Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital 1

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo 2

Balanço Patrimonial Passivo 3

Demonstração do Resultado 5

Demonstração do Resultado Abrangente 7

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto) 8

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020 10

Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2019 à 30/09/2019 11

Demonstração de Valor Adicionado 12

DFs Consolidadas

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho 13

Notas Explicativas 64

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva 122

Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras 123

Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente 124

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2020
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	2.204.620.569
Preferenciais	4.453.438
Total	2.209.074.007
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
1	Ativo Total	12.490.938	9.955.000
1.01	Ativo Circulante	5.079.156	3.619.267
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	1.313.686	350.945
1.01.02	Aplicações Financeiras	1.279.720	1.121.403
1.01.03	Contas a Receber	1.608.025	1.631.500
1.01.03.01	Clientes	1.608.025	1.631.500
1.01.03.01.01	Contas a receber de clientes	1.608.025	1.630.209
1.01.03.01.02	Contas a receber - Bandeiras Tarifárias	0	1.291
1.01.04	Estoques	18.235	6.364
1.01.06	Tributos a Recuperar	455.886	125.505
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	455.886	125.505
1.01.06.01.01	Impostos e contribuições a recuperar	398.375	75.421
1.01.06.01.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	57.511	50.084
1.01.07	Despesas Antecipadas	49.743	77.188
1.01.07.01	Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	49.743	77.188
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	353.861	306.362
1.01.08.03	Outros	353.861	306.362
1.01.08.03.01	Aquisição de combustível - conta CCC	39.208	36.376
1.01.08.03.02	Serviços pedidos	174.332	161.076
1.01.08.03.04	Instrumentos financeiros derivativos	828	169
1.01.08.03.06	Outros créditos a receber	139.493	108.741
1.02	Ativo Não Circulante	7.411.782	6.335.733
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	5.406.048	4.236.703
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	24.380	24.492
1.02.01.03.01	Títulos e valores mobiliários	24.380	24.492
1.02.01.04	Contas a Receber	374.314	435.198
1.02.01.04.01	Clientes	374.314	435.198
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	5.007.354	3.777.013
1.02.01.10.03	Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85.120	85.120
1.02.01.10.04	Depósitos judiciais	64.514	93.593
1.02.01.10.05	Instrumentos financeiros derivativos	413.338	29.751
1.02.01.10.06	Impostos e contribuições a recuperar	600.978	73.152
1.02.01.10.07	Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	49.520	48.956
1.02.01.10.08	Plano de aposentadoria e pensão	5.873	5.873
1.02.01.10.09	Outros créditos a receber	168.932	25.938
1.02.01.10.10	Ativo financeiro da concessão	3.314.520	3.169.668
1.02.01.10.12	Serviços pedidos	4.505	4.505
1.02.01.10.13	Ativos contratuais	300.054	240.457
1.02.02	Investimentos	13.739	14.672
1.02.03	Imobilizado	20.226	22.060
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	20.226	22.060
1.02.04	Intangível	1.971.769	2.062.298

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
2	Passivo Total	12.490.938	9.955.000
2.01	Passivo Circulante	2.032.517	1.319.311
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	21.823	14.219
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	21.823	14.219
2.01.01.02.01	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	21.823	14.219
2.01.02	Fornecedores	593.980	643.084
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	593.980	643.084
2.01.03	Obrigações Fiscais	581.217	270.824
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	581.217	270.824
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	233.934	247.421
2.01.03.01.02	Impostos sobre lucro a recolher	21.020	23.403
2.01.03.01.04	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	326.263	0
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	453.676	42.714
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	419.032	22.449
2.01.04.02	Debêntures	34.644	20.265
2.01.05	Outras Obrigações	376.751	346.215
2.01.05.02	Outros	376.751	346.215
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	249	22.120
2.01.05.02.06	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	101.041	110.000
2.01.05.02.07	Participação nos lucros dos empregados	32.854	37.698
2.01.05.02.08	Valores a pagar da recuperação judicial	88.037	22.275
2.01.05.02.09	Outras contas a pagar	116.560	127.323
2.01.05.02.11	Contribuição de iluminação pública	32.918	22.449
2.01.05.02.12	Passivo de arrendamento	5.092	4.350
2.01.06	Provisões	5.070	2.255
2.01.06.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	5.070	2.255
2.02	Passivo Não Circulante	6.825.895	5.333.815
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.871.986	3.420.280
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.445.339	2.007.806
2.02.01.02	Debêntures	1.426.647	1.412.474
2.02.02	Outras Obrigações	2.486.542	1.597.405
2.02.02.02	Outros	2.486.542	1.597.405
2.02.02.02.03	Impostos e contribuições a recolher	174.001	181.417
2.02.02.02.04	Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	418.179	127.607
2.02.02.02.05	Pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	77.309	75.590
2.02.02.02.06	Valores a pagar da recuperação judicial	834.627	859.193
2.02.02.02.07	Plano de aposentadoria e pensão	40.308	40.308
2.02.02.02.08	Outras contas a pagar	40.736	42.780
2.02.02.02.09	Encargos setorial CCC	267.016	254.672
2.02.02.02.10	Passivo de arrendamento	15.140	15.838
2.02.02.02.11	PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	619.226	0
2.02.03	Tributos Diferidos	342.351	184.794
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	342.351	184.794
2.02.04	Provisões	125.016	131.336
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	125.016	131.336
2.03	Patrimônio Líquido	3.632.526	3.301.874

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Exercício Anterior 01/01/2019 à 31/12/2019
2.03.01	Capital Social Realizado	1.624.459	1.624.459
2.03.03	Reservas de Reavaliação	85.158	94.285
2.03.04	Reservas de Lucros	1.430.134	1.584.865
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	498.249	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	-5.474	-1.735

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	1.537.533	3.986.327	1.460.229	3.917.106
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-1.013.635	-2.744.757	-1.037.877	-2.975.357
3.02.01	Energia elétrica comprada para revenda	-684.470	-1.823.084	-698.520	-2.039.415
3.02.02	Custo de contrução	-158.003	-472.083	-203.397	-557.890
3.02.09	Custo da operação	-171.162	-449.590	-135.960	-378.052
3.03	Resultado Bruto	523.898	1.241.570	422.352	941.749
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-103.787	-421.025	-157.437	-488.800
3.04.01	Despesas com Vendas	21.298	-57.650	-43.077	-125.550
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-98.609	-208.240	-57.111	-164.365
3.04.02.01	Despesas gerais administrativas e amortização	-98.609	-208.240	-57.111	-164.365
3.04.03	Perdas pela Não Recuperabilidade de Ativos	-21.940	-142.228	-38.900	-95.805
3.04.03.01	Perdas por redução ao valor recuperável	-21.940	-142.228	-38.900	-95.805
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-4.536	-12.907	-18.349	-103.080
3.04.05.02	Outras despesas	-4.536	-12.907	-18.349	-103.080
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	420.111	820.545	264.915	452.949
3.06	Resultado Financeiro	-65.513	-148.708	-41.952	-95.895
3.06.01	Receitas Financeiras	102.590	536.439	135.309	341.141
3.06.02	Despesas Financeiras	-168.103	-685.147	-177.261	-437.036
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	354.598	671.837	222.963	357.054
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	-73.882	-182.715	-43.611	-78.344
3.08.01	Corrente	-17.729	-25.158	-6.041	-12.261
3.08.02	Diferido	-56.153	-157.557	-37.570	-66.083
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	280.716	489.122	179.352	278.710
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	280.716	489.122	179.352	278.710
3.99.01.01	ON	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266
3.99.01.02	PNA	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266
3.99.01.03	PNB	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266
3.99.02.01	ON	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266

DFs Individuais / Demonstração do Resultado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
3.99.02.02	PNA	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266
3.99.02.03	PNB	0,12733	0,22186	0,12769	0,17266

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
4.01	Lucro Líquido do Período	280.716	489.122	179.352	278.710
4.02	Outros Resultados Abrangentes	-7.901	-7.382	-3.549	-3.549
4.02.01	Ganho em hedge de fluxo de caixa	-7.901	-7.382	-3.549	-3.549
4.03	Resultado Abrangente do Período	272.815	481.740	175.803	275.161

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	1.191.013	909.105
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	1.606.805	1.043.725
6.01.01.01	Lucro líquido do exercício	489.122	278.710
6.01.01.02	Amortização	228.825	205.657
6.01.01.04	Baixa de intangível e ativo financeiro	-8.805	68.837
6.01.01.05	Atualização do ativo financeiro	-20.085	-71.731
6.01.01.06	Encargos de dívidas, juros, variações monetárias e cambiais líquidas	605.392	304.849
6.01.01.07	Perda ou ganho com instrumentos financeiros derivativos	-382.965	-54.223
6.01.01.08	Ajuste a valor presente	15.970	15.856
6.01.01.09	Provisão para redução ao valor recuperável de ativos	142.228	95.805
6.01.01.10	Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	5.254	15.398
6.01.01.11	Valores a compensar (devolver) de parcela A e outros itens financeiros	318.017	71.141
6.01.01.13	Imposto de renda e contribuições sociais diferidos	157.557	66.083
6.01.01.14	Imposto de renda e contribuições sociais correntes	25.158	12.261
6.01.01.15	Provisão e atualização de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	33.259	34.794
6.01.01.16	Rendimentos de aplicações financeiras	-36.577	0
6.01.01.17	Provisão de participação nos lucros	19.576	0
6.01.01.19	Atualização financeira de títulos baixados do contas a receber	14.879	0
6.01.01.20	Outros	0	288
6.01.02	Variações nos ativos e passivos, circulante e não circulantes	-309.822	-162.215
6.01.02.01	Contas a receber de clientes	-74.115	-67.264
6.01.02.02	Impostos e contribuições sobre o lucro a recolher	-27.541	-52.222
6.01.02.03	Imposto de renda e contribuição social pagos	0	-12.903
6.01.02.04	Contas a receber - bandeiras tarifárias	1.291	3.452
6.01.02.05	Aquisição de combustível - conta CCC	9.512	28.908
6.01.02.06	Serviços pedidos	-13.068	-83.468
6.01.02.07	Depósitos judiciais	29.079	-10.911
6.01.02.08	Estoques	-11.871	2.107
6.01.02.09	Impostos e contribuições a recuperar	-7.005	4.910
6.01.02.10	Impostos econtribuições sobre o lucro a recuperar	-7.991	32.625
6.01.02.11	Sub-rogação da CCC	0	-9.322
6.01.02.12	Outros créditos a receber	-173.746	61.192
6.01.02.13	Fornecedores	-49.104	12.980
6.01.02.14	Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	7.604	4.147
6.01.02.15	Impostos e contribuições a recolher	80.811	16.846
6.01.02.16	Encargos do consumidor	0	-27.018
6.01.02.17	Provisão e atualização de pesquisa e desenvolvimento e eficiência energética	-40.499	-38.641
6.01.02.18	Participação nos lucros	-24.420	-7.210
6.01.02.19	Partes relacionadas	0	1.380
6.01.02.20	Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-8.759	-21.803
6.01.03	Outros	-105.970	27.595

Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
6.01.03.01	Contribuição de iluminação pública	10.469	1.539
6.01.03.02	Juros pagos	-102.388	-129.223
6.01.03.03	Outras contas a pagar	-14.051	25.301
6.01.03.06	Juros recebidos	0	129.978
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-426.968	-502.522
6.02.01	Aquisições no ativo de contrato	-471.223	-557.891
6.02.02	Resgates/aplicações financeiras	-121.628	-1
6.02.04	Adições de obrigações especiais	165.883	55.370
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	198.696	374.821
6.03.01	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	440.000	1.293.500
6.03.02	Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-11.735	-797.577
6.03.03	Amortização do passivo de arrendamento	-5.492	0
6.03.04	Valores pagos da recuperação judicial	-47.475	-32.719
6.03.05	Dividendos pagos	-176.602	-88.383
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	962.741	781.404
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	350.945	833.191
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	1.313.686	1.614.595

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020

(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
5.01	Saldos Iniciais	1.624.459	94.285	1.584.865	0	-1.735	3.301.874
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.624.459	94.285	1.584.865	0	-1.735	3.301.874
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	-154.731	0	0	-154.731
5.04.09	Dividendos adicionais distribuídos	0	0	-154.731	0	0	-154.731
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	489.122	-3.739	485.383
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	489.122	0	489.122
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.739	-3.739
5.05.02.08	Resultado de hedge accounting de fluxo de Caixa	0	0	0	0	-3.739	-3.739
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-9.127	0	9.127	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	-9.127	0	9.127	0	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	85.158	1.430.134	498.249	-5.474	3.632.526

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / Acumulado do Exercício Anterior - 01/01/2019 à 30/09/2019

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	1.521.740	111.784	1.377.781	0	-5.224	3.006.081
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	1.521.740	111.784	1.377.781	0	-5.224	3.006.081
5.04	Transações de Capital com os Sócios	102.719	0	-102.968	0	0	-249
5.04.01	Aumentos de Capital	102.719	0	-102.719	0	0	0
5.04.10	Dividendos adicionais propostos a pagar	0	0	-249	0	0	-249
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	278.710	-3.549	275.161
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	278.710	0	278.710
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-3.549	-3.549
5.05.02.01	Ajustes de Instrumentos Financeiros	0	0	0	0	-3.549	-3.549
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	-13.315	0	13.315	0	0
5.06.02	Realização da Reserva Reavaliação	0	-13.315	0	13.315	0	0
5.07	Saldos Finais	1.624.459	98.469	1.274.813	292.025	-8.773	3.280.993

Demonstração de Valor Adicionado

(Reais Mil)

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2019 à 30/09/2019
7.01	Receitas	5.368.616	5.567.197
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	5.539.382	5.777.450
7.01.02	Outras Receitas	-28.538	-114.448
7.01.02.01	Provisão (reversão) de processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-15.631	-11.368
7.01.02.02	Outras despesas (receitas) operacionais	-9.052	-8.909
7.01.02.03	Outras despesas (receitas) não recorrentes	-3.855	-94.171
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-142.228	-95.805
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-2.670.863	-2.960.216
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-2.295.167	-2.597.305
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-277.196	-278.397
7.02.04	Outros	-98.500	-84.514
7.02.04.01	Subvenção – CCC	-98.500	-84.514
7.03	Valor Adicionado Bruto	2.697.753	2.606.981
7.04	Retenções	-229.126	-205.657
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-229.126	-205.657
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	2.468.627	2.401.324
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	543.977	341.141
7.06.02	Receitas Financeiras	543.977	341.141
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	3.012.604	2.742.465
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	3.012.604	2.742.465
7.08.01	Pessoal	104.333	97.308
7.08.01.01	Remuneração Direta	83.992	77.976
7.08.01.02	Benefícios	27.488	29.311
7.08.01.03	F.G.T.S.	6.557	9.421
7.08.01.04	Outros	-13.704	-19.400
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	1.732.076	1.922.403
7.08.02.01	Federais	745.887	900.077
7.08.02.02	Estaduais	985.413	1.021.558
7.08.02.03	Municipais	776	768
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	687.073	444.044
7.08.03.01	Juros	603.285	309.073
7.08.03.02	Aluguéis	1.926	7.008
7.08.03.03	Outras	81.862	127.963
7.08.03.03.01	Encargos com parte relacionada	4.384	3.933
7.08.03.03.02	Outros	77.478	124.030
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	489.122	278.710
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	489.122	278.710

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Comentários de desempenho – 3T20

Brasília, 13 de novembro de 2020 - A Equatorial Energia S.A. (B3: EQTL3; USOTC: EQUEY) anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre de 2020 (3T20).

O EBITDA Consolidado Ajustado atinge R$ 1.174 milhões no trimestre (13,7% vs 3T19). Equatorial encerrou o trimestre com lucro líquido ajustado de R$ 607 milhões (+22,9% vs 3T19).

- **O EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R$ 1.174 milhões** no trimestre, aumento de 13,7%, impactado principalmente pelas distribuidoras Equatorial Pará (26,4%), Maranhão (21,4%) e Alagoas (61,0%).
- A Equatorial encerrou o trimestre com **R$ 7 bilhões de caixa consolidado, com Dívida Líquida / EBITDA de 2,1x**.
- **O volume total de energia distribuída** atingiu **5.961 GWh**, com crescimento consolidado de **4,3%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Com destaque para o Pará e o Maranhão, que tiveram crescimento de 6,7% e 4,6%, respectivamente, em relação ao 3T19.
- As **perdas totais** no **Piauí recuaram** pelo sexto trimestre seguido, encerrando o trimestre em 22,5%, queda de 0,4 p.p, Em **Alagoas**, as perdas do trimestre apresentaram queda pelo quarto trimestre consecutivo e atingiram **23,8%,** recuo de 0,2 p.p. No **Maranhão** fecharam o 3T20 em **18,3%** da energia injetada, com alta de 0,1 p.p em relação ao 2T20. No **Pará**, as **perdas totais** encerraram o 3T20 em **29,9%** da energia injetada, com alta de 0,1 p.p.
- Em **Alagoas** e **Piauí** houve melhora no DEC e no FEC quando comparado ao 2º trimestre de 2020, com destaque para **Alagoas**, onde o DEC encerrou o 3T20 em 21,8 horas com melhora de 9,0% e o FEC com melhora de 3,0%, encerrando o 3T20 em 11,2 vezes.
- No 3T20, os **investimentos consolidados da Equatorial** (incluindo o segmento de Transmissão, Piauí e Alagoas) totalizaram **R$ 576 milhões**, 61,4% menores do que os investimentos realizados no 3T19, fruto da proximidade da conclusão dos empreendimentos de transmissão e da revisão dos planos de investimento da distribuição no cenário de pandemia.
- No segmento de **Transmissão**, o avanço físico médio foi de **94,6%,** com desembolso de **86%** dos financiamentos de longo prazo, equivalente a **R$ 3,5 bilhões**.
- Em setembro, entraram em operação os setores 230/69-13,8kV da Subestação Marituba e o seccionamento das LTs 230kV Guamá-Utinga C1/C2 que, conjuntamente, representam **R$ 34,2 milhões em RAP** (Receita Anual Permitida), equivalente a **33,6%** do total da SPE 07.
- Em outubro de 2020, entrou em operação o Compensador Síncrono da Subestação Tapajós, que corresponde a **14,9%** do total da SPE 08, ou **R$ 20,6 milhões** em RAP. Ainda em outubro, foi concluído o empreendimento da SPE 4 com uma RAP de R$ 213 milhões, **o maior dos projetos de transmissão do Grupo Equatorial**.

Destaques financeiros (R$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	**4.875**	**4.208**	***-13,7%***	**12.611**	**11.897**	***-5,7%***
EBITDA ajustado (trimestral)	**1.033**	**1.174**	***13,7%***	**2.579**	**3.096**	***20,0%***
Margem EBITDA (%ROL)	*21,2%*	*27,9%*	*6,7 p.p.*	*20,5%*	*26,0%*	*5,6 p.p.*
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	**3.235**	**4.981**	***54,0%***	**3.235**	**4.981**	***54,0%***
Lucro líquido ajustado	**494**	**607**	***22,9%***	**1.011**	**1.372**	***35,6%***
Margem líquida (%ROL)	*10,1%*	*14,4%*	*4,3 p.p.*	*8,0%*	*11,5%*	*3,5 p.p.*
Lucro líquido ajustado por ação (R$/ação)	2,45	3,01	*22,9%*	5,01	6,79	*35,6%*
Investimentos	**1.490**	**576**	*-61,4%*	**3.696**	**1.991**	*-46,1%*
Dívida líquida	**11.008**	**10.416**	*-5,4%*	**11.008**	**10.416**	*-5,4%*
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses	3,4	2,1	-1,3 x	3,4	2,1	-1,3 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,3	2,7	*0,4 x*	2,3	2,7	*0,4 x*

EBITDA ajustado (trimestral)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
EQTL Maranhão	231	281	*21,4%*	680	706	*4%*
EQTL Pará	293	370	*26,4%*	759	900	*19%*
EQTL Piauí	75	80	*7,4%*	140	173	*24%*
EQTL Alagoas	52	84	*61,0%*	10	197	*1828%*

Dados operacionais	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Energia distribuída (GWh)	**5.718**	**5.961**	***4,3%***	**16.154**	**16.891**	***4,6%***
N° de consumidores (Mil)	**7.649**	**7.790**	***1,9%***	**7.649**	**7.790**	***1,9%***

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

1. Eventos de Divulgação

TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS
COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS
SEGUNDA-FEIRA, 16 DE NOVEMBRO DE 2020
11H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)
09H00 (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
- **Website**: www.equatorialenergia.com.br

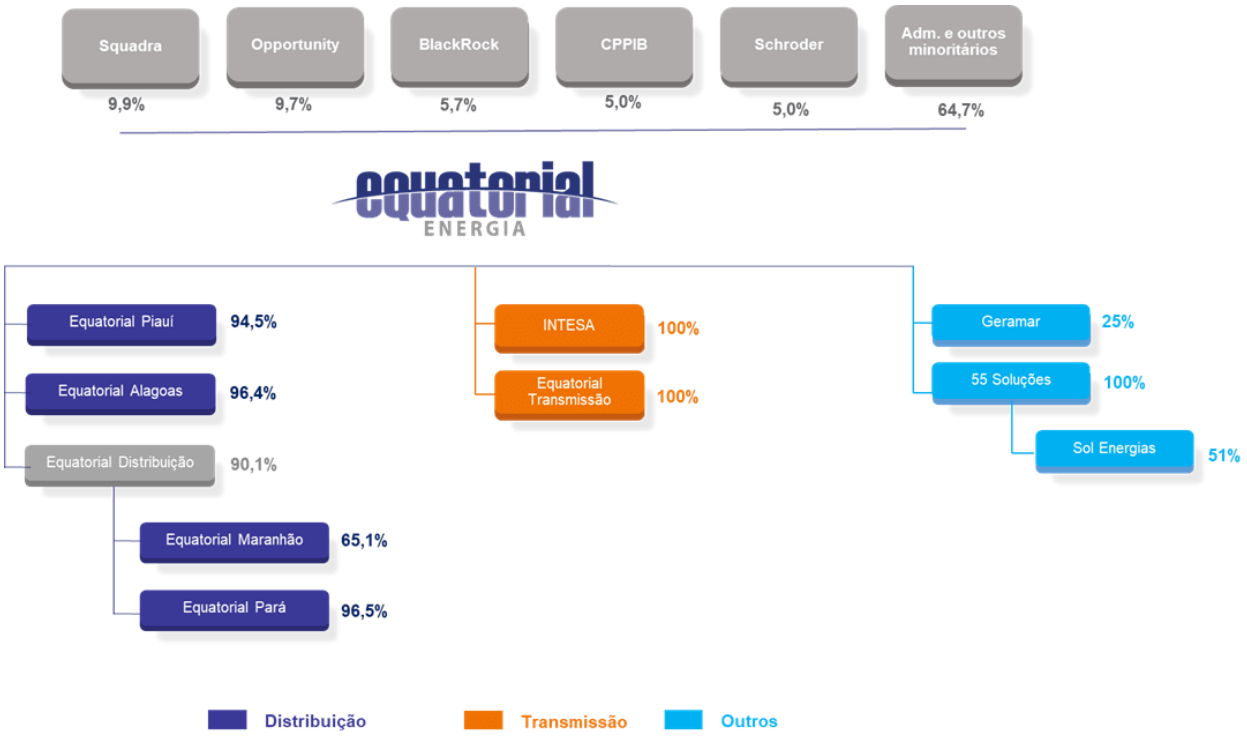
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

1.EVENTOS DE DIVULGAÇÃO 2
2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA 4
3. EQUATORIAL TRANSMISSÃO 5
4. DESEMPENHO OPERACIONAL 8
5. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO 15
6. DESTAQUES REGULATÓRIOS 30
7. ENDIVIDAMENTO 33
8. INVESTIMENTOS 36
9. MERCADO DE CAPITAIS 37
10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE 37
ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R$ MM) 38
ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R$ MM) 38
ANEXO 3 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO DO PERÍODO (R$ MM) 39
ANEXO 4 – DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADO POR EMPRESA (R$ MM) 45
ANEXO 5 – BALANÇO PATRIMONIAL (R$MM) 46

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

2. Composição Acionária

As informações constantes desta seção são pró-forma e refletem a composição acionária atual, conforme consta na data de divulgação destes comentários de desempenho.

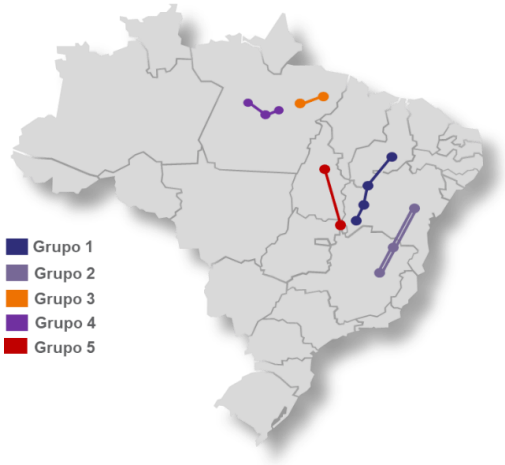


Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 4 lotes de transmissão em estágio pré operacional e 4 lotes operacionais, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional.

3.1 Resumo dos lotes



SPE	Estado	km	Subestações	Avanço Físico	Capex Regulatório	RAP	RAP Operacional	Entrada em Operação
SPE 1	BA	251		100%	511	89	89	Mai/20
SPE 2	BA	213	1	100%	536	81	81	Fev/20
SPE 3	BA/PI	380		89,4%	629	118	-	-
SPE 4	BA/MG	594	1	100%	1.218	213	213	Out/20
SPE 5	BA/MG	257		91.3%	498	98	-	-
SPE 6	MG	330		71,3%	580	122	-	-
SPE 7	PA	125	2	91,3%	491	103	34	Set/20
SPE 8	PA	436	3	100%	763	145*	145*	Jul/19
INTESA	TO/GO	695	5	100%	-	160	160*	2008
Total		3.281	12		5.226	1.131	722	

*Com Reforço

Data base: 07/2020 – Atualizado para o Ciclo 2020-2021.

Em julho de 2020, a Intesa passou por Revisão Tarifária na qual a RAP associada aos seus reforços e melhorias foi reduzida de modo a refletir o valor do investimento efetivamente desembolsado versus o valor preliminar de RAP que era baseado na estimativa regulatória dos valores a serem investidos. Ocorre que, com a definição dessa RAP definitiva, é necessária a devolução do que foi recebido a maior desde a entrada em operação comercial dessas instalações até Junho/2020, resultando em aproximadamente R$ 8 milhões anuais a menos de RAP, até a próxima revisão tarifária, em 2024. O valor anual de R$ 160 milhões demonstrado no quadro acima já reflete o valor líquido considerando essa devolução temporária.

3.2 Breakdown das RAPs

Os lotes 23 e 31 (SPEs 07 e 08) possuem RAPs parciais que, uma vez concluídas, ainda que antes da conclusão integral dos lotes, já são elegíveis a reconhecimento de receita.

Abaixo, demonstramos a abertura de RAPs parciais para os lotes 23 e 31 (SPEs 07 e 08):

Trechos do Lote 23 - SPE 07	%	RAP
LT 500 kV Vila do Conde - Marituba e SE Marituba	60,6%	62
2 trechos de LT, LTs 230 kV Guamá-Utinga	6,8%	7
Subestação de Marituba	19,0%	20
LT 230 kV Marituba - Castanhal	13,7%	14
RAP Total	100,0%	103

Lote 31 – SPE 08	%	RAP
SE Rurópolis, Compensador Síncrono	13,4%	19
LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, SE Tapajós	58,0%	84
LT 230 kV Xingu - Altamira	9,6%	14
LT 230 kV Altamira - Transamazônica	19,0%	28
RAP Total	100%	145

Destacamos que o Compensador Síncrono da SPE 08 entrou em operação comercial em outubro/2020, o que já permite que a SPE 8 receba a sua RAP integral (R$ 145 milhões).

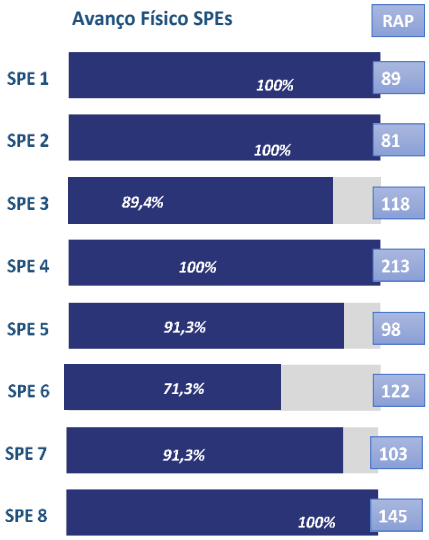
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3.3 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.

Abaixo, demonstramos a evolução física das obras por SPE (avanço físico médio de 94,6%), na posição de outubro de 2020, de acordo com os seguintes critérios:

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%.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

3.4 Financiamentos de Longo Prazo da Transmissão

100% da necessidade de financiamento de todas as SPEs da Transmissão já está contratada, considerando uma alavancagem dos projetos de aproximadamente 80%. Do total contratado, 86% já foi desembolsado (R$ 3,5 bilhões), funding necessário 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) – tendo sido complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE.

SPE	Fonte	Contratado	Desembolsado	%
SPE 1	Banco do Nordeste	343	338	
	Debentures	55	55	
	Total	**398**	**393**	***99%***
SPE 2	Banco do Nordeste	353	350	
	Debentures	45	45	
	Total	**398**	**395**	***99%***
SPE 3	Banco do Nordeste	425	425	
	Debentures	90	90	
	Total	**515**	**515**	***100%***
SPE 4	BNDES	822	804	*98%*
SPE 5	Banco do Nordeste	356	278	
	Debentures	66	66	
	Total	**422**	**344**	***81%***
SPE 6	BNDES	419	402	*96%*
SPE 7	FDA	293	136	
	Debentures	130	130	
	Total	**423**	**266**	***63%***
SPE 8	FDA	495	194	
	Debentures	189	189	
	Total	**684**	**383**	***56%***
	Total Equatorial Transmissão	**4.081**	**3.502**	***86%***

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

4. Desempenho Operacional

As informações operacionais constantes desta seção são pró-forma e refletem 100% das operações da Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas.

Para efeito de comparabilidade, consolidamos os dados operacionais de Alagoas desde 1T19.

4.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

Classes de consumo (MWh)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)						
Residencial	2.562.709	2.793.881	*9,0%*	7.186.312	8.001.246	*11,3%*
Industrial	288.912	266.469	*-7,8%*	815.520	705.112	*-13,5%*
Comercial	991.381	901.687	*-9,0%*	2.850.345	2.591.958	*-9,1%*
Outros	1.168.169	1.174.540	*0,5%*	3.312.380	3.358.875	*1,4%*
Total (cativo)	**5.011.171**	**5.136.577**	***2,5%***	**14.164.556**	**14.657.191**	***3,5%***
Industrial	451.695	520.317	*15,2%*	1.288.554	1.431.651	*11,1%*
Comercial	208.606	243.932	*16,9%*	574.180	652.512	*13,6%*
Outros	4.589	15.378	*235,1%*	10.049	24.472	*143,5%*
Consumidores livres	**664.890**	**779.627**	***17,3%***	**1.872.782**	**2.108.636**	***12,6%***
Energia de Conexão - outras Distribuido	41.870	45.198	***7,9%***	116.956	124.806	***6,7%***
Total Distribuída*	**5.717.931**	**5.961.403**	***4,3%***	**16.154.295**	**16.890.633**	***4,6%***

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

Consumo por Distribuidora (MWh)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Equatorial Maranhão	1.648.471	1.723.654	*4,6%*	4.680.430	4.839.351	*3,4%*
Equatorial Pará	2.247.822	2.399.143	*6,7%*	6.290.862	6.524.730	*3,7%*
Equatorial Piauí	958.097	960.758	*0,3%*	2.713.710	2.734.618	*0,8%*
Equatorial Alagoas	863.541	877.848	*1,7%*	2.469.292	2.791.934	*13,1%*
Total (Cativo + Livre)	**5.717.931**	**5.961.403**	***4,3%***	**16.154.295**	**16.890.633**	***4,6%***

No 3T20, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 4,3% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas. O destaque do trimestre foi a Equatorial Pará, com um crescimento de 6,7%, seguido pela Equatorial Maranhão, crescendo 4,6%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Na análise individual das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

Volume Vendido	3T20					9M20				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	914.951	1.059.340	470.592	348.998	2.793.881	2.594.196	2.902.878	1.355.315	1.148.857	8.001.246
Industrial	58.523	135.058	35.353	37.536	266.469	155.853	340.665	99.384	109.209	705.112
Comercial	237.516	380.198	149.247	134.727	901.687	667.966	1.027.088	455.529	441.376	2.591.958
Outros	356.287	428.912	213.757	175.584	1.174.540	1.002.150	1.158.788	602.229	595.708	3.358.875
Total (cativo)	**1.567.277**	**2.003.508**	**868.948**	**696.845**	**5.136.577**	**4.420.164**	**5.429.419**	**2.512.458**	**2.295.149**	**14.657.191**
Industrial	82.425	273.976	15.662	148.254	520.317	223.975	769.463	35.840	402.374	1.431.651
Comercial	70.265	119.479	25.627	28.561	243.932	186.024	319.429	65.707	81.351	652.512
Outros	2.183	2.180	11.015	-	15.378	3.778	6.419	14.276	-	24.472
Consumidores livres	**154.873**	**395.635**	**52.304**	**176.815**	**779.627**	**413.777**	**1.095.310**	**115.823**	**483.725**	**2.108.636**
Energia de Conexão	1.504		39.506	4.188	45.198	5.410		106.337	13.059	124.806
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.723.654**	**2.399.143**	**960.758**	**877.848**	**5.961.403**	**4.839.351**	**6.524.730**	**2.734.618**	**2.791.934**	**16.890.633**
Var. % (3T20 vs 3T19)	*4,6%*	*6,7%*	*0,3%*	*1,7%*	*4,3%*	*3,4%*	*3,7%*	*0,8%*	*13,1%*	*4,6%*

Volume Vendido	3T19					9M19				
MWh	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial	834.136	957.126	441.292	330.155	2.562.709	2.411.479	2.617.967	1.270.669	886.197	7.186.312
Industrial	60.874	135.548	43.867	48.622	288.912	162.628	384.299	116.671	151.922	815.520
Comercial	257.701	380.883	193.173	159.623	991.381	742.806	1.077.109	553.503	476.927	2.850.345
Outros	363.376	406.188	220.457	178.147	1.168.169	1.013.341	1.162.822	604.293	531.924	3.312.380
Total (cativo)	**1.516.088**	**1.879.746**	**898.790**	**716.547**	**5.011.171**	**4.330.253**	**5.242.197**	**2.545.137**	**2.046.969**	**14.164.556**
Industrial	66.553	253.599	12.733	118.811	451.695	168.208	743.322	36.331	340.693	1.288.554
Comercial	60.829	112.454	11.092	24.231	208.606	171.022	299.321	34.289	69.547	574.180
Outros	2.565	2.023	-	-	4.589	4.026	6.022	-	-	10.049
Consumidores livres	**129.947**	**368.076**	**23.825**	**143.042**	**664.890**	**343.257**	**1.048.665**	**70.621**	**410.240**	**1.872.782**
Energia de Conexão	2.437	-	35.481	3.952	41.870	6.920	-	97.953	12.083	116.956
TOTAL (cativo + livre + conexão)	**1.648.471**	**2.247.822**	**958.097**	**863.541**	**5.717.931**	**4.680.430**	**6.290.862**	**2.713.710**	**2.469.292**	**16.154.295**

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 4,6% no 3T20 em relação ao mesmo período de 2019, fruto do processo de retomada econômica que se iniciou em 25 de maio, atingindo o pleno retorno no final de junho.

