



Equatorial

ENERGIA

Release de Resultados 4T21

EQTL
B3 LISTED NM



Brasília, 23 de março de 2022 - A Equatorial Energia S.A., holding multi-utilities, com atuação nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização, Serviços, Saneamento e Telecom (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY), anuncia hoje os resultados do quarto trimestre de 2021 (4T21) e acumulado 2021.

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R\$ 1.716 milhões no trimestre (2,3% vs 4T20)

Companhia inicia operação no Amapá (CEA) e conclui aquisição da Echoenergia, no setor de Renováveis

- **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.716 milhões** no trimestre, crescimento de 2,3%, pelo aumento do mercado e tarifa fio B e redução de perdas
- **Volume total de energia distribuída** atingiu **8.718 GWh**, com crescimento consolidado de **4,1%** em relação ao mesmo trimestre do ano anterior, com destaque para os estados do Pará e Maranhão, cresceram 7,8% e 3,9%, respectivamente.
- **Perdas totais recuaram na maioria das distribuidoras em comparação ao 3T21**, nos estados de **Pará** (29,0%, -0,8 p.p.), **Maranhão** (18,6%, -0,5 p.p.), **Rio Grande do Sul** (18,6%, -0,5 p.p.), **Amapá** (45,7%, -0,4 p.p.), enquanto os estados de **Piauí** e **Alagoas** mantiveram-se em linha com o período anterior. Destaque para o nível de perdas no **Piauí**, que permanece dentro do limite regulatório de 20,4%.
- No 4T21, os **Investimentos consolidados da Equatorial** totalizaram **R\$ 964 milhões**, aumento de -5,1% comparada ao 4T20, liderado pelo maior volume de investimentos executado nas distribuidoras.
- **Alavancagem consolidada** no 4T21 registrou 2,5x, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**. As **disponibilidades** atingiram **R\$ 10,5 bilhões**, correspondendo a **2,9x** a dívida de curto prazo.
- **Novos ativos: início da operação da distribuidora CEA (AP)**, em novembro/21, e **início do período de operação assistida da CSA (Companhia de Saneamento do Amapá)**, em dezembro/21.
- **Follow-On:** em 8 de fevereiro de 2022 a Companhia concluiu com sucesso a emissão de 118.395.000 mil ações, no valor total de **R\$ 2,8 bilhões**.
- Em 03 de março de 2022, foi **concluída a aquisição de 100% das ações da Echoenergia S.A.** Com a aquisição, a Companhia passa a deter um portfólio de ativos operacionais que totalizam **1.2GW de capacidade instalada em geração renovável**, e mais 1.2 GW em projetos em desenvolvimento.

Destaques financeiros (R\$ MM)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Receita operacional líquida (ROL)	5.993	8.057	34,4%	17.890	24.241	35,5%
EBITDA ajustado (trimestral)	1.677	1.716	2,3%	4.764	5.481	15,0%
Margem EBITDA (%ROL)	28,0%	21,3%	-6,7 p.p.	26,6%	22,6%	-4,0 p.p.
EBITDA ajustado (últ.12 meses)	4.764	5.481	15,0%	4.764	5.481	15,0%
Lucro líquido ajustado (pós minoritários)	928	578	-37,6%	2.258	1.933	-14,4%
Margem líquida (%ROL)	15,5%	7,2%	-8,3 p.p.	12,6%	8,0%	-4,6 p.p.
Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação)	4,59	0,57	-87,5%	2,23	1,91	-14,4%
Investimentos	917	964	5,1%	2.908	2.884	-0,8%
Dívida líquida	10.196	13.642	33,8%	10.196	13.642	33,8%
Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses)	2,1	2,5	0,3 x	2,1	2,5	0,3 x
Disponibilidade / Dívida de curto prazo	2,9	2,9	0x	2,9	2,9	0x

Dados operacionais	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Energia distribuída (GWh)	8.375	8.718	4,1%	32.011	33.552	4,8%
Nº de consumidores (Mil)	9.795	9.994	2,0%	9.795	9.994	2,0%

¹ Para fins de comparabilidade, os dados operacionais do 4T20 e 2020 consideram os novos ativos de distribuição CEEE-D e CEA. Os demais dados apresentam esses novos ativos apenas a partir do início de sua consolidação, 3T21 e 4T21, respectivamente.

Sumário

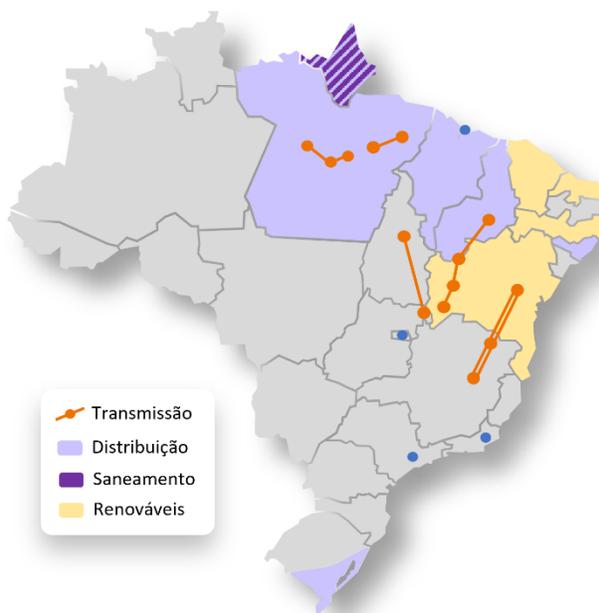
1. Quem Somos	4
2. Composição Acionária	5
3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado.....	6
3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento	6
3.2 Custos e Despesas Consolidado	7
3.3 EBITDA Consolidado	8
3.4 Resultado Financeiro Consolidado	10
3.5 Lucro Líquido Consolidado	11
4. Endividamento Consolidado.....	12
4.1 Captações Relevantes.....	13
5. Investimentos Consolidado	14
6. Mercado de Capitais.....	15
7. Serviços Prestados pelo Auditor Independente	15
8. AVISO	16
9. Distribuição – Visão Geral	17
9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras	18
9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras	19
9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras.....	30
10. Transmissão.....	41
10.1 Destaques Regulatórios.....	42
10.2 Desempenho Econômico-Financeiro	42
11. Renováveis.....	45
12. Saneamento	46
13. Serviços.....	47

1. Quem Somos

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

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

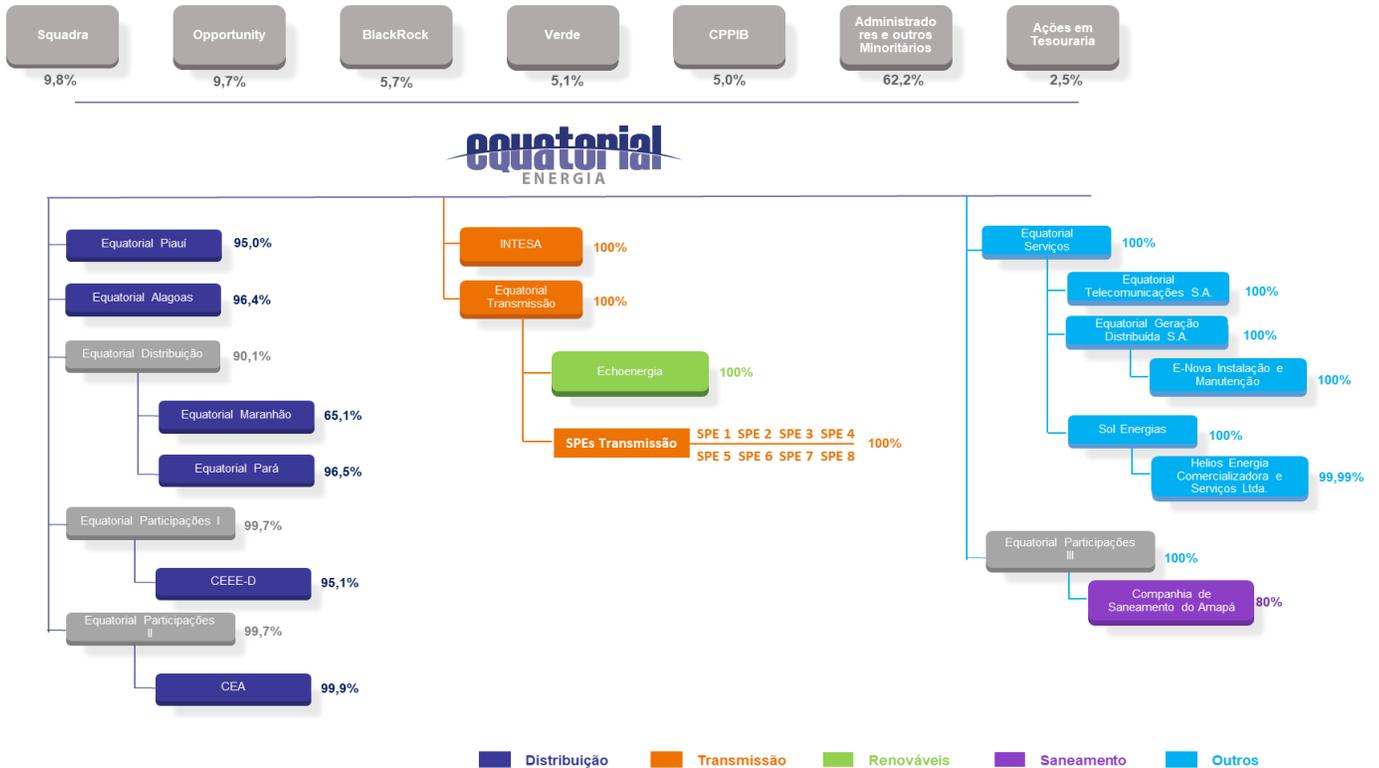
A Companhia também atua no setor de Transmissão e recentemente, entrou no setor de Saneamento, se tornando a primeira empresa multi-utilities do país, além de adquirir 100% das ações da Echoenergia S.A., iniciando capítulo no setor de Renováveis e tornando-se efetivamente um player de atuação integrada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



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

2. Composição Acionária

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



Grupo Equatorial Energia

3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

As informações constantes desta seção refletem a visão consolidada das Demonstrações Contábeis da Equatorial Energia, ou seja, contemplam os resultados da CEEE-D e CEA a partir de suas respectivas aquisições e da Companhia de Saneamento do Amapá (CSA) em operação assistida.

DRE (R\$ MM)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Receita operacional bruta (ROB)	7.537	10.739	42,5%	23.430	32.124	37,1%
Receita operacional líquida (ROL)	5.993	8.057	34,4%	17.890	24.241	35,5%
Custo de energia elétrica	(3.400)	(5.160)	51,7%	(10.401)	(15.851)	52,4%
Custo e despesas operacionais	(311)	(667)	114,4%	(1.913)	(2.515)	31,5%
EBITDA	2.282	2.230	-2,3%	5.576	5.875	5,4%
Outras receitas/despesas operacionais	132	(100)	-175,9%	103	(121)	-216,7%
Depreciação	(228)	(265)	16,0%	(713)	(784)	9,9%
Resultado do serviço (EBIT)	2.054	1.926	-6,2%	4.863	4.987	2,6%
Resultado financeiro	(90)	167	-285,2%	(424)	(818)	92,9%
Amortização de ágio	(30)	(59)	98,2%	(114)	(171)	49,8%
Lucro antes da tributação (EBT)	1.944	2.093	7,7%	4.358	4.169	-4,3%
IR/CSLL	(332)	(467)	40,4%	(911)	133	-114,6%
Participações minoritárias	(210)	(205)	-2,3%	(473)	(608)	28,7%
Lucro líquido (LL)	1.401	1.421	1,4%	2.975	3.695	24,2%

3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento

Análise da receita (R\$ MM)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Receita Operacional Bruta - Distribuição	6.495	10.201	57%	19.819	29.958	51%
Receita operacional bruta - Transmissão	751	474	-37%	3.119	1.939	-38%
Receita operacional bruta - Outros	291	64	-78%	493	228	-54%
(+) Deduções à receita	1.540	2.682	74%	5.540	7.883	42%
(=) Receita operacional líquida	5.996	8.057	34%	17.890	24.241	36%
(-) Receita de construção	1.380	1.006	-27%	4.204	3.270	-22%
(=) Receita operacional líquida sem receita de construção	4.616	7.052	53%	13.686	20.971	53%

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 53%, ou R\$ 2,4 bilhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

O forte aumento reflete a consolidação, a partir do 3T21, da CEEE-D, o da CEA a partir de 4T21 e o crescimento da parcela B, o aumento de outras receitas por conta da bandeira tarifária especial e maior efeito na linha de Valores a Receber de Parcela A, principalmente pelo aumento dos custos de compra de energia e encargo ESS, motivados pela crise hídrica, que se iniciou no começo do terceiro trimestre e permanece trazendo reflexos neste trimestre.

3.2 Custos e Despesas Consolidado

Custos Operacionais	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
R\$ Milhões						
(+) Pessoal	165	270	64%	601	934	55%
(+) Material	33	40	22%	63	84	34%
(+) Serviço de terceiros	245	373	52%	873	1.151	32%
(+) Outros	18	45	149%	181	112	-38%
(=) PMSO Reportado	461	727	58%	1.718	2.281	33%
<i>Ajustes</i>	<i>(37)</i>	<i>(20)</i>	<i>48%</i>	<i>(133)</i>	<i>(151)</i>	<i>-14%</i>
PMSO Ajustado	423	708	67%	1.585	2.130	34%
(+) Provisões	(17)	(219)	-1179%	298	65	-78%
(+) Outras receitas/despesas operacionais	(132)	100	-176%	(103)	121	-217%
(+) Depreciação e amortização	228	265	16%	713	784	10%
(+) Energia comprada e transporte	2.470	4.205	70%	7.292	12.393	70%
(+) Custos de construção	930	963	4%	3.109	3.048	-2%
Total	3.940	6.042	53%	13.028	18.692	43%
IPCA				10,06%		
IGPM				17,78%		

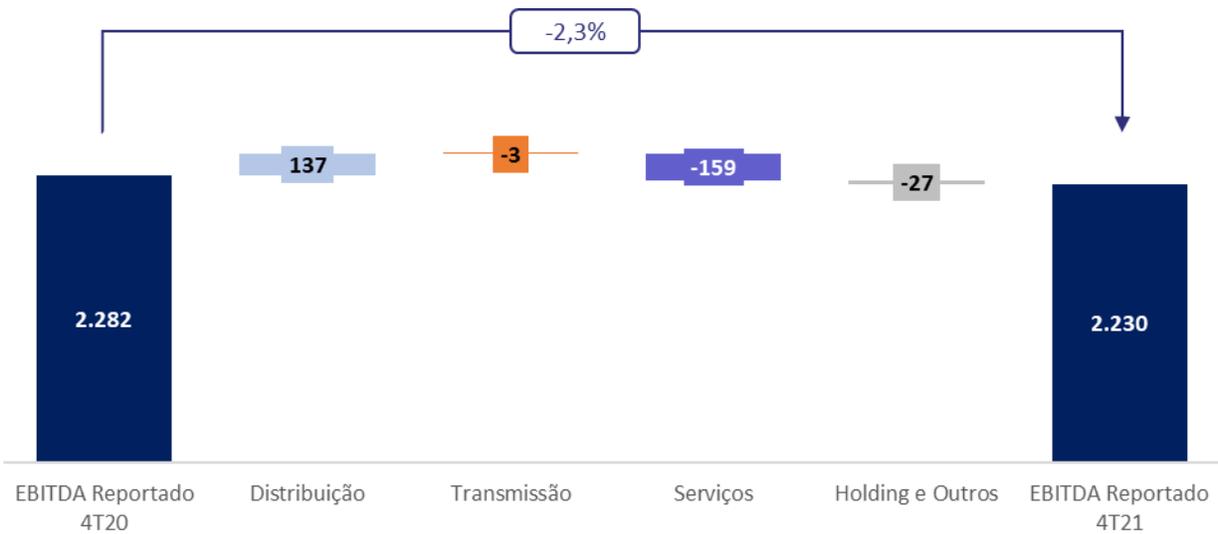
De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R\$ 6,0 bilhões neste 4T21, montante 53% superior ao reportado no 4T20, principalmente pelo (i) aumento dos custos de compra de energia e encargo ESS, conforme descrito anteriormente, e que juntos totalizaram R\$ 4,2 bilhões no período, valor R\$ 1,7 bilhão acima do 4T20; (ii) pela consolidação da CEEE-D, no total de R\$ 537 milhões; e (iii) pelo início de consolidação da CEA, no montante de R\$ 41 milhões.

No 4T21, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia cresceu 58% (R\$ 266 milhões) em comparação ao 4T20, influenciado pela consolidação dos novos ativos de distribuição, como CEEE-D a partir do 3T21 e a CEA, a partir deste trimestre. Outros fatores que contribuíram foram a aquisição da 8ª hora no Pará, ocorrida no 1T21, a intensificação das atividades de cobrança nas distribuidoras em comparação ao 4T20, e maior volume de atendimentos, entre outros efeitos detalhados a seguir. O PMSO ajustado cresceu 67%, passando de R\$ 423 milhões para R\$ 708 milhões.

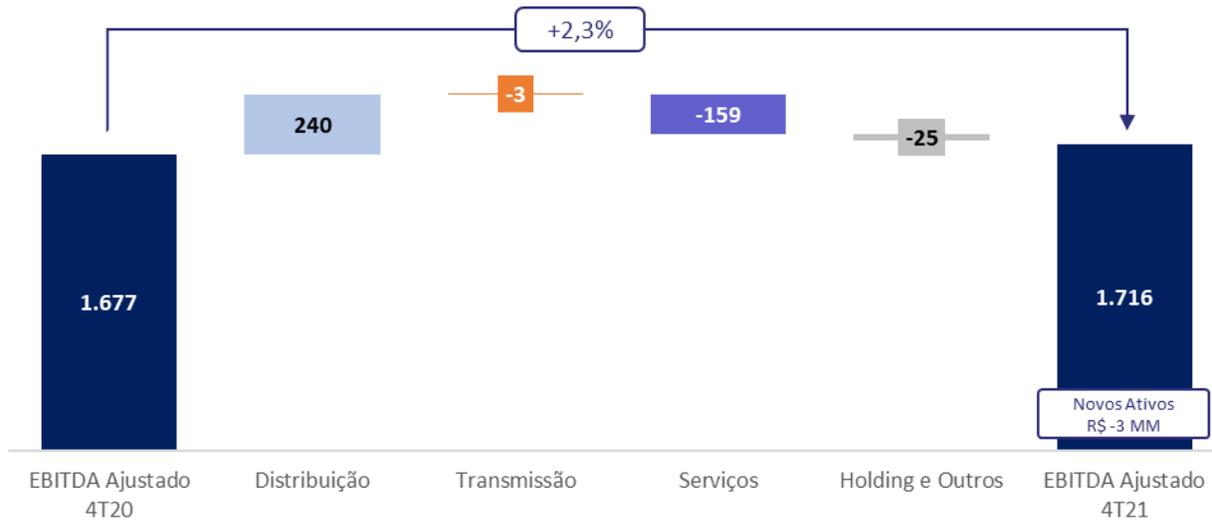
Em provisões a redução deve-se principalmente por conta da PECLD, que foi beneficiado pelo maior impacto positivo das atualizações das matrizes de provisão das distribuidoras Piauí e Alagoas, parcialmente compensado pelos novos ativos CEEE-D e CEA. Se olharmos o a PECLD em percentual da ROB, o trimestre apresentou um recuo de 1,9 p.p.

3.3 EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R\$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R\$ milhões)



O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 2.282 milhões no 4T21, valor 2,3% menor que o 4T20, explicado principalmente pela variação do EBITDA na Equatorial Serviços, decorrente da variação de marcação a mercado de contratos de venda de energia entre trimestres, gerando um delta negativo de R\$ 157,9 milhões, decorrente sobretudo de efeito positivo no 4T20, no valor de R\$ 130 milhões. Adicionalmente, a redução do EBITDA da transmissão ocorre pelo fim do investimento e os efeitos do IFRS 15. O segmento de distribuição apresentou crescimento beneficiado pela maior tarifa fio-b na maioria das distribuidoras, crescimento de mercado, redução de perdas e efeitos não-recorrentes de VNR relacionados a atualização de base nos processos tarifários do MA e RS.

Desconsiderados os efeitos não-recorrentes do 4T20, principalmente relacionados ao impacto positivo da RTE do Piauí, e do 4T21, o EBITDA Ajustado registrou aumento de 2,3%. A seguir apresentamos a conciliação do EBITDA Reportado, conforme Instrução CVM 527/12 e a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR² e IFRS15 e ex-novos ativos do 4T21x4T20:

Conciliação do EBITDA (R\$ milhões)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Resultado do Exercício	1.612	1.626	0,9%	3.448	4.303	24,8%
Impostos sobre o Lucro	332	467	40,4%	911	(133)	-114,6%
Resultado Financeiro	90	(167)	-285,2%	424	818	92,9%
Depreciação e amortização*	258	324	25,4%	827	955	15,4%
Equivalência Patrimonial	(10)	(20)	91,8%	(34)	(67)	98,5%
EBITDA societário**	2.282	2.230	-2,3%	5.576	5.875	5,4%

* Inclui Amortização do Direito de Concessão | **Calculado em conformidade com a Instrução CVM 527/12

EBITDA Regulatório	4T20	4T21	Var. %	2020	2021	Var. %
EBITDA Ajustado Societário	1.677	1.716	2%	4.764	5.481	15%
VNR	180	199	10%	207	579	179%
IFRS Transmissão	233	47	-80%	1.068	(14)	-101%
EBITDA ajustado - VNR e IFRS	1.264	1.470	16,3%	3.489	4.915	40,9%
(-) Novos Ativos	-	(3)		-	(109)	-
EBITDA ajustado ex Novos Ativos	1.264	1.467	16,1%	3.489	4.806	37,8%

EBITDA consolidado Equatorial	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
EBITDA Equatorial Maranhão	375	499	33,1%	1.086	1.466	35,0%
EBITDA Equatorial Pará	431	597	38,4%	1.481	2.011	35,8%
EBITDA Equatorial Piauí	700	328	-53,1%	850	771	-9,3%
EBITDA Equatorial Alagoas	242	254	5,0%	527	684	29,6%
EBITDA Equatorial CEEE-D	-	256	N/A	-	61	N/A
EBITDA Equatorial CEA	-	(49)	N/A	-	(49)	
EBITDA Intesa	(3)	20	-772,6%	26	91	258,0%
EBITDA Transmissão	363	337	-7,2%	1.439	917	-36,3%
EBITDA CSA	-	(11)		-	(11)	
EBITDA Serviços	140	(19)	-113,7%	177	(6)	-103,2%
PPA Piauí	-	11	N/A	9	(5)	-160,7%
PPA CEEE-D	-	38	N/A	-	38	N/A
EBITDA Holding + outros	33	(32)	-195,7%	(19)	(93)	384,5%
EBITDA Equatorial	2.282	2.230	-2,3%	5.576	5.875	5,4%
Ajustes Maranhão	22	(161)	-828,4%	9	(138)	-1612,8%
Ajustes Pará	31	61	98,5%	(119)	126	-205,6%
Ajustes Piauí	(515)	(54)	-89,5%	(490)	(58)	-88,2%
Ajuste Alagoas	(98)	(104)	5,9%	(189)	(186)	-1,6%
Ajuste CEEE-D	-	(199)	N/A	-	(110)	N/A
Ajuste Transmissão	-	(7)	N/A	-	2	N/A
Ajuste Intesa	-	0	N/A	-	-	N/A
Ajuste Holding	(43)	1	-101,6%	(14)	2	-117,8%
PPA CEEE-D	-	(38)	N/A	-	(38)	N/A
Ajuste PPA Equatorial Piauí	-	(11)	N/A	(9)	5	-160,7%
EBITDA Equatorial ajustado	1.677	1.716	2,3%	4.764	5.481	15,0%

² Os ajustes na linha de VNR não consideram os efeitos de VNR não-recorrentes, da Equatorial MA (R\$ 184 milhões) e CEEE-D (R\$ 81 milhões), já contemplados no EBITDA Ajustado

3.4 Resultado Financeiro Consolidado

R\$ MM	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
(+) Rendas Financeiras	40	170	319%	157	368	135%
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	151	186	23%	459	692	51%
(+) Operações de Swap	(156)	51	-133%	352	66	-81%
(+) Var. Cambial sobre dívida	159	(88)	155%	(357)	(242)	32%
(+) Encargos	(206)	(528)	-157%	(725)	(1.709)	-136%
(+) Juros e AVP - RJ	(52)	(26)	51%	(148)	(129)	13%
(+) Contingências	(16)	22	-241%	(13)	(9)	37%
(+) Outras Receitas / Despesas	(11)	380	-3582%	(154)	138	-190%
Resultado financeiro	(90)	168	287%	(430)	(825)	92%
(+) Efeitos Não Recorrentes	(28)	(593)	-2032%	(41)	(540)	-1219%
Resultado financeiro ajustado	(118)	(425)	261%	(471)	(1.365)	189%

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 168 milhões positivo contra R\$ 90 milhões negativos no 4T20. Ajustando pelos efeitos não recorrentes, principalmente o reconhecimento contábil da opção de compra, detida pela Companhia, sobre a participação minoritária do Itaú na Equatorial Distribuição (R\$ 413 milhões), o resultado financeiro no 4T21 foi de R\$ 425 milhões negativos, contra R\$ 118 milhões negativos no mesmo período do ano anterior. Os principais motivos para o aumento da despesa financeira líquida foram o aumento dos encargos relacionados e variação monetária por conta do aumento do CDI e do IPCA e também pelo aumento da dívida líquida fruto das novas aquisições e investimentos. Além dos efeitos acima, outro importante incremento do resultado financeiro é oriundo da Equatorial Transmissão, com a entrada em operação de todas as SPEs, gerando reconhecimento de despesas no resultado que antes eram ativadas.

3.5 Lucro Líquido Consolidado

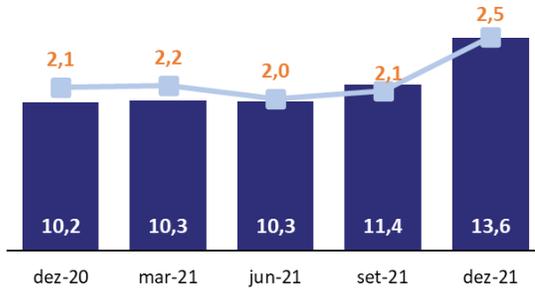
Lucro líquido consolidado Equatorial	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Lucro líquido Maranhão	140	198	41,5%	410	553	34,7%
Lucro líquido Pará	199	274	37,4%	624	891	42,7%
Lucro líquido Piauí	570	167	-70,7%	585	954	62,9%
Lucro líquido Alagoas	230	194	-15,4%	437	1.132	159,1%
Lucro Líquido CEEE-D	-	331	N/A	-	(59)	N/A
Lucro Líquido CEA	-	(47)	N/A	-	(47)	N/A
Lucro Líquido CSA	-	(12)	N/A	-	(12)	N/A
Lucro líquido Intesa	(18)	7	-138,9%	8	47	469,7%
Lucro Líquido Transmissão	219	59	-73,1%	956	181	-81,1%
Lucro Líquido Serviços	54	(7)	-112,5%	80	1	-98,5%
Consolidação PPA Equatorial Piauí	-	7	N/A	6	(3)	-160,6%
Consolidação PPA Equatorial Alagoas	1	1	-0,5%	4	4	-0,9%
Consolidação PPA CEEE-D	0	37	N/A	0	37	N/A
Lucro líquido Holding e Outros	6	212	3416,2%	(135)	17	-112,4%
Lucro líquido Equatorial	1.401	1.421	1,4%	2.975	3.695	24,2%
Ajustes Maranhão	6	(69)	-1300,3%	(2)	(51)	2391,4%
Ajustes Pará	4	12	210,5%	(147)	90	-161,1%
Ajustes Piauí	(357)	(32)	-90,9%	(336)	(497)	47,8%
Ajustes Alagoas	(82)	(79)	-3,5%	(200)	(727)	264,0%
Ajustes CEEE-D	-	(355)	N/A	-	(271)	N/A
Ajustes CEA	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes CSA	-	-	N/A	-	-	N/A
Ajustes Holding	(43)	(272)	525,5%	(9)	(270)	2816,4%
Ajustes Intesa	-	0	N/A	(14)	-	-100,0%
Ajustes Transmissão	-	(4)	N/A	-	2	N/A
Consolidação PPA Equatorial Piauí / Alagoas / CEEE-D	(1)	(44)	4529,5%	(9)	(37)	292,5%
Lucro líquido Equatorial ajustado	928	578	-37,6%	2.258	1.933	-14,4%

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 1.421 milhões no trimestre, 1,4% maior em relação ao 4T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, o resultado líquido do período foi de R\$ 578 milhões, uma redução de 37,6%, influenciado, principalmente, pela redução no resultado de transmissão (decorrente dos efeitos de IFRS15), redução do lucro na Equatorial Serviços em função do delta negativo da marcação a mercado de contratos em 2021 comparado a 2020 e aumento de encargos de dívida em função do aumento do CDI e IPCA.

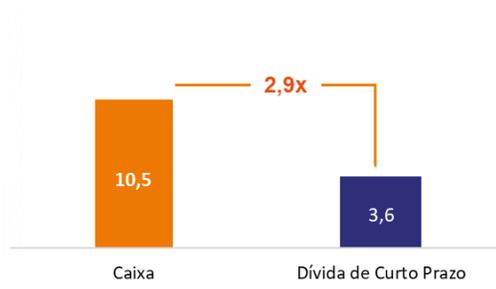
4. Endividamento Consolidado

Em 31 de dezembro de 2021, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 26.262 milhões já considerando a consolidação da CEEE-D da CEA e da CSA, um aumento de 15,6%. Desconsiderando estas empresas, tivemos uma redução de 6,0% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

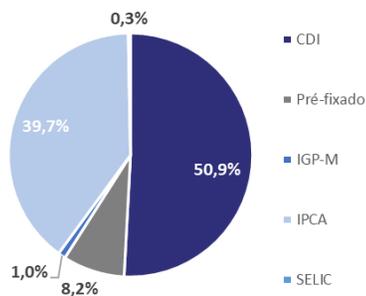
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R\$ Bi)



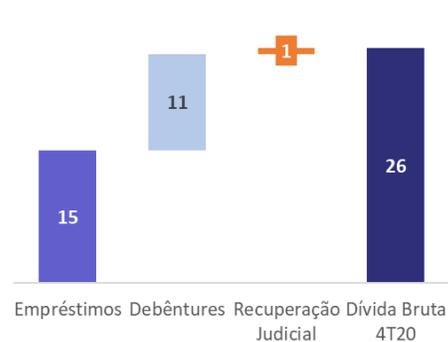
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R\$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R\$ Bi)



Caixa Consolidado

R\$ 10,5 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

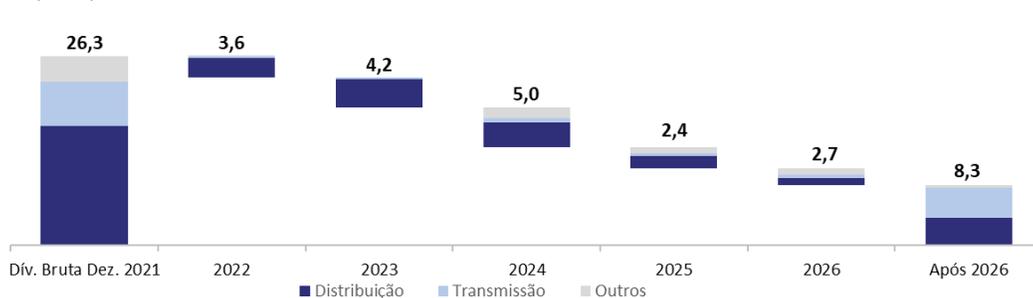
5,4 anos

Custo Médio

7,15% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização
(R\$ Bi)



A dívida líquida consolidada da Equatorial no 4T21, totalizava R\$ 13,6 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,5x. Ajustando a dívida líquida ajustada pelas respectivas participações nas empresas, a dívida líquida proporcional da Equatorial totalizava, em 31 de dezembro de 2021, R\$ 12,4 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,7x. Com relação as obrigações de curto prazo da Companhia, a cobertura medida pela posição de caixa consolidado do grupo era de 2,9x.

