pelo reconhecimento da participação do investidor nos lucros ou prejuízos do período, gerados pela investida após a aquisição.

As políticas contábeis foram aplicadas de forma uniforme nas Companhias consolidadas, incluindo as empresas controladas em conjunto, e são consistentes com aquelas utilizadas no exercício anterior.

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 1.2 Impactos da COVID-19

Em março de 2020, foi declarada pela OMS a pandemia da Covid-19. Desde então, a Companhia tem acompanhado a propagação do vírus no Brasil e no mundo e seus impactos na economia.

Em 25 de março de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa nº 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, e autorizou a flexibilização, até 30 de junho de 2020, de algumas obrigações do contrato de concessão, tais como vedação a suspensão de fornecimento por inadimplemento de unidades consumidoras, que abrangem clientes residenciais e serviços essenciais. Em 21 de julho de 2020, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 891/2020, suspendendo a vedação do corte por motivo de inadimplência, com exceção dos consumidores da classe de consumo Baixa Renda, que mantiveram protegidos pela cláusula de proibição ao corte até o exercício findo em 31 de dezembro de 2020, conforme Decreto Legislativo nº 6. As medidas de isolamento, combinadas às restrições de suspensão de fornecimento de energia, vem provocando queda no consumo e na arrecadação das concessionárias de distribuição de energia elétrica do Grupo Equatorial.

A Companhia e suas controladas apresentam abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos da Covid-19 até a presente data. A Companhia e suas controladas continuarão monitorando a evolução da situação e seus impactos e por ser uma Companhia regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia e suas controladas tomaram diversas medidas de prevenção para seus colaboradores, evitando que se exponham a situações de risco, como através do cancelamento de viagens nacionais e internacionais, adoção de *home office* e rodízio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia e suas controladas continuarão atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores.

Dentre os efeitos pode-se citar:

Foco nos colaboradores do Grupo:

- (i) Criação de um Comitê de Crise com o objetivo de monitorar os efeitos da crise bem como avaliar medidas a serem tomadas para minimizar tais impactos nos negócios da Companhia e suas controladas;
- (ii) Aplicação de regime de *home office* para todos os trabalhadores cuja função possibilite esta modalidade de trabalho;
- (iii) Para as áreas que realizavam suas atividades em centros de operações, houve uma reavaliação do espaçamento e ajuste nas posições, de forma a garantir a distância adequada e evitar aglomerações;
- (iv) Suspensão de reuniões e treinamentos presenciais, partindo para adoção das práticas somente por videoconferência;
- (v) Distribuição de kit de higienização para veículo e kit de higienização pessoal para os colaboradores que atuam em campo;
- (vi) Disponibilização de máscaras para os colaboradores atuando nas unidades e em campo;
- (vii) Verificação de temperatura corpórea dos colaboradores;
- (viii) Suspensão das viagens internacionais e nacionais, exceção em casos de extrema necessidade;

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (ix) Reforço na higienização dos ambientes de trabalho, obedecendo as orientações da OMS e Ministério da Saúde; e
- (x) Implantação da telemedicina ocupacional nas companhias do Grupo.

Foco nos negócios do Grupo:

- (i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente;
- (ii) Ampliação dos serviços disponibilizados pelos canais digitais da Companhia e suas controladas, com destaque para implantação do pagamento pelo cartão de crédito no website da Companhia e possibilidade de cadastramento do consumidor de baixa renda pelo canal de atendimento via aplicativo *WhatsApp*;
- (iii) Lançamento de campanha de adimplência para os consumidores, com sorteio de vale compras, vale energia e um carro no período de um ano;
- (iv) Fornecimento e perdas de energias: no primeiro trimestre de 2021, houve um incremento de perda não técnica em torno de 8,9 GWh para a controlada Equatorial Maranhão e 18 GWh para a controlada Equatorial Pará, redução em torno de 7 GWh para a controlada Equatorial Piauí e 26,2 GWh para a controlada Equatorial Alagoas. Adicionalmente, na controlada Equatorial Maranhão houve aumento de 5,4% no fornecimento de energia, que corresponde a um incremento de cerca de 84 GWh; na controlada Equatorial Pará houve aumento no fornecimento de energia de 3,7%, que corresponde a um incremento de 78 GWh; na controlada Equatorial Piauí houve aumento de 5,4%, que corresponde a um aumento no fornecimento de energia de 48 GWh; e na controlada Equatorial Alagoas houve aumento de 1,35% no fornecimento de energia, que corresponde a um incremento de 13,8 GWh no trimestre, que foi muito afetado pelo gradual retorno das atividades econômicas mediante a flexibilização dos decretos durante a pandemia;
- (v) Sobrecontração: As controladas da Companhia ficaram expostas à sobrecontratação de energia em função da queda do volume de energia e a mesma será tratada como involuntária; e
- (vi) Provisão para perdas estimadas com créditos de liquidação duvidosa (PECLD): Houve redução no efeito líquido da PECLD no primeiro trimestre de 2021 quando comparado com o primeiro trimestre de 2020, com manutenção das estratégias de cobrança, redução da inadimplência e aumento dos níveis de realização do contas a receber, mesmo com a manutenção das medidas de restrição para o combate da pandemia do Covid-19 e a redução do auxílio emergencial, que influenciaram a renda dos cliente. Em 26 de março de 2021, a Aneel aprovou medidas especiais, frente à pandemia, através da Resolução nº 928/2021, entre as quais infere sobre o impedimento de suspensão de fornecimento de energia, que abrange exclusivamente os clientes baixa renda, até 30 de junho de 2021, diferente da Resolução Normativa 878/2020 e 891, cujo impedimento abrangia todos os tipos de clientes. As novas regras estarão vigentes entre 1º de abril até 30 de junho de 2021, conforme nota explicativa nº35- Eventos subsequentes.



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 1.3 Conta-Covid

Para aliviar parcialmente os impactos financeiros sofridos pelas distribuidoras por conta da pandemia, a ANEEL publicou a Resolução Normativa 885/2020 que regulamentou o Decreto 10.350 de 2020 para a criação da Conta-Covid. A Conta-Covid visa antecipar recursos financeiros para as distribuidoras via o mecanismo tarifário.

Os seguintes itens foram considerados nos valores a serem antecipados: (i) sobrecontratação de energia; (ii) saldo de CVA em constituição, a serem constituídos e não amortizados reconhecida no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; (iii) neutralidade dos encargos setoriais; (iv) postergação, até 30 de junho de 2020, da aplicação dos resultados dos processos tarifários de distribuidoras homologados até essa data; (v) saldo não amortizado de diferimentos reconhecidos ou revertidos no processo tarifário anterior à publicação da Resolução; e (vi) antecipação de itens relativos à Parcela B.

Em 03 de julho de 2020, a Equatorial Energia S.A. aderiu à Conta-Covid e com essa adesão são aplicadas restrições às distribuidoras controladas pela Companhia, sendo elas: (i) vedação de requerimentos de suspensão ou redução dos volumes de energia elétrica adquiridos por contratos de compra e venda de energia elétrica com fundamento na diminuição do consumo devido à pandemia, verificada até dezembro de 2020; (ii) limitação, no caso de inadimplemento intrassetorial, de distribuição de dividendos e juros sobre o capital próprio ao percentual mínimo legal de 25% do lucro líquido, preservada a constituição das reservas legal e para contingências; e (iii) renúncia ao direito de discutir, no âmbito judicial ou arbitral, as condições, procedimentos e obrigações estabelecidas nos preceitos legais e regulamentares sobre a Conta-Covid, contudo, é preservado o direito de requerimento de reequilíbrio econômico-financeiro.

Em razão da manifestação das renúncias estabelecidas no Termo de Aceitação, anexo à Resolução Normativa nº 885/2020, as controladas da Companhia deliberarão em Assembleia Geral Extraordinária e nos termos em que o órgão regulador, por meio da previsão normativa ou contratual, assim o exigir, sobre a limitação excepcional da distribuição dos dividendos obrigatórios ou do pagamento de juros sobre o capital próprio, respeitando o mínimo legal, para mitigar situação de desequilíbrio financeiro causado por fato de terceiro, fato do príncipe, caso fortuito ou de força maior expressamente reconhecido. E, a AGOE aprovou a distribuição de R\$ 547.571 para pagamento de dividendos obrigatórios aos acionistas da Companhia, nos termos do artigo 202 da Lei das S.A., proporcionalmente às respectivas participações societárias e R\$1.127 para pagamento de dividendos adicionais.

Até 31 de março de 2021, conforme os Despachos 2.177/2020, 2.353/2020 e 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021, respectivamente, publicados pela ANEEL, as controladas da Companhia receberam o montante de R\$ 1.293.509 da Conta-Covid.

A tabela a seguir, apresenta os repasses por Distribuidora:

Distribuidoras	31/07/2020	12/08/2020	14/09/2020	13/10/2020	12/11/2020	14/12/2020	12/01/2021	Total
<b>Equatorial MA</b>	116.674	19.114	9.472	206	1.698	59.930	38.127	245.221
<b>Equatorial PA</b>	284.511	30.622	785	-	-	89.680	118.620	524.218
<b>Equatorial AL</b>	320.945	3.689	-	-	-	-	-	324.634
<b>Equatorial PI</b>	143.482	22.634	13.434	10.695	6.088	3.103	-	199.436
<b>Total</b>	<b>865.612</b>	<b>76.059</b>	<b>23.691</b>	<b>10.901</b>	<b>7.786</b>	<b>152.713</b>	<b>156.747</b>	<b>1.293.509</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas da Equatorial Energia S.A. concluíram que o repasse da Conta-Covid é uma amortização diretamente pelo poder concedente, através da CCEE, de parcelas que, em situações normais, seriam recebidas posteriormente via tarifa após incluídas nos reajustes tarifários. Desta forma, via antecipação da parcela A e itens financeiros, as controladas da Companhia registraram acréscimo de caixa contra o recebimento do ativo financeiro setorial ou constituição de passivo financeiro setorial, em igual valor ao repasse dos recursos financeiros recebidos da CCEE. No caso dos passivos financeiros setoriais, esses serão amortizados quando do repasse dos efeitos da parcela A para o consumidor nos reajustes tarifários.

Vale lembrar que a Companhia e suas controladas trabalham com uma política de caixa conservadora, que busca manter a liquidez robusta, mediante a realização de aplicações em instituições financeiras de primeira linha e em operações com baixo risco de crédito, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros.

## 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, relativas ao período findo em 31 de março de 2021 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board – IASB.*, e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários – (“CVM”), aplicáveis à elaboração das informações Trimestrais – ITR.

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

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

As controladas da Companhia também se utilizam das orientações contidas no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico Brasileiro e das normas definidas pela 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 intermediárias individuais e consolidadas foi autorizada pelo Conselho de Administração em 12 de maio de 2021.

### 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, quando requerido nas normas.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 2.3 Moeda funcional e de apresentação

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas estão apresentadas em Reais, que é a moeda funcional da Companhia e suas controladas. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo, exceto quando indicado de outra forma.

### 3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, foram elaboradas segundo princípios, práticas e critérios consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações contábeis do último exercício social e devem ser analisadas em conjunto com a nota explicativa nº 4 – Principais políticas contábeis, das demonstrações contábeis individuais e consolidadas de 31 de dezembro de 2020, as quais foram preparadas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e com as normas internacionais de relatório financeiro (IFRS) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)*.

### 4 Caixa e equivalentes de caixa

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Caixa e depósitos bancários à vista</b>	<b>740</b>	912	<b>123.922</b>	73.807
Caixas e equivalentes				
Certificado de Depósito Bancário – CDB	<b>1.319</b>	1.316	<b>1.255.146</b>	818.964
Operações compromissadas	-	-	<b>611.570</b>	635.873
Fundo de investimento aberto (b)	-	-	<b>158.532</b>	7.192
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)				
Cotas fundos de investimentos	-	24.183	-	87.407
Operações compromissadas	<b>32.093</b>	139.158	<b>341.851</b>	596.303
Subtotal de caixa e equivalentes	<b>33.412</b>	164.657	<b>2.367.099</b>	2.145.739
<b>Total</b>	<b>34.152</b>	165.569	<b>2.491.021</b>	2.219.546

- (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 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 exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos de baixo risco, insignificante variação de rentabilidade e alta liquidez, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do patrimônio líquido. Logo, esses investimentos são classificados como caixa e equivalentes de caixa, conforme CPC 03(R2)/IAS 7 - Demonstrações de Fluxo de Caixa; e
- (b) Os fundos de investimentos abertos são compostos por ativos como operações compromissadas e títulos públicos. Estes fundos são utilizados no fluxo financeiro de curto prazo da Companhia e suas controladas, não constituindo aplicações de médio ou longo prazo, nem estão sujeitos a significantes variações no valor, sendo prontamente conversíveis em caixa e equivalentes conforme CPC 03 (R2)/ IAS 7.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 31 de março de 2021 equivale a 91,93% do CDI (87,05% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 5 Aplicações financeiras

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Certificado de Depósito Bancário - CDB	-	-	3.898	5.381
Fundos de investimentos (Exclusivo)				
Cotas de fundos de investimento	94.598	524.131	3.755.719	4.683.416
Títulos públicos	47.899	118.550	565.016	507.996
Cheque não compensado	-	-	(1.582)	(1.581)
Fundo aberto	320	318	585	202.071
<b>Total circulante</b>	<b>142.817</b>	<b>642.999</b>	<b>4.323.636</b>	<b>5.397.283</b>
Não circulante				
Títulos e valores mobiliários (a)	-	-	120.025	119.576
<b>Total não circulante</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>120.025</b>	<b>119.576</b>
<b>Total (b)</b>	<b>142.817</b>	<b>642.999</b>	<b>4.443.661</b>	<b>5.516.859</b>

Os Fundos de Investimentos representam operações em instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade tais como: títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, sujeitos a relevante risco de mudança de valor e não são prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrado pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação na rentabilidade. Logo, a Companhia e suas controladas não possuem gestão e controle direto sobre exposição, direitos, retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento e capacidade de utilizar seu poder para afetar o valor dos retornos sobre esses investimentos, tampouco participação relevante (limite máximo de 10% do patrimônio líquido) conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), e a rentabilidade média ponderada da carteira no período findo em 31 de março de 2021 equivale a 92,76% do CDI (92,30% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

- (a) Referem-se às aplicações restritas a garantia de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.
- (b) Em 4 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.  
No período 1º de janeiro a 31 de março de 2021, a Companhia adquiriu 27.051.100 ações ordinárias da própria Companhia no montante de R\$ 600.271.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 6 Contas a receber de clientes (Consolidado)

### 6.1 Composição dos saldos

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Residencial	1.977.582	1.999.365
Industrial	249.660	256.541
Comercial	523.584	546.822
Rural	214.088	212.937
Poder público	164.693	153.545
Iluminação pública	108.401	112.908
Serviço público	93.050	115.374
Contas a receber de consumidores faturados	<u>3.331.058</u>	<u>3.397.492</u>
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	<u>404.369</u>	440.274
Residencial	1.559.123	1.542.059
Industrial	126.438	130.699
Comercial	416.649	410.473
Rural	83.752	81.781
Poder público	332.330	326.934
Iluminação pública	88.176	91.301
Serviço público	113.359	117.089
Parcelamentos (b)	<u>2.719.827</u>	<u>2.700.336</u>
Baixa renda e viva luz (c)	103.495	114.314
(-) AVP- Contas a receber – parcelamentos (d)	(45.335)	(47.249)
Outras (e)	472.133	471.855
	<u>530.293</u>	<u>538.920</u>
Total	<u>6.985.547</u>	<u>7.077.022</u>
(-) Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber	<u>(2.593.897)</u>	<u>(2.520.178)</u>
Total contas a receber clientes	<u>4.391.650</u>	<u>4.556.844</u>
Circulante	3.451.455	3.589.317
Não circulante	940.195	967.527

- (a) Corresponde à energia elétrica distribuída, mas não faturada para os consumidores e o seu faturamento é efetuado tomando como base os ciclos de leitura que, em alguns casos, sucedem ao período de encerramento contábil;
- (b) A política de parcelamentos sobre faturas de energia elétrica das controladas prevê o prazo de até 48 meses e com a aplicação de taxa de juros de até 1% a.m. Para os parcelamentos, anteriormente firmados nas recentes adquiridas, realizados sem juros ou com taxas baixas, tiveram a aplicação de ajuste a valor presente. Os saldos de parcelamentos estão apresentados sem o efeito das perdas esperadas para redução ao valor recuperável que corresponde ao montante de R\$ 1.145.825 (R\$ 1.051.778 em 31 de dezembro de 2020);
- (c) O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda;
- (d) Ajuste a valor presente sobre o saldo de parcelamentos de longo prazo calculado utilizando a taxa de 9,1% a.a.; e
- (e) Em 31 de março de 2021, refere-se principalmente às transações de compra e venda de energia no Mercado Livre de Energia da controlada indireta Solenergias Comercializadora de Energia S.A. no montante de R\$ 142.974 (R\$ 151.374 em 31 de dezembro de 2020).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber

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

	31/12/2019	Provisões/ adições	Reversões/ (baixas)	31/03/2020
Contas a receber de consumidores faturados	1.003.427	144.784	(39.181)	1.109.030
Parcelamentos	968.535	93.206	(9.963)	1.051.778
Contas a receber de consumidores não faturados	23.605	22.663	(22.411)	23.857
Outras	51.829	64.104	(31.864)	84.069
<b>Total</b>	<b>2.047.396</b>	<b>324.757</b>	<b>(103.419)</b>	<b>2.268.734</b>

- (a) O efeito líquido no período findo em 31 de março de 2021 referente à provisão e à reversão de perdas por valor recuperável do contas a receber das controladas da Companhia foi de R\$ 73.719. Nesse processo, as controladas reconheceram a reversão de perdas de títulos baixados no valor R\$ 10.520. Além dos impactos mencionados, foi registrada baixa efetiva dos recebíveis e incobráveis de R\$ 6.897, gerando impacto líquido no resultado do trimestre de R\$ 70.096, sendo R\$ 69.365 no resultado operacional e R\$ 731 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

#### 6.3 Contas a receber de consumidores faturados

	31/03/2021			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	310.508	432.877	1.234.197	1.977.582
Industrial	77.790	12.652	159.218	249.660
Comercial	198.969	65.906	258.709	523.584
Rural	36.386	31.591	146.111	214.088
Poder público	77.357	34.922	52.414	164.693
Iluminação pública	31.392	41.531	35.478	108.401
Serviço público	45.486	15.203	32.361	93.050
<b>Total</b>	<b>777.888</b>	<b>634.682</b>	<b>1.918.488</b>	<b>3.331.058</b>

	31/12/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	371.366	425.309	1.202.690	1.999.365
Industrial	87.741	11.316	157.484	256.541
Comercial	237.656	61.324	247.842	546.822
Rural	41.986	30.241	140.710	212.937
Poder público	75.521	32.248	45.776	153.545
Iluminação pública	70.589	8.329	33.990	112.908
Serviço público	49.543	32.813	33.018	115.374
<b>Total</b>	<b>934.402</b>	<b>601.580</b>	<b>1.861.510</b>	<b>3.397.492</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 6.4 Parcelamentos

31/03/2021				
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	956.232	79.466	523.425	1.559.123
Industrial	71.828	2.140	52.470	126.438
Comercial	317.653	10.048	88.948	416.649
Rural	43.718	4.515	35.519	83.752
Poder público	288.191	6.731	37.408	332.330
Iluminação pública	81.491	1.266	5.419	88.176
Serviço público	105.453	2.244	5.662	113.359
<b>Total</b>	<b>1.864.566</b>	<b>106.410</b>	<b>748.851</b>	<b>2.719.827</b>

31/12/2020				
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	962.731	74.836	504.492	1.542.059
Industrial	76.531	2.516	51.652	130.699
Comercial	312.336	12.173	85.964	410.473
Rural	43.036	4.207	34.538	81.781
Poder público	282.424	7.829	36.681	326.934
Iluminação pública	83.638	1.496	6.167	91.301
Serviço público	109.030	3.363	4.696	117.089
<b>Total</b>	<b>1.869.726</b>	<b>106.420</b>	<b>724.190</b>	<b>2.700.336</b>

#### Agir parcelamentos saldos a vencer em 31 de março de 2021

31/03/2021					
	2021	2022	2023	Após 2023	Total
Residencial	112.097	307.710	242.106	294.319	956.232
Industrial	2.110	51.119	8.199	10.400	71.828
Comercial	48.300	55.074	44.525	169.754	317.653
Rural	5.857	16.460	10.502	10.899	43.718
Poder público	23.418	32.611	36.365	195.797	288.191
Iluminação pública	10.923	13.316	10.360	46.892	81.491
Serviço público	2.910	28.860	20.192	53.491	105.453
<b>Total do parcelamento</b>	<b>205.615</b>	<b>505.150</b>	<b>372.249</b>	<b>781.552</b>	<b>1.864.566</b>

#### Agir parcelamentos saldos vencidos em 31 de março de 2021 há mais de 90 dias

31/03/2021						
	Venc. 91 à 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 à 1080 dias	Venc. de 1081 à 1530 dias	Venc. a mais de 1530 dias	Total
Residencial	135.024	140.528	92.714	103.455	51.704	523.425
Industrial	4.361	5.329	6.049	24.603	12.128	52.470
Comercial	16.796	17.212	13.267	26.375	15.298	88.948
Rural	8.543	9.681	6.766	7.423	3.106	35.519
Poder público	17.236	4.172	1.825	13.614	561	37.408
Iluminação pública	4.103	421	321	304	270	5.419
Serviço público	3.582	1.291	212	460	117	5.662
<b>Total do parcelamento</b>	<b>189.645</b>	<b>178.634</b>	<b>121.154</b>	<b>176.234</b>	<b>83.184</b>	<b>748.851</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas

Período findo em 31 de março de 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2020	Constituição	Outros	Atualização	Amortizações	31/03/2021
Parcela A						
CDE - Conta de desenvolvimento energético (a)	(1.712)	37.217	-	95	(496)	35.104
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	(12.617)	10.785	-	(11)	5.571	3.728
Rede básica (b)	191.028	49.402	-	1.048	(12.841)	228.637
Compra de energia CVA (c)	639.330	(1.152)	-	1.925	(73.063)	567.040
ESS - Encargos do serviço do sistema (d)	(54.121)	183.530	-	(245)	36.633	165.797
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (e)	(605.085)	(156.747)	-	(3.104)	79.386	(685.550)
	<u>156.823</u>	<u>123.035</u>	<u>-</u>	<u>(292)</u>	<u>35.190</u>	<u>314.756</u>
Itens financeiros						
Sobrecontratação de energia	(17.206)	360	-	(373)	(2.664)	(19.883)
Neutralidade	3.745	11.632	-	28	2.832	18.237
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente	(249.782)	(13.966)	-	(1.045)	16.716	(248.077)
Ativo financeiro setorial RGR	6.164	-	-	-	-	6.164
Constituição RGR (f)	667.138	5.425	(812.530)	3.572	-	(136.395)
Acordo bilateral (g)	81.712	-	-	-	(34.540)	47.172
Risco hidrológico (h)	(215.410)	8.702	-	(1.871)	(16.730)	(225.309)
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (e)	(369.814)	-	-	(1.198)	40.803	(330.209)
Outros	198.405	1.280	-	1.012	24.855	225.552
	<u>104.952</u>	<u>13.433</u>	<u>(812.530)</u>	<u>125</u>	<u>31.272</u>	<u>(662.748)</u>
Total	<u>261.775</u>	<u>136.468</u>	<u>(812.530)</u>	<u>(167)</u>	<u>66.462</u>	<u>(347.992)</u>
Efeito líquido entre saldos ativo e (passivo)						
Circulante	(753.702)					(54.227)
Não circulante	1.015.477					(293.765)



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da CDE foi afetado pela constituição da CVA R\$ 37.217, cujo valor foi positivo em virtude do aumento das tarifas dos custos serem superiores as tarifas de cobertura vigentes, gerando uma constituição ativa;
- (b) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado pela constituição da CVA em R\$ 49.402 cujo valor foi positivo em virtude da elevação dos valores homologados pela ANEEL, a título de revisão orçamentária para pagamento em 2020 e 2021 serem maiores que as tarifas de cobertura vigentes, gerando uma constituição ativa de CVA, totalizou R\$ 228.637.
- (c) O saldo da CVA (compensação de variação de itens da parcela A) de energia foi impactado pelo aumento dos custos da operação do efeito disponibilidade, risco hidrológico e da exposição financeira, resultantes dos custos repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA negativa no período. Referente aos contratos de energia, a constituição de CVA foi negativa (passiva), o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação à cobertura tarifária. Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em 2020 nas distribuidoras Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, que no período findo em 31 de março de 2021, totalizaram R\$ 18.045, R\$ 23.861, R\$ 14.723 e R\$ 16.434, respectivamente, totalizando R\$ 73.063;
- (d) ESS (Encargo de Serviço do Sistema) está relacionado ao pagamento de usinas térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD (preço de liquidação das diferenças). A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo ONS (Operador Nacional do Sistema) para garantir a segurança energética do sistema. E, resumo, valor de previsão do ESS concedido pela ANEEL nos processos tarifários foi inferior que os custos efetivamente pagos. Com isso, até o período findo em 31 de março de 2021, a conta de Encargos de Serviços de Sistema (ESS) resultou em uma constituição ativa de R\$ 183.530, sendo R\$ 204.786 referente a constituição da CVA ESS e R\$ (21.255) referente a constituição de bandeira ESS.
- (e) Referem-se aos repasses da Conta-Covid, conforme Despachos 2.177/2020, 2.353/2020, 2.640/2020, 2.914/2020, 3.197/2020, 3.490/2020 e 46/2021 publicados pela ANEEL, representados principalmente, por: (i) R\$ 156.747 de baixa do ativo financeiro setorial – parcela A; e (ii) R\$ 79.386 amortizado (parcela A e itens financeiros) através da tarifa homologada no Reajuste Tarifário das controladas distribuidoras da Companhia;
- (f) Este saldo de CVA é oriundo, em sua maior parte, da controlada Equatorial Alagoas, e refere-se ao empréstimo aprovado pela ANEEL a título de RGR (Reserva Global de Reversão), repassado através da CCEE. O empréstimo foi aprovado devido à necessidade de recursos extraordinários durante o período em que a controlada foi considerada pela ANEEL como Distribuidora Designada, atuando como prestadora de serviços até a sua privatização. O repasse foi aprovado no dia 12 de fevereiro de 2019, atendendo o que está disposto na Portaria MME nº 510, de 20 de dezembro de 2018. No período findo em 31 de março de 2021, o valor bruto de ativos setoriais RGR no montante de R\$ 1.275.391 foi compensado com o valor correspondente ao empréstimo considerando que a Lei 14.120, de 1º de março de 2021, extinguiu a obrigação de pagamento destes, bem como o montante correspondente à parcela com direito a reconhecimento tarifário e que não tenha sido objeto de deságio, nos termos do edital da licitação de que tratam os §§ 1º-A e 1º-C do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013; e
- (g) Acordos Bilaterais com Geradoras (CCEAR). Trata-se de um efeito tarifário decorrente de acordos bilaterais entre distribuidora de energia e geradoras, signatárias de Contratos de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado – CCEAR, nos termos da REN 711/2016, de modo a prover mecanismo adicional de adequação dos níveis de contratação de energia. Para esse período do primeiro trimestre de 2021 esse financeiro apresenta-se sob o montante de R\$ 47.172.
- (h) Reconhecimento antecipados dos custos de compra de energia elétrica associados aos riscos hidrológicos, conforme previsto no PRORET submódulo 4.4 – Demais componentes financeiros, item 5.11. A previsão de risco hidrológico definida no processo tarifário será revertida no processo tarifário subsequente, devidamente atualizada. No período findo em 31 de março de 2021 esse financeiro apresenta-se sob o montante de R\$ (225.309).