A classe que mais contribuiu positivamente para esse comportamento foi a Residencial, que representa, 53% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, tendo um crescimento de 9,7%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado.

O segmento industrial apresentou crescimento de 10,6% no trimestre, fortemente impactado pela retomada da atividade de extração de minerais no norte do Estado que contribuiu com 45% do incremento desta classe no período. Além disso, outro destaque da classe industrial no trimestre foram os setores de fabricação de produtos de minerais não-metálicos, cuja representação no mercado industrial é de cerca de 29%, e de fabricação de produtos alimentícios de participação de 13%, que apresentaram crescimentos no período de 33,6% e 8,6% respectivamente.

O segmento comercial apresentou redução de 3,4% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior. Esse comportamento negativo está relacionado às medidas de isolamento adotadas para conter a transmissão da Covid-19. No entanto, se compararmos o 3T20 com o 2T20, auge da crise, a classe apresentou crescimento de 22,6%, demonstrando que com a reabertura dos centros comerciais, que ocorreu em meados de junho, a classe vem mostrando um processo de recuperação.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

EQUATORIAL PARÁ

No Pará, o volume de energia distribuída apresentou forte crescimento de 6,7% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior, explicado principalmente pela reabertura gradual de estabelecimentos comerciais, que ainda foram intensas nos meses de julho e início de agosto, e também favorecido pelas condições climáticas, período em que predominam as temperaturas mais elevadas do estado.

O consumo da classe residencial, que representa 44% do volume total de vendas da Equatorial Pará no 3T20, apresentou um aumento de 10,7% em relação ao mesmo período do ano anterior, influenciado pelas condições climáticas favoráveis.

O segmento industrial apresentou aumento de 5,1% no trimestre, influenciado principalmente pela indústria siderúrgica que teve suas atividades paralisadas no 3T19 para manutenção, gerando assim, um crescimento artificial em comparação com o 3T20. Sem este efeito, o crescimento na classe industrial no período teria sido um aumento de 2,7% e no consumo total de 6,3%.

Por fim, o segmento comercial e outros tiveram crescimento de 1,3% e 5,6%, respectivamente. No comercial, o leve crescimento decorre da retomada das atividades comerciais no estado, com destaques para o segmento varejista e atacadistas. Em outros, o destaque foram o Rural e Serviço Público, que representam 40% da classe outros, e juntas tiveram crescimento de 22,9% no 3T20, fortemente influenciando pela migração de clientes para a classe rural.

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou leve incremento de 0,3% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano de 2019. O resultado é explicado principalmente em função das medidas restritivas adotadas para combate ao novo coronavírus, que ainda foram intensas nos meses de julho e início de agosto, sobretudo na região metropolitana.

O consumo da classe residencial, que representa 49% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 6,6% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento foi resultado do cenário da crise da Covid-19. Com as determinações de isolamento social no Estado, grande parte das atividades de escritório mudaram para modalidade *home-office*, provocando um aumento no consumo das residências. Diante disso, o consumo médio teve um aumento de 11,1%, incorporando 47 GWh ao trimestre.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, que representa 6% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou queda de 9,9% no 3T20 em comparação ao 3T19. O desempenho negativo da classe é explicado, sobretudo, pelas medidas de restrição adotadas no estado, em que grandes clientes tiveram suas atividades suspensas ou reduzidas. Para o mês de setembro, esta classe apresentou crescimento de 8,2%, demonstrando sinais de retomada gradual.

Representando 19% do total de vendas da Equatorial Piauí, o consumo cativo e livre da classe comercial apresentou redução de 14,4% no 3T20 em relação ao 3T19. A classe comercial sofreu grande impacto do isolamento social no estado, pois com as atividades paralisadas, shoppings, lojas e centros comerciais apresentaram redução de aproximadamente 80% no consumo no período de pandemia. Entretanto, com a reabertura dos centros comerciais em meados de agosto, esta classe mostra sinais de retomada.

EQUATORIAL ALAGOAS

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Alagoas apresentou um aumento de 1,7% no 3T20 em relação ao mesmo período do ano passado. A classe de consumo que mais contribuiu para o aumento do período foi a residencial, apresentando aumento de 5,7%, representando quase 40% do consumo total.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

A classe Industrial de Alagoas apresentou forte aumento de 11%, mostrando retomada desse segmento no Estado, apesar da pandemia, explicado pelo crescimento do setor químico com peso de 34,6% nesta classe, cresceu 8,2% e da indústria de cimento, com peso de 14,4%, crescendo expressivos 115,6%.

A classe comercial reportou redução de 11,2% no 3T20 em comparação com o 3T19, influenciada pela retração da economia, em alguns ramos com alta representatividade na classe, como Comércio e Serviços. Na pandemia, praticamente toda a rede hoteleira manteve-se fechada, reabrindo em meados de setembro.

A linha de Outros (referente ao rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 20,1% do consumo total, teve redução de 1,4% no consumo de energia em relação ao 3T20.

4.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

Número de consumidores	3T19	3T20	Var.
Consolidado (MA + PA + PI + AL)			
Residencial - convencional	4.976.570	4.534.333	*-8,9%*
Residencial - baixa renda	1.772.100	2.249.994	*27,0%*
Industrial	16.760	15.967	*-4,7%*
Comercial	478.655	461.066	*-3,7%*
Outros	404.616	529.014	*30,7%*
Total Equatorial Energia	**7.648.701**	**7.790.374**	***1,9%***

Cabe destacar o crescimento de 27% do consumidores baixa renda em relação ao 3T19, 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. Em decorrência da pandemia, a ANEEL, através da Resolução nº 878, suspendeu o descadastramento de consumidores nesta categoria.

Número de Consumidores (cativo+livre)	3T19					3T20				
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Total
Residencial - convencional	1.586.010	1.768.383	822.147	800.030	4.976.570	1.486.828	1.662.332	652.011	733.162	4.534.333
Residencial - baixa renda	671.269	542.769	316.330	241.732	1.772.100	805.201	687.003	440.276	317.514	2.249.994
Industrial	7.609	4.067	2.938	2.146	16.760	7.307	4.039	2.540	2.081	15.967
Comercial	144.474	173.146	95.013	66.022	478.655	138.090	169.216	87.902	65.858	461.066
Outros	120.649	202.025	58.802	23.140	404.616	142.199	217.663	129.842	39.310	529.014
Total	**2.530.011**	**2.690.390**	**1.295.230**	**1.133.070**	**7.648.701**	**2.579.625**	**2.740.253**	**1.312.571**	**1.157.925**	**7.790.374**
Var. % (3T20 vs 3T19)						*2,0%*	*1,9%*	*1,3%*	*2,2%*	*1,9%*

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

4.3 Balanço Energético

4.3 Balanço energético (MWh)	3T19	3T20	*Var.*	9M19	9M20	Var.
Maranhão						
Sistema interligado	2.037.566	2.142.169	*5,1%*	5.712.165	5.936.753	*3,9%*
Energia injetada	**2.037.566**	**2.142.169**	***5,1%***	**5.712.165**	**5.936.753**	***3,9%***
Energia distribuída	1.646.034	1.722.150	*4,6%*	4.673.510	4.833.941	*3,4%*
Energia de conexão com outras distribuidora	2.437	1.504	*-38,3%*	6.920	5.410	*-21,8%*
Perdas totais	389.095	418.515	*7,6%*	1.031.735	1.097.402	*6,4%*
Pará						
Sistema interligado	3.132.366	3.344.019	*6,8%*	8.866.274	9.151.074	*3,2%*
Sistema isolado	78.538	88.081	*12,2%*	220.783	235.718	*6,8%*
Energia injetada	**3.210.905**	**3.432.101**	***6,9%***	**9.087.057**	**9.386.792**	***3,3%***
Energia distribuída	2.247.822	2.399.143	*6,7%*	6.290.862	6.524.730	*3,7%*
Perdas totais	963.083	1.032.958	*7,3%*	2.796.195	2.862.062	*2,4%*
Piauí						
Sistema interligado	1.297.863	1.275.144	*-1,8%*	3.606.817	3.518.406	*-2,5%*
Energia injetada	**1.297.863**	**1.275.144**	***-1,8%***	**3.606.817**	**3.518.406**	***-2,5%***
Energia distribuída	922.615	921.252	*-0,1%*	2.615.758	2.628.282	*0,5%*
Energia de conexão com outras distribuidora	35.481	39.506	*-7,5%*	97.952	106.337	*8,6%*
Perdas totais	339.767	314.386	*-7,5%*	893.107	783.788	*-12,2%*
Alagoas						
Sistema interligado	1.129.480	1.135.320	*0,5%*	3.681.083	3.683.378	*0,1%*
Energia injetada	**1.129.480**	**1.135.320**	***0,5%***	**3.681.083**	**3.683.378**	***0,1%***
Energia distribuída	859.589	873.660	*1,6%*	2.457.209	2.778.875	*13,1%*
Energia de conexão com outras distribuidora	3.952	4.188	*-3,2%*	12.083	13.059	*-26,4%*
Perdas totais	265.939	257.472	*-3,2%*	1.211.791	891.444	*-26,4%*

A energia injetada no **Maranhão** cresceu 5,1% no trimestre, impulsionado pelas temperaturas médias ligeiramente maiores no trimestre e pelo menor volume de chuvas no período. Em São Luís, que representa 31% do total da energia injetada na Equatorial Maranhão e onde existe a maior concentração de estações meteorológicas, em julho, o volume de precipitação acumulada foi 48 % menor que no mesmo mês de 2019.

No **Pará**, houve forte aumento de 6,9% no volume trimestral de energia injetada, favorecido pelas condições climáticas no Estado em que a temperatura média máxima registrou 34,7°C, 1,8% maior que o 3T19, enquanto o nível de chuva foi 31,7% menor em relação ao mesmo período de 2019 e aquecimento da atividade econômica. Ainda a adoção do regime de home office adotado pela maioria das empresas favoreceu o crescimento de consumo das famílias.

O **Piauí** apresentou recuo de 1,8% no 3T20, fortemente impactada pelas determinações de isolamento social, dado que grandes setores da economia tiveram suas atividades suspensas reduzindo significativamente no consumo de energia, refletindo assim no volume total de energia injetada no estado. A retomada das atividades econômicas no estado tem sido gradual com impacto na injetada na região metropolitada de Teresina, que representa 50% da energia injetada.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Em **Alagoas**, leve aumento de 0,5% da energia injetada. A reabertura das atividades tem sido gradual, as escolas privadas, por exemplo, ainda não voltaram às aulas. Ainda, a temperatura média no período foi de 1,3% menor em relação ao mesmo período do ano passado.

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.

Para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí e Alagoas, as estimativas atuais de nível de contratação para 2020 são de 103,5%, 100,0%, 108,0% e 104,9%, respectivamente. Importante destacar que, por força da Resolução Normativa 885/2020, a sobrecontratação decorrente da pandemia da Covid-19 deverá ser considerada involuntária. Assim, os percentuais acima já incorporam a estimativa de ajuste por esta previsão normativa.

4.4 Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	17,8%	18,0%	18,0%	18,2%	18,3%	17,7%
Equatorial Pará	30,3%	30,1%	29,5%	29,8%	29,9%	27,6%
Equatorial Piauí	27,5%	24,3%	23,3%	22,9%	22,5%	20,3%
Equatorial Alagoas	31,0%	30,2%	29,8%	24,0%	23,8%	20,8%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	9,0%	9,3%	9,4%	9,6%	9,9%	8,9%
Equatorial Pará	41,0%	40,2%	38,6%	38,9%	39,1%	33,0%
Equatorial Piauí	29,2%	21,8%	19,5%	18,7%	17,7%	13,9%
Equatorial Alagoas	52,6%	49,9%	48,5%	29,6%	28,9%	22,0%

No 3T20, as perdas de energia da Equatorial Maranhão e do Pará apresentaram leve aumento em decorrência do cenário mais adverso imposto pela pandemia e também pela mudança mix na composição da baixa tensão e da alta tensão.

No Piauí e em Alagoas, segue o processo de turnaround e de combate às perdas, e pelo sexto trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas no Piauí e pelo quarto 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, o que denota que as ações no trimestre ficaram comprometidas.

4.5 Arrecadação e PDD

PDD / ROB[1] (trimestral)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Equatorial Maranhão	0,4%	0,9%	*-0,5 p.p.*	1,3%	1,9%	*-0,5 p.p.*
Equatorial Pará	2,0%	1,1%	*0,8 p.p.*	1,8%	2,8%	*-0,9 p.p.*
Equatorial Piauí	-1,9%	-1,4%	*-0,5 p.p.*	-0,7%	1,9%	*-2,6 p.p.*
Equatorial Alagoas	0,4%	1,7%	-1,2 p.p.	-3,0%	2,7%	-5,7 p.p.

[1] Desconsidera Receita de Construção.

Os resultados de provisionamento para devedores das empresas do Grupo refletem uma melhora nos índice de arrecadação das distribuidoras, após a normalização das atividades de cortes em agosto, que foram interrompidas entre os meses de abril e julho por imposição da ANEEL (Resolução Normativa nº 878/2020). O montande provisionado

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

no trimestre atingiu de forma consolidada R$ 37 milhões ou 0,8% da receita bruta de distribuição (ROB), contra R$ 31 milhões no 3T19 ou 0,7% da ROB.

4.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	3T19	4T19	1T20	2T20	3T20	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,4	13,7	13,0	13,9	13,9	17,4
Equatorial Pará	23,3	21,8	21,9	20,6	21,3	27,6
Equatorial Piauí	32,3	34,9	34,6	33,4	30,4	20,8
Equatorial Alagoas	52,7	38,7	26,7	23,9	21,8	15,5
FEC						
Equatorial Maranhão	6,4	6,6	5,5	5,8	6,1	10,8
Equatorial Pará	13,5	12,2	11,7	11,0	11,3	22,2
Equatorial Piauí	13,6	13,1	13,7	13,6	13,3	14,1
Equatorial Alagoas	18,1	16,3	12,4	11,5	11,2	12,9

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).

Maranhão e Pará permanecem com seus indicadores de qualidade (DEC e FEC) substancialmente abaixo dos patamares regulatórios (lembrando que esses indicadores medem frequência e tempo de interrupções de fornecimento, portanto, quanto menores, melhor). No Pará entretanto, houve um aumento de 0,7 p.p. no DEC por condições climáticas mais adversas, com aumento de ventanias e temporais e também por conta de um desligamento programado de um ponto de distribuição que não possuía uma linha de redundância.

Neste 3T20, as novas distribuidoras apresentaram melhora no DEC, sendo destaque a Equatorial Alagoas que apresentou uma melhora de 33,4 horas para 30,4 horas, recuo de 9% no 3T20 em comparação com o 2T20. No 3T20, as novas distribuidoras também apresentaram melhora no FEC, ficando todas as distribuidoras abaixo do limite regulatório.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5. Desempenho Econômico-Financeiro

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

5.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

DRE (R$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	6.548	5.615	*-14,2%*	17.033	15.893	*-6,7%*
Receita operacional líquida (ROL)	4.875	4.208	*-13,7%*	12.611	11.897	*-5,7%*
Custo de energia elétrica	(3.300)	(2.406)	*-27,1%*	(8.622)	(7.001)	*-18,8%*
Custo e despesas operacionais	(482)	(530)	*10,1%*	(1.334)	(1.601)	*20,0%*
EBITDA	**1.094**	**1.272**	***16,2%***	**2.655**	**3.294**	***24,1%***
Outras receitas/despesas operaciona	22	(22)	*-197,9%*	(130)	(29)	*-77,8%*
Depreciação	(139)	(163)	*17,5%*	(443)	(485)	*9,4%*
Resultado do serviço (EBIT)	955	1.108	*16,0%*	2.211	2.809	*27,0%*
Resultado financeiro	(115)	(116)	*0,9%*	(347)	(334)	*-3,6%*
Amortização de ágio	(23)	(28)	*20,8%*	(74)	(84)	*14,3%*
Lucro antes da tributação (EBT)	824	972	*17,9%*	1.813	2.414	*33,2%*
IR/CSLL	(208)	(125)	*-40,1%*	(530)	(578)	*9,0%*
Participações minoritárias	(67)	(119)	*77,4%*	(180)	(262)	*46,2%*
Lucro líquido (LL)	**549**	**728**	***32,7%***	**1.103**	**1.574**	***42,6%***

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.1 - Receita operacional (Distribuição e transmissão)

Análise da receita (R$ MM)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
(+) Vendas as classes	**3.955**	**3.801**	***-4%***	**10.647**	**10.458**	***-2%***
Residencial	2.146	2.210	*3%*	5.736	5.931	*3%*
Industrial	210	184	*-13%*	577	500	*-13%*
Comercial	866	731	*-16%*	2.361	2.093	*-11%*
Outras classes	733	677	*-8%*	1.973	1.934	*-2%*
(+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente	**(19)**	**(25)**	***33%***	**(50)**	**(69)**	***-37%***
(+) Suprimento	**163**	**32**	***-80%***	**274**	**138**	***-50%***
(+) Outras receitas	**417**	**520**	***25%***	**1.194**	**1.624**	***36%***
Subvenção baixa renda	133	172	*29%*	366	715	*95%*
Subvenção CDE outros	117	134	*14%*	325	376	*16%*
Uso da rede	106	133	*26%*	288	364	*26%*
Atualização ativo financeiro	18	26	*43%*	99	27	*-72%*
Outras receitas operacionais	43	56	*31%*	116	141	*22%*
(+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	**(18)**	**154**	***-939%***	**(91)**	**(32)**	***65%***
(+) Receita de construção - Distribuição	**447**	**370**	***-17%***	**1.329**	**1.203**	***-10%***
(=) Receita Operacional Bruta - Distribuição	**4.945**	**4.852**	***-2%***	**13.303**	**13.322**	***0%***
(+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão)	**18**	**9**	***-50%***	**35**	**21**	***-40%***
(+) Receita Financeira - atualização TIR	**20**	**-**	***100%***	**70**	**-**	***100%***
(+) Receita de construção - Transmissão	**1.402**	**414**	***-70%***	**3.234**	**1.603**	***-50%***
(+) Transmissão de energia	**1**	**0**	***-75%***	**4**	**0**	***-91%***
(+) Receita Ativo de Contrato	**82**	**260**	***216%***	**169**	**710**	***321%***
(+) Outras receitas	**1**	**7**	***714%***	**3**	**15**	***481%***
(=) Receita operacional bruta - Transmissão	**1.525**	**690**	***-55%***	**3.514**	**2.349**	***-33%***
Receita operacional bruta - Outros	**78**	**73**	***-7%***	**216**	**202**	***-6%***
(+) Deduções à receita	**(1.656)**	**(1.392)**	***-16%***	**(643)**	**(3.950)**	***-515%***
Deduções à receita - Transmissão	(144)	(73)	***-49%***	(332)	(244)	***27%***
PIS e COFINS	(418)	(330)	*-21%*	(53)	(956)	*-1701%*
Encargos do consumidor	(32)	(34)	*6%*	(7)	(91)	*-1276%*
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(163)	(91)	*-45%*	(60)	(272)	*-352%*
ICMS	(889)	(851)	*-4%*	(181)	(2.346)	*-1199%*
ISS	(1)	(1)	*14%*	(0)	(3)	*-1431%*
Compensações Indicadores de Qualidade	(10)	(12)	*26%*	(10)	(39)	*-308%*
(=) Receita operacional líquida - Dist. e Transm.	**4.892**	**4.223**	***-14%***	**16.391**	**11.923**	***-27%***
(-) Receita de construção - Dist. e Transm.	**1.849**	**784**	***-58%***	**4.563**	**2.806**	***-39%***
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**3.042**	**3.439**	***13%***	**11.828**	**9.117**	***-23%***

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 13%, fortemente influenciada pela receita de ativo de contrato na transmissão.

Cabe destacar que no caso do Piaui, a redução de vendas às classes ocorreu pela aplicação do reajuste tarifário homologado pela a ANEEL que estava suspenso por conta de liminar que caiu em setembro de 2020 e também por efeito de mercado, por conta principalmente das classes industriais, comercial e outras.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Análise da receita	3T20				9M20			
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	**1.124**	**1.604**	**601**	**472**	**2.987**	**4.294**	**1.719**	**1.458**
Residencial	702	909	346	252	1.826	2.366	959	781
Industrial	40	95	24	24	108	255	69	68
Comercial	178	334	111	107	493	921	347	332
Outras classes	203	265	120	88	560	753	344	276
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	**(6)**	**(16)**	**(2)**	**(1)**	**(17)**	**(39)**	**(6)**	**(7)**
(+) Suprimento	**2**	**(2)**	**20**	**12**	**27**	**25**	**68**	**18**
(+) Outras receitas	**150**	**239**	**67**	**64**	**463**	**711**	**234**	**215**
Subvenção baixa renda	61	60	31	20	254	252	131	77
Subvenção CDE outros	34	76	16	9	90	193	47	47
Uso da rede	25	66	13	29	65	191	36	72
Atualização ativo financeiro	7	18	0	1	5	20	1	2
Outras receitas operacionais	23	20	7	7	49	55	20	18
(+) Valores a receber de parcela A	**20**	**121**	**(116)**	**130**	**(101)**	**76**	**(195)**	**189**
(+) Receita de construção	**108**	**158**	**86**	**18**	**373**	**472**	**261**	**97**
(=) Receita operacional bruta	**1.398**	**2.104**	**655**	**695**	**3.734**	**5.539**	**2.081**	**1.969**
(+) Deduções à receita	**(383)**	**(566)**	**(213)**	**(156)**	**(977)**	**(1.553)**	**(624)**	**(552)**
PIS e COFINS	(113)	(143)	(38)	(35)	(262)	(412)	(125)	(158)
Encargos do consumidor	(10)	(14)	(4)	(6)	(27)	(36)	(13)	(15)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)	(76)	(107)	(44)	(45)
ICMS	(230)	(370)	(152)	(98)	(603)	(986)	(435)	(323)
ISS	(1)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(0)	(1)
Compensações Indicadores de Qualidade	(3)	(4)	(4)	(1)	(8)	(11)	(9)	(12)
(=) Receita operacional líquida	**1.014**	**1.538**	**443**	**539**	**2.757**	**3.986**	**1.456**	**1.417**
(-) Receita de construção	**108**	**158**	**86**	**18**	**373**	**472**	**261**	**97**
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**906**	**1.380**	**357**	**522**	**2.384**	**3.514**	**1.195**	**1.320**

Análise da receita	3T19				9M19			
(R$ Milhões)	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Vendas as classes	**1.128**	**1.641**	**718**	**469**	**3.302**	**4.527**	**1.996**	**1.366**
Residencial	659	874	380	233	1.947	2.354	1.058	658
Industrial	44	104	33	29	123	307	91	88
Comercial	209	373	163	121	617	1.052	463	362
Outras classes	216	289	141	86	615	813	385	257
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	**(6)**	**(13)**	**4**	**(4)**	**(17)**	**(39)**	**10**	**(5)**
(+) Suprimento	**8**	**56**	**66**	**32**	**15**	**87**	**138**	**33**
(+) Outras receitas	**120**	**199**	**50**	**49**	**351**	**595**	**152**	**138**
Subvenção baixa renda	53	46	21	13	151	126	67	31
Subvenção CDE outros	29	60	16	12	80	161	47	48
Uso da rede	20	62	7	19	53	180	20	54
Atualização ativo financeiro	5	13	0	0	28	72	0	(5)
Outras receitas operacionais	14	19	7	4	40	55	18	9
(+) Valores a receber de parcela A	(24)	44	(71)	**32**	(84)	49	(132)	**488**
(+) Receita de construção	**93**	**203**	**76**	**74**	**274**	**558**	**404**	**85**
(=) Receita operacional bruta	**1.319**	**2.130**	**844**	**652**	**3.842**	**5.777**	**2.568**	**2.106**
(+) Deduções à receita	**(389)**	**(670)**	**(252)**	**(201)**	**(1.123)**	**(1.860)**	**(752)**	**(574)**
PIS e COFINS	(94)	(206)	(53)	(64)	(259)	(561)	(151)	(148)
Encargos do consumidor	(9)	(13)	(6)	(4)	(27)	(35)	(15)	(16)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(46)	(68)	(21)	(29)	(157)	(226)	(87)	(96)
ICMS	(236)	(380)	(172)	(101)	(669)	(1.022)	(492)	(298)
ISS	(0)	(0)	(0)	(0)	(1)	(1)	(0)	(0)
Compensações Indicadores de Qualidade	(2)	(3)	(1)	(4)	(9)	(16)	(7)	(16)
(=) Receita operacional líquida	**930**	**1.460**	**591**	**451**	**2.719**	**3.917**	**1.816**	**1.532**
(-) Receita de construção	**93**	**203**	**76**	**74**	**274**	**558**	**404**	**85**
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	**837**	**1.257**	**515**	**376**	**2.445**	**3.359**	**1.413**	**1.447**

5.1.2 - Custos e Despesas

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R$ 3,1 bilhões, variação negativa de 21%, impactado principalmente pelo menor custo de

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

construção, que foi R$ 835 milhões menor, e pelo PMSO menor decorrente tanto do turnaround no Piauí e Alagoas como por algumas economias nos contratos de terceiros decorrentes da andemia.

Custos Operacionais	3T19	3T20	*Var.*	9M19	9M20	*Var.*
R$ Milhões						
(+) Pessoal	142	151	6%	355	436	23%
(+) Material	10	15	54%	22	30	37%
(+) Serviço de terceiros	188	233	24%	528	628	19%
(+) Outros	122	63	-48%	153	163	7%
(=) PMSO Reportado	**461**	**462**	**0%**	**1.058**	**1.257**	**19%**
Ajustes Piauí	*(3)*	*-*	*100%*	*150*	*(3)*	*102%*
Ajustes Alagoas	*26*	*-*	*100%*	*(66)*	*-*	*100%*
Ajuste Pará	*-*	*(6)*	*N/A*	*-*	*(18)*	*N/A*
Ajuste Maranhão	*-*	*(35)*	*N/A*	*(10)*	*(45)*	*-355%*
PMSO Ajustado	**483**	**420**	**-13%**	**1.132**	**1.192**	**5%**
PCLD e perdas	31	37	20%	*67*	290	334%
% Receita bruta Dist. (s/ rec .de construção)	*0,7%*	*0,8%*	*0,1 p.p.*	*0,6%*	*2,4%*	329%
Provisões para contingências	*11*	*9*	*-17%*	*92*	*25*	-72%
(+) Provisões	**42**	**47**	**10%**	**159**	**316**	**99%**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**(22)**	**22**	**-198%**	**130**	**29**	-78%
(+) Depreciação e amortização	**139**	**163**	**17%**	**443**	**485**	9%
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**620**	**693**	**12%**	**1.790**	**2.087**	**17%**
(+) Energia comprada e transporte	1.844	1.786	-3%	4.997	4.822	-3%
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**1.844**	**1.786**	**-3%**	**4.997**	**4.822**	**-3%**
(+) Custos de construção	**1.455**	**620**	**-57%**	**3.625**	**2.179**	**-40%**
(=) Total	**3.920**	**3.100**	**-21%**	**10.412**	**9.088**	**-13%**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

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

Custos Operacionais	3T20				9M20			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	30	36	17	21	93	104	56	53
Participação nos resultados	9	*4*	-	2	26	*13*	-	*6*
(+) Material	9	*2*	1	1	13	6	3	3
(+) Serviço de terceiros	112	*88*	38	32	280	255	116	93
(+) Outros	4	*6*	1	0	13	16	5	5
(=) PMSO Reportado	**155**	**132**	**58**	**54**	**399**	**382**	**180**	**154**
Ajustes Pessoal		(2)					*(3)*	
Ajustes de Materiais	(5)				*(5)*			
Ajustes Serviços de Terceiros	(30)	(2)			*(39)*	*(8)*		
Ajustes Outros	-	(2)			*(1)*	*(10)*		
PMSO Ajustado	**119**	**126**	**58**	**54**	**354**	**364**	**177**	**154**
PCLD e perdas	**12**	**22**	**(8)**	**11**	**62**	**143**	**35**	**51**
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*0,9%*	*1,1%*	*-1,4%*	*1,7%*	*1,9%*	*2,8%*	*1,9%*	*2,7%*
Provisões para contingências	**5**	**6**	**(1)**	**(1)**	**16**	**16**	**2**	**(0)**
(+) Provisões	**16**	**28**	**(9)**	**11**	**78**	**158**	**37**	**50**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**0**	**(0)**	**(0)**	**22**	**1**	**4**	**1**	**22**
(+) Depreciação e amortização	**48**	**80**	**21**	**12**	**142**	**229**	**66**	**47**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**219**	**239**	**69**	**100**	**620**	**773**	**285**	**274**
(+) Energia comprada e transporte	355	520	250	199	980	1.446	676	619
(+) Encargos uso rede e conexão	92	165	60	82	215	-	140	190
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**448**	**684**	**309**	**280**	**1.194**	**1.446**	**816**	**809**
(+) Custos de construção	**108**	**158**	**86**	**18**	**373**	**472**	**261**	**97**
(=) Total	**775**	**1.082**	**465**	**397**	**2.187**	**2.691**	**1.361**	**1.180**

Custos Operacionais	3T19				9M19			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Pessoal	33	31	44	7	94	97	(12)	138
Participação nos resultados	8	*4*	*4*	*3*	24	*11*	-	*5*
(+) Material	4	*2*	1	1	10	6	1	2
(+) Serviço de terceiros	84	*91*	36	28	239	257	82	80
(+) Outros	4	6	3	0	20	16	(5)	33
(=) PMSO Reportado	**125**	**130**	**84**	**37**	**363**	**376**	**66**	**254**
Ajustes Pessoal			*(3)*	*21*			*130*	*(50)*
Ajustes Serviços de Terceiros	-				*(2)*		*12*	
Ajustes Outros	-			*5*	*(8)*			*(16)*
Ajustes de Materiais							*9*	
PMSO Ajustado	**125**	**130**	**81**	**62**	**353**	**376**	**217**	**188**
PCLD e perdas	4	39	(15)	2	**48**	**96**	**(15)**	**(62)**
% Receita bruta (s/ receita de construção)	*0,4%*	*2,0%*	*-1,9%*	*0,4%*	*1,3%*	*1,8%*	*-0,7%*	*-3,0%*
Provisões para contingências	*5*	*3*	*(2)*	5	*20*	*11*	*36*	**24**
(+) Provisões	**10**	**42**	**(17)**	**8**	**68**	**107**	**21**	**(38)**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	**30**	**14**	**2**	**1**	**35**	**94**	**69**	**1**
(+) Depreciação e amortização	**45**	**73**	**5**	**13**	**136**	**206**	**74**	**37**
(=) Custos e despesas gerenciáveis	**210**	**259**	**73**	**58**	**603**	**783**	**229**	**255**
(+) Energia comprada e transporte	387	598	330	221	1.115	2.039	869	718
(+) Encargos uso rede e conexão	59	100	38	43	165	-	118	103
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	**446**	**699**	**368**	**264**	**1.280**	**2.039**	**987**	**822**
(+) Custos de construção	**93**	**203**	**76**	**74**	**274**	**558**	**404**	**85**
(=) Total	**749**	**1.161**	**517**	**396**	**2.157**	**3.381**	**1.620**	**1.161**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

MARANHÃO

No 2T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 155 milhões, aumento de 24% em relação ao 3T19. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 3,14% e pelo INPC de 3,89%.

A conta de **Serviços de Terceiros** apresentou aumento de R$ 27,9 milhões no trimestre em função especialmente de efeitos não recorrentes dentre eles: (i) revisão de processos de contabilização e custos acessórios relacionados a investimentos que ocasionaram baixas de ativo; (ii) efeito não recorrente de honorários tributários no montante de R$ 7 milhões a maior ; e (iii) efeito não recorrente de ajustes no faturamento de R$ 3,4 milhões reduzindo esta rubrica.

Já o PMSO ajustado pelos efeitos não recorrente totalizou R$ 119 milhões no 3T20, contra R$ 125 milhões no 3T19, representando uma redução de 4,8%.Vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

(i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R$ 7,0 milhões);
(ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente (R$ 0,7 milhão).

No 3T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) totalizaram R$ 12 milhões, montante que representou 0,9% da receita operacional bruta. O nível de provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, chegando inclusive a superar 100% do IAR. Esse efeito é fruto da do esforço que a Companhia que vem realizando de renegociação de débitos e e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional.
.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) no 3T20 foi de R$ 132 milhões, apresentando um aumento de 1,5% em relação ao 3T19. A inflação positiva no período de 3,14% para IPCA e 3,89% para INPC.

Na conta **Pessoal**, ocorreu como efeito não recorrente, a implementação do novo contrato de compartilhamento que aumentou esta conta em cerca de R$ 4 milhões.

Já em **Serviços de Terceiros**, a redução de R$ 2,8 milhões é explicada principalmente pela economia gerada por conta da pandemia (abaixo descrita). Em **Outros**, o montante permaneceu estável em relação ao 3T19.

Confome dito, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

(i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R$ 6,2 milhões);
(ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências (R$ 1,4 milhão).

Já o PMSO ajustado totalizou R$ 128 milhões no 3T20, contra R$ 130 milhões no 3T19, ou seja, queda de 1,6%.