4.1 Captações Relevantes

Ao longo do 4T21 e até a publicação deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

Empresa	Emissão	Data da Liquidação	Valor (R\$ mil)	Prazo	Pagamento de Juros	Amortização
EQTL ALAGOAS	BNDES	11/10/2021	110.000	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 7	Banco do Brasil (FDA)	20/10/2021	50.679	20 anos	Mensal	Mensal
SPE 5	BNB	08/11/2021	22.340	20 ANOS	Trimestral	Mensal
EQTL MARANHÃO	BNDES	26/11/2021	140.000	20 ANOS	Trimestral e mensal após carência	Mensal
EQTL PIAUÍ	BNDES	26/11/2021	115.000	20 ANOS	Trimestral e mensal após carência	Mensal
CEA	Scotiabank	29/12/2021	250.000	5 anos	Semestral	4º e 5º ano
CEA	1ª Emissão	30/12/2021	500.000	3 anos	Bullet	Bullet
EQTL ENERGIA	5ª Emissão - 2ª série	23/12/2021	300.000	7 anos	Semestral	6º e 7º ano
EQTL ENERGIA	5ª Emissão - 1ª série	23/12/2021	1.700.000	5 ANOS	Semestral	4º e 5º ano
CSA	1ª Emissão	20/12/2021	1.003.000	2 anos e 6 meses	Bullet	Bullet
Telecom	BOCOM	28/12/2021	20.000	5 anos	Semestral	4º e 5º ano
CEA	SMBC	07/02/2022	250.000	3 anos	Semestral	Bullet
EQTL ENERGIA	5ª Emissão - 5ª série	24/02/2022	2.000.000	3 anos	Semestral	Bullet
EQTL PI	China Construction Bank	25/02/2022	150.000	4 anos	Semestral	Bullet
Total			6.611.019			

Em 29 de dezembro de 2021, a CSA (Companhia de Saneamento do Amapá) assinou a Cédula de Crédito Bancário como BASA (Banco da Amazônia) no valor de até R\$ 596.580.000,00 (quinhentos e noventa e seis milhões quinhentos e oitenta mil reais) com recursos do Fundo Constitucional do Norte (FNO) pelo prazo total de até 312 (trezentos e doze) meses, com carência 72 meses de principal, para a realização da prestação regionalizada dos serviços públicos de abastecimento de água e esgotamento sanitário e dos serviços complementares dos 16 municípios do estado do Amapá, ao custo médio de IPCA + 1,90441% a.a. (inclui bônus de adimplência). Esse valor representa aproximadamente 55% do Capex previsto para os primeiros 5 anos da concessão.

5. Investimentos Consolidado

As informações relativas aos Investimentos realizados consideram 100% de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Intesa, Equatorial Transmissão e Equatorial Serviços nos períodos reportados. Para os novos ativos, CEEE-D e CEA, a informação é considerada somente após o início de suas respectivas consolidações, no 3T21e 4T21, respectivamente.

Investimentos (R\$MM)	4T20	4T21	Var.%	2020	2021	Var.%
Distribuição						
Ativos elétricos	445	713	60,1%	1.331	2.061	54,8%
Obrigações especiais	113	95	-16,4%	295	303	2,8%
Ativos não elétricos	86	74	-14,1%	217	178	-17,9%
Total	644	882	36,8%	1.843	2.542	37,9%
Transmissão						
Total	272	80	-70,7%	1.061	338	-68,2%
Outros						
Total	0	3	892,8%	4	4	2,8%
Total Equatorial	917	964	5,1%	2.908	2.884	-0,8%

No 4T21, o total investido, consolidado, foi de R\$ 964 milhões, volume 5,1% superior ao registrado no 4T20. Essa variação decorre, principalmente, da aceleração dos investimentos em distribuição por efeito de carregamento de iniciativas não executadas em períodos anteriores por força do contexto da pandemia, além da consolidação de novos ativos, parcialmente mitigada pela redução no investimento em Transmissão devido a conclusão da construção das linhas de transmissão, todas operacionais desde o 3T21. O investimento em ativos elétricos na distribuição, foi 60% superior, ou R\$ 173 milhões, puxado pelo aumento nos investimentos no Pará, em R\$ 190 milhões.

6. Mercado de Capitais

Dados de Mercados	dez/22	dez/22	Var. %
Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹	33.046	34.513	4,4%
Market Value (R\$ milhões)	23.403	22.848	-2,4%
ADTV90 (R\$ milhões) ²	169	150	-11,2%
EQTL3 (ON) (R\$/ação)	22,79	22,61	-0,8%

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

Em 4 de dezembro de 2020, a Companhia aprovou Programa de Recompra de Ações com o objetivo de maximizar a geração de valor para seus acionistas, por meio da aquisição para manutenção em tesouraria e posterior alienação ou cancelamento sem redução de capital social. A operação foi aprovada limitada a quantidade de 50.110.056 ações, o equivalente a 5,0% das ações em circulação, com duração máxima de 18 meses. Até 30 de setembro, 28.870.100 ações haviam sido adquiridas no âmbito do programa.

Em 17 de dezembro de 2021 foi concluída a Oferta Pública de Aquisição de Ações da Equatorial Piauí, conforme previsto no edital de licitação, na qual foram adquiridas 25.831 ações da companhia, representando 0,002% do capital total. A Companhia também concluiu a Oferta Pública de Aquisição de ações por alienação de controle da Companhia Estadual de Distribuição de Energia Elétrica – CEEE-D (“CEEE-D”), no dia 11 de fevereiro de 2022, conforme condição e precificação prevista no edital de licitação, sem que fossem adquiridas ações da CEEE-D.

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

Por fim, em 18 de março de 2023 foi lançada Oferta Pública de Aquisição de Ações da Equatorial Alagoas, conforme previsto no edital de privatização, cuja vigência se estende até o dia 03 de maio. Esta etapa segue a conclusão da Oferta Voluntária, lançada em agosto de 2021 e concluída em 17 de fevereiro de 2022 na qual foram adquiridas 432.771 ações, representativas de 0,02% do capital total da empresa.

7. 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, Alagoas, CEEE-D e CEA (incluindo aqueles relacionados ao Programa Luz para Todos (PLPT)); ii) informações financeiras pró-forma, bem como a comparação destas informações com os resultados societários do período; e iii) expectativas da administração quanto ao desempenho futuro das companhias.

8. 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 CEEE-D, 100% da Equatorial Transmissão, 100% da Intesa e 100% da Equatorial Serviços.

As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí e da Equatorial Alagoas, CEEE-D e 100% da Equatorial Serviços.

9. Distribuição – Visão Geral

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

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

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



	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá
Consumidores (mil)	2.629	2.811	1.365	1.198	1.792	199
Extensão da Rede	111.757	154.881	91.765	47.788	59.800	59.000
PIB per capita (R\$)	13.758	20.735	16.125	17.668	42.406	20.688
Ranking de Complexidade - Aneel	10º	2º	18º	17º	20º	1º
PMSO / Consumidor - Regulatório (R\$)	283	357	372	342	241	714
PMSO / Consumidor (R\$)	195	224	228	205	189	N/A
Parcela B (R\$ Milhões)	1.609	2.977	847	704	1.033	268
BRR (R\$ Milhões)	4366	5047	1671	1354	2953	460

9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras

Últimos Processos Tarifários

Distribuidora	Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%)	Início da Vigência	Índice	Processo
Equatorial Maranhão	2,79%	28/08/2021	IGPM	Revisão Tarifária Periódica
Equatorial Pará	9,01%	07/08/2021	IGPM	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Piauí	9,59%	02/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
Equatorial Alagoas	8,62%	03/05/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual
CEEE-D	14,62%	22/11/2021	IPCA	Revisão Tarifária Periódica
CEA	4,80%	13/12/2021	IPCA	Reajuste Tarifário Anual

Revisão Tarifária Periódica – CEEE-D

Em 16 de novembro, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, aprovou o resultado definitivo da Quinta Revisão Tarifária Periódica da CEEE-D, a ser aplicada a partir de 22 de novembro de 2021. Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário foi de 14,62%.

Quanto às perdas regulatórias reconhecidas na tarifa da Companhia, a ANEEL aprovou o percentual de 6,678% para o índice de perdas técnicas sobre energia injetada, e 8,03% para as perdas não técnicas sobre mercado de baixa tensão, sem trajetória, ou seja, permanecendo estáveis durante o ciclo. Já para os indicadores de qualidade referentes ao ano de 2022, ficaram aprovadas as metas regulatórias de 9,26 horas e 6,96 vezes para DEC e FEC, respectivamente.

Em relação aos componentes do fator X, para o componente Pd (ligado à produtividade), o percentual estabelecido foi de -0,11%. Em relação ao componente T (ligado à trajetória dos custos operacionais), o percentual estabelecido foi de -1,68%. A estes percentuais, ainda deverá ser somado ou subtraído, o componente Q (ligado aos indicadores de qualidade) que deverá ser definido anualmente nos reajustes tarifários. Para este processo tarifário, a Agência calculou o componente Q do Fator X em 0,75%.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19 e da crise hídrica, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Os principais mecanismos incorporados na forma de componentes financeiros negativos, foram: financeiro de bandeira de escassez hídrica, no valor de R\$ 211 milhões, R\$ 119 milhões referentes à utilização do saldos de Créditos de PIS/COFINS, R\$ 68 milhões referentes ao diferimento itaipu (Decreto 10.665/2021) e reversão dos recursos da Conta-Covid no valor de R\$ 53 milhões.

Reajuste Anual – CEA

Em 16 de novembro, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da CEA. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) médio foi estabelecido em 4,80%.

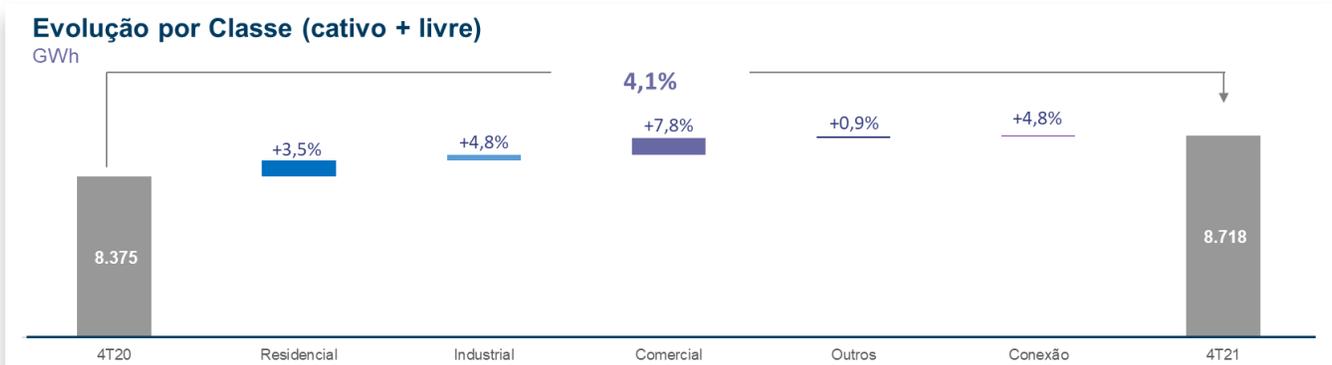
A parcela B teve um reajuste de 15,8% quando comparada à Parcela B vigente no último ano tarifário, menos o Fator X de 0,49%. Com isto a Parcela B homologada alcançou o valor de R\$ 267,8 milhões.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Os principais mecanismos incorporados na forma de componentes financeiros negativos, foram: reversão dos recursos da Conta-Covid, diferimentos de energia e componentes financeiros da tarifa referentes a bandeira de escassez hídrica.

9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras

As informações desta seção são proforma e refletem 100% das operações de nossas distribuidoras no Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul (CEEE-D) e Amapá (CEA). para efeito de comparabilidade das informações aqui apresentadas, consolidamos os dados operacionais da CEEE-D e CEA desde 2020.

Vendas de Energia Elétrica



No 4T21, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 4,1% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul (CEEE-D) e Amapá (CEA), bem acima do crescimento da energia injetada (+1,7%), o que demonstra o resultado positivo dos esforços de combate a perdas no período.

No detalhamento entre as classes, observamos um crescimento em todas as classes, sendo o destaque o segmento Comercial (+7,8%), seguido pelo Industrial (+4,8%) e Residencial (+3,5%).

Individualmente, os destaques do trimestre foram os aumentos dos volumes no Amapá (CEA) e Equatorial Pará, com um crescimento de 11,4% e 7,8%, respectivamente.

Volume Vendido MWh	4T21						2021					
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	MA	PA	PI	AL	RS	AP
cativo + livre + conexão												
Residencial	1.012.905	1.127.505	527.229	418.772	710.861	146.938	3.736.763	4.258.427	1.991.636	1.604.374	3.074.512	603.687
Industrial	48.316	125.319	29.312	31.802	73.513	26.664	192.248	471.932	126.676	134.195	310.457	109.259
Comercial	247.402	388.929	182.401	183.810	359.041	67.784	933.991	1.461.399	676.647	665.336	1.466.870	254.698
Outros	380.794	388.542	221.069	267.640	276.701	41.730	1.427.941	1.468.587	859.923	874.539	1.258.583	153.389
Total (cativo)	1.689.417	2.030.294	960.012	902.024	1.420.116	283.117	6.290.944	7.660.345	3.654.882	3.278.445	6.110.422	1.121.033
Industrial	96.835	297.765	27.846	136.691	255.505	-	366.943	1.124.352	93.985	539.837	1.043.821	-
Comercial	93.666	149.133	40.754	42.482	168.674	2.389	342.542	566.400	145.265	148.649	600.780	7.427
Outros	3.062	29.543	16.362	-	11.942	-	8.531	101.391	61.489	-	49.031	-
Consumidores livres	193.564	476.442	84.962	179.173	436.122	2.389	718.015	1.792.143	300.739	688.485	1.693.633	7.427
Energia de Conexão	1.943	-	40.353	4.792	12.960	-	6.971	-	155.645	17.714	55.344	-
TOTAL	1.884.923	2.506.736	1.085.328	1.085.989	1.869.198	285.507	7.015.931	9.452.488	4.111.266	3.984.644	7.859.399	1.128.460
<i>Var. % (4T21 vs 4T20)</i>	<i>3,9%</i>	<i>7,8%</i>	<i>-1,7%</i>	<i>2,1%</i>	<i>3,2%</i>	<i>11,4%</i>	<i>5,4%</i>	<i>6,8%</i>	<i>7,1%</i>	<i>3,4%</i>	<i>0,8%</i>	<i>11,3%</i>
Volume Vendido MWh	4T20						2020					
	MA	PA	PI	AL	RS	AP	MA	PA	PI	AL	RS	AP
cativo + livre + conexão												
Residencial	975.442	1.025.982	532.746	405.743	735.382	135.815	3.569.637	3.928.860	1.888.062	1.554.600	3.148.447	518.145
Industrial	55.485	124.724	37.325	34.666	70.180	23.145	211.338	465.389	136.709	143.875	329.644	105.967
Comercial	250.887	379.998	177.051	169.980	336.435	58.966	918.852	1.407.086	632.580	611.356	1.515.279	232.744
Outros	363.060	385.171	255.395	272.968	262.193	37.994	1.365.209	1.543.959	857.624	868.676	1.283.207	156.293
Total (cativo)	1.644.873	1.915.876	1.002.517	883.357	1.404.191	255.920	6.065.037	7.345.295	3.514.975	3.178.506	6.276.577	1.013.148
Industrial	86.442	265.603	18.888	138.931	242.040	-	310.417	1.035.065	54.728	541.305	958.881	-
Comercial	79.202	125.921	30.909	36.230	140.687	267	265.226	445.350	96.616	117.581	495.690	688
Outros	2.422	18.064	12.822	-	12.188	-	6.199	24.483	27.099	-	17.524	-
Consumidores livres	168.065	409.588	62.619	175.161	394.915	267	581.842	1.504.898	178.442	658.886	1.472.095	688
Energia de Conexão	1.188	-	38.861	4.821	12.420	-	6.598	-	145.198	17.881	50.909	-
TOTAL	1.814.126	2.325.463	1.103.997	1.063.339	1.811.526	256.186	6.653.477	8.850.193	3.838.615	3.855.273	7.799.581	1.013.836

Equatorial Maranhão

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 3,9% no 4T21 em relação ao mesmo período de 2020.

O consumo da classe Residencial, responsável por mais de 54% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão no 4T21, apresentou crescimento aproximadamente 37,4 GWh. Contribuiu para este aumento o aumento do consumo médio da classe cresceu 3,3%, (140,8 kWh/cliente em 2020 para 145,5 kWh/cliente em 2021), e efeito calendário no comparativo entre períodos (2,4 dias). Tal movimentação do consumo médio foi responsável pelo incremento de aproximadamente 29 GWh, equivalente a 42% do crescimento do período.

O consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, equivalente a 8% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou crescimento de 2,3% no 4T21. Os setores que mais contribuíram foram os de fabricação de produtos de minerais químicos (+ 32,2%), extração de minerais metálicos (+ 14,1%), extração de minerais não-metálicos (+ 2,5 %).

O consumo cativo e livre da classe Comercial, proporcional a 18% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou crescimento de 3,3 %. Os setores que mais contribuíram foram o de comércio varejista, (+ 9%) e o setor de educação (+34%).

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 20% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou crescimento de 5,0% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 18 GWh, puxado pelos clientes da classe Poder Público, que cresceu 22,8%, explicado pelo retorno das atividades presenciais em comparação ao 4T20.

Equatorial Pará

O volume de energia do mercado cativo e livre da Equatorial Pará apresentou crescimento de 7,8% no 4T21, com crescimento em todas as classes de consumo e beneficiado pelo avanço no combate às perdas no estado

O consumo da classe Residencial, que representou 45% do volume total de vendas no 4T21, apresentou aumento de 9,9%, principalmente pelo aumento do consumo médio. Ainda, foram adicionados 71,2 mil clientes no 4T21, com destaque para o crescimento do número de consumidores classificados como Baixa Renda, que apresentou crescimento de 10%, passando de 726.150 mil clientes no 4T20 para 796.970 mil clientes no 4T21.

A classe Industrial (cativo + livre), responsável por 17% do consumo da Equatorial Pará, apresentou crescimento de 8,4% no 4T21. Este resultado foi influenciado principalmente pelo crescimento dos ramos de fabricação de produtos alimentícios (+11,7%), metalurgia (+17,4%), fabricação de produtos de madeira (+4,8%), extração de minerais não metálicos (+11,5%) e fabricação de produtos minerais não-metálicos (+8,5%), que possuem juntos uma participação de 81% da classe Industrial.

A classe Comercial (cativo + livre), que representa que 22% do total no Pará, registrou crescimento de 6,4% nas vendas no 4T21, refletindo o retorno das atividades comerciais do estado a níveis pré-pandemia, reflexo da maior atividade econômica na área de concessão.

As demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 17% do consumo total, apresentaram aumento de 3,7% no consumo de energia, puxadas pela expansão nas classes Rural (+9,0%) e Poder Público (+11,8%).

Equatorial Piauí

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou recuo de 1,7% no 4T21 em relação ao mesmo período do ano de 2020. O resultado apresentado é explicado principalmente pela contração nas classes Residencial, Rural e Iluminação Pública que representaram no período cerca de 62% do total da energia distribuída pela Equatorial Piauí.

O consumo da classe Residencial, correspondente a 50% do total de vendas por classe da Equatorial Piauí no 4T21, apresentou recuo de 1,0% no período, com redução de 3,5% no consumo médio. Tal variação está ligada condições climáticas observadas no estado do Piauí ao longo do 4T21, com registro de prolongados períodos de chuva acima da média histórica e temperaturas máximas médias abaixo do mesmo período do ano anterior.

O consumo da classe Industrial, equivalente a 5% do total de vendas por classe da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 1,7%. Esse crescimento teve contribuição dos setores de fabricação de produtos alimentícios (+ 11,8%), fabricação de produtos farmoquímicos e farmacêuticos (+ 4,8%) e extração de minerais não-metálicos (+ 5,6%), que juntos foram responsáveis por 99% do incremento da classe industrial no período.

O consumo cativo e livre da classe Comercial, proporcional a 21% do total de vendas por classe da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 7,3%. refletindo o retorno das atividades comerciais do estado a níveis pré-pandemia, reflexo da maior atividade na área de concessão, sobretudo no setor de educação.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 23% do total de vendas por classe da Equatorial Piauí, apresentou queda de 11,5% em relação ao mesmo período do ano passado, com redução de 30 GWh. A classe que mais contribuiu negativamente para tal resultado foi a Iluminação Pública, parcialmente mitigada pelo crescimento das classes Poder Público e Serviço Público.

Equatorial Alagoas

O volume de energia do mercado cativo + livre da Equatorial Alagoas apresentou crescimento de 2,1% no 4T21 quando comparado ao mesmo período do ano anterior, concentrado sobretudo nas classes Residencial e Comercial.

O consumo da classe residencial, que representa 39% do volume total de vendas da Equatorial Alagoas no 4T21, apresentou aumento de 3,2% em relação ao mesmo período do ano anterior fruto do aumento da temperatura média no trimestre. A classe residencial também registrou o acréscimo aproximadamente 37 mil clientes no trimestre, com destaque para o crescimento no número de consumidores classificados como Baixa Renda (+10,2%), passando de 346.250 clientes no 4T20 para 381.713 no 4T21.

A classe industrial (cativo + livre), responsável por 16% do consumo da Equatorial Alagoas, apresentou queda de 2,9% no período. A contração de consumo da classe industrial pode ser explicada pela redução no volume consumido por grandes clientes dos setores petroquímico e cimenteiro, que juntos apresentaram redução de 9,6 GWh em relação ao 4T20.

A classe Comercial, segunda maior em termos de consumo, com representação de 21% do total, teve expressivo crescimento de 9,7% nas vendas (cativo + livre) no 4T21 em comparação ao mesmo período do ano anterior. A classe reflete o retorno das atividades comerciais do estado em comparação ao 4T20, quando ainda estavam vigentes maiores restrições de atividades. Houve incremento de 20,5 GWh entre as bases comparativas do 4T21 versus 4T20.

Outros (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 25% do consumo total, tiveram redução de 2% no consumo de energia, ou 5,3 GWh. A redução do consumo das demais classes é explicada por medidas de efficientização que estão sendo promovidas pelos municípios do estado.

CEEE-D

No 4T21 o consumo de energia elétrica dos mercados cativo, livre e suprimento da Equatorial CEEE apresentou um crescimento de 3,2% em relação ao 4T20, impulsionado principalmente pelo comportamento das classes Industrial e Comercial.

O consumo da classe residencial, correspondente a 38% do total de vendas por classe da Equatorial CEEE no 4T21, apresentou retração de 3,3% no período, com redução de 25 GWh distribuído. O consumo médio da classe apresentou retração de 4,8%, variando de 163,7 kWh/cliente no 4T20 para 156,2 kWh/cliente no 4T21. A redução no consumo desta classe reflete à retomada das atividades presenciais devido a flexibilização das restrições de isolamento social oriundas da pandemia COVID 19.

No período ocorreu o incremento de aproximadamente 20 mil consumidores residenciais, +1,35%. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou aumento de 6,4%, passando 116.275 clientes no 4T20 para 123.720 no 4T21.

O consumo de energia cativo e livre da classe industrial, equivalente a 17,6% do total de vendas por classe da Equatorial CEEE-D, apresentou crescimento de 5,4% (+16,7 GWh) no 4T21 quando comparado ao mesmo período de 2020. Os setores que mais impulsionaram esse resultado positivo foram: fabricação de produtos alimentícios (+8,9%), fabricação de produtos químicos (+20,4%); fabricação de minerais não metálicos (+4,9%); fabricação de produtos de metal (+9,0%). Juntas, essas atividades representam 61,94% do total do consumo industrial.

O consumo cativo e livre da classe comercial, proporcional a 28% do total de vendas, apresentou crescimento de +10,6% (+50GWh) em relação ao mesmo período do ano anterior, evidenciando a recuperação frente ao cenário do 4T20 quando estavam vigentes maiores restrições.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público, consumo próprio e suprimento), com participação de 16,1% do total de vendas, apresentou crescimento de +5,2%, com incremento de cerca de 14,8 GWh. As classes que mais contribuíram positivamente para esse resultado foram as classes Poder Público (+14,9%) e Serviço Público (+7,7%).

CEA

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da - CEA apresentou crescimento de 11,4% no 4T21. O resultado positivo é explicado principalmente em função do fraco desempenho do 4T20, na ocasião impactado pelas medidas restritivas adotadas no combate a pandemia da COVID-19, o e efeito negativo da falha no fornecimento de energia oriundo da rede básica, que deixou grande parte do estado do Amapá com abastecimento suspenso por um período de até 20 dias neste período e a redução da perdas. Diante disso, destaca-se que o resultado do trimestre tem um forte efeito base de comparação ocasionando o crescimento verificado, porém indicando uma retomada do consumo de energia a patamares pré-pandemia.

O consumo da classe residencial, que representa 51% do total de vendas da CEA, apresentou crescimento de 8,2% no 4T21. Já o consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, que representa 9% do total de vendas da CEA, apresentou crescimento de 15,2% no 4T21. Por fim o consumo cativo e livre da classe Comercial apresentou crescimento de 18,5% no 4T21. Todas as classes foram impactadas pelo efeito do

apagão ocorrido no 4T20, que deixou suspenso o abastecimento de energia por até 20 dias, conforme comentado.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 15% do total de vendas da CEA, no 4T21 apresentou crescimento de 9,8% em relação ao 4T20. O resultado do trimestre é impulsionado, principalmente, pela classe Poder Público que cresceu 16,1% devido ao início da retomada das atividades presenciais dos órgãos públicos. Entretanto, destaca-se que tal crescimento não reflete ainda uma recuperação da classe, pois mesmo diante do resultado positivo do trimestre, a classe ainda não retornou aos patamares pré pandemia.

Número de Consumidores

No 4T21, o total de unidades consumidoras consolidado cresceu 2,0% em comparação ao 4T20.

Destaca-se o crescimento de 8,1% ou 202,7 mil consumidores classificados como baixa renda em relação ao 4T20, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício. Dentre os

esforços realizados, destacamos o cadastramento de novos clientes pelo WhatsApp, a realização de campanhas junto aos municípios e desenvolvimento de ferramentas que integram informações e facilitam o cadastramento. Vale notar que a exclusão (descadastramento) da tarifa social por desatualização dos dados cadastrais permaneceu bloqueada até 27 de janeiro de 2022. As demais hipóteses de permanecem vigentes.

Também se observa um crescimento de 6,7% do número de consumidores da classe outros, em função de medidas de recadastramento direcionadas aos clientes da classe rural. Esta classe possui subvenção que pode variar conforme o perfil do cliente, sendo 4% para clientes do grupo A sobre as tarifas azul ou verde e, como subvenção máxima, 90% para o grupo Rural Irrigante A no horário reservado.

Individualmente, vale notar o aumento da base total de clientes em todas as distribuidoras, exceto CEA, com destaque para os estados de Alagoas e Pará, que cresceram 3,2% e 2,9%, respectivamente, conforme quadro.

Número de consumidores	4T20	4T21	Var.
Equatorial Maranhão	2.595.101	2.629.453	1,3%
Equatorial Pará	2.733.134	2.811.481	2,9%
Equatorial Piauí	1.328.480	1.365.241	2,8%
Equatorial Alagoas	1.160.728	1.198.016	3,2%
Equatorial Rio Grande do Sul	1.769.280	1.791.536	1,3%
Equatorial Amapá	208.607	198.751	-4,7%
Total Equatorial Energia	9.795.330	9.994.478	2,0%

Número de Consumidores	4T20						4T21					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Cativo + Livre												
Residencial - convencional	1.474.533	1.634.830	643.207	702.329	1.383.789	161.436	1.435.006	1.635.209	650.006	703.674	1.396.571	147.355
Residencial - baixa renda	834.429	726.150	456.653	346.250	116.275	23.630	892.278	796.970	482.013	381.713	123.720	29.419
Industrial	7.165	3.951	2.455	2.070	9.641	342	6.468	4.385	2.415	1.886	9.268	289
Comercial	135.107	166.229	86.760	65.942	157.901	18.471	125.803	162.826	86.979	65.630	159.169	16.772
Outros	143.867	201.974	139.405	44.137	101.674	4.728	169.898	212.091	143.828	45.113	102.808	4.916
Total	2.595.101	2.733.134	1.328.480	1.160.728	1.769.280	208.607	2.629.453	2.811.481	1.365.241	1.198.016	1.791.536	198.751
<i>Var.% (4T21 vs 4T20)</i>							<i>1,3%</i>	<i>2,9%</i>	<i>2,8%</i>	<i>3,2%</i>	<i>1,3%</i>	<i>-4,7%</i>

Balço Energético

4.3 Balço energético (MWh)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Maranhão						
Sistema interligado	2.228.794	2.262.889	1,5%	8.165.547	8.614.813	5,5%
Energia injetada	2.228.794	2.262.889	1,5%	8.165.547	8.614.813	5,5%
Energia distribuída	1.812.938	1.882.981	3,9%	6.646.879	7.008.959	5,4%
Energia de conexão com outras distribuidora	1.188	1.943	63,5%	6.598	6.971	5,7%
Perdas totais	414.668	377.966	-8,9%	1.512.070	1.598.883	5,7%
Pará						
Sistema interligado	3.312.778	3.421.301	3,3%	12.392.329	13.027.807	5,1%
Sistema isolado	82.544	76.326	-7,5%	389.787	283.431	-27,3%
Energia injetada	3.395.323	3.497.627	3,0%	12.782.116	13.311.238	4,1%
Energia distribuída	2.325.463	2.506.736	7,8%	8.850.193	9.452.488	6,8%
Perdas totais	1.069.860	990.891	-7,4%	3.931.923	3.858.750	-1,9%
Piauí						
Sistema interligado	1.374.639	1.353.068	-1,6%	4.893.045	5.119.498	4,6%
Energia injetada	1.374.639	1.353.068	-1,6%	4.893.045	5.119.498	4,6%
Energia distribuída	1.065.136	1.044.975	-1,9%	3.693.418	3.955.621	7,1%
Energia de conexão com outras distribuidora	38.861	40.353	3,8%	145.198	155.645	7,2%
Perdas totais	270.642	267.740	-1,1%	1.054.430	1.008.232	-4,4%
Alagoas						
Sistema interligado	1.362.018	1.392.109	2,2%	5.045.397	5.125.084	1,6%
Energia injetada	1.362.018	1.392.109	2,2%	5.045.397	5.125.084	1,6%
Energia distribuída	1.058.518	1.081.197	2,1%	3.837.392	3.966.930	3,4%
Energia de conexão com outras distribuidora	4.821	4.792	2,5%	17.881	17.714	-4,2%
Perdas totais	298.679	306.120	2,5%	1.190.124	1.140.440	-4,2%
Rio Grande do Sul						
Sistema interligado	2.421.298	2.426.268	0,2%	9.543.079	9.657.108	1,2%
Energia injetada	2.421.298	2.426.268	0,2%	9.543.079	9.657.108	1,2%
Energia distribuída	1.799.106	1.856.238	3,2%	7.748.672	7.804.055	0,7%
Energia de conexão com outras distribuidora	12.420	12.960	4,3%	50.909	55.344	8,7%
Perdas totais	609.772	557.070	-8,6%	1.743.498	1.797.710	3,1%
Amapá						
Sistema interligado	510.285	547.472	7,3%	1.960.395	2.029.010	3,5%
Sistema isolado	12.277	12.752	3,9%	45.223	47.451	4,9%
Energia injetada	522.562	560.223	7,2%	2.005.618	2.076.461	3,5%
Energia distribuída	256.186	285.507	11,4%	1.013.836	1.128.460	11,3%
Perdas totais	266.376	274.717	3,1%	991.782	948.001	-4,4%

A energia injetada no **Maranhão** apresentou um crescimento de 1,5% no 4T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020, fruto da retomada da atividade econômica no estado. A energia injetada pela mini/microgeração representou 2,3% do total de energia injetada em todo o estado no 4T21, com 23.868 clientes. O crescimento deste tipo de fonte de geração de energia foi de 95,4% no 4T21 quando comparado ao 4T20.