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

Através da Resolução Homologatória nº 2.758, de 25 de agosto de 2020, a ANEEL realizou o reajuste tarifária anual da controlada Equatorial Maranhão, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 28 de agosto de 2020 com vigência até 27 de agosto de 2021, e através da Resolução Homologatória nº 2.750, de 06 de agosto de 2020, a ANEEL realizou o reajuste tarifário anual da controlada Equatorial Pará, e as novas tarifas entraram em vigor no dia 07 de agosto de 2020 com vigência até 06 de agosto de 2021.

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

As tarifas de aplicação das controladas, constantes da Resolução Homologatória nº 2.758, 25 de agosto de 2020, foram reajustadas em média -0,01% na controlada Equatorial Maranhão, 2,68% na controlada Equatorial Pará conforme Resolução Homologatória nº 2.750, 06 de agosto de 2020, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores/usuários/agentes supridos pelas controladas.

Para a controlada Equatorial Piauí, no mês de dezembro de 2020, à ANEEL apurou o índice da revisão tarifária extraordinária da Companhia adequando suas despesas da parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão) e atualizando a parcela B (custos gerenciáveis), com o efeito médio de reajuste em +3,48% (três vírgula quarenta e oito por cento). A Resolução Homologatória nº 2.811, de 24 de novembro de 2020, homologou as novas tarifas que entraram em vigor no dia 02 de dezembro de 2020 com vigência até 1º de dezembro de 2021.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Através da Resolução Homologatória nº 2.684, de 28 de abril de 2020, a ANEEL homologou o resultado da Revisão Tarifária Extraordinária – RTE da controlada Equatorial Alagoas, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD. Correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores de 9,85% (nove vírgula oitenta e cinco por cento), onde as novas tarifas estarão em vigor no período de 03 de maio de 2020 a 02 de maio de 2021.

No entanto, conforme art. 11, da Resolução Homologatória nº 2.684, de 28 de abril de 2020, ficou suspensa a aplicação das tarifas homologadas no processo da Revisão Tarifária Extraordinária da Companhia de 2020 até a data de 30 de junho de 2020. Assim sendo, a concessionária continuou a aplicar, a partir de 03 de maio de 2020, as tarifas vigentes, constantes das Tabelas 1 e 2 da Resolução Homologatória nº 2.540, de 30 de abril de 2019. A partir de primeiro de julho de 2020, a concessionária começou a aplicar as tarifas constantes das Tabelas 1 e 2 da Resolução Homologatória nº 2.684, de 28 de abril de 2020.

## 8 Impostos e contribuições a recuperar

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	112.807	111.564
INSS	-	-	10.014	9.041
PIS e COFINS	6	6	14.410	14.685
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	924.450	1.087.311
Outros	28	28	18.527	18.372
Total circulante	<u>34</u>	<u>34</u>	<u>1.080.208</u>	<u>1.240.973</u>
	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Não circulante				
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	-	-	168.305	157.542
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	-	-	588.447	804.414
Outros	-	-	21.478	22.527
Total não circulante	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>778.230</u>	<u>984.483</u>
Total impostos e contribuições a recuperar	<u>34</u>	<u>34</u>	<u>1.858.438</u>	<u>2.225.456</u>

- (a) A Companhia e suas controladas possuem impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e
- (b) As controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como as controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará, possuem um ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 312.552, R\$ 78.213, R\$ 462.302 e R\$ 659.830 (R\$ 400.961, R\$200.926, R\$ 551.358 e R\$ 738.480 em 31 de dezembro de 2020), respectivamente, baseada na opinião de seus assessores jurídicos após publicação do Acórdão do julgamento do Recurso extraordinário julgado pelo Supremo Tribunal Federal (STF), e suportado pelo trânsito em julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 22.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 9 Partes relacionadas

Em 31 de março de 2021, a Companhia possui transações com partes relacionadas, principalmente, dos contratos de compartilhamentos, dividendos, entre outros, com as Companhias descritas abaixo:

### Controladora

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Outras créditos a receber</b>	<b>Ativo</b>	<b>Ativo</b>
Equatorial Transmissão S.A (a)	2.278	2.278
Total	<u>2.278</u>	<u>2.278</u>

	<u>31/03/2021</u>		<u>31/12/2020</u>	<u>31/03/2020</u>
	<b>Efeito no resultado</b>			<b>Efeito no resultado</b>
<b>Recuperação judicial</b>	<b>Ativo</b>	<b>Receita</b>	<b>Ativo</b>	<b>Receita</b>
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (b)	10.173	136	10.051	119
Total	<u>10.173</u>	<u>136</u>	<u>10.051</u>	<u>119</u>

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
<b>Dividendos a receber</b>	<b>Ativo</b>	<b>Ativo</b>
Equatorial Transmissão S.A.	16.170	16.170
Equatorial Distribuição S.A.	74.989	74.989
Equatorial Serviços S.A.	19.324	19.966
Equatorial Maranhão S.A.	390	390
Equatorial Pará S.A.	261	261
Equatorial Alagoas S.A.	54.877	54.877
Intesa	1.161	1.161
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	-	7.463
Total	<u>167.172</u>	<u>175.277</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Consolidado

	31/03/2021		31/12/2020	
	Ativo	Ativo		
<b>Dividendos a receber</b>				
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	-	7.463		
Total	-	7.463		

	31/03/2021		31/12/2020		31/03/2020	
	Ativo	Receita	Ativo	Receita	Ativo	Receita
<b>Outras contas a receber</b>						
Equatorial Energia Fundação de Previdência	13	795	13			692
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	-	2.717	30			752
Total	13	3.512	43			1.444

	31/03/2021		31/12/2020		31/03/2020	
	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)
<b>Outros créditos a pagar</b>						
Fundação CEPISA de Seguridade Social	(59)	(258)	(147)			(9.316)
Equatorial Energia Fundação de Previdência	-	(578)	-			(805)
Fundação CEAL de Seguridade Social	-	-	(604)			-
Total	(59)	(836)	(751)			(10.121)

	31/03/2021		31/12/2020		31/03/2020	
	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)
<b>Fornecedores</b>						
Geradora de Energia do Maranhão S.A	(309)	(5.115)	-			(3.008)
Total	(309)	(5.115)	-			(3.008)

	31/03/2021		31/12/2020		31/03/2020	
	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)	Passivo	(Despesa)
<b>Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial</b>						
Eletrobras (c)	(640.452)	(9.534)	(649.956)			(9.537)
Total	(640.452)	(9.534)	(649.956)			(9.537)

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) Refere-se a gastos incorridos durante a fase pré-operacional das transmissoras;
- (b) Os valores com a Equatorial Pará são provenientes da aquisição direta ou indireta e negociação dos créditos constantes na recuperação judicial desta controlada indireta, devidos aos seguintes credores: BNDES, Banco Bradesco, Banco Itaú BBA/ Unibanco, BIC Banco, Banco Merrill Lynch e Banco Societé Générale. O saldo será amortizado em 10 parcelas anuais, fixas e iguais, vencendo-se a primeira parcela no último dia de 30 de setembro de 2034, a última parcela no último dia de 30 de setembro de 2043 e valores provenientes do contrato de compartilhamento de recursos humanos, administrativos e rateio proporcional das respectivas despesas incorridas sem a incidência de encargos financeiros nessas transações, com prazo de duração indeterminado, conforme Nota Técnica nº 15/2018-SFF/ANEEL processo número 48500.000377/2018-91, vide Nota Explicativa nº 19;
- (c) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da Companhia. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral, a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras, é detentora de créditos homologados no valor de R\$ 423.463, que serão quitado da seguinte forma: (i) carência para pagamento de principal e juros até agosto de 2019, com juros capitalizados; (ii) juros de 6% a.a. e pagos semestralmente a partir do último dia de setembro de 2019, e incidentes sobre o valor do saldo do principal; e (iii) pagamento do principal: (iii.a) de março de 2027 a setembro de 2030, inclusive, amortizações correspondentes a 5% a.a. do principal em parcelas semestrais; (iii.b) de março de 2031 a setembro de 2033, inclusive, amortizações correspondentes a 10% a.a. do principal ao ano, em parcelas semestrais; (iii.c) em setembro de 2034, o saldo de 50% (cinquenta por cento) do principal. Vide detalhes na nota explicativa nº 19.

### Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração foi fixada em até R\$ 20.500, conforme Assembleia Geral Ordinária, realizada em 30 de abril de 2021 (R\$ 26.600 em 22 de maio de 2020).

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

Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a Companhia e suas controladas não possuem para suas pessoas chave da Administração remuneração na categoria de benefícios de rescisão de contrato de trabalho.

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

Os diretores executivos possuem o benefício de planos de opção de compra de ações e pagamento baseado em ações. As datas de vencimento e os preços de exercício das opções de compra de ações pelos diretores executivos e detalhes adicionais do plano estão apresentados na nota explicativa nº 23.7 - Planos de opção de compras de ações.

Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período findo em 31 março de 2021, paga pela Companhia:

	<b>Conselho de Administração</b>	<b>%</b>	<b>Diretoria Estatutária</b>	<b>%</b>	<b>Total</b>
Números de membros	8		6		14
Remuneração fixa anual	1.364	100%	1.528	74%	2.892
Salário ou Pró-labore	1.143	84%	360	18%	1.503
Benefícios diretos e indiretos	-	-	1.096	52%	1.096
Outros (INSS parte empresa)	221	16%	72	4%	293
Remuneração variável	-	-	526	26%	526
Remuneração baseada em ações	-	-	526	26%	526
Valor total da remuneração por órgão	<b>1.364</b>	<b>100%</b>	<b>2.054</b>	<b>100%</b>	<b>3.418</b>

### Garantias

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 10 Investimentos

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

	Participação	Controladora		Consolidado	
		31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Avaliados por equivalência patrimonial:					
Equatorial Distribuição	90,15%	<b>4.825.637</b>	4.629.987	-	-
Equatorial Piauí	94,47%	<b>1.220.216</b>	1.183.069	-	-
Equatorial Alagoas	96,37%	<b>1.215.098</b>	1.159.620	-	-
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	<b>120.935</b>	112.292	<b>120.935</b>	112.292
Equatorial Serviços	100,00%	<b>143.696</b>	143.541	-	-
Equatorial Transmissão	100,00%	<b>3.110.063</b>	3.079.946	-	-
INTESA	100,00%	<b>326.832</b>	314.595	-	-
Subtotal		<b>10.962.477</b>	10.623.050	<b>120.935</b>	112.292
Outros investimentos		-	-	<b>36.958</b>	17.732
Total		<b>10.962.477</b>	10.623.050	<b>157.893</b>	130.024

### 10.1 Movimentação dos investimentos em controladas e controlada em conjunto--Controladora

	31/12/2020	Dividendos adicionais	Resultado da equivalência patrimonial	Amortização do direito de concessão	Outros resultados abrangentes	Stock options	31/03/2021
<b>Controladas</b>							
Equatorial Distribuição	4.629.987	-	<b>217.752</b>	-	(29.204)	<b>7.102</b>	<b>4.825.637</b>
Equatorial Piauí	1.183.069	-	<b>63.666</b>	(13.477)	(13.781)	<b>739</b>	<b>1.220.216</b>
Equatorial Alagoas	1.159.620	-	<b>62.673</b>	(9.601)	-	<b>2.406</b>	<b>1.215.098</b>
Geradora de Energia do Maranhão	112.292	(2.567)	<b>11.210</b>	-	-	-	<b>120.935</b>
Equatorial Serviços	143.541	<b>641</b>	(723)	-	-	<b>237</b>	<b>143.696</b>
Equatorial Transmissão	3.079.946	-	<b>29.520</b>	-	-	<b>597</b>	<b>3.110.063</b>
INTESA	314.595	-	<b>13.396</b>	(1.159)	-	-	<b>326.832</b>
Total	<u>10.623.050</u>	<u>(1.926)</u>	<u>397.494</u>	<u>(24.237)</u>	<u>(42.985)</u>	<u>11.081</u>	<u>10.962.477</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 10.2 Informações das controladas e controladas em conjunto--Controladora

A Companhia apresenta o quadro abaixo de maneira a ilustrar a posição de suas controladas individualmente.

	Balanco patrimonial					Resultado em 31/03/2021						
	Participação societária	Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do período
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 31/03/2021												
Equatorial Piauí	94,4737%	2.206.500	1.527.186	2.718.731	3.607.702	(209.657)	584.727	167.594	(60.756)	(16.594)	(22.055)	68.189
Equatorial Alagoas	96,3666%	1.804.586	931.871	1.626.656	2.302.374	196.997	569.867	147.138	(63.285)	(14.144)	(5.641)	64.068
Geradora de energia do Maranhão	25,0000%	161.834	100.805	544.667	168.495	437.201	176.226	62.484	(6.398)	(3.240)	(8.004)	44.842
Equatorial Serviços	100,0000%	75.966	33.059	102.638	1.850	143.695	26.414	13.354	(12.933)	176	(1.320)	(723)
Equatorial Transmissão	100,0000%	15.588	28.541	3.123.014	-	3.110.061	-	-	29.513	7	-	29.520
Equatorial Distribuição	90,4900%	111.848	88.261	5.324.212	-	5.347.799	-	-	241.563	(6)	-	241.557
INTESA	100,0000%	265.313	54.891	821.185	774.720	256.887	29.140	23.741	(839)	(6.879)	(2.627)	13.396
		<u>4.641.635</u>	<u>2.764.614</u>	<u>14.261.103</u>	<u>6.855.141</u>	<u>9.282.983</u>	<u>1.386.374</u>	<u>414.311</u>	<u>126.865</u>	<u>(40.680)</u>	<u>(39.647)</u>	<u>460.849</u>

	Balanco patrimonial					Resultado em 31/12/2020						
	Participação societária	Circulante		Não circulante		Patrimônio líquido	Receita líquida	Lucro bruto	Receitas/despesas operacionais	Resultado financeiro líquido	Imp. renda contribuição social	Resultado Líquido do exercício
		Ativo	Passivo	Ativo	Passivo							
Saldos em 31/12/2020												
Equatorial Piauí	94,4737%	2.334.535	1.831.400	2.875.968	3.643.100	(263.997)	2.583.489	730.462	(25.873)	(55.137)	(30.052)	619.400
Equatorial Alagoas	96,3666%	1.837.604	1.300.545	2.470.911	2.877.446	130.524	2.122.930	621.203	(156.964)	(10.775)	(174)	453.290
Geradora de energia do Maranhão	25,0000%	218.600	195.419	548.052	168.607	402.626	373.927	191.041	(16.908)	(14.510)	(24.662)	134.961
Equatorial Serviços	100,0000%	91.484	40.230	94.024	1.737	143.541	160.069	60.533	35.584	501	(16.759)	79.859
Equatorial Transmissão	100,0000%	17.668	28.684	3.090.962	-	3.079.946	-	-	955.659	3	-	955.662
Equatorial Distribuição	90,1400%	111.879	88.270	5.107.928	-	5.131.537	-	-	1.132.348	115	-	1.132.463
INTESA	100,0000%	243.870	59.471	829.355	770.263	243.491	120.947	47.760	(3.181)	(19.249)	1.163	26.493
		<u>4.855.640</u>	<u>3.544.019</u>	<u>15.017.200</u>	<u>7.461.153</u>	<u>8.867.668</u>	<u>5.361.362</u>	<u>1.650.999</u>	<u>1.920.665</u>	<u>(99.052)</u>	<u>(70.484)</u>	<u>3.402.128</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 10.3 Conciliação dos investimentos--Controladora

31/03/2021								
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Total do investimento
Equatorial Alagoas	96,37%	196.997	64.068	62.673	189.840	1.024.930	328	1.215.098
Equatorial Piauí	94,47%	(209.657)	68.189	63.666	(198.071)	1.417.939	348	1.220.216
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	437.201	44.842	11.210	109.300	11.635	-	120.935
Equatorial Serviços	100,00%	143.695	(723)	(723)	143.696	-	-	143.696
Equatorial Transmissão	100,00%	3.110.061	29.520	29.520	3.110.063	-	-	3.110.063
Equatorial Distribuição	90,15%	5.347.799	241.557	217.752	4.820.780	-	4.857	4.825.637
INTESA	100,00%	256.887	13.396	13.396	256.887	69.945	-	326.832
		<u>9.282.983</u>	<u>460.849</u>	<u>397.494</u>	<u>8.432.495</u>	<u>2.524.449</u>	<u>5.533</u>	<u>10.962.477</u>
31/12/2020								
Controladas	Participação no capital	Patrimônio da controlada	Resultado	Equivalência patrimonial	Valor do investimento	Intangível de concessão (a)	Stock Options	Total do investimento
Equatorial Alagoas	94,47%	130.524	453.290	440.485	125.778	1.033.598	244	1.159.620
Equatorial Piauí	96,37%	(263.997)	619.400	590.479	(249.408)	1.432.170	307	1.183.069
Geradora de Energia do Maranhão	25,00%	402.626	134.961	33.740	100.657	11.635	-	112.292
Equatorial Serviços	100,00%	143.540	79.859	79.859	143.541	-	-	143.541
Equatorial Transmissão	100,00%	3.079.948	955.662	955.662	3.079.946	-	-	3.079.946
Equatorial Distribuição	90,15%	5.131.537	1.132.463	1.020.860	4.625.830	-	4.157	4.629.987
INTESA	100,00%	243.491	26.493	26.494	243.491	71.104	-	314.595
		<u>8.867.669</u>	<u>3.402.128</u>	<u>3.147.579</u>	<u>8.069.835</u>	<u>2.548.507</u>	<u>4.708</u>	<u>10.623.050</u>

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



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Período findo em 31 de março de 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

## 11 Ativo financeiro da concessão (Consolidado)

Refere-se à parcela dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber caixa ou outro ativo financeiro diretamente. Essa parcela de infraestrutura classificada como ativo financeiro é remunerada por meio do denominado *Weighted Average Cost of Capital - WACC* regulatório, que consiste na remuneração do investimento e que é cobrada mensalmente na tarifa dos clientes.