No 3T20, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) no valor de R$ 22 milhões, equivalente a 1,1% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção). O nível de

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, chegando inclusive a superar 100% do IAR. Esse efeito é fruto do esforço que a Companhia que vem realizando de renegociação e da possibilidade de retomada dos cortes no fornecimento de energia na classe residencial convencional.

PIAUÍ

No 3T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 58 milhões, apresentando uma forte redução de 31% em relação ao valor recorrente do 3T19. Essa redução foi em grande parte explicada pela redução na conta **Pessoal** no montante de R$ 27 milhões ,ocasionada pelo ajuste no quadro de pessoal, oriundo do processo de restruturação realizado pela Equatorial Energia.

Na conta de Serviços de Terceiros houve aumento de 4,9% em função do processo de terceirização de algumas atividades da companhia.

Por fim, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

(i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R$ 2,7 milhões);
(ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente(R$ 2,1 milhões).

No 3T20, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) foi uma reversão de R$ 8 milhões ocasionada pela expressiva melhora no índice de arrecadação que chegou a 106,2% no trimestre.

ALAGOAS

No 3T20, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R$ 54 milhões, aumento de 46% em relação ao 3T19. Este aumento é explicado por um efeito não recorrente no 3T19 por conta de uma reversão nos custos com **Pessoal** no montante de R$ 27 milhões que foram ativadas e reclassificas para Investimentos. Sem este efeito, o PMSO recorrente na comparação dos trimestres, seria de um recuo do 12,9%. Ainda, é importante comentar que nos custos com Serviços, o incremento de R$ 4 milhões foi fruto do aumento de equipes terceirizadas que foram direcionadas para atuar no combate à fraude e perdas.

Por fim, vale destacar algumas economias observadas no trimestre em função da pandemia:

(i) economias nas ferramentas de cobrança, resultado das medidas de vedação de suspensão do fornecimento de energia (R$ 5,7 milhões);
(ii) economias em viagens, treinamentos, consultorias e despesas jurídicas por conta de adiamento das audiências e atendimentos ao cliente (R$ 2,3 milhões).

As Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) da Equatorial Alagoas foram de R$ 11 milhões no 2T20 (1,7%). O nível de provisionamento reduziu fortemente em relação ao 2T20 em decorrência da maior arrecadação do período, com Índice de Arrecadação no Período de 106,39%. Esse resultado é fruto da retomada da possibilidade de cortes por inadimplemento na classe residencial convencional e também do esforço que a Companhia que vem realizando de renegociação de faturas em atraso.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial

Abaixo, demonstramos a conciliação do EBITDA Consolidado da Equatorial.

Conciliação do EBITDA (R$ milhões)	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Resultado do Exercício	616	847	37,6%	1.283	1.836	43,1%
Impostos sobre o Lucro	208	125	-40,1%	530	578	9,0%
Resultado Financeiro	115	116	0,9%	347	334	-3,6%
Depreciação e amortização*	162	191	18,0%	517	569	10,1%
Equivalência Patrimonial	(7)	(8)	7,3%	(22)	(23)	5,0%
EBITDA societário**	**1.094**	**1.272**	**16,2%**	**2.655**	**3.294**	**24,1%**

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

EBITDA consolidado Equatorial	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	227	287	*26,6%*	698	711	*1,9%*
EBITDA Equatorial Pará	338	500	*48,1%*	659	1.050	*59,4%*
EBITDA Equatorial Piauí	79	(5)	*-106,4%*	276	150	*-45,7%*
EBITDA Equatorial Alagoas	69	155	*123,4%*	129	285	*120,7%*
EBITDA Intesa	27	18	*-31,1%*	120	29	*-75,4%*
EBITDA Transmissão	341	339	*-0,5%*	752	1.076	*43,2%*
EBITDA 55 Soluções	21	9	*-55,9%*	41	37	*-10,7%*
PPAs Pará e Piauí na Consolidação	-	(1)	*N/A*	-	8	*N/A*
EBITDA Holding + outros	(7)	(30)	*333,4%*	(21)	(53)	*151,7%*
EBITDA Equatorial	**1.094**	**1.272**	***16,2%***	**2.655**	**3.294**	***24,1%***
Ajustes Maranhão	5	(6)	*-235,2%*	(19)	(6)	*-69,4%*
Ajustes Pará	(45)	(130)	*190,4%*	100	(149)	*-249,0%*
Ajustes Piauí	(5)	85	*-1991,3%*	(136)	23	*-117,0%*
Ajuste Alagoas	(17)	(71)	*315,9%*	(20)	(88)	*345,4%*
Ajustes Holding	-	10	*N/A*	-	(9)	*N/A*
Ajustes Stock options (EQTL)	-	13	*N/A*	-	39	*N/A*
PPAs Pará e Piauí na Consolidação	-	1	*N/A*	-	(8)	*N/A*
EBITDA Equatorial ajustado	**1.033**	**1.174**	***13,7%***	**2.579**	**3.096**	***20,0%***

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R$ 1.272 milhões no 3T20, valor 16,2% maior impactado principalmente pelo reajuste tarifário da Equatorial Maranhão, com efeito médio da tarifa fio B de 7,5%, e da Equatorial Pará, com efeito médio de 13,3%, e pela RTE (Revisão Tarifária Extraordinária) na Equatorial Alagoas, ocorrida em maio, mas com os efeitos vigentes a partir de julho.

Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS 15 do 3T 2019 x 2020:

EBITDA Regulatório	3T19	3T20	Var. %	9M19	9M20	Var. %
EBITDA Ajustado Societário	1.033	1.174	13,7%	2.579	3.096	20,0%
VNR	18	26	43,3%	99	27	-72,4%
IFRS Transmissão	327	251	-23,4%	761	834	9,5%
EBITDA ajustado pelo VNR e IFRS 15	**688**	**898**	**30,6%**	**1.720**	**2.235**	**30,0%**

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu 30,6%, influenciado pela entrada em operação das SPEs 1,2, 7 e 8, assim como o aumento da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Abaixo, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 3T20:

EBITDA	3T20				9M20			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	193	281	(30)	144	462	489	16	215
(+) Impostos sobre o Lucro	36	74	-	(6)	86	183	-	(8)
(+) Resultado Financeiro	10	66	3	4	22	149	68	31
(+) Depreciação e Amortização	48	80	21	12	142	229	66	47
(=) EBITDA societário (CVM)*	**287**	**500**	**(5)**	**155**	**711**	**1.050**	**150**	**285**
(+) Outras receitas/despesas operacionais	0	(0)	(0)	22	1	4	1	22
(+) Impactos Margem Bruta	(42)	(136)	85	(91)	(52)	(171)	19	(110)
(+) Ajustes de PMSO	35	6	-	-	45	18	3	-
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	(2)	-	-	-	-
(=) EBITDA societário ajustado	**281**	**370**	**80**	**84**	**706**	**900**	**173**	**197**

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 52

EBITDA	3T19				9M19			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Resultado do Exercício	154	179	43	39	451	279	108	132
(+) Impostos sobre o Lucro	28	44	11	4	93	78	11	181
(+) Resultado Financeiro	(1)	42	20	12	18	96	83	57
(+) Depreciação e Amortização	45	73	5	15	136	206	74	37
(=) EBITDA societário (CVM)*	**227**	**338**	**79**	**69**	**698**	**659**	**276**	**407**
(+) Ajustes 2019	5	(45)	(5)	(17)	(19)	100	(136)	(397)
(=) EBITDA societário ajustado	**231**	**293**	**75**	**52**	**680**	**759**	**140**	**10**

MARANHÃO

O EBITDA ajustado do 3T20 alcançou R$ 281 milhões, contra R$ 231 milhões no 3T19, em grande parte explicado pelo efeito médio da tarifa fio B que neste reajuste anual foi de 7,5%, conforme comentado anteriormente, e pelo crescimento de mercado.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

i) R$ 42 milhões de ajustes na margem bruta, sendo R$ 32 milhões referente a compensação financeira pelo efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR;

ii) R$ 35 milhões de ajustes no PMSO;

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

PARÁ

No 3T20, o EBITDA Ajustado atingiu R$ 370 milhões, aumento de 25,6% fruto especialmente do reajuste anual que teve efeito médio na tarifa fio B de 13,3%, pelo crescimento de mercado e pelo menor valor de PECLD.

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

i) R$ 136 milhões de ajustes na margem bruta, dos quais R$ 115 milhões se referem a compensação financeira pelo efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias de Contrato de Comercialização de Energia no Ambiente Regulado - CCEAR;
ii) R$ 6 milhões de ajustes no PMSO.

PIAUÍ

No 3T20, o EBITDA Ajustado alcançou R$ 80 milhões, contra R$ 75 milhões no 3T19, representando um aumento de 6,7%, positivamente influenciado pela redução do PMSO.

Como impactos não-recorrentes neste trimestre, destacam-se:

i) No 3T20, a margem bruta da Equatorial Piauí foi impactada pelo reconhecimento de R$ 83 milhões a devolver aos consumidores em consequência da queda da liminar obtida pela distribuidora para a não aplicação do reajuste tarifário anual (RTA) calculado pela ANEEL em dezembro de 2019 (vide Comunicado ao Mercado de 04 de dezembro de 2019 para mais detalhes).
ii) R$ 2 milhões de outros ajustes na margem bruta.

ALAGOAS

No 3T20, o EBITDA Ajustado considerando os efeitos não recorrentes atingiu R$ 84 milhões, contra R$ 52 milhões no 3T19, explicado em grande parte pela RTE (Revisão Tarifária Extraordinária), que foi aplicada em julho com efeitos retroativos a maio.

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

i) R$ 91 milhões de impacto na margem bruta, sendo R$ 66 milhões referentes ao recálculo de CVA em virtude de um pedido acatado pela ANEEL de reconsideração de itens de parcela A homologados no reajuste tarifário de 2019, R$ 22 milhões de recuperações tributárias de diferencial de PIS e COFINS de exercícios anteriores e R$ 2,3 milhões de contingências;
ii) R$ 22 milhões de baixa de provisão de ativo imobilizado em curso (AIC) ressarcível à Eletrobras.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R$ 118 milhões negativos contra R$ 116 milhões também negativos no 3T19, o resultado financeiro ajustado pelos eventos não recorrentes aumentou de R$ 84 milhões no 3T19 para R$ 130 milhões no 3T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro teria atingido R$ 130 milhões, contra R$ 84 milhões no 3T19. O principal motivo para o aumento da despesa financeira líquida foi decorrente dos juros e encargos sobre à dívida da recuperação judicial da Equatorial Pará, que está atrelado ao IGPM e pelo custos e despesas financeiras das operações de transmissão que até o ano passado era incorporados ao ativo de contrato e agora estão sendo registados no resultado financeiro (SPEs 1, 2, 7 e 8).

R$ MM	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
(+) Rendas Financeiras	63	22	-65%	173	115	-33%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	127	132	*4%*	307	308	*0%*
(+) Operações de Swap	85	62	*-27%*	73	509	*596%*
(+) Var. Cambial sobre dívida	(93)	(67)	*28%*	(94)	(517)	*-451%*
(+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida	(254)	(189)	*26%*	(697)	(573)	*18%*
(+) Encargos CVA	31	13	*-60%*	82	55	*-33%*
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	(7)	(38)	*-419%*	(46)	(72)	*-57%*
(+) AVP sobre Dívida RJ	(5)	(5)	*3%*	(16)	(16)	*2%*
(+) Ajuste a Valor Presente	(6)	(1)	*80%*	(17)	(9)	*46%*
(+) Contingências	(27)	9	*-135%*	(27)	2	*-108%*
(+) Outras Receitas	22	9	*-61%*	119	23	*-81%*
(+) Outras Despesas	(52)	(65)	*-25%*	(205)	(165)	*19%*
Resultado financeiro	**(116)**	**(118)**	***2%***	**(347)**	**(340)**	***-2%***
(+) Efeitos Não Recorrentes	**33**	**(11)**	***-135%***	**(47)**	**(13)**	***-72%***
Resultado financeiro ajustado	**(84)**	**(130)**	***55%***	**(394)**	**(353)**	***-10%***

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

RESULTADO FINANCEIRO	3T20						
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	5	8	2	3	3	1	1
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	31	49	30	22	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	46	16	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	(51)	(16)	-	(0)	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(33)	(47)	(34)	(39)	(9)	(21)	(5)
(+) Encargos CVA	(1)	(2)	0	16	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(38)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(1)	(0)	0	-	-
(+) Contingências	(4)	0	13	(0)	-	-	-
(+) Outras Receitas	0	1	(0)	6	1	0	-
(+) Outras Despesas	(9)	(26)	(13)	(12)	(1)	(4)	(0)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(10)	(66)	(3)	(4)	(7)	(23)	(5)
Atual. Contigências			(13)	2			
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(10)	(66)	(17)	(2)	(7)	(23)	(5)

RESULTADO FINANCEIRO	9M20						
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	28	37	12	12	20	1	5
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	74	101	75	58	-	-	-
(+) Operações de Swap	-	383	126	-	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	(391)	(126)	-	(0)	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(102)	(145)	(115)	(135)	(41)	(17)	(17)
(+) Encargos CVA	0	2	5	48	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(72)	-	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(16)	-	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(9)	(0)	0	-	-
(+) Contingências	(4)	3	4	(0)	-	-	-
(+) Outras Receitas	3	5	2	10	0	1	0
(+) Outras Despesas	(22)	(55)	(40)	(24)	(8)	(15)	(1)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(22)	(149)	(68)	(31)	(28)	(29)	(13)
Atual. Contigências			(13)	-			
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(22)	(149)	(81)	(31)	(28)	(29)	(13)

RESULTADO FINANCEIRO	3T19						
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	21	21	-	8	8	0	4
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	27	36	46	17			
(+) Operações de Swap	-	65	21	-			
(+) Var. Cambial sobre dívida	-	(70)	(23)	(0)			
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-			
(+) Juros e VM sobre Dívida	(44)	(70)	(46)	(47)	(38)	-	(9)
(+) Encargos CVA	3	3	7	19			
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(7)	-	-			
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-			
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(6)	-	0		
(+) Contingências	(1)	(1)	(25)	-			
(+) Outras Receitas	2	3	17	-	1	-	0
(+) Outras Despesas	(7)	(16)	(11)	(9)	(2)	(6)	(1)
(=) Resultado Financeiro Líquido	1	(42)	(20)	(12)	(32)	(6)	(5)
Ajustes 2019	-	1	32	-	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	1	(41)	11	(12)	(32)	(6)	(5)

RESULTADO FINANCEIRO	9M19						
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Holding	EQTT	Intesa
(+) Rendas Financeiras	62	53	8	13	22	0	10
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	75	103	97	32			
(+) Operações de Swap	-	54	19	-			
(+) Var. Cambial sobre dívida	-	(71)	(23)	(0)			
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-			
(+) Juros e VM sobre Dívida	(145)	(195)	(152)	(68)	(115)		(21)
(+) Encargos CVA	9	8	23	41			
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(46)	-	-			
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(16)	-	-			
(+) Ajuste a Valor Presente	(0)	(0)	(17)	0	0		
(+) Contingências	(3)	(3)	(21)	-			
(+) Outras Receitas	8	98	24	(11)	1		0
(+) Outras Despesas	(24)	(82)	(41)	(23)	(3)	(29)	(2)
(=) Resultado Financeiro Líquido	(18)	(96)	(83)	(16)	(95)	(29)	(14)
Ajustes 2019	(10)	(74)	32	-	5	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(28)	(170)	(51)	(16)	(90)	(29)	(14)

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

MARANHÃO

A piora no resultado financeiro no 3T20 quando comparado ao 3T19 é em grande parte explicado pela redução do CDI de 1,52% no 3T19 para 0,50% no 3T20, que apesar de reduzir os encargos de dívida por ser um indexados que corrige 40% da dívida da Equatorial Maranhão, impacta na sua totalidade as aplicações financeiras da empresa que estão 100% atreladas a CDI e SELIC. Outro efeito que reduziu o rendimento das aplicações foi a piora no mercado interno, que resultou na marcação a mercado a menor para os títulos públicos, principal ativo dos nossos investimentos.

PARÁ

No trimestre, o resultado financeiro líquido recorrente foi negativo em R$ 66 milhões. A piora no resultado decorre principalmente da variação do IGPM sobre as dívidas de recuperação judicial, índice que representa 6% da dívida da dívida total e cerca de 30% da dívida decorrente do processo de recuperação judicial, que saltou de -0,28% no 3T19 para 9,31% no 3T20 e a redução do rendimento das aplicações financeiras, impactadas tanto pela queda do CDI como pela marcação a mercado a menor dos títulos públicos, incluindo as LFTs .

Ainda, cabe ressaltar que o resultado negativo em outras receitas no 3T20 foi referente à reclassificação de R$15 milhões de juros e mora de PECLD antes contabilizado em Acréscimo Moratório.

PIAUÍ

No 3T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R$ 3 milhões, decorre principalmente da redução dos juros sobre a dívida por conta da redução da CDI do período, indexador que representa aproximadamente 68% das nossas dívidas e pela redução do acréscimo moratório de energia vendida em função da reestruturação das equipes de corte e cobrança, com redução de 23 equipes de 2019 para 2020, bem como pelo efeito da pandemia em julho, quando a estrutura estava parcialmente suspensa, voltando à normalidade a partir de agosto. No 3T20, foi registrado uma reversão não recorrente de R$ 13 milhões referente a um processo judicial trabalhista, onde se unificou o cálculo dos reclamantes individuais que já estavam englobados na ação coletiva, excluindo o INSS já pago pelo REFIS e incremendo o FGTS do período de 1987 a 1998.

ALAGOAS

No 3T20, o resultado financeiro líquido foi negativo em R$ 4 milhões, contra R$ 12 milhões também negativos no 3T19 e decorre principalmente da redução dos juros sobre a dívida por conta da redução da CDI do período, indexador que representa aproximadamente 67% das nossas dívidas.

EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

Já na Holding, apresentou a melhor evolução do resultado financeiro entre as empresas, fruto da redução dos encargos da dívida tanto pela redução do CDI, que representa 80% da dívida, como pela redução do saldo da dívida que saiu de R$1.712 bilhões no 3T19 para R$572 milhões no 3T20.

EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

Em 2019, todas receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs 1, 2, 7 e 8, essas despesas não são mais ativadas e logo continuam no resultado financeiro da empresa.

INTESA

A redução no 3T20 em rendas financeiras deu-se em função da queda do CDI, motivo que explica também a redução dos juros e variação monetária sobre a dívida, índice que representa 79% da dívida.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

5.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial

Lucro líquido consolidado Equatorial	3T19	3T20	Var.	9M19	9M20	Var.
Lucro líquido Maranhão	100	113	*13,0%*	293	270	*-7,9%*
Lucro líquido Pará	173	244	*40,9%*	269	425	*57,9%*
Lucro líquido Piauí	41	(28)	*-168,9%*	103	15	*-85,3%*
Lucro líquido Alagoas	35	138	*294,2%*	45	207	*360,3%*
Lucro líquido Intesa	25	21	*-14,9%*	86	26	*-69,2%*
Lucro Líquido Transmissão	216	290	*34,2%*	449	736	*64,2%*
Lucro Líquido 55 Soluções	15	6	*-57,8%*	30	26	*-12,3%*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	(1)	*N/A*	-	5	*N/A*
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	-	1	*N/A*	-	3	*N/A*
Lucro líquido Holding + Outros	(56)	(57)	*1,4%*	(171)	(141)	*-17,4%*
Lucro líquido Equatorial	**549**	**728**	***32,7%***	**1.103**	**1.574**	***42,6%***
Ajustes Maranhão	3	(5)	*-281,5%*	(18)	(4)	*-78,6%*
Ajustes Pará	(51)	(129)	*155,2%*	33	(147)	*-552,5%*
Ajustes Piauí	9	68	*656,8%*	(89)	20	*-122,9%*
Ajustes Alagoas	(15)	(63)	*315,3%*	(18)	(84)	*369,5%*
Ajustes Stock options (EQTL)	-	13	*N/A*	-	39	*N/A*
Ajustes Holding	-	10	*N/A*	-	(4)	*N/A*
Ajustes Intesa	-	(14)	*N/A*	-	(14)	*N/A*
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	1	*N/A*	-	(5)	*N/A*
Consolidação PPA Equatorial Alagoa	-	(1)	*N/A*	-	(3)	*N/A*
Lucro líquido Equatorial ajustado	**494**	**607**	***22,9%***	**1.011**	**1.372**	***35,6%***

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R$ 728 milhões no trimestre, 32,7% maior em relação ao 3T19. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R$ 607 milhões, aumento de 22,9%.

LUCRO LÍQUIDO	3T20				9M20			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	**193**	**281**	**(30)**	**144**	**462**	**489**	**16**	**215**
(+) Impacto EBITDA	(6)	(129)	85	(71)	(6)	(149)	23	(88)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(19)	-	3	(0)	(20)	(2)	2
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	(13)	2	-	-	0	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Opera	-	-	-		-	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	**186**	**132**	**42**	**78**	**456**	**319**	**38**	**128**

LUCRO LÍQUIDO	3T19				9M19			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
(+) Lucro Líquido	**154**	**179**	**43**	**39**	**451**	**279**	**108**	**132**
(+) Impacto EBITDA	5	(45)	(5)	(17)	(19)	100	(136)	(425)
(+) Efeito IR e CSLL	(1)	(9)	(4)	-	(1)	7	(14)	61
(+) Depreciação	-	-	(14)	-	-	-	25	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro		1	32	-	(10)	(74)	32	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	**158**	**127**	**52**	**22**	**422**	**312**	**15**	**(231)**

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 186 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R$ 132 milhões no 3T20. 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.

PIAUÍ

No Piauí, o prejuízo líquido ajustado atingiu R$ 42 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$ 65 milhões no 3T20**.** Após os ajustes comentados no EBITDA, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre. No imposto de renda e contribuição social, ocorreu um impacto não recorrente, referente à revisão das constituições das provisões e reversões referente ao 2T20 no valor de R$ 13 milhões.

5.2 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão

5.2.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	3T19	3T20	Var.
Receita líquida	5	76	*1529,5%*
Custos e despesas operacionais	(1)	(5)	*846,0%*
Custos de infraestrutura	-	-	*0,0%*
EBITDA	**4**	**71**	***1619,5%***
Depreciação / amortização	(64)	(487)	*659%*
Margem EBITDA	88%	93%	*5,5%*
Resultado do serviço (EBIT)	4	70	*1634,8%*
Resultado financeiro	(6)	(23)	*275,6%*
Tributos	-	-	*0,0%*
Lucro Líquido	(2)	47	*2231,4%*

Endividamento e Caixa	3T19	3T20	Var.
Dívida Líquida	2.398	3.547	*47,9%*
Volume de dívida	2.870	3.914	*36,4%*
Disponibilidades	472	367	*-22,2%*

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

No 3T20, a receita líquida atingiu R$ 76 milhões e os custos despesas operacionais totalizaram R$ 5 milhões, decorrente da entrada em operação total das SPEs 1, 2 e 8 e da entrada parcial da SPE 7. O EBITDA regulatório atingiu R$ 71 milhões, com margem de 93%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

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

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19 Regulatório	Ajustes	3T19 Societário	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	9M19 Regulatório	Ajustes	9M19 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário
Receita operacional	**5.115**	**1.480.532**	**1.485.647**	**84.807**	**479.973**	**564.780**	**6.476**	**3.318.258**	**3.324.734**	**190.166**	**2.039.674**	**2.229.840**
Transmissão de energia	5.115	(5.115)		84.523	(82.101)	2.422	6.476	(6.476)	-	189.447	(183.248)	6.199
Receita de Operação e Manutenção		6.776	6.776		4.071	4.071	-	7.557	7.557		7.357	7.357
Receita de construção		1.398.844	1.398.844		375.490	375.490	-	3.153.611	3.153.611		1.490.795	1.490.795
Receita Financeira - Atualização TIR		9.259	9.259		-		-	9.259	9.259		-	
Receita Ativo de Contrato		70.768	70.768		182.513	182.513	-	154.307	154.307		724.769	724.769
Outras receitas		-	-	284		284		-		719		719
Deduções da receita operacional	**(470)**	**(136.601)**	**(137.071)**	**(9.120)**	**(47.596)**	**(56.717)**	**(482)**	**(306.645)**	**(307.127)**	**(17.673)**	**(200.762)**	**(218.435)**
Receita operacional líquida	**4.645**	**1.343.931**	**1.348.576**	**75.687**	**432.376**	**508.063**	**5.993**	**3.011.614**	**3.017.607**	**172.493**	**1.838.912**	**2.011.405**
Custo/despesa operacional	**(541)**	**(1.006.813)**	**(1.007.354)**	**(5.114)**	**(227.003)**	**(232.118)**	**(541)**	**(2.265.207)**	**(2.265.748)**	**(7.610)**	**(924.087)**	**(931.697)**
Pessoal		-		(3.049)	428	(2.621)	-	-	-	(3.621)	-	(3.621)
Material	(5)	2	(3)	(204)	24	(180)	(5)	(2)	(7)	(407)	-	(407)
Serviço de terceiros	(536)	14	(522)	(1.584)	196	(1.388)	(536)	(247)	(783)	(3.105)	(5)	(3.109)
Custo de construção	-	(1.006.829)	(1.006.829)		(227.715)	(227.715)	-	(2.264.957)	(2.264.957)		(924.082)	(924.082)
Outros	0	-	0	(277)	63	(214)	0	(1)	(1)	(477)	(0)	(477)
EBITDA	**4.104**	**337.118**	**341.222**	**70.572**	**205.373**	**275.945**	**5.453**	**746.406**	**751.859**	**164.883**	**914.825**	**1.079.708**
Depreciação e amortização	(64)	58	(6)	(487)	425	(62)	(193)	(56)	(249)	(811)	634	(177)
Resultado do serviço	**4.040**	**337.176**	**341.216**	**70.085**	**205.798**	**275.883**	**5.260**	**746.350**	**751.610**	**164.072**	**915.459**	**1.079.532**
Resultado financeiro	**(6.230)**	**(28)**	**(6.258)**	**(23.400)**	**3.072**	**(20.328)**	**(29.479)**	**92**	**(29.387)**	**(29.337)**	**-**	**(29.337)**
Receitas financeiras		(33)	(33)	1.183	(110)	1.073	-	-	-	1.940	-	1.940
Despesas financeiras	(6.230)	5	(6.225)	(24.583)	3.181	(21.401)	(29.479)	92	(29.387)	(31.277)	-	(31.277)
Resultado antes do imposto de renda	**(2.190)**	**337.149**	**334.958**	**46.685**	**208.870**	**255.555**	**(24.219)**	**746.442**	**722.223**	**134.735**	**915.459**	**1.050.195**
Imposto de renda e contribuição social		11	11		(3.622)	(3.622)	-	-		-	(310.259)	(310.259)
Impostos diferidos		(118.592)	(118.592)		-			(273.696)	(273.696)		-	
Resultado do exercício	**(2.190)**	**218.568**	**216.377**	**46.685**	**205.248**	**251.933**	**(24.219)**	**472.746**	**448.527**	**134.735**	**605.201**	**739.936**

5.2.2 Intesa

Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R$ MM)	3T19	3T20	Var.
Receita líquida	43	41	*-4,1%*
Custos e despesas operacionais	(5)	(4)	*-14,8%*
Custos de infraestrutura	-	-	*N/A*
EBITDA	**37**	**36**	***-2,6%***
Depreciação / amortização	(5)	(7)	*36,5%*
Margem EBITDA	88%	89%	*1,6%*
Margem EBITDA ajustada*	88%	89%	*1,6%*
Resultado do serviço (EBIT)	32	29	*-8,9%*
Resultado financeiro	(5)	(5)	*-12,1%*
Tributos	(5)	0	*-108,8%*
Lucro Líquido	22	25	*13,6%*

Custo e endividamento	3T19	3T20	Var.
Dívida Líquida	332	269	*-19,0%*
Volume de dívida	503	507	*0,8%*
Disponibilidades	171	238	*39,3%*

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

A Receita líquida da Intesa foi de R$ 41 milhões no 3T20, 4,1% menor em relação ao mesmo período do ano anterior, impactada pela queda da receita dos reforços, oriundo de revisão tarifária, conforme apresentado na tabela 6.2. As despesas operacionais reduziram 14,8% decorrente da substituição do prestação dos serviços de manutenção da empresa, reduzindo o custo mensal deste contrato em mais de 50%.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

O EBITDA atingiu R$ 36 milhões no 3T20, como uma margem EBITDA de 89%, contra R$ 37 milhões no 3T19 e uma margem de 88%, explicados pelos mesmos fatores apontados para a redução na receita líquida.

O lucro líquido foi de R$ 25 milhões, 13,6% maior, em função de uma revisão no planejamento tributário da empresa, e o reconhecimento contábil de R$ 14 milhões de impostos diferidos ativos de períodos anteriores.

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19 Regulatório	Ajustes	3T19 Societário	3T20 Regulatório	Ajustes	3T20 Societário	9M19 Regulatório	Ajustes	9M19 Societário	9M20 Regulatório	Ajustes	9M20 Societário
Receita operacional	**48.894**	**(9.525)**	**39.370**	**47.135**	**(5.236)**	**41.899**	**136.338**	**53.071**	**189.409**	**138.501**	**(18.982)**	**119.519**
Transmissão de energia	48.683	(47.280)	1.403	45.053	(44.702)	351	135.690	(131.309)	4.381	132.712	(132.317)	395
Receita de Operação e Manutenção		11.279	11.279		4.409	4.409	-	27.027	27.027		13.274	13.274
Receita de construção		3.392	3.392		25.013	25.013	-	80.713	80.713		112.588	112.588
Receita Financeira - Atualização TIR		20.299	20.299		-		-	69.622	69.622		-	
Receita Ativo de Contrato		2.168	2.168		8.599	8.599		5.161	5.161		(14.384)	(14.384)
Outras receitas	212	618	830	2.082	1.445	3.527	648	1.857	2505	5789	1.857	7646
Deduções da receita operacional	**(6.321)**	**(129)**	**(6.450)**	**(6.288)**	**(1.112)**	**(7.400)**	**(18.049)**	**(7.282)**	**(25.331)**	**(18.830)**	**(6.469)**	**(25.299)**
Receita operacional líquida	**42.573**	**(9.654)**	**32.920**	**40.847**	**(6.348)**	**34.499**	**118.289**	**45.789**	**164.078**	**119.671**	**(25.451)**	**94.220**
Custo/despesa operacional	**(5.223)**	**(895)**	**(6.118)**	**(4.452)**	**(11.582)**	**(16.034)**	**(13.016)**	**(30.962)**	**(43.978)**	**(12.596)**	**(52.137)**	**(64.733)**
Pessoal	(1.140)	1	(1.139)	(1.408)	-	-1408	(3.458)	1	(3.457)	(3.077)	-	(3.077)
Material	(7)	-	(7)	(143)	-	-143	(36)	11	(25)	(315)	-	(315)
Serviço de terceiros	(4.076)	197	(3.879)	(3.018)	-	-3018	(9.572)	485	(9.087)	(10.045)	-	(10.045)
Custo de construção	-	(1.093)	(1.093)		(11.583)	-11583	-	(31.160)	(31.160)	-	(52.137)	(52.137)
Outros	-	-	-	117	1	118	50	(299)	(249)	841	-	841
EBITDA	**37.351**	**(10.548)**	**26.802**	**36.395**	**(17.930)**	**18.465**	**105.273**	**14.827**	**120.100**	**107.075**	**(77.588)**	**29.487**
Depreciação e amortização	(5.215)	5.003	(212)	(7.116)	5.595	(1.521)	(15.596)	15.354	(242)	(15.713)	15.996	283
Resultado do serviço	**32.136**	**(5.545)**	**26.590**	**29.279**	**(12.335)**	**16.944**	**89.677**	**30.181**	**119.858**	**91.362**	**(61.592)**	**29.770**
Resultado financeiro	**(5.425)**	**-**	**(5.425)**	**(4.769)**	**-**	**(4.769)**	**(13.576)**	**-**	**(13.576)**	**(13.028)**	**-**	**(13.028)**
Receitas financeiras	3.722	-	3.722	952	-	952	10.326	-	10.326	5.096	-	5.096
Despesas financeiras	(9.147)	-	(9.147)	(5.721)	-	(5.721)	(23.902)	-	(23.902)	(18.124)	-	(18.124)
Resultado antes do imposto de renda	**26.710**	**(5.545)**	**21.165**	**24.510**	**(12.335)**	**12.175**	**76.101**	**30.181**	**106.282**	**78.334**	**(61.592)**	**16.742**
Imposto de renda e contribuição social	(15.402)	8.212	(7.190)	540	8.360	8.900	(21.307)	(13.783)	(35.090)	(3.255)	10.581	7.326
Subvenção do imposto de renda	10.637	-	10.637	(122)	-	(122)	14.704	-	14.704	2.390	-	2.390
Resultado do exercício	**21.945**	**2.667**	**24.612**	**24.928**	**(3.975)**	**20.953**	**69.498**	**16.398**	**85.896**	**77.469**	**(51.011)**	**26.458**

6. Destaques Regulatórios

6.1 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	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	12,64%	02/12/2018	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	9,85%	03/05/2020	Revisão Tarifária Extraordinária

Em setembro de 2020, foi aberta a consulta pública para a Revisão Tarifária Extraordinária (RTE) da Equatorial Piauí. A base regulatória líquida preliminar está em R$ 1,7 bilhão. No Pará, ocorreu um diferimento de R$ 162 milhões para reduzir o efeito para consumidor.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

6.2 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.

6.3 Base de Remuneração

Distribuidora	Base de Remuneração Líquida (R$ Milhões)			Data da Revisão Tarifária		
	3º Ciclo	4º Ciclo	5º Ciclo	3º Ciclo	4º Ciclo	5º Ciclo
Equatorial Maranhão	2.069	3.309		ago/13	ago/17	ago/21
Equatorial Pará	1.472	3.090	5.047	ago/11	ago/15	ago/19
Equatorial Piauí	318	-		ago/13	-	dez/23
Equatorial Alagoas	444	-	1.354	ago/13		mai/24

[1] Piauí e Alagoas terão direito a uma Revisão Tarifária Extraordinária cada uma em seus 3 primeiros anos de concessão. Estas revisões não alterarão os valores de Despesas Operacionais Regulatórias nem de Perdas Não Técnicas. Em setembro de 2020, foi aberta a consulta pública para a Revisão Tarifária Extraordinária (RTE) da Equatorial Piauí. A base regulatória líquida preliminar está em R$ 1,7 bilhão
[2] Em Alagoas, o processo de RTE foi concluído em abril de 2020 com valor final de Base Regulatória Líquida de R$ 1,35 bilhão.