A energia injetada da **Pará** apresentou um crescimento de 3,0%, com incremento de 102 GWh no 4T21 versus 4T20. Destaque para a região Sudeste do Pará que vem apresentando forte ritmo de crescimento no ano (8,0%) e neste último trimestre (4,4%). Também, a energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando forte crescimento, alcançando representatividade de 1,6% do total de energia injetada no 4T21 versus 0,7% no 4T20.

A energia injetada no **Piauí** apresentou uma queda de 1,6% no 4T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. Tal comportamento esteve fortemente ligado às condições climáticas, com temperaturas máximas abaixo da média e chuvas acima da média em todo o 4T21. A energia injetada pela mini/microgeração tem se tornado cada vez mais relevante nesse indicador, representando 3,8% do total de energia injetada em todo o estado no 4T21. O crescimento deste tipo de fonte de geração de energia foi de 98,4% no 4T21 quando comparado ao 4T20.

A energia injetada de **Alagoas** apresentou um crescimento de 2,2%, fruto do aumento da temperatura média de 0,9°C. A energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando crescimento, alcançando 2,2% do total de energia injetada no 4T21 versus 0,7% no 4T20.

A energia injetada da **CEEE-D** apresentou um crescimento de apenas +0,2% no 4T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. A energia injetada de geradoras conectadas apresentou redução de 22,4% em relação ao mesmo período de 2020. Por outro lado, a energia injetada pela mini/microgeração distribuída, que representa 2,1% da injetada total no 4T21, apresentou crescimento de 86% quando comparado ao 4T20.

A energia injetada da **CEA** apresentou aumento de 7,2% no 4T21 quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. O forte comportamento no período em análise deve-se, principalmente, ao desempenho do mês de novembro que apresentou um crescimento expressivo diante da falha de fornecimento que ocorreu no estado em novembro/2020, na qual os consumidores do Amapá passaram cerca de 20 dias com o abastecimento de energia total ou parcialmente interrompido pela falta ocorrida na subestação de transmissão Macapá que não pertence ao Grupo Equatorial.

Níveis de cobertura contratual de compra de energia

O nível de contratação em 2021, para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, CEEE-D e CEA, foi de 102,51%, 105,62%, 106,51%, 105,86%, 111,44% e 105,89%, respectivamente. Assim sendo, o Grupo Equatorial contabilizou um ativo financeiro, com efeito positivo, devido a venda de energia excedente ao 105% do mercado regulatório. 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.

Perdas na Distribuição de Energia

Distribuidoras	4T20	1T21	2T21	3T21	4T21	Regulatório
Perdas Totais / Injetada						
Equatorial Maranhão	18,5%	18,6%	19,2%	19,1%	18,6%	16,9%
Equatorial Pará	30,8%	30,7%	30,1%	29,8%	29,0%	27,3%
Equatorial Piauí	21,5%	21,3%	20,6%	19,7%	19,7%	20,4%
Equatorial Alagoas	23,6%	23,1%	22,5%	22,2%	22,3%	21,0%
CEEE-D	18,3%	18,5%	18,4%	19,2%	18,6%	11,1%
CEA	49,5%	49,0%	48,2%	46,1%	45,7%	35,1%
Perdas Não-Técnicas / BT						
Equatorial Maranhão	10,2%	10,4%	13,2%	13,2%	12,3%	8,9%
Equatorial Pará	41,5%	41,3%	38,8%	38,8%	36,6%	33,0%
Equatorial Piauí	15,8%	15,3%	12,4%	12,4%	12,5%	13,9%
Equatorial Alagoas	28,2%	27,0%	24,9%	24,9%	24,9%	22,0%
CEEE-D	24,1%	24,7%	27,2%	27,2%	24,7%	7,0%
CEA	103,5%	100,6%	97,2%	87,3%	85,5%	49,5%

No 4T21, as perdas de energia da Equatorial **Maranhão** apresentaram expressiva melhora (0,5 p.p.), dando sinais de recuperação após o incremento nos trimestres anteriores. As perdas apresentadas na tabela acima são acumuladas dos últimos 12 meses de cada período, mas se observarmos os níveis de perdas apenas nos três últimos meses de 2021 a Equatorial Maranhão já voltou a atingir o nível regulatório de perdas.

Já no **Pará**, observa-se uma forte redução em relação ao 3T21 no montante de 0,8 p.p., reflexo das ações de combate implementadas no período e do fortalecimento da tipologia de rede e expansão do sistema de medição centralizada (SMC), que começa a mostrar de forma mais incremental o resultado da implementação.

No **Piauí** e em **Alagoas**, apresentaram indicadores em linha com trimestre anterior. No caso do **Piauí**, as fortes chuvas que se alongaram de forma atípica em todo 4T21, dificultaram as ações de combate às perdas. Já em **Alagoas**, a Companhia tem iniciado a implementação do sistema de medição centralizada (SMC), como estratégia de combate ao atual nível de perdas.

No Rio Grande do Sul, na **CEEE-D** as perdas registraram uma redução de 0,5 p.p., fruto do aumento de equipes destinadas ao combate às perdas, que foi intensificado logo após a entrada da Equatorial na operação desta distribuidora.

Por fim, no **Amapá (CEA)**, as perdas tiveram redução 0,4 p.p. e decorre do início do processo de *turnaround*, após a consolidação da distribuidora pela Equatorial. Em relação à cobertura tarifária para compra de energia da CEA, cumpre destacar que além do valor usual implícito no nível de perdas regulatórias, na REH 3.006, de 16 de dezembro DE 2021, a ANEEL homologou o valor de adicional R\$ 89.372.044,46, a ser recebido em 12 parcelas no período Dez/21 a Nov/22, referente ao Parágrafo único do Art. 4º B da Lei 12.111, de 9 de dezembro de 2009. Este mecanismo complementar, previsto em Lei, se extingue no processo tarifário de 2025, e o montante de energia associado será reduzido gradativamente 25% a cada ano, partindo do processo de 2021.

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB ¹ (trimestral)	4T20	4T21	Var.	Arrecadação - IAR (trimestral)	4T20	4T21	Var.
Consolidado	0,1%	-1,6%	-2 p.p.	Consolidado	103,0%	99,7%	-3,3 p.p.
Equatorial Maranhão	-0,9%	1,2%	2,1 p.p.	Equatorial Maranhão	102,3%	99,5%	-2,7 p.p.
Equatorial Pará	3,1%	1,4%	-1,6 p.p.	Equatorial Pará	103,4%	99,5%	-3,8 p.p.
Equatorial Piauí	-1,9%	-12,5%	-11,4 p.p.	Equatorial Piauí	103,9%	99,7%	-4,1 p.p.
Equatorial Alagoas	-6,8%	-10,7%	-4,3 p.p.	Equatorial Alagoas	102,6%	99,3%	-3,2 p.p.
Equatorial CEEE-D	1,8%	1,7%	-1,4 p.p.	Equatorial CEEE-D	-	100,5%	100,5 p.p.
Equatorial CEA	0,0%	8,9%	-0,1 p.p.	Equatorial CEA	-	91,2%	91,2 p.p.

Os níveis de PECLD das distribuidoras são fruto do trabalho constante das equipes de cobrança do Grupo Equatorial. Podemos observar que todos se mantiveram em linha ou abaixo dos níveis considerados normalizados pela Companhia, exceto a CEA. No caso do Piauí e Alagoas, ocorreu ajuste no nível de provisionamento, em grande parte explicado pela reversão de provisionamento da gestão anterior, que ainda não havia sido ajustada pela metodologia de matriz de *aging* dos ativos. Adicionalmente houve atualização da matriz de *aging* para as empresas Piauí e Alagoas.

Pelo lado da arrecadação, as distribuidoras, a exceção da CEA, seguem em níveis melhores do que o recorrente, com destaque para a CEEE-D que apresentou um percentual acima de 100%. Vale lembrar que o 4T20 teve um volume de arrecadação acima do normal, portanto, os percentuais apresentados no 4T21 refletem valores considerados normalizados pela Companhia.

Indicadores de qualidade – DEC e FEC

Distribuidoras	4T20	1T20	2T21	3T21	4T21	Regulatório
DEC						
Equatorial Maranhão	13,4	18,4	19,6	23,5	29,0	16,1
Equatorial Pará	20,2	19,4	19,9	20,0	22,1	26,2
Equatorial Piauí	27,6	26,5	26,7	27,4	29,0	20,8
Equatorial Alagoas	19,3	17,3	18,5	19,9	23,8	15,5
Equatorial Rio Grande do Sul	27,5	20,6	20,4	19,3	18,1	9,3
Equatorial Amapá	44,0	43,1	36,9	33,0	36,5	45,6
FEC						
Equatorial Maranhão	5,9	7,4	7,7	8,7	9,7	9,7
Equatorial Pará	10,8	10,7	10,8	10,9	11,9	20,7
Equatorial Piauí	12,8	13,1	12,7	12,7	13,9	14,1
Equatorial Alagoas	9,6	9,3	9,2	9,4	10,2	12,9
Equatorial Rio Grande do Sul	12,8	10,4	10,3	10,0	9,7	7,0
Equatorial Amapá	17,0	18,4	18,2	17,5	19,1	30,4

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

Maranhão: o indicador 12 meses absorve efeitos de eventos atípicos registrados no decorrer de 2021, sobretudo relacionados às supridoras com destaque para a falha em linha de transmissão no mês de janeiro, que ocasionou a interrupção do fornecimento por aproximadamente 4,5 horas na região de São Luís e afetando mais de 550 mil clientes da distribuidora; além disso o incremento está relacionado, essencialmente, ao maior número de ocorrências por interferências de rede em áreas remotas e rurais. Adicionalmente, nos últimos anos, houve a expansão de linhas radiais (sem redundância) para o interior do estado através do programa PLPT para atendimento de clientes em áreas rurais, cujo processo de reestabelecimento é mais complexo e demorado, impactando no DEC. Neste sentido, o aumento verificado no DEC decorre, principalmente, da dificuldade de execução do trabalho de podas nessas regiões durante a pandemia (2020), gerando um excesso de vegetação (no início de 2021, período chuvoso) que não foi possível regularizar. A expectativa da Companhia, para o ano de 2022, é normalizar esta execução, o que deve resultar na recuperação deste indicador.

Pará: podemos observar um aumento no DEC passando de 20,0 horas para 22,1 horas em comparação com o trimestre anterior. Já o FEC registrou um aumento de 10,9x para 11,9x no período. Importante destacar que ambos os indicadores estão atualmente abaixo do patamar regulatório.

No **Piauí**, o DEC apresentou aumento de 27,4 horas para 29 horas, devido ao maior volume de chuvas registradas no período, com reflexos no FEC, que passou de 12,7x para 13,9x.

Em **Alagoas**, o DEC passou de 19,9 para 23,8 no período, impactado por conta de condições climáticas atípicas no período, como maior pluviosidade e descargas elétricas, fruto da intensificação dos efeitos da La Niña que se manifestou durante o primeiro semestre, enquanto o FEC apresentou aumento de 0,88 p.p., passando de 9,4x para 10,2x.

Na **CEEE-D**, o DEC passou de 19,3x para 18,1x no período, fruto do trabalho já iniciado de melhorias na rede, enquanto o FEC o recuou 0,3 p.p., passando de 10,0x para 9,7x.

Na **CEA**, o DEC apresentou aumento de 33,0 horas para 36,5 horas. O indicador 12 meses absorve efeitos de eventos atípicos registrados no decorrer de 2021 com destaque para os desligamentos causados pela transmissora. Com referência ao último trimestre destaque para a ocorrência na SE SANTA RITA no mês de novembro, que afetou aproximadamente 30 mil clientes por 2,5 horas.

9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Receita Operacional

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

Análise da receita (R\$ Milhões)	4T21						2021					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Vendas as classes	1.278	1.886	711	680	1.422	64	4.525	6.677	2.559	2.381	2.669	64
Residencial	793	1.049	400	347	783	34	2.810	3.766	1.443	1.259	1.473	34
Industrial	40	118	22	25	63	5	148	402	85	96	126	5
Comercial	198	396	142	159	355	17	705	1.386	501	553	665	17
Outras classes	248	323	147	148	222	9	862	1.122	530	472	406	9
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	(3)	(7)	(1)	(3)	(11)	(0)	(12)	(28)	(6)	(11)	(18)	(0)
(+) Suprimento	70	131	89	52	157	(3)	117	306	177	158	317	(3)
(+) Outras receitas	429	391	121	91	213	5	1.026	1.354	369	387	399	5
Subvenção baixa renda	71	76	35	25	18	1	269	285	134	96	33	1
Subvenção CDE outros	30	95	33	16	(31)	1	129	333	77	81	7	1
Uso da rede	35	77	26	37	107	1	123	285	91	138	207	1
Atualização ativo financeiro	261	106	2	3	91	0	406	327	4	7	100	0
Outras receitas operacionais	32	36	25	10	27	2	98	123	63	65	52	2
(+) Valores a receber de parcela A	294	604	247	229	158	9	883	1.309	639	613	356	9
(+) Receita de construção	175	390	149	103	74	6	544	1.141	438	294	314	6
(=) Receita operacional bruta	2.244	3.395	1.315	1.153	2.013	82	7.083	10.759	4.175	3.823	4.036	82
(+) Deduções à receita	(544)	(826)	(322)	(320)	(601)	(23)	(1.693)	(2.639)	(1.081)	(1.067)	(1.195)	(23)
PIS e COFINS	(161)	(202)	(79)	(91)	(66)	(9)	(437)	(640)	(244)	(306)	(190)	(9)
Encargos do consumidor	(14)	(22)	(9)	(8)	(11)	(1)	(49)	(71)	(27)	(25)	(21)	(1)
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(52)	(87)	(23)	(50)	(107)	(3)	(161)	(243)	(78)	(162)	(207)	(3)
ICMS	(307)	(492)	(207)	(165)	(411)	(10)	(1.013)	(1.645)	(708)	(558)	(768)	(10)
ISS	(1)	(0)	(0)	(2)	-	-	(2)	(1)	(0)	(2)	-	-
Compensações Indicadores de Qualidade	(9)	(22)	(4)	(5)	(6)	-	(31)	(39)	(23)	(14)	(8)	-
(=) Receita operacional líquida	1.700	2.569	993	833	1.412	59	5.390	8.120	3.094	2.756	2.841	59
(-) Receita de construção	175	390	149	103	74	6	544	1.141	438	294	314	6
(=) Receita Operac. Líq. (s/ rec. de construção)	1.525	2.179	844	730	1.338	53	4.846	6.978	2.656	2.462	2.528	53

Análise da receita (R\$ Milhões)	4T20						2020					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Vendas as classes	1.140	1.586	660	579	1.143	-	4.128	5.880	2.378	2.037	4.596	-
Residencial	716	884	374	301	658	-	2.542	3.250	1.333	1.081	2.433	-
Industrial	39	93	23	23	52	-	147	347	92	91	236	-
Comercial	182	340	125	132	279	-	675	1.261	472	464	1.217	-
Outras classes	204	269	137	124	154	-	764	1.022	481	400	710	-
(+) Ult. de demanda / reativo excedente	30	38	(1)	(3)	(6)	-	13	(1)	(7)	(10)	(29)	-
(+) Suprimento	4	94	31	5	81	-	31	119	99	23	186	-
(+) Outras receitas	205	341	474	90	183	-	669	1.052	709	307	743	-
Subvenção baixa renda	65	65	33	22	11	-	320	317	164	99	49	-
Subvenção CDE outros	36	72	20	11	64	-	125	265	67	58	296	-
Uso da rede	26	64	16	30	84	-	92	255	52	103	325	-
Atualização ativo financeiro	61	115	4	(22)	6	-	66	135	4	(20)	10	-
Outras Receitas Operacionais	17	25	401	49	17	-	66	79	422	67	62	-
(+) Valores a receber de parcela A	166	205	101	109	296	-	65	281	(95)	297	280	-
(+) Receita de construção	188	209	142	102	42	-	561	681	403	198	152	-
(=) Receita operacional bruta	1.733	2.473	1.407	883	1.740	-	5.466	8.012	3.488	2.853	5.927	-
(+) Deduções à receita	(382)	(582)	(280)	(177)	(598)	-	(1.359)	(2.137)	(904)	(730)	(2.373)	-
PIS e COFINS	(96)	(143)	(83)	(26)	(150)	-	(358)	(555)	(208)	(183)	(538)	-
Encargos do consumidor	(12)	(18)	(6)	(6)	(12)	-	(39)	(54)	(19)	(21)	(37)	-
Conta de desenvolvimento energético - CDE	(25)	(36)	(15)	(15)	(105)	-	(102)	(143)	(58)	(59)	(422)	-
ICMS	(243)	(373)	(171)	(127)	(316)	-	(846)	(1.359)	(605)	(450)	(1.341)	-
ISS	(0)	(0)	(0)	-	-	-	(2)	(1)	(0)	(1)	-	-
Compensações Indicadores de Qualidade	(5)	(12)	(6)	(4)	(14)	-	(13)	(25)	(15)	(16)	(35)	-
(=) Receita operacional líquida	1.350	1.891	1.127	705	1.142	-	4.107	5.875	2.583	2.123	3.554	-
(-) Receita de construção	188	209	142	102	42	-	561	681	403	198	152	-
(=) Receita Operac. Líq. (s/ rec. de construção)	1.163	1.682	985	604	1.100	-	3.546	5.194	2.180	1.925	3.402	-

Os principais destaques são a queda de outras receitas no Piauí, onde no 4T20 foi registrado o montante de R\$ 163 milhões em Outras Receitas Operacionais referente a reversão de *impairment* constituído ainda na gestão anterior, após conclusão do processo de RTE ocorrido em 2020 e R\$ 356 milhões referente ao reconhecimento de receita relativo às sobras físicas levantadas na RTE 2020. Ainda, ocorreu o aumento

do VNR no Maranhão e na CEEE-D, fruto do laudo de avaliação da base regulatória por conta da Revisão Tarifária Periódica realizada em 2021.

Custos e Despesas³

Custos Operacionais R\$ Milhões	4T21						2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Pessoal	46	38	27	23	90	12	160	175	85	79	305	12
<i>Participação nos resultados</i>	8	5	3	2	-	-	33	19	13	9	-	-
(+) Material	6	9	7	2	3	0	15	27	10	7	7	0
(+) Serviço de terceiros	94	119	63	48	53	13	339	426	211	161	90	13
(+) Outros	8	7	1	3	6	8	15	15	13	6	19	8
(=) PMSO Reportado	154	173	98	76	152	33	529	643	320	252	422	33
<i>Ajustes Pessoal</i>	(3)	5	(2)	(1)	3	-	(15)	(11)	(5)	(4)	(119)	-
<i>Ajustes Material</i>	(2)	-	(5)	-	-	-	-	-	(4)	(0)	-	-
<i>Ajustes Serviços de Terceiros</i>	-	-	(8)	-	-	-	-	(2)	(1)	(2)	-	-
<i>Ajustes Outros</i>	-	(15)	-	(1)	-	-	-	-	-	(1)	-	-
PMSO Ajustado	149	163	83	74	154	33	514	630	311	245	302	33
PCLD e perdas	24	43	(146)	(113)	32	7	69	163	(130)	(109)	32	7
<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	1,2%	1,4%	-12,5%	-10,7%	1,7%	8,9%	1,1%	1,7%	-3,5%	-3,1%	1,7%	8,9%
Provisões para contingências	2	3	(2)	2	(20)	(6)	18	10	(1)	9	36	(6)
(+) Provisões	26	47	(147)	(111)	12	1	87	173	(131)	(100)	68	1
(+) Outras receitas/despesas operacionais	22	58	17	4	-	(0)	23	70	17	10	-	(0)
(+) Depreciação e amortização	62	113	25	19	42	2	223	365	36	72	84	2
(=) Custos e despesas gerenciáveis	264	390	(7)	(12)	206	35	862	1.251	242	234	574	35
(+) Energia comprada e transporte	735	1.114	496	439	918	-	2.365	3.364	1.456	1.329	1.809	-
(+) Encargos uso rede e conexão	90	162	51	68	127	-	376	699	224	287	249	-
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	824	1.276	548	507	1.045	-	2.741	4.063	1.679	1.616	2.058	-
(+) Custos de construção	175	390	149	103	239	6	544	1.141	438	294	314	6
(=) Total	1.264	2.056	690	598	1.491	41	4.147	6.456	2.359	2.144	2.946	41

Custos Operacionais R\$ Milhões	4T20						2020					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
(+) Pessoal	54	52	23	24	119	-	147	156	79	77	475	-
<i>Participação nos resultados</i>	9	-	-	2	-	-	34	18	-	8	-	-
(+) Material	12	16	1	1	5	-	26	23	5	4	18	-
(+) Serviço de terceiros	111	86	46	35	43	-	391	341	163	128	172	-
(+) Outros	5	4	(0)	(12)	26	-	18	20	5	(6)	205	-
(=) PMSO Reportado	183	158	71	48	193	-	582	539	252	202	870	-
<i>Ajustes Pessoal</i>	(26)	(15)	(6)	(5)	-	-	(21)	(15)	(8)	(5)	-	-
<i>Ajustes Material</i>	(9)	(3)	-	0	-	-	(14)	(3)	-	0	-	-
<i>Ajustes Serviços de Terceiros</i>	(18)	-	(1)	5	-	-	(54)	(8)	(1)	5	-	-
<i>Ajustes Outros</i>	(1)	(6)	-	14	-	-	(2)	(15)	(2)	14	-	-
PMSO Ajustado	128	134	64	61	193	-	490	498	241	217	870	-
PCLD e perdas	(14)	69	(24)	(53)	39	-	48	212	11	(3)	167	-
<i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i>	-0,91%	3,1%	-1,9%	-6,8%	2,3%	-	1,0%	2,9%	0,3%	2,7%	2,9%	-
Provisões para contingências	6	5	(4)	(3)	76	-	22	21	(1)	(4)	156	-
(+) Provisões	(8)	75	(28)	(57)	115	-	70	233	9	(6)	323	-
(+) Subvenção CCC	-	(0)	-	22	-	-	-	3	1	3	-	-
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	22	(160)	5	-	-	2	26	(158)	27	-	-
(+) Depreciação e amortização	49	83	80	16	37	-	190	312	145	63	146	-
(=) Custos e despesas gerenciáveis	224	337	(37)	12	345	-	845	1.110	248	286	1.339	-
(+) Energia comprada e transporte	518	783	346	284	508	-	1.498	2.229	1.018	903	322	-
(+) Encargos uso rede e conexão	94	186	47	81	140	-	308	-	194	272	86	-
(=) Custos e despesas não-gerenciáveis	612	968	393	365	648	-	1.806	2.229	1.213	1.174	408	-
(+) Custos de construção	188	209	142	102	45	-	561	681	403	198	152	-
(=) Total	1.024	1.514	499	479	1.037	-	3.212	4.020	1.864	1.659	1.898	-

Maranhão

No 4T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 154 milhões, recuo de R\$ 28 milhões. O PMSO ajustado no 4T21 totalizou R\$ 149 milhões, aumento de 16% em relação ao 4T20. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 10,06% e pelo

³ Pará não considera subvenção CCC no montante de R\$ 17,9 milhões.

INPC de 10,16%. O único ajuste que impactou a linha de **Pessoal**, por não ter efeito caixa, no montante de R\$ 3,0 milhões refere-se ao plano de remuneração de longo prazo da Companhia (Stock Options).

A conta de **Pessoal** apresentou uma redução de R\$ 8 milhões no trimestre, em função especialmente do reconhecimento contábil integral realizado no 4T20 de programa de incentivos de longo prazo (*Phantom Shares* e *stock options*), sendo R\$ 9 milhões referentes ao *Phantom Shares* e R\$ 14 milhões referem-se ao SOP, este último um efeito não caixa que é ajustado. Desconsiderando os efeitos não caixa e não recorrentes a linha de pessoal apresentou aumento de 52% em função, principalmente, do efeito de R\$ 5,8 milhões pelo recálculo de laudo atuarial previdenciário, e pelo aumento de quadro em função da nova estrutura e reajuste previsto em acordo coletivo, de 11,08%.

Já a conta **Material** registrou redução de R\$ 6,0 milhões, devido a um efeito não recorrente ocorrido no 4T20 de compra de materiais de telecomunicações para utilização nas operações, em R\$ 7,2 milhões. Desconsiderando o efeito não recorrente houve aumento da conta de materiais em R\$ 1 milhão, ou 28%, em função do aumento do material de manutenção e de proteção individual.

A rubrica de **Serviços de Terceiros** apresentou redução de R\$ 17 milhões, impactada principalmente por ajustes não recorrentes efetuados no 4T20, conforme destacados abaixo.

- (i) Regularização de serviços prestados na operação do sistema elétrico. (R\$7,1 milhões);
- (ii) Honorários tributários e estratégicos (R\$4,9 milhões);
- (iii) Consultorias de revisão tarifária e reestruturação de processos (R\$4,1 milhões);
- (iv) Manutenção e licenças de softwares para a operação (R\$1,7 milhões).

Considerando o dado ajustado pelos efeitos não recorrentes houve um crescimento de apenas 1% nesta conta.

Em **Outros**, o aumento de R\$ 3 milhões é explicado pelo retorno ao trabalho presencial na Equatorial Maranhão e gastos com prevenção à Covid, incluindo eventos externos de conscientização

Por fim, no 4T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 24 milhões, contra uma reversão de R\$ 14 milhões no 4T20, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR) já que no 4T20 foi observado índice superior a 100%. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado está em linha ao observado no mesmo trimestre de 2020.

Pará

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 4T21 foi de R\$ 173 milhões, apresentando um aumento de R\$ 15,2 milhões em relação ao 4T20. A maior parte do aumento decorre de efeitos já sinalizados em trimestres anteriores, como a aquisição da oitava hora trabalhada, incremento das despesas do regime de plantão e maiores despesas com cobrança e combate à fraude, esforços que trazem retorno para a Companhia na melhoria da sua performance comercial e operacional.

O PMSO ajustado foi de R\$ 163 milhões, aumento de R\$ 29 milhões, ou 21% em comparação ao 4T20, sendo os principais efeitos tratados como não recorrente observados na linha de Pessoal, por não ter efeito caixa, no montante de R\$ 2,0 milhão referente ao *stock options*, e na linha de Outros, referente ao provisionamento de multa regulatória.

Na conta **Pessoal**, a redução de R\$ 13,7 milhões deve-se principalmente à efeito de lançamento não recorrente ocorrido no 1T21 e revertido no 4T21 no montante de R\$ 11,7 milhões, referente a atualização atuarial do plano de saúde, e ainda pelo lançamento integral em 2020 da despesa com o pagamento de incentivo de longo prazo, sendo realizado em 2021 no decorrer dos trimestres. Quando ajustamos para os efeitos não recorrentes, há um aumento na linha de pessoal de 16% por efeitos já sinalizados em trimestres anteriores, como a aquisição da oitava hora trabalhada e fortalecimento das estruturas regionais.

Na conta de **Material**, a redução de R\$ 7,8 milhões no reportado e R\$ 4,5 milhões no ajustado refere-se a reclassificação referente aos serviços prestados na operação do sistema elétrico (ODS) ocorrido no 4T20, enquanto que no 4T21 não houve ajustes desta natureza.

Já em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 33,1 milhões sendo grande parte explicada pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 16,4 milhões);
- (ii) Regularização do faturamento de equipes de manutenção (R\$ 4,8 milhões);
- (iii) Despesas com consultorias estratégicas (R\$ 4,3 milhões)
- (iv) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 4,2 milhões);
- (v) Incremento de despesas relacionadas à tecnologia da informação (R\$ 2,4 milhões);

Em Outros, o reportado cresceu R\$ 3,6 milhões refletindo provisão de multa regulatória tratada como não-recorrente no período. Desconsiderado esse efeito, a rubrica apresentou redução de R\$ 5 milhões.

No 4T21, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) no valor de R\$ 43 milhões, redução de R\$ 26 milhões, quando comparado ao 4T20. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado equivale a 1,4% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

Piauí

No 4T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 98 milhões, contra R\$ 71 milhões reportado no 4T20. O PMSO Ajustado, ou seja, desconsiderando os efeitos não recorrentes, totalizou R\$ 83 milhões no 4T21 contra R\$ 64 milhões no mesmo período do ano anterior, um aumento de R\$ 19 milhões devido principalmente aos pontos detalhados a seguir.

Na conta **Pessoal** houve um aumento de R\$ 3,0 milhões, fruto do reconhecimento de PLR no ano de 2021. A conta ajustada por efeitos não recorrente e não caixa cresceu R\$ 7 MM em função tanto do PLR como pelo aumento de R\$ 3,6 milhões de laudo atuarial.

Na conta de **Material**, o aumento de R\$ 6,0 milhões é explicado principalmente pelo efeito não recorrente de encerramento de serviços prestados na operação do sistema elétricos (ODS) de anos anteriores, no montante de R\$ 3,8 milhões e pelo aumento de R\$ 1,9 milhão na aquisição de materiais de telecomunicação para equipes de leitura e cobrança. Desconsiderados os efeitos não-recorrentes, a rubrica apresentou aumento de R\$ 0,9 milhão.

Em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 17 milhões no reportado e R\$ 10 milhões no ajustado é em grande parte explicado por:

- (i) efeitos não recorrentes no montante de R\$7,7 milhões referente a encerramento de ODS de anos anteriores (R\$ 0,7 milhão); reajustes contratuais de trimestres anteriores (R\$ 5,9 milhões); e R\$ 1,1 milhão em serviços de consultoria.
- (ii) Aumento nas despesas com cobrança e de serviços elétricos, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 6,2 milhões);
- (iii) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 2,8 milhões).

No 4T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma reversão de R\$ 146 milhões, enquanto no 4T20 houve uma reversão de R\$ 24 milhões. No 4T21 a Companhia reavaliou a expectativa de recebimento dos títulos reconhecidos como perdas na Gestão anterior, e baseado na prática de avaliação de risco de crédito da Equatorial, identificou-se a possibilidade de recuperação dos títulos com as ações de cobrança envidadas, ocasionando um aumento tanto nos recebíveis, quanto em perdas esperadas. Os valores desta reavaliação resultaram em uma reversão de R\$ 97,2 milhões. Além disso, ocorreu a atualização da Matriz de provisionamento da PECLD que é revisada anualmente, gerando uma reversão de R\$ 64,4 milhões.