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

	31/12/2020	Atualização do ativo financeiro (a)	Transf. Ativo de contrato (b)	31/03/2021
Ativo financeiro – Distribuição	7.735.970	140.891	343.784	8.220.645
Obrigações especiais Distribuição (c)	(2.070.048)	(30.730)	(43.413)	(2.144.191)
Total	5.665.922	110.161	300.371	6.076.454

- (a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão nas controladas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas; e nas controladas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização pelo IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizada pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;
- (b) Correspondem às transferências do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e intangível; e
- (c) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

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

Período findo em 31 de março de 2021

(Valores expressos em milhares de reais)

## 12 Intangível (Consolidado)

O intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		31/03/2021			
	Taxas anuais	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
<b>Distribuição</b>					
Em serviço – Distribuição	4,32%	15.998.678	(7.867.724)	(2.240.009)	5.890.945
<b>Direito de concessão</b>					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(144.404)	-	147.406
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(164.690)	-	8.215
Direito de concessão – Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(81.004)	-	1.115.827
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(144.781)	-	1.569.667
Subtotal		3.375.994	(534.879)	-	2.841.115
Outros		10.620	(440)	-	10.180
Subtotal		19.385.292	(8.403.043)	(2.240.009)	8.742.240
<b>Transmissão</b>					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(1.767)	-	7.257
Em curso – Transmissão		2.642	-	-	2.642
<b>Direito de concessão</b>					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(10.433)	-	69.945
Subtotal		92.044	(12.200)	-	79.844
Total		19.477.336	(8.415.243)	(2.240.009)	8.822.084
		31/12/2020			
	Taxas anuais	Custo	Amortização	(-) Obrigações Vinculadas à Concessão	Valor líquido
<b>Distribuição</b>					
Em serviço – Distribuição	4,32%	15.799.421	(7.654.070)	(2.196.067)	5.949.284
<b>Direito de concessão</b>					
Direito de concessão – Equatorial Maranhão (a)	3,33%	291.810	(140.491)	-	151.319
Direito de concessão – Equatorial Pará (a)	3,33%	172.905	(164.363)	-	8.542
Direito de concessão – Equatorial Alagoas (a)	3,33%	1.196.831	(71.042)	-	1.125.789
Direito de concessão – Equatorial Piauí (a)	3,33%	1.714.448	(130.511)	-	1.583.937
Subtotal		3.375.994	(506.407)	-	2.869.587
Outros		10.455	(440)	-	10.015
Subtotal		19.185.870	(8.160.917)	(2.196.067)	8.828.886
<b>Transmissão</b>					
Em serviço – Transmissão (Direito de outorga)	4,34%	9.024	(1.703)	-	7.321
Em curso – Transmissão		1.542	-	-	1.542
<b>Direito de concessão</b>					
Direito de concessão - INTESA (a)	3,33%	80.378	(9.274)	-	71.104
Subtotal		90.944	(10.977)	-	79.967
Total		19.276.814	(8.171.894)	(2.196.067)	8.908.853

\* 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 no consolidado como intangível, por tratar-se de direitos contratuais e outros direitos legais, em conformidade com o CPC 04 / IAS 38 – Ativo intangível.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

### Movimentação do ativo intangível

	31/12/2020	Outros	Adições	Baixas	Transferências (a) Ativo de contrato	31/03/2021
Em serviço	15.799.421	(375)	-	-	204.832	16.003.878
(-) Amortização	(7.654.070)	(1.359)	(212.295)	-	-	(7.867.724)
<b>Total em serviço</b>	<b>8.145.351</b>	<b>(1.734)</b>	<b>(212.295)</b>	<b>-</b>	<b>204.832</b>	<b>8.136.154</b>
Obrigações especiais (b)	(4.070.209)	(5.200)	(6.326)	-	(91.661)	(4.173.396)
(-) Amortização	1.874.142	-	54.045	-	-	1.928.187
<b>Total em obrigações especiais</b>	<b>(2.196.067)</b>	<b>(5.200)</b>	<b>47.719</b>	<b>-</b>	<b>(91.661)</b>	<b>(2.245.209)</b>
Outros	2.879.602	-	165	(28.472)	-	2.851.295
<b>Total Distribuição</b>	<b>8.828.886</b>	<b>(6.934)</b>	<b>(164.411)</b>	<b>(28.472)</b>	<b>113.171</b>	<b>8.742.240</b>
	31/12/2020	Outros	Adições	Baixas	Transferências (a) Ativo de contrato	31/03/2021
Em serviço	1.320	-	-	-	-	1.320
(-) Amortização	(702)	-	-	-	-	(702)
<b>Total em serviço</b>	<b>618</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>618</b>
Em curso	1.542	-	1.100	-	-	2.642
Direito de concessão	80.378	-	-	-	-	80.378
(-) Amortização	(9.274)	-	-	(1.159)	-	(10.433)
<b>Total direito de concessão</b>	<b>71.104</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(1.159)</b>	<b>-</b>	<b>69.945</b>
Outros	6.703	-	-	(64)	-	6.639
<b>Total Transmissão</b>	<b>79.967</b>	<b>-</b>	<b>1.100</b>	<b>(1.223)</b>	<b>-</b>	<b>79.844</b>
<b>Intangível total</b>	<b>8.908.853</b>	<b>(6.934)</b>	<b>(163.311)</b>	<b>(29.695)</b>	<b>113.171</b>	<b>8.822.084</b>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível; e
- (b) Obrigações especiais representam substancialmente recursos da União Federal, dos Estados e dos Municípios e pela participação de consumidores, vinculados à realização de investimentos na concessão do serviço público de energia elétrica.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 13 Ativo de contrato (Consolidado)

Os ativos de contrato do Grupo estão constituídos conforme a seguir demonstrado:

31/03/2021							
	Custo	Baixa por recebimento de RAP	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Remuneração do ativo de contrato	Receita de construção	Receita de manutenção e operação	Valor líquido
Distribuição	1.841.118	-	(890.865)	-	-	-	950.253
Transmissão	9.984.290	(242.149)	-	353.804	(3.189)	5.566	10.098.322
<b>Total</b>	<b>11.825.408</b>	<b>(242.149)</b>	<b>(890.865)</b>	<b>353.804</b>	<b>(3.189)</b>	<b>5.566</b>	<b>11.048.575</b>
Circulante							1.074.082
Não circulante							9.974.493
31/12/2020							
	Custo	Baixa por recebimento de RAP	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Remuneração do ativo de contrato	Receita de construção	Receita de manutenção e operação	Valor líquido
Distribuição	1.942.174	-	(853.251)	-	-	-	1.088.923
Transmissão	7.399.369	(493.745)	-	1.221.130	1.835.761	21.775	9.984.290
<b>Total</b>	<b>9.341.543</b>	<b>(493.745)</b>	<b>(853.251)</b>	<b>1.221.130</b>	<b>1.835.761</b>	<b>21.775</b>	<b>11.073.213</b>
Circulante							708.900
Não circulante							10.364.313

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Movimentação do ativo de contrato - Distribuição

	31/12/2020	Adições	Baixas	Transferências (a)		Outros	31/03/2021
				Ativo Intangível	Ativo Financeiro		
Em curso	1.942.174	449.576	(2.016)	(204.832)	(343.784)	-	1.841.118
Obrigações especiais (b)	(853.251)	(173.124)	436	91.661	43.413	-	(890.865)
<b>Total distribuição</b>	<b>1.088.923</b>	<b>276.452</b>	<b>(1.580)</b>	<b>(113.171)</b>	<b>(300.371)</b>	<b>-</b>	<b>950.253</b>

#### Movimentação do ativo de contrato - Transmissão

	31/12/2020	Margem de construção	Remuneração do ativo de Contrato	Realização da RAP	Receita de O&M	Ativo de contrato – ganho / perda de realização	31/03/2021
Em curso	9.836.817	301.785	(42.931)	-	-	(311.210)	9.784.461
Em serviço	147.473	6.236	396.735	(242.149)	5.566	-	313.861
<b>Total transmissão</b>	<b>9.984.290</b>	<b>308.021</b>	<b>353.804</b>	<b>(242.149)</b>	<b>5.566</b>	<b>(311.210)</b>	<b>10.098.322</b>
<b>Total ativo de contrato</b>	<b>11.073.213</b>						<b>11.048.575</b>
Circulante	708.900						1.074.082
Não circulante	10.364.313						9.974.493

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) do ativo de contrato para o ativo financeiro da concessão e ativo intangível; e
- (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.

A Companhia e suas controladas que atuam no ramo de distribuição de energia avaliaram o impacto e concluíram como baixo o risco de não recebimento e perda associada, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 14 Fornecedores

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
Circulante				
Suprimento de energia elétrica (a)	-	-	851.522	1.139.223
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	119.126	109.137
Materiais e serviços (b)	1.125	33.007	692.028	934.914
Repasse de energia livre	-	-	19.794	19.607
Cauções em garantia	-	-	-	28.120
Partes relacionadas (c)	-	-	309	-
Provisão de fornecedores	-	-	38.202	32.293
<b>Total</b>	<b>1.125</b>	<b>33.007</b>	<b>1.720.981</b>	<b>2.263.294</b>
Não circulante				
Materiais e serviços	-	-	19.736	6.695
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>19.736</b>	<b>6.695</b>
<b>Total</b>	<b>1.125</b>	<b>33.007</b>	<b>1.740.717</b>	<b>2.269.989</b>

- (a) A variação no período apresentado deve-se a redução dos custos das operações com a CCEE- efeito disponibilidade, efeito da contratação de cotas de garantia e exposição financeira que são valoradas ao PLD. Ademais, a redução do PLD contribuiu para o desligamento das usinas termoeletricas, ocasionando redução nas despesas com contratos de energia;
- (b) O saldo deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, referentes ao custeio operacional e aos investimentos na infraestrutura da concessão que as controladas diretas e indiretas da Companhia realizaram no decorrer do período; e
- (c) Valores relativos às transações com partes relacionadas, conforme nota explicativa nº 9.

#### 15 Empréstimos e financiamentos (Consolidado)

##### 15.1 Composição do saldo

Garantias	Custo médio da dívida (% a.a.)	31/03/2021			Custo médio da dívida (% a.a.)	31/12/2020		
		Principal e encargos				Principal e encargos		
		Circulante	Não circulante	Total		Circulante	Não circulante	Total
<b>Moeda estrangeira (USD)</b>								
CCBI Citibank	2,51%	606.524	1.234.022	1.840.546	3,12%	400.433	1.258.982	1.659.415
Scotiabank	3,78%	2.218	583.013	585.231	4,48%	659	185.928	186.587
<b>Total moeda estrangeira</b>	<b>2,82%</b>	<b>608.742</b>	<b>1.817.035</b>	<b>2.425.777</b>	<b>3,26%</b>	<b>401.092</b>	<b>1.444.910</b>	<b>1.846.002</b>
<b>Moeda nacional</b>								
Elektrobras	3,29%	544.010	1.370.303	1.914.313	3,74%	573.472	1.494.696	2.068.168
BNDES	11,17%	279.032	4.040.343	4.319.375	7,28%	369.266	3.834.380	4.203.646
Banco do Brasil	7,82%	45.120	622.557	667.677	4,10%	31.454	618.551	650.005
BNB	8,07%	51.638	1.473.053	1.524.691	4,39%	43.685	1.426.501	1.470.186
Caixa Econômica Federal	6,00%	10.566	54.699	65.265	6,00%	11.271	57.281	68.552
CCEE/RGR/ANEEL	5,00%	-	969.082	969.082	5,00%	-	2.361.122	2.361.122
(a) Santander	3,23%	206.581	580.000	786.581	3,79%	214.633	580.000	794.633
Nota promissória	-	-	-	-	2,92%	585.778	-	585.778
<b>Subtotal</b>	<b>7,05%</b>	<b>1.136.947</b>	<b>9.110.037</b>	<b>10.246.984</b>	<b>6,18%</b>	<b>1.829.559</b>	<b>10.372.531</b>	<b>12.202.090</b>
(-) Custo de captação		(2.199)	(20.307)	(22.506)		(1.361)	(21.721)	(23.082)
(-) Ajuste a Valor Presente	14,51%	-	(618.842)	(618.842)		-	(1.237.435)	(1.237.435)
<b>Subtotal</b>		<b>(2.199)</b>	<b>(639.149)</b>	<b>(641.348)</b>		<b>(1.361)</b>	<b>(1.259.156)</b>	<b>(1.260.517)</b>
<b>Total moeda nacional</b>	<b>8,77%</b>	<b>1.134.748</b>	<b>8.470.888</b>	<b>9.605.636</b>	<b>6,65%</b>	<b>1.828.198</b>	<b>9.113.375</b>	<b>10.941.573</b>
<b>Total</b>	<b>7,57%</b>	<b>1.743.490</b>	<b>10.287.923</b>	<b>12.031.413</b>	<b>6,71%</b>	<b>2.229.290</b>	<b>10.558.285</b>	<b>12.787.575</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de março de 2021, os valores em empréstimos e financiamentos consolidados possuem um custo médio de 7,57% a.a., equivalente a 340,79 % do CDI (6,71% a.a., equivalente a 241,93% do CDI, em 31 de dezembro de 2020), considerando no custo das dívidas em moeda estrangeira, o custo da ponta passiva do *swap* em CDI + *spread*.

#### 15.2 Cronograma de amortização da dívida

Em 31 de março de 2021, as parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

##### Consolidado

Vencimento	31/03/2021	
	Valor	%
Circulante	<b>1.743.490</b>	<b>14%</b>
2022	<b>1.596.842</b>	<b>13%</b>
2023	<b>1.909.019</b>	<b>16%</b>
2024	<b>1.434.295</b>	<b>12%</b>
2025	<b>757.248</b>	<b>6%</b>
Após 2025	<b>5.229.668</b>	<b>44%</b>
Subtotal	<b>10.927.072</b>	<b>91%</b>
Custo de captação/AVP (Não circulante)	<b>(639.149)</b>	<b>(5%)</b>
Não circulante	<b>10.287.923</b>	<b>86%</b>
Total	<b>12.031.413</b>	<b>100%</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 15.3 Movimentação da dívida

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

##### Consolidado

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (USD)		Total
	Passivo circulante	Passivo não circulante	Passivo circulante	Passivo não circulante	
Saldos em 31 de dezembro de 2020	1.828.198	9.113.375	401.092	1.444.910	12.787.575
Ingressos (a)	-	380.175	-	350.000	730.175
Encargos	80.415	99.681	7.060	-	187.156
Varição monetária e cambial	16.366	85.641	97.282	130.625	329.914
Transferências	395.434	(395.434)	108.500	(108.500)	-
Amortizações de principal	(1.024.095)	-	-	-	(1.024.095)
Pagamentos de juros	(173.198)	-	(5.192)	-	(178.390)
Custo de captação (b)	594	(20)	-	-	574
Ajuste a valor presente(c)	11.034	607.560	-	-	618.594
Extinção de obrigação de pagamento - Lei nº 14.120/21 (d)	-	(1.420.090)	-	-	(1.420.090)
Saldos em 31 de março de 2021	<u>1.134.748</u>	<u>8.470.888</u>	<u>608.742</u>	<u>1.817.035</u>	<u>12.031.413</u>

(a) **Equatorial Maranhão:** Em 19 de fevereiro de 2021, a Equatorial Maranhão recebeu o empréstimo em moeda estrangeira junto ao Scotiabank no valor de US\$ 66.500, equivalente a R\$350.000 com proteção de SWAP de 100% da exposição cambial para a taxa de CDI+1,65%a.a., com juros semestrais e amortização de 50% ao final do 3º ano e 50% no 4º ano, em 19 de fevereiro de 2025. Em 30 de março de 2021, a Equatorial Maranhão ocorreu a primeira liberação do empréstimo para financiamento dos investimentos 2021 à 2023 junto ao BNDES no valor de R\$106.623 com taxa de IPCA+4,11% a.a., com juros trimestrais a partir de 15 de junho de 2021 e amortização a partir de 17 de janeiro de 2028 e vencimento final em 15 de setembro de 2040;

**Equatorial Pará:** Em 30 de março 2021, ocorreu a 1ª liberação do contrato com o BNDES 21/22/23, no valor de R\$ 27.608 (Subcrédito A) e no valor de R\$ 87.906 (Subcrédito B), cujo recurso será destinado a realização dos investimentos da companhia, com o custo de IPCA + 4,11 a.a. e vencimento final em 15 de setembro de 2040;

**Equatorial Alagoas:** Em 28 de janeiro de 2021, ocorreu a primeira liberação do contrato com o BNDES dos investimentos 21 a 23, no valor de R\$ 81.500, cujo recurso será destinado à realização dos investimentos da Companhia, com custo de IPCA + 4,43% a.a. e vencimento final em 15 de maio de 2040. Em 12 de março de 2021, ocorreu a quarta liberação do contrato com o BNDES dos investimentos 19 e 20, no valor de R\$ 22.037, cujo recurso será destinado à realização dos investimentos da Companhia, com custo de IPCA + 3,93% a.a. e vencimento final em 15 de outubro de 2039; e

**Equatorial Piauí:** Em 28 de janeiro de 2021, foi celebrado contrato de financiamento com o BNDES, no montante de R\$ 54.500. Tal recurso destina-se à implantação de investimento de 2021 a 2023, com custo de IPCA + 4,43% a.a. com vencimento final em 15 de maio de 2040. Em 31 de março de 2021, o saldo remanescente é de R\$ 55.429 e a taxa efetiva dessa operação é de 10,80% a.a.;

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

(c) Estorno do AVP no valor de R\$607.560, referente ao AVP da dívida da CCEE que foi extinta pela lei nº 14.120/21;e

(d) Em 1º de março de 2021, a Lei 14.120 extinguiu a obrigação de pagamento do empréstimo RGR, correspondente à parcela com direito a reconhecimento tarifário e que não tenha sido objeto de deságio, nos termos do edital da licitação de que tratam os §§ 1º-A e 1º-C do art. 8º da Lei nº 12.783, de 11 de janeiro de 2013, neste sentido, para as controladas Equatorial Alagoas e Equatorial Piauí foi compensado com o valor correspondente de Ativo financeiro setorial no valor de R\$1.888.950 (saldo de principal no valor de R\$ 1.275.390 e estorno do AVP no valor de R\$ 607.560) e R\$ 144.699, respectivamente, totalizando R\$ 812.530. O registro do ajuste a valor presente foi realizado em função da alteração das condições contratuais definidas no novo contrato de concessão para a dívida correspondente ao ativo financeiro setorial das respectivas controladas da Companhia.

#### 15.4 Covenants e garantias dos empréstimos e financiamentos

Os empréstimos e financiamentos contratados pelas controladas diretas Equatorial Piauí, Equatorial Alagoas, Intesa e controladas indiretas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e SPEs Transmissoras 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8 possuem garantias financeiras (real e fidejussória) e *covenants* não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar no vencimento antecipado dos contratos. Em 31 de março de 2021, as controladas da Companhia mantiveram-se dentro dos limites dos *covenants* financeiros estipulados nos contratos, conforme demonstrado a seguir:



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Controladas indiretas

##### Equatorial Maranhão

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 3,0

2º Dívida líquida/(Dívida líquida + PL) : <= 0,7

**BNDES III**

0,8

0,2

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 3,5

2º Dívida líquida (Dívida líquida + PL) : ≤ 0,7

**BNDES IV**

0,8

0,2

**Scotiabank**

0,7

22,4

##### Equatorial Pará

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 3,5

**Santander**

1,5

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 3,75

2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <= 0,7

**BNDES**

1,8

0,4

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4

2º EBITDA/ Resultado Financeiro > 2

**Citibank I**

1,5

6,0

**Citibank II**

1,5

N/A

#### Controladas diretas

##### Equatorial Alagoas

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 3,75

**BNDES**

1,6

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

##### Equatorial Piauí

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5

**BNDES**

2,0

**Scotiabank**

2,0

**Citibank**

2,1

**Santander**

2,0

##### Equatorial Alagoas

###### Covenants Empréstimos

1º Dívida líquida/EBITDA : <= 4,5

**Santander**

2,0

Os indicadores, reportados na nota explicativa 15 - Empréstimos e Financiamentos, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida contratual e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 16 Debêntures

### 16.1 Movimentação da dívida

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

#### Controladora

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2020	3.161	562.926	566.087
Encargos	5.287	-	5.287
Varição monetária	-	2.842	2.842
Custo de captação (a)	295	-	295
Transferências	(295)	295	-
Saldos em 31 de março de 2021	<u>8.448</u>	<u>566.063</u>	<u>574.511</u>

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	11.622	1.252.232	1.263.854
Encargos	32.563	-	32.563
Pagamento de juros	(41.028)	-	(41.028)
Amortização do principal	(695.500)	-	(695.500)
Varição monetária	-	4.996	4.996
Custo de captação (a)	1.756	(554)	1.202
Transferências	693.748	(693.748)	-
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>3.161</u>	<u>562.926</u>	<u>566.087</u>

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

Em 31 de março de 2021, a Companhia possui duas emissões vigentes.

Controladora							Em 31 de março de 2021	
Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Vencimento	Saldo líquido do custo de captação	Custo efetivo
2ª	(1)/(3)(4)(5)	2ª	104.500	IPCA + 5,77% a.a.	out/18	nov/24	120.025	12,22%
3ª	(1)/(3)(4)	Única	448.400	CDI + 1,3% a.a.	out/18	out/24	454.486	3,55%
							574.511	5,36%

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Consolidado

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2020	883.076	4.117.327	5.000.403
Ingressos			
Encargos	46.120	-	46.120
Transferências	52.950	(52.950)	-
Pagamento de juros	(32.357)	-	(32.357)
Variação monetária	(11.709)	51.929	40.220
Custo de captação (a)	2.217	-	2.217
Saldos em 31 de março de 2021	<u>940.297</u>	<u>4.116.306</u>	<u>5.056.603</u>

	<u>Passivo circulante</u>	<u>Passivo não circulante</u>	<u>Total</u>
Saldos em 31 de dezembro de 2019	144.283	5.559.184	5.703.467
Encargos	393.435	(20.038)	373.397
Transferências	1.439.196	(1.439.196)	-
Amortização do principal	(786.398)	-	(786.398)
Pagamento de juros	(218.161)	-	(218.161)
Variação monetária	(97.427)	16.350	(81.077)
Custo de captação (a)	8.148	1.027	9.175
Saldos em 31 de dezembro de 2020	<u>883.076</u>	<u>4.117.327</u>	<u>5.000.403</u>

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de março de 2021, as controladas da Companhia, diretas e indiretas, possuem quinze emissões vigentes.

Empresa	Emissão	Característica	Série	Valor da Emissão	Custo Nominal	Data da Emissão	Venc. Final	Em 31 de março de 2021	
								Saldo líquido do custo de captação	Custo efetivo
EQTL PA	2ª	(2)/(3)/(4)/(6)/(7)	1ª	60.000	IPCA + 8,04% a.a.	dez/16	jan/24	72.052	14,63%
EQTL PA	2ª	(2)/(3)/(4)/(6)/(7)	2ª	23.000	IPCA + 7,00% a.a.	dez/16	jan/24	27.145	13,53%
EQTL PA (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	199.069	IPCA + 6,70% a.a.	dez/16	dez/21	239.448	13,21%
EQTL PA (a)	3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	121.152	13,39%
EQTL PA	5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	mai/18	abr/23	546.300	3,35%
EQTL PA	5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	mai/18	abr/23	463.288	3,55%
EQTL MA (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	155.000	IPCA + 5,48% a.a.	nov/16	out/21	185.141	11,91%
EQTL MA (a)	7ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	115.000	IPCA + 5,54% a.a.	nov/16	out/23	140.217	11,98%
EQTL MA	8ª	(1)/(3)/(4)	Única	500.000	107% do CDI	set/17	set/22	500.311	2,38%
EQTL PI	1ª	(1)/(3)/(4)	Única	400.000	109,8% do CDI	dez/18	dez/21	402.681	2,44%
EQTL PI	2ª	(1)/(3)/(4)	Única	620.000	CDI + 1,10% a.a.	mai/19	mai/23	625.761	3,35%
SPE 1 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	55.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	58.604	11,25%
SPE 2 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	45.000	IPCA + 4,85% a.a.	fev/19	jan/33	47.921	11,25%
SPE 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	45.000	IPCA + 4,80% a.a.	fev/19	jan/33	50.213	11,19%
SPE 3 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	45.000	IPCA + 4,65% a.a.	fev/19	jan/34	50.123	11,03%
SPE 5 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	Única	66.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	74.591	11,25%
SPE 7 (a)	2ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	130.000	IPCA + 4,85% a.a.	mai/19	abr/39	152.767	11,25%
SPE 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	102.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	111.211	11,25%
SPE 8 (a)	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	2ª	87.000	IPCA + 4,85% a.a.	abr/19	abr/39	103.004	11,25%
INTESA	1ª	(1)/(3)/(4)/(5)	1ª	100.000	IPCA + 5,42% a.a.	nov/18	out/25	111.392	11,85%
INTESA	2ª	(1)/(3)/(4)	1ª	250.000	109% do CDI	mar/19	mar/24	248.726	2,42%
INTESA	2ª	(1)/(3)/(4)	2ª	150.000	CDI + 1,10% a.a.	mar/19	mar/26	150.044	3,35%
								4.482.092	6,14%

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 16.2 Cronograma de amortização da dívida

##### Controladora

	31/03/2021	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	8.448	1%
2023	60.387	11%
2024	508.787	89%
Não circulante	569.174	100%
Custo de captação (não circulante)	(3.111)	(1%)
Total não circulante	566.063	99%
Total	574.511	100%

##### Consolidado

	31/03/2021	
	Valor	%
Vencimento		
Circulante	940.297	19%
2022	810.000	16%
2023	1.707.526	34%
2024	852.119	17%
2025	65.694	1%
Após 2025	714.651	14%
Não circulante	4.149.990	82%
Custo de captação (não circulante)	(33.684)	(1%)
Total não circulante	4.116.306	81%
Total	5.056.603	100%

#### 16.3 Covenants

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

No período findo em 31 de março de 2021, a Companhia e suas controladas mantiveram-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme abaixo:

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Equatorial Pará

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: < 3,5

2º EBITDA/Despesa financeira líquida: > 2

##### 2ª debêntures

1,6

5,6

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: < 3,5

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

##### 3ª debêntures

1,4

6,0

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA: <= 4

##### 5ª debêntures

1,5

#### Equatorial Maranhão

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA :<=3,25

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

##### 7ª debêntures

0,7

22,4

##### 8ª debêntures

0,7

22,4

#### Equatorial Energia

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA :<= 4,0

##### 2ª debêntures

2,0

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA :<= 4,5

##### 3ª debêntures

2,0

#### INTESA

##### Covenants debêntures

1º Dívida líquida/EBITDA :<= 4,5

##### 1ª debêntures

2,7

##### 2ª debêntures

2,7

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

Covenants debêntures	SPE 01	SPE 02	SPE 03	SPE 05	SPE 07	SPE 08	EQTL PI
1º Dívida líquida/EBITDA :<= 4,5	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0

Os indicadores, reportados na nota explicativa 16 - Debêntures, obedecem fidedignamente aos conceitos de dívida líquida e EBITDA contratual, conforme conceitos acordados e expressos nos documentos contratuais. Estas informações visam unicamente dar conhecimento acerca dos indicadores apurados em conformidade com as definições ora acordadas. Não há diferenças conceituais relevantes entre os indicadores mencionados e as definições contábeis de dívida líquida e EBITDA.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 17 Impostos e contribuições a recolher

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/12/2020	31/03/2021	31/12/2020
<b>Circulante</b>				
ICMS	-	-	266.533	306.030
ICMS parcelamento (a)	-	-	19.926	19.744
Parcelamento Federal	2.338	2.338	8.248	8.223
PIS e COFINS	22	52	70.966	185.182
PIS e COFINS parcelamento	-	-	22.217	20.430
Encargos sociais e outros	339	354	31.729	28.976
ISS	19	19	16.906	21.904
Outros	-	-	2.539	5.585
<b>Total</b>	<b>2.718</b>	<b>2.763</b>	<b>439.064</b>	<b>596.074</b>
<b>Não circulante</b>				
ICMS	-	-	122.956	122.956
FGTS Parcelamento	-	-	1.932	2.024
PIS e COFINS parcelamento	-	-	14.774	19.825
Parcelamento Federal	-	-	19.591	20.977
ICMS parcelamento (a)	-	-	59.767	64.188
ISS	-	-	4.407	4.395
<b>Total</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>223.427</b>	<b>234.365</b>
<b>Total Impostos e contribuições a recolher</b>	<b>2.718</b>	<b>2.763</b>	<b>662.491</b>	<b>830.439</b>

(a) Saldos referentes as controladas Equatorial Pará e Equatorial Alagoas no montante de R\$ 58.275 e R\$ 21.418, respectivamente, em 31 de março de 2021 (R\$ 60.846 e R\$ 23.086, respectivamente, em 31 de dezembro de 2020).

#### Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	31/03/2021	
	Valor	%
<b>Circulante</b>	<b>19.926</b>	<b>25%</b>
2021	8.238	10%
2022	16.684	21%
2023	13.000	16%
2024	6.009	8%
Após 2024	15.836	20%
<b>Não circulante</b>	<b>59.767</b>	<b>75%</b>
<b>Total ICMS parcelamento</b>	<b>79.693</b>	<b>100%</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 18 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

### 18.1 Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	31/03/2021	31/03/2020
<b>Ativos de:</b>		
Prejuízo fiscal	115.847	111.049
Base negativa	47.217	26.529
	<b>163.064</b>	<b>137.578</b>
<b>Diferenças temporárias</b>		
Provisão para contingências	234.007	157.165
Provisão para perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	393.921	200.117
Provisão para participação nos lucros	26.094	17.566
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	2.367.244	1.477.839
Arrendamentos – CPC 06 (R2) /IFRS 16	3.451	-
Provisão atuarial	30.344	12.367
Swap	4.559	-
AIC reversível	38.868	-
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	48.522	-
Contingências e encargos da dívida - Aquisição Equatorial Pará, Alagoas e Piauí	62.354	103.616
Baixa de ativo imobilizado - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	-	28.193
Outras contas a pagar – PLPT- Aquisição Equatorial Pará	-	8.665
Ajuste a Valor Presente – AVP	9.535	-
Valor novo de reposição -VNR	-	1.318
Perdas não técnicas	-	24.357
Outras diferenças temporárias	27.718	660
	<b>3.246.617</b>	<b>2.031.863</b>
<b>Total</b>	<b>3.409.681</b>	<b>2.169.441</b>
<b>Passivos de:</b>		
<b>Diferenças temporárias</b>		
Depreciação acelerada	(611.212)	(615.969)
Provisão para contingências	(23.385)	-
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(327.278)	(227.256)
Swap	(214.705)	(105.039)
Receita de Construção– CPC 47/IFRS 15	(3.705.648)	(2.480.325)
Arrendamento - CPC 06(R2)/IFRS 16	(2.375)	(648)
Ajuste a Valor Presente – AVP	(295.643)	(97.542)
Reavaliação bens da concessão	(41.192)	(46.558)
Provisão atuarial	(12.984)	(3.675)
Provisão para participação nos lucros	(4.341)	-
Art.69 da lei 12.973/2014- Saldo de quota fixa	-	(16.512)
Reversão estimadas em créditos de liquidação duvidosa	(120.196)	-
Diferimento órgão público	-	(9.382)
Intangível- Concessão- Aquisição Equatorial Pará	-	(29.845)
Reversão de provisões	-	(113.386)
Outras	(57.330)	(5.691)
<b>Total</b>	<b>(5.416.289)</b>	<b>(3.751.828)</b>
<b>Total IRPJ e CSLL passivo diferidos</b>	<b>(2.006.608)</b>	<b>(1.582.387)</b>



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 18.2 Movimentação dos tributos diferidos

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

	31/12/2019	Reconheci- mento no resultado	31/03/2020	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	123.694	(12.645)	111.049	111.049	-
Base Negativa de CSLL	26.529	-	26.529	26.529	-
Provisão para contingências	159.494	(2.329)	157.165	157.165	-
Provisão para perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	205.688	(5.571)	200.117	200.117	-
Provisão para participação nos lucros	15.728	1.838	17.566	17.566	-
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	1.276.474	201.365	1.477.839	1.477.839	-
Receita de construção - CPC 47/IFRS 15	(2.102.438)	(377.887)	(2.480.325)	-	(2.480.325)
Arrendamentos – CPC 06 (R02) /IFRS 16	(636)	(12)	(648)	-	(648)
Perdas não técnicas	24.357	-	24.357	24.357	-
Baixa de ativo imobilizado - Aquisição EQTL Pará	28.143	50	28.193	28.193	-
Contingências e encargos da dívida -Aquisição EQTL	107.998	(4.382)	103.616	103.616	-
Outras contas a pagar –PLPT - aquisição Pará	9.150	(485)	8.665	8.665	-
Swap	(11.412)	(93.627)	(105.039)	-	(105.039)
Provisão atuarial	8.692	-	8.692	12.367	(3.675)
Outras	(620)	(1.554)	(5.691)	-	(5.691)
Diferimento Órgão Público	(9.382)	-	(9.382)	-	(9.382)
Art. 69 da Lei 12.973/2014 - Saldo da quota fixa	(16.512)	-	(16.512)	-	(16.512)
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(222.025)	(5.231)	(227.256)	-	(227.256)
Depreciação acelerada	(624.932)	8.963	(615.969)	-	(615.969)
IFRS 15	725	409	1.134	1.134	-
IFRS 16	(494)	1.338	844	844	-
Ajuste a valor presente – AVP	(98.154)	612	(97.542)	-	(97.542)
Intangível - Concessão- Aquisição Equatorial Pará	(29.845)	-	(29.845)	-	(29.845)
Reversão de provisões	(129.044)	15.658	(113.386)	-	(113.386)
Reserva de reavaliação	(48.564)	2.006	(46.558)	-	(46.558)
<b>Total</b>	<b>(1.307.386)</b>	<b>(271.484)</b>	<b>(1.582.387)</b>	<b>2.169.441</b>	<b>(3.751.828)</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 18.3 Conciliação da despesa com imposto de renda e contribuição social

A conciliação da despesa calculada pela aplicação das alíquotas fiscais e da despesa do Imposto de Renda Pessoa Jurídica (IRPJ) e da Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) debitada em resultado, nos períodos findos em 31 de março de 2021 e 2020, está demonstrada conforme a seguir:

Controladora	31/03/2021		31/03/2020	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	353.226	353.226	439.957	439.957
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal	88.307	31.790	109.989	39.596
Adições:				
Equivalência patrimonial	18.003	6.481	10.261	3.694
Outras provisões	725	261	3.611	1.299
Total adições	18.728	6.742	13.872	4.993
Exclusões:				
Equivalência patrimonial	(111.206)	(40.034)	(130.474)	(46.970)
Outras provisões	(31)	(12)	-	-
Total exclusões	(111.237)	(40.046)	(130.474)	(46.970)
Dedutibilidade fiscal (limite legal)	(4.202)	(1.514)	(6.613)	(2.381)
Total de IRPJ e CSLL do período	-	-	-	-

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	31/03/2021		31/03/2020	
	IRPJ	CSLL	IRPJ	CSLL
Lucro contábil antes do IRPJ e CSLL	594.853	594.853	815.344	815.344
Alíquota fiscal	25%	9%	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	148.713	53.537	203.836	73.381
Adições:				
Provisão para contingências	3.794	1.367	(3)	(2)
Provisão para perdas esperadas por redução ao valor recuperável do contas a receber	101.281	36.461	165.407	59.545
Ajuste a valor presente	4.251	1.531	4.330	1.559
Varição SWAP	396	142	1.013	365
Valor novo de Reposição-VNR	9.497	3.419	1.001	360
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	-	-	1.475	531
Provisão para participação nos lucros	3.150	670	3.502	1.260
Multa e penalidades por infrações	780	251	430	155
Arrendamentos – CPC 06 (R2/IFRS 16)	527	190	1.553	559
Diferimento CVA				
Custo de construção – CPC 47/IFRS 15	107.652	38.755	146.489	52.734
Depreciação acelerada	9.250	-	8.963	-
Adição Art. 168 IN 1700/2017 - Contrato de Concessão	47.999	17.279	-	-
Outras provisões	84.617	29.497	66.139	30.555
Total adições (B)	373.194	129.914	400.299	147.621
Exclusões:				
Provisão para contingências	(3.348)	(1.205)	(930)	(335)
Provisão esperada para crédito de liquidação duvidosa -PECLD	(93.158)	(33.537)	(162.751)	(58.590)
Ajuste ao valor presente	(1.865)	(671)	(1.774)	(638)
Receita de construção – CPC 47/IFRS 15	(142.432)	(51.275)	(252.691)	(90.969)
IFRS 15	(34)	(13)	352	127
IFRS 16	(351)	(127)	(1.040)	(374)
Equivalência patrimonial	-	-	(23.584)	(14.166)
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	(205)	(74)	-	-
Valor novo de reposição -VNR	(36.833)	(13.259)	(5.970)	(2.148)
Varição SWAP	(53.555)	(19.280)	(92.065)	(33.143)
Outras provisões	(81.028)	(29.551)	(8.846)	(3.184)
Total exclusões (C)	(412.809)	(148.992)	(549.299)	(203.420)
Compensação prejuízo fiscal e base negativa	(8.889)	(4.120)	(12.773)	(34)
Prejuízo fiscal apurado no período	(5.185)	(1.500)	-	-
Incentivo PAT	(1.355)	-	(527)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	(80)	-	(11)	-
Total compensações (D)	(15.509)	(5.620)	(13.311)	(34)
IRPJ subvenção governamental	(71.089)	-	(29.902)	-
Total outras deduções (E)	(71.089)	-	(29.902)	-
IRPJ e CSLL corrente no resultado do período (A+B+C+D+E)	22.500	28.839	11.623	17.548
IRPJ e CSLL diferido no resultado do período	64.007	26.851	201.870	69.614
Total	64.007	26.851	201.870	69.614
Total de IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	86.507	55.690	213.493	87.162
Alíquota efetiva com ativo fiscal diferido	15%	9%	26%	11%

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 18.4 Composição do PIS e COFINS diferidos

Passivo	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
PIS diferido sobre a receita de construção (a)	177.957	171.119
COFINS diferido sobre a receita de construção (a)	819.199	787.722
Outros impostos diferidos	<u>11.778</u>	<u>26.004</u>
Total tributos diferido passivo	<u><u>1.008.934</u></u>	<u><u>984.845</u></u>

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

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

Em 01 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, encerrada a recuperação judicial da controlada Equatorial Pará. Esta sentença encerra a fase de acompanhamento judicial do cumprimento do plano e retira as restrições legais da recuperação. O plano de recuperação negociado e aprovado pelos credores durante o processo permanece inteiramente válido e exigível, o que significa que as condições especiais para as dívidas que foram pactuadas continuam em vigor. Essas obrigações só se encerram com seu cumprimento integral.

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 19.1 Composição da dívida

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Circulante		
Intragrupos	3.377	3.566
Credores financeiros (a)	<u>23.545</u>	<u>26.708</u>
Total	<u>26.922</u>	30.274
Não circulante		
Intragrupos	83.853	83.853
Credores financeiros (a)	1.131.371	1.111.121
(-) Ajuste a valor presente (b)	<u>(259.286)</u>	<u>(264.368)</u>
Total	<u>955.938</u>	930.606
Total	<u><b>982.860</b></u>	<u>960.880</u>

- (a) Grupo de credores dentre os quais estão: (i) instituições financeiras públicas ou privadas; (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 31 de março de 2021, o saldo é composto por: R\$ 238.867 de empréstimos e financiamentos e R\$ 20.419 de intragrupos (em 31 de dezembro de 2020, o saldo era composto por R\$ 243.571 de empréstimos e financiamentos e R\$ 20.797 de intragrupos).

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

Vencimento	<u>31/03/2021</u>	
	<u>Valor</u>	<u>%</u>
Circulante	<u>26.922</u>	<u>3%</u>
2022	19.375	2%
2023	23.681	2%
2024	27.986	3%
2025	25.834	3%
Após 2025	<u>1.118.348</u>	<u>113%</u>
Subtotal	<u>1.215.224</u>	<u>123%</u>
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	<u>(259.286)</u>	<u>(26%)</u>
Não circulante	<u>955.938</u>	<u>97%</u>
Total	<u><b>982.860</b></u>	<u>100%</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 19.2 Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

	31/12/2020	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Ajuste a valor presente	31/03/2021
Intragrupo	66.620	1.249	-	(1.437)	378	66.810
Credores financeiros	894.260	13.964	26.521	(23.399)	4.704	916.050
Total	960.880	15.213	26.521	(24.836)	5.082	982.860

	31/12/2019	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Ajuste a valor presente	31/12/2020
Intragrupo	62.861	5.228	-	(2.907)	1.438	66.620
Credores financeiros	809.038	49.973	60.349	(43.920)	18.820	894.260
Total	871.899	55.201	60.349	(46.827)	20.258	960.880

## 20 Encargos setoriais

### 20.1 Encargos setoriais CCC – Equatorial Pará

A Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC foi criada pelo Decreto nº 73.102, de 7 de novembro de 1973, tem a finalidade de aglutinar o rateio dos custos relacionados ao consumo de combustíveis para a geração de energia termoelétrica nos sistemas isolados, especialmente na região Norte do país. O objetivo da Lei nº 12.111, de 9 de dezembro de 2009, é reembolsar os custos de geração de energia elétrica nos Sistemas Isolados, incluindo os custos relativos à contratação de energia e de potência associada à geração própria para atendimento ao serviço público de distribuição de energia elétrica, aos encargos do setor elétrico e impostos e, ainda, aos investimentos realizados, que deverá ocorrer através da CCC. Entre os valores reembolsados pela Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC estão os tributos (ICMS, PIS e COFINS) não compensados sobre a compra de combustível e energia elétrica.

A Equatorial Pará detém, em 31 de março de 2021, crédito junto à CCC no montante de R\$ 106.262 (R\$ 105.883 em 31 de dezembro de 2020). Os créditos supracitados estão registrados pelo valor histórico e não constam registros de encargos pelo atraso nos repasses.

Entre os valores reembolsados pela Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC estão os tributos (ICMS, PIS e COFINS) não compensados sobre a compra de combustível e energia elétrica, mas conforme estabelece o §10 e §11 do Art. 36º:

*“Os agentes beneficiários da CCC e da Subconta Carvão Mineral terão direito ao reembolso do custo decorrente dos créditos não compensados de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS, relativo aos gastos mensais com combustíveis e contratos, apurados com base na energia efetivamente gerada e medida no SCD, nos termos e condições definidos nesta Resolução.*

*§ 10. As diferenças mensais de reembolso de créditos de tributos não recuperados de um exercício serão apuradas até o dia 15 de maio do ano seguinte ao de competência, considerando que cada parcela mensal deverá ser atualizada pelo índice do IPCA correspondente.*

*§ 11. A CCEE deverá estabelecer, no Procedimento de Contas Setoriais, os procedimentos próprios para a devolução, à CCC ou ao beneficiário, das diferenças apuradas do aproveitamento de créditos de ICMS e de PIS/PASEP e COFINS do exercício anterior”. (ANEEL REN 801/2017).*

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

A Equatorial Pará registrou um passivo referente a esses impostos a reembolsar. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia efetuou a atualização de R\$ 11.028 referente ao reembolso destes tributos creditados sobre a compra de combustível para geração de energia elétrica nos sistemas isolados. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia apresentava o montante de R\$ 383.269 (R\$ 372.241 em 31 de dezembro de 2020).

Entretanto, a Eletrobrás não definiu procedimento específico para a devolução destes tributos, mesmo notificada pela Equatorial Pará. Logo, em 29 de setembro de 2016 através do Ofício nº 530/2016 - SFF (Superintendência de Fiscalização Econômica e Financeira), a ANEEL deu início ao processo de fiscalização sobre os recursos operacionalizados pela Eletrobras, portanto estes valores aguardam o encerramento desta fiscalização.

Embora a ANEEL não tenha determinado os prazos para o término da fiscalização, a Equatorial Pará estima que o processo de fiscalização será finalizado entre 2021 e 2022 e concluiu que não há expectativa de perda desses valores .

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Não circulante		
Encargos setoriais CCC	<b>383.269</b>	372.241
(-) Aquisição de combustível CCC	<b>(106.262)</b>	(105.883)
Efeito líquido no balanço	<b>277.007</b>	266.358

### 20.2 Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética

<u>Distribuição do recurso</u>	<u>Percentual de distribuição da ROL<sup>i</sup></u>	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Programa de eficientização energética	0,40%	<b>229.614</b>	285.548
Pesquisa e desenvolvimento	0,20%	<b>174.387</b>	196.918
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT	0,20%	<b>4.781</b>	6.279
Ministério de Minas e Energia – MME	0,10%	<b>2.394</b>	3.135
Programa Nacional de Conservação de Energia Elétrica – PROCEL	0,10%	<b>17.475</b>	14.377
Conta de desenvolvimento energética - CDE		<b>92.232</b>	-
Outros		<b>4.585</b>	485
Total pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética		<b>525.468</b>	506.742
Circulante		<b>373.931</b>	286.397
Não circulante		<b>151.537</b>	220.345

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Os saldos apresentados no passivo circulante referem-se aos montantes que serão aplicados nos projetos no exercício seguinte, de acordo com as projeções aprovadas pela Administração. Apresentamos, abaixo, os valores consolidados dos encargos setoriais, em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Circulante	373.931	286.397
Não circulante	<u>428.544</u>	<u>486.703</u>
Total	<u><u>802.475</u></u>	<u><u>773.100</u></u>

### 21 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórias (Consolidado)

A Companhia e suas controladas 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:

	<u>31/03/2021</u>		<u>31/12/2020</u>	
	<u>Provisão</u>	<u>Depósitos judiciais</u>	<u>Provisão</u>	<u>Depósitos judiciais</u>
Cíveis	701.664	112.633	704.700	107.101
Fiscais	251.693	66.872	248.230	64.758
Trabalhistas	250.314	82.432	247.773	81.992
Regulatórias	<u>6.322</u>	<u>-</u>	<u>6.292</u>	<u>-</u>
Total	<u><u>1.209.993</u></u>	<u><u>261.937</u></u>	<u><u>1.206.995</u></u>	<u><u>253.851</u></u>
Circulante	220.139	3.806	215.811	3.567
Não Circulante	<u>989.854</u>	<u>258.131</u>	<u>991.184</u>	<u>250.284</u>



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Movimentação dos processos no período (Consolidado)

	<u>31/12/2020</u>	<u>Adições (1)</u>	<u>Utilização (2)</u>	<u>Reversão de provisão (3)</u>	<u>Atualização (4)</u>	<u>31/03/2021</u>
Cíveis	704.700	15.259	(17.000)	(5.372)	4.077	701.664
Fiscais	248.230	1.925	-	(5)	1.543	251.693
Trabalhistas	247.773	5.424	(1.971)	(3.446)	2.534	250.314
Regulatórias	6.292	-	-	-	30	6.322
<b>Total</b>	<b>1.206.995</b>	<b>22.608</b>	<b>(18.971)</b>	<b>(8.823)</b>	<b>8.184</b>	<b>1.209.993</b>
	<u>31/12/2019</u>	<u>Adições</u>	<u>Utilização</u>	<u>Reversão de provisão</u>	<u>Atualização</u>	<u>31/12/2020</u>
Cíveis	755.197	76.669	(79.560)	(52.628)	5.022	704.700
Fiscais	236.299	8.542	(1)	(753)	4.143	248.230
Trabalhistas	294.629	20.489	(11.866)	(44.900)	(10.579)	247.773
Regulatórias	6.122	-	-	-	170	6.292
<b>Total</b>	<b>1.292.247</b>	<b>105.700</b>	<b>(91.427)</b>	<b>(98.281)</b>	<b>(1.244)</b>	<b>1.206.995</b>

(1) Contingências provisionadas no período;

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

(3) Reversões realizadas no período; e

(4) Atualizações monetárias

#### Cíveis

A Companhia e suas controladas figuram como réis em 41.970 processos cíveis em 31 de março de 2021 (41.207 processos em 31 de dezembro de 2020), sendo que 15.522 tramitam em Juizados Especiais (15.197 processos em 31 de dezembro de 2020), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 31 de março de 2021 é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhia e das controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 697.738 (R\$ 691.799 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foram constituídas provisões.

<b>Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Falha no fornecimento	79.888	90.974
Incorporação de rede	-	1.463
Ressarcimento de obra	6.753	8.168
Morte por eletroplessão	84.216	87.571
Cobrança indevida	171.392	73.163
Reajuste contratual	-	6.911
Fraude questionada	40.658	40.391
Cobrança	15	98.991
Corte indevido	10.566	10.729
Acidente com terceiros	36.033	33.825
Falha no atendimento	10.983	10.386
Quebra de contrato	120.373	115.196
SPC/SERASA	2.461	2.500
Incêndio	3.757	3.747
Portaria do DNAEE	1.955	3.362
Regulatório	88.096	88.095
Outras	44.518	29.228
<b>Total</b>	<b>701.664</b>	<b>704.700</b>
<b>Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Falha no fornecimento	57.608	56.773
Morte por eletroplessão	17.519	17.168
Adequação de Rede	30.000	30.000
Acidente com terceiros	6.308	6.279
Licitação	2.605	2.609
Quebra de contrato	250.487	249.257
Recadastramento iluminação pública	9.062	8.954
Incêndio	27.927	27.922
Portaria do DNAEE	12.330	12.330
Cobrança indevida	128.559	128.332
Fraude questionada	11.858	11.847
Corte indevido	2.179	2.894
Falha no atendimento	2.045	2.024
Regulatório	117.822	117.667
Outras	21.429	17.743
<b>Total</b>	<b>697.738</b>	<b>691.799</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Fiscais

A Companhia e suas controladas figuram como réis em 650 processos fiscais em 31 de março de 2021 (627 processos em 31 de dezembro de 2020) representado pelo montante de R\$ 251.693 (R\$ 248.230 em 31 de dezembro de 2020).

Além dos processos provisionados conforme demonstrado anteriormente, existem outras contingências fiscais cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhias e das suas controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 211.287 (R\$ 211.283 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foram constituídas provisões.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	31/03/2021	31/12/2020
ISS	572	541
ICMS	37.465	35.897
Débito tributário	1.825	1.754
PIS/COFINS	62.514	60.655
Planos econômicos	146.745	146.745
Outras	2.572	2.638
Total	<u>251.693</u>	<u>248.230</u>

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	31/03/2021	31/12/2020
PIS/COFINS	7.207	7.212
ISS	2.387	2.720
ICMS	177.046	177.022
ICMS, PIS e COFINS	1.424	1.424
ICMS, TUSD e TUST	350	350
CSLL, PIS e COFINS	377	377
Multa por infração	7.785	7.783
Outras	14.711	14.395
Total	<u>211.287</u>	<u>211.283</u>

#### Trabalhistas

Atualmente, o passivo trabalhista, em 31 de março de 2021, da Companhia e das suas controladas é composto por 4.634 processos (4.010 processos em 31 de dezembro de 2020), representado pelos montantes R\$ 250.314 (R\$ 247.773 em 31 de dezembro de 2020) por ex-empregados contra a Companhia e suas controladas, com pedidos que variam entre horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reequadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, estabilidade CIPA, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências trabalhistas cuja possibilidade de perda é avaliada pela Administração, com base na avaliação a Gerência Jurídica da Companhias e das suas controladas e seus assessores legais externos, como possível, no montante de R\$ 110.736 (R\$ 90.999 em 31 de dezembro de 2020) para as quais não foram constituídas provisões.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Contingências trabalhistas (prognóstico provável de perda)	31/03/2021	31/12/2020
Hora extra	19.772	20.021
Implantação do plano de cargos, carreira e salários	11.299	10.755
Responsabilidade subsidiária	12.245	12.612
Acidente de trabalho	16.486	16.233
Doença ocupacional/profissional	3.046	2.920
Gratificação	1.244	1.222
Reintegração no emprego	7.877	5.658
Auxílio alimentação	98.800	97.482
Penosidade	149	82
Concurso público	3.810	3.893
FGTS	16.240	17.856
Plano de saúde	1.616	1.564
Desligamento voluntário	4.364	4.047
Verbas rescisórias	15.441	15.041
Seguro de vida	750	791
Periculosidade	6.051	6.033
Danos morais	5.229	5.186
Equiparação salarial	789	861
PDI - Programa de Demissão Incentivada	3.991	3.962
Outras	21.115	21.554
<b>Total</b>	<b>250.314</b>	<b>247.773</b>
<b>Contingências trabalhistas (prognóstico possível de perda)</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
Diferença Plano Bresser	9.600	8.800
Hora extra	12.370	6.600
Responsabilidade subsidiária	45.476	43.253
Acidente de trabalho	5.551	4.971
Doença ocupacional/profissional	1.232	1.155
Reintegração no emprego	7.358	1.860
Auxílio alimentação	649	669
FGTS	355	355
Equiparação salarial	4.971	4.761
Verbas rescisórias	2.269	1.836
Gratificação	1.356	1.356
Justa causa	881	881
Danos morais	4.637	4.617
Outras	13.673	9.885
<b>Total</b>	<b>110.378</b>	<b>90.999</b>

### Regulatórias

Em 31 de março de 2021, os valores de R\$ 6.322 (R\$ 6.292 em 31 de dezembro de 2020) correspondem às prováveis penalidades a serem aplicadas contra a controlada Equatorial Maranhão, referente a Termos de Notificação e Auto de Infração da ANEEL, bem como penalidade de Medição de fronteira na CCEE.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(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 e Equatorial Pará em fevereiro de 2020, e das controladas diretas Equatorial Piauí em outubro de 2018 e Equatorial Alagoas em julho de 2019.