6.4 Parcela B

Distribuidora	Parcela B (R$ Milhões)			
	VPB_1 **A-1**	VPB_1 A0	Var. %	Início da vigência
Maranhão	1.473	1.641	*11,4%*	ago/20
Pará	1.883	2.059	*9,3%*	ago/20
Piauí	516	498	*-3,5%*	dez/18
Alagoas	474	666	*40,5%*	mai/20
TOTAL	**4.346**	**4.864**	***11,9%***	

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

	30/09/2020			
Ativos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Constituição CVAs	**32.179**	**37.541**	**336.748**	**826.864**
CDE	76	411		-
ESS	-	2.201	211	
Rede básica	20.880	28.489	30.846	20.437
Compra de energia	11.223	6.440	95.426	80.189
Outros	-		142.666	690.262
Neutralidade	-			24.529
Sobrecontratação	-		67.599	11.447
Amortização CVAs	**90.272**	**198.449**	**24.142**	**39.590**
CDE	5.152	10.408	3.836	5.919
Proinfa	-	-	766	
ESS	1.559	75.954	58	114
Energia RTE	-			33.558
Rede básica	8.459	18.610	1.594	
Compra de energia	75.102	93.477	17.888	
Sobrecontratação	-	**5.375**	**10.735**	
Outros ativos regulatórios	**139.812**	**280.017**	**465**	**172.101**
Outros	131.126	280.017	465	172.101
Garantia CCEAR				
Sobrecontratação	8.686			
Saldo final	**262.263**	**521.382**	**372.090**	**1.038.555**

Passivos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Constituição CVAs	**(14.030)**	**(40.274)**	**(391.783)**	**(354.405)**
Compra de energia	(13.403)	(32.257)	(11.546)	
Proinfa		(248)	(4.716)	(577)
ESS	(627)	(1.890)	(59.598)	(24.053)
CDE			(11.652)	(3.613)
Rede básica				
Neutralidade parc. A		(5.879)	(18.300)	
Outros			(283.776)	(325.715)
CEPISA violação do limite de continuidade			(9)	
Sobrecontratação			(2.186)	(446)
Amortização CVAs	**(68.474)**	**(93.523)**	**(3.350)**	**(24.721)**
Rede básica	(44)	(622)	(24)	(110)
Compra de energia	(6.334)	(7.947)	(141)	(1.767)
CDE			(174)	(8.368)
ESS	(56.647)	(77.398)	(3.011)	(14.477)
Proinfa	(5.449)	(7.556)		
Neutralidade parc. A	**(5.661)**	**(2.286)**	**(291)**	
Outros ativos regulatórios	**(338.299)**	**(509.595)**	**(57.266)**	**(47.154)**
Outros	**(337.237)**	(459.848)	(57.258)	(47.154)
CEPISA violação do limite de continuidade	-	-	(8)	-
Sobrecontratação	**(1.062)**	**(49.747)**		**(24.044)**
Devolução PIS/COFINS	-	-	-	
Saldo final	**(426.464)**	**(645.678)**	**(452.690)**	**(450.325)**

Ativos / passivos reg. líquidos	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**
Ativos regulatórios	262.263	521.382	372.090	1.038.555
Passivos regulatórios	(426.464)	(645.678)	(452.690)	(450.325)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	**(164.201)**	**(124.296)**	**(80.600)**	**588.231**
CEPISA			-	
Rec. ult. demanda / energia reativa	(78.386)	(244.141)	(7.954)	(8.579)
Ativo regulatório líquido	**(242.586)**	**(368.436)**	**(88.553)**	**579.652**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2020, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R$ 18.115 milhões, redução de 1,4% em relação ao trimestre anterior. Vale ressaltar que no 3T20 não foi processado qualquer ajuste na dívida da RGR e no ativo regulatório de Piauí e Alagoas em decorrência do artigo 2º da MP 998, uma vez que a extinção dos pagamentos ainda deve passar por regulamentação da ANEEL.

Endividamento (100% de consolidação)

	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025 a 2034	2035 a 2044	2044 a 2049	Total
Pará	**Moeda Nacional**										
	% do CDI	111,8% a 115,7%	9	621	564	371	-	-	-	-	1.566
	CDI+	+ 1,0% a + 1,3%	15	-	-	1.000	-	-	-	-	1.015
	Pré-fixado (R$)	1% a 10% aa	5	97	24	19	17	706	-	-	868
	IPCA	+ 4,8% a + 8,0%	18	397	197	311	198	554	-	-	1.675
	IGP-M	+ 1,0%	6	-	-	-	-	299	-	-	305
	AVP/Custo de Captação		(1)	(27)	(21)	(20)	(19)	(169)	-	-	- 256
	Equatorial Pará (Total)		**52**	**1.088**	**764**	**1.681**	**196**	**1.391**	**-**	**-**	**5.173**
Maranhão	**Moeda Nacional**										
	% do CDI	106% a 107%	-	583	500	-	-	-	-	-	1.083
	CDI +	+ 3,7%	0	1	2	1	-	-	-	-	4
	IPCA	+ 4,9% a + 5,9%	17	244	80	202	60	327	-	-	930
	TJLP	+ 0% a + 3,1%	27	43	43	43	11	-	-	-	167
	SELIC	+ 2,8%	11	43	43	43	11	-	-	-	149
	Pré-fixado (R$)	2,5% a 8,7% aa	10	30	23	5	5	2	-	-	73
	IGP-M	+ 4,0%	6	24	24	22	2	-	-	-	78
	AVP/Custo de Captação	0%	(1)	(3)	(3)	(2)	(0)	-	-	-	- 9
	Equatorial Maranhão (Total)		**70**	**964**	**712**	**314**	**88**	**329**	**-**	**-**	**2.477**
Piauí	**Moeda Nacional**										
	% do CDI	109,8% a 119,5%	34	488	527	80	80	-	-	-	1.210
	CDI+	+1,1%	7	4	310	440	-	-	-	-	761
	IPCA	+0,5% a +3,9%	5	26	32	30	34	143	55	-	324
	SELIC	+ 0,5%	16	62	46	10	-	-	-	-	134
	Pré-fixado (R$)	+5,0%	-	-	-	-	44	438	446	169	1.097
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(28)	(23)	(23)	(22)	(224)	(224)	(86)	- 631
	CEPISA (Total)		**63**	**551**	**892**	**538**	**136**	**356**	**276**	**83**	**2.895**
Alagoas	**Moeda Nacional**										3.173
	% do CDI	100% a 124,85%	26	346	346	317	374	46	-	-	1.455
	CDI+	+1,0%	-	7	-	250	-	-	-	-	257
	IPCA	+3,9%	-	4	8	8	8	84	40	-	153
	SELIC	+ 0,5%	8	27	11	5	0	-	-	-	50
	Pré-fixado (R$)	5,0% aa	-	-	-	-	30	502	511	215	1.258
	AVP/Custo de Captação	0%	-	(27)	(22)	(22)	(22)	(217)	(217)	(92)	- 618
	CEAL (Total)		**34**	**357**	**343**	**558**	**391**	**415**	**334**	**123**	**2.555**
Equatorial Transmissão	**Moeda Nacional**										
	% do CDI	113%	152	-	-	-	-	-	-	-	152
	CDI+	+0,5% a +1,2%	155	-	-	-	-	-	-	-	155
	IPCA	+1,6% a 5,3%	-	79	82	163	176	2.000	1.155	-	3.655
	AVP/Custo de Captação	0%	(23)	(2)	(2)	(2)	(2)	(15)	(3)	-	- 47
	Equatorial Transmissão (Total)		**284**	**77**	**81**	**161**	**174**	**1.985**	**1.151**	**-**	**3.914**
Intesa	**Moeda Nacional**										
	IPCA	+ 5,4%	5	-	-	35	35	35	-	-	111
	% do CDI	109%	-	0	-	-	250	-	-	-	250
	CDI+	+ 1,1%	-	0	-	-	-	150	-	-	150
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	- 4
	Intesa (Total)		**5**	**- 1**	**- 1**	**34**	**284**	**184**	**-**	**-**	**507**
Equatorial Energia	**Moeda Nacional**										
	CDI+	+1,3%	8	-	-	-	448	-	-	-	457
	IPCA	+ 5,8%	6	-	-	57	57	-	-	-	120
	AVP/Custo de Captação	0%	(0)	(1)	(1)	(1)	(1)	-	-	-	- 5
	Equatorial Energia (Total)		**14**	**(1)**	**(1)**	**56**	**505**	**-**	**-**	**-**	**572**
	Equatorial Consolidado		**522**	**3.036**	**2.790**	**3.342**	**1.774**	**4.661**	**1.762**	**206**	**18.093**

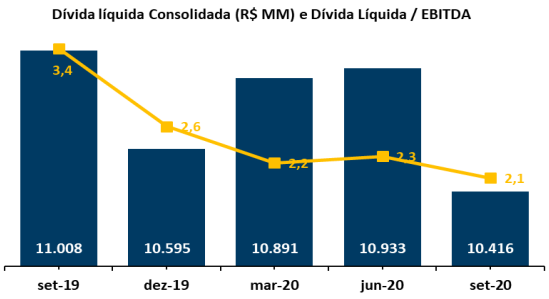
Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Equatorial Energia	Equatorial Transmissão	Intesa	55 Soluções	Equatorial Distribuição	Consolidado
Dívida bruta	**2.476.776**	**5.173.412**	**2.895.060**	**2.554.543**	**572.417**	**3.914.358**	**506.914**	**-**	**-**	**18.093.479**
Disponibilidades	1.879.958	2.617.786	744.891	984.966	125.623	404.601	237.884	120.590	19.374	**7.135.673**
Ativo reg. líquido	(242.586)	(368.436)	(88.553)	579.652						**(119.923)**
Sub rogação CCC		85.120								**85.120**
Dep. Judicial de bancos		7.405								**7.405**
Swap		414.166	133.823					21.571		**569.560**
Dívida líquida	**839.403**	**2.417.370**	**2.104.899**	**989.925**	**446.794**	**3.509.757**	**269.030**	**(142.161)**	**(19.374)**	**10.415.644**
Part. EQTL	65,1%	96,5%	94,5%	96,4%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	
Dívida Líquida (Proporcional)	**546.452**	**2.332.763**	**1.989.130**	**953.990**	**446.794**	**3.509.757**	**269.030**	**(142.161)**	**(19.374)**	**9.886.380**

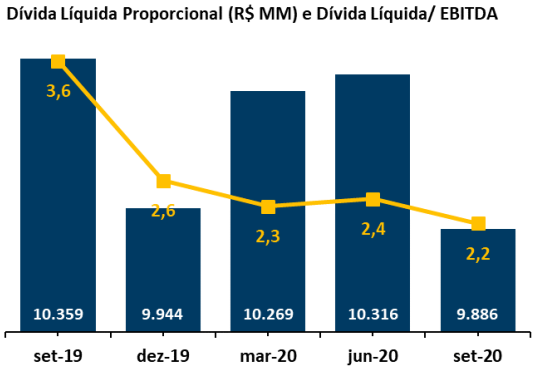
A dívida bruta da Geramar não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 3T20, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R$ 62 milhões.

	Indexador	Spread	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026 a 2033	2034	Total
Geramar	TJLP	+ 1,0%	6	10	10	10	9	-	-	-	**45**
	Pré fixado (R$)	8,5% a.a.	-	2	2	2	2	2	2	-	**12**
	SELIC	+ 3,3%	0	1	3	1	-	-	-	-	**5**
	Geramar (Total)		**6**	**14**	**14**	**13**	**11**	**2**	**2**	**-**	**62**

A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T20, totalizava R$ 10,4 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,1x.



A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 30 de setembro de 2020, R$ 9,9 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,2x.



Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 3T20 e até a elaboração deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
SPE 8	EQTL Energia	01/07/2020	150.000	2 anos	Bullet	Bullet
SPE 4	BNDES	21/07/2020	26.700	24 anos	Mensal	Mensal
SPE 5	Banco do Nordeste	29/07/2020	14.529	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL MARANHÃO	BNDES	19/08/2020	150.000	11 anos	Mensal	Mensal
SPE 6	BNDES	04/09/2020	24.000	24 anos	Mensal	Mensal
EQTL ALAGOAS	BNDES	11/09/2020	75.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 7	EQTL Pará	17/09/2020	150.000	2 anos	Bullet	Bullet
EQTL PARÁ	BNDES	29/09/2020	220.000	9 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	BNDES	09/10/2020	130.000	20 anos	Mensal	Mensal
EQTL PIAUI	4131 SCOTIABANK	16/10/2020	200.000	3 anos	Anual	Bullet
EQTL PIAUI	4131 SANTANDER	31/10/2020	200.000	4 anos	Anual	Bullet
SPE 3	Banco do Nordeste	12/11/2020	28.554	20 anos	Mensal	Mensal
			1.368.783			

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

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)	3T19	3T20	*Var.%*	9M19	9M20	*Var.%*
Maranhão						
Ativos elétricos	73	89	*21,3%*	211	286	*35,9%*
Obrigações especiais	16	4	*-72,1%*	42	36	*-15,8%*
Ativos não elétricos	4	15	*257,3%*	21	51	*138,6%*
Total	**93**	**108**	***16,0%***	**274**	**373**	***36,0%***
Pará						
Ativos elétricos	133	105	*-20,8%*	427	310	*-27,4%*
Obrigações especiais	55	33	*-39,9%*	93	99	*6,5%*
Ativos não elétricos	16	11	*-32,9%*	37	36	*-2,2%*
Total	**203**	**149**	***-26,9%***	**558**	**446**	***-20,1%***
Piauí						
Ativos elétricos	50	66	*32,7%*	265	184	*-30,8%*
Obrigações especiais	15	14	*-3,6%*	43	46	*8,1%*
Ativos não elétricos	12	11	*-5,5%*	96	31	*-67,8%*
Total	**76**	**91**	*19,7%*	**404**	**261**	*-35,5%*
Alagoas						
Ativos elétricos	67	34	*-49,0%*	81	106	*31,6%*
Obrigações especiais	-	-	*N/A*	-	-	*N/A*
Ativos não elétricos	10	6	*-38,7%*	19	13	*-31,3%*
Total	**76**	**40**	*-47,7%*	**99**	**119**	*19,6%*
Total Equatorial Distribuição	**449**	**388**	***-13,6%***	**1.336**	**1.199**	***-10,3%***
Geramar						
Geração	0	0	*-33,9%*	3	4	*41,6%*
Equatorial Transmissão						
Projeto	1.023	186	*-81,8%*	2.310	766	*-66,8%*
Intesa	18	1	*-93,1%*	48	22	*-54,6%*
Total Equatorial	**1.490**	**576**	***-61,4%***	**3.696**	**1.991**	***-46,1%***

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R$ 4,7 bilhões. A redução dos investimentos em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior demostra que já estamos em fase final de implementação dos projetos de transmissão e houve desaceleração dos investimentos em distribuição em função da pandemia de Covid-19.

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

9. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	set/19	set/20	Var. %
Enterprise Value (EV - R$ milhões)[1]	30.604	31.168	*1,8%*
Valor de Mercado (R$ milhões)	20.245	21.403	*5,7%*
ADTV90 (R$ milhões)[2]	119	169	*42,0%*
EQTL3 (ON) (R$/ação)	20,06	21,18	5,6%

[1]EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

[2]ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

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 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	3T19	3T20	Var.%	9M19	9M20	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	**108**	**121**	***11,6%***	**320**	**332**	***3,7%***
Subvenção CCC	77	85	*10,4%*	232	235	*1,2%*
Receita de ACR	23	27	*17,7%*	64	72	*11,8%*
(-)C F PIS/COFINS	8	9	*6,7%*	23	25	*7,0%*
CUSTOS / DESPESAS	**(113)**	**(122)**	***-7,7%***	**(323)**	**(334)**	***-3,7%***
Serviço de terceiros	(3)	(2)	*4,5%*	(5)	(7)	*-29,0%*
Outros	0	-	*100,0%*	(0)	-	*100,0%*
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	*N/A*	0	0	*N/A*
Contratação de energia e potência - SI	(111)	(119)	*-7,7%*	(317)	(328)	*-3,3%*
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	**(5)**	**(1)**	***80,1%***	**(3)**	**(3)**	***2,0%***
Energia Injetada (GWh)	**78**	**88**	***12,1%***	**219**	**235**	***7,0%***

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

IRPJ / CSLL	3T20				9M20			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	**229**	**355**	**(30)**	**138**	**547**	**672**	**16**	**207**
Despesas IRPJ / CSLL	(36)	(74)	-	6	(86)	(183)	-	8
(+) Ativo Fiscal Diferido	1	56	-	-	(4)	158	-	(35)
(=) Imposto Calculado	(36)	(18)	-	6	(89)	(25)	-	(27)
(=) Imposto Caixa (b)	**(36)**	**(18)**	**-**	**6**	**(89)**	**(25)**	**-**	**(27)**
(b/a) Taxa Efetiva	**15,5%**	**5,0%**	**0,0%**	**-4,2%**	**16%**	**4%**	**0%**	**13%**
Lucro Real	**235**	**206**	**-84**	**84**	**567**	**251**	**(126)**	**164**
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	**15,1%**	**8,6%**	**0,0%**	**-6,8%**	**15,8%**	**10,0%**	**0,0%**	**16,3%**

IRPJ / CSLL	3T19				9M19			
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas
LAIR (a)	**182**	**223**	**54**	**43**	**544**	**357**	**120**	**314**
Despesas IRPJ / CSLL	(28)	(44)	(11)	(4)	(93)	(78)	(11)	(181)
(+) Ativo Fiscal Diferido	11	38	-	4	44	66	-	181
(=) Imposto Calculado	(17)	(6)	(11)	-	(49)	(12)	(11)	-
(=) Imposto Caixa (b)	**(17)**	**(6)**	**(11)**	**-**	**(49)**	**(12)**	**(11)**	**-**
(b/a) Taxa Efetiva	**9,2%**	**2,7%**	**20%**	**0%**	**9%**	**3,4%**	**10%**	**0%**
Lucro Real	**186**	**115**	**119**	**(38)**	**544**	**136**	**127**	**(217)**
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	**9,0%**	**5,2%**	**9,0%**	**0,0%**	**9,0%**	**9,0%**	**9,0%**	**0,0%**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Anexo 3 – Demonstração de Resultado do Período (R$ MM)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**1.319.076**	**1.397.686**	**3.841.741**	**3.733.644**
Fornecimento de energia elétrica	1.179.604	1.232.779	3.431.675	3.214.019
Suprimento de energia elétrica	8.288	1.597	14.877	27.289
Receita de construção	93.306	108.255	274.225	373.031
Outras receitas	37.878	55.055	120.964	119.305
Deduções da receita operacional	**(388.895)**	**(383.365)**	**(1.122.907)**	**(976.879)**
Receita operacional líquida	**930.181**	**1.014.321**	**2.718.834**	**2.756.765**
Custo do serviço de energia elétrica	**(539.124)**	**(556.081)**	**(1.553.947)**	**(1.567.162)**
Energia elétrica comprada para revenda	(386.929)	(355.394)	(1.114.958)	(979.540)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(58.889)	(92.432)	(164.764)	(214.591)
Custos de construção	(93.306)	(108.255)	(274.225)	(373.031)
Margem Bruta Operacional	**391.057**	**458.240**	**1.164.887**	**1.189.603**
Custo/despesa operacional	**(164.413)**	**(171.289)**	**(466.592)**	**(478.317)**
Pessoal	(32.523)	(30.430)	(94.291)	(92.559)
Material	(3.987)	(8.591)	(9.986)	(13.414)
Serviço de terceiros	(83.860)	(111.724)	(238.600)	(280.404)
Provisões	(9.695)	(16.444)	(68.340)	(77.883)
Outros	(4.446)	(4.050)	(20.321)	(12.618)
Outras receitas/despesas operacionais	(29.902)	(50)	(35.054)	(1.439)
EBITDA	**226.644**	**286.951**	**698.295**	**711.286**
Depreciação e amortização	(45.469)	(47.991)	(136.050)	(141.836)
Resultado do serviço	**181.174**	**238.960**	**562.247**	**569.450**
Resultado financeiro	**658**	**(9.606)**	**(18.188)**	**(22.189)**
Receitas financeiras	52.417	35.428	153.562	105.332
Despesas financeiras	(51.759)	(45.034)	(171.750)	(127.521)
Resultado antes do imposto de renda	**181.832**	**229.354**	**544.059**	**547.261**
Contribuição social	(16.427)	(18.968)	(46.903)	(49.168)
Imposto de renda	(35.350)	(58.057)	(92.898)	(140.012)
Impostos diferidos	(11.461)	(737)	(44.090)	3.611
Incentivos fiscais	35.125	41.464	90.593	99.813
Resultado do exercício	**153.719**	**193.056**	**450.759**	**461.505**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**2.130.290**	**2.103.658**	**5.777.450**	**5.539.382**
Fornecimento de energia elétrica	1.777.397	1.844.593	4.825.273	4.776.271
Suprimento de energia elétrica	56.243	(1.837)	87.341	25.002
Receita de construção	203.397	158.004	557.890	472.083
Outras receitas	93.253	102.898	306.946	266.026
Deduções da receita operacional	**(670.063)**	**(566.125)**	**(1.860.344)**	**(1.553.055)**
Receita operacional líquida	**1.460.229**	**1.537.533**	**3.917.106**	**3.986.327**
Custo do serviço de energia elétrica	**(901.917)**	**(842.473)**	**(2.597.304)**	**(2.295.167)**
Energia elétrica comprada para revenda	(598.072)	(519.695)	(1.755.304)	(1.446.241)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(100.449)	(164.775)	(284.111)	(376.843)
Custos de construção	(203.397)	(158.004)	(557.890)	(472.083)
Margem Bruta Operacional	**558.312**	**695.060**	**1.319.802**	**1.691.160**
Custo/despesa operacional	**(220.774)**	**(195.063)**	**(661.195)**	**(641.489)**
Pessoal	(31.473)	(36.132)	(97.308)	(104.333)
Material	(2.555)	(2.253)	(6.375)	(5.884)
Serviço de terceiros	(90.852)	(88.103)	(256.870)	(254.608)
Provisões	(42.122)	(27.861)	(107.173)	(157.859)
Outros	(5.746)	(5.619)	(14.784)	(16.450)
Contratação de energia e potência - SI	(110.787)	(119.286)	(316.931)	(327.516)
Subvenção CCC	76.747	83.543	232.029	228.505
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	129	176	388	511
Outras receitas/despesas operacionais	(14.115)	472	(94.171)	(3.855)
EBITDA	**337.537**	**499.996**	**658.607**	**1.049.671**
Depreciação e amortização	(72.622)	(79.887)	(205.657)	(229.126)
Resultado do serviço	**264.915**	**420.109**	**452.950**	**820.545**
Resultado financeiro	**(41.951)**	**(65.512)**	**(95.895)**	**(148.708)**
Receitas financeiras	135.310	102.592	341.142	536.439
Despesas financeiras	(177.261)	(168.104)	(437.037)	(685.147)
Resultado operacional	**222.964**	**354.597**	**357.054**	**671.837**
Contribuição social	(12.761)	(17.729)	(15.945)	(24.785)
Imposto de renda	(34.541)	(50.790)	(43.124)	(71.989)
Impostos diferidos	(37.569)	(56.153)	(66.083)	(157.557)
Incentivos fiscais	41.260	50.790	46.808	71.616
Resultado do exercício	**179.352**	**280.715**	**278.710**	**489.122**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**843.595**	**655.660**	**2.567.883**	**2.080.522**
Fornecimento de energia elétrica	694.660	528.548	1.988.123	1.694.756
Suprimento de energia elétrica	66.163	19.929	138.244	67.880
Receita de construção	76.057	86.033	403.810	260.861
Outras receitas	6.715	21.150	37.706	57.025
Deduções da receita operacional	**(251.956)**	**(212.737)**	**(744.939)**	**(624.407)**
Receita operacional líquida	**591.639**	**442.923**	**1.822.944**	**1.456.115**
Custo do serviço de energia elétrica	**(443.845)**	**(399.689)**	**(1.391.213)**	**(1.087.469)**
Energia elétrica comprada para revenda	(331.402)	(246.068)	(869.228)	(686.752)
Encargo uso do sistema de transmissão e distrib	(36.386)	(67.587)	(118.175)	(139.856)
Custos de construção	(76.057)	(86.033)	(403.810)	(260.861)
Margem Bruta Operacional	**147.794**	**43.235**	**431.731**	**368.646**
Custo/despesa operacional	**(68.723)**	**(48.267)**	**(155.663)**	**(218.863)**
Pessoal	(43.748)	(17.442)	12.021	(55.755)
Material	(1.066)	(1.445)	(1.397)	(3.363)
Serviço de terceiros	(35.828)	(37.576)	(82.219)	(116.296)
Provisões	17.000	9.435	(20.786)	(37.025)
Outros	(3.411)	(1.499)	5.454	(5.018)
Outras receitas/despesas operacionais	(1.670)	260	(68.736)	(1.406)
EBITDA	**79.072**	**(5.033)**	**276.069**	**149.783**
Depreciação e amortização	(5.031)	(21.027)	(73.515)	(65.908)
Resultado do serviço	**74.041**	**(26.060)**	**202.553**	**83.876**
Resultado financeiro	**(20.435)**	**(3.476)**	**(82.625)**	**(67.917)**
Receitas financeiras	97.176	53.728	187.590	229.165
Despesas financeiras	(117.610)	(57.204)	(270.215)	(297.081)
Resultado operacional	**53.607**	**(29.536)**	**119.928**	**15.959**
Contribuição social	(11.407)	-	(11.436)	-
Imposto de renda	(16.134)	-	(31.603)	-
Incentivos fiscais	16.821	-	31.603	-
Resultado do exercício	**42.889**	**(29.536)**	**108.495**	**15.959**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**651.569**	**695.476**	**2.105.517**	**1.970.160**
Fornecimento de energia elétrica	484.589	629.074	1.928.995	1.763.180
Suprimento de energia elétrica	32.292	12.422	32.676	17.850
Receita de construção	74.438	17.551	84.951	96.634
Outras receitas	60.247	36.430	58.895	92.496
Deduções da receita operacional	**(199.760)**	**(155.935)**	**(574.125)**	**(552.425)**
Receita operacional líquida	**451.808**	**539.541**	**1.531.392**	**1.417.734**
Custo do serviço de energia elétrica	**(338.425)**	**(297.750)**	**(906.553)**	**(905.685)**
Energia elétrica comprada para revenda	(221.142)	(198.624)	(718.228)	(618.845)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(42.845)	(81.575)	(103.374)	(190.207)
Custos de construção	(74.438)	(17.551)	(84.951)	(96.634)
Margem Bruta Operacional	**113.383**	**241.791**	**624.839**	**512.049**
Custo/despesa operacional	**(44.191)**	**(87.188)**	**(217.470)**	**(227.021)**
Pessoal	(6.835)	(21.232)	(138.489)	(52.663)
Material	(1.167)	(1.236)	(1.861)	(3.005)
Serviço de terceiros	(28.249)	(31.686)	(80.416)	(93.337)
Provisões	(7.622)	(10.520)	37.544	(50.324)
Outros	554	(261)	(33.376)	(5.464)
Outras receitas/despesas operacionais	(873)	(22.253)	(873)	(22.228)
EBITDA	**69.192**	**154.603**	**407.369**	**285.028**
Depreciação e amortização	(15.049)	(12.340)	(37.261)	(46.869)
Resultado do serviço	**54.143**	**142.263**	**370.108**	**238.158**
Resultado financeiro	**(11.565)**	**(4.485)**	**(56.527)**	**(31.409)**
Receitas financeiras	42.936	52.002	108.803	141.779
Despesas financeiras	(54.501)	(56.488)	(165.331)	(173.188)
Resultado operacional	**42.578**	**137.778**	**313.581**	**206.749**
Contribuição social	-	(3.972)	-	(14.713)
Imposto de renda	-	(10.771)	-	(40.059)
Impostos diferidos	(3.536)	-	(181.429)	34.839
Incentivos fiscais	-	20.482	-	27.937
Resultado do exercício	**39.041**	**143.516**	**132.151**	**214.754**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DRE Equatorial Transmissão Societário

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**1.485.646**	**647.919**	**3.324.733**	**2.229.839**
Receita de construção	1.398.843	389.151	3.153.611	1.490.795
Receita de Atualização Financeira	-	-		-
Receita de Operação e Manutenção	6.776	4.567	7.557	7.357
Receita ativo de contrato	80.027	250.970	163.565	724.768
Outras Receitas	-	3.231	-	6.919
Deduções da receita operacional	**(137.070)**	**(66.037)**	**(307.127)**	**(218.435)**
Receita operacional líquida	**1.348.576**	**581.882**	**3.017.606**	**2.011.404**
Custo do serviço de energia elétrica	**(1.006.831)**	**(238.324)**	**(2.264.957)**	**(924.082)**
Custos de construção	(1.006.831)	(238.324)	(2.264.957)	(924.082)
Margem Bruta Operacional	**341.745**	**343.558**	**752.649**	**1.087.322**
Custo/despesa operacional	**(831)**	**(4.423)**	**(848)**	**(11.091)**
Pessoal	-	(1.944)	-	(5.434)
Material	-	(188)	-	(379)
Serviço de terceiros	-	(1.956)	-	(4.488)
Outros	(831)	(335)	(848)	(790)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-
EBITDA	**340.914**	**339.135**	**751.801**	**1.076.231**
Depreciação e amortização	(5)	(63)	(192)	(181)
Equivalência patrimonial	-	-	-	-
Resultado financeiro	**(6.166)**	**(23.426)**	**(29.387)**	**(29.345)**
Receitas financeiras	67	1.189	100	1.972
Despesas financeiras	(6.233)	(24.615)	(29.487)	(31.317)
Resultado operacional	**334.743**	**315.646**	**722.222**	**1.046.705**
Contribuição social	-	-	-	-
Imposto de renda	-	-	-	-
Impostos diferidos	(118.583)	(25.517)	(273.696)	(310.259)
Resultado do exercício	**216.160**	**290.129**	**448.526**	**736.446**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

DRE Equatorial Energia Consolidado

Demonstração do resultado (R$ mil)	3T19	3T20	9M19	9M20
Receita operacional	**6.547.598**	**5.615.179**	**17.033.435**	**15.893.175**
Fornecimento de energia elétrica	4.739.928	4.302.851	11.700.098	11.639.321
Suprimento de energia elétrica	162.987	32.110	273.999	138.021
Receita de construção	1.849.433	784.006	4.563.389	2.824.172
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	1.403	3.303	4.381	595
Receita de Operação e Manutenção	18.055	8.975	34.584	20.631
Outras receitas	(224.208)	483.934	456.984	1.270.435
Deduções da receita operacional	**(1.672.224)**	**(1.407.150)**	**(4.422.383)**	**(3.996.434)**
Receita operacional líquida	**4.875.374**	**4.208.029**	**12.611.052**	**11.896.741**
Custo do serviço de energia elétrica	**(3.299.594)**	**(2.406.145)**	**(8.622.146)**	**(7.001.064)**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.844.472)	(1.786.395)	(4.996.964)	(4.822.236)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	-
Custos de construção	(1.455.122)	(619.750)	(3.625.182)	(2.178.828)
Margem Bruta Operacional	**1.575.780**	**1.801.884**	**3.988.906**	**4.895.677**
Custo/despesa operacional	**(481.547)**	**(530.206)**	**(1.334.400)**	**(1.601.463)**
Pessoal	(141.871)	(150.800)	(354.962)	(436.441)
Material	(9.932)	(15.274)	(22.084)	(30.224)
Serviço de terceiros	(187.758)	(232.643)	(527.857)	(627.950)
Provisões	(42.565)	(46.708)	(146.579)	(315.071)
Outros	(121.591)	(63.071)	(152.820)	(162.849)
Outras receitas/despesas operacionais	22.170	(21.710)	(130.098)	(28.928)
EBITDA	**1.094.233**	**1.271.678**	**2.654.506**	**3.294.214**
Depreciação e amortização	(138.918)	(163.198)	(443.210)	(484.856)
Resultado do serviço	**955.315**	**1.108.480**	**2.211.296**	**2.809.358**
Equivalencia patrimonial	7.357	7.895	22.323	23.434
Amortização de ágio	(23.304)	(28.150)	(73.919)	(84.453)
Resultado financeiro	**(115.203)**	**(116.213)**	**(346.518)**	**(334.057)**
Receitas financeiras	340.296	249.400	792.290	1.041.795
Despesas financeiras	(455.499)	(365.613)	(1.138.808)	(1.375.852)
Resultado operacional	**824.165**	**972.012**	**1.813.182**	**2.414.282**
Contribuição social	(46.682)	(41.532)	(84.206)	(93.191)
Imposto de renda	(102.887)	(122.106)	(194.062)	(264.700)
Impostos diferidos	(162.802)	(73.986)	(435.919)	(422.932)
Incentivos fiscais	103.961	112.822	183.951	202.642
Resultado do exercício	**615.755**	**847.210**	**1.282.946**	**1.836.101**
Participações minoritárias	**(67.213)**	**(119.253)**	**(179.547)**	**(262.456)**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**548.543**	**727.957**	**1.103.399**	**1.573.645**

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 (89,9%).