Alagoas

No 4T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 76 milhões, aumento de 28 milhões em relação ao 4T20. Desconsiderados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado foi de R\$ 74 milhões, valor 20% superior ao mesmo período do ano passado.

A conta **Pessoal** permaneceu estável em relação ao ano anterior, com leve recuo de R\$ 1 milhão e crescimento de R\$ 3 milhões no ajustado em função do reajuste de 7,59%, reconhecimento da despesa com o Phantom Shares (R\$ 400 mil) e laudo atuarial de R\$ 900 mil.

Na conta **Serviços de Terceiros**, o incremento líquido dos efeitos não-recorrentes do 4T20, de R\$ 9 milhões, está relacionado, principalmente, ao aumento com serviços de manutenção da rede, como poda e limpeza de faixa (R\$ 4,0 milhões), maior volume de serviços relacionados à cobrança (R\$ 3,0 milhões) e aumento de despesas com combate à fraude (R\$ 1,9 milhão) no comparativo entre períodos.

Já em **Outros**, o aumento de R\$ 15 milhões é explicado por principalmente pelo efeito não recorrente ocorrido no 4T20 de reversão decorrente em grande parte do encontro de contas, referente ao processo judicial entre a Chesf e Codevasf, o dado ajustado pelos efeitos não recorrentes ficou em linha com o 4T20.

Por fim, no 4T21 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou reversão de R\$ 113 milhões, contra uma reversão de R\$ 53 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior. No 4T21 a Companhia reavaliou a expectativa de recebimento dos títulos reconhecidos como perdas na Gestão anterior, e baseado na prática de avaliação de risco de crédito da Equatorial, identificou-se a possibilidade de recuperação dos títulos com as ações de cobrança envidadas, ocasionando um aumento tanto nos recebíveis, quanto em perdas esperadas. Os valores desta reavaliação resultaram em uma reversão de R\$ 107 milhões. Além disso, ocorreu a atualização da Matriz de provisionamento da PECLD que é revisada anualmente, tendo uma reversão de R\$ 10,5 milhões.

CEEE-D

No 4T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 152 milhões, contra R\$ 193 milhões no 4T20, uma redução de 27% no comparativo entre períodos. No PMSO Ajustado a redução foi de 22,5%.

Na conta **Pessoal**, a redução é em grande parte explicado pela redução do efetivo próprio, reflexo do PDV concluído em outubro de 2021 com adesão de 998 colaboradores. No 4T21, o quadro médio de colaboradores no período foi de 527 pessoas a menos em relação ao 4T20. Cabe destacar como não recorrente o custo complementar do Programa de Demissão Voluntária no montante de R\$12 milhões.

Na conta **Serviços de Terceiros**, aumento de R\$ 9,9 milhões explicado pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento nos serviços de leitura, faturamento e arrecadação, sendo parte do movimento de terceirização da Companhia (R\$ 2,6 milhões);
- (ii) Aumento nos contratos com serviços advocatícios (R\$ 6,3 milhões);
- (iii) Aumento nos serviços de consultorias (R\$ 1,2 milhão).

Em **Outros** a redução é explicada principalmente pelo reconhecimento no 4T20 de uma multa pelo não recolhimento de ICMS sobre subsídios tarifários.

Por fim, no 4T21 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou uma provisão de R\$ 32 milhão, contra uma provisão de R\$ 40 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior em função do aumento do nível de arrecadação.

CEA

No período consolidado, desde 24 de novembro de 2021, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) da CEA totalizaram R\$ 33 milhões.

Na conta **Pessoal**, os R\$ 12 milhões, impactado pelo efeito de R\$ 2 milhões de atualização do laudo atuarial, e de R\$ 1,9 milhões referentes a rescisões trabalhistas.

Na conta **Serviços de Terceiros**, o valor de R\$ 13 milhões é composto, principalmente, pelos seguintes efeitos: (i) R\$ 2,8 milhões referentes a gastos represados com manutenção, incluindo reajustes contratuais; (ii) R\$ 2,0 milhões com provisões de serviços advocatícios represados; e (iii) R\$ 2 milhões com provisões de autos de infração da ANEEL.

Em **Outros**, o valor de R\$ 8 milhões considera gastos com seguro garantia judicial (R\$ 300 mil) e, principalmente, despesas relacionadas a cumprimento de despesas judiciais.

EBITDA

EBITDA R\$ Milhões	4T21						2021					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Resultado do Exercício	338	315	177	202	349	(47)	943	1.026	1.009	1.174	(62)	(47)
(+) Impostos sobre o Lucro	69	75	79	64	-	(3)	213	274	(378)	(511)	-	(3)
(+) Resultado Financeiro	29	94	47	(31)	(135)	(1)	87	347	104	(51)	39	(1)
(+) Depreciação e Amortização	62	113	25	19	42	2	223	365	36	72	84	2
(=) EBITDA societário (CVM)*	499	597	328	254	256	(49)	1.466	2.011	771	684	61	(49)
(+) Outras receitas/despesas operacionais	22	58	17	4	-	(0)	23	70	17	10	-	(0)
(+) Impactos Margem Bruta	(189)	(20)	11	-	(196)	-	(176)	39	13	(94)	(154)	-
(+) Sistemas Isolados	-	13	-	-	-	-	-	(12)	-	-	-	-
(+) Ajustes de PMSO	5	10	15	2	(3)	-	15	28	9	7	105	-
(+) Ajustes Provisões	-	-	(97)	(110)	-	-	-	-	(97)	(110)	(61)	-
(=) EBITDA societário ajustado	337	657	274	150	57	(49)	1.328	2.137	713	497	(49)	(49)

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

EBITDA R\$ Milhões	4T20						2020					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Resultado do Exercício	239	229	603	239	(184)	-	700	719	619	453	(1.623)	-
(+) Impostos sobre o Lucro	67	64	30	8	19	-	153	246	30	0	(13)	-
(+) Resultado Financeiro	20	55	(13)	(21)	69	-	42	204	55	11	952	-
(+) Depreciação e Amortização	49	83	80	16	36	-	190	312	145	63	146	-
(=) EBITDA societário (CVM)*	375	431	700	242	(61)	-	1.086	1.481	850	527	(538)	-
(+) Outras receitas/despesas operacionais	1	22	(160)	5	-	-	2	26	(158)	27	-	-
(+) Impactos Margem Bruta	(33)	(15)	(363)	(56)	(196)	-	(85)	(186)	(342)	(166)	(154)	-
(+) Ajustes de PMSO	54	23	7	(14)	(3)	-	92	41	10	(14)	105	-
(+) Ajustes Provisões	-	-	-	(34)	-	-	-	-	-	(36)	(61)	-
(=) EBITDA societário ajustado	397	462	185	144	(260)	-	1.095	1.362	360	338	(648)	-

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

Maranhão

O EBITDA ajustado do 4T21 alcançou R\$ 337 milhões, contra R\$ 397 milhões no 4T20 em função da redução da margem bruta, aumento do PMSO e aumento da PECLD.

Destacamos os principais efeitos não recorrentes:

- i) R\$ 184,0 milhões de efeito não recorrente no VNR referente a atualização da base fruto do laudo de avaliação da base regulatória por conta da RTP realizada em 2021
- ii) R\$ 4,5 milhões de impacto na Margem, referente a descasamento de Parcela A (neutralidade do uso);
- iii) R\$ 3 milhões de ajustes no PMSO, referente ao programa *stock option*.

Pará

No 4T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 657 milhões, aumento de R\$ 195 milhões ou 42,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior tarifa fio B (R\$ 193,6 milhões), crescimento de mercado (R\$ 37,3 milhões), da redução de perdas.

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

- (i) R\$ 14,6 milhões referente receitas de parcela A sem CVA correspondente;
- (ii) R\$ 14,5 milhões referente à provisão por conta de uma multa regulatória;
- (iii) R\$ 12,8 milhões referente à ajustes de compensação do sistema isolado (com efeito positivo);
- (iv) R\$ 6,2 milhões relativos à glosa de sobrecontratação de energia;

Piauí

No 4T21, o EBITDA ajustado alcançou R\$ 274 milhões, contra R\$ 185 milhões no 4T20, representando um aumento de R\$ 89 milhões, positivamente influenciado pelo aumento da tarifa fio B (R\$ 56,2 milhões), desconto tarifário de R\$ 29,4 milhões ocorrido no 4T20 e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020.

Como efeitos não recorrente neste trimestre, destaca-se:

- (i) R\$ 97,2 milhões de reversão da PECLD por conta da reavaliação da expectativa de recebimento dos títulos reconhecidos como perdas na gestão anterior.

Alagoas

No 4T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 150 milhões, contra R\$ 144 milhões no 4T20, positivamente influenciado pela redução das perdas, aumento da tarifa fio B e crescimento de mercado (R\$ 24 milhões).

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destaca-se:

- (i) R\$ 107,0 milhões de reversão da PECLD por conta da reavaliação da expectativa de recebimento dos títulos reconhecidos como perdas na gestão anterior.

CEEE-D

No 4T21, o EBITDA Ajustado atingiu o valor de R\$ 57 milhões, uma melhora de 121,9% em relação ao mesmo trimestre de 2020, impactado pelo melhor PMSO, redução da PECLD e aumento da tarifa fio B por conta da RTP.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes 4T21:

- i) Atualização do ativo financeiro da concessão no valor de R\$81 milhões;
- ii) Créditos tributários no montante de R\$154 milhões, sendo R\$81 milhões referente a ICMS sobre aquisição de energia não reconhecido em exercícios anteriores e R\$73 milhões referente a PIS/COFINS a recuperar do consumidor em função da revisão do critério de apuração do imposto;
- iii) Ganhos de sobrecontratação de R\$32 milhões;
- iv) Devolução de descontos tarifários no montante de R\$71 milhões;
- v) Custos com pessoal no montante de R\$3 milhões;

CEA

No período consolidado, o EBITDA Ajustado da CEA registrou R\$ 49 milhões negativos, sendo o principal impacto negativo o reconhecimento de despesas na conta de Reembolso CCC e PMSO, conforme comentado.

Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	4T21						2021						
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	
(+) Rendas Financeiras	18	43	29	16	17	3	52	113	65	39	21	3	
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	32	49	22	26	56	-	129	184	98	106	174	-	
(+) Operações de Swap	4	16	13	-	24	(5)	(0)	39	14	-	73	(5)	
(+) Var. Cambial sobre dívida	(11)	(27)	(27)	-	(29)	5	(15)	(62)	(43)	-	(128)	5	
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(+) Juros e VM sobre Dívida	(65)	(136)	(81)	(38)	(61)	(0)	(204)	(398)	(235)	(121)	(90)	(0)	
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
(+) Encargos CVA	5	1	5	10	104	2	5	(4)	7	22	13	2	
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(17)	-	-	-	-	-	(98)	-	-	-	-	
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(21)	(0)	-	-	-	
(+) Ajuste a Valor Presente	-	0	(4)	(0)	-	-	(0)	(0)	(16)	(0)	4	-	
(+) Contingências	(0)	(0)	(5)	20	4	3	(7)	(0)	(6)	24	(22)	3	
(+) Outras Receitas	4	15	11	2	2	(5)	8	47	34	4	3	(5)	
(+) Outras Despesas	(16)	(33)	(10)	(6)	17	(2)	(55)	(148)	(24)	(22)	(87)	(2)	
(=) Resultado Financeiro Líquido	(29)	(94)	(47)	31	135	1	87	-	347	-	104	51	-
Não Recorrentes	5	10	(1)	(17)	(176)	-	10	57	(1)	(17)	(176)	-	
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(24)	(85)	(48)	14	(41)	1	(77)	(289)	(106)	34	(215)	1	

RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões	4T20						2020					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Rendas Financeiras	10	13	6	5	(2)	-	38	50	18	17	(1)	-
(+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia	35	52	36	28	43	-	109	153	111	86	125	-
(+) Operações de Swap	-	(106)	(51)	-	-	-	-	277	75	-	-	-
(+) Var. Cambial sobre dívida	(0)	110	50	-	127	-	(0)	(281)	(77)	-	(378)	-
(+) Var. Cambial sobre dívida - RJ	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Juros e VM sobre Dívida	(55)	(73)	(32)	(25)	(5)	-	(157)	(218)	(147)	(160)	(41)	-
(+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Encargos CVA	1	9	(0)	16	2	-	1	11	4	63	(0)	-
(+) Juros e VM sobre Dívida RJ	-	(43)	-	-	-	-	-	(115)	-	-	-	-
(+) AVP sobre Dívida RJ	-	(5)	-	-	-	-	-	(21)	-	-	-	-
(+) Ajuste a Valor Presente	0	0	(4)	(0)	-	-	0	0	(13)	(0)	2	-
(+) Contingências	(3)	2	(11)	(4)	(13)	-	(7)	4	(7)	(4)	(38)	-
(+) Outras Receitas	2	5	(0)	1	2	-	5	10	2	11	6	-
(+) Outras Despesas	(9)	(18)	18	0	(222)	-	(31)	(73)	(22)	(23)	(627)	-
(=) Resultado Financeiro Líquido	(20)	(55)	13	21	(69)	-	(42)	(204)	(55)	(11)	(952)	-
Não Recorrentes	-	-	(28)	-	-	-	-	-	(41)	-	-	-
(=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado	(20)	(55)	(15)	21	(69)	-	(42)	(204)	(96)	(11)	(952)	-

Maranhão

No 4T21, o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 29 milhões, contra R\$ 20 milhões também negativos no 4T20. O principal efeito é o aumento de R\$ 10 milhões em juros e variação monetária sobre a dívida em função da alta do CDI (40% de participação na dívida), que saiu 0,47% no 4T20 para 1,85% no 4T21 e que gerou um efeito positivo nas aplicações financeiras aliado à uma melhora da rentabilidade das aplicações que passaram de 91,29% do CDI para 106,61% no 4T21. Já em outras despesas, o principal impacto foi referente a uma multa sobre PIS e COFINS no montante de R\$ 5,4 milhões, gerada da regularização, de 2018 a 2020, efeito este não recorrente.

Pará

No 4T21 o resultado financeiro líquido foi negativo em R\$ 94 milhões, contra R\$ 55 milhões negativos no 4T20, gerando uma variação negativa de R\$ 39 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior e função do aumento de R\$ 63 milhões no 4T21 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do CDI (corrige 39% da dívida), que passou de 0,47% no 4T20 para 1,85% no 4T21 e também devido ao aumento do saldo devedor da dívida que no 4T20 que estava em R\$ 4,2 bilhões e passou para R\$ 4,9 bilhões no 4T21. Já a redução de R\$ 26 milhões de Juros e variação monetária sobre a Dívida da Recuperação Judicial se deu pela redução do IGP-M que saiu de 7,54% no 4T20 para 1,54% no 4T21. Os efeitos não recorrentes registrados no trimestre foram: R\$ 7 milhões de ajustes compensatórios de CCC, do período 2017 a 2020 e R\$ 2 milhões referente a atualização do PROCEL de exercícios anteriores.

Piauí

No 4T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 47 milhões, contra R\$ 13 milhões positivos no 4T20, gerando uma variação negativa de R\$ 60 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 50

milhões no 4T21 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento o saldo da dívida, que no 4T20 era de R\$ 3,3 bilhões e passou para R\$ 3,8 bilhões no 4T21, além da alta do CDI, indexador mais relevante da dívida, com 66% participação, que estava em 0,47% no 4T20 e está em 1,85% no 4T21.

Alagoas

No 4T21, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 31 milhões positivos, contra R\$ 21 milhões positivos no 4T20, gerando uma variação positiva de R\$ 11 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O principal impacto foi o aumento de R\$ 13 milhões no 4T21 em juros e variação monetária sobre a dívida ocasionado principalmente em função da alta do CDI, indexador mais relevante da dívida, com 75% participação, que estava em 0,47% no 4T20 e passou para 1,85% no 4T21.

CEEE-D

No 4T21, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 135 milhões positivos, contra R\$ 69 milhões também negativos no 4T20, gerando uma variação positiva de R\$ 66 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. Na linha acréscimo moratório, o aumento deve-se, principalmente pela negociação do parcelamento com a Prefeitura de Pelotas em agosto de 2021, que no momento da sua efetivação gerou impacto líquido no resultado de R\$ 43 milhões. Além do acréscimo moratório, as principais rubricas foram operações de swap, que se referem à contratação de operações de dívida com troca de dólar para CDI, sendo a principal variação o câmbio. Já a aumento da linha de Juros e Variação Monetária sobre a dívida refere-se, principalmente as contratações de empréstimos no terceiro trimestre de 2021. Por fim, na rubrica Outras Despesas houve reclassificação de R\$ 97 milhões de lançamentos referentes à atualização monetária de CVA.

CEA

No período consolidado, o resultado financeiro da CEA totalizou R\$ 1,0 milhão negativo, refletindo impacto negativo de provisões de juros referente a renegociação de débitos com fornecedores (ARD), no valor de R\$ 5 milhões, parcialmente compensado pelo efeito positivo das receitas financeiras decorrentes do maior saldo de caixa no período.

Lucro Líquido

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	4T21						2021					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	338	315	177	202	349	(47)	943	1.026	1.009	1.174	349	(47)
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	(183)	3	(71)	(108)	(199)	-	(159)	55	(75)	(196)	(110)	-
(+) Efeito IR e CSLL	61	2	33	43	-	-	62	(10)	(449)	(541)	-	-
(+) Depreciação	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	5	10	(1)	(17)	(176)	-	10	57	(1)	(17)	(176)	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	6	-	-	-	-	-	6	-	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	221	329	143	120	(26)	(47)	856	1.129	489	420	63	(47)

LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões	4T20						2020					
	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA	MA	PA	PI	AL	CEEE-D	CEA
(+) Lucro Líquido	239	229	603	239	(184)	-	700	719	619	453	(1.623)	-
(+) Impacto EBITDA (líquido de IR)	21	9	(356)	(103)	-	-	14	(145)	(332)	(216)	-	-
(+) Efeito IR e CSLL	(12)	(4)	111	18	-	-	(18)	(24)	109	(15)	-	-
(+) Depreciação	-	-	58	-	-	-	-	-	58	-	-	-
(+) Ajustes do Resultado Financeiro	-	-	(28)	-	-	-	-	-	(27)	2	-	-
(+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais	-	-	(163)	-	-	-	-	-	(163)	22	-	-
(=) Lucro Líquido Ajustado	249	234	226	153	(184)	-	697	549	264	246	(1.623)	-

Maranhão

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 221 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no resultado financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

Pará

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 329 milhões no 4T21. Após os ajustes comentados no EBITDA, no Resultado Financeiro e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

Piauí

No Piauí, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 143 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a compensação do Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL e diferenças temporárias, no valor de R\$ 83 milhões.

Alagoas

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 120 milhões no 4T21. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a constituição de Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL e diferenças temporárias, totalizando R\$ 58 milhões.

CEEE-D

Na CEEE-D, o prejuízo líquido ajustado atingiu R\$ 26 milhões no 4T21. 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.

CEA

Na CEA, o prejuízo líquido ajustado atingiu R\$ 47 milhões no período consolidado, a partir de 23 de novembro de 2021, em função dos efeitos citados.

10. Transmissão

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

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

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



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

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

Informação	Intesa	SPE 1	SPE 2	SPE 3	SPE 4	SPE 5	SPE 6	SPE 7	SPE 8
Contrato de Concessão nº	02/2006	07/2017	08/2017	10/2017	12/2017	13/2017	14/2017	20/2017	48/2017
Localização	TO/GO	BA	BA	BA/PI	BA/MG	BA/MG	MG	PA	PA
Extensão da Linha (Km)	695	250	235	372	588	250	325	129	434
Tensão da Linha (kV)	500	500	500	500	500	500	500	230/500	230
Fim da Concessão	abr/36	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	fev/47	jul/47
Início da Operação	30/5/08	1/5/20	22/1/20	1/6/21	31/10/20	23/12/20	5/3/21	22/9/20	3/6/19
RAP (R\$ Milhões)	183	95	86	126	227	105	130	110	159
Impostos Indiretos	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%	9%

10.1 Destaques Regulatórios

Revisões Tarifárias

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

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

10.2 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada - Regulatório

(R\$ MM)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Receita Líquida	166	333	101%	819	1.090	33%
Custos e despesas operacionais	(19)	(23)	21%	(31)	(68)	118%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A	(283)	-	-100%
EBITDA Regulatório	147	310	111%	505	1.022	111%
Depreciação / amortização	(9)	(25)	174%	(22)	(72)	-5031%
Margem EBITDA	89%	93%	5%	62%	94%	32%
Margem EBITDA ajustada*	89%	93%	5%	46%	94%	48%
Resultado do serviço (EBIT)	138	286	107%	401	831	42998%
Resultado financeiro	(43)	(250)	477%	(56)	(614)	-55770%
Impostos	(16)	(9)	-47%	(31)	(112)	-8106%
Lucro Líquido	79	27	-65%	314	105	-20877%
Custo e endividamento	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Dívida Líquida	4.066	5.332	31%	4.066	5.332	31%
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	4.564	6.068	33%	4.564	6.068	33%
Disponibilidades	498	737	48%	498	737	48%

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

Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20 Regulatório	Ajustes	4T20 Societário	4T21 Regulatório	Ajustes	4T21 Societário	2020 Regulatório	Ajustes	2020 Societário	2021 Regulatório	Ajustes	2021 Societário
Receita operacional	138.210	(597.764)	735.974	324.758	100.878	425.636	328.376	2.930.733	2.965.814	1.035.201	719.808	1.755.009
Transmissão de energia	127.404	133.600	(6.196)	321.560	(321.560)	-	316.852	(316.848)	3	1.031.470	(1.031.470)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(3.526)	3.526	-	6.873	6.873	-	10.884	10.884	-	19.418	19.418
Receita de construção	-	(710.169)	710.169	-	104.201	104.201	-	2.200.964	2.200.964	-	518.854	518.854
Receita Financeira - Atualização TIR	-	(81.604)	81.604	-	-	-	-	329.925	329.925	-	-	-
Receita Ativo de Contrato	-	(195.356)	195.356	-	1.175.307	1.175.307	-	705.808	705.808	-	1.175.307	1.175.307
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	259.290	(259.290)	-	(875.530)	(875.530)	-	-	(293.294)	-	-	-
Outras receitas	10.805	0	10.805	3.197	11.588	14.785	11.524	-	11524,4725	3.731	37.699	41.430
Deduções da receita operacional	(11.964)	64.013	(75.977)	(31.062)	(379)	(31.441)	(29.637)	(264.776)	(294.413)	(103.280)	(17.014)	(120.294)
Receita operacional líquida	126.245	533.752	659.997	293.696	100.499	394.195	298.739	2.372.663	2.671.402	931.921	702.794	1.634.715
Custo do serviço de energia elétrica	-	-	-	-	24.102	24.102	-	-	-	-	(361.532)	(361.532)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	24.102	24.102	-	-	-	-	(361.532)	(361.532)
Margem Bruta Operacional	126.245	533.752	659.997	293.696	124.601	418.297	298.739	2.372.663	2.671.402	931.921	341.262	1.273.183
Custo/despesa operacional	(13.921)	(282.987)	(296.908)	(17.358)	(64.058)	(81.416)	(25.013)	(1.207.070)	(1.232.083)	(51.472)	(304.917)	(356.389)
Pessoal	(9.583)	0	(9.583)	(8.386)	-	(8.386)	(15.018)	0	(15.018)	(25.802)	-	(25.802)
Material	(212)	86	(126)	(633)	-	(633)	(636)	86	(550)	(1.435)	-	(1.435)
Serviço de terceiros	(3.621)	(86)	(3.708)	(6.924)	-	(6.924)	(8.364)	(86)	(8.449)	(20.541)	-	(20.541)
Custo de construção	-	(282.481)	(282.985)	-	(64.058)	(64.058)	-	(1.207.068)	(1.207.068)	-	(304.917)	(304.917)
Outros	(504)	(3)	(507)	(1.415)	-	(1.415)	(995)	(3)	(998)	(3.694)	-	(3.694)
EBITDA	112.325	250.764	363.089	276.338	60.543	336.881	273.726	1.165.593	1.439.319	880.449	36.345	916.794
Depreciação e amortização	(2.924)	2.844	(81)	(18.990)	18.921	(69)	(3.723)	(3.460)	(263)	(49.063)	48.803	(260)
Resultado do serviço	109.401	(253.608)	363.008	257.348	79.464	336.812	270.003	1.162.133	1.439.056	831.386	85.148	916.534
Resultado financeiro	(37.113)	1	(37.113)	(237.625)	(0)	(237.625)	(66.457)	0	(66.457)	(614.058)	-	(614.058)
Receitas financeiras	974	(0)	975	10.141	(0)	10.141	2.948	0	2.948	22.561	-	22.561
Despesas financeiras	(38.087)	1	(38.088)	(247.766)	0	(247.766)	(69.404)	(0)	(69.404)	(636.619)	-	(636.619)
Resultado antes do imposto de renda	72.288	(253.607)	325.895	19.723	79.464	99.187	203.546	1.169.054	1.372.600	217.328	85.148	302.476
Imposto de renda e contribuição social	(20.940)	0	(20.940)	(12.601)	-	(12.601)	(20.940)	(0)	(20.940)	(33.017)	-	(33.017)
Subvenção do imposto de renda	6.386	0	6.386	7.716	-	7.716	6.386	(0)	6.386	15.062	-	15.062
Incentivos fiscais	-	92.124	(92.124)	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	-	-	-	-	(35.415)	(35.415)	-	(402.383)	(402.383)	-	(103.899)	(103.899)
Resultado do exercício	57.734	(161.483)	219.217	14.838	44.049	58.887	188.992	766.670	955.663	199.373	(18.751)	180.622

No 4T21, a receita líquida regulatória atingiu R\$ 294 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 17 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 276 milhões, com margem de 94%. Na tabela a seguir, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Intesa

A Receita Líquida da Intesa foi de R\$ 39 milhões no 4T21, 1,3% inferior ao mesmo período do ano passado. A menor receita é oriunda da revisão tarifária, onde os investimentos realizados para alguns reforços e melhorias foram menores do que o previsto. A receita atrelada a esta diferença será devolvida até 2024. Os custos e despesas operacionais também se mantiveram em linha com o observado no 4T20. O EBITDA atingiu R\$ 34 milhões no 4T21, como uma margem EBITDA de 87%, contra R\$ 35 milhões no 4T20 e uma margem de 88%.

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20 Regulatório	Ajustes	4T20 Societário	4T21 Regulatório	Ajustes	4T21 Societário	2020 Regulatório	Ajustes	2020 Societário	2021 Regulatório	Ajustes	2021 Societário
Receita operacional	46.142	(30.869)	15.273	47.260	1.224	48.484	184.643	(49.996)	134.647	182.844	721	183.565
Transmissão de energia	44.483	(44.576)	(93)	47.056	(47.056)	-	177.195	(176.893)	302	182.037	(182.037)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(2.383)	(2.383)	-	4.471	4.471	-	10.891	10.891	-	11.772	11.772
Receita de construção	-	29.441	29.441	-	4.481	4.481	-	142.028	142.028	-	14.384	14.384
Receita Financeira - Atualização TIR	-	75.527	75.527	-	-	-	-	185.455	185.455	-	-	-
Receita Ativo de Contrato	-	(58)	(58)	-	36.984	36.984	-	(58)	(58)	-	147.677	147.677
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-	(89.584)	(89.584)	-	-	-	-	(213.897)	(213.897)	-	-	-
Outras receitas	1.659	764	2.423	204	2.344	2.548	7.448	2.477	9.924	807	8.925	9.732
Deduções da receita operacional	(6.367)	(214)	(6.581)	(7.988)	2.448	(5.540)	(25.197)	(6.682)	(31.879)	(25.011)	3.436	(21.575)
Receita operacional líquida	39.775	(31.083)	8.692	39.272	3.672	42.944	159.447	(56.678)	102.768	157.833	4.157	161.990
Custo do serviço de energia elétrica	-	-	-	-	(15.254)	(15.254)	-	-	-	-	(47.617)	(47.617)
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	-	(15.254)	-	-	-	-	(47.617)	(47.617)
Margem Bruta Operacional	39.775	(31.083)	8.692	39.272	(11.582)	27.690	159.447	(56.678)	102.768	157.833	(43.460)	114.373
Custo/despesa operacional	(4.843)	(6.885)	(11.727)	(5.281)	(1.994)	(7.275)	(17.294)	(59.021)	(76.315)	(16.675)	(6.402)	(23.077)
Pessoal	(2.625)	(0)	(2.625)	(1.634)	0	(1.634)	(5.701)	-	(5.701)	(6.243)	-	(6.243)
Material	12	(0)	12	(393)	(0)	(393)	(303)	-	(303)	(848)	-	(848)
Serviço de terceiros	(2.564)	(0)	(2.564)	(2.956)	0	(2.956)	(12.609)	-	(12.609)	(8.420)	-	(8.420)
Custo de construção	-	(6.884)	(6.884)	-	(1.994)	(1.994)	-	(59.021)	(59.021)	-	(6.402)	(6.402)
Outros	334	-	334	(298)	(0)	(298)	1.319	-	1.319	(1.164)	-	(1.164)
EBITDA	34.933	(37.968)	(3.035)	33.992	(13.577)	20.415	142.153	(115.699)	26.454	141.158	(49.862)	91.296
Depreciação e amortização	(6.121)	5.782	(339)	(5.789)	5.787	(2)	(21.833)	21.777	(56)	(23.159)	23.340	181
Resultado do serviço	28.812	(32.186)	(3.374)	28.202	(7.789)	20.413	120.320	(93.922)	26.398	117.999	(26.522)	91.477
Resultado financeiro	(6.219)	-	(6.219)	(12.188)	0	(12.188)	(19.249)	-	(19.249)	(35.683)	-	(35.683)
Receitas financeiras	870	-	870	2.023	(0)	2.023	5.966	-	5.966	4.021	-	4.021
Despesas financeiras	(7.089)	-	(7.089)	(14.212)	1	(14.211)	(25.214)	-	(25.214)	(39.704)	-	(39.704)
Resultado antes do imposto de renda	22.593	(32.186)	(9.593)	16.014	(7.789)	8.225	101.072	(93.922)	7.149	82.316	(26.522)	55.794
Imposto de renda e contribuição social	(2.808)	(0)	(2.808)	(5.238)	(598)	(5.836)	(6.063)	(0)	(6.063)	(21.992)	-	(21.992)
Subvenção do imposto de renda	1.036	-	1.036	1.537	(1)	1.536	3.426	-	3.426	10.420	-	10.420
Impostos diferidos	-	(6.780)	(6.780)	-	3.137	3.137	-	3.801	3.801	-	3.137	3.137
Resultado do exercício	20.821	(38.966)	(18.145)	12.313	(5.251)	7.062	98.435	(90.122)	8.313	70.744	(23.385)	47.359

11. Renováveis

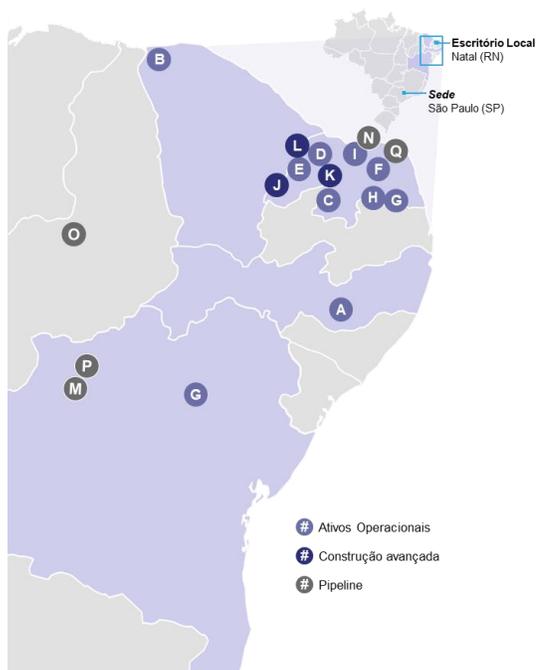
Em 28 de outubro de 2021 a Companhia assinou contrato de compra de 100% das ações da Echoenergia S.A., com foco em geração de energia renovável. A operação foi concluída em 03 de março de 2022, totalizando R\$ 7,0 bilhões de reais.