##### Equatorial Maranhão

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2018 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 756.499; (ii) passivo de R\$ 580.587 relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 77.177 como dedução da receita bruta referente ao PIS/COFINS; e (iv) R\$ 98.685 como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 4.589.

Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) ativo de R\$ 1.630 (R\$ 14.058 em 31 de dezembro de 2020); (ii) passivo de R\$ 1.630 (R\$ 15.701 em 31 de dezembro de 2020) relativo ao ressarcimento a seus consumidores; (iii) R\$ 0 (R\$ 4.758 em 31 de dezembro de 2020) como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS; e (iv) R\$ 0 (R\$ 3.114 em 31 de dezembro de 2020) como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 0 (R\$ 145 em 31 de dezembro de 2020).

Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R\$ 90.686 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

##### Equatorial Pará

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de março de 2020 a controlada da Companhia constituiu: (i) ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R\$ 935.138 e (ii) passivo de R\$ 935.138 relativo ao ressarcimento a seus consumidores. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) ativo de R\$ 15.938 e (ii) passivo de R\$ 15.938. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R\$ 81.175 com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

##### Equatorial Piauí

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2018, a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS no montante de R\$ 435.231, um passivo de R\$ 418.741 relativo ao ressarcimento a seus consumidores, o montante de R\$ 8.227 como dedução da receita bruta referente a PIS/COFINS, e R\$ 8.263 como receita financeira, onde incidiu PIS/COFINS de R\$ 384. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia realizou um complemento neste lançamento, referente a atualização da taxa SELIC, constituindo um ativo de R\$ 7.475 (R\$ 8.855 em 31 de dezembro de 2020), passivo de R\$ 7.335 (R\$ 8.716 em 31 de dezembro de 2020) relativo ao ressarcimento a seus consumidores, e R\$ 0 (R\$ 140 em 31 de dezembro de 2020) como receita financeira, onde também incidiu PIS/COFINS de R\$ 0 (R\$ 6 em 31 de dezembro de 2020).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Em 31 de março de 2021, a controlada compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R\$ 35.682 (R\$ 70.425 em 31 de dezembro de 2020) com os tributos federais imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

### Equatorial Alagoas

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de dezembro de 2019 a controlada da Companhia constituiu: ativo referente a PIS/COFINS relativo ao ressarcimento a seus consumidores ambos no montante de R\$ 290.234. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia efetuou a atualização do valor, à pela taxa SELIC, constituindo um ativo e passivo de R\$ 514. Em 31 de março de 2021, a controlada da Companhia compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R\$ 123.227 (R\$ 98.309 em 31 de dezembro de 2020) com os tributos federais de imposto de renda, contribuição social, PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

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

	31/03/2021				
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	Consolidado
<b>Ativo</b>					
Circulante	304.113	373.122	169.002	78.213	924.450
Não Circulante	158.189	286.708	143.550	-	588.447
PIS e COFINS a recuperar	462.302	659.830	312.552	78.213	1.512.897
<b>Passivo</b>					
Não Circulante	620.923	951.077	455.426	299.750	2.327.176
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	620.923	951.077	455.426	299.750	2.327.176

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/12/2020				Consolidado
	Equatorial Maranhão	Equatorial Pará	Equatorial Piauí	Equatorial Alagoas	
<b>Ativo</b>					
Circulante	326.525	348.334	211.526	200.926	1.087.311
Não Circulante	224.833	390.146	189.435	-	804.414
PIS e COFINS a recuperar	551.358	738.480	400.961	200.926	1.891.725
<b>Passivo</b>					
Circulante	-	-	-	-	-
Não Circulante	619.293	948.552	454.311	299.236	2.321.392
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	619.293	948.552	454.311	299.236	2.321.392
<b>Resultado</b>					
<b>(-) Deduções da receita</b>					
PIS/COFINS consumidores a restituir	(4.758)	-	-	-	(4.758)
<b>(+) Receita financeira</b>					
PIS/COFINS consumidores a restituir	3.114	-	140	-	3.254
(-) PIS/COFINS sobre a receita financeira	(145)	-	(6)	-	(151)
<b>Efeito líquido no resultado antes do imposto de renda e da contribuição social</b>	(1.789)	-	134	-	(1.655)

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

	31/03/2021	
	Valor	%
Circulante (a)	924.450	61%
2022	581.603	38%
2023	6.844	1%
Não circulante	588.447	39%
Total	1.512.897	100%

- (a) Em 31 de março de 2021, as controladas da Companhia possuem habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R\$ 924.450 (Equatorial Maranhão R\$ 304.113, Equatorial Pará R\$ 373.122, Equatorial Piauí R\$ 169.002 e Equatorial Alagoas R\$ 78.213) será realizado mediante compensação dos seguintes tributos federais até o próximo exercício: imposto de renda e contribuição social, PIS e COFINS e retenções federais.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 23 Patrimônio líquido

### 23.1 Capital social

O capital social em 31 de março de 2021 é de R\$ 3.489.736 (R\$ 3.489.736 em 31 de dezembro de 2020), o capital autorizado é de 1.500.000.000 de ações e sua composição por classe de ações, sem valor nominal, e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	ON	%
Squadra Investimentos	99.380.285	9,84%
Opportunity	97.634.195	9,66%
BlackRock	57.299.125	5,67%
Schroder	50.878.433	5,03%
CPPIB	50.539.100	5,00%
Demais minoritários	654.779.947	64,80%
Total	<b>1.010.511.085</b>	<b>100%</b>

### 23.2 Reservas de capital

Esta reserva é constituída pelas opções outorgadas reconhecidas, por meio da deliberação CVM nº 562, de 17 de dezembro de 2008, que aprovou o CPC 10 (R1)/IFRS 2 - Pagamento Baseado em Ações, bem como pela mudança na participação relativa da controladora sobre uma controlada que não resultam em perda de controle, conforme determina o CPC 36 Demonstrações Consolidadas. Em 31 de março de 2021, o saldo desta reserva era R\$ 125.503 (R\$ 118.307 em 31 de dezembro de 2020).

### 23.3 Reservas de lucros

#### 23.3.1 Reserva legal

Constituída à base de 5% do lucro líquido antes das participações e da reversão dos juros sobre o capital próprio, conforme determina a legislação societária, definido pelo Conselho de Administração, e limitada a 20% do capital social. Em 31 de março de 2021, o saldo desta reserva era R\$ 148.754 (R\$148.754 em 31 de dezembro de 2020).

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

#### 23.3.2 Reserva para investimento e expansão

Essa reserva estatutária destina-se a registrar parcela do lucro líquido do exercício destinada a operações de investimento e expansão da Companhia na aquisição de participação no capital social de outras sociedades, consórcios e empreendimentos que atuem no setor de energia elétrica. Em 31 de março de 2021, o saldo desta reserva era R\$ 5.605.846 (R\$ 5.605.846 em 31 de dezembro de 2020).



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 23.3.3 Reserva de lucros a realizar

Essa reserva é constituída por meio da destinação de uma parcela dos lucros do exercício decorrente, por exemplo, da adoção inicial do CPC 47/IFRS 15 - Receita de Contrato com Cliente. O objetivo de constituí-la é não distribuir dividendos sobre a parcela de lucros ainda não realizada financeiramente pela Companhia. Em 31 de março de 2021, o saldo era R\$ 1.224.792 (R\$1.224.792 em 31 de dezembro de 2020).

#### 23.3.4 Reserva de distribuição de dividendos adicionais

Esta reserva destina-se a registrar a parcela dos dividendos que excede ao previsto legal ou estatutariamente, até a deliberação definitiva pelos sócios em assembleia. Em 31 de março de 2021, o saldo era R\$ 159.532 (R\$ 159.532 em 31 de dezembro de 2020).

#### 23.4 Ajuste de avaliação patrimonial

Ajustes de avaliação patrimonial incluem:

Parcela efetiva da variação líquida acumulada do valor justo dos instrumentos de *hedge* utilizados em *hedge* de fluxo de caixa até o reconhecimento dos fluxos de caixa que foram protegidos (ver nota explicativa nº 30.4). Em 31 de março de 2021, o saldo de *hedge* de fluxo de caixa era (R\$ 52.453) ((R\$ 9.468) em 31 de dezembro de 2020);

Parcela efetiva de variação líquida acumulada dos efeitos os planos de benefícios pós-emprego (ver nota explicativa nº 29). Em 31 de março de 2021, o saldo de atuarial era (R\$ 169.806) ((R\$ 169.806) em 31 de dezembro de 2020); e

Parcela efetiva de transações entre acionistas no montante de (R\$ 73.569) ((R\$ 73.569) em dezembro de 2020).

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

#### 23.5 Ações em tesouraria

Ações em tesouraria compreendem o custo das ações da Companhia detidas pela Companhia. Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada e limitada à quantidade de 50.110.056 ações ordinárias, com duração máxima de 18 meses, contados a partir de 07 de dezembro de 2020 a 07 de junho de 2022. Em 31 de março de 2021, a Companhia detinha 28.421.100 ações ordinárias em tesouraria no montante de R\$ 632.005 (R\$31.734 em 31 de dezembro de 2020).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 23.6 Lucro por ação

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

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>
Numerador		
Lucro líquido do período	353.226	439.957
Denominador		
1. Média ponderada de ações no cálculo do LPA básico	982.270	1.010.186
2. Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído (a)	<u>982.270</u>	<u>1.010.511</u>
Lucro do período básico por lote de mil ações - R\$	0,35960	0,43552
Lucro do período diluído por lote de mil ações - R\$	<u>0,35960</u>	<u>0,43538</u>
	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de opção disponível	21.125	21.125
4. Quantidade de ações exercidas	21.125	20.800
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	<u>1</u>	<u>1</u>
Efeito diluidor diluído ((3/6)-(3-4))	<u>-</u>	<u>325</u>
	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>
(i) Fator de diluição (a)		
3. Quantidade de Ações <i>Stock Options</i> (5º Plano)	15.628	2.120
5. Anos exercíveis	4	4
6. Exercíveis atual	<u>1</u>	<u>1</u>
Efeito diluidor do 5º Plano ((3/6)-(3))	<u>-</u>	<u>-</u>
Média ponderada de ações no cálculo do LPA diluído	<u>982.270</u>	<u>1.010.511</u>

(a) Decorre do Plano de Opções de Compra de Ações (vide nota explicativa nº23.7.1)

#### 23.7 Planos de opção de compra de ações

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 23.7.1 Quinto Plano de Opção de Compra de Ações

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

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

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

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

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

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

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

#### 1° Outorga

	31/03/2021	31/12/2020
Valor justo na data de outorga	6,78	6,78
Data da outorga: 17/12/2019		
Quantidade outorgada	1.147.500	1.147.500
Preço da ação na data de outorga	22,08	22,08
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	20,10	20,10
Volatilidade esperada (média ponderada)	22,96%	22,96%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40	6,40%

#### 2° Outorga

	31/03/2021	31/12/2020
Valor justo na data de outorga	6,83	6,83
Data da outorga: 14/12/2020		
Quantidade outorgada	30.000	30.000
Preço da ação na data de outorga	22,50	22,50
Valor justo ponderado do <i>vesting period</i>	21,43	21,43
Volatilidade esperada (média ponderada)	29,05%	29,05%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	4,25	4,25
Taxa de juros livre de risco (média baseada em títulos públicos)	6,40%	6,40%

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

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

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

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

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

**c. Forma de determinação da volatilidade esperada**

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

**Companhia:**

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>	<b>31/12/2020</b>
Existentes em 1º de janeiro	1.177.500	21,43	1.242.500	20,10
Canceladas durante o exercício/período	-	-	(95.000)	(20,42)
Outorgadas durante o exercício/período	-	-	30.000	21,43
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>1.177.500</b>	<b>21,43</b>	<b>1.177.500</b>	<b>21,43</b>

A despesa reconhecida na Companhia no período findo em 31 de março de 2021 foi de R\$ 552 (R\$ 3.960 em 31 de dezembro de 2020) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Companhia e suas controladas:

	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do período	Número de opções	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em opções</i>	31/03/2021	31/03/2021	31/12/2020	31/12/2020
Existentes em 1º de janeiro	15.627.500	21,43	17.947.500	20,10
Canceladas durante o exercício/período	-	-	(2.555.000)	20,42
Outorgadas durante o exercício/período	-	-	235.000	21,43
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>15.627.500</b>	<b>21,43</b>	<b>15.627.500</b>	<b>21,43</b>

A despesa reconhecida na Companhia e suas controladas no período findo em 31 de março de 2021 foi de R\$ 7.196 (R\$ 53.088 em 31 de dezembro de 2020) e refere-se ao valor justo reconhecido durante o *vesting period* que é avaliado em cada data base.

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

#### 23.7.3 Plano de outorga de “Phantom Shares”

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

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

Os recursos a serem entregues pela Companhia aos participantes do Programa serão do caixa das Companhias.

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### b. Forma de cálculo da despesa do programa

O valor da ação foi calculado pelo preço dos 60 pregões anteriores ao término do exercício social de 2020, ponderado pelo volume negociado.

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

#### Companhia:

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/03/2021</b>	31/12/2020	31/12/2020
Existentes em 1º de janeiro	382.500	21,47	-	-
Outorgadas durante o exercício/período	-	-	382.500	21,47
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>382.500</b>	<b>22,09</b>	382.500	21,47

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia no período findo em 31 de março de 2021 foi de R\$ 731 (R\$ 1.588 em 31 de dezembro de 2020).

#### Companhia e suas controladas

	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício	Número de ações	Valor justo ponderado do preço do exercício
<i>Em ações</i>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/03/2021</b>	31/12/2020	31/12/2020
Existentes em 1º de janeiro	1.797.500	21,47	-	-
Outorgadas durante o exercício/período	-	-	1.797.500	21,47
<b>Existentes ao fim do período/exercício</b>	<b>1.797.500</b>	<b>22,09</b>	1.797.500	21,47

A despesa reconhecida para o plano de “Phantom shares” na Companhia e suas controladas no período findo em 31 de março de 2021 foi de R\$ 5.165 (R\$ 12.468 em 31 de dezembro de 2020).

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

Ressalta-se que este plano é classificado como instrumento financeiro passivo liquidável em caixa. Na prática não estão relacionados à volatilidade das ações da Companhia (EQTL3).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 24 Receita operacional líquida (Consolidado)

A conciliação da receita bruta para a receita operacional líquida esc.tá conforme a seguir demonstrada:

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/03/2020</u>
<b>Distribuição</b>		
Receita de distribuição	3.635.191	3.639.295
Remuneração financeira WACC (a)	178.320	147.745
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	427.574	(23.230)
Subvenção CDE – outros	128.953	114.232
Fornecimento de energia elétrica	<u>4.370.038</u>	<u>3.878.042</u>
Suprimento de energia elétrica (c)	33.384	78.321
Receita pela disponibilidade - uso da rede (d)	140.172	109.519
Receita de construção	457.508	396.041
Atualização do ativo financeiro (e)	110.161	20.261
Outras receitas	50.585	47.875
	<u>791.810</u>	<u>652.017</u>
<b>Subtotal Distribuição</b>	<u>5.161.848</u>	<u>4.530.059</u>
<b>Transmissão</b>		
Receita de construção e melhoria de infraestrutura (f)	308.021	837.777
Receita de operação e manutenção (g)	5.566	5.266
Ativo de contrato - Perdas de realização (h)	(311.211)	(41.193)
Outras receitas	9.135	3.330
Subtotal	<u>11.511</u>	<u>805.180</u>
Remuneração dos ativos da concessão (i)	353.804	242.602
PIS/COFINS diferidos	(29.097)	(21.140)
Subtotal	<u>324.707</u>	<u>221.462</u>
<b>Subtotal Transmissão</b>	<u>336.218</u>	<u>1.026.642</u>
<b>Outros</b>		
Outras receitas (j)	36.887	96.085
<b>Subtotal Outros</b>	<u>36.887</u>	<u>96.085</u>
<b>Receita operacional bruta</b>	<u>5.534.953</u>	<u>5.652.786</u>
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	(839.587)	(822.683)
PIS e COFINS	(354.832)	(396.370)
PIS e COFINS diferido – Transmissoras	(3.333)	(74.235)
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	(6.631)
Encargos do consumidor	(39.786)	(32.386)
ISS	(2.066)	(3.507)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (k)	(127.726)	(90.509)
Penalidades DIC/FIC e outras	(26.062)	(17.939)
Outros	(1.391)	(2.024)
<b>Deduções da receita operacional</b>	<u>(1.394.783)</u>	<u>(1.446.284)</u>
<b>Receita operacional líquida</b>	<u>4.140.170</u>	<u>4.206.502</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- (a) O índice de atualização da remuneração financeira (IPCA), apresentou variação positiva no período comparativo, saindo de 0.07% em março de 2020 para 0,93% em março de 2021;
- (b) A variação deve-se aos seguintes principais fatores: (i) despesa com a liquidação CCEE (encargo do serviço de Sistema e exposição financeira) em 2021 foi superior quando comparado com o mesmo período de 2020, gerando uma receita maior na CVA de energia em 2021, o que não ocorreu em 2020; (ii) reconhecimento de exposição financeira e sobrecontratação (exposição involuntária); (iii) efeitos na contratação por disponibilidade e os efeitos do risco hidrológico no Ambiente de Contratação Regulada – ACR em conformidade com a Lei nº 13.203/2015 e previsão no Proret submódulo 4.4 (demais componentes financeiros); (iv) efeito das amortizações dos recursos tarifários da Conta-Covid e Bandeira Tarifária (repasso CCBRT e repasse da bandeira sobre renda não faturada). A combinação destes itens foram responsáveis pela variação em valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros;
- (c) A receita de suprimento de energia elétrica foi menor em comparação com o período anterior, devido a redução do montante contratual vendido. No primeiro trimestre de 2020 a Equatorial Maranhão liquidou 108.330 MWh no mercado spot, e no primeiro trimestre de 2021 foi liquidado apenas 63.876 MWh, a Equatorial Pará liquidou 102.914 no mercado spot, e no primeiro trimestre de 2021 foi liquidado apenas 77.549 MWh, a Equatorial Piauí liquidou 65.510 MWh no mercado Spot em comparação com a liquidação de 272.306 MWh no mesmo período anterior;
- (d) As controladas distribuidoras de energia elétrica, diretas e indiretas, 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 entre os períodos está relacionada ao aumento da migração do número de clientes do ambiente cativo para o ambiente livre;
- (e) O considerável número de obras encerradas impactaram o saldo a ser transferido/ bifurcado para o ativo financeiro e sua consequente atualização cujo índice de inflação adotado (IPCA) acumulou variação positiva no período comparativo;
- (f) A redução é devido à entrada em operação das SPE 01, SPE 02, SPE 04, SPE 07 e SPE 08;
- (g) Receita de operação e manutenção refere-se à entrada em operação das transmissoras, que tem como finalidade a não interrupção da disponibilidade das instalações, custeando os serviços de operação e manutenção das instalações de transmissão de energia elétrica;
- (h) São as variações positivas ou negativas na receita de construção e/ou receita de operação, entre a base orçada versus a base real. Em 31 de março de 2021, as Controladas revisaram o seu orçamento de construção e incluiu gastos adicionais para a construção do empreendimento que não estavam previstos em seu orçamento inicial;
- (i) Remuneração financeira proveniente da atualização do ativo de contrato, que teve variação superior ao período anterior devido ao aumento do ativo de contrato;
- (j) O montante de R\$ 38.072 e R\$ 689 refere-se a receita de comercialização de energia elétrica das controladas Solenergias Comercializadora de Energia S.A. e Hélios Energia Comercializadoras e Serviços LTDA decorrente de transações de compra e venda de energia no Mercado Livre de Energia; e
- (k) A variação na Conta de Desenvolvimento Energético - CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) deve-se a vigência das Resoluções nº 2.814 de 01º de dezembro de 2020 e nº 2.833 de 02 de fevereiro de 2021, as quais estabeleceram as quotas a serem pagas nesse primeiro trimestre de 2021.



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 24.1 Margem das obrigações de performance (Consolidado)

	31/03/2021			31/03/2020		
	SPE's	INTESA	Consolidado	SPE's	INTESA	Consolidado
<b>Construção e melhoria de infra estrutura</b>						
Receita, líquida de tributos diferidos	273.870	5.659	279.529	679.429	80.854	760.283
Custo	(176.950)	(2.776)	(179.726)	(467.993)	(32.839)	(500.832)
Margem (R\$)	96.920	2.883	99.803	211.436	48.015	259.451
Margem percebida (%)	35,39%	50,95%	-	31,12%	59,38%	-
Margem orçada no início do contrato (%)	35,24%	45,91%	-	34,24%	45,91%	-
<b>Operação e manutenção (*)</b>						
Receita, líquida de tributos diferidos	2.467	2.584	5.051	714	4.065	4.779
Custo	(2.067)	(2.566)	(4.633)	(391)	(3.855)	(4.246)
Margem (R\$)	400	18	418	323	210	533
Margem percebida (%)	16,21%	0,70%	-	45,24%	5,17%	-
Margem orçada no início do contrato (%) (**)	23,96%	45,91%	-	28,41%	45,91%	-

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

(\*\*) Média ponderada da margem orçada no início do contrato das SPEs que estão em operação (SPE 01, SPE 02 e SPE 08). As demais companhias que não estão em operação (SPE 04, SPE 05 e SPE 07) ainda possuem custos de obra a serem capitalizados, e por isso não apresentam receita e custo de O&M.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

### 25 Custos do serviço e despesas operacionais (Consolidado)

	31/03/2021				Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	
Pessoal	(51.377)	(13.524)	(98.444)	-	(163.345)
Material	(11.914)	(1.102)	(2.153)	-	(15.169)
Serviços de terceiros	(113.814)	(30.881)	(106.285)	-	(250.980)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.792.164)	-	-	-	(1.792.164)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(141.971)	-	-	-	(141.971)
Custo de construção (b)	(637.235)	-	-	-	(637.235)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	(69.365)	(69.365)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(14.566)	-	(14.566)
Amortização	(139.191)	-	(52.987)	-	(192.178)
Subvenção CCC	(20.960)	-	-	-	(20.960)
Outros	(4.379)	174	(455)	-	(4.660)
	<b>(2.913.005)</b>	<b>(45.333)</b>	<b>(274.890)</b>	<b>(69.365)</b>	<b>(3.302.593)</b>

	31/03/2020				Total
	Custo do serviço de energia elétrica	Despesas com vendas	Despesas administrativas	Perdas por redução ao valor recuperável	
Pessoal	(57.855)	(20.349)	(73.158)	-	(151.362)
Material	(6.021)	(1.065)	(1.233)	-	(8.319)
Serviços de terceiros	(76.906)	(54.578)	(62.698)	-	(194.182)
Energia elétrica comprada para revenda (a)	(1.396.040)	-	-	-	(1.396.040)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(276.385)	-	-	-	(276.385)
Custo de construção (b)	(896.873)	-	-	-	(896.873)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	(79.086)	(79.086)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(46)	-	(46)
Amortização	(136.168)	-	(23.866)	-	(160.034)
Subvenção CCC	(33.958)	-	-	-	(33.958)
Outros	(7.767)	(1.078)	1.802	-	(7.043)
	<b>(2.887.973)</b>	<b>(77.070)</b>	<b>(159.199)</b>	<b>(79.086)</b>	<b>(3.203.328)</b>

(a) Vide detalhe da abertura dos custos da energia elétrica comprada para revenda, conforme nota explicativa nº 26; e

(b) A redução é devido à entrada em operação das controladas indiretas da Companhia SPE 01, SPE 02, SPE 04, SPE 07 e SPE 08, além da evolução das obras nas demais transmissoras.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 26 Energia elétrica comprada para revenda (Consolidado)

	GWh (*)		R\$	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Energia de leilão (a)	5.180	5.174	(1.036.411)	(952.607)
Contratos Eletronuclear	198	194	(43.185)	(57.299)
Contratos cotas de garantias	1.434	1.519	(174.719)	(173.668)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva (b)	-	-	(266.604)	4.348
Energia bilateral	55	56	-	-
Energia de curto prazo - CCEE (c)	-	-	(105.035)	(264.139)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	104	105	(46.049)	(35.801)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo (d)	-	-	197.996	160.715
Outros custos	-	-	(33.789)	(77.589)
<b>Subtotal</b>	<b>6.971</b>	<b>7.048</b>	<b>(1.507.796)</b>	<b>(1.396.040)</b>
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (e)	-	-	(426.339)	(276.385)
<b>Total</b>	<b>6.971</b>	<b>7.048</b>	<b>(1.934.135)</b>	<b>(1.672.425)</b>

(\*) não revisado

- (a) A variação refere-se aos custos com contratos de compra de energia, incluindo os de eletronuclear e cotas de garantia física no ambiente regulado, que tiveram um aumento na despesa em relação ao mesmo período do ano anterior, isso decorre de maiores preços médio de pagamentos em 2021 oriundo de maior despesa com os despachos térmicos;
- (b) O crescimento elevado associado as despesas do ESS deve-se ao acionamento das térmicas fora da ordem de mérito, ocasionando pagamentos elevados associado a este encargo;
- (c) As controladas da Companhia apresentaram redução nos custos de energia de curto prazo, em relação ao período anterior, devido à redução do montante contratado vendido em 2021;
- (d) Saldo decorre do diferimento do crédito do PIS/COFINS sobre a CVA realizado pela companhia (regime caixa); e
- (e) Contemplam os custos com encargos de uso e conexão do sistema de transmissão, os quais possuem tarifas ajustadas pela resolução Receita Anual Permitida – RAP, portanto, em cada ano há sempre o efeito de duas resoluções. Os custos ocorridos nos primeiros meses de 2021 foram maiores que 2020 em decorrência das tarifas aprovadas na resolução RAP de nº 2.726 de 14 de julho de 2020, com vigência até junho de 2021 relacionadas à Rede Básica e Conexão, assim como o aumento da contratação do MUST (Montante de Uso do Sistema de Transmissão).