Demonstração do resultado por empresa (R$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e AL	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	**-**	**118**	**648**	**1.398**	**2.104**	**656**	**695**	**42**	**-**	**3.501**	**-**	**(45)**	**5.615**
Fornecimento de energia elétrica	-	68	-	1.233	1.845	529	629	-	-	3.077	-	-	4.303
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	2	(2)	20	12	-	-	(0)	-	-	32
Receita de construção	-	-	389	108	158	86	18	25	-	266	-	-	784
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	3	-	-	-	-	0	-	-	-	-	3
Receita de Operação e Manutenção	-	-	5	-	-	-	-	4	-	-	-	-	9
Receita pela disponibilidade - Uso da rede	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras receitas	-	50	251	55	103	21	36	12	-	158	-	(45)	484
Deduções da receita operacional	**-**	**(16)**	**(66)**	**(383)**	**(566)**	**(213)**	**(156)**	**(7)**	**-**	**(949)**	**-**	**-**	**(1.407)**
Receita operacional líquida	**-**	**102**	**582**	**1.014**	**1.538**	**443**	**540**	**35**	**-**	**2.552**	**-**	**(45)**	**4.208**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**(60)**	**(238)**	**(556)**	**(842)**	**(400)**	**(298)**	**(12)**	**-**	**(1.399)**	**-**	**-**	**(2.406)**
Energia elétrica comprada para revenda	-	(60)	-	(355)	(520)	(246)	(199)	-	-	(1.132)	-	-	(1.637)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-	(92)	(165)	(68)	(82)	-	-	-	-	-	(149)
Custos de construção	-	-	(238)	(108)	(158)	(86)	(18)	(12)	-	(266)	-	-	(620)
Custo/despesa operacional	**(30)**	**(33)**	**(4)**	**(171)**	**(195)**	**(48)**	**(87)**	**(4)**	**(0)**	**(372)**	**(1)**	**45**	**(535)**
Pessoal	(18)	(25)	(2)	(30)	(36)	(17)	(21)	(1)	-	(67)	-	-	(151)
Material	(0)	(1)	(0)	(9)	(2)	(1)	(1)	(0)	-	(11)	-	-	(15)
Serviço de terceiros	(2)	(2)	(2)	(112)	(88)	(38)	(32)	(2)	(0)	(200)	-	45	(233)
Provisões	-	0	-	(16)	(28)	9	(11)	-	-	(44)	(1)	-	(47)
Outros	(10)	(5)	(0)	(4)	(41)	(1)	(0)	(1)	-	(51)	-	-	(68)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	(0)	0	0	(22)	-	-	0	-	-	(22)
EBITDA	**(30)**	**9**	**339**	**287**	**500**	**(5)**	**155**	**19**	**(0)**	**782**	**(1,434)**	**-**	**1.267**
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(48)	(80)	(21)	(12)	(1)	-	(128)	(0)	-	(164)
Resultado do serviço	**(30)**	**9**	**339**	**239**	**420**	**(26)**	**142**	**17**	**(0)**	**653**	**(2)**	**-**	**1.103**
Participação de acionistas não controlad.	**765**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**393**	**(4)**	**-**	**(782)**	**(20)**
Equivalencia Patrimonial	790		-	-	-	-	-	-	403	-	-	(782)	8
Amortização de ágio	(25)	-	-	-	-	-	-	-	(11)	(3,503)	-	-	(28)
RESULTADO FINANCEIRO	**(7)**	**1**	**(23)**	**(10)**	**(66)**	**(3)**	**(4)**	**(5)**	**0**	**(75)**	**1**	**-**	**(116)**
Receitas financeiras	3	1	1	35	103	54	52	1	0	138	-	(1)	249
Despesas financeiras	(11)	(0)	(25)	(45)	(168)	(57)	(56)	(6)	(0)	(213)	1	1	(366)
Resultado antes do imposto de renda	**728**	**10**	**316**	**229**	**355**	**(30)**	**138**	**12**	**393**	**575**	**(0)**	**(782)**	**967**
Contribuição social	-	(1)	-	(19)	(18)	-	(4)	0	-	(37)	0	-	(42)
Imposto de renda	-	(3)	-	(58)	(51)	-	(11)	0	-	(109)	0	-	(122)
Impostos diferidos	-	-	(26)	(1)	(56)	-	-	8	-	(57)	0	-	(74)
Incentivos fiscais	-	0	-	41	51	-	20	(0)	-	92	0	-	113
Resultado do exercício	**728**	**6**	**290**	**193**	**281**	**(30)**	**144**	**21**	**393**	**465**	**(0)**	**(782)**	**842**
Participações minoritárias	**-**	**(0)**	**-**	**67**	**10**	**(2)**	**5**	**-**	**39**	**77**	**(0)**	**-**	**119**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**728**	**6**	**290**	**126**	**271**	**(28)**	**138**	**21**	**354**	**387**	**(0)**	**(782)**	**728**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R$MM)

BP EQTL Energia

Ativo (R$ MM)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**9.746**	**11.419**	**11.644**	**12.596**	**13.538**
Caixa e equivalentes de caixa	4.276	1.785	3.257	619	3.312
Investimentos de curto prazo	450	4.044	2.345	5.362	3.706
Contas a receber de clientes	3.334	3.504	2.912	3.328	3.408
Contas a receber - bandeira tarifária	23	1	2	3	1
Aquisição de combustível - conta CCC	37	36	47	20	39
Serviços pedidos	266	365	372	410	429
Partes relacionadas	5	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	247	231	113	141	50
Depósitos judiciais	3	3	3	3	5
Instrumentos financeiros derivativos	19	18	19	22	18
Estoques	28	32	37	43	52
Dividendos	3	5	3	3	1
Impostos e contribuições a recuperar	162	256	1.074	1.170	1.093
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	181	143	155	186	177
Outros créditos a receber	360	295	595	577	280
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	258
Ativos Contratuais	353	700	709	709	709
Não circulante	**24.126**	**26.111**	**27.814**	**27.907**	**28.598**
Realizável a longo prazo	**9.616**	**9.389**	**10.132**	**9.563**	**9.755**
Títulos e valores mobiliários	23	127	134	136	118
Contas a receber de clientes	1.252	883	1.349	899	890
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	1.501	865	940	835	1.017
Aquisição de combustível - conta CCC	105	-	-	-	-
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	18	85	85	85	85
Depósitos judiciais	305	299	304	271	251
Serviços pedidos	19	7	7	7	7
Instrumentos financeiros derivativos	59	43	416	492	552
Impostos e contribuições a recuperar	1.671	1.633	1.742	1.641	1.468
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	90	82	83	83
Plano de aposentadoria e pensão		22	22	22	22
Outros créditos a receber	67	389	52	56	44
Ativo financeiro da concessão	4.549	4.946	4.999	5.036	5.219
Permanente	**14.510**	**16.722**	**17.681**	**18.344**	**18.843**
Investimentos	125	122	128	133	135
Adiantamento a fornecedor	415	-			0
Imobilizado	14,216	14,557	14,937	15,187	17
Ativos Contratuais	5847,3	7544,552	8595,623	9248,893	9.772
Intangível	8.108	9.008	8.911	8.916	8.890
Direito de uso		33	32	31	29
Total do ativo	**33.872**	**37.530**	**39.458**	**40.503**	**42.136**

Passivo e patrimônio líquido (R$ MM)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**5.781**	**6.154**	**7.025**	**7.657**	**7.669**
Fornecedores	1.653	1.969	1.697	1.622	1.726
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	112	61	64	80	86
Empréstimos e financiamentos	1.470	1.742	2.456	2.676	2.031
Debêntures	565	144	171	88	126
Impostos e contribuições a recolher	639	564	464	551	560
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros		10	43	64	708
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	51	101	65	112	85
Imposto de renda e contribuições social diferidos		0	0	0	-
Dividendos	191	341	341	317	327
Encargos do consumidor	4	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	74	79	66	68	87
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	181	273	286	295	272
Participação nos lucros	80	133	153	110	108
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	53	255	252	243	209
Valores a pagar da recuperação judicial		22,275	8,142	19,078	88
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		75,999	538,739	983,133	904
Outras contas a pagar	707	373	408	418	343
Passivo de arrendamento		11	12	12	10
Não circulante	**20.382**	**21.602**	**22.123**	**22.087**	**22.856**
Fornecedores	14	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	9.035	9.363	9.738	9.916	10.206
Debêntures	5.546	5.559	4.892	4.865	4.882
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	196	132	103	197	478
Impostos e contribuições a recolher	120	235	228	220	234
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	898	1.037	1.023	1.025	1.022
Valores a pagar da recuperação judicial	867	850	860	872	825
Plano de aposentadoria e pensão	77	140	140	140	140
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.168	1.375	1.582	1.660	1.734
Impostos e contribuições a recolher diferidos	649	793	956	1.011	1.067
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	247	186	193	198	204
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	1.305	1.263	1.752	1.322	1.410
Encargos setorial CCC		255	259	258	267
Outras contas a pagar	261	387	369	374	360
Passivo de arrendamento		19	22	22	19
Participação minoritária	**1.073**	**1.663**	**1.737**	**1.775**	**1.893**
Patrimônio líquido	**6.636**	**8.111**	**8.573**	**8.983**	**9.719**
Capital social	2.739	2.742	2.742	2.742	3.490
Ajuste de avaliação patrimonial	(22)	(22)	(145)	(154)	(160)
Reservas de lucros/capital	2.850	5.524	5.537	5.550	4.816
Outros resultados abrangentes	(34)	(133)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	1.103	-	440	846	-
Resultado do exercício					1.574
Total do passivo e patrimônio líquido	**33.872**	**37.530**	**39.458**	**40.503**	**42.136**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Maranhão

Ativo (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**2.743**	**2.489**	**2.694**	**2.762**	**3.378**
Caixa e equivalentes de caixa	1.512	351	646	154	595
Investimentos de curto prazo	-	869	659	1.139	1.227
Contas a receber de clientes	965	1.222	1.344	1.393	1.433
Baixa renda	37	39	37	51	63
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(93)	(331)	(508)	(543)	(555)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	1	1	1
Serviços pedidos	82	89	92	97	108
Partes relacionadas	10	-	-	-	-
Depósitos judiciais	3	3	3	3	5
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	91	39	-	-	-
Estoques	5	7	11	14	16
Impostos e contribuições a recuperar	35	89	308	326	343
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	50	49	51	52
Outros créditos a receber	48	62	53	77	89
Não circulante	**4.603**	**4.646**	**4.517**	**4.489**	**4.440**
Realizável a longo prazo	**2.739**	**2.735**	**2.524**	**2.471**	**2.460**
Títulos e valores mobiliários		54	57	58	58
Contas a receber de clientes	190	106	108	92	94
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros		(0)	5	-	-
Serviços pedidos	4	2	2	2	2
Depósitos judiciais	78	93	97	97	99
Impostos e contribuições a recuperar	827	776	535	495	387
Outros créditos a receber	26	22	27	23	23
Ativo financeiro da concessão	1.614	1.682	1.693	1.704	1.797
Permanente	**1.864**	**1.911**	**1.993**	**2.018**	**1.981**
Intangível	1.557	1.543	1.501	1.473	1.477
Ativos contratuais	307,5	365	489	543	502
Direito de uso		3	3	2,312	2
Total do ativo	**7.345**	**7.135**	**7.211**	**7.251**	**7.818**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**1.009**	**1.083**	**1.606**	**1.782**	**1.992**
Fornecedores	333	365	351	332	368
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	18	13	15	19	21
Empréstimos e financiamentos	201	202	774	774	786
Debêntures	175	102	102	15	15
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros		-	11	64	182
Impostos e contribuições a recolher	94	107	84	109	123
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	16	27	23	30	35
Dividendos	1	28	28	1	1
Contribuição de iluminação pública	16	17	13	14	18
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	56	57	57	56	54
Participação nos lucros	22	28	36	23	24
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	30	28	27	20	10
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		56	56	293	311
Outras contas a pagar	47	50	26	33	43
Passivo de arrendamento		1	2	1	1
Não circulante	**3.249**	**3.257**	**2.672**	**2.432**	**2.596**
Fornecedores	14	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	1.320	1.385	782	734	874
Debêntures	793	795	800	798	802
Impostos e contribuições a recolher	3	3	3	3	3
Imposto de renda e contribuições social diferidos	355	371	374	366	367
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	95	93	95	101	111
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	27	5	-	41	60
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	31	36	41	45	51
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	598	547	555	322	307
Passivo de arrendamento		1	1	1	-
Outras contas a pagar	13	14	14	14	14
Patrimônio líquido	**3.076**	**2.795**	**2.934**	**3.037**	**3.230**
Capital social	1.313	1.313	1.313	1.322	1.322
Reservas de capital	1	-	-	-	-
Reservas de lucros	1.311	1.481	1.481	1.446	1.446
Outros resultados abrangentes		1	1	1	-
Lucros acumulados	451	(0)	139	268	462
Total do passivo e patrimônio líquido	**7.345**	**7.135**	**7.211**	**7.251**	**7.818**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Pará

Ativo (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**3.826**	**3.619**	**3.702**	**4.272**	**5.079**
Caixa e equivalentes de caixa	1.615	351	1.188	222	1.313
Investimentos de curto prazo	-	1.121	498	1.676	1.280
Contas a receber de clientes	1.885	2.726	2.316	2.800	2.870
Baixa renda	31	33	33	49	41
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(315)	(1.128)	(1.166)	(1.278)	(1.303)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	1	2	2	-
Aquisição de combustível - conta CCC	37	36	47	20	39
Serviços pedidos	142	161	157	180	174
Partes relacionadas	3	0	0	0	-
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	114	77	45	8	50
Instrumentos financeiros derivativos					1
Estoques	9	6	11	11	18
Impostos e contribuições a recuperar	77	75	395	399	398
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	50	61	66	58
Outros créditos a receber	180	109	114	116	139
Não circulante	**6.230**	**6.336**	**7.530**	**7.212**	**7.412**
Realizável a longo prazo	**3.823**	**3.997**	**5.292**	**4.915**	**5.107**
Títulos e valores mobiliários		24	24	24	24
Contas a receber de clientes	547	435	799	383	374
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	18	85	85	85	85
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros		-			-
Aquisição de combustível - conta CCC	106	-	-	-	-
Serviços pedidos	15	5	5	5	5
Depósitos judiciais	61	94	96	64	65
Impostos e contribuições a recuperar	75	73	682	687	601
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	48	49	49	49	50
Instrumentos financeiros derivativos	59	30	310	368	413
Plano de aposentadoria e pensão		6	6	6	-
Outros créditos a receber	18	26	26	19	175
Ativo financeiro da concessão	2.875	3.170	3.210	3.225	3.315
Permanente	**2.406**	**2.339**	**2.238**	**2.297**	**2.306**
Investimentos	13	15	14	12	14
Ativos contratuais	363	240	148	288	300
Intangível	2.030	2.062	2.055	1.975	1.972
Direito de uso		22	21	23	20
Total do ativo	**10.056**	**9.955**	**11.232**	**11.484**	**12.491**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**1.740**	**1.320**	**1.528**	**1.638**	**2.032**
Fornecedores	581	643	525	514	593
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	21	14	15	22	22
Empréstimos e financiamentos	27	22	52	199	419
Debêntures	108	20	28	18	35
Impostos e contribuições a recolher	376	247	199	230	234
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	10	24	1	6	21
Dividendos	-	22	22	-	-
Contribuição de iluminação pública	19	22	20	22	33
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	51	110	116	120	101
Participação nos lucros	33	38	44	32	33
Partes relacionadas	6	-	4	5	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	(2)	(4)	-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	22	8	19	88
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	2	4	4	5
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores			325	326	326
Passivo de arrendamento					5
Outras contas a pagar	487	131	171	123	117
Não circulante	**5.035**	**5.334**	**6.285**	**6.490**	**6.826**
Empréstimos e financiamentos	2.040	2.008	2.263	2.393	2.445
Debêntures	1.417	1.412	1.424	1.421	1.427
Impostos e contribuições a recolher	61	181	179	177	174
Imposto de renda e contribuições social diferidos	162	185	272	286	342
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	77	131	131	126	125
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	168	128	103	156	418
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	120	76	76	77	77
Valores a pagar da recuperação judicial	876	859	870	882	835
Plano de aposentadoria e pensão	44	40	40	40	40
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores			611	616	619
Passivo de arrendamento		16	15	16	15,14
Outras contas a pagar	70	43	42	42	41
Encargos Setorial CCC		255	259	258	267
Patrimônio líquido	**3.281**	**3.301**	**3.418**	**3.356**	**3.633**
Capital social	1.624	1.624	1.624	1.624	1.624
Reservas de reavaliação	98	94	90	86	85
Reservas de lucros	1.275	1.120	1.585	1.430	1.430
Outros resultados abrangentes	(9)	(2)	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial			5	(1)	(5)
Lucros acumulados	292	465	113	216	498
Total do passivo e patrimônio líquido	**10.056**	**9.955**	**11.232**	**11.484**	**12.491**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Piauí

Ativo (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**916**	**1.253**	**1.391**	**1.388**	**1.543**
Caixa e equivalentes de caixa	306	288	472	18	478
Investimentos de curto prazo	-	218	130	557	267
Contas a receber de clientes	627	573	543	631	651
Baixa renda e viva luz	14	8	7	9	10
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(196)	(95)	(105)	(156)	(166)
Contas a receber - bandeira tarifária	12	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	86
Serviços pedidos	29	69	73	77	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	30	115	69	23	-
Instrumentos financeiros derivativos	18	0	1	1	0
Estoques	10	12	5	9	9
Impostos e contribuições a recuperar	17	17	156	175	168
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	13	15	17	19	19
Outros créditos a receber	35	32	22	27	21
Não circulante	**2.502**	**2.387**	**2.434**	**2.496**	**2.521**
Realizável a longo prazo	**1.137**	**954**	**949**	**950**	**978**
Contas a receber de clientes	256	211	231	226	224
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	339	183	198	189	222
Depósitos judiciais	46	48	48	47	46
Impostos e contribuições a recuperar	471	478	346	331	315
Instrumentos financeiros derivativos	-	9	101	120	133
Outros créditos a receber	2	1	1	1	1
Ativo financeiro da concessão	23	24	25	36	36
Permanente	**1.364**	**1.433**	**1.485**	**1.546**	**1.543**
Investimentos	0	-	-	-	-
Ativos Contratuais	110	193	265	171	185
Intangível	1.254	1.233	1.216	1.373	1.356
Direito de uso		6	4	2	3
Total do ativo	**3.418**	**3.640**	**3.825**	**3.884**	**4.064**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**902**	**1.160**	**1.123**	**1.320**	**1.528**
Fornecedores	357	395	323	363	359
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	46	13	11	12	13
Empréstimos e financiamentos	191	179	179	178	179
Debêntures	33	4	17	11	18
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	311
Impostos e contribuições a recolher	68	112	98	103	103
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	3	2	1	1	1
Encargos do consumidor	4	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	19	18	13	12	16
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	56	56	59	62	60
Participação nos lucros	-	33	33	23	21
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	-	174	175	175	153
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores					145
Passivo de arrendamento					2
Outras contas a pagar	125	175	214	380	148
Não circulante	**3.262**	**3.354**	**3.546**	**3.393**	**3.397**
Empréstimos e financiamentos	1.345	1.487	1.686	1.684	1.679
Debêntures	1.019	1.019	1.019	1.020	1.020
Impostos e contribuições a recolher	46	42	37	32	27
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	330	209	211	215	219
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energética	43	49	49	49	50
Plano de aposentadoria e pensão					6
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	441	445	448	296	308
Outras contas a pagar	37	102	95	96	90
Patrimônio líquido	**(746)**	**(874)**	**(845)**	**(829)**	**(861)**
Capital social	1.994	1.994	1.994	1.994	1.994
Ajuste de avaliação patrimonial	(76)	-	(185)	(189)	(191)
Outros resultados abrangentes		(189)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.773)	(2.773)	(2.680)	(2.680)	(2.680)
Resultado do exercício	108	93	26	45	16
Total do passivo e patrimônio líquido	**3.418**	**3.640**	**3.825**	**3.884**	**4.064**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP EQTL Alagoas

Ativo (R$ mil)	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**814**	**989**	**1.228**	**1.378**	**1.592**
Caixa e equivalentes de caixa	308	174	367	30	724
Investimentos de curto prazo	-	179	191	539	261
Contas a receber de clientes	526	545	522	482	470
Baixa renda e viva luz	16	10	10	15	13
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(207)	(130)	(197)	(197)	(193)
Contas a receber - bandeira tarifária	11	-	-	-	-
Serviços pedidos	13	41	44	50	55
Valores a receber da parcela A e outros itens financ	12	-	-	111	-
Estoques	3	5	8	8	8
Impostos e contribuições a recuperar	20	66	204	257	171
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	6	8	3	5	5
Outros créditos a receber	105	91	76	77	78
Não circulante	**2.926**	**2.422**	**2.439**	**2.300**	**2.486**
Realizável a longo prazo	**1.870**	**1.333**	**1.329**	**1.176**	**1.361**
Contas a receber de clientes	260	217	326	282	280
Valores a receber da parcela A e outros itens financ	1.162	683	737	646	795
Depósitos judiciais	98	42	42	40	41
Impostos e contribuições a recuperar	298	305	173	122	158
Plano de aposentadoria e pensão			16	16	-
Outros créditos a receber	16	16	(34)	-	16
Ativo financeiro da concessão	35	70	70	70	71
Permanente	**1.057**	**1.089**	**1.110**	**1.124**	**1.125**
Investimentos	0	0	0	0	0
Ativos Contratuais	281	46	65	94	76
Intangível	775	1.042	1.041	1.027	1.046
Direito de uso			4	3	4
Total do ativo	**3.741**	**3.411**	**3.667**	**3.678**	**4.079**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/06/2018	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/09/2020
Circulante	**415**	**606**	**794**	**943**	**1.101**
Fornecedores	167	232	186	185	184
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11	9	9	10	11
Empréstimos e financiamentos	109	73	155	242	324
Valores a devolver de parcela A e outros itens finan	-	10	33	-	215
Impostos e contribuições a recolher	55	73	61	76	69
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	2	29	25	55	9
Contribuição de iluminação pública	20	22	20	19	20
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energétic	14	45	48	50	50
Participação nos lucros	5	11	13	7	7
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores		19	157	210	122
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhist	0	50	47	43	42
Passivo de arrendamento			2	2	1
Outras contas a pagar	31	32	38	45	47
Não circulante	**3.674**	**3.096**	**3.132**	**2.956**	**3.054**
Empréstimos e financiamentos	2.673	2.123	2.301	2.222	2.231
Impostos e contribuições a recolher	10	9	9	8	29
Imposto de renda e contribuições social diferidos	281	35	35	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	168	159	159	159	159
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	265	271	138	88	176
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhist	127	224	219	212	197
Pesquisa e desenvolvimento de eficiência energétic	52	26	26	26	26
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	34	94	94	94	94
Passivo de arrendamento			5	5	2
Outras contas a pagar	63	154	146	142	140
Patrimônio líquido	**(349)**	**(291)**	**(259)**	**(220)**	**(77)**
Capital social	1.285	1.285	1.285	1.285	1.285
Reservas de reavaliação		(6)	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(73)	(73)	(199)	(199)	(199)
Outros resultados abrangentes	(41)	(192)	-	-	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(1.652)	(1.652)	(1.378)	(1.378)	(1.378)
Resultado do exercício	132	347	32	71	215
Total do passivo e patrimônio líquido	**3.741**	**3.411**	**3.667**	**3.678**	**4.079**

Relatório da Administração/Comentário do Desempenho

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**68**	**223**	**75**	**353**	**198**	**213**	**223**	**259**	**280**
Caixa e equivalentes de caixa	45	191	48	328	171	182	190	215	238
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	20	19	20	17	19	18	19	17	18
Devedores diversos	3	10	7	8	8	7	9	22	18
Despesas antecipadas	0	3	-	-	-	-	-		
Serviços em curso	-	-	-	-	-	5	5	5	6
Não circulante	**480**	**476**	**499**	**496**	**508**	**513**	**519**	**523**	**529**
Realizável a longo prazo	**11**	**-**	**3**	**-**	**-**	**0**	**0**	**0**	**529**
Cauções e depósitos vinculados	11	-	-	-	-	0	0	0	525
Tributos a Compensar	-	-	3	-	-		-		4
Permanente	**469**	**476**	**496**	**496**	**508**	**513**	**519**	**523**	**-**
Imobilizado	465	473	493	493	505	509	516	519	
Intangível	4	3	3	3	3	3	3	4	
Total do ativo	**547**	**699**	**574**	**849**	**706**	**725**	**742**	**782**	**809**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2018	31/12/2018	31/03/2019	30/06/2019	30/09/2019	31/12/2019	31/03/2020	30/06/2020	30/09/2020
Circulante	**59**	**19**	**57**	**43**	**48**	**60**	**79**	**93**	**93**
Fornecedores	4	4	23	22	22	28	26	31	34
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	32	-	-	-	-	-	-		
Encargos de dívidas	0	-	5	8	4	6	2	7	5
Debêntures		2	-	-	-	-	-		
Impostos e contribuições sociais	6	7	8	8	14	20	11	16	13
Dividendos	11	-	16	-	-	-	33	33	33
Participação nos lucros		-			5	-	-		
Outras contas a pagar	5	4	4	4	2	5	6	5	7
Não circulante	**47**	**213**	**211**	**511**	**511**	**512**	**513**	**513**	**515**
Empréstimos e financiamentos	34	-		-	-	-	-		
Debêntures		200	198	498	499	500	501	501	503
Incentivos fiscais - ICMS	13	13	13	13	12	12	12	12	12
Patrimônio líquido	**440**	**468**	**306**	**295**	**147**	**153**	**150**	**176**	**201**
Capital social	189	189	189	189	19	19	19	19	19
Reservas de capital	59	59	76	76	-	-	-		
Reservas de lucros	1	1	6	6	59	59	105	105	105
Reserva de retenção de lucros	130	130	11	(23)	-	-	-		
Lucros acumulados	62	89	24	48	69	75	26	52	77
Total do passivo e patrimônio líquido	**547**	**699**	**574**	**849**	**706**	**725**	**742**	**782**	**809**

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional

A Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. ("Companhia" ou "Equatorial Pará"), sociedade anônima de capital aberto, com sede na cidade de Belém, no estado do Pará, controlada pela Equatorial Energia Distribuição S.A. A Companhia é a concessionária do serviço público de distribuição e atividades associadas ao serviço de energia elétrica naquele estado, podendo prestar serviços técnicos de sua especialidade na área de concessão que abrange todo o estado do Pará, com 1.247.689 $km^{2(*)}$, atendendo, em 30 de setembro de 2020, 2.740.253$^{(*)}$ consumidores em 144$^{(*)}$ municípios, sendo tais atividades regulamentadas e fiscalizadas pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL, vinculada ao Ministério de Minas e Energia - MME. A Companhia possui suas ações negociadas unicamente no Mercado de Balcão Organizado da B3 S.A.

$^{(*)}$ não revisado.

1.1 Impactos do 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 n° 878/2020 em resposta às medidas de isolamento social e restrição à mobilidade, autorizando 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 consumidores, que abrange 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 devem manter-se protegidos pela cláusula de proibição ao corte até o exercício a findar-se em 31 de dezembro de 2020, conforme Decreto Legislativo nº 6. As medidas de isolamento, combinado 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 apresenta abaixo os principais efeitos financeiros e econômicos do Covid-19 e continuará monitorando a evolução da situação e seus impactos. Por ser uma Companhia regulada tem o seu equilíbrio econômico e financeiro garantido no contrato de concessão.

A Companhia tomou 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 rodizio de colaboradores para evitar aglomerações, utilizações de meios de atendimento remotos, dentre outras. A Companhia continuará atendendo às orientações dos órgãos competentes e poderá adotar novas medidas preventivas, com foco na segurança de seus colaboradores.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.1 Impactos do COVID-19--Contiuação

Dentre os efeitos pode-se citar:

Foco nos colaboradores:

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

Foco nos negócios:

(i) Reavaliação dos gastos gerenciáveis e dos investimentos na distribuição para o ano corrente em função do novo cenário;
(ii) Ampliação dos serviços disponibilizados pelos canais digitais da Companhia, 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 energia: Houve redução de perda não técnica em torno de 28 GWh se comparado ao mesmo período do ano anterior. Adicionalmente, houve crescimento de 6,7% no fornecimento de energia, considerando os mercados cativo e livre, que corresponde a um incremento de 151 GWh no período;
(v) Sobrecontração: A Companhia ficou exposta em 99,93% de sobrecontratação de energia em função da queda do volume de energia e a mesma será tratada como involuntária; e
(vi) Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD): a inadimplência de títulos a receber nas faixas de curto prazo teve um aumento, decorrente do cenário da COVID-19 e consequente postergação dos pagamentos das faturas, ocasionando efeito na provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa no montante de R$ 65.148. As ações de cobrança, por motivo das medidas de saúde pública, foram paralisadas, a partir da última semana de março/2020.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

1.2 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 Companhia aderiu à Conta-Covid e com essa adesão são aplicadas restrições às distribuidoras, 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, a Companhia deliberará na próxima Assembleia Geral Extraordinária sobre a limitação excepcional da distribuição dos dividendos obrigatórios ou do pagamento de juros sobre o capital próprio, respeitando o mínimo legal, nos casos e nos termos em que o órgão regulador, por meio da previsão normativa ou contratual, assim o exigir, para mitigar situação de desequilíbrio financeiro causado por fato de terceiro, fato do príncipe, caso fortuito ou de força maior expressamente reconhecido.

Em 30 de setembro de 2020, conforme os Despachos 2.177/2020, 2.353/2020 e 2.640/2020, respectivamente, publicados pela ANEEL, a Companhia recebeu o montante de R$ 315.916 da Conta-Covid, sendo o valor de R$ 284.509 em 31 de julho de 2020, R$ 30.621 em 12 de agosto de 2020 e R$ 786 em 14 de setembro de 2020. As demais parcelas dessa operação serão liberadas mensalmente conforme valores a serem homologados pela ANEEL.

A Companhia concluiu 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, a Companhia registrou 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

1 Contexto operacional--Continuação

Vale relembrar que a Companhia trabalha 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

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias, relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2020 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.

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

A emissão das informações contábeis intermediárias foi autorizada pelo Conselho de Administração em 09 de novembro de 2020.

2.2 Base de mensuração

As informações contábeis intermediárias 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.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações contábeis intermediárias da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações contábeis intermediárias apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

3 Principais políticas contábeis

Essas informações contábeis intermediárias 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 4 – Principais politicas contábeis, das demonstrações contábeis de 31 de dezembro de 2019, 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

	30/09/2020	31/12/2019
Caixa e depósitos bancários à vistas	**58.203**	59.240
Investimentos e fundos de investimento		
Certificado de Depósito Bancário – CDB	**41.487**	37.680
Operações compromissadas	**285.193**	-
Fundo de investimento aberto (b)	**40.972**	42.374
	367.652	80.054
Fundo de investimento (Exclusivo) (a)		
Operações compromissadas	**140.894**	189.852
Cotas fundos de investimentos	**746.937**	-
Certificado de Depósito Bancário – CDB	**-**	19.483
Letra financeira	**-**	2.300
Títulos públicos	**-**	16
	887.831	211.651
Total de investimentos e fundos de investimento	**1.255.483**	291.705
Total	**1.313.686**	350.945

(a) Referem-se a fundos de investimentos, CDB - Certificados de Depósitos Bancários e Operações Compromissadas, de alta liquidez e possuem baixo risco de crédito. Tais aplicações estão disponíveis para utilização nas operações da Companhia, 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 PL. 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, não constituindo em aplicações de médio ou longo prazos.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada acumulada no período da carteira em 30 de setembro de 2020 equivale a 89,40% do CDI (98,27% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

5 Investimento de curto prazo

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Fundos de investimentos (Exclusivo)		
Cotas de fundos de investimento	**1.148.170**	908.837
Títulos públicos	**131.550**	148.905
Letra financeira	-	48.505
Debêntures	-	2.830
	1.279.720	1.109.077
Fundo aberto	-	12.326
Total circulante	**1.279.720**	1.121.403
Não circulante		
Títulos e valores mobiliários (a)	**24.380**	24.492
Total	**1.304.100**	1.145.895

Os Fundos de investimentos, que representam operações com instituições financeiras de primeira linha e são compostos por diversos ativos visando melhor rentabilidade com o menor nível de risco, tais como: títulos de renda fixa, títulos públicos, operações compromissadas, debêntures, CDBs, entre outros, de acordo com a política de investimento da Companhia. Adicionalmente, os fundos exclusivos, são investimentos em cotas (FIC), administrados pela instituição financeira, que aloca seus recursos em cotas de diversos fundos abertos com suscetibilidade de variação na rentabilidade, não tendo participação relevante e gestão no patrimônio líquido do fundo aplicado, ou seja, sem exceder 10% do PL. Logo, a Companhia não possui 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, conforme CPC 36 (R3) / IFRS 10 – Demonstrações Consolidadas.

A carteira global é remunerada pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), logo, a rentabilidade média ponderada acumulado no período da carteira em 30 de setembro de 2020 equivale a 89,26% do CDI (99,27% do CDI em 31 de dezembro de 2019).

(a) Referem-se às aplicações restritas a garantia de empréstimos e financiamentos, aplicados em títulos públicos e fundos lastreados em títulos públicos.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes

6.1 Composição dos saldos

	30/09/2020	31/12/2019
Residencial	**1.014.037**	974.482
Industrial	**156.921**	154.910
Comercial	**298.023**	301.808
Rural	**126.319**	113.106
Poder público	**88.164**	87.300
Iluminação pública	**20.911**	24.013
Serviço público	**33.750**	31.360
Contas a receber de consumidores faturados	**1.738.125**	1.686.979
Contas a receber de consumidores não faturados (a)	**180.666**	205.507
Residencial	**914.367**	924.348
Industrial	**59.216**	55.261
Comercial	**142.077**	129.761
Rural	**49.936**	50.473
Poder público	**76.616**	73.064
Iluminação pública	**13.921**	14.336
Serviço público	**53.085**	56.507
Parcelamentos (b)	**1.309.218**	1.303.750
Baixa renda e viva luz (c)	**40.702**	32.603
Outras	**122.348**	88.184
Total	**3.391.059**	3.317.023
(-) Perdas esperadas para redução ao valor recuperável do contas a receber	**(1.408.720)**	(1.251.616)
Total contas a receber clientes	**1.982.339**	2.065.407
Circulante	**1.608.025**	1.630.209
Não circulante	**374.314**	435.198

(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) Parcelamentos sobre faturas de energia elétrica, que podem ser efetuados com prazo de até 48 vezes. Os parcelamentos são referentes a renegociações de faturas em atraso e possuem juros de 1% a.m.. Os valores dos juros são reconhecidos no recebimento da parcela, por isso não tem necessidade de aplicação do ajuste a valor presente; e

(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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes--Continuação

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

	31/12/2019	Provisões (*)	Reversões (baixas) (*)	30/09/2020
Contas a receber de consumidores faturados	728.078	**127.082**	**(39.052)**	**816.108**
Contas a receber de consumidores não faturados	18.912	**16.946**	**(18.912)**	**16.946**
Parcelamentos	488.517	**50.760**	**(7.834)**	**531.443**
Outras	16.109	**46.849**	**(18.735)**	**44.223**
Total	1.251.616	**241.637**	**(84.533)**	**1.408.720**

	31/12/2018	Provisões adições	Reversões (baixas)	30/09/2019
Contas a receber de consumidores faturados	57.486	118.425	(93.471)	82.440
Parcelamentos	210.344	34.142	(23.113)	221.373
Outras	8.305	19.867	(17.140)	11.032
Total	276.135	172.434	(133.724)	314.845

(*) A movimentação liquida de provisões e reversões no período gerou um impacto líquido no resultado de R$ 157.104, sendo R$ 142.228 no resultado operacional e R$ 14.879 decorrente de juros de mora contabilizado no resultado financeiro.

