EQTL
B3 LISTED NM

Release de Resultados 1T22

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

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R$ 1.7 bilhão no trimestre (+56% vs 1T21)
Companhia inicia consolidação da Echoenergia, no setor de Renováveis

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

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

Dados operacionais	1T21	1T22	*Var.*
Energia distribuída (GWh)	**8.339**	**8.633**	***3,5%***
N° de consumidores (Mil)	**9.842**	**10.054**	***2,2%***
Geração de Energia (GWh)	**912**	**934**	***2,4%***

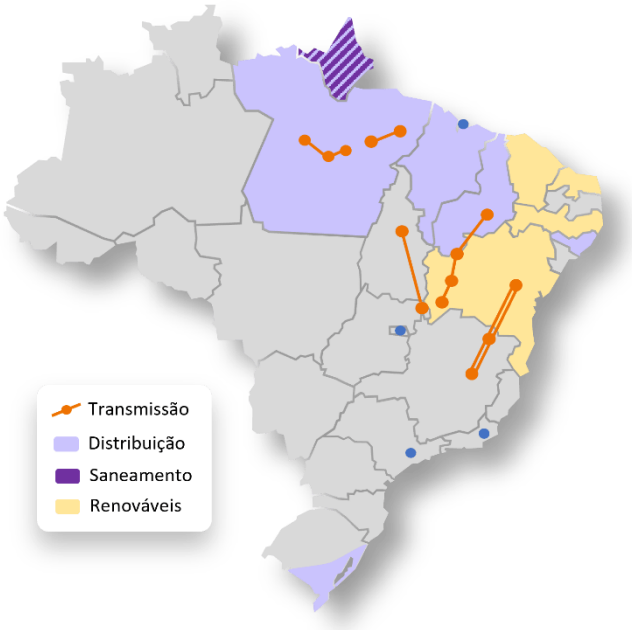
[1] *Para fins de comparabilidade, os dados operacionais do 1T21 consideram os novos ativos de distribuição, CEEE-D e CEA, e de renováveis, a Echoenergia. Os demais dados apresentam esses novos ativos apenas a partir do início de sua consolidação.*

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 13
6. Mercado de Capitais 14
7. Serviços Prestados pelo Auditor Independente 14
8. AVISO 15
9. Distribuição – Visão Geral 16
9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras 17
9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras 17
9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras 19
10. Transmissão 28
10.1 Destaques Regulatórios 29
10.2 Desempenho Econômico-Financeiro 29
11. Renováveis 32
12. Saneamento 35
13. Serviços 36

1. Quem Somos

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



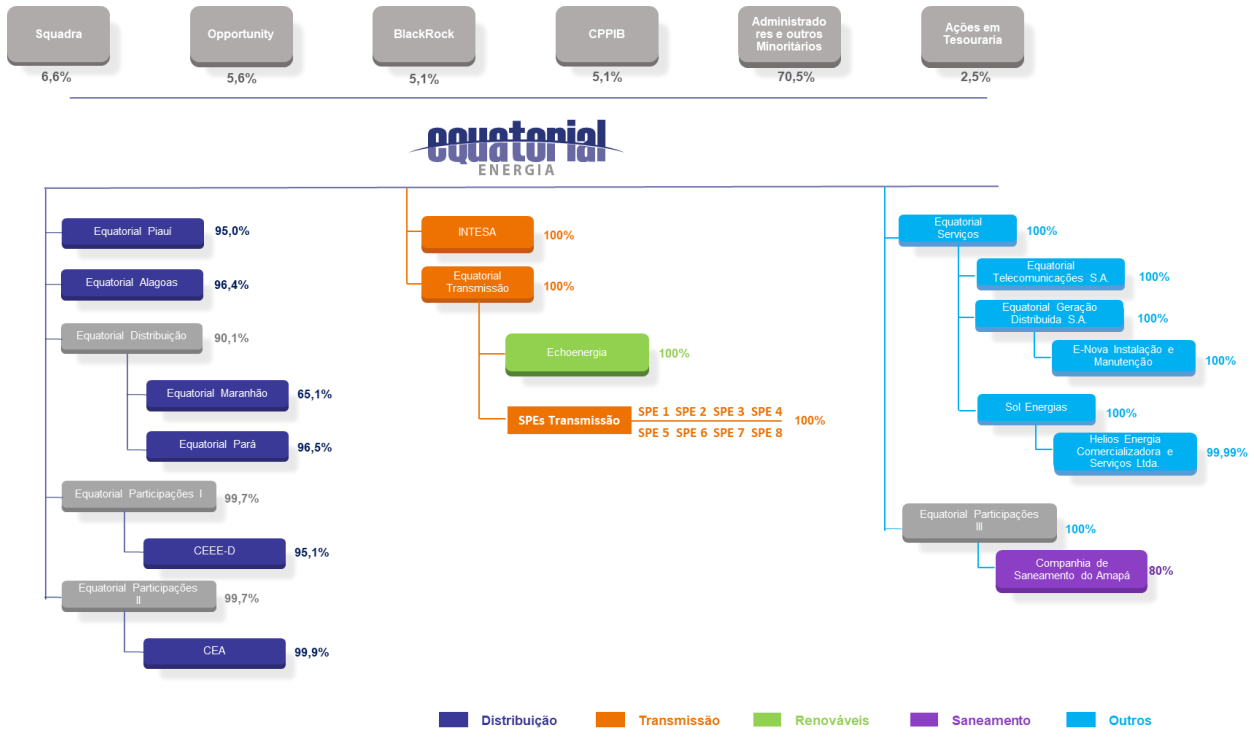
Fundada em 1999, a Companhia avançou na consolidação do setor de distribuição de energia no Brasil e atualmente opera 6 concessionárias, nos estados do Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas, Rio Grande do Sul e Amapá, atendendo cerca de 10 milhões de clientes nessas regiões.