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

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

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

Os resultados da Echoenergia passarão a ser consolidados no resultado da Companhia a partir das demonstrações do 1T22.



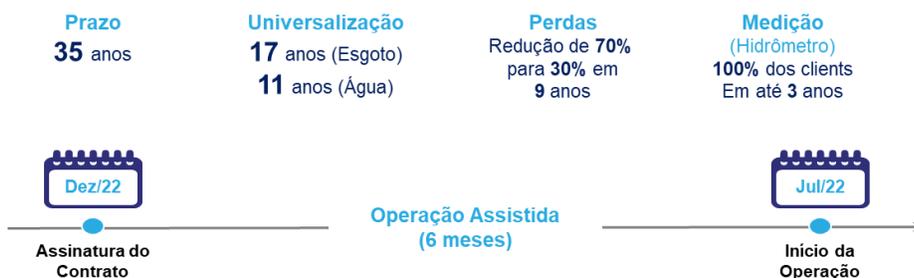
12. Saneamento

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

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

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

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



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

13. Serviços

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

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



- **Equatorial Telecom:** serviços de dados e telefonia através dos mais de 3 mil km de fibra óptica lançadas. Atendendo clientes corporativos e residenciais, também suporta os serviços de 0800 de agências e ouvidorias do grupo.
- **Equatorial Geração Distribuída:** com forte presença no estado do Maranhão, atua por meio da Enova, adquirida em 2021, com foco em clientes corporativos e residenciais e mais de 650 instalações, incluindo comércio, indústria e agronegócio. Os clientes produzem um total de 1,5 milhão de kWh/mês.
- **SolEnergias (Comercialização):** Passou a ser 100% detida pelo grupo Equatorial a partir de outubro de 2021. Originalmente com foco mais restrito às distribuidoras do grupo, a Sol passa a atuar de maneira integrada com os demais ativos da Companhia na geração de valor ao negócio de energia renovável.
- **Equatorial Serviços:** Com vocação sinérgica a empresa destaca-se pela oferta de serviços e produtos aos clientes das distribuidoras do grupo, por meio da fatura de energia elétrica, a exemplo dos produtos de seguros, cobrindo mais de 500 mil clientes ativos no 4T21, e também pelo atendimento a clientes corporativos através do serviço de call-center.

Desempenho Econômico-Financeiro

(R\$ milhares)	4T20	4T21	Var.	2020	2021	Var.
Receita Líquida	300.358	119.113	-60,3%	601.525	390.133	-35,1%
Custos e despesas operacionais	(160.562)	(138.242)	-13,9%	(418.669)	(388.244)	-7,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(123.405)	(93.991)	-23,8%	(292.765)	(279.023)	-4,7%
Despesas Operacionais	(37.157)	(39.531)	6,4%	(125.904)	(103.551)	-17,8%
EBITDA	139.796	(19.129)	-114%	182.856	1.889	-114%
Depreciação / amortização	(43)	(701)	1530%	(192)	(1.080)	1530%
Margem EBITDA	46,5%	-16,1%	-135%	30,4%	0,5%	-135%
Resultado do serviço (EBIT)	139.753	(19.830)	-114%	182.664	809	-114%
Resultado financeiro	1.942	1.518	-22%	(1.742)	3.423	-22%
Impostos	(47.712)	3.952	-108%	(60.736)	(5.102)	-108%
Lucro Líquido	93.983	(14.360)	-115%	119.977	(870)	-115%

De uma maneira geral, é importante notar que o desempenho consolidado da Equatorial Serviços reflete os estágios iniciais de desenvolvimento de seus negócios, com fortalecimento das estruturas de atuação, sem reflexo imediato na expansão da receita.

A variação negativa apresentada na receita líquida em comparação ao mesmo período do ano anterior, decorre principalmente do efeito de marcação a mercado dos contratos de energia de longo prazo realizado no 4T20, no valor de R\$ 130 milhões, no segmento de comercialização de energia, e do menor volume de serviços prestados junto às distribuidoras, no segmento de serviços, em comparação ao ano anterior.

Anexos

Ativos regulatórios	31/12/2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	404.797	518.135	217.112	233.890	224.539	241.498
<i>CDE</i>			14.814			1.180
<i>Proinfa</i>		242	6.620	45		80
<i>ESS</i>	275.666	369.383	140.434	145.096	196.524	80.574
<i>Rede básica</i>	5.461	17.763	32.081	16.494		4.220
<i>Compra de energia</i>	123.670	130.102	23.164	64.628	28.014	155.444
<i>Outros</i>				1.417		
<i>Sobrecontratação</i>		645		6.210		
Amortização CVAs	164.792	171.730	252.585	372.916	534.867	121.516
<i>CDE</i>	10.631	9.114	13.050	1.608	13.535	3.301
<i>Proinfa</i>	4.937	5.189	6.041	6.344	10.138	1.751
<i>ESS</i>	30.730	47.612		36	80.671	29.122
<i>Energia RTE</i>	28249,85462		56.277			
<i>Rede básica</i>	90.244	41.305	28.135	284.014	59.288	
<i>Compra de energia</i>		68.510	149.083	80.914	371.234	87.342
Neutralidade parc. A			2.882	26.701	45.854	5.294
Sobrecontratação				16.058		
Outros ativos regulatórios	107.029	106.441	178.871	29.069	412.745	110.486
<i>Outros</i>	107.029	106.441	167.087	29.069	412.745	110.486
<i>Sobrecontratação</i>			11.783			
Saldo final	676.619	796.306	651.450	678.635	1.218.005	478.794
		0				
Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	(2.948)	(56.542)	(44.897)	(127.499)	(41.053)	(11.160)
<i>Compra de energia</i>			(43.146)			
<i>CDE</i>	(2.948)	(5.331)		(547)	(5.833)	
<i>Rede básica</i>	-		(1.751)		(104)	(2.703)
<i>Neutralidade parc. A</i>		(17.955)		(14.072)		(6.184)
<i>Outros</i>				(62.559)		
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>						
<i>Sobrecontratação</i>		(33.256)		(50.322)	(35.117)	(2.273)
Amortização CVAs	(914)	(6.625)	(72.965)	(79.503)	-	(163.902)
<i>Rede básica</i>	(22)	(469)	(30.356)	(78.186)		
<i>Compra de energia</i>		(1.678)	(23.299)			(149.900)
<i>CDE</i>			(13.313)	(1.089)		
<i>ESS</i>	(757)			(215)		(13.985)
<i>Proinfa</i>	(135)		(5.996)	(13)		(17)
Neutralidade parc. A	(11.026)	(4.478)	(1.747)	-	-	-
Outros ativos regulatórios	(371.245)	(328.584)	(307.774)	(130.685)	(641.633)	(308.181)
<i>Outros</i>	(354.125)	(328.584)	(281.805)	(130.685)	(641.633)	
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>			-			(308.181)
Sobrecontratação	(17.121)	(103.529)	(25.969)	-	(62.305)	-
Saldo final	(386.133)	(495.280)	(427.382)	(337.687)	(744.991)	(483.243)
Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Amapá
Ativos regulatórios	676.619	796.306	651.450	678.635	1.218.005	478.794
Passivos regulatórios	(386.133)	(495.280)	(427.382)	(337.687)	(744.991)	(483.243)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	290.486	301.026	224.068	340.948	473.013	(4.449)
Rec. ult. demanda / energia reativa	(49.007)	(144.160)	(6.687)	(10.293)	(54.189)	(554)
Ativo regulatório líquido	241.479	156.866	217.381	330.655	418.824	(5.003)

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

SISTEMAS ISOLADOS	4T20	4T21	Var.%	2020	2021	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	117	118,4	1,1%	449	498	11,0%
Subvenção CCC	86	107	24,8%	321	439	37,1%
Receita de ACR	23		100,0%	94	22	-77,0%
(-) C F PIS/COFINS	9	11	29,8%	34	37	10,1%
CUSTOS / DESPESAS	(118)	(147,0)	-24,5%	(453)	(507)	-12,1%
Serviço de terceiros	(3)	(3,8)	-46,0%	(10)	(11)	-20,7%
Outros					-	N/A
Contratação de energia e potência - SI	(115)	(143)	-24,1%	(443)	(496)	-11,9%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	(1)	(29)	-2989,7%	(4)	(9)	-143,6%
Energia Injetada (GWh)	85	75	-12,1%	320	281	-12,0%

Apuração de IRPJ e CSLL nas Distribuidoras (R\$ MM)

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	4T21						2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	407	390	256	266	349		1.156	1.299	631	663	(425)	
Despesas IRPJ / CSLL	(69)	(75)	(79)	(64)	-		(213)	(274)	378	511	-	
(+) Ativo Fiscal Diferido	77	41	83	58	-		100	125	(398)	(544)	30	
(=) Imposto Calculado	8	(34)	4	(6)	-		(113)	(149)	(20)	(33)	30	
(=) Imposto Caixa (b)	8	(34)	4	(6)	-		(113)	(149)	(20)	(33)	30	
(b/a) Taxa Efetiva	-1,9%	8,7%	-1,5%	2,4%	0,0%		10%	11%	3%	5%	7%	
Lucro Real	178	275	13	103	-		892	1.156	288	461	-	
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	-4,4%	12,3%	-30,5%	6,2%	0,0%		12,6%	12,9%	6,9%	7,1%	0,0%	
IRPJ / CSLL R\$ Milhões	4T20					2020						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D		
LAIR (a)	306	293	633	247	(166)	853	965	649	453	(1.636)		
Despesas IRPJ / CSLL	(67)	(64)	(30)	(8)	-	(153)	(246)	(30)	(0)	13		
(+) Ativo Fiscal Diferido	9	30	2	-	(19)	6	188	2	(35)	(13)		
(=) Imposto Calculado	(58)	(33)	(28)	(8)	(19)	(147)	(58)	(28)	(35)	-		
(=) Imposto Caixa (b)	(58)	(33)	(28)	(8)	(19)	(147)	(58)	(28)	(35)	-		
(b/a) Taxa Efetiva	18,9%	11,4%	4,4%	3,3%	-11,4%	17%	6%	4%	8%	0%		
Lucro Real	280	267	308	104	-	567	251	172	306	-		
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	20,6%	12,5%	9,0%	7,9%	0,0%	25,9%	23,3%	16,1%	11,4%	0,0%		

Demonstração de Resultado do Período (R\$ Mil)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	1.732.527	2.243.562	5.466.171	7.082.580
Fornecimento de energia elétrica	1.436.738	1.669.884	4.650.757	5.794.419
Suprimento de energia elétrica	3.732	70.294	31.021	116.877
Receita de construção	187.713	175.159	560.744	544.019
Outras receitas	104.344	328.225	223.649	627.265
Deduções da receita operacional	(382.298)	(543.511)	(1.359.177)	(1.692.935)
Receita operacional líquida	1.350.229	1.700.051	4.106.994	5.389.645
Custo do serviço de energia elétrica	(799.906)	(999.516)	(2.367.068)	(3.284.827)
Energia elétrica comprada para revenda	(518.348)	(734.534)	(1.497.888)	(2.364.607)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(93.845)	(89.823)	(308.436)	(376.201)
Custos de construção	(187.713)	(175.159)	(560.744)	(544.019)
Margem Bruta Operacional	550.323	700.535	1.739.926	2.104.818
Custo/despesa operacional	(175.666)	(201.850)	(653.983)	(639.293)
Pessoal	(54.314)	(46.425)	(146.873)	(159.764)
Material	(12.179)	(5.913)	(25.593)	(14.774)
Serviço de terceiros	(111.049)	(93.601)	(391.453)	(339.284)
Provisões	7.800	(25.692)	(70.083)	(87.292)
Outros	(5.082)	(8.222)	(17.700)	(14.924)
Outras receitas/despesas operacionais	(842)	(21.997)	(2.281)	(23.255)
EBITDA	374.657	498.685	1.085.943	1.465.525
Depreciação e amortização	(48.632)	(62.309)	(190.468)	(222.561)
Resultado do serviço	326.025	436.376	895.475	1.242.964
Resultado financeiro	(20.022)	(29.306)	(42.211)	(86.974)
Receitas financeiras	46.343	66.105	151.675	203.936
Despesas financeiras	(66.365)	(95.411)	(193.886)	(290.910)
Resultado antes do imposto de renda	306.003	407.070	853.264	1.155.990
Contribuição social	(25.276)	(3.878)	(74.444)	(60.361)
Imposto de renda	(76.743)	(19.858)	(216.755)	(197.093)
Impostos diferidos	(9.472)	(76.998)	(5.861)	(99.730)
Incentivos fiscais	44.256	31.481	144.069	144.620
Resultado do exercício	238.768	337.817	700.273	943.426

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	2.472.608	3.395.027	8.011.990	10.758.599
Fornecimento de energia elétrica	1.966.503	2.654.050	6.742.773	8.575.922
Suprimento de energia elétrica	94.094	131.470	119.096	305.896
Receita de construção	208.669	389.791	680.752	1.141.344
Outras receitas	203.342	219.716	469.369	735.437
Deduções da receita operacional	(584.086)	(826.228)	(2.137.141)	(2.639.079)
Receita operacional líquida	1.888.522	2.568.799	5.874.849	8.119.520
Custo do serviço de energia elétrica	(1.176.824)	(1.666.115)	(3.471.992)	(5.204.234)
Energia elétrica comprada para revenda	(782.591)	(1.114.048)	(2.228.831)	(3.364.063)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(185.565)	(162.276)	(562.409)	(698.827)
Custos de construção	(208.669)	(389.791)	(680.752)	(1.141.344)
Margem Bruta Operacional	711.698	902.684	2.402.857	2.915.286
Custo/despesa operacional	(280.459)	(305.910)	(921.948)	(904.047)
Pessoal	(51.736)	(38.039)	(156.069)	(174.896)
Material	(16.681)	(8.536)	(22.565)	(26.594)
Serviço de terceiros	(86.192)	(119.254)	(340.800)	(426.379)
Provisões	(75.054)	(46.774)	(232.913)	(172.778)
Outros	(3.557)	(7.108)	(20.007)	(15.303)
Contratação de energia e potência - SI	(115.406)	(143.261)	(442.922)	(495.725)
Subvenção CCC	89.946	114.784	318.451	477.101
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	201	186	712	707
Outras receitas/despesas operacionais	(21.980)	(57.908)	(25.835)	(70.180)
EBITDA	431.238	596.774	1.480.909	2.011.239
Depreciação e amortização	(82.917)	(112.564)	(312.043)	(365.297)
Resultado do serviço	348.321	484.210	1.168.866	1.645.942
Resultado financeiro	(55.360)	(94.219)	(204.068)	(346.781)
Receitas financeiras	(27.685)	158.048	508.754	576.265
Despesas financeiras	(27.675)	(252.267)	(712.822)	(923.046)
Resultado operacional	292.961	389.991	964.798	1.299.161
Contribuição social	(23.122)	(25.218)	(47.907)	(91.393)
Imposto de renda	(44.588)	(66.779)	(116.577)	(226.470)
Impostos diferidos	(30.270)	(40.953)	(187.827)	(124.764)
Incentivos fiscais	34.441	58.082	106.057	169.011
Resultado do exercício	229.422	315.123	718.544	1.025.545

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	1.407.467	1.314.997	3.487.989	4.175.389
Fornecimento de energia elétrica	812.967	1.023.631	2.507.723	3.402.259
Suprimento de energia elétrica	31.222	88.589	99.102	176.796
Receita de construção	142.479	149.206	403.340	437.955
Outras receitas	420.799	53.571	477.824	158.379
Deduções da receita operacional	(280.093)	(321.654)	(904.500)	(1.081.066)
Receita operacional líquida	1.127.374	993.343	2.583.489	3.094.323
Custo do serviço de energia elétrica	(543.525)	(696.928)	(1.630.994)	(2.117.186)
Energia elétrica comprada para revenda	(346.507)	(496.371)	(1.033.259)	(1.455.665)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(54.539)	(51.351)	(194.395)	(223.566)
Custos de construção	(142.479)	(149.206)	(403.340)	(437.955)
Margem Bruta Operacional	583.850	296.415	952.495	977.137
Custo/despesa operacional	116.381	32.048	(102.482)	(206.240)
Pessoal	(23.487)	(26.730)	(79.242)	(85.253)
Material	(1.222)	(6.851)	(4.585)	(10.252)
Serviço de terceiros	(46.491)	(63.292)	(162.787)	(211.289)
Provisões	27.729	147.363	(9.296)	131.450
Outros	84	(1.325)	(4.934)	(13.471)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	159.768	(17.117)	158.362	(17.425)
EBITDA	700.230	328.463	850.013	770.897
Depreciação e amortização	(79.515)	(25.423)	(145.423)	(35.612)
Resultado do serviço	620.713	303.040	704.589	735.285
Resultado financeiro	12.780	(46.950)	(55.137)	(104.247)
Receitas financeiras	7.376	65.218	236.541	363.002
Despesas financeiras	5.403	(112.168)	(291.678)	(467.249)
Resultado operacional	633.493	256.090	649.452	631.038
Contribuição social	(27.656)	301	(27.656)	(17.019)
Imposto de renda	(98.495)	670	(98.495)	(56.645)
Impostos diferidos	(2.396)	(83.093)	(2.396)	397.992
Incentivos fiscais	98.495	2.877	98.495	53.697
Resultado do exercício	603.442	176.845	619.400	1.009.063

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	882.601	1.152.906	2.852.761	3.823.201
Fornecimento de energia elétrica	718.179	944.395	2.481.359	3.147.190
Suprimento de energia elétrica	5.285	52.354	23.135	157.887
Receita de construção	101.662	103.102	198.296	294.371
Outras receitas	57.475	53.055	149.971	223.753
Deduções da receita operacional	(177.406)	(320.251)	(729.831)	(1.066.864)
Receita operacional líquida	705.195	832.655	2.122.930	2.756.337
Custo do serviço de energia elétrica	(466.897)	(609.607)	(1.372.583)	(1.910.495)
Energia elétrica comprada para revenda	(283.795)	(438.751)	(902.640)	(1.329.480)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(81.440)	(67.754)	(271.648)	(286.644)
Custos de construção	(101.662)	(103.102)	(198.296)	(294.371)
Margem Bruta Operacional	238.298	223.048	750.347	845.842
Custo/despesa operacional	4.099	31.436	(222.922)	(162.153)
Pessoal	(23.984)	(22.714)	(76.647)	(78.668)
Material	(1.026)	(2.098)	(4.031)	(7.436)
Serviço de terceiros	(34.560)	(48.185)	(127.897)	(160.802)
Provisões	56.624	111.278	6.300	100.601
Outros	11.638	(3.343)	6.174	(5.939)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(4.593)	(3.502)	(26.821)	(9.909)
EBITDA	242.397	254.484	527.425	683.689
Depreciação e amortização	(16.317)	(19.469)	(63.186)	(71.778)
Resultado do serviço	226.080	235.015	464.239	611.911
Resultado financeiro	20.634	31.184	(10.775)	51.158
Receitas financeiras	54.282	77.676	196.061	215.730
Despesas financeiras	(33.648)	(46.492)	(206.836)	(164.572)
Resultado operacional	246.714	266.199	453.464	663.069
Contribuição social	(7.825)	(6.396)	(22.538)	(28.700)
Imposto de renda	(35.082)	(25.492)	(75.141)	(87.083)
Impostos diferidos	-	(58.091)	34.839	544.022
Incentivos fiscais	34.729	25.532	62.666	82.988
Resultado do exercício	238.536	201.752	453.290	1.174.296

DRE CEEE-D

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021	6M
Receita operacional	1.739.591	2.013.343	5.927.973	7.387.175	4.036.483
Fornecimento de energia elétrica	1.498.543	1.538.696	5.141.220	5.832.208	3.015.008
Suprimento de energia elétrica	81.034	156.631	186.331	353.648	316.578
Receita de construção	41.627	74.145	151.851	509.745	313.605
Outras receitas	118.387	243.871	448.571	691.574	391.292
Deduções da receita operacional	(597.511)	(601.269)	(2.373.331)	(2.499.113)	(1.195.134)
Receita operacional líquida	1.142.080	1.412.074	3.554.642	4.888.062	2.841.349
Custo do serviço de energia elétrica	(868.474)	(992.222)	(2.899.594)	(3.961.917)	(2.290.295)
Energia elétrica comprada para revenda	(684.029)	(790.737)	(2.265.051)	(2.904.492)	(1.727.698)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(142.818)	(127.340)	(482.692)	(547.681)	(248.992)
Custos de construção	(41.627)	(74.145)	(151.851)	(509.744)	(313.605)
Margem Bruta Operacional	273.606	419.852	655.048	926.145	551.054
Custo/despesa operacional	(334.519)	(163.863)	(1.192.834)	(732.193)	(489.962)
Pessoal	(110.551)	(90.101)	(475.167)	(388.524)	(305.390)
Material	(3.704)	(2.619)	(17.641)	(10.951)	(7.397)
Serviço de terceiros	(42.954)	(52.788)	(172.447)	(189.637)	(89.671)
Provisões	(30.409)	(12.256)	(322.739)	(195.454)	(68.321)
Outros	(146.901)	(6.099)	(204.840)	52.373	(19.183)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-	-
EBITDA	(60.913)	255.989	(537.786)	193.952	61.092
Depreciação e amortização	(35.940)	(41.796)	(146.291)	(154.767)	(83.727)
Resultado do serviço	(96.853)	214.193	(684.077)	39.185	(22.635)
Resultado financeiro	(68.672)	134.667	(951.967)	(463.822)	(38.900)
Receitas financeiras	220.990	155.385	405.739	679.269	388.637
Despesas financeiras	(289.662)	(20.718)	(1.357.706)	(1.143.091)	(427.537)
Resultado operacional	(165.525)	348.860	(1.636.044)	(424.637)	(61.535)
Contribuição social	-	-	-	-	-
Imposto de renda	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	(18.898)	-	13.148	30.399	-
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	(184.423)	348.860	(1.622.896)	(394.238)	(61.535)

DRE AMAPÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2020	2021	dez/21
Receita operacional	607.284	1.810.469	81.517
Fornecimento de energia elétrica	581.397	1.730.089	75.699
Suprimento de energia elétrica	-	6.337	(2.643)
Receita de construção	-	41.196	5.796
Outras receitas	25.887	32.847	2.665
Deduções da receita operacional	(144.533)	(260.336)	(22.585)
Receita operacional líquida	462.751	1.550.133	58.932
Custo do serviço de energia elétrica	(498.827)	(698.716)	25.981
Energia elétrica comprada para revenda	(498.827)	(657.520)	31.777
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-
Custos de construção	-	(41.196)	(5.796)
Margem Bruta Operacional	(36.076)	851.417	84.913
Custo/despesa operacional	(114.887)	(215.556)	(133.906)
Pessoal	(62.981)	(74.835)	(11.801)
Material	(445)	(888)	(72)
Serviço de terceiros	(56.440)	(65.898)	(12.731)
Provisões	(47.939)	15.586	(638)
Outros	(8.472)	(31.517)	(8.056)
Subvenção CCC	60.654	(30.436)	(100.697)
Outras receitas/despesas operacionais	736	(27.568)	89
EBITDA	(150.963)	635.861	(48.993)
Depreciação e amortização	(25.794)	(141.501)	(1.752)
Resultado do serviço	(176.757)	494.360	(50.745)
Resultado financeiro	(106.049)	(35.756)	838
Receitas financeiras	10.610	279.568	5.497
Despesas financeiras	(116.659)	(315.324)	(4.659)
Resultado operacional	(282.806)	458.604	(49.907)
Contribuição social	-	(8.547)	900
Imposto de renda	-	(23.148)	2.416
Impostos diferidos	-	-	-
Incentivos fiscais	-	-	-
Resultado do exercício	(282.806)	426.909	(46.591)

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	735.974	425.636	2.965.814	1.755.009
Receita de construção	710.169	104.201	2.200.964	518.854
Receita de Atualização Financeira	81.604	-	329.925	19.418
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-6.196	-	3	-
Receita de Operação e Manutenção	3.526	6.873	10.884	-
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-259.290	(875.530)	-293.294	-
Receita ativo de contrato	195.356	1.175.307	705.808	1.175.307
Outras receitas	10.805	14.785	11.524	41.430
Deduções da receita operacional	(75.977)	(31.441)	(294.413)	(120.294)
Receita operacional líquida	659.997	394.195	2.671.402	1.634.715
Custo do serviço de energia elétrica	(282.985)	(39.956)	(1.207.068)	(666.449)
Custo de construção	(282.985)	(64.058)	(1.207.068)	(304.917)
Variação da margem do ativo de contrato	-	24.102	-	(361.532)
Margem Bruta Operacional	377.012	354.239	1.464.334	968.266
Custo/despesa operacional	(13.416)	(17.358)	(24.017)	(51.472)
Pessoal	(9.583)	(8.386)	(15.018)	(25.802)
Material	(126)	(633)	(550)	(1.435)
Serviço de terceiros	(3.708)	(6.924)	(8.449)	(20.541)
Provisões	-	-	-	-
Outros	-	(1.415)	-	(3.694)
Outras receitas/despesas operacionais	(507)	-	(998)	-
EBITDA	363.089	336.881	1.439.319	916.794
Depreciação e amortização	(81)	(69)	(263)	(260)
Resultado financeiro	(37.113)	(237.625)	(66.458)	(614.058)
Receitas financeiras	975	10.141	2.948	22.561
Despesas financeiras	(38.088)	(247.766)	(69.405)	(636.619)
Resultado operacional	325.895	99.187	1.372.599	302.476
Contribuição social	(20.940)	(12.601)	(20.940)	(33.017)
Imposto de renda	6.386	7.716	6.386	15.062
Impostos diferidos	(92.124)	(35.415)	(402.383)	(103.899)
Resultado do exercício	219.217	58.887	955.662	180.622

DRE EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDADO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	7.537.009	10.739.210	23.430.184	32.124.317
Fornecimento de energia elétrica	5.078.160	8.017.446	16.717.481	24.338.139
Suprimento de energia elétrica	134.333	496.697	272.354	1.071.390
Receita de construção	1.380.132	1.041.280	4.204.304	3.305.728
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	(595)	31.190	-	31.190
Receita de Operação e Manutenção	1.144	(55.246)	21.775	(35.400)
Outras receitas	943.835	1.207.843	2.214.270	3.413.270
Deduções à receita operacional	(1.543.681)	(2.682.016)	(5.540.115)	(7.883.431)
Receita operacional líquida	5.993.328	8.057.194	17.890.069	24.240.886
Custo do serviço de energia elétrica	(3.400.428)	(5.159.861)	(10.401.492)	(15.850.807)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.470.035)	(4.205.458)	(7.292.271)	(12.393.249)
Ativo de contrato - Perda de realização	0	8.848	-	(409.149)
Custos de construção	(930.393)	(963.251)	(3.109.221)	(3.048.409)
Margem Bruta Operacional	2.592.900	2.897.333	7.488.577	8.390.079
Custo/despesa operacional	(311.186)	(667.267)	(1.912.649)	(2.515.050)
Pessoal	(164.569)	(269.506)	(601.010)	(933.655)
Material	(32.598)	(39.651)	(62.822)	(84.321)
Serviço de terceiros	(245.320)	(372.722)	(873.270)	(1.151.252)
Provisões	17.120	219.001	(297.951)	(64.806)
Subvenção CCC	-	(58.726)	-	(48.353)
Outros	(18.172)	(45.226)	(181.021)	(111.926)
Outras receitas/despesas operacionais	132.353	(100.437)	103.425	(120.737)
EBITDA	2.281.714	2.230.066	5.575.928	5.875.029
Depreciação e amortização	(228.201)	(264.610)	(713.057)	(783.518)
Equivalência patrimonial	10.306	19.771	33.740	66.976
Amortização de ágio	(29.731)	(58.925)	(114.184)	(170.995)
Resultado do serviço	2.034.088	1.926.302	4.782.427	4.987.492
Resultado financeiro	(90.068)	166.788	(424.125)	(818.058)
Receitas financeiras	84.927	986.539	1.126.722	2.239.703
Despesas financeiras	(174.995)	(819.751)	(1.550.847)	(3.057.761)
Resultado operacional	1.944.020	2.093.090	4.358.302	4.169.434
Contribuição social	(92.287)	(39.505)	(185.478)	(213.694)
Imposto de renda	(278.095)	(128.049)	(542.795)	(618.254)
Impostos diferidos	(181.915)	(426.295)	(604.847)	489.173
Incentivos fiscais	219.829	127.224	422.471	475.850
Resultado do exercício	1.611.552	1.626.465	3.447.653	4.302.509
Participações minoritárias	(210.108)	(205.289)	(472.564)	(607.982)
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	1.401.444	1.421.176	2.975.089	3.694.527

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%), Alagoas (96,4%) e CEEE-D (95,1%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e Participação	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	129	426	2.244	3.395,03	1.315	1.153	2.013	48	-	5.639	-	(65)	10.658
Fornecimento de energia elétrica	-	111	-	1.670	2.654,050	1.024	944	1.539	-	-	4.324	-	-	7.942
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	70	131,470	89	52	157	-	-	202	-	-	499
Receita de construção	-	-	104	175	389,791	149	103	74	4	-	565	-	-	1.000
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	19	(0)	-	-	-	-	12	-	-	-	-	31
Receita de Operação e Manutenção	-	-	(13)	(0)	-	-	-	-	(7)	-	-	-	-	(20)
Outras receitas	-	18	315	328	219,716	54	53	244	40	-	548	-	(65)	1.205
Deduções da receita operacional	-	(10)	(31)	(544)	(826)	(322)	(320)	(601)	(6)	-	(1.370)	-	-	(2.659)
Receita operacional líquida	-	119	394	1.700	2.569	993	833	1.412	43	-	4.269	-	(65)	7.998
Custo do serviço de energia elétrica	-	(94)	(40)	(1.000)	(1.666)	(697)	(610)	(992)	(17)	-	(2.666)	-	-	(5.116)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(94)	-	(735)	(1.114)	(496)	(439)	(791)	-	-	(2.101)	-	-	(3.921)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	24	(90)	(162)	(51)	(68)	(127)	(15)	-	-	-	-	(238)
Custos de construção	-	-	(64)	(175)	(390)	(149)	(103)	(74)	(2)	-	(565)	-	-	(957)
Custo/despesa operacional	(21)	(44)	(17)	(202)	(305)	32	31	(164)	(5)	(0)	(507)	11	65	(619)
Pessoal	(6)	(17,8)	(8,4)	(46)	(38)	(27)	(23)	(90)	(2)	-	(84)	-	-	(257)
Material	(0)	(12,3)	(0,6)	(6)	(9)	(7)	(2)	(3)	(0)	-	(14)	-	-	(40)
Serviço de terceiros	(14)	(3,5)	(6,924)	(94)	(119)	(63,292)	(48)	(53)	(3)	(0)	(213)	-	(6)	(346)
Provisões	-	(0,4)	-	(27)	(47)	147	111	(12)	-	-	(74)	11	-	183
Outros	(0,8950)	(10,3050)	(1,4170)	(7,0910)	(34,3450)	(1,3240)	(3)	(6)	(0)	-	(41)	-	(2)	(67)
Outras receitas/despesas operacionais	(0)	-	-	(22)	(58)	(17)	(4)	-	-	-	(80)	-	-	(101)
EBITDA	(21)	(19)	337	499	598	328	254	256	21	(0)	1.096	11	-	2.264
Depreciação e amortização	(0)	(1)	(0)	(62)	(113)	(25)	(19)	(42)	(0)	(3,914)	(179)	(0)	-	(267)
Resultado do serviço	(21)	(20)	337	436	485	303	235	214	21	(4)	917	11	-	1.996
Participação de acionistas não controlad.	1.162	-	-	-	-	-	-	-	-	524	-	-	(1.557)	(395)
Equivalência Patrimonial	1.186	-	-	-	-	-	-	-	-	524,309	-	-	(1.557)	(371)
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24)
RESULTADO FINANCEIRO	421	2	(238)	(29)	(94)	(47)	31	135	(12)	0	(124)	1	-	169
Receitas financeiras	446	2	10	66	158	65	78	155	2	0	224	-	(7)	975
Despesas financeiras	(25)	(0)	(248)	(95)	(252)	(112)	(46)	(21)	(14)	(0)	(348)	1	7	(805)
Resultado antes do imposto de renda	1.562	(18)	99	407	391	256	266	349	8	520	793	12	(1.557)	1.771
Contribuição social	-	(2)	(2)	(4)	(25)	0	(6)	-	(1)	-	(29)	-	-	(40)
Imposto de renda	-	(5)	(11)	(20)	(67)	1	(25)	-	(4)	-	(87)	-	-	(130)
Impostos diferidos	(140)	10	(35)	(77)	(41)	(83)	(58)	-	3	-	(118)	(4)	-	(426)
Incentivos fiscais	-	-	8	31	58	3	26	-	2	-	90	-	-	127
Resultado do exercício	1.421	(14)	59	338	316	177	202	349	7	520	649	8	(1.557)	1.301
Participações minoritárias	-	(5)	-	118	11	9	7	-	-	51	129	0	-	192
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	1.421	(14)	59	220	305	168	194	349	7	469	520	8	(1.557)	1.421