6.3 Contas a receber de consumidores faturados

	30/09/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	**136.244**	**174.292**	**703.501**	**1.014.037**
Industrial	**52.736**	**6.652**	**97.533**	**156.921**
Comercial	**97.855**	**30.398**	**169.770**	**298.023**
Rural	**11.096**	**15.982**	**99.241**	**126.319**
Poder público	**44.237**	**19.217**	**24.710**	**88.164**
Iluminação pública	**5.951**	**1.367**	**13.593**	**20.911**
Serviço público	**15.933**	**6.713**	**11.104**	**33.750**
Total fornecimento faturado	**364.052**	**254.621**	**1.119.452**	**1.738.125**

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	174.496	166.312	633.674	974.482
Industrial	53.533	10.429	90.948	154.910
Comercial	115.926	36.102	149.780	301.808
Rural	12.576	16.316	84.214	113.106
Poder público	42.551	23.685	21.064	87.300
Iluminação pública	9.445	3.341	11.227	24.013
Serviço público	15.474	7.065	8.821	31.360
Total fornecimento faturado	424.001	263.250	999.728	1.686.979

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

6 Contas a receber de clientes--Continuação

6.4 Parcelamentos

	30/09/2020			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	**536.096**	**43.386**	**334.885**	**914.367**
Industrial	**26.843**	**1.935**	**30.438**	**59.216**
Comercial	**81.410**	**6.523**	**54.144**	**142.077**
Rural	**22.896**	**2.744**	**24.296**	**49.936**
Poder público	**70.764**	**1.313**	**4.539**	**76.616**
Iluminação pública	**13.393**	**92**	**436**	**13.921**
Serviço público	**49.372**	**972**	**2.741**	**53.085**
Total do parcelamento	**800.774**	**56.965**	**451.479**	**1.309.218**

***Aging* parcelamento a vencer**

	30/09/2020				
	Até 2021	2022	2023	Após 2023	Total
Residencial	**274.097**	**135.779**	**80.185**	**46.035**	**536.096**
Industrial	**15.857**	**4.415**	**2.791**	**3.780**	**26.843**
Comercial	**48.655**	**16.174**	**9.608**	**6.973**	**81.410**
Rural	**14.163**	**5.548**	**2.501**	**685**	**22.897**
Poder público	**22.162**	**12.237**	**9.642**	**26.721**	**70.762**
Iluminação pública	**4.427**	**2.032**	**1.624**	**5.310**	**13.393**
Serviço público	**21.384**	**10.781**	**3.662**	**13.546**	**49.373**
Total do parcelamento	**400.745**	**186.966**	**110.013**	**103.050**	**800.774**

***Aging* de parcelamentos vencidos há mais de 90 dias**

	30/09/2020					
	Venc. 91 à 360 dias	Venc. de 361 à 720 dias	Venc. de 721 à 1080 dias	Venc. de 1081 á 1530 dias	Venc. a mais de 1530 dias	Total
Residencial	**104.097**	**100.667**	**57.226**	**27.761**	**45.134**	**334.885**
Industrial	**4.089**	**4.517**	**6.189**	**5.079**	**10.564**	**30.438**
Comercial	**12.010**	**12.234**	**9.628**	**6.615**	**13.658**	**54.145**
Rural	**7.556**	**7.731**	**4.478**	**1.804**	**2.727**	**24.296**
Poder público	**1.963**	**730**	**435**	**919**	**492**	**4.539**
Iluminação pública	**52**	**98**	**-**	**18**	**267**	**435**
Serviço público	**1.254**	**633**	**560**	**284**	**10**	**2.741**
Total do parcelamento	**131.021**	**126.610**	**78.516**	**42.480**	**72.852**	**451.479**

	31/12/2019			
	Saldos a vencer	Vencidos até 90 dias	Vencidos há mais de 90 dias	Total
Residencial	610.832	47.108	266.408	924.348
Industrial	26.410	1.793	27.058	55.261
Comercial	77.526	6.374	45.861	129.761
Rural	28.723	3.117	18.633	50.473
Poder público	66.080	2.551	4.433	73.064
Iluminação pública	13.647	334	355	14.336
Serviço público	52.996	1.159	2.352	56.507
Total do parcelamento	876.214	62.436	365.100	1.303.750

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

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

	31/12/2019	Constituição	Baixa	Atualização	Amortização	30/09/2020
Parcela A						
CDE - conta de desenvolvimento energético (a)	(26.050)	**25.927**	**(211)**	**(223)**	**11.376**	**10.819**
Rede básica (b)	24.317	**33.365**	**288**	**565**	**(12.058)**	**46.477**
Compra de energia - CVA (c)	347.855	**(35.884)**	**(3.927)**	**5.103**	**(253.434)**	**59.713**
PROINFA - Programa de incentivo às fontes alternativas de energia elétrica	2.522	**(9.195)**	**60**	**(101)**	**(1.090)**	**(7.804)**
ESS - encargos do serviço do sistema (d)	(64.992)	**(17.706)**	**4.664**	**(1.219)**	**78.120**	**(1.133)**
(-) Repasses da Conta-Covid – Parcela A (h)	-	**(150.036)**	-	**(775)**	**19.212**	**(131.599)**
	283.652	**(153.529)**	**874**	**3.350**	**(157.874)**	**(23.527)**
Itens financeiros						
Sob contratação de energia (e)	(53.207)	**2.159**	**949**	**(982)**	**6.709**	**(44.372)**
Neutralidade (f)	7.693	**(542)**	**3.101**	**(169)**	**(18.248)**	**(8.165)**
Ultrapassagem de demanda e reativo excedente (g)	(237.031)	**(39.051)**	-	**(6.008)**	**37.949**	**(244.141)**
Constituição de passivo regulatório – Conta-Covid (h)	-	**(165.880)**	**(1.081)**	**219**	**26.539**	**(140.203)**
Outros (i)	(51.526)	**1.092**	**107.903**	**(486)**	**34.989**	**91.972**
	(334.071)	**(202.222)**	**110.872**	**(7.426)**	**87.938**	**(344.909)**
Total	(50.419)	**(355.751)**	**111.746**	**(4.076)**	**(69.936)**	**(368.436)**
Efeito líquido entre saldos ativo e (passivo)						
Circulante	77.188					**49.743**
Não circulante	(127.607)					**(418.179)**

(a) Constituição ativa, de R$ 25.927 em virtude da elevação dos valores homologados pela ANEEL a título de revisão orçamentária para pagamento em 2020 serem maiores que as tarifas de cobertura vigentes, gerando, portanto, uma constituição ativa de CVA;

(b) O saldo da CVA (compensação de variação de valores de itens da Parcela A) da Rede Básica foi afetado por duas variáveis: a) constituição da CVA – R$ 33.365, cujo valor foi positivo em virtude do aumento das tarifas de transporte de energia elétrica, fazendo com que as despesas sejam superiores as coberturas vigentes, gerando uma constituição ativa. Outro fator foi a amortização do período, cujo valor para esse período foi de -R$ 12.058;

(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 e da exposição financeira, resultantes dos custos repassados às distribuidoras para atendimento do mercado, gerando uma CVA positiva no período de R$ 157.414. Referente aos contratos de energia, em 2020 a constituição de CVA foi negativa (passiva) em R$ 197.308, o que reflete um preço médio de pagamento menor em relação cobertura tarifaria, acrescenta-se a esse valor a Bandeira de Renda não faturada de R$ 4.010. Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em agosto de 2019 e em agosto de 2020, que no período findo em 30 de setembro de 2020, totalizou R$ 253.434;

(d) O Encargo de Serviço do Sistema (ESS) está relacionado ao pagamento de Usinas Térmicas despachadas e que operam com o preço de compra acima do PLD. A medida de despachar essas térmicas é tomada pelo Operador Nacional do Sistema - ONS para garantir a segurança energética do sistema. No Reajuste Tarifário Anual da Companhia, o valor de previsão desse encargo concedido pela ANEEL foi maior que os custos efetivamente pagos, acrescido do recebimento do Repasse dos Valores do Fundo de Reserva para Alívio Futuro de Encargo dos Consumidores, que no procedimento de modicidade tarifária resulta na recomposição via passivo regulatório. Com isso, em 30 de setembro de 2020, a conta de ESS realizou-se abaixo da cobertura tarifária, o que resultou em uma constituição passiva de R$ 17.706;

(e) Até o primeiro semestre do ano, a quantidade de energia contratada foi superior à energia requerida, assim o cenário apresentou uma venda de energia no mercado aberto, sendo em quantidade valorada ao PLD (Preço de Liquidação das Diferenças) médio de R$ 102,8/MWh no período. Devido à venda no spot ocorrer em um PLD inferior ao PMIX (tarifa média de cobertura tarifária) da Companhia, o resultado deve ser a constituição do ativo de sobrecontratação -R$22.040. No entanto, a partir de julho/20, devido ao crescimento do mercado, a EQTL PA passou a comprar energia no mercado de curto prazo para atendimento do seu mercado de fornecimento, tendo em vista que a compra foi a um PLD médio de R$ 92,63/MWh, valor este inferior ao PMIX da Companhia, o resultado observado foi a constituição de um passivo regulatório R$19.897;

(f) A neutralidade dos encargos refere-se ao cálculo das diferenças mensais apuradas entre os valores de cada item dos encargos setoriais faturados no período de referência e os respectivos valores contemplando no processo tarifário anterior, devidamente atualizadas pela taxa SELIC. Em 30 de setembro de 2020 foi constituído o montante de -R$ 542, influenciado diretamente pelo crescimento no faturamento real em relação ao mercado de referência do reajuste, que são bases para apuração desse componente financeiro, tendo como consequência a constituição de um financeiro passivo. Outro fator que contribuiu para redução do saldo foi a amortização do valor recebido referente ao reajuste ocorrido em agosto de 2019 e em agosto de 2020, que no período findo em 30 de setembro de 2020, totalizou R$18.248;

(g) A Resolução Normativa nº 414/2010 estabelece a obrigatoriedade na cobrança de demandas que excederem em mais de 5% os valores previamente contratados por ponto de conexão, sendo esta chamada "ultrapassagem de demanda". Além disso, também determina que seja aplicada cobrança sobre os montantes de energia reativa e demanda de potência reativa que infringirem o limite que resulte em fator de potência igual a 0,92, sendo chamado "excedente de reativos". O valor constituído para o período até setembro de 2020 foi de R$39.051. O tratamento destas receitas adicionais auferida pelas Distribuidoras é calculada conforme o submódulo 2.1 do Procedimento de Regulação Tarifária - PRORET, onde também define: a partir da segunda revisão tarifária posterior ao 3º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica, os valores devem ser subtraídos da Parcela B, proporcionalizados de acordo com o ciclo tarifário da empresa e corrigidos pela SELIC. No caso da Companhia, este processo ocorrerá durante o exercício social de 2023; e

(h) Referem-se aos repasses da Conta-Covid por meio dos Despachos 2.177, 2.353 e 2.640/2020 representados, principalmente, por: (i) R$ 150.036 de baixa do ativo financeiro setorial – parcela A; (ii) R$ 165.880 referente à constituição de passivo financeiro setorial; e (iii) R$ 45.751 amortizado (parcela A e itens financeiros) através da tarifa homologada no Reajuste Tarifário Anual 2020;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

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

(i) O grupo de "outros" é composto principalmente por: (i) R$88.169 associado aos Acordos Bilaterais, sendo o montante de R$ 104.988 reconhecido no Reajuste Tarifário Anual 2020, e já amortizado por meio da tarifa R$(16.819); (ii) R$ 201 associados ao Ajuste CUSD;(iii) Repasse de compensação DIC/FIC R$(182) ; (iv) R$2.043 de Garantias Financeiras; (iv) Ajuste de Conexão R$ 1.911;e (v).associado à Reversão do Risco Hidrológico a amortizar até julho de 2021 R$ (171).

Anualmente, no mês de agosto, a ANEEL apura o novo índice do reajuste tarifário da Companhia adequando suas despesas da Parcela A (custo não gerenciáveis, como compra de energia, encargos setoriais, encargos de transmissão). Através da Resolução Homologatória nº 2.750, de 06 de agosto de 2020, a ANEEL homologou o resultado do Reajuste Tarifário Anual da Companhia, as Tarifas de Energia – TE e as Tarifas de Uso do Sistema de Distribuição – TUSD, onde 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 pela Companhia são validadas, devendo ser feita a baixa das diferenças apuradas entre o valor apurado pela Companhia e o concedido pela ANEEL no mesmo período. A apuração das diferenças desses diversos pontos é chamada de efeito do reajuste na Companhia.

As tarifas de aplicação da Companhia, constantes da Resolução Homologatória no 2.750, de 06 de agosto de 2020, foram, reajustadas em 2,68%, correspondendo ao efeito tarifário médio a ser percebido pelos consumidores /usuários /agentes supridos pela Distribuidora.

8 Impostos e contribuições a recuperar

Os saldos do circulante e não circulante em decorrência das retenções ou antecipações legais estão demonstrados conforme a seguir:

	30/09/2020	31/12/2019
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	**51.921**	50.623
INSS	**6.984**	7.547
PIS e COFINS	**251**	17.212
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	**326.263**	-
Outros	**12.956**	39
Total circulante	**398.375**	75.421
ICMS a recuperar (CIAP) (a)	**80.991**	70.691
PIS e COFINS a recuperar (ICMS) (b)	**517.512**	-
Outros	**2.475**	2.461
Total não circulante	**600.978**	73.152
Totais impostos e contribuições a recuperar	**999.353**	148.573

(e) A Companhia possui impostos a recuperar referentes a créditos de ICMS sobre aquisição de materiais destinados ao ativo operacional, apropriados à proporção de 1/48 avos; e

(f) A Companhia possui ativo referente a PIS/COFINS a recuperar de R$ 945.489 (R$ 0 em 31 de dezembro de 2019), 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 e julgado da Ação, conforme nota explicativa nº 21.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas

Em 30 de setembro de 2020, a Companhia possui movimentações com partes relacionadas, principalmente dos contratos de compartilhamentos, dividendos, empréstimos, entre outros, com as empresas descritas abaixo:

Outros créditos a receber		**30/09/2020**		**31/12/2019**	**30/09/2019**
		Ativo	**Efeito no resultado (Receita)**	**Ativo**	**Efeito no resultado (Receita)**
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**2.845**	**736**	2.109	2.893
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		**536**	**-**	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		**871**	**-**	-	-
Equatorial Energia Fundação de Previdência	(b)	**-**	**1.963**	-	2.531
Geradora de Energia do Maranhão S.A.	(c)	**-**	**2.255**	-	2.280
Equatorial Transmissora 1 SPE S.A.		**35**	**10**	25	5
Equatorial Transmissora 2 SPE S.A.		**38**	**12**	26	5
Equatorial Transmissora 3 SPE S.A.		**43**	**12**	31	6
Equatorial Transmissora 4 SPE S.A.		**85**	**26**	59	7
Equatorial Transmissora 5 SPE S.A.	(a)	**35**	**11**	24	5
Equatorial Transmissora 6 SPE S.A.		**40**	**11**	29	5
Equatorial Transmissora 7 SPE S.A.	(i)	**150.034**	**10**	24	5
Equatorial Transmissora 8 SPE S.A.		**53**	**16**	37	7
Equatorial Transmissora 9 SPE S.A.		**47**	**-**	-	-
Total		**154.662**	**5.062**	2.364	7.749

Outras contas pagar		**30/09/2020**		**31/12/2019**	**30/09/2019**
		Passivo	**Efeito no resultado (Despesa)**	**Passivo**	**Efeito no resultado (Despesa)**
Equatorial Energia S.A	(d)	**(9.930)**	**362**	(9.569)	303
Equatorial Alagoas Distribuidora de Energia S.A.		**(459)**	**-**	-	-
Equatorial Piauí Distribuidora de Energia S.A.		**(895)**	**-**	-	-
Equatorial Transmissão		**(149)**	**-**	-	-
Equatorial Maranhão Distribuidora de Energia S.A.	(a)	**(8.173)**	**688**	(7.485)	1.499
Total		**(19.606)**	**1.050**	(17.054)	1.802

Fornecedores		**30/09/2020**		**31/12/2019**	**30/09/2019**
		Passivo	**Efeito no resultado (Despesa)**	**Passivo**	**Efeito no resultado (Despesa)**
55 Soluções	(e)	**(3.154)**	**7.636**	(10.449)	6.999
Equatorial Telecomunicações Ltda.	(f)	**(674)**	**135**	(539)	64
Total		**(3.828)**	**7.771**	(10.988)	7.063

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas--Continuação

Empréstimos		**30/09/2020**		**31/12/2019**	**30/09/2019**
		Passivo	**Efeito no resultado (Despesa)**	**Passivo**	**Efeito no resultado (Despesa)**
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras – nota 14	(g)	**(20.990)**	**1.415**	(27.031)	1.682
Total		**(20.990)**	**1.415**	(27.031)	1.682

Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial (h)		**30/09/2020**		**31/12/2019**	**30/09/2019**
		Passivo	**Efeito no resultado (Despesa)**	**Passivo**	**Efeito no resultado (Despesa)**
Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras – nota 19	(h)	**(640.349)**	**28.895**	(649.955)	27.901
Total		**(640.349)**	**28.895**	(649.955)	27.901

(a) O contrato de compartilhamento, decorre de reembolso do compartilhamento das despesas de infraestrutura condominial, de informática e telecomunicações e, compartilhamento de recursos humanos, pelo critério regulatório de rateio, nos termos do artigo 12 da Resolução Normativa da ANEEL nº 699/2016. De acordo com a Nota Técnica no 15/2018–SFF/ANEEL, processo nº 48500.000377/2018-91, as despesas liquidas para a Companhia estão limitadas ao montante de R$ 82.962 mil ao ano, por um período de 60 meses;

(b) Os valores são provenientes das contribuições da patrocinadora da Companhia com sua Fundação de Previdência Complementar. As condições do plano de previdência da Equatorial Pará com a EQTPREV;

(c) Os valores com Geradora de Energia do Maranhão S.A. (“Gera Maranhão”) são provenientes do contrato de compra de energia elétrica CCEAR Nº 5564/2007 - 29431N - 29432N, que é pactuado em condições normais de mercado, com vigência até 2025.

(d) Valores provenientes da aquisição direta ou indireta dos créditos constantes no Plano de Recuperação Judicial da Companhia;

(e) Os valores com a 55 Soluções S.A. são provenientes do contrato de *call center*, administrativos e despesas incorridas, com prazo de duração indeterminados;

(f) A contratação de serviço é proveniente a serviços de telefonia, integração de telecomunicações de internet que usa os serviços de fibra ótica, serviços de recursos humanos, administrativos e despesas incorridas, durante tempo indeterminado;

(g) Os valores com a Centrais Elétricas Brasileiras S.A.- Eletrobras são referentes a contratos de empréstimos de R$ 20.990. Os contratos de empréstimos com a Eletrobrás são provenientes de linhas de financiamento específicas para o Setor Elétrico e suas condições são igualmente praticadas com outras distribuidoras de energia elétrica do Brasil, vide nota explicativa 14; e

(h) Em 1º de dezembro de 2014, o Juiz da 13ª Vara Civil de Belém decretou, com fundamento no que dispõe os Arts. 61 e 63 da Lei 11.102/05, após manifestação do Administrador Judicial e do Ministério Público, como encerrada a recuperação judicial da 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 n° 19.

(i) Empréstimo mútuo realizado no terceiro trimestre com a Equatorial Transmissora 7 SPE no montante de R$ 150.034, a uma taxa correspondente de CDI + 1% a.a., com vigência de 24 (vinte e quatro) meses, contados de 9 de abril de 2020.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

9 Partes relacionadas--Continuação

Remuneração de pessoal-chave da Administração

O pessoal-chave da Administração inclui os Conselheiros de Administração, o Presidente e os Diretores. A remuneração anual total foi fixada em até R$ 15.000, conforme Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 29 de maio de 2020 (R$ 12.000 em 29 de abril de 2019).

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

Em 30 de setembro de 2020 e em 31 de dezembro de 2019, a Companhia não possui para suas pessoas chave da Administração remuneração nas categorias de: a) benefícios de longo prazo; b) benefícios de rescisão de contrato de trabalho; e c) remuneração baseada em ações.

Os benefícios pós-empregos estão descritos na nota explicativa nº 27 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.

Proporção de cada elemento na remuneração total, referente ao período findo em 30 de setembro de 2020:

	Conselho de Administração	%	Diretoria Estatutária	%	Total
Números de membros	3		8		11
Remuneração fixa anual	**142**	**100%**	**5.464**	**99%**	**5.607**
Salário ou pró-labore	98	69%	2.868	52%	2.967
Benefícios diretos e indiretos	-	-	299	5%	299
Outros (INSS parte empresa)	44	31%	2.297	42%	2.341
Benefícios pós emprego	-	0%	66	1%	66
Valor total da remuneração por órgão	142	100%	5.530	100%	5.673

Garantias

A Equatorial Energia S.A., controladora da Companhia, presta garantia como avalista ou fiadora da Companhia sem ônus nos contratos de financiamentos abaixo listados:

Instituição	Valor do financiamento	% do aval	Início	Término	Valor liberado	30/09/2020
CEF415.877-81/2015	32.671	100	02/09/2015	30/06/2027	32.671	26.001
CEF469.587-04/2016	35.703	100	20/12/2018	07/09/2028	35.703	30.521
BNDES 18/19/20	1.341.576	100	20/02/2019	15/04/2028	751.000	1.221.626
Debentures 2ª Emissão 1ª Série	60.000	100	01/12/2016	15/01/2024	60.000	71.436
Debentures 2ª Emissão 2ª Série	23.000	100	29/09/2017	15/01/2024	23.000	26.680
Debentures 3ª Emissão1ª Série	199.069	100	26/12/2016	15/12/2021	199.069	235.764
Debentures 3ª Emissão 2ª Série	100.931	100	26/12/2016	15/12/2023	100.931	119.688
Debentures 5ª Emissão 1ª Série	543.033	100	28/12/2016	25/04/2023	543.033	551.136
Debentures 5ª Emissão 2ª Série	456.967	100	28/12/2016	25/04/2023	456.967	464.182
Total	**2.792.950**				**2.202.374**	**2.747.034**

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

10 Ativo financeiro da concessão

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

	31/12/2019	Atualização do ativo financeiro (a)	Transferências (b) Ativos contratuais	Serviços pedidos	30/09/2020
Ativo financeiro	4.112.526	45.206	155.759	-	4.313.491
Obrigações especiais (c)	(942.858)	(25.121)	-	(30.992)	(998.971)
Total ativo financeiro da concessão	3.169.668	20.085	155.759	(30.992)	3.314.520

A concessão da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao poder concedente.

(a) Visando a melhor estimativa da indenização ao final da concessão, o valor justo do ativo financeiro é revisado mensalmente, considerando a atualização do IPCA, por ser este um dos principais critérios de atualização anual utilizados pelo regulador nos processos de reajuste tarifário;

(b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o ativo financeiro da concessão; 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.

11 Intangível

O ativo intangível está constituído conforme a seguir demonstrado:

		30/09/2020			
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,41%	**6.169.050**	**(3.392.166)**	**(805.115)**	**1.971.769**
Total		**6.169.050**	**(3.392.166)**	**(805.115)**	**1.971.769**

		31/12/2019			
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Em serviço	4,56%	6.092.799	(3.098.150)	(932.351)	2.062.298
Total		6.092.799	(3.098.150)	(932.351)	2.062.298

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

11 Intangível--Continuação

O ativo intangível é composto pelo direito de uso dos bens vinculados ao contrato de serviço de concessão amortizáveis pela vida útil do bem e limitado à data do contrato de concessão até julho de 2028, conforme ICPC 01 (R1)/ IFRIC 12 – Contratos de Concessão.

Movimentação do ativo intangível

	31/12/2019	Adições	Baixas (a)	Transferências (b) Ativos contratuais	Obrigações especiais	30/09/2020
Em serviço	6.092.799	-	**(5.708)**	**81.959**	-	**6.169.050**
(-) Amortização	(3.098.150)	**(296.757)**	**2.741**	-	-	**(3.392.166)**
Total em serviço	2.994.649	**(296.757)**	**(2.967)**	**81.959**	-	**2.776.884**
Obrigações especiais (c)	(1.694.728)	-	-	-	**51.671**	**(1.643.057)**
(-) Amortização	762.377	**75.565**	-	-	-	**837.942**
Total em obrigações especiais	(932.351)	**75.565**	-	-	**51.671**	**(805.115)**
Total	2.062.298	**(221.192)**	**(2.967)**	**81.959**	**51.671**	**1.971.769**

(a) Valores correspondem às baixas de bens integrantes do ativo imobilizado entre as quais destacamos: baixa de medidores; transformadores e religadores de distribuição;

(b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível em serviço; 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.

A Companhia avaliou e não tem qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável para o período findo de 30 de setembro de 2020 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

12 Ativos contratuais

O ativo contratual (infraestrutura em construção) é o direito à contraprestação em troca de bens ou serviços transferidos ao cliente. Pois a Companhia terá o direito de (i) cobrar pelos serviços prestados aos consumidores dos serviços públicos ou (ii) receber dinheiro ou outro ativo financeiro, pela reversão da infraestrutura do serviço público, apenas após a transferência dos bens em construção (ativo contratual) para intangível e/ ou ativo financeiro da concessão.

O ativo de contrato está constituído conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2020			31/12/2019		
	Custo	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido	Custo	(-) Obrigações vinculadas à concessão	Valor líquido
Ativo contratual	**820.035**	**(519.981)**	**300.054**	592.700	(352.243)	240.457
Total	**820.035**	**(519.981)**	**300.054**	592.700	(352.243)	240.457

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

12 Ativos contratuais--Continuação

Movimentação do ativo de contrato

				Transferências (b)			
	31/12/2019	Adições	Baixas (a)	Ativo intangível	Ativo financeiro	Outros	30/09/2020
Em curso	592.700	**472.105**	**-**	**(81.959)**	**(155.759)**	**(7.052)**	**820.035**
Total em curso	592.700	**472.105**	**-**	**(81.959)**	**(155.759)**	**(7.052)**	**820.035**
Obrigações especiais (c)	(352.243)	**(165.883)**	**11.772**	**(51.671)**	**30.992**	**7.052**	**(519.981)**
Total em obrigações especiais	(352.243)	**(165.883)**	**11.772**	**(51.671)**	**30.992**	**7.052**	**(519.981)**
Total	240.457	**306.222**	**11.772**	**(133.630)**	**(124.767)**	**-**	**300.054**

(a) Referem-se ao encerramento de ordens de serviços referentes às baixas de Kit Padrão – Obras PLPT;

(b) Correspondem às transferências dos ativos de contrato para o intangível em serviço e ativo financeiro da concessão; 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.

A Companhia avaliou o impacto e concluiu como baixo o risco de não recebimento e perda associada aos ativos de contrato, pois os mesmos serão remunerados, a partir da entrada em serviço, (i) por meio do incremento da tarifa cobrada dos clientes, através dos ciclos de Revisão Tarifária Periódica, compondo a receita de tarifa faturada aos consumidores, ou ainda (ii) pelo direito incondicional de receber dinheiro ou outro ativo financeiro do Poder Concedente, a título de indenização pela reversão da infraestrutura do serviço público. Dessa forma, nenhuma perda esperada para redução ao valor recuperável foi registrada no período findo em 30 de setembro de 2020 e para o exercício findo em 31 de dezembro de 2019. Os valores dos bens em construção estão sujeitos a fiscalização da ANEEL.

13 Fornecedores

	30/09/2020	31/12/2019
Suprimento de energia elétrica (a)	**349.414**	368.989
Encargos de uso da rede elétrica	**15.000**	12.696
Materiais e serviços (b)	**158.159**	199.723
Cauções em garantia - Fornecedores	**18.097**	15.563
Provisão de fornecedores	**49.482**	35.112
Partes relacionadas (c)	**3.828**	11.001
Total	**593.980**	643.084

(a) A variação no período apresentado deve-se à 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, que neste período apresentou patamares inferiores a R$100/MWh. Ademais, a redução do PLD contribui para o desligamento das usinas termoelétricas, reduzindo as despesas com contratos de energia, neste último caso sendo faturado apenas os custos por disponibilidade;

(b) A composição deve-se, substancialmente, a fornecedores de materiais e serviços, relacionados aos investimentos na infraestrutura da concessão que a Companhia realiza no decorrer ao período; e

(c) Valores relativos às partes relacionadas, conforme nota explicativa 9.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos

			30/09/2020		
			Principal e encargos		
	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantia	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US$)					
CCBI Banco Citibank S.A.	4,01%		**275.193**	**1.089.448**	**1.364.641**
Total moeda estrangeira US$	4,01%		**275.193**	**1.089.448**	**1.364.641**
Moeda nacional					
Eletrobrás - Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	6,92%	Recebíveis	**8.055**	**12.935**	**20.990**
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES	7,37%	Aval do Controlador + Aplicação + Recebíveis	**126.819**	**1.094.807**	**1.221.626**
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval do Controlador + Aplicação + Recebíveis	**7.805**	**48.716**	**56.521**
Banco Santander S.A.	4,10%		**1.207**	**200.000**	**201.207**
Subtotal	6,87%		**143.886**	**1.356.458**	**1.500.344**
(-) Custo de captação			**(47)**	**(567)**	**(614)**
Total moeda nacional	6,87%		**143.839**	**1.355.891**	**1.499.730**
Total empréstimos e financiamentos	5,51%		**419.032**	**2.445.339**	**2.864.371**

			31/12/2019		
			Principal e encargos		
	Custo médio da dívida (% a.a.)	Garantia	Circulante	Não circulante	Total
Moeda estrangeira (US$)					
CCBI Banco Citibank S.A.	6,74%		5.188	971.032	976.220
Total moeda estrangeira US$			5.188	971.032	976.220
Moeda nacional					
Eletrobrás - Centrais Elétricas Brasileiras S.A.	6,91%	Recebíveis	8.055	18.976	27.031
Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES	9,28%	Aval do Controlador + Aplicação + Recebíveis	1.426	763.983	765.409
Caixa Econômica Federal	6,00%	Aval do Controlador + Aplicação + Recebíveis	7.821	54.410	62.231
Banco Santander S.A.	6,90%		40	200.000	200.040
Subtotal	8,57%		17.342	1.037.369	1.054.711
(-) Custo de captação			(81)	(595)	(676)
Total moeda nacional	8,57%		17.261	1.036.774	1.054.035
Total empréstimos e financiamentos	7,54%		22.449	2.007.806	2.030.255

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

Em 30 de setembro de 2020, os valores em empréstimos e financiamentos possuem um custo médio de 5,51% a.a., equivalente a 155% do CDI, considerando no custo da dívida do Banco Citibank S.A., o custo da ponta passiva do SWAP em CDI + spread (7,54% a.a., equivalente a 126,1% do CDI, em 31 de dezembro de 2019).

Cronograma de amortização da dívida
Em 30 de setembro de 2020, as parcelas relativas aos empréstimos e financiamentos apresentavam os seguintes vencimentos:

	30/09/2020	
	Valor	**%**
Circulante	**419.032**	**15%**
2021	**399.582**	**14%**
2022	**745.335**	**26%**
2023	**548.721**	**19%**
2024	**173.891**	**6%**
Após 2024	**578.377**	**20%**
Subtotal	**2.445.906**	**85%**
(-) Custo de captação (não circulante)	**(567)**	**0%**
Não circulante	**2.445.339**	**85%**
Total	**2.864.371**	**100%**

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

	Moeda nacional		Moeda estrangeira (US$)		
	Passivo circulante	**Passivo não circulante**	**Passivo circulante**	**Passivo não circulante**	**Total**
Saldos em 31 de dezembro de 2019	17.261	1.036.774	5.188	971.032	2.030.255
Ingressos	-	440.000	-	-	440.000
Encargos	41.276	-	21.275	-	62.551
Variação monetária e cambial	3.556	11.992	88.144	302.634	406.326
Transferências	132.875	(132.875)	184.218	(184.218)	-
Amortizações de principal	(11.735)	-	-	-	(11.735)
(-) Pagamentos de juros	(39.456)	-	(23.632)	-	(63.088)
Custo de captação (a)	62	-	-	-	62
Saldos em 30 de setembro de 2020	143.839	1.355.891	275.193	1.089.448	2.864.371

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

***Covenants* e garantias dos empréstimos e financiamentos**
Os empréstimos e financiamentos contratados pela Companhia possuem garantias financeiras (real e fidejussória), conforme descritas na nota explicativa nº 9, e covenants não financeiros e financeiros, cujo não cumprimento durante o período de apuração, poderá acarretar o vencimento antecipado dos contratos. Em 30 de setembro de 2020, a Companhia manteve-se em cumprimentos dos limites estipulados nos contratos, conforme cálculo demonstrado abaixo. A Companhia também cumpriu os *covenants* dos contratos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

14 Empréstimos e financiamentos--Continuação

***Covenants* Empréstimos**	**Santander**
1º Dívida líquida/EBITDA: <= 3,5	1,6

***Covenants* Empréstimos**	**BNDES**
1º Dívida líquida/EBITDA : <=3,75	1,9
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : <=0,7	0,4

***Covenants* Empréstimos**	**Citibank II**	**Citibank**
1º Dívida líquida/EBITDA : <=4,0	1,6	1,6
2º Dívida líquida/(Dívida Líquida + PL) : >2,0	N/A	7,5

15 Debêntures

A movimentação das debêntures do período está conforme a seguir demonstrada:

	Passivo circulante	**Passivo não circulante**	**Total**
Saldos em 31 de dezembro de 2019	20.265	1.412.474	1.432.739
Encargos	49.529	-	49.529
Transferências	(3.512)	3.512	-
Pagamento de juros	(34.282)	-	(34.282)
Variação monetária	-	10.661	10.661
Custo de captação (a)	2.644	-	2.644
Saldos em 30 de setembro de 2020	34.644	1.426.647	1.461.291

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

Características das Debêntures:

							Em 30 de setembro de 2020	
Emissão	**Característica**	**Série**	**Valor da Emissão**	**Custo Nominal**	**Data da Emissão**	**Vencimento**	**Saldo líquido do custo de captação**	**Custo efetivo**
2ª	(2)/(3)/(4)	1ª	60.000	IPCA + 8,04% a.a.	dez/16	jan/24	70.982	10,67%
2ª	(2)/(3)/(4)	2ª	23.000	IPCA + 7,00% a.a.	dez/16	jan/24	26.680	9,61%
3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	1ª	199.069	IPCA + 6,70% a.a.	dez/16	dez/21	234.223	9,30%
3ª	(1)/(3)/(4)/(5)/(6)	2ª	100.931	IPCA + 6,87% a.a.	dez/16	dez/23	118.781	9,48%
5ª	(1)/(3)/(4)	1ª	543.033	CDI + 1,1% a.a.	mai/18	abr/23	546.441	4,68%
5ª	(1)/(3)/(4)	2ª	456.967	CDI + 1,30% a.a.	mai/18	abr/23	464.184	4,89%
Total							**1.461.291**	

(1) Emissão pública de debêntures simples

(2) Emissão privada de debêntures simples

(3) Não conversíveis em ações

(4) Espécie Quirografária

(5) Garantia adicional fidejussória

(6) Debêntures incentivadas

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

15 **Debêntures**--Continuação

Cronograma de amortização da dívida

As parcelas relativas às debêntures e os seus vencimentos estão programados conforme descrito a seguir:

	30/09/2020	
Vencimento	**Valor**	**%**
Circulante	34.644	2%
2021	224.057	15%
2022	30.890	2%
2023	1.144.356	78%
Após 2023	31.428	2%
Não circulante	1.430.731	98%
Custo de captação - não circulante	(4.084)	0%
Total não circulante	1.426.647	98%
Total	1.461.291	100%

Covenants

As debêntures contratadas pela Companhia 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 30 de setembro de 2020, a Companhia manteve-se dentro dos limites estipulados nos contratos, conforme demonstrado abaixo. A Companhia também cumpriu os *covenants* dos contratos no exercício findo em 31 de dezembro de 2019.