#### 27 Outras despesas operacionais líquidas

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Perdas na alienação e desativação de bens e direitos	-	-	(22.096)	(10.395)
Indenização por danos a terceiros	-	-	(1.700)	(1.508)
Outras despesas e receitas operacionais	(55)	(14)	523	(2.040)
<b>Total outras despesas operacionais líquidas</b>	<b>(55)</b>	<b>(14)</b>	<b>(23.273)</b>	<b>(13.943)</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 28 Resultado financeiro

	Controladora		Consolidado	
	31/03/2021	31/03/2020	31/03/2021	31/03/2020
Receitas financeiras				
Rendas financeiras	<b>2.103</b>	12.403	<b>32.140</b>	52.752
Valores a receber/devolver parcela A	-	-	<b>27.298</b>	27.375
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	-	-	<b>212.641</b>	364.205
Acréscimo moratório de energia vendida (b)	-	-	<b>134.013</b>	77.692
Receita financeira de AVP	-	-	<b>7.339</b>	7.096
PIS/COFINS sobre receita financeira	<b>(92)</b>	(573)	<b>(9.518)</b>	(12.209)
Outras receitas financeiras	-	-	<b>4.206</b>	26.838
<b>Total de receitas financeiras</b>	<b>2.011</b>	11.830	<b>408.119</b>	543.749
Despesas financeiras				
Encargos da dívida	<b>(2.842)</b>	(21.158)	<b>(199.742)</b>	(201.482)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (a)	-	-	<b>(1.223)</b>	(4.711)
Valores a receber/devolver parcela A	-	-	<b>(27.465)</b>	(8.424)
Variação monetária e cambial da dívida (c)	<b>(5.902)</b>	(1.294)	<b>(330.456)</b>	(412.883)
Despesa financeira de AVP	-	-	<b>(16.269)</b>	(16.427)
Atualização de eficiência e contingências	-	-	<b>(16.316)</b>	(7.547)
Descontos concedidos	-	-	<b>(10.969)</b>	(5.633)
Outras despesas financeiras	<b>(815)</b>	(5.230)	<b>(36.340)</b>	(39.935)
<b>Total de despesas financeiras</b>	<b>(9.559)</b>	(27.682)	<b>(638.780)</b>	(697.042)
<b>Resultado financeiro líquido</b>	<b>(7.548)</b>	(15.852)	<b>(230.661)</b>	(153.293)

- (a) Referem-se, principalmente, à contratação de operações de SWAP, que trocam Dólar+spread por CDI+spread, onde a principal variação refere-se ao câmbio sobre essas operações. No período findo de 31 de março de 2021 o principal efeito refere-se à variação cambial, gerando receita em 2021 com crescimento do dólar em 9,63%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,69 em 31 de março de 2021, contra uma receita maior em 2020 com o aumento do dólar em 29%, saindo de R\$ 4,03 em 31 de dezembro de 2019 para R\$ 5,19 em 31 de março de 2020;
- (b) O aumento é devido ao pagamento em atraso das faturas de energia pelos consumidores das controladas distribuidoras de energia elétrica, ocasionado principalmente pela Pandemia da COVID-19; e
- (c) Em 31 de março de 2021, a redução deu-se principalmente em função da variação cambial, que gerou despesa em 2021 com crescimento do dólar de 9,63%, saindo de R\$ 5,19 em 31 de dezembro de 2020 para R\$ 5,69 em 31 de março de 2021, contra uma despesa superior em 2020 com o aumento do dólar em 29%, saindo de R\$ 4,03 em 31 de dezembro de 2019 para R\$ 5,19 em 31 de março de 2020. A redução foi parcialmente absorvida pela alta expressiva do IPCA indexador que com 34% de participação na dívida da Equatorial Pará, 56,4% de participação na dívida da Equatorial Maranhão, 82% de participação na dívida da Equatorial Alagoas e xx de participação na dívida da Equatorial Piauí.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 29 Benefício pós-emprego (Consolidado)

### 29.1 Características do plano de aposentadoria

#### (i) Plano Equatorial BD (Equatorial Maranhão)

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

- Aposentadoria por Invalidez: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o Salário Real de Benefício (SRB) e a aposentadoria por invalidez da Previdência Social.
- Aposentadoria por Idade: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por idade da Previdência Social.
- Aposentadoria por Tempo de Contribuição: O benefício a ser concedido equivale ao valor da diferença positiva entre o SRB e a aposentadoria por tempo de contribuição da Previdência Social.

#### (ii) Plano Equatorial CD (Equatorial Maranhão)

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

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (iii) Plano Equatorial BD (Equatorial Pará)

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

- Aposentadoria (por Invalidez, Idade, Tempo de Contribuição e Especial): Benefício de aposentadoria apurado a partir da diferença entre o Salário Real de Benefício (SRB), que é a média dos últimos 36 Salários de Contribuição, e a aposentadoria concedida no RGPS. Com exceção da Aposentadoria por invalidez, as aposentadorias têm carência de 120 meses de contribuições mensais para o plano.
- Pensão por Morte: O benefício acima corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o quiserem; e
- Abono Anual: O benefício consiste em uma prestação pecuniária anual de 1/12 (um doze avos) da renda mensal devida em dezembro por mês de complementação recebida durante o ano.

#### (iv) Plano Celpa OP (Equatorial Pará)

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

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

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

- ✓ Renda Mensal Vitalícia, estruturada na modalidade de “Contribuição Variável”; ou
- ✓ Renda Mensal Financeira, estruturada na modalidade de “Contribuição Definida”.

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (v) Plano Celpa R (Equatorial Pará)

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

- Suplementação de Auxílio-Doença e Aposentadoria por Invalidez: Os dois benefícios acima consistem em uma renda mensal obtida através da diferença entre o valor do Salário Real de Benefício (SRB) e o valor do benefício concedido pelo RGPS (Regime Geral de Previdência Social), sendo concedidos enquanto for garantida a concessão do RGPS (Regime Geral de Previdência Social);
- Pensão por Morte: O benefício acima corresponde a 50% da aposentadoria mensal que o participante recebia antes de seu falecimento ou da renda a que este teria direito caso se invalidasse. Será concedido aos beneficiários habilitados como pensionistas que o quiserem; e
- Abono Anual: O benefício consiste no maior valor mensal recebido no ano pelo participante, e será pago até o dia 20 de dezembro. Por se tratar de um plano não-contributivo, o custeio do plano é feito 100% pela Contribuição Normal da própria patrocinadora, cujo percentual é determinado no Plano de Custeio do plano.

#### (vi) Plano Celpa CD (Equatorial Pará)

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- Pensão por Morte de Assistido: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, desde que este tenha se mantido no plano por, pelo menos, 12 meses. O valor do benefício consiste na continuação da renda paga ao participante assistido.

#### (vii) Resolução 10/1989 (Equatorial Pará)

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

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

#### (viii) Plano de assistência médica (Equatorial Pará)

##### Plano de Saúde CNU

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

##### Unimed Seguro Saúde

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

##### Plano Odontológico UNIODONTO

Plano odontológico administrado pela operadora Uniodonto Belém a seus empregados e ex-empregados (aposentados e demitidos), bem como para seus dependentes.

Diferente do que ocorre nos planos médicos, as despesas odontológicas não aumentam em função do envelhecimento dos participantes. Sendo assim, não há compromisso de pós-emprego (subsídio-cruzado).

#### (ix) Plano Saldado (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários organizado e administrado pela Fundação Cepisa de Seguridade Social (FACEPI) e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

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



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- Aposentadoria por Tempo de Serviço/Contribuição: A complementação de aposentadoria por tempo de serviço/contribuição será devida ao participante durante o período que seja mantida a aposentadoria por tempo de serviço/contribuição pela Previdência Social, e só será suspensa por morte do participante, suspensão ou cancelamento dessa aposentadoria.
- Aposentadoria por Invalidez: O benefício é concedido ao participante durante o período em que lhe seja mantida a aposentadoria pela Previdência Social.
- Aposentadoria por Idade: O benefício é concedido aos beneficiários do participante durante o tempo em que seja mantida a aposentadoria por idade pela Previdência Social, e cancelada por sua morte, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor da aposentadoria concedida pelo INSS.
- Pensão por Morte: O benefício é concedido aos beneficiários do participante assistido que vier a falecer, durante o período que lhe seja mantida a pensão pela Previdência Social. O valor do benefício consiste na continuação da renda de 60% a 100% da aposentadoria paga ao participante assistido.
- Auxílio Doença: O benefício é concedido aos beneficiários do participante que estiver em gozo de Auxílio-Doença pela Previdência Social, consistida numa renda mensal correspondente à diferença entre o Salário Real de Benefício e o valor Auxílio-Doença fixado pelo INSS.
- Auxílio Funeral: O benefício é concedido em caso de morte do participante, após um mínimo de 60 (sessenta) contribuições mensais ao Plano, contadas a partir da última inscrição como participante dessa Fundação, aos beneficiários ou, na falta destes, à pessoa que comprove ter sido executora do funeral. A ampliação do auxílio-funeral consistirá num pecúlio, de pagamento único, de valor igual a 1/5 (um quinto) do maior valor teto do Salário de Benefício da Previdência Social.

#### (x) Plano CV (Equatorial Piauí)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação Cepisa de Seguridade Social (FACEPI) e patrocinado pela Equatorial Energia Piauí, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

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

- Aposentadoria Programada: O benefício será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual do participante, desdobrando-se esse benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria programada e a de rendas vitalícias de aposentadoria programada.
- Aposentadoria por Invalidez: O benefício a ser concedido será calculado atuarialmente em quotas com base, dentre outros parâmetros, no saldo da conta individual existente na data da invalidez, acrescido esse saldo dos recursos provenientes do correspondente pecúlio por invalidez, desdobrando-se o benefício em duas fases: a de rendas a prazo certo de aposentadoria por invalidez e a de rendas vitalícias de aposentadoria por invalidez.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

#### (xi) Plano Equatorial CD (Equatorial Piauí)

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

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (xii) Plano BD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação CEAL de Assistência Social e Previdência (FACEAL) e patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, sendo oferecido aos seus empregados e respectivos dependentes.

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (xiii) Plano CD (Equatorial Alagoas)

Plano de benefícios previdenciários administrado pela Fundação CEAL de Assistência Social e Previdência (FACEAL), patrocinado pela Equatorial Energia Alagoas, dentre outras patrocinadoras. O Plano CD é um plano contributivo com modalidade de “Contribuição Definida” para os benefícios programados e de “Benefício Definido” para os benefícios de risco.

Os benefícios de risco são:

- Benefício por Entrada em Invalidez

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

- Benefício de Pecúlio por Morte como Participante Ativo

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

#### (xiv) Planos de saúde (Equatorial Alagoas)

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

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- G3: composto por ex-empregados inválidos que permanecem no plano de saúde e odontológico sem contribuírem para os referidos planos, de forma que a participação da Equatorial Alagoas para este grupo é de 100% das mensalidades. A Equatorial Alagoas contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). Este é um grupo fechado, onde não há novas inclusões.
- G8: composto por ex-empregados (válidos e inválidos) que permanecem no plano de saúde e odontológico por decisão judicial. A parcela de participação da Equatorial Alagoas para este grupo é estabelecida individualmente conforme cada decisão judicial. A Equatorial Alagoas contribui para os titulares e também para os seus dependentes. Os titulares e dependentes deste grupo permanecem no plano vitaliciamente até o falecimento do titular (exceto filhos válidos, que permanecem temporariamente, conforme acordo coletivo, até 24 anos). A inclusão de novos titulares neste grupo somente pode ocorrer por meio de decisão judicial.

#### (xv) Plano Equatorial CD (Equatorial Alagoas)

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

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

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

As controladas da Companhia realizam anualmente e divulgam nas demonstrações contábeis do exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2021, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

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

## 30 Instrumentos financeiros

### 30.1 Considerações gerais

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

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

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

### 30.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia e suas controladas utilizam operações com derivativos “*swap*” para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 a Companhia, através de suas controladas, possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados como *hedge* para suas dívidas em moeda estrangeira.

### 30.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

Os valores justos estimados de ativos e passivos financeiros da Companhia e 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.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (i) Mensuração do valor justo

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

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

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros incluídos no balanço patrimonial em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020 estão identificados conforme a seguir:

Controladora	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	31/03/2021		31/12/2020	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
<b>Ativo</b>						
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	740	740	912	912
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	33.412	33.412	164.657	164.657
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	142.817	142.817	642.999	642.999
Total do ativo			<u>176.969</u>	<u>176.969</u>	<u>808.568</u>	<u>808.568</u>
			31/03/2021		31/12/2020	
<b>Passivo</b>			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Fornecedor	-	Custo amortizado	1.125	1.125	33.007	33.007
Debêntures	-	Custo amortizado	574.511	575.959	566.087	569.215
Total do passivo			<u>575.636</u>	<u>577.084</u>	<u>599.094</u>	<u>602.222</u>
<b>Consolidado</b>			31/03/2021		31/12/2020	
<b>Ativo</b>			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	123.922	123.922	73.807	73.807
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	2.367.099	2.367.099	2.145.739	2.145.739
Aplicações financeiras	2	Valor justo por meio do resultado	4.443.661	4.443.661	5.516.859	5.516.859
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	4.391.650	4.391.650	4.556.844	4.556.844
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	224.539	224.539	1.185.784	1.185.784
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	Custo amortizado	121.825	121.825	85.120	85.120
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	552.465	552.465	395.761	395.761
Ativo financeiro de concessão - Distribuidoras	2	Valor justo por meio do resultado	6.076.454	6.076.454	5.665.922	5.665.922
Ativo de contrato	2	Valor justo por meio do resultado	11.048.575	11.048.575	-	-
Total do ativo			<u>29.350.190</u>	<u>29.350.190</u>	<u>19.625.836</u>	<u>19.625.836</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Consolidado	Níveis	Categoria dos instrumentos financeiros	31/03/2021		31/12/2020	
			Contábil	Mercado	Contábil	Mercado
<b>Passivo</b>						
Fornecedores	-	Custo amortizado	1.740.717	1.740.717	2.269.989	2.269.989
Empréstimos e financiamentos		Custo amortizado	12.031.413	12.420.138	12.787.575	13.916.551
Valores a pagar da recuperação judicial	-	Custo amortizado	982.860	1.255.685	960.880	1.195.726
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	572.531	572.531	924.009	924.009
AICs Ressarcíveis (a)		Valor justo por meio do resultado	106.266	106.266	106.266	106.266
Debêntures		Valor justo por meio do resultado	5.056.603	5.050.221	5.000.403	4.984.271
Total do passivo			<u>20.490.390</u>	<u>21.145.558</u>	<u>22.049.122</u>	<u>23.396.812</u>

(a) O montante do ressarcimento devido Eletrobras, a título de pagamento pelos AICs Ressarcíveis correspondente a 50% (cinquenta por cento) da contribuição de cada um dos ativos na base de remuneração líquida, conforme definição vigente nos Procedimentos de Regulação Tarifária - PRORET da ANEEL, desconsideradas eventuais contabilizações, posteriores à data-base do laudo de avaliação, de investimentos necessários à imobilização desses ativos em curso. Neste sentido, a Equatorial Piauí provisionou o montante de R\$ 44.939 (R\$ 44.939 em 31 de dezembro de 2020) e a Equatorial Alagoas R\$ 61.327 (R\$ 61.327 em 31 de dezembro de 2020). Após a homologação pela ANEEL do resultado da Revisão Tarifária, a compradora se compromete a contratar consultor técnico para apuração do montante de ressarcimento devido à Eletrobras.

- **Caixa e equivalente de caixa** - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;
- **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 em que os vencimentos limitam-se a dozes meses, assim a Administração entende que seu valor justo já está refletido no valor contábil. Os fatores relevantes para avaliação ao valor justo são publicamente observáveis tais como CDI;
- **Aplicações financeiras (ativo não circulante)**- referem-se a aplicações financeiras não alocadas em disponibilidade, classificados como valor justo por meio resultado. A hierarquia de valor justo dos investimentos de curto prazo é nível 2, pois em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma está refletido no valor da cota do fundo;
- **Contas a receber de clientes** - decorrem diretamente das operações da Companhia e 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;
- **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;
- **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;
- **Fornecedores** - decorrem diretamente da operação da Companhia e suas controladas e são classificados como passivo ao custo amortizado;



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

- **Empréstimos e financiamentos** - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimento da Companhia e suas controladas e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados. Para fins de divulgação, as operações com propósito de giro tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de dívida equivalente, divulgadas pela B3 e ANBIMA (Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais).
- **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;
- **Debêntures**- são classificadas como passivo ao custo amortizado e estão contabilizados pelo seu valor amortizado. Para fins de divulgação, as debêntures tiveram seus valores de mercado calculados com base em taxas de mercado, divulgadas pela Associação Brasileira das Entidades dos Mercados Financeiro e de Capitais - ANBIMA e B3 S.A.;
- **Valores a 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; e
- **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.
- **AIC Ressarcíveis** - são classificados como nível 2 na hierarquia de valor justo através de outros resultados abrangentes, tendo em vista que a sensibilidade do valor justo está nos ativos em curso na base de remuneração líquida, dependendo de avaliação de especialista e homologação total ou parcial pela Eletrobras.

#### Opção de Compra

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

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

Em outras palavras, há que se levar em conta que a Companhia recompraria as ações ainda que o valor da Equatorial Distribuição desvalorizasse bastante, ou seja, até quando o valor da participação destas ações PNs fosse R\$ 179.180, pois neste cenário o direito ao fluxo de dividendos de 55% é igual ao valor do aporte do acionista minoritário (R\$ 1.000.000).

#### Mensuração a valor justo

Para mensuração do valor justo, foi utilizado o modelo de *Black & Scholes*, os quais a taxa de juros e o *pay out* de dividendos nesta opção até o seu período é irrelevante, pois o preço de exercício também sofre correção pela mesma taxa de juros e também é descontado pelos dividendos pagos. Assim, as variáveis utilizadas para cálculo da opção tradicional foram:

	CALL (a)	PUT (b)
	mar/2021	mar/2021
<b>Valor das Opções</b>	<b>322.765</b>	<b>162.106</b>
Preço das ações à vista	1.093.341	1.093.341
Preço de exercício (corrigido pelo CDI)	1.231.118	1.231.118
Volatilidade esperada (média ponderada vol EQTL3)	30,93%	30,93%
Vida da opção (expectativa de vida média ponderada)	3,6	3,6

Na avaliação da estimativa, o resultado do cálculo (a) – (b), em 31 de março de 2021 era R\$ 160.659 (R\$ 165.169 em 31 de dezembro de 2020). Dado que o preço de exercício da opção foi superior ao preço das ações à vista, não foi contabilizado o valor justo desta opção.

#### 30.4 Instrumentos financeiros derivativos (Consolidado)

A política de gestão de risco da Companhia é fazer *hedge* de 100% da sua exposição em moeda estrangeira para empréstimos e financiamentos, contratando swaps de fluxo de caixa onde 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.

As Companhias 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

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Equatorial Pará

Em 31 de março de 2021, a controlada indireta Equatorial Pará possui contratos de *swap* com o banco Citibank referente às operações em moeda estrangeira, com seu vencimento final em 05 de julho de 2022, contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes, e a segunda com vencimento em 12 de junho de 2023, contabilizado a valor justo por meio do resultado.

Em 11 de junho de 2018, a controlada indireta Equatorial Pará realizou captação de recursos no valor contratado de US\$ 100.000, com juros e amortização trimestrais tendo como data de vencimento final 12 de junho de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de US\$ Libor + 0,84% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 05 de julho de 2019, realizou outra operação contratada no valor total de US\$ 140.000 com juros e amortização trimestrais tendo como data de vencimento 05 de julho de 2022. Essa captação tem como desembolso a taxa de US\$ Libor + 0,79% a.a. + IR (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio de outros resultado abrangentes (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2021, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é R\$ 1.391.352 (R\$ 1.254.424 em 31 de dezembro de 2020).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da controlada indireta Equatorial Pará, vigentes em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		Valor justo	
Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	31/03/2021	31/12/2020
Citibank - 100 MM			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,93% a.a.	802.365	733.842
Ponta passiva	114% do CDI	(553.479)	(547.557)
Total		248.886	186.285
Citibank - 140 MM			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,84% a.a.	565.945	521.720
Ponta passiva	111,8% do CDI	(395.223)	(394.024)
Total		170.722	127.696
Líquido circulante		183.850	100.448
Líquido não circulante		235.758	213.533
Total		419.608	313.981

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.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

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

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo			
<hr/>						
		31/03/2021				
		Valor contábil				
		31/03/2021				
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	542.500	248.886	-	Instrumentos financeiros derivativos	(20.271)	N/A
<hr/>						
		Valor contábil				
		31/12/2020				
		Valor contábil				
		31/12/2020				
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	542.500	186.285	-	Instrumentos financeiros derivativos	(2.833)	N/A

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	<b>Reserva de Hedge</b>
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2020</b>	<u>(2.833)</u>
<b>Hedge de fluxo de caixa</b>	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - SWAP Empréstimos	(17.438)
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<u><b>(20.271)</b></u>

### Equatorial Piauí

Em 31 de março de 2021, a controlada direta Equatorial Piauí possui contratos de *swap* com o banco Citibank e o banco Scotiabank, referente à operação em moeda estrangeira.

Em 05 de abril de 2019, a Controlada realizou captação de recursos no valor contratado de US\$ 77.720, com juros e amortização trimestrais tendo como data de vencimento final 05 de abril de 2022. A captação tem como desembolso a taxa de USD Libor + 0,85% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 10 de outubro de 2020, a Controlada realizou captação de recursos com o Scotiabank, no valor contratado de US\$ 35.778, com juros semestrais e amortização 100% no fim do contrato, tendo como data de vencimento final 16 de outubro de 2023. A captação tem como desembolso a taxa de 1,4280% a.a. + I.R (objeto de *hedge*), e tem um contrato de *swap* contabilizado a valor justo por meio do resultado (instrumento de *hedge*).