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

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

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.



3. Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado

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

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

3.1 Receita Operacional Bruta – por Segmento

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

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

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

3.2 Custos e Despesas Consolidado[2]

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

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

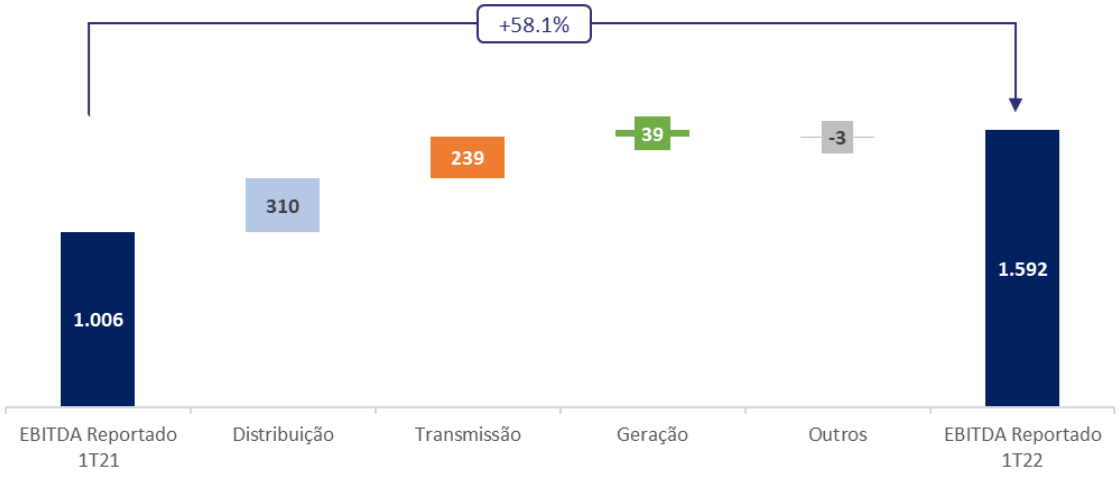
No 1T22, o PMSO Reportado consolidado, da Companhia cresceu 42% (R$ 192 milhões) em comparação ao 1T21, influenciado pela consolidação dos novos ativos de distribuição, que juntos totalizaram R$ 169 milhões de PMSO Reportado. Outros fatores que contribuíram foram a intensificação das atividades de cobrança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