***Covenants* debentures**	**2ª Emissão**
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <3,5	1,8
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >2,0	6,7
***Covenants* debentures**	**3ª Emissão**
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado: <3,5	1,6
2º EBITDA/Despesa financeira líquida: >=1,5	7,5
***Covenants* debêntures**	**5ª Emissão**
1º Dívida líquida/EBITDA ajustado : <= 4,0	1,6

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

16 Impostos a recolher

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
ICMS	**154.215**	188.841
ICMS parcelamento (a)	**12.258**	11.588
PIS e COFINS	**53.510**	34.746
Encargos sociais e outros	**5.816**	5.399
ISS	**8.135**	6.847
Total circulante	**233.934**	247.421
Não circulante		
ICMS	**122.956**	122.956
ICMS parcelamento (a)	**51.045**	58.461
Total não circulante	**174.001**	181.417
Total impostos e contribuições a recolher	**407.935**	428.838

(a) A Companhia possui parcelamentos concedidos pela Secretaria Executiva de Estado da Fazenda do Estado do Pará, originário de débitos do ICMS corrente, onde sua variação deve-se adesão de um novo parcelamento de ICMS no mês de fevereiro de 2019, sendo sua última parcela em 31 de janeiro de 2024, e para os demais parcelamentos sua liquidação será em 31 de julho de 2031. O referido saldo é corrigido pelo Sistema Especial de Liquidação e Custódia - SELIC mais 1% de juros.

Cronograma de pagamento ICMS parcelado

	30/09/2020	
	Valor	**%**
Circulante	**12.258**	**19%**
2020	**2.533**	**4%**
2021	**10.137**	**16%**
2022	**10.137**	**16%**
2023	**10.137**	**16%**
2024	**3.781**	**6%**
Após 2024	**14.320**	**23%**
Não circulante	**51.045**	**81%**
Total ICMS parcelamento	**63.303**	**100%**

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos

Composição do imposto de renda e contribuição social diferidos

	30/09/2020	31/12/2019
Ativos de:		
Prejuízo fiscal (a)	**79.715**	111.049
Base negativa	**15.907**	26.529
Diferenças temporárias:		
Provisão para contingências	**44.229**	45.421
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD	**171.512**	160.359
Provisão fundo de pensão	**13.705**	13.705
Provisão para participação nos lucros	**11.171**	12.818
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	**152**	152
Total	**336.391**	370.033
Passivos de:		
Diferenças temporárias:		
Depreciação acelerada	**(220.593)**	(229.739)
Atualização do ativo financeiro	**(159.050)**	(152.221)
SWAP	**(143.326)**	(11.412)
Outras despesas não dedutíveis	**(16.150)**	(10.518)
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	**3**	(636)
Reavaliação bens da concessão	**(43.195)**	(48.564)
Provisão atuarial	**(3.675)**	(3.675)
Ajuste a Valor Presente – AVP	**(92.756)**	(98.062)
Total	**(678.742)**	(554.827)
Total tributo diferido passivo	**(342.351)**	(184.794)

(a) A Companhia optou por utilizar saldo remanescente da depreciação acelerada, preservando o prejuízo fiscal.

Movimentação dos tributos diferidos

		30/09/2020			
	31/12/2019	Reconhecimento no resultado	Valor líquido	Ativo fiscal diferido	Passivo fiscal diferido
IRPJ prejuízos fiscais	111.049	**(31.334)**	**79.715**	**79.715**	-
Base negativa de CSLL	26.529	**(10.622)**	**15.907**	**15.907**	-
Provisão para contingências	45.421	**(1.192)**	**44.229**	**44.229**	-
Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD	160.359	**11.153**	**171.512**	**171.512**	-
Ajuste a Valor Presente – AVP	(98.062)	**5.306**	**(92.756)**	-	**(92.756)**
Custo de captação	(152.221)	**(6.829)**	**(159.050)**	-	**(159.050)**
Custo de Construção – CPC 47/IFRS 15	152	-	**152**	**152**	-
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	(636)	**639**	**3**	-	**3**
Depreciação acelerada	(229.739)	**9.146**	**(220.593)**	-	**(220.593)**
SWAP	(11.412)	**(131.914)**	**(143.326)**	-	**(143.326)**
Provisão fundo de pensão	13.705	-	**13.705**	**13.705**	-
Provisão para participação nos lucros	12.818	**(1.647)**	**11.171**	**11.171**	-
Provisão atuarial	(3.675)	-	**(3.675)**	-	**(3.675)**
Outras despesas não dedutíveis temporariamente	(10.518)	**(5.632)**	**(16.150)**	-	**(16.150)**
Reavaliação bens da concessão	(48.564)	**5.369**	**(43.195)**	-	**(43.195)**
Total	(184.794)	**(157.557)**	**(342.351)**	**336.391**	**(678.742)**

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

17 Imposto de renda e contribuição social correntes e diferidos-- Continuação

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, em 30 de setembro de 2020 e 2019, está demonstrada conforme a seguir:

	30/09/2020		**30/09/2019**	
	IRPJ	**CSLL**	**IRPJ**	**CSLL**
Lucro contábil antes do IRPJ e da CSLL	**671.837**	**671.837**	357.053	357.053
Alíquota fiscal	**25%**	**9%**	25%	9%
Pela alíquota fiscal (A)	**167.959**	**60.465**	89.263	32.135
Adições:				
Provisão para contingências	**(876)**	**(316)**	77.546	27.916
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	**148.816**	**53.574**	108.256	38.972
Ajuste a valor presente	**3.902**	**1.405**	3.964	1.427
Valor Novo de Reposição – VNR	**6.280**	**2.261**	-	-
Variação de *SWAP*	**(96.996)**	**(34.918)**	76.660	27.597
IRPJ/CSLL sobre reserva de reavaliação	**3.948**	**1.421**	5.044	1.816
Provisão para fundo de pensão	**-**	**-**	32.805	11.810
Provisão para participação nos lucros	**(1.211)**	**(436)**	22.667	8.160
Custo de captação e atualização do ativo financeiro	**-**	**-**	2.012	724
Arrendamentos - CPC 06 (R2)/IFRS 16	**470**	**169**	-	-
Depreciação acelerada	**9.147**	**-**	-	-
Outras provisões	**1.348**	**489**	1.882	685
Total das adições (B)	**74.828**	**23.649**	330.836	119.107
Exclusões:				
Provisão para contingências	**-**	**-**	(79.186)	(28.507)
Provisão para perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa (PECLD)	**(140.616)**	**(50.622)**	(107.581)	(38.729)
Ajuste a valor presente	**-**	**-**	(19.945)	(7.180)
Variação de *SWAP*	**(11.302)**	**(4.069)**	(93.043)	(33.496)
Provisão para fundo de pensão	**-**	**-**	(32.805)	(11.810)
Provisão para participação nos lucros	**-**	**-**	(24.469)	(8.809)
Outras provisões não dedutíveis	**430**	**157**	-	-
Total das exclusões (C)	**(151.488)**	**(54.534)**	(357.029)	(128.531)
Dedutibilidade fiscais (limites legais)	**(18.197)**	**(4.795)**	(18.927)	(6.766)
Incentivo PAT	**(1.076)**	**-**	(957)	-
Incentivo prorrogação licença maternidade	**(37)**	**-**	(62)	-
Total compensações (D)	**(19.310)**	**(4.795)**	(19.946)	(6.766)
IRPJ subvenção governamental	**(71.616)**	**-**	(46.808)	-
Total outras deduções (E)	**(71.616)**	**-**	(46.808)	-
IRPJ e CSLL correntes do período (A+B+C+D+E)	**373**	**24.785**	(3.684)	15.945
IRPJ e CSLL diferidos do período	**113.736**	**43.821**	48.474	17.459
IRPJ e CSLL correntes e diferidos do período	**114.109**	**68.606**	44.790	33.404
Alíquota efetiva	**17%**	**10%**	13%	9%

Em 30 de setembro de 2020, o valor do imposto de renda calculado sobre o lucro da exploração foi de R$ 125.978 (R$ 49.963 em 30 de setembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios

A Companhia é parte (polo passivo) 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, análise das demandas judiciais pendentes e, quanto às ações trabalhistas, com base nas experiências anteriores referentes às quantias reivindicadas, constituiu provisão em montante considerado suficiente para cobrir as prováveis perdas estimadas com as ações em curso, conforme a seguir demonstrado:

	30/09/2020		31/12/2019	
	Provisão	**Depósitos judiciais**	**Provisão**	**Depósitos judiciais**
Cíveis (a)	**104.779**	**32.920**	105.719	62.952
Fiscais	**2.135**	**109**	322	107
Trabalhistas	**23.172**	**31.485**	27.550	30.534
Total contingências/ depósitos judiciais	**130.086**	**64.514**	133.591	93.593
Circulante	**5.070**	**-**	2.255	-
Não circulante	**125.016**	**64.514**	131.336	93.593

(a) Dos valores de depósitos judiciais cíveis, R$ 7.404 se referem a fluxos de contratos de cédulas bancárias que estão sendo depositados no âmbito do processo de recuperação judicial. Esses créditos foram listados no plano de recuperação judicial e foram impugnados pelas instituições financeiras credoras. Os valores permanecerão depositados em juízo até que seja proferida pela justiça uma decisão final de mérito sobre a sujeição ou não dos créditos ao regime recuperacional.

Movimentação dos processos no período

	31/12/2019	30/09/2020				
	Saldo Inicial	**Adições**	**Utilização (1)**	**Reversão de provisão (2)**	**Atualização (3)**	**Saldo Final**
Cíveis	105.719	**13.219**	**(8.759)**	**(3.584)**	**(1.816)**	**104.779**
Fiscais	322	**88**	**-**	**(7)**	**1.732**	**2.135**
Trabalhistas	27.550	**1.556**	**-**	**(3.105)**	**(2.829)**	**23.172**
Total	133.591	**14.863**	**(8.759)**	**(6.696)**	**(2.913)**	**130.086**

(1) Gastos efetivos (pagamentos) com contingências judiciais;
(2) Reversões realizadas no período; e
(3) Atualizações monetárias mensais pelo INPC acrescido de 1% da taxa Selic.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios-- Continuação

Cíveis

A Companhia figura como ré em 14.048 processos cíveis em 30 de setembro de 2020 (14.014 processos em 31 de dezembro de 2019), sendo 10.152 tramitam em Juizados Especiais (10.236 processos em 31 de dezembro de 2019), os quais, em sua grande maioria, referem-se a pleitos de danos materiais e morais, assim como ressarcimento de valores pagos por consumidores.

Além dos processos provisionados, existem outras contingências cíveis cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2020 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R$ 382.507 (R$ 335.616 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências cíveis (prognóstico provável de perda)	**30/09/2020**	**31/12/2019**
Falha no fornecimento	**23.989**	23.042
Morte por eletroplessão	**14.817**	14.600
Cobrança indevida	**11.020**	10.458
Fraude questionada	**16.739**	16.295
Multa Procon	**3.060**	-
Corte indevido	**2.286**	2.157
Acidente com terceiros	**9.904**	10.054
Falha no atendimento	**3.453**	3.053
Quebra de contrato	**1.416**	2.868
SPC/SERASA	**2.068**	-
Acidente de trabalho	**1.445**	-
Incêndio	**3.738**	3.785
Descumprimento de TAC	**3.532**	-
Portaria do DNAEE	**1.017**	1.000
Servidão de passagem	**340**	-
Regulatório	**92**	83
Outras	**5.863**	18.324
Total	**104.779**	105.719

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios-- Continuação

Contingências cíveis (prognóstico possível de perda)	30/09/2020	31/12/2019
Falha no fornecimento	**33.962**	23.087
Morte por eletroplessão	**3.765**	3.745
Acidente com terceiros	**470**	470
Quebra de contrato	**204.499**	204.549
Incêndio	**212**	212
Cobrança indevida	**11.549**	1.407
Multa Procon	**1.648**	-
SPC/SERASA	**44**	-
Acidente de trabalho	**290**	-
Servidão de passagem	**816**	-
Fraude questionada	**1.329**	1.400
Corte indevido	**124**	163
Falha no atendimento	**573**	303
Regulatório	**117.667**	92.097
Outras	**5.559**	8.183
Total	**382.507**	335.616

Fiscais

A Companhia figura como ré em 104 processos fiscais em 30 de setembro de 2020 (112 processos em 31 de dezembro de 2019) os quais versam sobre repasse de PIS, COFINS, ICMS, taxa de uso de ocupação do solo, dentre outros assuntos relativos a lançamentos e autuações fiscais.

Existem processos fiscais cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2020 avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R$ 21 (R$ 902 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências fiscais (prognóstico provável de perda)	30/09/2020	31/12/2019
CIP	**14**	13
Outras	**2.121**	309
Total	**2.135**	322

Contingências fiscais (prognóstico possível de perda)	30/09/2020	31/12/2019
ISS	**-**	2
ICMS	**2**	-
Repasse PIS/COFINS na fatura	**-**	178
CIP	**-**	60
Outras	**19**	662
Total	**21**	902

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

18 Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios-- Continuação

Trabalhistas

O passivo trabalhista em 30 de setembro de 2020 é composto por 1.071 reclamações ajuizadas (1.043 reclamações em 31 de dezembro de 2019) por ex-empregados contra a Companhia, com pedidos que variam entre verbas rescisórias, horas extras, periculosidade, equiparação e/ou reenquadramento salarial, doença ocupacional/reintegração, entre outros, assim como por ações movidas por ex-empregados de empresas terceirizadas (responsabilidade subsidiária), que pleiteiam, em sua maioria, verbas rescisórias.

Dos processos trabalhistas existentes, constam atualmente 03 (duas) ações coletivas ajuizadas pelo Ministério Público do Trabalho e 23 (vinte e três) ações coletivas movidas pelos Sindicatos representantes das categorias dos empregados.

Além dos processos provisionados, existem outros processos trabalhistas, cuja possibilidade de perda em 30 de setembro de 2020 é avaliada pela Administração, com base na análise da gerência jurídica da Companhia com subsídio das atualizações processuais fornecidas por seus assessores legais externos, como possível, no montante de R$ 50.619 (R$ 50.993 em 31 de dezembro de 2019) para as quais não foi constituída provisão.

Contingências trabalhista (prognóstico provável de perda)	**30/09/2020**	**31/12/2019**
Hora extra	**2.191**	5.217
Responsabilidade subsidiária	**7.851**	9.027
Acidente de trabalho	**2.702**	2.412
Doença ocupacional/profissional	**481**	1.213
Reintegração no emprego	**3.689**	3.530
Periculosidade	**206**	-
Danos morais	**2.188**	2.247
Outras	**3.864**	3.904
Total	**23.172**	27.550

Contingências trabalhista (prognóstico possível de perda)	**30/09/2020**	**31/12/2019**
Hora extra	**1.129**	1.215
Responsabilidade subsidiária	**44.249**	44.358
Acidente de trabalho	**783**	783
Doença ocupacional/profissional	**478**	622
Reintegração no emprego	**315**	315
Periculosidade	**21**	21
Danos morais	**1.517**	1.517
Outras	**2.127**	2.162
Total	**50.619**	50.993

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial

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, encerrada a recuperação judicial da Companhia. 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 empresa 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, acreditamos que as chances de êxito deste recurso são remotas, o que é respaldado em *Legal Opinion* do escritório que conduz o processo. Acreditamos 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.

a) Composição da dívida

	30/09/2020	31/12/2019
Circulante		
Intragrupos	**2.308**	1.428
Credores financeiros (a)	**85.729**	20.847
Total circulante	**88.037**	22.275
Não circulante		
Intragrupos	**83.853**	83.669
Credores financeiros (a)	**1.010.299**	1.050.581
Partes relacionadas	**13.537**	13.538
(-) Ajuste a valor presente (b)	**(273.062)**	(288.595)
Total não circulante	**834.627**	859.193
Total valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial	**922.664**	881.468

(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 30 de setembro de 2020, o saldo é composto por: R$ 248.278 de empréstimos e financiamentos, R$ 21.177 de intragrupos e R$ 3.607 de partes relacionadas (R$ 262.391 de empréstimos, financiamentos e R$ 22.234 de intragrupos e R$ 3.970 de partes relacionadas em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

19 Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial-- Continuação

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

	30/09/2020	
Vencimento	**Valor**	**%**
Circulante	**88.037**	**10%**
2021	**2.494**	**0%**
2022	**9.882**	**1%**
2023	**9.240**	**1%**
Após 2023	**1.086.073**	**118%**
Subtotal	**1.107.689**	**120%**
(-) Ajuste a valor presente (Não circulante)	**(273.062)**	**-30%**
Não circulante	**834.627**	**90%**
Total geral	**922.664**	**100%**

b) Movimentação dos valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial

	Saldo em 31/12/2019	Juros e encargos	Variação monetária e cambial	Amortização	Ajuste a valor presente	Saldo em 30/09/2020
Intragrupo	62.861	**3.970**	**-**	**(2.907)**	**1.058**	**64.982**
Partes relacionadas (a)	9.569	**413**	**-**	**(414)**	**362**	**9.930**
Credores financeiros	809.038	**30.207**	**38.547**	**(44.154)**	**14.114**	**847.752**
Total	881.468	**34.590**	**38.547**	**(47.475)**	**15.534**	**922.664**

(a) Ver nota explicativa nº 9.

20 Encargos setoriais CCC

A Conta de Consumo de Combustíveis Fósseis - CCC foi criada pelo Decreto nº 73.102, de 07 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 Companhia detém, em 30 de setembro de 2020, crédito junto à CCC no montante de R$ 105.906 (R$ 105.467 em 31 de dezembro de 2019). Os créditos supracitados estão registrados pelo valor histórico e não constam registros de encargos pelo atraso nos repasses.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

20 Encargos setoriais CCC--Continuação

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 estabelece:

> *"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).*

A Companhia registrou um passivo referente a esses impostos a reembolsar. Em 30 de setembro de 2020, a Companhia efetuou a atualização no valor de R$ 12.783 referente ao reembolso destes tributos creditados sobre a compra de combustível para geração de energia elétrica nos sistemas isolados, apresentando saldo de R$ 372.922 (R$ 360.139 em 31 de dezembro de 2019).

Entretanto, a Eletrobrás não definiu procedimento específico para a devolução destes tributos, mesmo notificada pela Companhia. 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 Eletrobrás, portanto estes valores aguardam o encerramento desta fiscalização.

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

	30/09/2020	31/12/2019
Não circulante		
Encargos setoriais CCC (passivo)	**372.922**	360.139
(-) Aquisição de combustível CCC (ativo)	**(105.906)**	(105.467)
Efeito líquido no balanço	**267.016**	254.672

21 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 da Companhia, que também obteve decisão judicial favorável com trânsito em julgado em fevereiro de 2020.

Baseada na opinião de seus assessores jurídicos, em 31 de março de 2020, a 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 30 de setembro de 2020, a Companhia efetuou complemento neste lançamento, referente à atualização da taxa SELIC, constituindo: (i) ativo de R$ 843.775 e (ii) passivo de R$ 945.486.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

21 PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores--Continuação

O ativo contempla créditos com a receita federal desde o ingresso com a ação, e o passivo foi constituído considerando que a Companhia repassa aos seus consumidores os efeitos tributários incidentes sobre as faturas de energia elétrica dos últimos 10 anos, consoante 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 28 meses.

	30/09/2020
Ativo	
Circulante	**326.263**
Não circulante	**517.512**
PIS/COFINS consumidores a restituir	**843.775**
Passivo	
Circulante	**326.263**
Não circulante	**619.226**
PIS/COFINS consumidores a restituir	**945.489**

Em 30 de setembro de 2020, a Companhia compensou créditos habilitados pela Receita Federal no montante de R$ 101.714 com os tributos federais de PIS, COFINS e retenções federais através de PER/DCOMP.

Expectativa de PIS/COFINS a restituir a consumidores

	30/09/2020	
Vencimento	**Valor**	**%**
Circulante (a)	**326.263**	**39%**
2021	**120.967**	**14%**
2022	**395.397**	**47%**
2023	**1.148**	**0%**
Não circulante	**517.512**	**61%**
Total	**843.775**	**100%**

Em 30 de setembro de 2020, a Companhia possui habilitação dos créditos pela Receita Federal e o saldo classificado no ativo circulante no montante de R$ 326.263 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 Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

22 Patrimônio líquido

22.1 Capital social

O capital social da Companhia integralizado e subscrito em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 é de R$ 1.624.459, sem valor nominal, e sua composição por classe de ações e principais acionistas está demonstrada conforme a seguir:

Acionistas	Ações ordinárias	Ações preferenciais nominativas Classe A	Ações preferenciais nominativas Classe B	Ações preferenciais nominativas Classe C	Total	%
Equatorial Energia Distribuição S.A.	2.131.276.838	346.012	2	115.903	2.131.738.755	96,50%
Centrais Elétricas Brasileiras S.A. - Eletrobras	20.664.721	121.339	1.074.634	-	21.860.694	0,99%
Outros (minoritários)	52.679.010	1.699.465	10.737	1.085.346	55.474.558	2,51%
Total	2.204.620.569	2.166.816	1.085.373	1.201.249	2.209.074.007	100%

Em 29 de maio de 2020, conforme reunião da Assembleia Geral Extraordinária, foi aprovado distribuição de dividendos suplementares aos acionistas no montante de R$ 154.731.

De acordo com o estatuto social, a Companhia fica autorizada a aumentar o seu capital social, independentemente de reforma estatutária, até o limite de R$ 2.000.000 (dois bilhões de reais), mediante a emissão de novas ações ordinárias, cuja a quantidade não é prevista em estatuto.

Dentro do limite do capital autorizado, o Conselho de Administração será competente para deliberar sobre a emissão de ações, debêntures simples, debêntures conversíveis em ações ou bônus de subscrição, estabelecendo se o aumento se dará por subscrição pública ou particular, as condições de integralização e o preço da emissão, podendo, ainda, excluir o direito de preferência ou reduzir o prazo para exercício nas emissões cuja colocação seja feita mediante venda em bolsa de valores ou por subscrição pública, ou em oferta pública de aquisição de controle, nos termos estabelecidos em lei.

As ações preferenciais, são inconversíveis em ações ordinárias, gozando de prioridade de reembolso de capital, pelo valor de patrimônio líquido, no caso de liquidação da Companhia, tendo prioridade no recebimento de dividendos mínimos de 6% (seis por cento) a.a. para as de classe “A” e 10% (dez por cento) a.a. para as de classe “B”, calculados sobre o seu valor patrimonial antes da apropriação do resultado do período a que se referir o dividendo. As ações preferenciais classe C terão direito a dividendo mínimo de 3% (três por cento) a.a. sobre o valor do capital representado por essa classe de ações.

22.2 Reserva de reavaliação

Movimentação da reserva de reavaliação

	2019	Quota de reavaliação	Baixa	30/09/2020
Reserva de reavaliação	142.830	**(15.715)**	**(76)**	**127.039**
Encargo tributário	(48.545)	**-**	**6.664**	**(41.881)**
Total	94.285	**(15.715)**	**6.588**	**85.158**

Procedimento admitido pela Lei das Sociedades por Ações (Lei 6.404/76) até 01 de janeiro de 2008, pelo qual a Companhia decidiu adotar a reavaliação dos bens componentes do ativo imobilizado a valores de mercado, obedecendo os dispositivos legais pertinentes. As diferenças entre valores de mercado e valores contábeis deram origem ao saldo credor da reserva de reavaliação no patrimônio líquido.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

23 Receita operacional líquida

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

	30/09/2020	30/09/2019
Fornecimento de energia elétrica		
Receita de distribuição	**4.414.786**	4.361.654
Remuneração financeira WACC (a)	**131.618**	252.841
Valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros (b)	**36.868**	49.426
Subvenção CDE - Outros (c)	**193.000**	161.353
	4.776.272	4.825.274
Suprimento de energia elétrica (d)	**25.002**	87.341
Receita pela disponibilidade - uso da rede	**191.236**	180.201
Receita de construção	**472.083**	557.890
Atualização dos ativos financeiro e contrato	**20.085**	71.731
Outras receitas	**54.704**	55.013
	763.110	952.176
Receita operacional bruta	**5.539.382**	5.777.450
Deduções da receita		
ICMS sobre venda de energia elétrica	**(985.413)**	(1.021.558)
PIS e COFINS	**(412.321)**	(560.752)
Encargos do consumidor	**(36.344)**	(35.223)
ISS	**(776)**	(768)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (e)	**(106.969)**	(225.758)
Penalidades DIF/FIC e outras	**(11.232)**	(16.285)
Deduções da receita operacional	**(1.553.055)**	(1.860.344)
Receita operacional líquida	**3.986.327**	3.917.106

(a) A variação está relacionada à variação do IPCA, comparado com o mesmo período de 2019;

(b) Os valores a receber/devolver de parcela A e outros itens financeiros apresentaram uma redução em R$ 12.558, quando comparado com o mesmo período em 2019, ocasionado por: (i) redução nas constituições dos ativos e passivos regulatórios influenciada pelos custos e encargos com energia menores e a cobertura tarifária concedida no reajuste de 2019 que ficou mais aderente ao custo real, gerando um delta de CVA menor, quando comparado com o mesmo período de 2019; (ii) amortização do passivo regulatório recebido da Conta-Covid no montante de R$ 12.709; e (iii) pelo repasse dos valores do fundo de reserva para alívio futuro de encargo dos consumidores R$ 46.056, cuja consequência direta foi uma despesa de amortização menor, e (iv) Recebimento do Ativo Financeiro a título de Acordo Bilateral, aumentando a constituição do Período no montante de R$ 104.988;

(c) Os descontos tarifários são descontos e subsídios incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos consumidores das classes de irrigação, serviços públicos e projetos rurais em de acordo com as legislações vigente na distribuição de energia elétrica. Com isso as distribuidoras são compensadas pela perda de receita decorrente desse benefício tarifário, conforme artigo 13º da Lei nº 10.438/2002. Na Revisão Tarifária de 2019, foram homologados novos valores de Tarifas para a concessionária, por conseguinte a apuração mensal de um novo valor de repasse do subsídio tarifário, elevando o valor apurado em 2020 para rubrica subvenção "CDE –outros", quando comparado com o mesmo período de 2019, uma vez que a tarifa utilizada na apuração do subsídio era a homologada no processo tarifário de 2018. Outro fato relevante para o aumento do subsídio tarifário em 2020 foram as 67 migrações para o ambiente livre dos clientes especiais, que compram sua energia de fonte incentivada e tem o direito ao desconto na tarifa de faturamento.

(d) A receita no primeiro semestre de 2020 foi menor que o mesmo período do ano anterior, tendo em vista que em 2019 a Companhia participou do Mecanismo de Venda de Excedentes – MVE vendendo energia valorizada a PLD e, consequentemente, obtendo receita, esta ação foi realizada pela Equatorial Pará como forma de mitigar a sobrecontratação. Cabe ressaltar que em 2020, não foi obtida receita por este mecanismo, pelo fato de não ter vendido negociações realizadas nos MVE's;

(e) A redução na despesa do encargo CDE (Decreto nº 7.891/2013, alterado pelo Decreto nº 9.642/2018) foi motivado pelo término do recolhimento CDE Energia em março/2019 e da quitação antecipada dos empréstimos da Conta ACR, cuja despesa ocorreu até setembro/2019;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

24 Custos do serviço e despesas operacionais

	30/09/2020				
Custos/despesas operacionais	**Custo do serviço de energia elétrica**	**Despesas com vendas**	**Despesas adminis-trativas**	**Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber**	**Total**
Pessoal	(34.769)	(8.812)	(60.752)	-	(104.333)
Material	(5.211)	(1.555)	882	-	(5.884)
Serviços de terceiros	(108.211)	(46.901)	(99.496)	-	(254.608)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.446.241)	-	-	-	(1.446.241)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(376.843)	-	-	-	(376.843)
Custo de construção	(472.083)	-	-	-	(472.083)
Perda esperada por redução ao valor recuperável	-	-	-	(142.228)	(142.228)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(15.631)	-	(15.631)
Amortização	(200.498)	-	(28.628)	-	(229.126)
Subvenção CCC	(98.500)	-	-	-	(98.500)
Outros	(2.401)	(382)	(4.615)	-	(7.398)
Total	(2.744.757)	(57.650)	(208.240)	(142.228)	(3.152.875)

	30/09/2019 (*)				
Custos/despesas operacionais	**Custo do serviço de energia elétrica**	**Despesas com vendas**	**Despesas adminis-trativas**	**Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber**	**Total**
Pessoal	(23.805)	(20.664)	(52.839)	-	(97.308)
Material	(4.811)	(793)	(771)	-	(6.375)
Serviços de terceiros	(86.151)	(105.642)	(65.077)	-	(256.870)
Energia elétrica comprada para revenda	(1.755.304)	-	-	-	(1.755.304)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(284.111)	-	-	-	(284.111)
Custo de construção	(557.890)	-	-	-	(557.890)
Provisão para redução ao valor recuperável do contas a receber e perdas com clientes comerciais	-	-	-	(95.805)	(95.805)
Provisão para processos cíveis, fiscais, trabalhistas e regulatórios	-	-	(11.368)	-	(11.368)
Amortização	(175.971)	-	(29.686)	-	(205.657)
Arrendamento e aluguéis	(3.026)	(2.098)	(1.884)	-	(7.008)
Subvenção CCC	(84.514)	-	-	-	(84.514)
Outros	226	3.647	(2.740)	-	1.133
Total	(2.975.357)	(125.550)	(164.365)	(95.805)	(3.361.077)

(*) Para melhor análise os valores de custos e despesas anteriormente apresentados com saldos positivos serão apresentados negativos.

25 Energia elétrica comprada para revenda

	GWh (*)		R$	
	30/09/2020	**30/09/2019**	**30/09/2020**	**30/09/2019**
Energia de leilão (a)	**5.968**	6.058	**(1.099.170)**	(1.228.327)
Contratos Eletronuclear	**230**	212	**(67.964)**	(51.268)
Contratos cotas de garantias	**1.794**	1.896	**(197.465)**	(193.646)
Encargo de Serviço do Sistema - ESS/ Energia reserva	**-**	-	**(843)**	(24.671)
Energia bilateral	**169**	167	**-**	-
Energia de curto prazo - CCEE (b)	**-**	-	**(221.585)**	(396.231)
Programa incentivo fontes alternativas energia – PROINFA	**125**	134	**(41.805)**	(53.309)
(-) Parcela a compensar crédito PIS/COFINS não cumulativo	**-**	-	**182.591**	192.148
Subtotal	**8.286**	8.467	**(1.446.241)**	(1.755.304)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição (c)	**-**	-	**(376.843)**	(284.111)
Total	**8.286**	8.467	**(1.823.084)**	(2.039.415)

(a) A variação refere-se aos custos com contratos (CCEAR-Contrato de Comercialização de Energia Elétrica no ambiente regulado, MCSD - Mecanismo de Compensação de Sobras e Deficits) o volume dos contratos reduziram, consequentemente os custos. Além disso, a redução nos custos deve-se também pela redução no acionamento das termoelétricas;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

25 Energia elétrica comprada para revenda--Continuação

(b) Os custos da energia de curto prazo teve uma redução de janeiro a setembro de 2020, em relação ao mesmo período do ano anterior, devido aos itens da liquidação CCEE (Câmara de Comercialização de Energia Elétrica), os quais destacamos principalmente a redução dos custos com a exposição financeira, efeito de disponibilidade e do risco hidrológico; e

(c) Contempla 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 em 2020 foram maiores que 2019 em decorrência das tarifas aprovadas na resolução RAP de nº 2.564 de 19 de junho de 2019, que vigorou até julho/2020 relacionadas à Rede Básica e Conexão que tiveram um aumento incorporadas ao reajuste tarifário anual de 2019, assim como o aumento da contratação do MUST(Montante de Uso do Sistema de Transmissão). Adicionalmente, por meio da Resolução Homologatório 2.726, de 14 de julho de 2020, a ANEEL estabeleceu o valor da Tarifa de Uso do Sistema de Transmissão, para o período de julho/2020 a junho/2021, que elevou os custos de transporte de energia elétrica.