Em 31 de março de 2021, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é de R\$ 449.194 (em 31 de dezembro de 2020, R\$ 404.991) e Scotiabank é de R\$ 207.831 (em 31 de dezembro de 2020, R\$ 186.587). Para maiores informações vide nota explicativa nº 15.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Controlada, vigentes em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, que podem ser assim resumidos:

<b>Operações passivas</b>		<b>Valor justo</b>	
<b>Objetivo de proteção de risco de mercado</b>	<b>Indexadores</b>	<b>31/03/2021</b>	<b>31/12/2020</b>
<b>Citibank- 300 MM</b>			
Ponta ativa	US\$ + Libor + 0,725% a.a.	<b>439.294</b>	404.619
Ponta passiva	113,5% do CDI	<b>(303.608)</b>	(303.157)
Total		<b><u>135.686</u></b>	<u>101.462</u>
<b>Scotiabank- 200 MM</b>			
Ponta ativa	US\$ +1,68% a.a.	<b>205.853</b>	190.137
Ponta passiva	CDI + 1,58%	<b>(210.706)</b>	(209.819)
Total		<b><u>(4.853)</u></b>	<u>(19.682)</u>
Líquido circulante		<b>557</b>	152
Líquido não circulante		<b><u>130.276</u></b>	<u>81.628</u>
Total		<b><u>130.833</u></b>	<u>81.780</u>

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.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo			
		31/03/2021				
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	130.833	-	Instrumentos financeiros derivativos	21.426	N/A

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
		Ativo	Passivo			
		31/12/2020				
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	500.000	81.780	-	Instrumentos financeiros derivativos	6.839	N/A

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

	<b>Reserva de Hedge</b>
<b>Saldo em 1º de janeiro de 2021</b>	<u>6.839</u>
<b>Hedge de fluxo de caixa</b>	
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - <i>SWAP</i> Empréstimos	14.587
<b>Saldo em 31 de março de 2021</b>	<u>21.426</u>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Equatorial Maranhão

Em 31 de março de 2021, a controlada indireta Equatorial Maranhão possui contratos de *swap* com o banco Scotiabank referente às operações em moeda estrangeira, com seu vencimento final em 19 de fevereiro de 2025, contabilizado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

Em 31 de março de 2021, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Scotiabank é R\$ 377.400 (R\$ 0, em 31 de dezembro de 2020).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas	Objetivo de proteção de risco de mercado	Indexadores	Valor justo	
			31/03/2021	31/12/2020
Scotiabank				
Ponta ativa		US\$ + 1,258% a.a	371.196	-
Ponta passiva		CDI + 1,65% a.a	(369.172)	-
Total			2.024	-
Líquido circulante			3	-
Líquido não circulante			2.021	-
Total			2.024	-

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para instrumentos financeiros derivativos: Preços de mercado das instituições financeiras. O valor justo de *swaps* de taxa de juros é calculado pelo valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados com base nas curvas de rendimento adotadas pelo mercado. Destacamos que, como as regras contábeis que tratam do assunto exigem que o *swap* seja contabilizado a valor de mercado, por mais que a proteção seja perfeita do ponto de vista de caixa, podem ocorrer oscilações nos resultados.

Risco Cambial	Valor Nominal	Valor contábil 31/03/2021		Rubrica no balanço patrimonial em que instrumento de <i>hedge</i> está incluído	Valor contábil 31/03/2021	
		Ativo	Passivo		Alterações no valor do instrumento de <i>hedge</i> reconhecidas em ORA	Rubrica no resultado afetada pela reclassificação
Contrato de <i>SWAP Hedge</i> para empréstimos em moeda estrangeira	2.024	2.024	-	Instrumentos financeiros derivativos	(23.913)	-

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

	Reserva de <i>Hedge</i>
Saldo em 1º de janeiro de 2021	-
<i>Hedge</i> de fluxo de caixa	-
Mudanças no valor justo:	
Risco cambial - <i>SWAP</i> Empréstimos	(23.913)
Saldo em 31 de março de 2021	(23.913)



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Apresentamos, abaixo, os valores consolidados dos instrumentos derivativos (controladas indiretas Equatorial Pará e Equatorial Maranhão e controlada direta Equatorial Piauí), em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	<u>31/03/2021</u>	<u>31/12/2020</u>
Líquido circulante	184.410	100.600
Líquido não circulante	368.055	295.161
Total	<u>552.465</u>	<u>395.761</u>

### 30.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

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

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

Para o período findo em 31 de março de 2021, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia e suas controladas em relação ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020.

#### (i) Risco de crédito

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

#### Contas a receber

As contas a receber das controladas diretas Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas, bem como das controladas indiretas Equatorial Maranhão e Equatorial Pará são compostas pelas faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos das contas do fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes, e a representatividade é influenciada pelas características da área de concessão.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

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

Classe consumidora (Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas)	%	
	31/03/2021	31/12/2020
Residencial	59%	59%
Industrial	6%	6%
Comercial	16%	15%
Rural	5%	5%
Poder público	8%	8%
Iluminação pública	3%	3%
Serviço público	3%	4%
Total	100%	100%

As controladas da Companhia do segmento de distribuição registraram uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas incorridas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota explicativa nº 6.

Para o período findo em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes, por classe consumidora, estava assim apresentada:

### Distribuição

Classe consumidora	31/03/2021			
	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	1.977.582	297.689	1.559.123	3.834.394
Industrial	249.660	3.226	126.438	379.324
Comercial	523.584	58.654	416.649	998.887
Rural	214.088	19.626	83.752	317.466
Poder público	164.693	15.008	332.330	512.031
Iluminação pública	108.401	761	88.176	197.338
Serviço público	93.050	9.405	113.359	215.814
Total	3.331.058	404.369	2.719.827	6.455.254

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

31/12/2020				
Classe consumidora	Consumidores faturados	Consumidores não faturados	Parcelamentos	Total
Residencial	1.999.365	323.781	1.542.059	3.865.205
Industrial	256.541	3.569	130.699	390.809
Comercial	546.822	65.198	410.473	1.022.493
Rural	212.937	19.922	81.781	314.640
Poder público	153.545	17.055	326.934	497.534
Iluminação pública	112.908	586	91.301	204.795
Serviço público	115.374	10.163	117.089	242.626
Total	<u>3.397.492</u>	<u>440.274</u>	<u>2.700.336</u>	<u>6.538.102</u>

#### Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa do contas a receber

As Controladas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará, Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas adotam o modelo de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* de não recebimento de faturas e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de estimativas e de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas.

A matriz de provisão adotada é resultado do estudo do comportamento de pagamento das faturas de energia elétrica e dos parcelamentos no período histórico analisado de 5 (cinco) anos, que reflete a experiência da perda de crédito histórica dos consumidores com a fatura de energia elétrica e do parcelamento, capturando a eficiência da política de cobrança adotada pelas controladas da Companhia no ano de 2020.

As perdas esperadas para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) são constituídas com base nos valores recebíveis dos consumidores, segregando por faturamento e parcelamento pelas classes de consumidores, em valor considerado suficiente pela Administração, para cobrir as possíveis perdas na realização de créditos.

No que tange a abordagem sobre o reconhecimento de perdas, o modelo praticado para mensuração das perdas esperadas através da utilização da matriz de provisão a qual é baseada no comportamento histórico de inadimplência, e associada a experiência da administração em relação as práticas de cobranças adotadas para realização dos recebíveis, observou-se que no período findo em 31 de março de 2021 a não necessidade do reconhecimento de perdas esperadas mantendo a provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa, conforme valores detalhados na nota explicativa nº 6.

**Notas Explicativas****Equatorial Energia S.A. e Consolidado**

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
 Período findo em 31 de março de 2021  
 (Valores expressos em milhares de reais)

**Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (Consolidado)**

FAIXA	Saldo contábil bruto Parcelamentos	%Taxa média ponderada da perda média do Parcelado	Saldo	Saldo contábil bruto Faturados	%Taxa média ponderada da perda média do Faturado	Saldo
A Vencer	1.864.564	28,11%	524.138	777.891	4,23%	32.910
Vencido 1 a 30	48.277	27,70%	13.374	392.705	7,41%	29.104
Vencido 31 a 60	31.726	41,62%	13.205	128.903	17,20%	22.174
Vencido 61 a 90	26.293	52,91%	13.913	113.074	27,34%	30.918
Vencido 91 a 120	24.637	58,27%	14.355	70.499	36,10%	25.451
Vencido 121 a 150	23.473	60,63%	14.232	57.461	40,27%	23.141
Vencido 151 a 180	21.574	62,68%	13.522	50.718	42,30%	21.454
Vencido 181 a 210	23.379	63,01%	14.731	47.361	43,51%	20.606
Vencido 211 a 240	25.501	62,32%	15.893	39.613	44,51%	17.632
Vencido 241 a 270	16.963	65,72%	11.147	26.907	45,43%	12.225
Vencido 271 a 300	18.054	66,94%	12.085	24.782	44,74%	11.087
Vencido 301 a 330	21.754	67,35%	14.651	31.974	45,81%	14.648
Vencido 331 a 360	14.310	67,94%	9.722	28.739	46,97%	13.500
Vencido 361 a 390	18.245	68,64%	12.523	37.975	49,18%	18.677
Vencido 391 a 420	17.530	69,31%	12.150	42.130	50,03%	21.079
Vencido 421 a 450	19.819	69,67%	13.808	44.748	50,86%	22.760
Vencido 451 a 630	87.153	72,09%	62.832	206.025	53,75%	110.749
Vencido 631 a 720	35.889	75,52%	27.103	66.595	60,57%	40.339
Vencido 721 a 810	35.512	76,81%	27.278	74.077	63,77%	47.240
Vencido 811 a 990	61.124	77,32%	47.262	151.579	65,01%	98.538
Vencido 991 a 1080	24.520	77,38%	18.975	64.555	66,86%	43.163
Vencido 1081 a 1170	24.420	81,24%	19.840	74.583	67,45%	50.303
Vencido 1171 a 1350	34.206	84,67%	28.961	115.053	68,68%	79.024
Vencido 1351 a 1530	23.628	88,42%	20.891	93.390	69,40%	64.809
Vencido 1531 a 1710	17.704	92,52%	16.380	107.212	71,43%	76.577
Vencido 1711 a 1890	15.935	94,61%	15.076	72.461	87,14%	63.142
Vencido Maior 1890	143.637	95,93%	137.778	390.048	90,62%	353.453
<b>Total</b>	<b>2.719.827</b>		<b>1.145.825</b>	<b>3.331.058</b>		<b>1.364.703</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### PECLD Outros (Consolidado)

Faixa	Saldo contábil bruto Outros	%Taxa média ponderada da perda média de Outros	Saldo
A Vencer	70.748	5,20%	3.679
Vencido 1 a 30	16.269	7,20%	1.171
Vencido 31 a 60	7.866	18,26%	1.436
Vencido 61 a 90	6.588	30,44%	2.005
Vencido 91 a 120	5.491	37,88%	2.080
Vencido 121 a 150	4.610	42,17%	1.944
Vencido 151 a 180	4.146	43,49%	1.803
Vencido 181 a 210	2.862	43,94%	1.258
Vencido 211 a 240	2.137	44,37%	948
Vencido 241 a 270	1.664	43,88%	730
Vencido 271 a 300	1.609	44,64%	718
Vencido 301 a 330	2.035	46,11%	938
Vencido 331 a 360	1.753	46,93%	823
Vencido 361 a 390	2.430	48,21%	1.172
Vencido 391 a 420	2.267	48,76%	1.105
Vencido 421 a 450	2.145	50,54%	1.084
Vencido 451 a 630	10.163	55,76%	5.667
Vencido 631 a 720	3.974	64,48%	2.562
Vencido 721 a 810	4.309	66,86%	2.881
Vencido 811 a 990	9.189	68,18%	6.265
Vencido 991 a 1080	3.973	69,98%	2.780
Vencido 1081 a 1170	3.667	69,53%	2.550
Vencido 1171 a 1350	4.491	69,20%	3.108
Vencido 1351 a 1530	3.686	69,63%	2.567
Vencido 1531 a 1710	2.849	71,19%	2.028
Vencido 1711 a 1890	2.504	88,43%	2.214
Vencido mais de 1890	9.560	90,74%	8.677
<b>Total</b>	<b>192.985</b>		<b>64.193*</b>

\*O saldo de PECLD outros é constituído de R\$ 64.193 e R\$ (1.612) do reconhecimento do CPC47/IFRS 15 R\$ 2.012 da controlada Equatorial Maranhão, (R\$ 5.073) da controlada Equatorial Pará, R\$ 158 da controlada Equatorial Alagoas e R\$1.291 da controlada Equatorial Piauí). Ver nota explicativa nº 6.2 Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber.

#### PECLD não faturados (Consolidado)

Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	404.369	4,34%	17.564
<b>Total</b>	<b>404.369</b>	<b>4,34%</b>	<b>17.564</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Caixa e equivalente de caixa

A Companhia e suas controladas detém caixa e equivalentes de caixa individual e consolidado de R\$34.152 e R\$ 2.491.021, respectivamente, em 31 de março de 2021 (R\$ 165.569 e R\$ 2.219.546 em 31 de dezembro de 2020). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem rating acima AA-, baseado nas agências de *rating* Fitch Ratings e Standard & Poors.

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

#### Ativo financeiro setorial, ativo contratual (infraestrutura em construção) e ativo financeiro da concessão

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

#### Derivativos

Os derivativos são contratados com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* acima AA --, baseado nas agências de *rating*.

#### (ii) Risco de liquidez

Risco de liquidez é o risco de que a Companhia e suas controladas irá encontrar dificuldades em cumprir as obrigações associadas com seus passivos financeiros que são liquidados com pagamentos em caixa ou com outro ativo financeiro. A abordagem da Companhia e suas controladas na Administração da liquidez é de garantir, na medida do possível, que sempre terá liquidez suficiente para cumprir com suas obrigações no vencimento, tanto em condições normais como de estresse, sem causar perdas inaceitáveis ou risco de prejudicar a reputação da Companhia e suas controladas. Para determinar a capacidade financeira da Companhia em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os empréstimos captados pela Companhia e suas controladas são apresentados nas notas explicativas nº 15 (Empréstimos e financiamentos), nº 16 (Debêntures) e nº 19 (Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial).

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

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

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

A Companhia e suas controladas buscam manter o nível de seu caixa e equivalentes de caixa e outros investimentos com mercado ativo em um montante superior às saídas de caixa para liquidação de endividamento para os próximos 12 meses. O índice de disponibilidade por dívida de curto prazo é de 2,5 em 31 de março de 2021 (2,4 em 31 de dezembro de 2020).

#### Exposição ao risco de liquidez

A seguir, estão os vencimentos contratuais de passivos financeiros na data da demonstração financeira. Esses valores são brutos e não descontados, e incluem pagamentos de juros contratuais e excluem o impacto dos acordos de compensação:

#### Controladora

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos
<b>Passivos financeiros não derivativos</b>						
Títulos de dívida emitidos sem garantia	574.511	671.339	15.167	1.298	19.886	634.988
<b>Subtotal – Debêntures</b>	<b>574.511</b>	<b>671.339</b>	<b>15.167</b>	<b>1.298</b>	<b>19.886</b>	<b>634.988</b>
Fornecedores	1.125	1.125	1.125	-	-	-
<b>Total</b>	<b>575.636</b>	<b>672.464</b>	<b>16.292</b>	<b>1.298</b>	<b>19.886</b>	<b>634.988</b>

#### Consolidado

	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
<b>Passivos financeiros não derivativos</b>							
Empréstimos bancários com garantia	10.438.908	15.849.228	164.031	990.592	1.902.228	4.107.923	8.684.454
Empréstimos bancários sem garantia	1.592.505	1.399.019	2.481	535.681	524.437	336.420	-
<b>Subtotal - Empréstimos e Financiamentos</b>	<b>12.031.413</b>	<b>17.248.247</b>	<b>166.512</b>	<b>1.526.273</b>	<b>2.426.665</b>	<b>4.444.343</b>	<b>8.684.454</b>
Títulos de dívida emitidos sem garantia	3.948.373	5.067.107	15.167	694.184	920.454	2.704.049	733.253
Títulos de dívida emitidos com garantia	1.108.230	1.896.418	22.567	331.011	86.552	478.536	977.752
<b>Subtotal – Debêntures</b>	<b>5.056.603</b>	<b>6.963.525</b>	<b>37.734</b>	<b>1.025.195</b>	<b>1.007.006</b>	<b>3.182.585</b>	<b>1.711.005</b>
Empréstimos bancários com garantia	131.605	170.349	1.085	20.131	36.306	94.691	18.136
Empréstimos bancários sem garantia	851.255	2.188.818	76	53.481	48.925	147.447	1.938.889
<b>Subtotal - Demais passivos financeiros não derivativos</b>	<b>982.860</b>	<b>2.359.167</b>	<b>1.161</b>	<b>73.612</b>	<b>85.231</b>	<b>242.138</b>	<b>1.957.025</b>
Fornecedores	1.740.717	1.584.012	913.971	614.545	5.429	50.067	-
<b>Total</b>	<b>19.811.593</b>	<b>28.154.951</b>	<b>1.119.378</b>	<b>3.239.625</b>	<b>3.524.331</b>	<b>7.919.133</b>	<b>12.352.484</b>

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros derivativos mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas nº 15 e 16, a Companhia e suas controladas possuem operações financeiras com cláusulas contratuais restritivas (*covenants*). O não cumprimento futuro desta cláusula contratual restritiva pode exigir que a Companhia liquide a dívida antes da data prevista. Estas cláusulas contratuais restritivas são monitoradas regularmente pela diretoria financeira e reportada periodicamente para a Administração para garantir que o contrato esteja sendo cumprido. Não gerando qualquer expectativa futura de que as condições acordadas não sejam cumpridas pela Companhia e suas controladas.

#### (iii) Risco de mercado

Risco de mercado é o risco de que alterações nos preços de mercado - tais como taxas de câmbio, taxas de juros e preços de ações - irão afetar os ganhos da Companhia e suas controladas ou o valor de seus instrumentos financeiros, compreendendo ainda os limitadores de endividamento definidos em contratos, cujo descumprimento pode implicar em vencimento antecipado, conforme descritos adiante desta nota explicativa. O objetivo do gerenciamento de risco de mercado é gerenciar e controlar as exposições a riscos de mercado, dentro de parâmetros aceitáveis, e ao mesmo tempo otimizar o retorno.

A Companhia utiliza derivativos para gerenciar riscos de mercado. Todas essas operações são conduzidas observando o comportamento do mercado e obedecendo a política de *hedge* da Companhia. Geralmente, a Companhia busca aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

#### (iv) Risco de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Parte do passivo financeiro de suas controladas estão suscetíveis a variações cambiais, em função dos efeitos da volatilidade da taxa de câmbio sobre aqueles saldos atrelados a moedas estrangeiras, principalmente o dólar. Em 31 de março de 2021, a exposição ao câmbio da controlada Equatorial Maranhão era de 18,5% (0% em 31 de dezembro de 2020), da controlada Equatorial Pará era de 25,9% (24,6% em 31 de dezembro de 2020) e da controlada Equatorial Piauí era de 19,6% (17,5% em 31 de dezembro de 2020), de sua dívida (respectivo a empréstimos e financiamentos, credores financeiros de recuperação judicial e AVP de credores financeiros em moeda estrangeira), conforme demonstrado a seguir:



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Consolidado

Indexador	R\$	Custo médio (a.a.)	Prazo final médio (mês/ano)	Prazo médio (em anos)	Part. (%)
Libor (com Swap CDI)	2.048.376	2,6%	Out/22	1,3	11,4%
Pré-fixado (com Swap)	377.400	3,7%	Fev/25	3,5	2,4%
<b>Moeda estrangeira</b>	<b>2.425.776</b>	<b>2,8%</b>	<b>Fev/23</b>	<b>1,7</b>	<b>13,5%</b>
CDI	5.855.291	3,1%	Nov/23	2,2	32,5%
Pré-fixado	912.730	8,1%	Jun/38	13,7	5,1%
IGP-M	354.524	32,4%	Set/34	11,7	2,0%
IPCA	8.318.772	10,4%	Dez/34	7,6	46,2%
SELIC	137.054	2,7%	Dez/22	1,0	0,8%
<b>Moeda nacional</b>	<b>15.578.371</b>	<b>8,0%</b>	<b>Nov/30</b>	<b>5,9</b>	<b>86,5%</b>
<b>Total</b>	<b>18.004.147</b>	<b>7,3%</b>	<b>Nov/29</b>	<b>5,4</b>	<b>100%</b>

A Companhia e suas controladas monitoram continuamente as taxas de câmbio e de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas.

As empresas Equatorial Maranhão, Equatorial Pará e a Equatorial Piauí possuem duas dívidas em moeda estrangeira, sendo que ambas possuem *SWAP* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa nº 30.4.

A empresa Equatorial Alagoas não têm exposição ao câmbio na dívida em 31 de março de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

A sensibilidade da dívida foi demonstrada em cinco cenários, em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável); mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) da cotação da moeda estrangeira considerada.

Incluímos ainda mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a depreciação de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V).

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados conforme a seguir:

Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Consolidado				
			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial				
			Impacto no resultado				
			Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
<b>Passivos financeiros</b>							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	USD	(2.425.777)	(2.493.869)	(2.528.382)	(2.562.894)	(2.459.356)	(2.424.844)
Impacto no resultado			(68.092)	(34.513)	(69.025)	34.513	69.025
<i>Swap - Ponta Ativa</i>	USD	2.384.652	2.506.269	3.132.836	3.759.404	1.879.702	1.253.135
Impacto no resultado ( <i>swap</i> )			66.938	626.567	1.253.135	(626.567)	(1.253.135)
<b>Referência para passivos financeiros</b>		<b>Taxa projetada</b>	<b>Taxa projetada 31/03/2021</b>	<b>+25%</b>	<b>+50%</b>	<b>-25%</b>	<b>-50%</b>
Dólar USD/R\$ (12 meses)		5,86	5,70	7,33	8,79	4,40	2,93

Fonte: B3

#### (v) Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia e suas controladas virem a incorrer em perdas por conta das variações das taxas de juros da economia, que afetam os empréstimos e financiamentos e as aplicações financeiras. A Companhia monitora continuamente as variações dos indexadores com o objetivo de avaliar a eventual necessidade da contratação de derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas. A seguir são demonstrados os impactos dessas variações na rentabilidade dos investimentos financeiros e no endividamento em moeda nacional da Companhia.

A sensibilidade dos ativos e passivos financeiros da Companhia e suas controladas foi demonstrada em cinco cenários.

A seguir é apresentado em conformidade com a Instrução nº 475 da CVM, um cenário com a taxa projetada para 12 meses (Cenário Provável) mais dois cenários com apreciação de 25% (Cenário II) e 50% (Cenário III) dos indexadores.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

Incluímos, ainda, mais dois cenários com o efeito inverso ao determinado na instrução para demonstrar os efeitos com a redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V) desses indexadores.

		Controladora					
		Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros					
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
<b>Ativos financeiros</b>							
Aplicações financeiras	CDI	176.229	185.217	187.464	189.711	182.970	180.723
Impacto no resultado			-	2.247	4.494	(2.247)	(4.494)
<b>Passivos financeiros</b>							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(455.520)	(478.752)	(484.560)	(490.368)	(472.944)	(467.136)
	IPCA	(123.300)	(129.934)	(131.592)	(133.250)	(128.275)	(126.617)
Total de passivos financeiros			(608.686)	(616.152)	(623.618)	(601.219)	(593.753)
CDI			(23.231)	(5.808)	(11.616)	5.808	11.616
IPCA			(6.634)	(1.658)	(3.317)	1.658	3.317
Impacto no resultado			(29.865)	(7.466)	(14.933)	7.466	14.933
<b>Efeito líquido no resultado</b>			<b>(29.865)</b>	<b>(5.219)</b>	<b>(10.439)</b>	<b>5.219</b>	<b>10.439</b>
<b>Consolidado</b>							
Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros							
Operação	Risco	Saldo em R\$ (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
<b>Ativos financeiros</b>							
Aplicações financeiras	CDI	6.690.735	7.031.962	7.117.269	7.202.576	6.946.655	6.861.348
Impacto no resultado			-	85.307	170.614	(85.307)	(170.614)
<b>Passivos financeiros</b>							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(5.857.634)	(6.156.373)	(6.231.058)	(6.305.743)	(6.081.688)	(6.007.003)
	SELIC	(137.054)	(144.044)	(145.791)	(147.539)	(142.297)	(140.549)
	IGP-M	(354.524)	(365.585)	(368.350)	(371.116)	(362.820)	(360.054)
	IPCA	(8.314.618)	(8.761.944)	(8.873.776)	(8.985.607)	(8.650.112)	(8.538.281)
Total de passivos financeiros			(15.427.946)	(15.618.975)	(15.810.005)	(15.236.917)	(15.045.887)
Impacto no resultado			(764.116)	(191.029)	(382.059)	191.029	382.059
<b>Efeito líquido no resultado</b>			<b>(764.116)</b>	<b>(105.722)</b>	<b>(211.445)</b>	<b>105.722</b>	<b>211.445</b>
<b>Referência para ativos e passivos financeiros</b>		<b>Taxa projetada</b>	<b>Taxa em 31/03/2021</b>	<b>25%</b>	<b>50%</b>	<b>-25%</b>	<b>-50%</b>
		5,10	2,22	6,38	7,65	3,83	2,55
		5,10	2,22	6,38	7,65	3,83	2,55
		4,54	4,80	5,68	6,81	3,41	2,27
		3,12	31,1	3,90	4,68	2,34	1,56
		5,38	6,10	6,73	8,07	4,04	2,69

Fonte: B3 e Santander

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (vi) Risco de vencimento antecipado

A Companhia e suas controladas possuem contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices podem implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas 15 (Empréstimos e financiamentos) e 16 (Debêntures).