Balanço Patrimonial (R\$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R\$ MM)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	14.645	14.161	15.745	19.718	21.690
Caixa e equivalentes de caixa	2.220	2.491	4.205	3.778	2.997
Investimentos de curto prazo	5.397	4.324	3.916	5.843	7.375
Contas a receber de clientes	3.589	3.451	3.543	4.734	5.476
Aquisição de combustível - conta CCC	30	27	42	62	63
Serviços pedidos	518	515	536	550	606
Valores a receber da parcela A @ outros itens financeir	-	188	57	696	699
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	101	184	226	318	293
Almoarifado	47	62	96	142	204
Dividendos	7	-	-	-	6
Impostos e contribuições a recuperar	1.241	1.080	1.067	1.377	1.216
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	195	202	239	284	306
Outros créditos a receber	587	559	618	785	1.052
Ativos Contratuais	709	1.074	1.196	1.146	1.394
Não circulante	29.479	28.137	27.756	35.846	40.024
Realizável a longo prazo	10.027	9.134	8.719	11.301	12.937
Aplicações financeiras	120	120	114	114,721	116
Contas a receber de clientes	968	940	998	1.158,690	1.221
Valores a receber da parcela A @ outros itens financeir	1.186	36	22	151,818	698
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	122	92	67,971	85
Depósitos judiciais	250	258	262	413,950	470
Serviços pedidos	33	26	26	25,649	19
Instrumentos financeiros derivativos	295	368	101	112,214	541
Impostos e contribuições a recuperar	984	778	574	952,707	973
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	89	83	83	80,850	117
Plano de aposentadoria e pensão	23	23	23	23,206	29
Outros créditos a receber	328	303	286	249,982	213
Ativo financeiro da concessão	5.666	6.076	6.139	6.868,753	7.515
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	1.080,802	940
Permanente	19.452	19.003	19.037	24.544	27.087
Investimentos	130	158	169	185	293
Imobilizado	19	21	23	147	106
Ativos Contratuais	10.364	9.974	10.017	10.591	10.798
Intangível	8.909	8.822	8.805	13.566	15.836
Direito de uso	29	27	23	55	53
Total do ativo	44.124	42.298	43.501	55.564	61.714
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/06/2021	31/12/2021
Circulante	8.710	7.094	7.977	12.216	12.349
Fornecedores	2.263	1.721	1.723	2.921,83	4.107,75
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	64	60	66	315,98	192,69
Empréstimos e financiamentos	2.229	1.743	2.172	2.923	2.626,57
Debêntures	883	940	1.254	1.811	961,01
Impostos e contribuições a recolher	596	439	431	849,30	1.161,03
Valores a devolver da parcela A @ outros itens financeir	754	243	214	0,05	-
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	169	103	215	193,59	216,54
Dividendos	602	592	720	720,42	130,47
Contribuição de iluminação pública	84	85	88	78,56	89,89
Encargos setoriais (P&D e PEE)	286	374	338	562,07	477,70
Participação nos lucros	127	145	97	118,90	140,50
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	95	0,02	5,12
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	216	220	121	184,40	526,13
Valores a pagar da recuperação judicial	30	27	45	33,90	34,51
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	728,93	719,65
Outras contas a pagar	395	391	389	672,60	853,10
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	82,79	80,06
Passivo de arrendamento	11	10	8	18,63	25,88
Não circulante	23.136	23.114	23.003	29.461	34.120
Fornecedores	7	20	19	19	179
Empréstimos e financiamentos	10.558	10.288	9.699	11.455	12.175
Debêntures	4.117	4.116	4.645	5.692	9.640
Valores a devolver da parcela A @ outros itens financeir	170	330	278	50	37
Impostos e contribuições a recolher	234	223	214	2.456	2.518
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	991	990	994	1.789	1.609
Valores a pagar da recuperação judicial	931	956	976	877	895
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	151	162	162	1.164	1.082
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.916	2.007	1.985	2.081	2.366
PIS e COFINS diferidos	985	1.009	1.033	1.054	1.085
Encargos setoriais (P&D e PEE)	220	152	439	207	88
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	109	44	47
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.321	2.327	2.187	2.243	2.058
Encargos setorial CCC	266	277	-	-	-
Outras contas a pagar	250	241	247	289	311
Passivo de arrendamento	18	17	16	41	32
Participação minoritária	1.816	1.911	1.952	1.946	-
Patrimônio líquido	10.462	10.180	10.570	11.941	15.245
Capital social	3.490	3.490	4.655	4.655	4.655
Ajuste de avaliação patrimonial	(253)	(296)	(264)	(300)	-
Ações em tesouraria	(32)	(632)	(632)	(643)	(643)
Reservas de lucros/capital	7.257	7.264	5.947	5.956	5.970
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(272)
Resultado do Exercício	-	353	863	2.273	3.695
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	1.840
Total do passivo e patrimônio líquido	44.124	42.298	43.501	55.564	61.714

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	3.276	2.760	2.812	2.940	2.702
Caixa e equivalentes de caixa	296	260	542	400	80
Aplicações financeiras	1.328	922	647	638	672
Contas a receber de clientes	1.457	1.407	1.479	1.601	1.685
Baixa renda	45	44	44	45	46
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(495)	(509)	(583)	(605)	(632)
Serviços pedidos	107	104	118	109	143
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	117	136
Estoques	10	18	24	28	34
Impostos e contribuições a recuperar	362	339	341	329	223
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53	55	57	61	65
Outros créditos a receber	109	116	140	213	246
Não circulante	4.618	4.608	4.574	4.696	5.117
Realizável a longo prazo	2.613	2.833	2.789	2.846	3.259
Aplicações financeiras	58	58	51	52	52
Contas a receber de clientes	49	50	108	104	98
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	109	28	22	55	106
Serviços pedidos	25	25	25	25	7
Depósitos judiciais	104	107	109	112	115
Instrumentos financeiros derivativos	0	2	-	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	283	218	145	59	60
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	33
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	3
Outros créditos a receber	24	24	24	24	23
Ativo financeiro da concessão	1961	2.321	2.305	2.416	2.763
Permanente	2.005	1.776	1.787	1.850	1.858
Intangível	1.528	1.560	1.569	1.534	1.521
Ativos contratuais	476	214	217	314	336
Direito de uso	1	2	1	1	2
Total do ativo	7.894	7.369	7.386	7.636	7.819
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.233	1.252	1.236	2.030	2.080
Fornecedores	579	412	390	632	611
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	16	17	20	21	19
Empréstimos e financiamentos	777	92	100	107	112
Debêntures	185	191	204	710	511
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	253	124	133	-	-
Impostos e contribuições a recolher	109	89	96	142	123
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	66	55	93	82	86
Dividendos	74	74	1	1	191
Encargos do consumidor	-	-	-	8	8
Contribuição de iluminação pública	17	18	20	11	13
Encargos setoriais (P&D e PEE)	56	66	59	51	86
Participação nos lucros	32	39	22	30	38
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	0	0
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	23	23	23	31
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	116	82
Outras contas a pagar	45	50	75	95	168
Passivo de arrendamento	1	2	-	0	1
Não circulante	2.664	2.945	2.908	2.485	2.676
Fornecedores	7	20	19	19	11
Empréstimos e financiamentos	857	1.117	1.050	1.243	1.399
Debêntures	631	634	638	141	147
Impostos e contribuições a recolher	3	3	4	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	376	397	373	399	476
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	101	104	105	107	98
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	57	48	52	58	17
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	40	9	8
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	619	621	623	498	501
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	6
Passivo de arrendamento	0	-	1	0	1
Outras contas a pagar	14	-	5	7	8
Patrimônio líquido	2.997	3.172	3.242	3.120	3.064
Capital social	1.480	1.480	1.652	1.652	1.652
Reservas de capital	27	32	33	36	39
Reservas de lucros	1.489	1.489	1.175	1.136	1.385
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-23	-7,92	(10)	(12)
Outros resultados abrangentes	1	-	-	-	-
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	(299)	-
Lucros acumulados	-	194	391	606	-
Total do passivo e patrimônio líquido	7.894	7.369	7.386	7.636	7.819

BP EQTL PARÁ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	4.970	5.461	5.593	5.717	4.759
Caixa e equivalentes de caixa	958	1.326	1.243	1.903	174
Investimentos de curto prazo	1.496	1.540	1.621	698	1.380
Contas a receber de clientes	2.819	2.796	2.889	3.129	3.166
Baixa renda	44	44	46	50	51
(-) Provisão para créditos de liquidação duvida	(1.350)	(1.387)	(1.429)	(1.472)	(1.520)
Aquisição de combustível - conta CCC	30	27	42	62	63
Serviços pedidos	218	206	202	183	221
Depósitos judiciais	-	-	-	197	-
Valores a receber de parcela A e outros itens fi	-	29	-	-	66
Instrumentos financeiros derivativos	100	184	141	53	165
Almoxarifado	17	21	37	-	95
Impostos e contribuições a recuperar	420	445	459	483	387
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuq	75	79	87	99	100
Valores a Receber Mútuo Controlada	-	-	-	132	135
Outros créditos a receber	143	152	255	199	276
Não circulante	7.271	7.149	6.883	7.075	7.372
Realizável a longo prazo	5.127	5.034	4.753	4.818	5.060
Títulos e valores mobiliários	24	25	25	25	25
Contas a receber de clientes	348	344	337	335	323
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	122	92	68	85
Valores a receber de parcela A e outros itens fi	0	-	-	-	91
Serviços pedidos	1	1	1	1	6
Depósitos judiciais	71,21	76	79	84	86
Impostos e contribuições a recuperar	445	349	264	164	88
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuq	50	50	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferiç	0	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	214	236	101	98	107
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	6	6	7
Outros créditos a receber	270	165	61	1	2
Ativo financeiro da concessão	3613	3.660	3.737	3.987	4.190
Permanente	2.144	2.115	2.131	2.260	2.312
Investimentos	14	33	33	32	32
Ativos contratuais	135	182	257	474	668
Intangível	1973	1.881	1.824	1.737	1.595
Direito de uso	22	19	17	16	17
Total do ativo	12.241	12.609	12.475	12.794	12.131
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2020	30/06/2020	31/12/2021
Circulante	2.536	2.654	2.736	3.669	3.288
Fornecedores	751	650	709	959	1.090
Obrigações e encargos sobre folha de pagame	16	18	20	22	22
Empréstimos e financiamentos	780	991	1.032	1.100	767
Debêntures	240	287	296	324	53
Valores a devolver de parcela A e outros itens i	81	-	9	-	-
Impostos e contribuições a recolher	153	150	137	201	206
Impostos e contribuições sobre lucro a recolhe	36	6	68	67	44
Dividendos	67	67	-	1	204
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	29	27	28	23	24
Encargos setoriais (P&D e PEE)	123	181	155	110	100
Participação nos lucros	38	44	31	37	43
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	31	28	46	43	44
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	6	6	7	7	21
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidore	-	-	-	526	369
Passivo de arrendamento	7	6	6	2	3
Encargos Setorial CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	179	193	193	249	297
Não circulante	6.333	6.473	6.176	5.518	5.483
Fornecedores	0	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	1977	2.005	1.711	2.084	2.100
Debêntures	1209	1.183	1.186	1.192	1.199
Impostos e contribuições a recolher	171	169	166	163	102
Imposto de renda e contribuições social diferiç	373	416	402	456	497
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	123	125	120	120	-
Valores a devolver de parcela A e outros itens i	170	271	256	50	120
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	68	15	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	940	965	986	988	1.009
Plano de aposentadoria e pensão	41	53	53	53	52
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidore	949	951	954	337	343
Passivo de arrendamento	15	13	12	16	16
Outras contas a pagar	30	30	31	31	31
Encargos Setoriais	266	277	299	26	13
Patrimônio líquido	3.373	3.482	3.562	3.607	3.360
Capital social	1624	1624	1624	1624	1.624
Reservas de reavaliação	81	81	75	71	68
Reserva de capital	15	17	18	20	22
Reservas de lucros	1641	1641	1499	1437	1.650
Outros resultados abrangentes	0	0	0	0	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-1	-19	6	4	(4)
Lucros acumulados	13	13	7	10	-
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-269	-
Resultado do exercício	-	124	334	710	-
Total do passivo e patrimônio líquido	12.242	12.609	12.474	12.794	12.131

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.335	2.207	2.599	2.967	2.967
Caixa e equivalentes de caixa	369	435	979	555	555
Investimentos de curto prazo	891	761	476	915	915
Contas a receber de clientes	701	688	704	1.313	1.313
Baixa renda e viva luz	20	8	8	9	9
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidos	(168)	(186)	(194)	(595)	(595)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	114	126	133	125	125
Depósitos judiciais	-	-	0	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens fin	-	-	-	15	15
Instrumentos financeiros derivativos	0	1	85	128	128
Almoxarifado	13	16	27	47	47
Impostos e contribuições a recuperar	238	196	211	222	222
Impostos e contribuições sobre o lucro a recupe	21	23	24	34	34
Outros créditos a receber	137	139	146	200	200
Não circulante	2.876	2.719	2.551	3.083	3.288
Realizável a longo prazo	1.122	917	710	1.092	1.193
Contas a receber de clientes	246	249	260	256	290
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens fin	204	8	-	14	202
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	7	-	-	-	5
Depósitos judiciais	40	40	40	19	19
Impostos e contribuições a recuperar	220	174	127	66	46
Impostos e contribuições sobre o lucro a recupe	-	-	-	-	4
Imposto de renda e contribuições social diferido	-	-	-	479	396
Instrumentos financeiros derivativos	82	130	-	-	-
Almoxarifado	-	-	-	-	-
Outros créditos a receber	284	274	241	207	173
Ativo financeiro da concessão	40	42	43	51	58
Permanente	1.754	1.802	1.841	1.992	2.095
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	377	418	414	449	480
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.376	1.383	1.426	1.542	1.614
Direito de uso	2	1	1	-	0
Total do ativo	5.211	4.925	5.150	6.056	6.256
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	1.831	1.527	2.060	2.254	2.288
Fornecedores	464	335	315	472	486
Obrigações e encargos sobre folha de pagamen	10	9	10	11	8
Empréstimos e financiamentos	189	193	566	626	629
Debêntures	402	409	718	733	318
Valores a devolver da parcela A e outros itens fin	235	119	72	-	-
Impostos e contribuições a recolher	152	108	111	140	121
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	29	3	15	10	4
Dividendos	-	-	-	-	180
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	16	15	16	19	19
Encargos setoriais (P&D e PEE)	26	40	38	32	79
Participação nos lucros	21	20	16	19	22
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalh	139	145	55	68	55
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	-	219
Passivo de arrendamento	2	1	1	-	0
Outras contas a pagar	148	130	125	126	148
Não circulante	3.643	3.608	3.171	3.234	3.403
Empréstimos e financiamentos	2.179	2.137	1.947	2.070	2.199
Debêntures	620	620	310	310	710
Impostos e contribuições a recolher	22	17	12	6	3
Imposto de renda e contribuição social diferido	2	22	9	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	69	35	23
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	219	216	222	207	166
Valores a devolver da parcela A e outros itens fin	-	-	6	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	88	81	81	88	24
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	4	4	4	4	3
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	454	455	457	459	222
Passivo de arrendamento	-	-	-	0	0
Outras contas a pagar	55	55	55	56	53
Patrimônio líquido	(264)	(210)	(81)	568	564
Capital social	1	1	1	1	1
Reserva de capital	5,549	6	7	8	9
Reservas de lucros	-	-	-	-	762
Ajuste de avaliação patrimonial	(203)	(218)	(202)	(206)	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(208)
Lucros (prejuízos) acumulados	(687)	(67)	(67)	(67)	-
Resultado do exercício	619	68	181	832	-
Total do passivo e patrimônio líquido	5.210	4.925	5.150	6.056	6.256

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	1.838	1.805	1.617	1.721	1.896
Caixa e equivalentes de caixa	370	385	449	378	412
Investimentos de curto prazo	679	600	464	447	333
Contas a receber de clientes	550	559	570	657	1.260
Baixa renda e viva luz	6	7	6	6	7
(-) Provisão para créditos de liquidação	(173)	(178)	(183)	(205)	(636)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	73	73	76	80	76
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	-	0	0	0	0
Valores a receber da parcela A e outros	-	160	57	221	298
Almoxarifado	7	7	7	10	11
Impostos e contribuições a recuperar	210	88	45	26	28
Impostos e contribuições sobre o lucro	7	8	9	9	12
Outros créditos a receber	108	98	116	93	94
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Não circulante	2.471	1.628	1.681	2.362	2.394
Realizável a longo prazo	1.293	419	436	1.057	1.025
Contas a receber de clientes	280	278	272	271	273
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros	873	-	-	21	33
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	-	0	-	1
Depósitos judiciais	34	34	34	31	25
Impostos e contribuições a recuperar	36	36	37	40	43
Impostos e contribuições sobre o lucro	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuições sociais	-	-	-	602	544
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	17	17	17	17	19
Outros créditos a receber	-	-	20	17	14
Ativo financeiro da concessão	52	54	55	58	75
Permanente	1.178	1.208	1.246	1.303	1.368
Investimentos	0	0	7	7	7
Ativos Contratuais	101	136	159	199	186
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.073	1.067	1.076	1.096	1.175
Direito de uso	3	4	4	1	1
Total do ativo	4.308	3.431	3.298	4.082	4.289
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	31/12/2021
Circulante	1.301	932	921	1.068	1.339
Fornecedores	274	226	210	253	353
Obrigações e encargos sobre folha de p	9	8	9	9	8
Empréstimos e financiamentos	418	387	397	397	399
Debêntures	-	-	-	-	-
Valores a devolver de parcela A e outro:	184	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	153	69	27	78	81
Impostos e contribuições sobre lucro a	9	7	15	8	7
Dividendos	57	57	64	64	259
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	22	25	24	26	33
Encargos setoriais (P&D e PEE)	73	77	112	68	62
Participação nos lucros	9	11	5	7	10
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consur	-	-	-	88	49
Provisões para processos cíveis, fiscais e	48	46	36	28	19
Passivo de arrendamento	1	1	1	0	0
Outras contas a pagar	42	19	21	40	59
Não circulante	2.877	2.244	2.016	1.914	1.894
Empréstimos e financiamentos	2.196	1.569	1.470	1.382	1.411
Debêntures	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	38	34	31	28	25
Imposto de renda e contribuições socia	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher difer	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consur	299	300	154	154	154
Provisões para processos cíveis, fiscais e	177	173	175	172	149
Valores a devolver da parcela A e outro:	-	-	16	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	8	7	7	14	8
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	105	105	105	105	95
Passivo de arrendamento	2	2	3	1	1
Outras contas a pagar	53	53	55	58	52
Patrimônio líquido	131	197	361	1.100	1.056
Capital social	165	1	296	296	296
Reserva de capital	7	9	9	9	10
Reservas de lucros	139	302	-	-	915
Ajuste de avaliação patrimonial	(180)	(180)	(180)	(180)	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(166)
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	-	64	236	973	-
Total do passivo e patrimônio líquido	4.309	3.373	3.298	4.082	4.289

BP CEEE-D

Ativo (R\$ mil)	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.859	2.589
Caixa e equivalentes de caixa	140	517
Investimentos de curto prazo	1.254	496
Contas a receber de clientes	1.690	1.883
Baixa renda e viva luz	(0)	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(896)	(959)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-
Serviços pedidos	30	32
Partes relacionadas	-	-
Depósitos judiciais	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	277	153
Almoxarifado	15	15
Impostos e contribuições a recuperar	280	327
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	10	9
Outros créditos a receber	59	117
Instrumentos financeiros derivativos	2	0
Ativo financeiro da concessão	-	-
Não circulante	3.638	4.155
Realizável a longo prazo	1.395	1.829
Contas a receber de clientes	170	180
Adiantamento para futuro aumento de capital	167	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	62	266
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-
Serviços pedidos	-	-
Depósitos judiciais	-	200
Impostos e contribuições a recuperar	623	734
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	15	20
Plano de aposentadoria e pensão	-	-
Outros créditos a receber	2	2
Ativo financeiro da concessão	357	426
Permanente	2.244	2.325
Investimentos	1	1
Ativos Contratuais	60	120
Imobilizado	122	69
Intangível	2.024	2.104
Direito de uso	37	31
Total do ativo	6.498	6.744
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.211,298	2.232,518
Fornecedores	505,816	576,912
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	242,816	116,600
Empréstimos e financiamentos	569,626	566,018
Debêntures	9,533	39,178
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-
Impostos e contribuições a recolher	264,627	292,154
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	0,628	0,606
Dividendos	-	-
Encargos do consumidor	-	-
Partes relacionadas	-	0,734
Instrumentos financeiros derivativos	-	5,069
Contribuição de iluminação pública	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	291,269	103,253
Participação nos lucros	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	82,790	80,064
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	58,654	282,486
Passivo de arrendamento	15,338	20,466
Outras contas a pagar	170,201	148,978
Não circulante	7.354,049	7.169,069
Empréstimos e financiamentos	1.021,911	1.052,891
Debêntures	1.492,905	1.504,849
Impostos e contribuições a recolher	2.253,865	2.259,142
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	795,227	836,997
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	707,398	491,200
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-
Partes relacionadas	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	21,170	26,781
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	1.001,513	926,446
Passivo de arrendamento	24,023	13,679
Outras contas a pagar	36,037	57,084
Patrimônio líquido	(3.067,673)	(2.658)
Capital social	3.386	3.386
Reserva de capital	-	-
Reservas de lucros	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.330)	-
Outros resultados abrangentes	-	(1.269)
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.123)	(4.713)
Resultado do exercício	-	(62)
Total do passivo e patrimônio líquido	6.498	6.744

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	56	84	112	138	120
Caixa e equivalentes de caixa	31	59	87	111	94
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	18	18	17	18	18
Devedores diversos	1	1	2	2	2
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Não circulante	542	533	529	527	526
Realizável a longo prazo	15	9	12	15	18
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	0
Tributos a Compensar	15	9	12	15	18
Permanente	527	524	517	512	508
Imobilizado	523	520	512	508	504
Intangível	4	4	4	4	4
Total do ativo	599	617	641	665	646

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	30/09/2021
Circulante	58	55	103	105	69
Fornecedores	32	30	28	29	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	3	3	6	6	-
Debêntures	-	(1)	1	(1)	9
Impostos a recolher	-	3	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	14	11	12	15	18
Encargos setoriais	-	6	7	7	7
Dividendos	-	1	45	45	-
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	8	0	0	1	1
Não circulante	517	520	522	523	529
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	505	508	511	513	518
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	12	11
Outras contas a pagar	-	0	(0)	(2)	0
Patrimônio líquido	23	42	16	36	49
Capital social	23	23	23	23	20
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	99.902	99.999	(45)	(45)	(42)
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Adiantamento de dividendos	(100.000)	(100.000)	-	-	-
Lucros acumulados	98	20	38	58	71
Total do passivo e patrimônio líquido	599	617	641	665	646

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	244	276	292	331	311
Caixa e equivalentes de caixa	-	0	0	1	0
Investimentos de curto prazo	31	58	87	111	93
Contas a receber	18	18	17	18	18
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	169	179	167	184	182
Tributos e contribuições compensáveis	15	9	12	8	8
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços Pedidos	6	-	-	-	-
Serviços em curso	-	6	6	6	6
Adiantamento a fornecedor	3	3	1	1	1
Outros créditos	2	2	2	2	2
Não circulante	830	811	816	787	778
Realizável a longo prazo	830	811	816	787	778
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	829	811	816	787	777
Tributos a Compensar	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-	-	-	-	-
Intangível	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	1	0	0	0	0
Permanente	-	-	0	-	0
Imobilizado	-	-	0	-	0
Total do ativo	1.074	1.087	1.108	1.119	1.089
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	59	56	104	98	59
Fornecedores	32	30	28	29	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	-	-	-	-	-
Provisões de encargos setoriais	6	6	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	3	2	7	5	9
Impostos e contribuições a recolher	4	2	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	10	11	12	8	8
Dividendos	-	1	45	45	-
Outras contas a pagar	3	1	1	1	1
Não circulante	770	775	778	781	783
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	505	508	511	513	518
Incentivos fiscais	12	12	12	12	12
Impostos e contribuição social diferido	147	148	148	146	144
Pis e Cofins Diferidos	106	107	108	110	110
Patrimônio líquido	245	257	226	240	247
Capital social	23	23	23	23	20
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	214	221	177	177	179
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	8	13	27	40	47
Total do passivo e patrimônio líquido	1.074	1.087	1.108	1.119	1.089

BP SPES REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2021								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
Circulante	32.323	31.084	66.077	217.193	77.131	105.644	94.988	60.203	684.644
Caixa e equivalentes de caixa	15.857	11.556	46.752	176.895	54.077	80.815	72.339	33.458	491.749
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.479	8.660	15.019	31.040	11.919	17.221	12.071	16.533	121.942
Devedores diversos	6.948	10.779	4.305	9.132	11.123	7.573	10.546	10.158	70.563
Despesas antecipadas	40	89	1	127	11	36	32	54	389
Não circulante	483.188	487.596	701.255	1.139.803	526.840	584.549	610.222	871.570	5.405.024
Realizável a longo prazo	9.131	9.457	11.601	947	9.012	482	5.118	30	45.778
Títulos e Valores Mobiliários	9.131	9.457	11.601	-	8.579	-	-	-	38.768
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	474.057	478.139	689.654	1.138.857	517.828	584.068	605.104	871.539	5.359.246
Imobilizado	463.214	453.461	686.579	1.118.338	507.338	573.778	592.568	837.800	5.233.076
Intangível	10.843	24.679	3.076	20.519	10.490	10.290	12.536	33.739	126.170
Total do ativo	515.511	518.680	767.332	1.356.996	603.972	690.194	705.210	931.772	6.089.667

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2021								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
Circulante	33.077	35.452	81.314	25.184	66.044	19.409	108.046	53.283	421.810
Fornecedores	7.820	4.927	7.469	17.287	6.848	13.438	12.927	5.360	76.075
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	9.143	9.455	11.328	(101)	8.506	(60)	16.465	28.173	82.910
Encargos de dívidas	12.010	12.261	14.874	-	11.660	-	7.213	12.322	70.339
Debêntures	1.226	1.005	1.963	-	578	-	1.462	1.688	7.922
Impostos a recolher	993	1.565	1.259	3.569	1.371	1.698	1.080	1.779	13.314
Impostos e contribuições sociais	516	4	8	1.293	4.995	2.739	5.278	1.979	16.811
Encargos setoriais	457	427	376	1.030	422	495	437	769	4.412
Dividendos	(0)	5.000	-	(0)	-	-	195	(0)	5.195
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	912	808	44.039	2.107	31.665	1.100	62.989	1.214	144.833
Não circulante	407.883	403.316	545.682	1.061.971	406.872	520.054	415.223	663.773	4.424.773
Empréstimos e financiamentos LP	344.534	351.517	426.766	1.061.878	331.031	518.371	263.466	450.805	3.748.369
Debêntures LP	63.349	51.799	103.456	-	74.160	-	151.351	212.921	657.036
Mútuos com parte relacionadas	-	-	15.460	-	-	-	-	(0)	15.460
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	74.552	79.911	140.336	269.841	131.056	150.731	181.941	214.716	1.243.084
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	6.386	6.386
Reservas de lucros	(2.444)	21.826	13.334	12.234	13.206	17.728	13.241	11.675	100.801
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(15.463)	(36.803)	8.232	47.913	28.593	28.233	21.842	25.485	108.032
Total do passivo e patrimônio líquido	515.511	518.680	767.332	1.356.996	603.972	690.194	705.210	931.772	6.089.667

BP SPES SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	12/2021										Eliminações	Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT			
Circulante	133	126	209	525	193	269	215	237	127	(11)	2.024	
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	0	0	0	0	20	31	0	-	52	
Investimentos de curto prazo	16	11	47	177	54	81	53	3	112	-	552	
Contas a receber	9	9	15	31	12	17	12	17	-	-	122	
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ativo de Contratos Transmissão CP	100	93	140	307	115	164	118	175	-	-	1.212	
Tributos e contribuições compensáveis	6	10	2	9	6	3	8	8	1	-	55	
Dividendos a receber	-	-	-	-	-	-	-	-	5	(5)	-	
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Serviços Pedidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Adiantamento a fornecedor	1	2	4	(1)	5	3	3	2	1	-	18	
Estoques	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0	
Outros créditos	1	1	1	3	1	1	2	2	8	(6)	13	
Não circulante	687	632	1.109	1.802	885	1.073	951	1.129	3.197	(3.191)	8.275	
Realizável a longo prazo	687	632	1.109	1.802	885	1.073	951	1.129	3.195	(3.191)	8.273	
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Ativo de Contratos Transmissão LP	677	622	1.097	1.800	875	1.071	945	1.128	-	-	8.217	
Tributos a Compensar	-	-	-	1	0	0	5	0	-	-	7	
Títulos e valores mobiliários	9	9	12	-	9	-	-	-	-	-	39	
Intangível	0	0	1	1	1	1	1	0	4	-	11	
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.191	(3.191)	(0)	
Despesa Antecipada LP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Outros créditos	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	0	
Permanente	-	-	-	-	-	-	0	0	2	-	2	
Imobilizado	-	-	-	-	-	-	0	0	2	-	2	
Total do ativo	820	758	1.318	2.327	1.078	1.342	1.165	1.366	3.325	(3.202)	10.298	