(*) não revisado

26 Resultado financeiro

	30/09/2020	30/09/2019
Receitas financeiras		
Rendas de aplicação financeiras	**36.577**	53.494
PIS/COFINS sobre receita financeira	**(7.538)**	(12.195)
Valores a receber/devolver parcela A (a)	**13.648**	26.880
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	**387.983**	72.085
Acréscimo moratório de energia vendida	**100.712**	102.918
Variação monetária e cambial da dívida	**-**	56
Atualização sub-rogação CCC	**1.494**	1.734
Descontos obtidos	**8**	34
Outras receitas financeiras (c)	**3.555**	96.135
Total de receitas financeiras	**536.439**	341.141
Despesas financeiras		
Valores a receber/devolver parcela A (a)	**(17.724)**	(35.114)
Operações com instrumentos financeiros derivativos (b)	**(5.018)**	(17.862)
Variação monetária e cambial da dívida	**(455.536)**	(109.839)
Encargos da dívida (d)	**(148.242)**	(185.311)
Atualização de eficientização e contingências (e)	**1.169**	(7.034)
Multas regulatórias	**(3.018)**	(2)
Juros, multas s/ operação de energia	**(401)**	(12.449)
Despesa financeira de AVP	**(15.608)**	(15.856)
Encargos com partes relacionadas	**(414)**	(471)
Juros passivos	**(26.939)**	(45.857)
Descontos concedidos	**(12.483)**	(7.093)
Outras despesas financeiras	**(933)**	(148)
Total de despesas financeiras	**(685.147)**	(437.036)
Resultado financeiro	**(148.708)**	(95.895)

(a) A variação deve-se aos menores custos de energia (liquidação CCEE, energia comprada) contribuindo para constituição de um passivo regulatório. Em contrapartida, a venda no Mercado de Curto Prazo, incorrida no 1º semestre com preços de venda inferiores ao preço médio dos contratos, bem como aumento dos custos dos encargos setoriais, e transporte de energia contribuíram para a constituição ativos regulatórios. Em linhas gerais, o variação da Parcela A em 2020 é superior ao observado em 2019;

(b) Refere-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 30 de setembro de 2020 o principal efeito refere-se à variação cambial, gerando despesa em 2020 com crescimento do dólar em 40%, saindo de R$ 4,03 em 31 de dezembro de 2019 para R$ 5,65 em 30 de setembro de 2020, contra uma despesa menor em 2019 com a redução do dólar em 7%, saindo de R$ 3,87 em 31 de dezembro de 2018 para R$ 4,16 em 30 de setembro de 2019;

(c) A variação refere-se à atualização monetária do saldo da Sub-rogação CCC, no valor de 95.230 em 30 de setembro de 2019.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

26 **Resultado financeiro**--Continuação

(d) Em 30 de setembro de 2020, a redução de Encargos da Dívida deu-se em função da redução expressiva dos indexadores aos quais a dívida da cia. está atrelada. O CDI passou de 4,64% no 3T19 para 2,27% no 3T20 e, por sua vez, o IPCA passou de 2,69% no 3T19 para 1,86% no 3T20; e

(e) Reversões de correção monetária de contingências no 3T20 devido ao encerramento de processos jurídicos julgados com valor de pagamento abaixo do provisionado.

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)

Características do plano de aposentadoria
A Companhia é patrocinadora em conjunto com seus empregados em atividade, ex-empregados e respectivos beneficiários, de planos de benefícios de aposentadoria e pensão com o objetivo de complementar e suplementar os benefícios pagos pelo sistema oficial da previdência social, cuja administração é feita por meio da EQTPREV - Equatorial Energia Fundação de Previdência Complementar, entidade fechada de previdência complementar, multipatrocinada, constituída como fundação, sem fins lucrativos, com autonomia administrativa e financeira.

A Companhia possui passivo atuarial não coberto que tem origem em acordo firmado entre a Companhia e os ex-empregados e pensionistas. Nos termos do acordo, deliberado pela Resolução nº 10, de 4 de agosto de 1989, pela Administração da Companhia e passando a vigorar a partir de 11 de junho de 1996, que conferiu direitos e benefícios previdenciários ao grupo de pessoas acima referido. A Companhia mantém provisionado integralmente o valor apurado deste passivo atuarial na rubrica “Plano de aposentadoria, assistência médica e pensão”.

A Companhia, na qualidade de patrocinadora, recolhe, mensalmente, para 4 (quatro) planos de benefícios: Plano EQUATORIAL BD, CELPA OP,CELPA R e EQUATORIAL CD, uma contribuição normal participante e o que cabe a parte patrocinadora é o valor de 10% da contribuição recolhida do participante que pertença ao seu quadro de pessoal. Adicionalmente, a Companhia dispõe a seus colaboradores os seguintes planos: Plano de saúde CNU, Unimed seguro saúde e Plano odontológico.

Os planos de previdência expõem a Companhia a riscos relacionados à longevidade, em decorrência do pagamento de benefícios vitalícios, e de taxa de juros. Os planos de saúde expõem a Companhia a riscos relacionados à longevidade, de taxa de juros e de elevação dos custos médicos.

Cabe ressaltar que as Entidades Fechadas de Previdência Complementar (EFPC) patrocinadas pela Companhia realizam periodicamente estudos de *Asset & Liability Management* - ALM, visando estabelecer estratégias de investimento que estejam compatíveis com as obrigações previdenciárias dos planos.

Essas entidades operam dentro da estrutura regulatória do sistema de previdência complementar fechada, tendo por órgão regulador o Conselho Nacional de Previdência Complementar – CNPC e fiscalizador a Superintendência Nacional de Previdência Complementar – PREVIC, considerando as normas emitidas por esses órgãos, bem como o disposto na Lei Complementar nº 109/2001 e as diretrizes estabelecidas pelo Conselho Monetário Nacional – CMN para aplicação dos recursos garantidores dos planos. Em decorrência da estrutura regulatória acima descrita e das normas específicas sobre o tema, podem haver restrições ao reconhecimento de superávits caso identificados nas avaliações atuariais realizadas para atendimento ao pronunciamento técnico CPC 33 (R1) – Benefícios a Empregados.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

Evento especial
Para os participantes e assistidos do plano Celpa OP e Celpa R que optaram pela migração para o plano Equatorial CD, suas reservas individuais de migração incluíram, além de suas respectivas reservas matemáticas, parcelas das reservas de superávit do plano e fundos previdências. Considerando os itens 100, 104 e 129 do pronunciamento CPC 33 (R1), os impactos no valor presente da obrigação atuarial decorrente das regras de apuração das reservas individuais de migração, bem como eventuais ganhos e perdas decorrentes do processo de migração, foram reconhecidos como custo do serviço passado.

Houve também a transferência de parcela do Fundo de Reversão da empresa Equatorial Energia Pará, do plano Celpa OP para o plano Equatorial CD, no montante total de R$ 10.979.

Houve também a transferência de parcela do saldo da dívida mantida pela empresa Equatorial Energia Pará junto ao plano Celpa R, no montante total de R$ 4.887. Cabe destacar que, no plano Celpa R, o saldo da dívida é contabilizado como uma "provisão matemática a constituir" (um passivo redutor), tendo origem em contrato de dívida com cláusulas atuariais de acompanhamento e revisão automática do montante a ser pago pela empresa, sendo o saldo da dívida no Celpa R considerado quando da apuração do passivo pós-emprego da empresa, podendo resultar em passivo adicional, conforme o disposto no ICPC 20, em correlação às Normais Internacionais de Contabilidade – IFRIC 14 (BV2014). Por outro lado, o saldo migrado para o plano Equatorial CD, objeto de novo contrato de dívida, passa a ser reconhecido como um ativo do plano de benefícios e não apresenta cláusulas atuariais.

Os planos de benefícios previdenciários patrocinados pela Companhia estão descritos a seguir:

Plano Equatorial BD
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 requererem; e

- Abono Anual: O benefício consiste em uma prestação pecuniária anual de 1/12 (um doze avos) da renda mensal devida em dezembro por mês de complementação recebida durante o ano.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

Plano Celpa OP
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

Plano Celpa R
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 requererem; 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

Plano Equatorial CD
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

- 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.

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

27 Benefício pós-emprego (Entidade de previdência privada)--Continuação

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 Companhia.

Plano de assistência médica

Plano de Saúde CNU
A 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 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 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).

A Companhia realiza anualmente e divulgará nas demonstrações contábeis do exercício a findar em 31 de dezembro de 2020, as avaliações atuariais por avaliadores independentes, considerando cotação de mercado ativo, análise de sensibilidade, taxa esperada global de retorno dos ativos com base nas expectativas de mercado vigentes e aplicáveis durante o período o qual a obrigação deve ser liquidada.

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros

28.1 Considerações gerais

A Companhia efetuou análise dos seus instrumentos financeiros, a saber: caixa e equivalentes de caixa, contas a receber de clientes, ativos financeiros da concessão, fornecedores, empréstimos e financiamentos, debêntures e derivativos, procedendo as devidas adequações em sua contabilização, quando necessário.

A administração desses instrumentos financeiros é 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[1] (DL/LAJIDA Ajustado) e dívida líquida sobre a dívida líquida somada ao patrimônio líquido (DL/DL+PL).

28.2 Política de utilização de derivativos

A Companhia poderá utilizar-se de operações com derivativos (*swap*), apenas para conferir proteção às oscilações de indexadores macroeconômicos e conferir proteção às oscilações de cotações de moedas estrangeiras. Estas operações não são realizadas em caráter especulativo. Em 30 de setembro de 2020 e 2019 a Companhia possuía operações de instrumentos financeiros derivativos contratados.

28.3 Categoria e valor justo dos instrumentos financeiros

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

Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado para produzir a estimativa do valor de realização mais adequado. Como consequência, as estimativas a seguir não indicam, necessariamente, os montantes que poderão ser realizados no mercado de troca corrente. O uso de diferentes metodologias de mercado pode ter um efeito material nos valores de realização estimados.
A Companhia reconhece, quando aplicável, as transferências entre níveis da hierarquia do valor justo no final do período das demonstrações financeiras em que ocorreram as mudanças.

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

Os saldos contábeis e os valores de mercado dos instrumentos financeiros inclusos no balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019 estão identificados conforme a seguir:

			30/09/2020		31/12/2019	
Ativo	**Níveis**	**Categoria dos instrumentos financeiros**	**Contábil**	**Mercado**	**Contábil**	**Mercado**
Caixa e equivalentes de caixa	-	Custo amortizado	**58.203**	**58.203**	59.240	59.240
Caixa e equivalentes de caixa (Fundo de investimentos)	2	Valor justo por meio do resultado	**1.255.483**	**1.255.483**	291.705	291.705
Instrumentos de curto prazo	2	Valor justo por meio do resultado	**1.279.720**	**1.279.720**	1.121.403	1.121.403
Contas a receber de clientes	-	Custo amortizado	**1.982.339**	**1.982.339**	2.065.407	2.065.407
Títulos e valores mobiliários	-	Custo amortizado	**24.380**	**24.380**	24.492	24.492
Instrumentos financeiros derivativos	2	Valor justo por meio do resultado	**414.166**	**414.166**	29.920	29.920
Sub-rogação da CCC – valores aplicados	-	Custo amortizado	**85.120**	**85.120**	85.120	85.120
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	**49.743**	**49.743**	77.188	77.188
Ativo financeiro de concessão	2	Valor justo por meio do resultado	**3.314.520**	**3.314.520**	3.169.668	3.169.668
Total do ativo			**8.463.674**	**8. 463.674**	6.924.143	6.924.143

			30/09/2020		31/12/2019	
Passivo	**Níveis**	**Categoria dos instrumentos financeiros**	**Contábil**	**Mercado**	**Contábil**	**Mercado**
Fornecedor	-	Custo amortizado	**593.980**	**593.980**	643.084	643.084
Empréstimos e financiamentos	-	Custo amortizado	**2.864.371**	**2.821.187**	2.030.255	2.009.432
Valores a pagar de acordo com o plano de recuperação judicial	-	Custo amortizado	**922.664**	**1.195.726**	881.468	1.147.856
Debêntures	-	Custo amortizado	**1.461.291**	**1.470.027**	1.432.739	1.477.495
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	Custo amortizado	**418.179**	**418.179**	127.607	127.607
Total do passivo			**6.260.485**	**6.499.099**	5.115.153	5.405.474

Caixa bancos - são classificados como custo amortizado e estão registrados pelos seus valores originais;

Equivalentes de caixa - são classificados como valor justo por meio do resultado;

Investimento de curto prazo e fundo de investimento - 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 onde os vencimentos limitam-se 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;

Contas a receber de clientes - decorrem diretamente das operações da Companhia, são classificados como custo amortizado, e estão registrados pelos seus valores originais, sujeitos a provisão para perdas e ajuste a valor presente, quando aplicável;

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

Títulos e valores mobiliários – 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;

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 são classificados como custo amortizado;

Empréstimos e financiamentos - tem o propósito de gerar recursos para financiar os programas de investimentos da Companhia e eventualmente gerenciar necessidades de curto prazo. São classificados como custo amortizado e estão contabilizados pelos seus valores amortizados;

Valores a pagar de acordos com plano de recuperação judicial - decorrente do plano de recuperação judicial da companhia 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/a pagar da parcela A - 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

28.4 Instrumentos financeiros derivativos

A Companhia 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 30 de setembro de 2020, os saldos dos contratos de empréstimos e financiamentos em moeda estrangeira com o Citibank é R$ 1.364.642 (R$ 976.220 em 31 de dezembro de 2019).

Apresentamos abaixo os valores dos instrumentos derivativos da Companhia, vigentes em 30 de setembro de 2020 e 31 de dezembro de 2019, que podem ser assim resumidos:

Operações passivas		**Valor justo**	
Objetivo de proteção de risco de mercado	**Indexadores**	**30/09/2020**	**31/12/2019**
Citibank-US$140 MM			
Ponta ativa	US$ + Libor + 0,79% a.a.	**794.600**	576.286
Ponta passiva	114% do CDI	**(548.467)**	(557.040)
Total		**246.133**	19.246
Citibank-US$100 MM			
Ponta ativa	US$ + Libor + 0,84% a.a.	**562.873**	408.570
Ponta passiva	111,8% do CDI	**(394.840)**	(397.896)
Total		**168.033**	10.674
Líquido circulante		**828**	169
Líquido não circulante		**413.338**	29.751
Total		**414.166**	29.920

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

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

28.5 Gerenciamento dos riscos financeiros

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

As políticas de gerenciamento de risco da Companhia a que pertence são estabelecidos para identificar e analisar os riscos aos quais a Companhia está exposta, para definir limites de riscos e controles apropriados, e para monitorar os riscos e a aderência aos limites definidos. As políticas de gerenciamento de risco e os sistemas são revisados regularmente para refletir mudanças nas condições de mercado e nas atividades da Companhia. A Companhia através de suas normas e procedimentos de treinamento e gerenciamento, busca manter um ambiente de disciplina e controle no qual todos os funcionários tenham consciência de suas atribuições e obrigações.

Para o período findo em de 30 de setembro de 2020, não houve mudança nas políticas de gerenciamento de risco da Companhia em relação ao exercício anterior, findo em 31 de dezembro de 2019.

(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 o desempenho operacional das ações de cobranças enviadas para mitigar o risco de inadimplência. Assim sendo, anualmente 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 da Companhia 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.

A Companhia estabelece as políticas de cobrança para as classes de clientes para reduzir os níveis de inadimplência, e consequentemente, 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

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

	%	
Classe consumidora	**30/09/2020**	**31/12/2019**
Residencial	**64,2%**	63,6%
Industrial	**6,7%**	6,0%
Comercial	**14,4%**	14,5%
Rural	**5,7%**	5,0%
Poder público	**5,2%**	6,3%
Iluminação pública	**1,1%**	1,3%
Serviço público	**2,7%**	3,3%
Total	**100%**	100%

A Companhia registrou uma provisão para perda que representa sua estimativa de perdas referentes à Contas a receber de clientes, conforme apresentado na nota n° 6.

Para o período findo em 30 de setembro de 2020, a exposição máxima ao risco de crédito para contas a receber de clientes por classe consumidora estava assim apresentada:

	30/09/2020			
Classe consumidora	**Consumidores faturados**	**Consumidores não faturados**	**Parcelamentos**	**Total**
Residencial	**1.014.037**	**128.742**	**914.367**	**2.057.146**
Industrial	**156.921**	**1.893**	**59.216**	**218.030**
Comercial	**298.023**	**31.803**	**142.077**	**471.903**
Rural	**126.319**	**9.317**	**49.936**	**185.572**
Poder público	**88.164**	**6.760**	**76.616**	**171.540**
Iluminação pública	**20.911**	**155**	**13.921**	**34.987**
Serviço público	**33.750**	**1.996**	**53.085**	**88.831**
Total	**1.738.125**	**180.666**	**1.309.218**	**3.228.009**

Avaliação da perda esperada de crédito de liquidação duvidosa para clientes (contas a receber)

A Companhia adota o modelo de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) que é mensurada a partir do *aging list* das contas a receber das faturas de energia elétrica e pelos parcelamentos de débitos de faturas de fornecimento de energia através da matriz de provisão. A matriz de provisão estabelece os percentuais de risco de recebimento dos valores recebíveis de acordo com o *aging list* das faturas de energia elétrica e das parcelas através da análise.

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 pela Companhia no ano de 2020.

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 **Instrumentos financeiros**--Continuação

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 30 de setembro de 2020 a não necessidade do reconhecimento de perdas esperadas e sim de provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa, conforme valores detalhados na nota explicativa nº 6.

Perdas estimadas em créditos de liquidação duvidosa

30/09/2020

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	800.774	22,96%	183.858	364.054	9,38%	34.148
Vencido 1 a 30	26.423	25,04%	6.616	174.689	9,38%	16.386
Vencido 31 a 60	15.335	42,05%	6.448	49.180	23,32%	11.469
Vencido 61 a 90	15.207	49,28%	7.494	30.752	34,55%	10.625
Vencido 91 a 120	15.817	53,38%	8.443	22.627	37,79%	8.551
Vencido 121 a 150	18.799	56,62%	10.644	26.106	40,89%	10.675
Vencido 151 a 180	11.408	58,91%	6.720	22.677	43,69%	9.908
Vencido 181 a 210	16.044	59,16%	9.492	29.506	45,73%	13.493
Vencido 211 a 240	15.113	60,04%	9.074	31.223	48,31%	15.084
Vencido 241 a 270	15.257	60,82%	9.279	26.135	50,03%	13.075
Vencido 271 a 300	11.967	62,46%	7.475	21.084	50,96%	10.744
Vencido 301 a 330	13.231	63,50%	8.402	23.388	52,04%	12.171
Vencido 331 a 360	13.383	63,90%	8.552	22.231	54,30%	12.071
Vencido 361 a 390	11.884	63,90%	7.594	20.953	55,10%	11.545
Vencido 391 a 420	11.576	64,15%	7.426	21.671	56,69%	12.286
Vencido 421 a 450	11.676	66,68%	7.786	13.379	58,60%	7.840
Vencido 451 a 630	63.199	66,68%	42.141	96.191	58,60%	56.368
Vencido 631 a 720	28.275	67,46%	19.074	51.944	61,55%	31.972
Vencido 721 a 810	24.619	71,58%	17.622	54.760	61,55%	33.705
Vencido 811 a 990	39.109	75,12%	29.379	96.170	61,76%	59.395
Vencido 991 a 1080	14.789	82,98%	12.272	48.571	61,76%	29.997
Vencido 1081 a 1170	11.448	86,69%	9.924	37.242	61,76%	23.000
Vencido 1171 a 1350	18.008	92,15%	16.594	70.981	73,16%	51.929
Vencido 1351 a 1530	13.025	92,15%	12.003	83.540	83,55%	69.797
Vencido 1531 a 1710	11.023	92,15%	10.158	55.097	83,55%	46.033
Vencido 1711 a 1890	12.637	92,15%	11.645	53.233	83,55%	44.476
Vencido maior 1890	49.192	92,15%	45.330	190.741	83,55%	159.365
Total	**1.309.218**		**531.445**	**1.738.125**		**816.108**

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

PECLD Outros

Faixa	Saldo contábil bruto Outros	%Taxa média ponderada da perda média de Outros	Saldo
A Vencer	47.630	9,38%	4.468
Vencido 1 a 30	10.029	9,38%	941
Vencido 31 a 60	3.145	23,32%	733
Vencido 61 a 90	1.872	34,55%	647
Vencido 91 a 120	1.507	37,79%	569
Vencido 121 a 150	1.796	40,89%	734
Vencido 151 a 180	1.608	43,69%	702
Vencido 181 a 210	2.446	45,73%	1.118
Vencido 211 a 240	2.267	48,31%	1.095
Vencido 241 a 270	2.027	50,03%	1.014
Vencido 271 a 300	1.736	50,96%	885
Vencido 301 a 330	1.801	52,04%	937
Vencido 331 a 360	1.828	54,30%	993
Vencido 361 a 390	1.673	55,10%	922
Vencido 391 a 420	1.795	56,69%	1.018
Vencido 421 a 450	1.203	58,60%	705
Vencido 451 a 630	7.430	58,60%	4.354
Vencido 631 a 720	4.195	61,55%	2.582
Vencido 721 a 810	4.317	61,55%	2.657
Vencido 811 a 990	6.973	61,76%	4.307
Vencido 991 a 1080	1.932	61,76%	1.193
Vencido 1081 a 1170	1.889	61,76%	1.167
Vencido 1171 a 1350	3.118	73,16%	2.281
Vencido 1351 a 1530	2.232	83,55%	1.865
Vencido 1531 a 1710	2.120	83,55%	1.771
Vencido 1711 a 1890	2.029	83,55%	1.695
Vencido Maior 1890	5.477	83,55%	4.576
Total	**126.075**		**45.929**

O saldo de PECLD outros é constituído de R$ 45.929 e R$ (1.706) do reconhecimento do IFRS 15, vide nota 7.2 Perdas esperada ao valor recuperável do contas a receber.

PECLD não faturados

	2019		
Faixa	Saldo contábil bruto não faturados	%Taxa média ponderada da perda média do não faturado	Saldo
A Vencer	180.666	9,38%	16.946

Caixa e equivalentes de caixa
A Companhia detém caixa e equivalentes de caixa de R$ 1.313.686 em 30 de setembro de 2020 (R$ 350.945 em 31 de dezembro de 2019). O caixa e equivalentes de caixa são mantidos com bancos e instituições financeiras que possuem *rating* entre AA- e AA+, baseado na agência de rating *Fitch Ratings* e *Standard & Poors*.

A Companhia considera 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 julgou não ser necessário a constituição de provisão.

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

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

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

(ii) Risco de liquidez
Risco de liquidez é o risco de que a Companhia 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 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. 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 são apresentadas nas notas explicativas n° 14 (Empréstimos e financiamentos), notas explicativas n° 15 (Debêntures) e notas explicativas n° 19 (Valores a pagar de acordo com plano de recuperação judicial).

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

A gestão dos investimentos financeiros tem foco em instrumentos de curto prazo, de modo a promover máxima liquidez e fazer frente aos desembolsos. A geração de caixa da Companhia e 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 busca 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 4,9 em 30 de setembro de 2020 (27,1 em 31 de dezembro de 2019).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

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:

	30/09/2020						
	Valor contábil	Fluxo de caixa contratual total	2 meses ou menos	2-12 meses	1-2 anos	2-5 anos	Mais que 5 anos
Passivos financeiros não derivativos							
Empréstimos bancários com garantia	1.298.522	1.586.000	3.268	138.991	232.966	673.505	537.270
Empréstimos bancários sem garantia	1.565.849	1.500.461	6.976	300.075	863.400	330.010	-
Subtotal – Empréstimos e financiamentos	**2.864.371**	**3.086.461**	**10.244**	**439.066**	**1.096.366**	**1.003.515**	**537.270**
Títulos de dívida emitidos sem garantida	1.010.624	1.190.461	18.099	94.078	33.269	1.045.015	-
Títulos de dívida emitidos com garantida	450.667	452.125	-	11.992	327.825	112.308	-
Subtotal - Debêntures	**1.461.291**	**1.642.586**	**18.099**	**106.070**	**361.094**	**1.157.323**	**-**
Empréstimos bancários com garantia	122.331	163.394	1.984	11.924	35.049	90.922	23.515
Empréstimos bancários sem garantia	800.333	1.813.327	82	42.365	43.675	131.383	1.595.822
Subtotal – Demais passivos financeiros não derivativos	**922.664**	**1.976.721**	**2.066**	**54.289**	**78.724**	**222.305**	**1.619.337**
Fornecedores	593.980	593.980	312.900	275.671	5.409	-	-
Total passivos financeiros não derivativos	**5.842.306**	**7.299.748**	**343.309**	**875.096**	**1.541.593**	**2.383.143**	**2.156.607**
Swap de taxas de juros utilizados para hedge	127.536	262.184	829	43.921	139.334	78.100	-
Total passivos financeiros derivativos	**127.536**	**262.184**	**829**	**43.921**	**139.334**	**78.100**	**-**

Os fluxos de saídas, divulgados na tabela acima, representam os fluxos de caixa contratuais não descontados relacionados aos passivos financeiros mantidos para fins de gerenciamento de risco e que normalmente não são encerrados antes do vencimento contratual.

Adicionalmente, conforme divulgado nas notas explicativas 14 e 15, a Companhia possui 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

(iii) Riscos 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 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 a diante 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 dentro das orientações estabelecidas pelo Comitê de Gerenciamento de Risco.

Geralmente, a Companhia busca aplicar *hedge accounting* para gerenciar a volatilidade no resultado.

a. Risco de taxa de câmbio

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia vir a incorrer em perdas por conta das flutuações no câmbio. Passivo financeiro da Companhia 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. Atualmente a exposição ao câmbio é de 26,4% (22,4% em 31 de dezembro de 2019), 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:

Indexador	R$ mil	Custo médio (a.a.)	Prazo final médio (mês/ano)	Prazo médio (em anos)	Part. (%)
Libor (com *Swap* CDI)	1.364.641	4%	Nov/22	1,7	26,4%
Moeda estrangeira	**1.364.641**	**4%**		**1,7**	**26,4%**
CDI	1.216.525	4,7%	Fev/23	2,4	23,5%
Pré-fixado	611.764	9,1%	Fev/32	11,3	11,8%
IGP-M	305.286	19,1%	Set/34	13,9	5,9%
IPCA	1.675.195	8%	Mai/26	3,5	32,4%
Moeda nacional	**3.808.770**	**8,0%**		**5,2**	**73,6%**
Total	**5.173.412**	**6,9%**		**4,3**	**100%**

A Companhia monitora 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.

A Companhia possui duas dívidas em moeda estrangeira, e ambas possuem *SWAP* para proteção contra as oscilações de câmbio, conforme nota explicativa 28.4.

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 redução de 25% (Cenário IV) e 50% (Cenário V).

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

A moeda utilizada na análise de sensibilidade e os seus respectivos cenários estão demonstrados a seguir:

			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial				
			Impacto no resultado				
Operação	**Risco**	**Saldo em R$ mil (exposição)**	**Cenário Provável**	**Cenário II +25%**	**Cenário III +50%**	**Cenário IV -25%**	**Cenário V -50%**
Passivos financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	US$	(1.364.641)	(1.381.579)	(1.727.579)	(2.073.578)	(1.035.579)	(691.999)
Impacto no resultado			-	(346.000)	(691.999)	346.000	689.580
Swap - Ponta Ativa	US$	1.357.473	1.357.473	1.697.436	2.037.398	1.017.510	677.548
Impacto no resultado (*swap*)			-	339.963	679.925	(339.963)	(679.925)
Referência para passivos financeiros		**Taxa projetada**	**Taxa em 30/09/2020**	**+25%**	**+50%**	**-25%**	**-50%**
Dólar US$/R$ (12 meses)		5,71	5,64	7,14	8,57	4,28	2,86

Fonte: B3

b. Risco de taxa de juros

Este risco é oriundo da possibilidade de a Companhia vir 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 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 Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

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.

			Risco do fluxo de caixa ou valor justo associado à taxa de juros ou variação cambial (R$ Mil)				
				Impacto no resultado			
Operação	Risco	Saldo em R$ mil (exposição)	Cenário Provável	Cenário II +25%	Cenário III +50%	Cenário IV -25%	Cenário V -50%
Ativos Financeiros							
Aplicações financeiras e Investimentos de curto prazo	CDI	2.535.203	2.604.414	2.622.189	2.639.964	2.586.639	2.568.864
Impacto no resultado			-	17.775	35.550	(17.775)	(35.550)
Passivos Financeiros							
Empréstimos, financiamentos e debêntures	CDI	(1.216.525)	(1.249.736)	(1.258.266)	(1.266.795)	(1.241.207)	(1.232.677)
	IGP-M	(305.286)	(317.131)	(320.207)	(323.283)	(314.055)	(310.979)
	IPCA	(1.675.195)	(1.742.538)	(1.760.050)	(1.777.563)	(1.725.025)	(1.707.513)
		(3.197.006)	(3.309.405)	(3.338.523)	(3.367.641)	(3.280.287)	(3.251.169)
Impacto no resultado			-	(29.118)	(58.236)	29.118	58.236
Swap - Ponta Passiva	R$	(943.307)	(943.307)	(949.745)	(956.183)	(936.869)	(930.431)
Impacto no resultado *(swap)*			-	(6.438)	(12.876)	6.438	12.876
Efeito líquido no resultado (*swap*)			-	333.525	667.049	(333.525)	(667.049)
Efeito líquido no resultado				668.181	1.336.362	(668.181)	(1.333.943)

Referência para ativos e passivos financeiros	Taxa em 30/09/2020	Taxa projetada (B3)	25%	50%	-25%	-50%
CDI (% 12 meses)	3,54	2,73	3,41	4,10	2,05	1,37
SELIC (% 12 meses)	3,54	2,78	3,48	4,17	2,09	1,39
TJLP (% 12 meses)	5,25	4,66	5,83	6,99	3,50	2,33
IGP-M (% 12 meses)	17,94	3,88	4,85	5,82	2,91	1,94
IPCA (%12 meses)	2,44	4,02	5,03	6,03	3,02	2,01

Fonte: B3

c. Risco de vencimento antecipado

A Companhia possui contratos de empréstimos, financiamentos e debêntures com *covenants* que, em geral, requerem a manutenção de índices econômico-financeiros em determinados níveis. O descumprimento desses índices pode implicar em vencimento antecipado das dívidas. A Administração acompanha suas posições, bem como projeta seu endividamento futuro para atuar preventivamente aos limites de endividamento mencionados nas notas explicativas 14 (Empréstimos e financiamentos) e 15 (Debêntures).

Em consideração aos contratos sujeitos à Recuperação Judicial, 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.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 **Instrumentos financeiros**--Continuação

(iv) 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 em 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.

(v) 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.

(vi) Risco Ambiental

A Companhia baliza 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)

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

28 Instrumentos financeiros--Continuação

Dentro destes macroprocessos, fazemos 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. Também trabalhamos 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.

Em nosso SGA, temos 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.

Também visando reduzir impactos ambientais, utilizamos em nossas 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.

(vii) Gestão do capital

A política da Administração da Companhia 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.

29 Demonstrações dos fluxos de caixa

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:

	Efeito não caixa
Atividades de investimento	
Direito de uso (a)	1.049
Total	1.049

(a) Variação não caixa referente ao direito de uso.

Notas Explicativas

Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.

Notas explicativas às informações contábeis intermediárias--Continuação
Período findo em 30 de setembro de 2020
(Valores expressos em milhares de reais)

30 Compromissos futuros

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

	Vigência	2020	2021	2022	2023	Após 2023 (*)
Energia contratada (R$ Mil)	2020 a 2032	527.135	2.550.085	2.710.169	2.884.193	34.658.816
Energia contratada (MhW)	2020 a 2032	2.898.790	11.634.226	12.114.249	12.594.223	128.988.018

(*) 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.

	Vigência	2020	2021	2022	Após 2022 (*)
Arrendamentos e alugueis (R$ Mil)	2020 a 2028	1.953	5.812	4.660	17.987
Sistema isolado (R$ Mil)	2020 a 2032	428.128	418.927	316.590	684.212
Sistema isolado (MhW)	2020 a 2032	305.102	280.247	224.257	799.603

(*) estimado até a data de interligação ao Sistema Interligado Nacional (SIN).

31 Seguros

A Companhia mantém 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 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 de uma revisão das informações contábeis intermediárias, consequentemente, 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 estão demonstrados a seguir:

Riscos	Vencimento das apólices	Importância segurada
Riscos operacionais	30/04/2021	368.125
Responsabilidade civil geral – operações	30/04/2021	30.000
Seguro garantia judicial	(a)	308.705
Seguro garantia licitante	-	303.040
Automóvel	30/04/2021	(b)

(a) Apólices vigentes até 2024; e

(b) 91 veículos próprios segurados.

Notas Explicativas

Conselho de Administração

Armando de Souza Nascimento

Augusto Miranda da Paz Júnior

Firmino Ferreira Sampaio Neto

Leonardo da Silva Lucas Tavares de Lima

Conselho Fiscal

Paulo Roberto Franceschi

Saulo Tarso Alves de Lara

Vanderlei Dominguez da Rosa

Moacir Gibur

Claudia Luciana Ceccatto de Trota

Ricardo Bertucci

Diretoria Executiva

Marcos Antônio Souza de Almeida
Diretor Presidente

Alexandre Joaquim Santos Cardoso
Diretor

Bruno Pinheiro Macedo Couto
Diretor

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

Rubens Jose de Figueiredo Briseno
Diretor

Sérgio Ricardo de Andrade Oliveira
Diretor

Tatiana Queiroga Vasques
Diretora

Tinn Freire Amado
Diretor

Geovane Ximenes de Lira
Gerente de Contabilidade e Tributos
Contador
CRC PE 012996-O-3 S-PA

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Aos Acionistas e Administradores da
Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A.
Belém - PA

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A. (“Companhia”), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2020, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2020 e as respectivas demonstrações do resultado, do resultado abrangente, das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de três e nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias 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, consequentemente, 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

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias 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 a demonstração do valor adicionado (DVA), referente ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020, elaborada sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentada como informação suplementar para fins de IAS 34. Essa demonstração foi submetida a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se ela está conciliada 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 tomadas em conjunto.

Auditoria e revisão dos valores correspondentes ao exercício e período anterior

Os valores correspondentes ao balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2019, e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2019 e das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado para o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, apresentados para fins de comparação, foram anteriormente auditados e revisados, respectivamente, por outros auditores independentes que emitiram relatório sobre as demonstrações contábeis em 16 de abril de 2020, e relatório de revisão sobre as informações contábeis intermediárias em 12 de novembro de 2019, sem modificação.

Fortaleza, 09 de novembro de 2020.

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 Pará Distribuidora de 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 30 de setembro de 2020.

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

Declaramos, na qualidade de Diretores Estatutários da Equatorial Pará Distribuidora de Energia S.A, nos termos do: (i) inciso V do parágrafo 1º do artigo 25 da Instrução CVM nº 480 de 7 de dezembro de 2009 (“ICVM 480”), conforme alterada, que revimos, discutimos e concordamos, sem quaisquer ressalvas, com as opiniões expressas no relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR emitido em 09 de novembro de 2020 pela Ernst & Young Auditores Independentes S.S., auditores independentes da Companhia, referente as informações contábeis intermediárias da Companhia do período findo em 30 de setembro de 2020.