Em consideração aos contratos sujeitos à recuperação judicial da Equatorial Pará, a novação dos créditos incitou a suspensão de cláusulas contratuais de vencimento antecipado e de *covenants* financeiros e não financeiros, salvo quando acordado entre as partes.

#### (vii) Risco de escassez de energia

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva, durante a estação úmida, reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e na elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Em uma situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria redução de receita. Com a finalidade de incentivar o uso racional da energia, o governo através do Decreto nº 8.401/2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (conta bandeiras) no sentido de sinalizar a situação hidrológica do país, contendo assim o consumo de energia de forma não racional.

#### (viii) Risco da revisão e do reajuste das tarifas de fornecimento

Os Processos de Revisão e Reajuste Tarifários são garantidos por contrato e empregam metodologias previamente definidas. Alterações na metodologia vigente devem ser amplamente discutidas e contarão com contribuições da Companhia, concessionárias e demais agentes do Setor. Em caso de evento imprevisível que venha a afetar o equilíbrio econômico-financeiro da concessão, poderá a Companhia justificar e requerer ao regulador a abertura de uma Revisão Tarifária Extraordinária, ficando a realização desta a critério do regulador. A própria ANEEL também poderá proceder com Revisões Extraordinárias caso haja criação, alteração ou exclusão de encargos e/ou tributos, para seu repasse às tarifas.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### (ix) Risco Ambiental

A Companhia e suas controladas balizam suas ações em sua Política de Sustentabilidade, que prevê, em nossas Concessões, o atendimento aos requisitos legais ambientais nas 3 esferas de governo (Federal, Estaduais e Municipais), visando a preservação ambiental e o respeito à sociedade, em especial, às populações tradicionais.

Para controle dos processos e atividades com impactos ambientais, utilizamos um Sistema de Gestão Ambiental balizado na ISO 14001, que vincula os processos e atividades a seus possíveis impactos, bem como o correlaciona à Legislação vigente. Para tais processos, temos procedimentos específicos, que visam o controle preventivo quanto aos impactos ambientais, que envolvem os colaboradores próprios e terceiros, bem como os demais *Stakeholders*.

O Controle do Sistema de Gestão Ambiental que tem como principais macroprocessos:

- Licenciamento Ambiental;
- Gestão de Limpeza de Faixa, Podas e Supressão de Vegetação;
- Gestão de Resíduos;
- Educação e Conscientização Ambiental;
- Gestão de Requisitos Legais;
- Gestão de Recursos Hídricos; e
- Normatização e Controle do Sistema de Gestão Ambiental (SGA)

Dentro destes macroprocessos, a Companhia e suas controladas realizam a gestão de centenas de processos de licenças e autorizações ambientais para implantação, manutenção e operação de ativos e processos, em especial, no que se refere a implantação de Subestações, Linhas e Redes de Distribuição de Energia. Bem como trabalham com os órgãos ambientais competentes na obtenção de autorizações de poda, limpeza de faixa e supressão de vegetação, atendendo a legislação e evitando riscos ao sistema elétrico.

No SGA, a Companhia e suas controladas tem a etapa de Integração Ambiental para implantação de obras. Este processo consiste em alinhamento com os fornecedores/executores de obras, quanto ao licenciamento e autorizações recebidas dos órgãos ambientais. Nas reuniões de Integração Ambiental são repassados aos gestores e executores das obras, todo processo que foi ambientalmente licenciado, bem como as obrigações legais relacionadas ao cumprimento das condicionantes e da legislação vigente, visando assim minimizar os riscos ambientais associados a implantação das obras.

Adicionalmente, visando reduzir impactos ambientais, a Companhia e suas controladas utilizam em suas áreas de concessão cabos protegidos ou compactos que minimizam as ações e intensidades de podas, em especial, em áreas urbanas com alta densidade árvores de grande porte.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 30.6 Gestão de capital

A política da Administração da Companhia e suas controladas é manter uma base sólida de capital para manter a confiança do investidor, dos credores e do mercado e o desenvolvimento futuro do negócio. A Administração monitora o retorno de capital e também o nível de dividendos para os acionistas.

A Administração procura manter um equilíbrio entre os mais altos retornos possíveis com níveis adequados de alavancagem e as vantagens e a segurança proporcionada por uma posição de capital saudável, estabelecendo e acompanhando as diretrizes dos níveis de endividamento e liquidez, assim como as condições de custo e prazo dos financiamentos contratados.

### 31 Demonstrações dos fluxos de caixa

#### 31.1 Transações não envolvendo caixa

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

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

Consolidado	<u>Efeito não caixa</u>
<b>Atividades de investimento</b>	
Transferências entre ativo financeiro e ativo contratual (a)	300.723
Transferências entre ativo contratual e intangível (a)	134.425
Adição de ativo contratual em contrapartida de fornecedores (b)	14.598
Adição de ativo contratual em contrapartida de obrigações e encargos sobre folha de pagamento (b)	<u>32.095</u>
<b>Total atividades de investimentos</b>	<b>481.841</b>
<b>Atividades de financiamento</b>	
Capitalização de juros de empréstimos (c)	6.304
<i>Hedge accounting</i> de fluxo de caixa (d)	55.937
Reconhecimento de ativo e passivo de arrendamento (e)	<u>2.540</u>
<b>Total atividades de financiamento</b>	<b>64.781</b>
<b>Total</b>	<b><u>546.622</u></b>

- (a) Correspondem às transferências (bifurcação) de ativo de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão;  
(b) Referem-se as adições de ativo de contrato em contrapartida de fornecedores e obrigações e encargos sobre a folha de pagamento, maiores detalhes na Nota explicativa 14;  
(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) Reconhecimento de direito de uso no período.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 31.2 Mudanças no passivo de financiamento

	31/12/2020	Fluxo de caixa	Pagamento de juros(*)	Novos arrendamentos	Mudança no valor justo	Outros (**)	31/03/2021
Empréstimos e financiamentos	12.787.575	(293.920)	(178.390)	-	5.609	(289.461)	12.031.413
Debêntures	5.000.403	-	(32.357)	-	-	88.557	5.056.603
Passivos de arrendamento	28.853	(4.964)	(544)	2.540	-	1.255	27.140
Dividendos a pagar	601.510	(32)	-	-	-	(9.515)	591.963
<b>Totais</b>	<b>18.418.341</b>	<b>(298.916)</b>	<b>(211.291)</b>	<b>2.540</b>	<b>5.609</b>	<b>(209.164)</b>	<b>17.707.119</b>

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

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

### 32 Segmento de negócios

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

A Companhia optou por organizar a entidade em torno das diferenças entre produtos e serviços. Desta forma, os segmentos econômicos em que atua são: Distribuição, Transmissão, Serviços<sup>i</sup> e Outros<sup>ii</sup> cujas informações das operações por segmento estão conforme a seguir:

	31/03/2021					
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Reconciliação		Total
				Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	3.799.942	312.899	57.352	-	(30.023)	4.140.170
Custos e Despesas Operacionais	(3.062.753)	(189.109)	(62.111)	(41.916)	30.023	(3.325.866)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	737.189	123.790	(4.759)	(41.916)	-	814.304
Receita financeira	405.235	562	627	2.032	(337)	408.119
Despesa financeira	(565.668)	(63.842)	(28)	(9.579)	337	(638.780)
	(160.433)	(63.280)	599	(7.547)	-	(230.661)
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	670.905	(659.695)	11.210
Imposto de renda e contribuição social	(126.941)	(16.335)	1.079	-	-	(142.197)
Lucro Líquido (prejuízo) do período	449.815	44.175	(3.081)	621.442	(659.695)	452.656
	31/03/2020					
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Reconciliação		Total
				Administração	Eliminações	
Receita operacional líquida	3.183.119	944.678	122.157	-	(43.452)	4.206.502
Custos e Despesas Operacionais	(2.622.773)	(505.639)	(111.475)	(69)	22.684	(3.217.272)
Resultado Oper. Antes do Resultado Financeiro	560.346	439.039	10.682	(69)	(20.768)	989.230
Receita financeira	529.107	2.152	809	11.852	(171)	543.749
Despesa financeira	(655.320)	(14.168)	(29)	(27.696)	171	(697.042)
	(126.213)	(12.016)	780	(15.844)	-	(153.293)
Resultado de Participações Societárias	-	-	-	917.189	(937.782)	(20.593)
Imposto de renda e contribuição social	(118.767)	(176.767)	(5.121)	-	-	(300.655)
Lucro Líquido (prejuízo) do período	315.366	250.256	6.341	901.276	(958.550)	514.689

<sup>i</sup>Serviços diz respeito às atividades de serviços fornecidos pela Equatorial Serviços S/A., Equatorial Telecomunicações S.A e Solenergias Comercializadora de Energia S/A. Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 12 Informações das controladas e controladas em conjunto.

<sup>ii</sup>Outros é referente aos serviços de Administração Central decorrentes das operações de *holding*, bem como compartilhamento de pessoal e infra-estrutura, fornecidas pelas empresas Equatorial Energia Distribuição S/A, Equatorial Transmissão S/A e Equatorial Energia S/A. Para maiores informações, consultar nota explicativa nº 12 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 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

	31/03/2021					Total
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Reconciliação		
				Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	30.948.979	10.703.329	415.183	19.941.422	(19.710.599)	42.298.314
Passivos operacionais	22.013.005	7.258.434	120.692	1.304.006	(488.324)	30.207.813

	31/12/2020					Total
	Distribuição	Transmissão	Serviços e Comercialização	Reconciliação		
				Administração	Eliminações	
Ativos operacionais	32.292.211	10.644.618	441.369	19.995.209	(19.249.387)	44.124.020
Passivos operacionais	23.736.128	7.271.503	161.277	773.763	(644.709)	31.297.962

### 32.1 Receita operacional por segmento

	31/03/2021				
	Distribuição	Transmissão	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	33.384	-	-	-	33.384
Fornecimento de energia elétrica	3.942.464	-	38.072	-	3.980.536
CVA e outros itens financeiros	427.574	-	-	-	427.574
Receita de construção	457.508	308.021	-	-	765.529
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	353	-	-	353
Receita de Operação e Manutenção	-	5.566	-	-	5.566
Outras receitas	300.918	51.728	28.838	(30.023)	351.461
Total da receita bruta	5.161.848	365.668	66.910	(30.023)	5.564.403

	31/03/2020				
	Distribuição	Transmissão	Serviços	Eliminações	Total
Suprimento (venda) de energia elétrica	78.321	-	-	-	78.321
Fornecimento de energia elétrica	3.901.273	-	88.077	-	3.989.350
CVA e outros itens financeiros	(23.230)	-	-	-	(23.230)
Receita de construção	396.041	837.777	-	-	1.233.818
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	2.554	-	-	2.554
Receita de Operação e Manutenção	-	5.266	-	-	5.266
Outras receitas	177.654	202.185	51.460	(43.452)	387.847
Total da receita bruta	4.530.059	1.047.782	139.537	(43.452)	5.673.926



## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 32.2 Segmento geográfico

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

##### (a) Receita operacional distribuição

	31/03/2021				31/03/2020			
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas*	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas*
Receita operacional líquida	1.110.648	1.534.700	584.727	569.867	912.405	1.284.386	527.447	458.881

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

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

### 33 Compromissos futuros

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

#### Consolidada

	Vigência	2021	2022	2023	Após 2023*
Energia contratada (em R\$)	2021 a 2032	4.278.194	5.704.240	6.013.607	73.185.146
Energia contratada (em MhW)	2021 a 2032	21.734.240	29.434.935	30.179.510	306.639.060

(\*) estimado 12 anos após 2023.

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.

#### Controladora (Em R\$ mil)

	Vigência	2021	2022	2023	Após 2023*
Arrendamentos e aluguéis	2021 a 2028	138	127	116	412

(\*) estimado após 2023.

#### Consolidada (Em R\$ mil)

	Vigência	2021	2022	2023	Após 2023*
Arrendamentos e aluguéis	2021 a 2028	8.589	5.273	3.601	9.514
Sistema isolado	2021 a 2032	574.943	606.387	369.741	360.806
Sistema isolado (MhW)	2021 a 2032	264.919	308.173	237.351	284.762

(\*) estimado após 2023.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### 34 Seguros

A Companhia e suas controladas mantêm apólices de seguros, por montantes considerados suficientes, para cobrir prejuízos causados por eventuais sinistros em seu patrimônio, bem como por reparações em que seja civilmente responsável por danos involuntários, materiais e/ou corporais causados a terceiros decorrentes de suas operações, considerando a natureza de sua atividade. Os seguros da Companhia e suas controladas são contratados conforme os preceitos de gerenciamento de riscos e seguros geralmente empregados por empresas de distribuição de energia elétrica.

As premissas de risco adotadas, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo da revisão das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas, conseqüentemente, não foram revisadas pelos nossos auditores independentes.

A especificação por modalidade de risco e data de vigência dos principais seguros, de acordo com as apólices de seguros contratadas pela Companhia e por suas controladas estão demonstrados a seguir:

##### Consolidado

##### Riscos

Riscos operacionais  
Responsabilidade civil geral – operações  
Riscos diversos  
Seguro garantia judicial  
Seguro garantia licitante  
Automóvel\*

<u>Vencimento</u>	<u>Valores</u>
(b)	1.240.748
(b)	170.000
(b)	1.095
(c)/(e)	1.122.123
(a)/(d)	108.253
(b)/(f)	-

- (a) Apólices vigentes até 2021;  
(b) Apólices vigentes até 2022;  
(c) Apólices vigentes até 2023;  
(d) Apólices vigentes até 2024;  
(e) Apólices vigentes até 2025;  
(f) Conforme apólice, este seguro é apenas contra terceiros, ou seja, não há importância segurada.

(\*) 397 veículos próprios segurados.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

## 35 Eventos subsequentes

### Equatorial Energia

#### Participação acionária não relevante

Em 15 de abril de 2021, em conformidade com o art. 12 da Instrução CVM n.º 358, de 03 de janeiro de 2002, a Companhia recebeu a declaração de alienação de ações do acionista Schroder Investment Management Brasil Ltda. ("Schroder Brasil"). Com a alienação de 380.678 ações, Schroder Brasil passou a deter 50.497.755 ações ordinárias, que representam 4,99% do capital social da Equatorial Energia S.A.

### Equatorial Maranhão, Equatorial Alagoas, Equatorial Piauí e Equatorial Pará Resolução Normativa n° 928/2021

A Resolução Normativa n° 928/2021, de 26 de março de 2021, contém medidas excepcionais e temporárias de enfrentamento da pandemia de COVID-19. As novas regras estarão vigentes entre 1º de abril até 30 de junho de 2021. As principais mudanças foram:

- Vedação da suspensão de fornecimento por inadimplência para: baixa renda; usuários de equipamentos essenciais à vida humana; usuários em que a distribuidora suspender o envio de fatura impressa sem a anuência do consumidor; usuários que residam em locais que não houver postos de arrecadação em funcionamento; e unidades de saúde;
- Suspensão da ação de repercussão cadastral de cancelamento da TSEE;
- Suspensão do prazo nonagesimal para corte por inadimplência aplicável a todos os usuários (não apenas os que estão com o corte vedado);
- Em caso de impossibilidade de leitura, a distribuidora deverá realizar faturamento pela média, afastado a devolução em dobro.

### Equatorial Alagoas

#### Aumento de capital social e distribuição de dividendos adicionais

Em 27 de abril de 2021, conforme a ata de Reunião da Assembleia Geral Ordinária, houve aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 295.227, sendo R\$ 163.675 decorrente de reserva de lucros a destinar e R\$ 131.552 a partir dos saldos da reserva legal e da reserva de incentivos fiscais do exercício de 2019 e de 2020, sem a emissão de novas ações. Adicionalmente, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 7.164, decorrentes do resultado do exercício.

#### Sobras físicas, Portaria 483/21

Através da publicação do Diário Oficial da União – DOU, do dia 27 de janeiro de 2021, foi instituído a Portaria n° 483, de 25 de janeiro de 2021, onde o Ministério de Estado de Minas e Energia autoriza o pagamento à Concessionária Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A., com recursos da Reserva Global de Reversão - RGR, referente aos valores não depreciados dos ativos de distribuição de energia elétrica classificados como sobras físicas nos processos de valoração completa das bases de remuneração regulatórias, definidos pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, e decorrentes das licitações para desestatização de que trata o art. 8º da Lei n° 12.783, de 11 de janeiro de 2013.

O valor autorizado, atualizado pelo Índice de Preços para o Consumidor Amplo - IPCA, até a data do reposicionamento tarifário previsto no respectivo Contrato de Concessão da Concessionária é de R\$ 29.469, e o impacto tributário sobre o valor autorizado é de R\$ 13.023. O recebimento do valor será em parcelas mensais, pagas no prazo de até três anos e atualizadas pela taxa do Sistema Especial de Liquidação e de Custódia - Selic, até o mês anterior ao do pagamento. O reconhecimento das sobras físicas ocorrerá em maio de 2021 juntamente com efeitos do reajuste tarifário.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### Reajuste tarifário anual

Conforme Resolução Homologatória nº 2.862, publicada em 3 de maio de 2021, a Diretoria da ANEEL, em reunião ordinária, por unanimidade, decidiu homologar o índice de Reajuste Tarifário Anual da Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A., a vigorar a partir de 3 de maio de 2021, que conduz ao efeito médio a ser percebido pelos consumidores de 8,62%, sendo 13,03% para os consumidores em alta tensão e 7,02% para os consumidores em baixa tensão.

#### Equatorial Piauí

##### Recebimento de empréstimo

Em 26 de abril de 2021, a Equatorial Piauí recebeu o empréstimo em moeda estrangeira junto ao Scotiabank no valor de US\$ 53.571, equivalente a R\$ 300.000 com proteção de SWAP de 100% da exposição cambial para a taxa de CDI+1,77% a.a., com juros semestrais e amortização de 50% ao final do 4º ano e 50% no 5º ano, em 27 de abril de 2026.

#### Equatorial Pará e SPE 5

##### Contrato de mútuo entre a Equatorial Pará e a SPE 5

No dia 14 de abril de 2021, a Equatorial Pará celebrou na qualidade de “mutuante” o instrumento particular de mútuo pecuniário com Equatorial Transmissora 5 SPE S.A “mutuária”, conforme previamente anuído pela Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL, por meio do Despacho nº 2.532 de 31 de agosto de 2020, no montante de R\$ 10.000 com prazo de vencimento em 09 de abril de 2022, podendo ser pago antecipadamente, e com juros remuneratórios de CDI + 1% a.a..

#### Equatorial Pará

##### Distribuição de dividendos adicionais

Em 29 de abril de 2021, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária, houve aprovação de dividendos adicionais de R\$ 436.397, decorrentes do resultado do exercício, e R\$ 80.860 (sendo R\$ 66.272 aprovados e pagos através da Reunião do Conselho de Administração realizada em 10 de dezembro de 2020, e R\$ 14.588 de dividendos propostos) oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro.

#### Equatorial Transmissão

##### Liquidação de debêntures

Em 06 de abril de 2021, a Equatorial Transmissão liquidou a 1ª Emissão de Debêntures no valor de R\$800.000, destinada nos termos do artigo 2º, parágrafo 1º, da Lei 12.431, e do Decreto 8.874, ao custeio das despesas já incorridas e/ou a incorrer relativas ao Projeto, ao custo de IPCA + 4,91% a.a., prazo de 15 anos com juros semestrais e amortizações anuais a partir do 4º ano.

#### Equatorial Maranhão

##### Aumento de capital e distribuição de dividendos adicionais

Em 28 de abril de 2021, conforme a ata de Reunião de Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, houve a aprovação do aumento de capital no valor de R\$ 171.879, mediante a integralização de reserva legal R\$ 27.810 e de reservas de incentivos fiscais R\$ 144.069, sem a emissão novas ações. Adicionalmente, houve a aprovação de dividendos adicionais de R\$ 396.295, decorrentes do resultado do exercício, e R\$ 113.567 (sendo R\$ 88.659 aprovados e pagos através da Reunião do Conselho de Administração realizada em 10 de dezembro de 2020 e R\$ 24.908 de dividendos propostos), oriundos de reserva estatutária de reforço de capital de giro.

## Notas Explicativas

### Equatorial Energia S.A. e Consolidado

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas--Continuação  
Período findo em 31 de março de 2021  
(Valores expressos em milhares de reais)

#### **SPE 06**

##### **Entrada em operação comercial**

Em 09 de abril de 2021, o Operador Nacional do Sistema (ONS) emitiu do Termo de Liberação de Receitas (TLR) para 100% da RAP (Receita Anual Permitida) do ativo da SPE 06, no valor total de 120.212, conforme garantido em contrato de concessão. Embora o empreendimento esteja com seu avanço físico 100% concluído, a operação é atualmente impossibilitada devido a fase de implantação de uma subestação a qual a SPE 06 se ligará, de propriedade de outra transmissora. Desta maneira, foi solicitado ao ONS a emissão do Termo, a qual foi realizada retroativamente a data de de 05 de março de 2021.

## Notas Explicativas

### **Conselho de Administração**

Carlos Augusto Leone Piani

Guilherme Mexias Aché

Luis Henrique de Moura Gonçalves

Paulo Jerônimo Bandeira de Mello Pedrosa

Tania Sztamfater Chocolat

Tiago de Almeida Noel

Eduardo Haiama

Augusto Miranda da Paz Júnior

### **Conselho Fiscal**

#### *Titulares*

Saulo de Tarso Alves de Lara

Maria Salete Garcia Pinheiro

Vanderlei Dominguez da Rosa

#### *Suplentes*

Paulo Roberto Franceschi

Claudia Luciana Ceccatto de Trotta

Ricardo Bertucci

## Notas Explicativas

### **Diretoria Executiva**

Augusto Miranda da Paz Júnior  
Diretor Presidente

Humberto Luis Queiroz Nogueira  
Diretor

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

Sérvio Túlio dos Santos  
Diretor

Tinn Freire Amado  
Diretor

José Silva Sobral Neto  
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

Aos  
Acionistas e Administradores da  
Equatorial Energia S.A.  
São Luis - MA

### Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Equatorial Energia S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes ao trimestre findo em 31 de março de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 31 de março de 2021 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

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

### Alcance da revisão

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

### Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas

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

### Outros assuntos

### Demonstração do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de três meses findo em 31 de março de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração 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 essa demonstração do valor adicionado não foi elaborada, 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, 12 de maio de 2021.

ERNST & YOUNG  
Auditores Independentes S.S.  
CRC 2SP015199/O-6

Carlos Santos Mota Filho  
Contador CRC PE020728/O-7-T-CE



## **Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Energia S.A., nos termos do: (i) inciso VI do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução ICVM 480, que revimos, discutimos e concordamos com as informações contábeis intermediárias, referente ao período findo em 31 de março de 2021.

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

Em atendimento ao artigo 25, parágrafo 1º, incisos V e VI, da Instrução CVM nº 480/09, os Diretores da Companhia Srs. Augusto Miranda da Paz Júnior, Diretor-Presidente; Humberto Luis Queiroz Nogueira, Diretor; Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima, Diretor Financeiro e de Relações com Investidores; Sérgio Túlio dos Santos, Diretor; Tinn Freire Amado, Diretor; José Silva Sobral Neto, Diretor declaram que (i) reviram, discutiram e concordam com as informações contábeis intermediárias referentes ao período findo em 31 de março de 2021; e (ii) reviram, discutiram e concordam, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no Relatório emitido em 12 de maio de 2021 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, com relação às informações contábeis intermediárias da Companhia, referentes ao período findo em 31 de março de 2021.