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	12/2021										Eliminações	Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT			
Circulante	33	35	81	25	66	19	108	52	21	(11)	431	
Fornecedores	8	5	7	17	7	13	13	5	2	-	76	
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	9	
Encargos de dívidas	8	9	11	-	7	-	10	21	-	-	66	
Provisões de encargos setoriais	0	0	0	1	0	0	0	1	-	-	4	
Empréstimos e financiamentos	13	13	57	-	44	-	76	19	-	-	223	
Debêntures	1	1	2	-	1	-	1	2	10	-	18	
Impostos e contribuições a recolher	1	2	1	4	1	2	1	2	1	-	14	
Impostos e contribuições sociais	1	0	0	1	5	3	5	1	0	-	16	
Dividendos	-	5	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-	
Outras contas a pagar	1	1	2	3	1	1	1	1	-	(6)	6	
Não circulante	578	551	819	1.553	644	835	650	931	965	-	7.528	
Empréstimos e financiamentos LP	345	352	427	1.062	331	518	263	451	-	-	3.748	
Debêntures LP	63	52	103	-	74	-	151	213	965	-	1.622	
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Impostos e contribuição social diferido	88	71	154	280	139	194	131	129	-	-	1.186	
Pis e Cofins Diferidos	82	77	120	212	98	121	105	139	-	-	953	
Mútuo compmpartes relacionadas	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15	
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	0	-	-	-	4	
Patrimônio líquido	209	171	418	748	368	488	408	383	2.340	(3.193)	2.340	
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	288	(1.028)	288	
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	7	
Reservas de lucros	86	53	275	452	263	355	240	160	1.863	(1.882)	1.863	
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Lucros acumulados	30	23	24	87	16	28	22	52	182	(283)	181	
Total do passivo e patrimônio líquido	820	758	1.318	2.327	1.078	1.342	1.166	1.366	3.326	(3.204)	10.298	

Anexos

Ativos regulatórios	31/12/2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	404.797	518.135	217.112	233.890	224.539	241.498
<i>CDE</i>			14.814			1.180
<i>Proinfa</i>		242	6.620	45		80
<i>ESS</i>	275.666	369.383	140.434	145.096	196.524	80.574
<i>Rede básica</i>	5.461	17.763	32.081	16.494		4.220
<i>Compra de energia</i>	123.670	130.102	23.164	64.628	28.014	155.444
<i>Outros</i>				1.417		
<i>Sobrecontratação</i>		645		6.210		
Amortização CVAs	164.792	171.730	252.585	372.916	534.867	121.516
<i>CDE</i>	10.631	9.114	13.050	1.608	13.535	3.301
<i>Proinfa</i>	4.937	5.189	6.041	6.344	10.138	1.751
<i>ESS</i>	30.730	47.612		36	80.671	29.122
<i>Energia RTE</i>	28249,85462		56.277			
<i>Rede básica</i>	90.244	41.305	28.135	284.014	59.288	
<i>Compra de energia</i>		68.510	149.083	80.914	371.234	87.342
Neutralidade parc. A			2.882	26.701	45.854	5.294
Sobrecontratação				16.058		
Outros ativos regulatórios	107.029	106.441	178.871	29.069	412.745	110.486
<i>Outros</i>	107.029	106.441	167.087	29.069	412.745	110.486
<i>Sobrecontratação</i>			11.783			
Saldo final	676.619	796.306	651.450	678.635	1.218.005	478.794
		0				
Passivos regulatórios	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
Constituição CVAs	(2.948)	(56.542)	(44.897)	(127.499)	(41.053)	(11.160)
<i>Compra de energia</i>			(43.146)			
<i>CDE</i>	(2.948)	(5.331)		(547)	(5.833)	
<i>Rede básica</i>	-		(1.751)		(104)	(2.703)
<i>Neutralidade parc. A</i>		(17.955)		(14.072)		(6.184)
<i>Outros</i>				(62.559)		
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>						
<i>Sobrecontratação</i>		(33.256)		(50.322)	(35.117)	(2.273)
Amortização CVAs	(914)	(6.625)	(72.965)	(79.503)	-	(163.902)
<i>Rede básica</i>	(22)	(469)	(30.356)	(78.186)		
<i>Compra de energia</i>		(1.678)	(23.299)			(149.900)
<i>CDE</i>			(13.313)	(1.089)		
<i>ESS</i>	(757)			(215)		(13.985)
<i>Proinfa</i>	(135)		(5.996)	(13)		(17)
Neutralidade parc. A	(11.026)	(4.478)	(1.747)	-	-	-
Outros ativos regulatórios	(371.245)	(328.584)	(307.774)	(130.685)	(641.633)	(308.181)
<i>Outros</i>	(354.125)	(328.584)	(281.805)	(130.685)	(641.633)	
<i>CEPISA violação do limite de continuidade</i>			-			(308.181)
Sobrecontratação	(17.121)	(103.529)	(25.969)	-	(62.305)	-
Saldo final	(386.133)	(495.280)	(427.382)	(337.687)	(744.991)	(483.243)
Ativos / passivos reg. líquidos	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Amapá
Ativos regulatórios	676.619	796.306	651.450	678.635	1.218.005	478.794
Passivos regulatórios	(386.133)	(495.280)	(427.382)	(337.687)	(744.991)	(483.243)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	290.486	301.026	224.068	340.948	473.013	(4.449)
Rec. ult. demanda / energia reativa	(49.007)	(144.160)	(6.687)	(10.293)	(54.189)	(554)
Ativo regulatório líquido	241.479	156.866	217.381	330.655	418.824	(5.003)

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

SISTEMAS ISOLADOS	4T20	4T21	Var.%	2020	2021	Var.%
RECEITAS / REEMBOLSOS	117	118,4	1,1%	449	498	11,0%
Subvenção CCC	86	107	24,8%	321	439	37,1%
Receita de ACR	23		100,0%	94	22	-77,0%
(-) C F PIS/COFINS	9	11	29,8%	34	37	10,1%
CUSTOS / DESPESAS	(118)	(147,0)	-24,5%	(453)	(507)	-12,1%
Serviço de terceiros	(3)	(3,8)	-46,0%	(10)	(11)	-20,7%
Outros					-	N/A
Contratação de energia e potência - SI	(115)	(143)	-24,1%	(443)	(496)	-11,9%
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	(1)	(29)	-2989,7%	(4)	(9)	-143,6%
Energia Injetada (GWh)	85	75	-12,1%	320	281	-12,0%

Apuração de IRPJ e CSLL nas Distribuidoras (R\$ MM)

IRPJ / CSLL R\$ Milhões	4T21						2021					
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	407	390	256	266	349		1.156	1.299	631	663	(425)	
Despesas IRPJ / CSLL	(69)	(75)	(79)	(64)	-		(213)	(274)	378	511	-	
(+) Ativo Fiscal Diferido	77	41	83	58	-		100	125	(398)	(544)	30	
(=) Imposto Calculado	8	(34)	4	(6)	-		(113)	(149)	(20)	(33)	30	
(=) Imposto Caixa (b)	8	(34)	4	(6)	-		(113)	(149)	(20)	(33)	30	
(b/a) Taxa Efetiva	-1,9%	8,7%	-1,5%	2,4%	0,0%		10%	11%	3%	5%	7%	
Lucro Real	178	275	13	103	-		892	1.156	288	461	-	
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	-4,4%	12,3%	-30,5%	6,2%	0,0%		12,6%	12,9%	6,9%	7,1%	0,0%	
IRPJ / CSLL R\$ Milhões	4T20					2020						
	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D		
LAIR (a)	306	293	633	247	(166)	853	965	649	453	(1.636)		
Despesas IRPJ / CSLL	(67)	(64)	(30)	(8)	-	(153)	(246)	(30)	(0)	13		
(+) Ativo Fiscal Diferido	9	30	2	-	(19)	6	188	2	(35)	(13)		
(=) Imposto Calculado	(58)	(33)	(28)	(8)	(19)	(147)	(58)	(28)	(35)	-		
(=) Imposto Caixa (b)	(58)	(33)	(28)	(8)	(19)	(147)	(58)	(28)	(35)	-		
(b/a) Taxa Efetiva	18,9%	11,4%	4,4%	3,3%	-11,4%	17%	6%	4%	8%	0%		
Lucro Real	280	267	308	104	-	567	251	172	306	-		
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	20,6%	12,5%	9,0%	7,9%	0,0%	25,9%	23,3%	16,1%	11,4%	0,0%		

Demonstração de Resultado do Período (R\$ Mil)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	1.732.527	2.243.562	5.466.171	7.082.580
Fornecimento de energia elétrica	1.436.738	1.669.884	4.650.757	5.794.419
Suprimento de energia elétrica	3.732	70.294	31.021	116.877
Receita de construção	187.713	175.159	560.744	544.019
Outras receitas	104.344	328.225	223.649	627.265
Deduções da receita operacional	(382.298)	(543.511)	(1.359.177)	(1.692.935)
Receita operacional líquida	1.350.229	1.700.051	4.106.994	5.389.645
Custo do serviço de energia elétrica	(799.906)	(999.516)	(2.367.068)	(3.284.827)
Energia elétrica comprada para revenda	(518.348)	(734.534)	(1.497.888)	(2.364.607)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(93.845)	(89.823)	(308.436)	(376.201)
Custos de construção	(187.713)	(175.159)	(560.744)	(544.019)
Margem Bruta Operacional	550.323	700.535	1.739.926	2.104.818
Custo/despesa operacional	(175.666)	(201.850)	(653.983)	(639.293)
Pessoal	(54.314)	(46.425)	(146.873)	(159.764)
Material	(12.179)	(5.913)	(25.593)	(14.774)
Serviço de terceiros	(111.049)	(93.601)	(391.453)	(339.284)
Provisões	7.800	(25.692)	(70.083)	(87.292)
Outros	(5.082)	(8.222)	(17.700)	(14.924)
Outras receitas/despesas operacionais	(842)	(21.997)	(2.281)	(23.255)
EBITDA	374.657	498.685	1.085.943	1.465.525
Depreciação e amortização	(48.632)	(62.309)	(190.468)	(222.561)
Resultado do serviço	326.025	436.376	895.475	1.242.964
Resultado financeiro	(20.022)	(29.306)	(42.211)	(86.974)
Receitas financeiras	46.343	66.105	151.675	203.936
Despesas financeiras	(66.365)	(95.411)	(193.886)	(290.910)
Resultado antes do imposto de renda	306.003	407.070	853.264	1.155.990
Contribuição social	(25.276)	(3.878)	(74.444)	(60.361)
Imposto de renda	(76.743)	(19.858)	(216.755)	(197.093)
Impostos diferidos	(9.472)	(76.998)	(5.861)	(99.730)
Incentivos fiscais	44.256	31.481	144.069	144.620
Resultado do exercício	238.768	337.817	700.273	943.426

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	2.472.608	3.395.027	8.011.990	10.758.599
Fornecimento de energia elétrica	1.966.503	2.654.050	6.742.773	8.575.922
Suprimento de energia elétrica	94.094	131.470	119.096	305.896
Receita de construção	208.669	389.791	680.752	1.141.344
Outras receitas	203.342	219.716	469.369	735.437
Deduções da receita operacional	(584.086)	(826.228)	(2.137.141)	(2.639.079)
Receita operacional líquida	1.888.522	2.568.799	5.874.849	8.119.520
Custo do serviço de energia elétrica	(1.176.824)	(1.666.115)	(3.471.992)	(5.204.234)
Energia elétrica comprada para revenda	(782.591)	(1.114.048)	(2.228.831)	(3.364.063)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(185.565)	(162.276)	(562.409)	(698.827)
Custos de construção	(208.669)	(389.791)	(680.752)	(1.141.344)
Margem Bruta Operacional	711.698	902.684	2.402.857	2.915.286
Custo/despesa operacional	(280.459)	(305.910)	(921.948)	(904.047)
Pessoal	(51.736)	(38.039)	(156.069)	(174.896)
Material	(16.681)	(8.536)	(22.565)	(26.594)
Serviço de terceiros	(86.192)	(119.254)	(340.800)	(426.379)
Provisões	(75.054)	(46.774)	(232.913)	(172.778)
Outros	(3.557)	(7.108)	(20.007)	(15.303)
Contratação de energia e potência - SI	(115.406)	(143.261)	(442.922)	(495.725)
Subvenção CCC	89.946	114.784	318.451	477.101
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	201	186	712	707
Outras receitas/despesas operacionais	(21.980)	(57.908)	(25.835)	(70.180)
EBITDA	431.238	596.774	1.480.909	2.011.239
Depreciação e amortização	(82.917)	(112.564)	(312.043)	(365.297)
Resultado do serviço	348.321	484.210	1.168.866	1.645.942
Resultado financeiro	(55.360)	(94.219)	(204.068)	(346.781)
Receitas financeiras	(27.685)	158.048	508.754	576.265
Despesas financeiras	(27.675)	(252.267)	(712.822)	(923.046)
Resultado operacional	292.961	389.991	964.798	1.299.161
Contribuição social	(23.122)	(25.218)	(47.907)	(91.393)
Imposto de renda	(44.588)	(66.779)	(116.577)	(226.470)
Impostos diferidos	(30.270)	(40.953)	(187.827)	(124.764)
Incentivos fiscais	34.441	58.082	106.057	169.011
Resultado do exercício	229.422	315.123	718.544	1.025.545

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	1.407.467	1.314.997	3.487.989	4.175.389
Fornecimento de energia elétrica	812.967	1.023.631	2.507.723	3.402.259
Suprimento de energia elétrica	31.222	88.589	99.102	176.796
Receita de construção	142.479	149.206	403.340	437.955
Outras receitas	420.799	53.571	477.824	158.379
Deduções da receita operacional	(280.093)	(321.654)	(904.500)	(1.081.066)
Receita operacional líquida	1.127.374	993.343	2.583.489	3.094.323
Custo do serviço de energia elétrica	(543.525)	(696.928)	(1.630.994)	(2.117.186)
Energia elétrica comprada para revenda	(346.507)	(496.371)	(1.033.259)	(1.455.665)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(54.539)	(51.351)	(194.395)	(223.566)
Custos de construção	(142.479)	(149.206)	(403.340)	(437.955)
Margem Bruta Operacional	583.850	296.415	952.495	977.137
Custo/despesa operacional	116.381	32.048	(102.482)	(206.240)
Pessoal	(23.487)	(26.730)	(79.242)	(85.253)
Material	(1.222)	(6.851)	(4.585)	(10.252)
Serviço de terceiros	(46.491)	(63.292)	(162.787)	(211.289)
Provisões	27.729	147.363	(9.296)	131.450
Outros	84	(1.325)	(4.934)	(13.471)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	159.768	(17.117)	158.362	(17.425)
EBITDA	700.230	328.463	850.013	770.897
Depreciação e amortização	(79.515)	(25.423)	(145.423)	(35.612)
Resultado do serviço	620.713	303.040	704.589	735.285
Resultado financeiro	12.780	(46.950)	(55.137)	(104.247)
Receitas financeiras	7.376	65.218	236.541	363.002
Despesas financeiras	5.403	(112.168)	(291.678)	(467.249)
Resultado operacional	633.493	256.090	649.452	631.038
Contribuição social	(27.656)	301	(27.656)	(17.019)
Imposto de renda	(98.495)	670	(98.495)	(56.645)
Impostos diferidos	(2.396)	(83.093)	(2.396)	397.992
Incentivos fiscais	98.495	2.877	98.495	53.697
Resultado do exercício	603.442	176.845	619.400	1.009.063

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	882.601	1.152.906	2.852.761	3.823.201
Fornecimento de energia elétrica	718.179	944.395	2.481.359	3.147.190
Suprimento de energia elétrica	5.285	52.354	23.135	157.887
Receita de construção	101.662	103.102	198.296	294.371
Outras receitas	57.475	53.055	149.971	223.753
Deduções da receita operacional	(177.406)	(320.251)	(729.831)	(1.066.864)
Receita operacional líquida	705.195	832.655	2.122.930	2.756.337
Custo do serviço de energia elétrica	(466.897)	(609.607)	(1.372.583)	(1.910.495)
Energia elétrica comprada para revenda	(283.795)	(438.751)	(902.640)	(1.329.480)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(81.440)	(67.754)	(271.648)	(286.644)
Custos de construção	(101.662)	(103.102)	(198.296)	(294.371)
Margem Bruta Operacional	238.298	223.048	750.347	845.842
Custo/despesa operacional	4.099	31.436	(222.922)	(162.153)
Pessoal	(23.984)	(22.714)	(76.647)	(78.668)
Material	(1.026)	(2.098)	(4.031)	(7.436)
Serviço de terceiros	(34.560)	(48.185)	(127.897)	(160.802)
Provisões	56.624	111.278	6.300	100.601
Outros	11.638	(3.343)	6.174	(5.939)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(4.593)	(3.502)	(26.821)	(9.909)
EBITDA	242.397	254.484	527.425	683.689
Depreciação e amortização	(16.317)	(19.469)	(63.186)	(71.778)
Resultado do serviço	226.080	235.015	464.239	611.911
Resultado financeiro	20.634	31.184	(10.775)	51.158
Receitas financeiras	54.282	77.676	196.061	215.730
Despesas financeiras	(33.648)	(46.492)	(206.836)	(164.572)
Resultado operacional	246.714	266.199	453.464	663.069
Contribuição social	(7.825)	(6.396)	(22.538)	(28.700)
Imposto de renda	(35.082)	(25.492)	(75.141)	(87.083)
Impostos diferidos	-	(58.091)	34.839	544.022
Incentivos fiscais	34.729	25.532	62.666	82.988
Resultado do exercício	238.536	201.752	453.290	1.174.296

DRE CEEE-D

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021	6M
Receita operacional	1.739.591	2.013.343	5.927.973	7.387.175	4.036.483
Fornecimento de energia elétrica	1.498.543	1.538.696	5.141.220	5.832.208	3.015.008
Suprimento de energia elétrica	81.034	156.631	186.331	353.648	316.578
Receita de construção	41.627	74.145	151.851	509.745	313.605
Outras receitas	118.387	243.871	448.571	691.574	391.292
Deduções da receita operacional	(597.511)	(601.269)	(2.373.331)	(2.499.113)	(1.195.134)
Receita operacional líquida	1.142.080	1.412.074	3.554.642	4.888.062	2.841.349
Custo do serviço de energia elétrica	(868.474)	(992.222)	(2.899.594)	(3.961.917)	(2.290.295)
Energia elétrica comprada para revenda	(684.029)	(790.737)	(2.265.051)	(2.904.492)	(1.727.698)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(142.818)	(127.340)	(482.692)	(547.681)	(248.992)
Custos de construção	(41.627)	(74.145)	(151.851)	(509.744)	(313.605)
Margem Bruta Operacional	273.606	419.852	655.048	926.145	551.054
Custo/despesa operacional	(334.519)	(163.863)	(1.192.834)	(732.193)	(489.962)
Pessoal	(110.551)	(90.101)	(475.167)	(388.524)	(305.390)
Material	(3.704)	(2.619)	(17.641)	(10.951)	(7.397)
Serviço de terceiros	(42.954)	(52.788)	(172.447)	(189.637)	(89.671)
Provisões	(30.409)	(12.256)	(322.739)	(195.454)	(68.321)
Outros	(146.901)	(6.099)	(204.840)	52.373	(19.183)
Matéria prima p/ produção de energia elétrica	-	-	-	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-	-
EBITDA	(60.913)	255.989	(537.786)	193.952	61.092
Depreciação e amortização	(35.940)	(41.796)	(146.291)	(154.767)	(83.727)
Resultado do serviço	(96.853)	214.193	(684.077)	39.185	(22.635)
Resultado financeiro	(68.672)	134.667	(951.967)	(463.822)	(38.900)
Receitas financeiras	220.990	155.385	405.739	679.269	388.637
Despesas financeiras	(289.662)	(20.718)	(1.357.706)	(1.143.091)	(427.537)
Resultado operacional	(165.525)	348.860	(1.636.044)	(424.637)	(61.535)
Contribuição social	-	-	-	-	-
Imposto de renda	-	-	-	-	-
Impostos diferidos	(18.898)	-	13.148	30.399	-
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	(184.423)	348.860	(1.622.896)	(394.238)	(61.535)

DRE AMAPÁ

Demonstração do resultado (R\$ mil)	2020	2021	dez/21
Receita operacional	607.284	1.810.469	81.517
Fornecimento de energia elétrica	581.397	1.730.089	75.699
Suprimento de energia elétrica	-	6.337	(2.643)
Receita de construção	-	41.196	5.796
Outras receitas	25.887	32.847	2.665
Deduções da receita operacional	(144.533)	(260.336)	(22.585)
Receita operacional líquida	462.751	1.550.133	58.932
Custo do serviço de energia elétrica	(498.827)	(698.716)	25.981
Energia elétrica comprada para revenda	(498.827)	(657.520)	31.777
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	-
Custos de construção	-	(41.196)	(5.796)
Margem Bruta Operacional	(36.076)	851.417	84.913
Custo/despesa operacional	(114.887)	(215.556)	(133.906)
Pessoal	(62.981)	(74.835)	(11.801)
Material	(445)	(888)	(72)
Serviço de terceiros	(56.440)	(65.898)	(12.731)
Provisões	(47.939)	15.586	(638)
Outros	(8.472)	(31.517)	(8.056)
Subvenção CCC	60.654	(30.436)	(100.697)
Outras receitas/despesas operacionais	736	(27.568)	89
EBITDA	(150.963)	635.861	(48.993)
Depreciação e amortização	(25.794)	(141.501)	(1.752)
Resultado do serviço	(176.757)	494.360	(50.745)
Resultado financeiro	(106.049)	(35.756)	838
Receitas financeiras	10.610	279.568	5.497
Despesas financeiras	(116.659)	(315.324)	(4.659)
Resultado operacional	(282.806)	458.604	(49.907)
Contribuição social	-	(8.547)	900
Imposto de renda	-	(23.148)	2.416
Impostos diferidos	-	-	-
Incentivos fiscais	-	-	-
Resultado do exercício	(282.806)	426.909	(46.591)

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	735.974	425.636	2.965.814	1.755.009
Receita de construção	710.169	104.201	2.200.964	518.854
Receita de Atualização Financeira	81.604	-	329.925	19.418
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-6.196	-	3	-
Receita de Operação e Manutenção	3.526	6.873	10.884	-
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-259.290	(875.530)	-293.294	-
Receita ativo de contrato	195.356	1.175.307	705.808	1.175.307
Outras receitas	10.805	14.785	11.524	41.430
Deduções da receita operacional	(75.977)	(31.441)	(294.413)	(120.294)
Receita operacional líquida	659.997	394.195	2.671.402	1.634.715
Custo do serviço de energia elétrica	(282.985)	(39.956)	(1.207.068)	(666.449)
Custo de construção	(282.985)	(64.058)	(1.207.068)	(304.917)
Varição da margem do ativo de contrato	-	24.102	-	(361.532)
Margem Bruta Operacional	377.012	354.239	1.464.334	968.266
Custo/despesa operacional	(13.416)	(17.358)	(24.017)	(51.472)
Pessoal	(9.583)	(8.386)	(15.018)	(25.802)
Material	(126)	(633)	(550)	(1.435)
Serviço de terceiros	(3.708)	(6.924)	(8.449)	(20.541)
Provisões	-	-	-	-
Outros	-	(1.415)	-	(3.694)
Outras receitas/despesas operacionais	(507)	-	(998)	-
EBITDA	363.089	336.881	1.439.319	916.794
Depreciação e amortização	(81)	(69)	(263)	(260)
Resultado financeiro	(37.113)	(237.625)	(66.458)	(614.058)
Receitas financeiras	975	10.141	2.948	22.561
Despesas financeiras	(38.088)	(247.766)	(69.405)	(636.619)
Resultado operacional	325.895	99.187	1.372.599	302.476
Contribuição social	(20.940)	(12.601)	(20.940)	(33.017)
Imposto de renda	6.386	7.716	6.386	15.062
Impostos diferidos	(92.124)	(35.415)	(402.383)	(103.899)
Resultado do exercício	219.217	58.887	955.662	180.622

DRE EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDADO

Demonstração do resultado (R\$ mil)	4T20	4T21	2020	2021
Receita operacional	7.537.009	10.739.210	23.430.184	32.124.317
Fornecimento de energia elétrica	5.078.160	8.017.446	16.717.481	24.338.139
Suprimento de energia elétrica	134.333	496.697	272.354	1.071.390
Receita de construção	1.380.132	1.041.280	4.204.304	3.305.728
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	(595)	31.190	-	31.190
Receita de Operação e Manutenção	1.144	(55.246)	21.775	(35.400)
Outras receitas	943.835	1.207.843	2.214.270	3.413.270
Deduções à receita operacional	(1.543.681)	(2.682.016)	(5.540.115)	(7.883.431)
Receita operacional líquida	5.993.328	8.057.194	17.890.069	24.240.886
Custo do serviço de energia elétrica	(3.400.428)	(5.159.861)	(10.401.492)	(15.850.807)
Energia elétrica comprada para revenda	(2.470.035)	(4.205.458)	(7.292.271)	(12.393.249)
Ativo de contrato - Perda de realização	0	8.848	-	(409.149)
Custos de construção	(930.393)	(963.251)	(3.109.221)	(3.048.409)
Margem Bruta Operacional	2.592.900	2.897.333	7.488.577	8.390.079
Custo/despesa operacional	(311.186)	(667.267)	(1.912.649)	(2.515.050)
Pessoal	(164.569)	(269.506)	(601.010)	(933.655)
Material	(32.598)	(39.651)	(62.822)	(84.321)
Serviço de terceiros	(245.320)	(372.722)	(873.270)	(1.151.252)
Provisões	17.120	219.001	(297.951)	(64.806)
Subvenção CCC	-	(58.726)	-	(48.353)
Outros	(18.172)	(45.226)	(181.021)	(111.926)
Outras receitas/despesas operacionais	132.353	(100.437)	103.425	(120.737)
EBITDA	2.281.714	2.230.066	5.575.928	5.875.029
Depreciação e amortização	(228.201)	(264.610)	(713.057)	(783.518)
Equivalencia patrimonial	10.306	19.771	33.740	66.976
Amortização de ágio	(29.731)	(58.925)	(114.184)	(170.995)
Resultado do serviço	2.034.088	1.926.302	4.782.427	4.987.492
Resultado financeiro	(90.068)	166.788	(424.125)	(818.058)
Receitas financeiras	84.927	986.539	1.126.722	2.239.703
Despesas financeiras	(174.995)	(819.751)	(1.550.847)	(3.057.761)
Resultado operacional	1.944.020	2.093.090	4.358.302	4.169.434
Contribuição social	(92.287)	(39.505)	(185.478)	(213.694)
Imposto de renda	(278.095)	(128.049)	(542.795)	(618.254)
Impostos diferidos	(181.915)	(426.295)	(604.847)	489.173
Incentivos fiscais	219.829	127.224	422.471	475.850
Resultado do exercício	1.611.552	1.626.465	3.447.653	4.302.509
Participações minoritárias	(210.108)	(205.289)	(472.564)	(607.982)
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	1.401.444	1.421.176	2.975.089	3.694.527

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%), Alagoas (96,4%) e CEEE-D (95,1%).

Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil)	Holding	Soluções	Transmissão	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Intesa	EQTD individual	EQTD consolidado	PPAs EQTL PA, PI e	EQTL Participação	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	-	129	426	2.244	3.395,03	1.315	1.153	2.013	48	-	5.639	-	-	(65)	10.658
Fornecimento de energia elétrica	-	111	-	1.670	2.654,050	1.024	944	1.539	-	-	4.324	-	-	-	7.942
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	70	131,470	89	52	157	-	-	202	-	-	-	499
Receita de construção	-	-	104	175	389,791	149	103	74	4	-	565	-	-	-	1.000
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	19	(0)	-	-	-	-	12	-	-	-	-	-	31
Receita de Operação e Manutenção	-	-	(13)	(0)	-	-	-	-	(7)	-	-	-	-	-	(20)
Outras receitas	-	18	315	328	219,716	54	53	244	40	-	548	-	-	(65)	1.205
Deduções da receita operacional	-	(10)	(31)	(544)	(826)	(322)	(320)	(601)	(6)	-	(1.370)	-	-	-	(2.659)
Receita operacional líquida	-	119	394	1.700	2.569	993	833	1.412	43	-	4.269	-	-	(65)	7.998
Custo do serviço de energia elétrica	-	(94)	(40)	(1.000)	(1.666)	(697)	(610)	(992)	(17)	-	(2.666)	-	-	-	(5.116)
Energia elétrica comprada para revenda	-	(94)	-	(735)	(1.114)	(496)	(439)	(791)	-	-	(2.101)	-	-	-	(3.921)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	24	(90)	(162)	(51)	(68)	(127)	(15)	-	-	-	-	-	(238)
Custos de construção	-	-	(64)	(175)	(390)	(149)	(103)	(74)	(2)	-	(565)	-	-	-	(957)
Custo/despesa operacional	(21)	(44)	(17)	(202)	(305)	32	31	(164)	(5)	(0)	(507)	11	-	65	(619)
Pessoal	(6)	(17,8)	(8,4)	(46)	(38)	(27)	(23)	(90)	(2)	-	(84)	-	-	-	(257)
Material	(0)	(12,3)	(0,6)	(6)	(9)	(7)	(2)	(3)	(0)	-	(14)	-	-	-	(40)
Serviço de terceiros	(14)	(3,5)	(6,924)	(94)	(119)	(63,292)	(48)	(53)	(3)	(0)	(213)	-	(6)	65	(346)
Provisões	-	(0,4)	-	(27)	(47)	147	111	(12)	-	-	(74)	11	-	-	183
Outros	(0,8950)	(10,3050)	(1,4170)	(7,0910)	(34,3450)	(1,3240)	(3)	(6)	(0)	-	(41)	-	(2)	-	(67)
Outras receitas/despesas operacionais	(0)	-	-	(22)	(58)	(17)	(4)	-	-	-	(80)	-	-	-	(101)
EBITDA	(21)	(19)	337	499	598	328	254	256	21	(0)	1.096	11	-	-	2.264
Depreciação e amortização	(0)	(1)	(0)	(62)	(113)	(25)	(19)	(42)	(0)	(3,914)	(179)	(0)	-	-	(267)
Resultado do serviço	(21)	(20)	337	436	485	303	235	214	21	(4)	917	11	-	-	1.996
Participação de acionistas não controlad.	1.162	-	-	-	-	-	-	-	-	524	-	-	-	(1.557)	(395)
Equivalência Patrimonial	1.186	-	-	-	-	-	-	-	-	524,309	-	-	-	(1.557)	(371)
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(24)
RESULTADO FINANCEIRO	421	2	(238)	(29)	(94)	(47)	31	135	(12)	0	(124)	1	-	-	169
Receitas financeiras	446	2	10	66	158	65	78	155	2	0	224	-	-	(7)	975
Despesas financeiras	(25)	(0)	(248)	(95)	(252)	(112)	(46)	(21)	(14)	(0)	(348)	1	-	7	(805)
Resultado antes do imposto de renda	1.562	(18)	99	407	391	256	266	349	8	520	793	12	-	(1.557)	1.771
Contribuição social	-	(2)	(2)	(4)	(25)	0	(6)	-	(1)	-	(29)	-	-	-	(40)
Imposto de renda	-	(5)	(11)	(20)	(67)	1	(25)	-	(4)	-	(87)	-	-	-	(130)
Impostos diferidos	(140)	10	(35)	(77)	(41)	(83)	(58)	-	3	-	(118)	(4)	-	-	(426)
Incentivos fiscais	-	-	8	31	58	3	26	-	2	-	90	-	-	-	127
Resultado do exercício	1.421	(14)	59	338	316	177	202	349	7	520	649	8	-	(1.557)	1.301
Participações minoritárias	-	(5)	-	118	11	9	7	-	-	51	129	0	-	-	192
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	1.421	(14)	59	220	305	168	194	349	7	469	520	8	-	(1.557)	1.421

Balanço Patrimonial (R\$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R\$ MM)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	14.645	14.161	15.745	19.718	21.690
Caixa e equivalentes de caixa	2.220	2.491	4.205	3.778	2.997
Investimentos de curto prazo	5.397	4.324	3.916	5.843	7.375
Contas a receber de clientes	3.589	3.451	3.543	4.734	5.476
Aquisição de combustível - conta CCC	30	27	42	62	63
Serviços pedidos	518	515	536	550	606
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	188	57	696	699
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	101	184	226	318	293
Almoarifado	47	62	96	142	204
Dividendos	7	-	-	-	6
Impostos e contribuições a recuperar	1.241	1.080	1.067	1.377	1.216
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	195	202	239	284	306
Outros créditos a receber	587	559	618	785	1.052
Ativos Contratuais	709	1.074	1.196	1.146	1.394
Não circulante	29.479	28.137	27.756	35.846	40.024
Realizável a longo prazo	10.027	9.134	8.719	11.301	12.937
Aplicações financeiras	120	120	114	114,721	116
Contas a receber de clientes	968	940	998	1.158,690	1.221
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	1.186	36	22	151,818	698
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	122	92	67,971	85
Depósitos judiciais	250	258	262	413,950	470
Serviços pedidos	33	26	26	25,649	19
Instrumentos financeiros derivativos	295	368	101	112,214	541
Impostos e contribuições a recuperar	984	778	574	952,707	973
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	89	83	83	80,850	117
Plano de aposentadoria e pensão	23	23	23	23,206	29
Outros créditos a receber	328	303	286	249,982	213
Ativo financeiro da concessão	5.666	6.076	6.139	6.868,753	7.515
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	1.080,802	940
Permanente	19.452	19.003	19.037	24.544	27.087
Investimentos	130	158	169	185	293
Imobilizado	19	21	23	147	106
Ativos Contratuais	10.364	9.974	10.017	10.591	10.798
Intangível	8.909	8.822	8.805	13.566	15.836
Direito de uso	29	27	23	55	53
Total do ativo	44.124	42.298	43.501	55.564	61.714
Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	8.710	7.094	7.977	12.216	12.349
Fornecedores	2.263	1.721	1.723	2.921,83	4.107,75
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	64	60	66	315,98	192,69
Empréstimos e financiamentos	2.229	1.743	2.172	2.923	2.626,57
Debêntures	883	940	1.254	1.811	961,01
Impostos e contribuições a recolher	596	439	431	849,30	1.161,03
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	754	243	214	0,05	-
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	169	103	215	193,59	216,54
Dividendos	602	592	720	720,42	130,47
Contribuição de iluminação pública	84	85	88	78,56	89,89
Encargos setoriais (P&D e PEE)	286	374	338	562,07	477,70
Participação nos lucros	127	145	97	118,90	140,50
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	95	0,02	5,12
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	216	220	121	184,40	526,13
Valores a pagar da recuperação judicial	30	27	45	33,90	34,51
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	728,93	719,65
Outras contas a pagar	395	391	389	672,60	853,10
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	82,79	80,06
Passivo de arrendamento	11	10	8	18,63	25,88
Não circulante	23.136	23.114	23.003	29.461	34.120
Fornecedores	7	20	19	19	179
Empréstimos e financiamentos	10.558	10.288	9.699	11.455	12.175
Debêntures	4.117	4.116	4.645	5.692	9.640
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	170	330	278	50	37
Impostos e contribuições a recolher	234	223	214	2.456	2.518
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	991	990	994	1.789	1.609
Valores a pagar da recuperação judicial	931	956	976	877	895
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	151	162	162	1.164	1.082
Imposto de renda e contribuições social diferidos	1.916	2.007	1.985	2.081	2.366
PIS e COFINS diferidos	985	1.009	1.033	1.054	1.085
Encargos setoriais (P&D e PEE)	220	152	439	207	88
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	109	44	47
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	2.321	2.327	2.187	2.243	2.058
Encargos setorial CCC	266	277	-	-	-
Outras contas a pagar	250	241	247	289	311
Passivo de arrendamento	18	17	16	41	32
Participação minoritária	1.816	1.911	1.952	1.946	-
Patrimônio líquido	10.462	10.180	10.570	11.941	15.245
Capital social	3.490	3.490	4.655	4.655	4.655
Ajuste de avaliação patrimonial	(253)	(296)	(264)	(300)	-
Ações em tesouraria	(32)	(632)	(632)	(643)	(643)
Reservas de lucros/capital	7.257	7.264	5.947	5.956	5.970
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(272)
Resultado do Exercício	-	353	863	2.273	3.695
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-	1.840
Total do passivo e patrimônio líquido	44.124	42.298	43.501	55.564	61.714

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	3.276	2.760	2.812	2.940	2.702
Caixa e equivalentes de caixa	296	260	542	400	80
Aplicações financeiras	1.328	922	647	638	672
Contas a receber de clientes	1.457	1.407	1.479	1.601	1.685
Baixa renda	45	44	44	45	46
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(495)	(509)	(583)	(605)	(632)
Serviços pedidos	107	104	118	109	143
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	117	136
Estoques	10	18	24	28	34
Impostos e contribuições a recuperar	362	339	341	329	223
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53	55	57	61	65
Outros créditos a receber	109	116	140	213	246
Não circulante	4.618	4.608	4.574	4.696	5.117
Realizável a longo prazo	2.613	2.833	2.789	2.846	3.259
Aplicações financeiras	58	58	51	52	52
Contas a receber de clientes	49	50	108	104	98
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	109	28	22	55	106
Serviços pedidos	25	25	25	25	7
Depósitos judiciais	104	107	109	112	115
Instrumentos financeiros derivativos	0	2	-	-	-
Impostos e contribuições a recuperar	283	218	145	59	60
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	33
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	3
Outros créditos a receber	24	24	24	24	23
Ativo financeiro da concessão	1961	2.321	2.305	2.416	2.763
Permanente	2.005	1.776	1.787	1.850	1.858
Intangível	1.528	1.560	1.569	1.534	1.521
Ativos contratuais	476	214	217	314	336
Direito de uso	1	2	1	1	2
Total do ativo	7.894	7.369	7.386	7.636	7.819
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.233	1.252	1.236	2.030	2.080
Fornecedores	579	412	390	632	611
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	16	17	20	21	19
Empréstimos e financiamentos	777	92	100	107	112
Debêntures	185	191	204	710	511
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	253	124	133	-	-
Impostos e contribuições a recolher	109	89	96	142	123
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	66	55	93	82	86
Dividendos	74	74	1	1	191
Encargos do consumidor	-	-	-	8	8
Contribuição de iluminação pública	17	18	20	11	13
Encargos setoriais (P&D e PEE)	56	66	59	51	86
Participação nos lucros	32	39	22	30	38
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	0	0
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	23	23	23	31
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	116	82
Outras contas a pagar	45	50	75	95	168
Passivo de arrendamento	1	2	-	0	1
Não circulante	2.664	2.945	2.908	2.485	2.676
Fornecedores	7	20	19	19	11
Empréstimos e financiamentos	857	1.117	1.050	1.243	1.399
Debêntures	631	634	638	141	147
Impostos e contribuições a recolher	3	3	4	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	376	397	373	399	476
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	101	104	105	107	98
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	57	48	52	58	17
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	40	9	8
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	619	621	623	498	501
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	-	6
Passivo de arrendamento	0	-	1	0	1
Outras contas a pagar	14	-	5	7	8
Patrimônio líquido	2.997	3.172	3.242	3.120	3.064
Capital social	1.480	1.480	1.652	1.652	1.652
Reservas de capital	27	32	33	36	39
Reservas de lucros	1.489	1.489	1.175	1.136	1.385
Ajuste de avaliação patrimonial	-	-23	-7,92	(10)	(12)
Outros resultados abrangentes	1	-	-	-	-
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	(299)	-
Lucros acumulados	-	194	391	606	-
Total do passivo e patrimônio líquido	7.894	7.369	7.386	7.636	7.819

BP EQTL PARÁ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	4.970	5.461	5.593	5.717	4.759
Caixa e equivalentes de caixa	958	1.326	1.243	1.903	174
Investimentos de curto prazo	1.496	1.540	1.621	698	1.380
Contas a receber de clientes	2.819	2.796	2.889	3.129	3.166
Baixa renda	44	44	46	50	51
(-) Provisão para créditos de liquidação duvida	(1.350)	(1.387)	(1.429)	(1.472)	(1.520)
Aquisição de combustível - conta CCC	30	27	42	62	63
Serviços pedidos	218	206	202	183	221
Depósitos judiciais	-	-	-	197	-
Valores a receber de parcela A e outros itens fi	-	29	-	-	66
Instrumentos financeiros derivativos	100	184	141	53	165
Almoxarifado	17	21	37	-	95
Impostos e contribuições a recuperar	420	445	459	483	387
Impostos e contribuições sobre o lucro a recup	75	79	87	99	100
Valores a Receber Mútuo Controlada	-	-	-	132	135
Outros créditos a receber	143	152	255	199	276
Não circulante	7.271	7.149	6.883	7.075	7.372
Realizável a longo prazo	5.127	5.034	4.753	4.818	5.060
Títulos e valores mobiliários	24	25	25	25	25
Contas a receber de clientes	348	344	337	335	323
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	85	122	92	68	85
Valores a receber de parcela A e outros itens fi	0	-	-	-	91
Serviços pedidos	1	1	1	1	6
Depósitos judiciais	71,21	76	79	84	86
Impostos e contribuições a recuperar	445	349	264	164	88
Impostos e contribuições sobre o lucro a recup	50	50	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferi	0	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	214	236	101	98	107
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	6	6	7
Outros créditos a receber	270	165	61	1	2
Ativo financeiro da concessão	3613	3.660	3.737	3.987	4.190
Permanente	2.144	2.115	2.131	2.260	2.312
Investimentos	14	33	33	32	32
Ativos contratuais	135	182	257	474	668
Intangível	1973	1.881	1.824	1.737	1.595
Direito de uso	22	19	17	16	17
Total do ativo	12.241	12.609	12.475	12.794	12.131
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2020	30/06/2020	31/12/2021
Circulante	2.536	2.654	2.736	3.669	3.288
Fornecedores	751	650	709	959	1.090
Obrigações e encargos sobre folha de pagame	16	18	20	22	22
Empréstimos e financiamentos	780	991	1.032	1.100	767
Debêntures	240	287	296	324	53
Valores a devolver de parcela A e outros itens	81	-	9	-	-
Impostos e contribuições a recolher	153	150	137	201	206
Impostos e contribuições sobre lucro a recolhe	36	6	68	67	44
Dividendos	67	67	-	1	204
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	29	27	28	23	24
Encargos setoriais (P&D e PEE)	123	181	155	110	100
Participação nos lucros	38	44	31	37	43
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	31	28	46	43	44
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	6	6	7	7	21
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidore	-	-	-	526	369
Passivo de arrendamento	7	6	6	2	3
Encargos Setorial CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	179	193	193	249	297
Não circulante	6.333	6.473	6.176	5.518	5.483
Fornecedores	0	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	1977	2.005	1.711	2.084	2.100
Debêntures	1209	1.183	1.186	1.192	1.199
Impostos e contribuições a recolher	171	169	166	163	102
Imposto de renda e contribuições social diferi	373	416	402	456	497
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	123	125	120	120	-
Valores a devolver de parcela A e outros itens	170	271	256	50	120
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	68	15	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	940	965	986	988	1.009
Plano de aposentadoria e pensão	41	53	53	53	52
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidore	949	951	954	337	343
Passivo de arrendamento	15	13	12	16	16
Outras contas a pagar	30	30	31	31	31
Encargos Setoriais	266	277	299	26	13
Patrimônio líquido	3.373	3.482	3.562	3.607	3.360
Capital social	1624	1624	1624	1624	1.624
Reservas de reavaliação	81	81	75	71	68
Reserva de capital	15	17	18	20	22
Reservas de lucros	1641	1641	1499	1437	1.650
Outros resultados abrangentes	0	0	0	0	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-1	-19	6	4	(4)
Lucros acumulados	13	13	7	10	-
Participação dos acionistas não controladores	-	-	-	-269	-
Resultado do exercício	-	124	334	710	-
Total do passivo e patrimônio líquido	12.242	12.609	12.474	12.794	12.131

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.335	2.207	2.599	2.967	2.967
Caixa e equivalentes de caixa	369	435	979	555	555
Investimentos de curto prazo	891	761	476	915	915
Contas a receber de clientes	701	688	704	1.313	1.313
Baixa renda e viva luz	20	8	8	9	9
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidos	(168)	(186)	(194)	(595)	(595)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	114	126	133	125	125
Depósitos judiciais	-	-	0	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens fin	-	-	-	15	15
Instrumentos financeiros derivativos	0	1	85	128	128
Almoxarifado	13	16	27	47	47
Impostos e contribuições a recuperar	238	196	211	222	222
Impostos e contribuições sobre o lucro a recup	21	23	24	34	34
Outros créditos a receber	137	139	146	200	200
Não circulante	2.876	2.719	2.551	3.083	3.288
Realizável a longo prazo	1.122	917	710	1.092	1.193
Contas a receber de clientes	246	249	260	256	290
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens fin	204	8	-	14	202
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	7	-	-	-	5
Depósitos judiciais	40	40	40	19	19
Impostos e contribuições a recuperar	220	174	127	66	46
Impostos e contribuições sobre o lucro a recup	-	-	-	-	4
Imposto de renda e contribuições social diferido	-	-	-	479	396
Instrumentos financeiros derivativos	82	130	-	-	-
Almoxarifado	-	-	-	-	-
Outros créditos a receber	284	274	241	207	173
Ativo financeiro da concessão	40	42	43	51	58
Permanente	1.754	1.802	1.841	1.992	2.095
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	377	418	414	449	480
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.376	1.383	1.426	1.542	1.614
Direito de uso	2	1	1	-	0
Total do ativo	5.211	4.925	5.150	6.056	6.256
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	1.831	1.527	2.060	2.254	2.288
Fornecedores	464	335	315	472	486
Obrigações e encargos sobre folha de pagamen	10	9	10	11	8
Empréstimos e financiamentos	189	193	566	626	629
Debêntures	402	409	718	733	318
Valores a devolver da parcela A e outros itens fi	235	119	72	-	-
Impostos e contribuições a recolher	152	108	111	140	121
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	29	3	15	10	4
Dividendos	-	-	-	-	180
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	16	15	16	19	19
Encargos setoriais (P&D e PEE)	26	40	38	32	79
Participação nos lucros	21	20	16	19	22
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalh	139	145	55	68	55
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-	-	219
Passivo de arrendamento	2	1	1	-	0
Outras contas a pagar	148	130	125	126	148
Não circulante	3.643	3.608	3.171	3.234	3.403
Empréstimos e financiamentos	2.179	2.137	1.947	2.070	2.199
Debêntures	620	620	310	310	710
Impostos e contribuições a recolher	22	17	12	6	3
Imposto de renda e contribuição social diferido	2	22	9	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	69	35	23
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalh	219	216	222	207	166
Valores a devolver da parcela A e outros itens fi	-	-	6	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	88	81	81	88	24
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	4	4	4	4	3
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	454	455	457	459	222
Passivo de arrendamento	-	-	-	0	0
Outras contas a pagar	55	55	55	56	53
Patrimônio líquido	(264)	(210)	(81)	568	564
Capital social	1	1	1	1	1
Reserva de capital	5,549	6	7	8	9
Reservas de lucros	-	-	-	-	762
Ajuste de avaliação patrimonial	(203)	(218)	(202)	(206)	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(208)
Lucros (prejuízos) acumulados	(687)	(67)	(67)	(67)	-
Resultado do exercício	619	68	181	832	-
Total do passivo e patrimônio líquido	5.210	4.925	5.150	6.056	6.256

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	1.838	1.805	1.617	1.721	1.896
Caixa e equivalentes de caixa	370	385	449	378	412
Investimentos de curto prazo	679	600	464	447	333
Contas a receber de clientes	550	559	570	657	1.260
Baixa renda e viva luz	6	7	6	6	7
(-) Provisão para créditos de liquidação	(173)	(178)	(183)	(205)	(636)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	73	73	76	80	76
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	-	0	0	0	0
Valores a receber da parcela A e outros	-	160	57	221	298
Almoxarifado	7	7	7	10	11
Impostos e contribuições a recuperar	210	88	45	26	28
Impostos e contribuições sobre o lucro	7	8	9	9	12
Outros créditos a receber	108	98	116	93	94
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Não circulante	2.471	1.628	1.681	2.362	2.394
Realizável a longo prazo	1.293	419	436	1.057	1.025
Contas a receber de clientes	280	278	272	271	273
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros	873	-	-	21	33
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	-	0	-	1
Depósitos judiciais	34	34	34	31	25
Impostos e contribuições a recuperar	36	36	37	40	43
Impostos e contribuições sobre o lucro	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuições sociais	-	-	-	602	544
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	17	17	17	17	19
Outros créditos a receber	-	-	20	17	14
Ativo financeiro da concessão	52	54	55	58	75
Permanente	1.178	1.208	1.246	1.303	1.368
Investimentos	0	0	7	7	7
Ativos Contratuais	101	136	159	199	186
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.073	1.067	1.076	1.096	1.175
Direito de uso	3	4	4	1	1
Total do ativo	4.308	3.431	3.298	4.082	4.289
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2020	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	31/12/2021
Circulante	1.301	932	921	1.068	1.339
Fornecedores	274	226	210	253	353
Obrigações e encargos sobre folha de p	9	8	9	9	8
Empréstimos e financiamentos	418	387	397	397	399
Debêntures	-	-	-	-	-
Valores a devolver de parcela A e outro:	184	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	153	69	27	78	81
Impostos e contribuições sobre lucro a	9	7	15	8	7
Dividendos	57	57	64	64	259
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	22	25	24	26	33
Encargos setoriais (P&D e PEE)	73	77	112	68	62
Participação nos lucros	9	11	5	7	10
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consum	-	-	-	88	49
Provisões para processos cíveis, fiscais e	48	46	36	28	19
Passivo de arrendamento	1	1	1	0	0
Outras contas a pagar	42	19	21	40	59
Não circulante	2.877	2.244	2.016	1.914	1.894
Empréstimos e financiamentos	2.196	1.569	1.470	1.382	1.411
Debêntures	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	38	34	31	28	25
Imposto de renda e contribuições socia	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher difer	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consum	299	300	154	154	154
Provisões para processos cíveis, fiscais e	177	173	175	172	149
Valores a devolver da parcela A e outros:	-	-	16	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	8	7	7	14	8
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	105	105	105	105	95
Passivo de arrendamento	2	2	3	1	1
Outras contas a pagar	53	53	55	58	52
Patrimônio líquido	131	197	361	1.100	1.056
Capital social	165	1	296	296	296
Reserva de capital	7	9	9	9	10
Reservas de lucros	139	302	-	-	915
Ajuste de avaliação patrimonial	(180)	(180)	(180)	(180)	-
Outros resultados abrangentes	-	-	-	-	(166)
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	-
Resultado do exercício	-	64	236	973	-
Total do passivo e patrimônio líquido	4.309	3.373	3.298	4.082	4.289

BP CEEE-D

Ativo (R\$ mil)	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.859	2.589
Caixa e equivalentes de caixa	140	517
Investimentos de curto prazo	1.254	496
Contas a receber de clientes	1.690	1.883
Baixa renda e viva luz	(0)	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(896)	(959)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-
Serviços pedidos	30	32
Partes relacionadas	-	-
Depósitos judiciais	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	277	153
Almoxarifado	15	15
Impostos e contribuições a recuperar	280	327
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	10	9
Outros créditos a receber	59	117
Instrumentos financeiros derivativos	2	0
Ativo financeiro da concessão	-	-
Não circulante	3.638	4.155
Realizável a longo prazo	1.395	1.829
Contas a receber de clientes	170	180
Adiantamento para futuro aumento de capital	167	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	62	266
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-
Serviços pedidos	-	-
Depósitos judiciais	-	200
Impostos e contribuições a recuperar	623	734
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	15	20
Plano de aposentadoria e pensão	-	-
Outros créditos a receber	2	2
Ativo financeiro da concessão	357	426
Permanente	2.244	2.325
Investimentos	1	1
Ativos Contratuais	60	120
Imobilizado	122	69
Intangível	2.024	2.104
Direito de uso	37	31
Total do ativo	6.498	6.744
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	2.211,298	2.232,518
Fornecedores	505,816	576,912
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	242,816	116,600
Empréstimos e financiamentos	569,626	566,018
Debêntures	9,533	39,178
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-
Impostos e contribuições a recolher	264,627	292,154
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	0,628	0,606
Dividendos	-	-
Encargos do consumidor	-	-
Partes relacionadas	-	0,734
Instrumentos financeiros derivativos	-	5,069
Contribuição de iluminação pública	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	291,269	103,253
Participação nos lucros	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	82,790	80,064
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	58,654	282,486
Passivo de arrendamento	15,338	20,466
Outras contas a pagar	170,201	148,978
Não circulante	7.354,049	7.169,069
Empréstimos e financiamentos	1.021,911	1.052,891
Debêntures	1.492,905	1.504,849
Impostos e contribuições a recolher	2.253,865	2.259,142
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	795,227	836,997
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	707,398	491,200
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	-
Partes relacionadas	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	21,170	26,781
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	1.001,513	926,446
Passivo de arrendamento	24,023	13,679
Outras contas a pagar	36,037	57,084
Patrimônio líquido	(3.067,673)	(2.658)
Capital social	3.386	3.386
Reserva de capital	-	-
Reservas de lucros	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.330)	-
Outros resultados abrangentes	-	(1.269)
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.123)	(4.713)
Resultado do exercício	-	(62)
Total do passivo e patrimônio líquido	6.498	6.744

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	56	84	112	138	120
Caixa e equivalentes de caixa	31	59	87	111	94
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	18	18	17	18	18
Devedores diversos	1	1	2	2	2
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Não circulante	542	533	529	527	526
Realizável a longo prazo	15	9	12	15	18
Cauções e depósitos vinculados			-	-	0
Tributos a Compensar	15	9	12	15	18
Permanente	527	524	517	512	508
Imobilizado	523	520	512	508	504
Intangível	4	4	4	4	4
Total do ativo	599	617	641	665	646

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	30/09/2021
Circulante	58	55	103	105	69
Fornecedores	32	30	28	29	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	3	3	6	6	-
Debêntures	-	(1)	1	(1)	9
Impostos a recolher	-	3	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	14	11	12	15	18
Encargos setoriais	-	6	7	7	7
Dividendos		1	45	45	-
Participação nos lucros	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	8	0	0	1	1
Não circulante	517	520	522	523	529
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	505	508	511	513	518
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	12	11
Outras contas a pagar	-	0	(0)	(2)	0
Patrimônio líquido	23	42	16	36	49
Capital social	23	23	23	23	20
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	99.902	99.999	(45)	(45)	(42)
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Adiantamento de dividendos	(100.000)	(100.000)	-	-	-
Lucros acumulados	98	20	38	58	71
Total do passivo e patrimônio líquido	599	617	641	665	646

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	244	276	292	331	311
Caixa e equivalentes de caixa	-	0	0	1	0
Investimentos de curto prazo	31	58	87	111	93
Contas a receber	18	18	17	18	18
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	169	179	167	184	182
Tributos e contribuições compensáveis	15	9	12	8	8
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços Pedidos	6	-	-	-	-
Serviços em curso	-	6	6	6	6
Adiantamento a fornecedor	3	3	1	1	1
Outros créditos	2	2	2	2	2
Não circulante	830	811	816	787	778
Realizável a longo prazo	830	811	816	787	778
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	829	811	816	787	777
Tributos a Compensar	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-	-	-	-	-
Intangível	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	1	0	0	0	0
Permanente	-	-	0	-	0
Imobilizado	-	-	0	-	0
Total do ativo	1.074	1.087	1.108	1.119	1.089
Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2020	31/03/2021	31/03/2021	30/09/2021	31/12/2021
Circulante	59	56	104	98	59
Fornecedores	32	30	28	29	30
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	-	-	-	-	-
Provisões de encargos setoriais	6	6	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	3	2	7	5	9
Impostos e contribuições a recolher	4	2	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	10	11	12	8	8
Dividendos	-	1	45	45	-
Outras contas a pagar	3	1	1	1	1
Não circulante	770	775	778	781	783
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Debêntures	505	508	511	513	518
Incentivos fiscais	12	12	12	12	12
Impostos e contribuição social diferido	147	148	148	146	144
Pis e Cofins Diferidos	106	107	108	110	110
Patrimônio líquido	245	257	226	240	247
Capital social	23	23	23	23	20
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	214	221	177	177	179
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	8	13	27	40	47
Total do passivo e patrimônio líquido	1.074	1.087	1.108	1.119	1.089

BP SPES REGULATÓRIO

Ativo (R\$ mil)	31/12/2021								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
Circulante	32.323	31.084	66.077	217.193	77.131	105.644	94.988	60.203	684.644
Caixa e equivalentes de caixa	15.857	11.556	46.752	176.895	54.077	80.815	72.339	33.458	491.749
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.479	8.660	15.019	31.040	11.919	17.221	12.071	16.533	121.942
Devedores diversos	6.948	10.779	4.305	9.132	11.123	7.573	10.546	10.158	70.563
Despesas antecipadas	40	89	1	127	11	36	32	54	389
Não circulante	483.188	487.596	701.255	1.139.803	526.840	584.549	610.222	871.570	5.405.024
Realizável a longo prazo	9.131	9.457	11.601	947	9.012	482	5.118	30	45.778
Títulos e Valores Mobiliários	9.131	9.457	11.601	-	8.579	-	-	-	38.768
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	474.057	478.139	689.654	1.138.857	517.828	584.068	605.104	871.539	5.359.246
Imobilizado	463.214	453.461	686.579	1.118.338	507.338	573.778	592.568	837.800	5.233.076
Intangível	10.843	24.679	3.076	20.519	10.490	10.290	12.536	33.739	126.170
Total do ativo	515.511	518.680	767.332	1.356.996	603.972	690.194	705.210	931.772	6.089.667

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	31/12/2021								Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	
Circulante	33.077	35.452	81.314	25.184	66.044	19.409	108.046	53.283	421.810
Fornecedores	7.820	4.927	7.469	17.287	6.848	13.438	12.927	5.360	76.075
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	9.143	9.455	11.328	(101)	8.506	(60)	16.465	28.173	82.910
Encargos de dívidas	12.010	12.261	14.874	-	11.660	-	7.213	12.322	70.339
Debêntures	1.226	1.005	1.963	-	578	-	1.462	1.688	7.922
Impostos a recolher	993	1.565	1.259	3.569	1.371	1.698	1.080	1.779	13.314
Impostos e contribuições sociais	516	4	8	1.293	4.995	2.739	5.278	1.979	16.811
Encargos setoriais	457	427	376	1.030	422	495	437	769	4.412
Dividendos	(0)	5.000	-	(0)	-	-	195	(0)	5.195
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	912	808	44.039	2.107	31.665	1.100	62.989	1.214	144.833
Não circulante	407.883	403.316	545.682	1.061.971	406.872	520.054	415.223	663.773	4.424.773
Empréstimos e financiamentos LP	344.534	351.517	426.766	1.061.878	331.031	518.371	263.466	450.805	3.748.369
Debêntures LP	63.349	51.799	103.456	-	74.160	-	151.351	212.921	657.036
Mútuos com parte relacionadas	-	-	15.460	-	-	-	-	(0)	15.460
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	74.552	79.911	140.336	269.841	131.056	150.731	181.941	214.716	1.243.084
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	6.386	6.386
Reservas de lucros	(2.444)	21.826	13.334	12.234	13.206	17.728	13.241	11.675	100.801
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(15.463)	(36.803)	8.232	47.913	28.593	28.233	21.842	25.485	108.032
Total do passivo e patrimônio líquido	515.511	518.680	767.332	1.356.996	603.972	690.194	705.210	931.772	6.089.667

BP SPES SOCIETÁRIO

Ativo (R\$ mil)	12/2021										Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT	Eliminações	
Circulante	133	126	209	525	193	269	215	237	127	(11)	2.024
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	0	0	0	0	20	31	0	-	52
Investimentos de curto prazo	16	11	47	177	54	81	53	3	112	-	552
Contas a receber	9	9	15	31	12	17	12	17	-	-	122
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão CP	100	93	140	307	115	164	118	175	-	-	1.212
Tributos e contribuições compensáveis	6	10	2	9	6	3	8	8	1	-	55
Dividendos a receber	-	-	-	-	-	-	-	-	5	(5)	-
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços Pedidos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	1	2	4	(1)	5	3	3	2	1	-	18
Estoques	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	0
Outros créditos	1	1	1	3	1	1	2	2	8	(6)	13
Não circulante	687	632	1.109	1.802	885	1.073	951	1.129	3.197	(3.191)	8.275
Realizável a longo prazo	687	632	1.109	1.802	885	1.073	951	1.129	3.195	(3.191)	8.273
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão LP	677	622	1.097	1.800	875	1.071	945	1.128	-	-	8.217
Tributos a Compensar	-	-	-	1	0	0	5	0	-	-	7
Títulos e valores mobiliários	9	9	12	-	9	-	-	-	-	-	39
Intangível	0	0	1	1	1	1	1	0	4	-	11
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	3.191	(3.191)	(0)
Despesa Antecipada LP	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outros créditos	0	-	0	0	0	0	0	-	-	-	0
Permanente	-	-	-	-	-	-	0	0	2	-	2
Imobilizado	-	-	-	-	-	-	0	0	2	-	2
Total do ativo	820	758	1.318	2.327	1.078	1.342	1.165	1.366	3.325	(3.202)	10.298

Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil)	12/2021										Consolidado
	SP01	SP02	SP03	SP04	SP05	SP06	SP07	SP08	EQTT	Eliminações	
Circulante	33	35	81	25	66	19	108	52	21	(11)	431
Fornecedores	8	5	7	17	7	13	13	5	2	-	76
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	9
Encargos de dívidas	8	9	11	-	7	-	10	21	-	-	66
Provisões de encargos setoriais	0	0	0	1	0	0	0	1	-	-	4
Empréstimos e financiamentos	13	13	57	-	44	-	76	19	-	-	223
Debêntures	1	1	2	-	1	-	1	2	10	-	18
Impostos e contribuições a recolher	1	2	1	4	1	2	1	2	1	-	14
Impostos e contribuições sociais	1	0	0	1	5	3	5	1	0	-	16
Dividendos	-	5	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Outras contas a pagar	1	1	2	3	1	1	1	1	-	(6)	6
Não circulante	578	551	819	1.553	644	835	650	931	965	-	7.528
Empréstimos e financiamentos LP	345	352	427	1.062	331	518	263	451	-	-	3.748
Debêntures LP	63	52	103	-	74	-	151	213	965	-	1.622
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Impostos e contribuição social diferido	88	71	154	280	139	194	131	129	-	-	1.186
Pis e Cofins Diferidos	82	77	120	212	98	121	105	139	-	-	953
Mútuo com partes relacionadas	-	-	15	-	-	-	-	-	-	-	15
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	0	-	-	-	4
Patrimônio líquido	209	171	418	748	368	488	408	383	2.340	(3.193)	2.340
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	288	(1.028)	288
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	7
Reservas de lucros	86	53	275	452	263	355	240	160	1.863	(1.882)	1.863
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	30	23	24	87	16	28	22	52	182	(283)	181
Total do passivo e patrimônio líquido	820	758	1.318	2.327	1.078	1.342	1.166	1.366	3.326	(3.204)	10.298