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

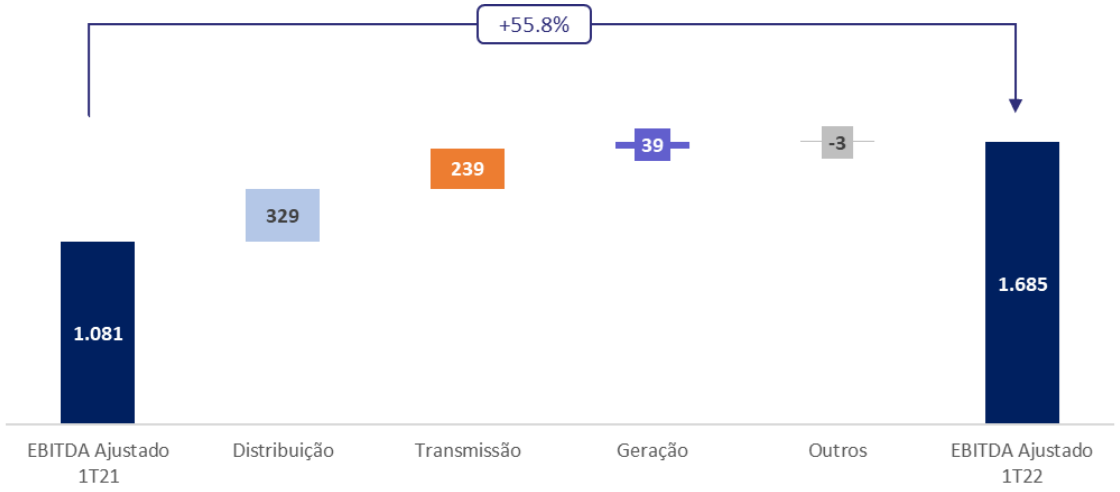
[2] Não considera subvenção CCC (R$ 33 milhões) e Ativo de contrato – Perda de Realização (R$ 99,9 milhões).

3.3 EBITDA Consolidado

EBITDA Reportado (em R$ milhões)



EBITDA Ajustado (em R$ milhões)



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

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

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

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

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

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

3.4 Resultado Financeiro Consolidado

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

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

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

3.5 Lucro Líquido Consolidado

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

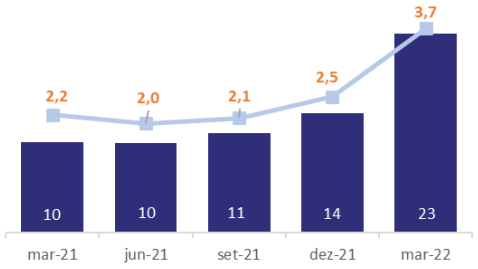
De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R$ 580 milhões no trimestre, 64,2% maior em relação ao 1T21. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, o resultado líquido do período foi de R$ 505 milhões, um aumento de 26,1%. Importante registrar que para fins de apuração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

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

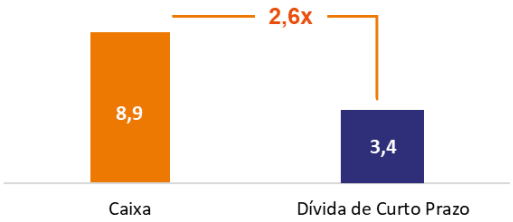
3.6 Endividamento Consolidado

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

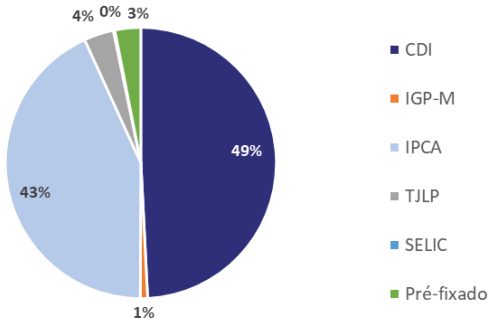
Dív. Líq. Consolidada e Dív. Líq/EBITDA LTM
(R$ Bi)



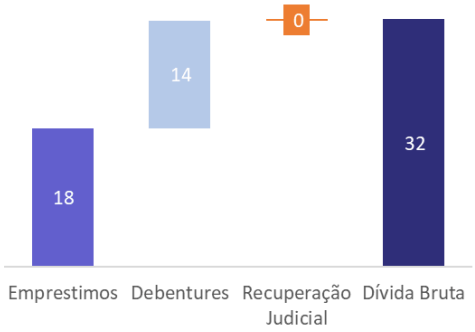
Caixa e Dívida de Curto Prazo
(R$ Bi)



Abertura por indexador
(%)



Build-up por tipo de Dívida
(R$ Bi)



Caixa Consolidado

R$8,9 Bilhões

Suficiente mais do que 2 anos das amortizações previstas

Prazo Médio

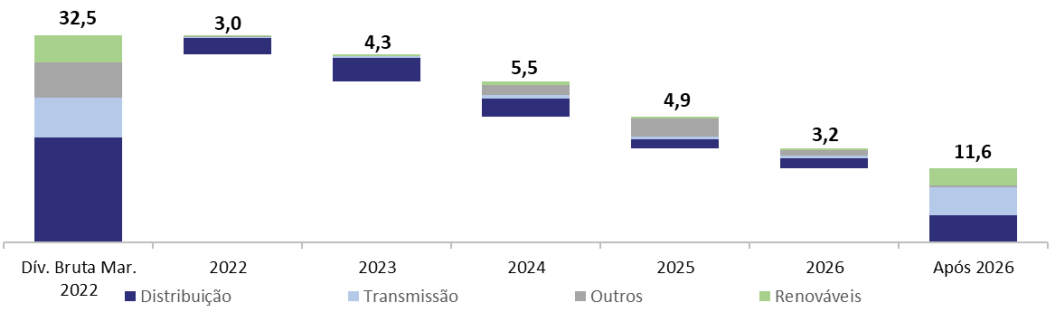
5,5 anos

Custo Médio

10,80% a.a.

Referente ao custo médio do passivo incorrido no período

Cronograma de Amortização
(R$ Bi)



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

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

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

3.7 Captações Relevantes

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

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

4. Investimentos Consolidados

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

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

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

5. Mercado de Capitais

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

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

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

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

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

6. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

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

7. AVISO

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da Companhia.

Critérios contábeis adotados:

As informações estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legislação societária brasileira, a partir de informações financeiras revisadas. As informações financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado de suas controladas diretas e indiretas e consideram o resultado dos ativos a partir de sua aquisição, exceto quando indicado o contrário para fins de comparabilidade.

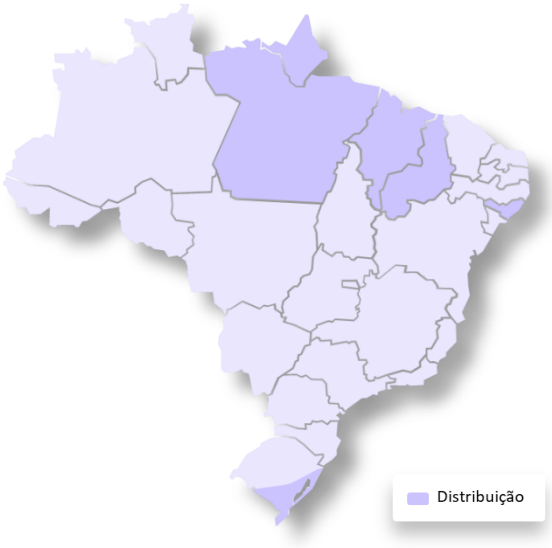
As informações operacionais consolidadas representam 100% dos resultados de controladas diretas e indiretas.

8. Distribuição – Visão Geral

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

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

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



	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	Rio Grande Do Sul	Amapá
Consumidores (mil)	2.644	2.848	1.371	1.206	1.799	187
Extensão da Rede (em km mil)	111	155	92	48	60	9
PIB per capta (R$)	13.758	20.735	16.125	17.668	42.406	20.688
Ranking de Complexidade - Aneel	10º	2º	18º	17º	20º	1º
PMSO / Consumidor - Regulatório (R$)	280	384	375	343	248	718
PMSO / Consumidor (R$)	199	225	236	209	161	N/A
Parcela B (R$ Milhões)	1.609	2.977	847	799	1.033	268
BRR (R$ Milhões)	4.366	5.047	1.671	1.354	2.953	460

9.1 Destaques Regulatórios - Distribuidoras

Últimos Processos Tarifários

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

Reajuste Anual – Equatorial Alagoas

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

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

9.2 Desempenho Operacional - Distribuidoras

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

*Empresas não eram consolidadas no 1T21.

PECLD e Arrecadação

PDD / ROB - Trimestral	1T21	1T22	Var.
Equatorial Maranhão	1,0%	1,8%	*0,8 p.p.*
Equatorial Pará	1,8%	2,0%	*0,2 p.p.*
Equatorial Piauí	1,1%	1,3%	*0,2 p.p.*
Equatorial Alagoas	1,8%	1,8%	*0,0 p.p.*
Equatorial CEEE-D	1,5%	2,0%	*0,5 p.p.*
Equatorial CEA	7,4%	-3,3%	*-10,7 p.p.*
Consolidado	1,7%	1,7%	*0,1 p.p.*

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

Indicadores de qualidade – DEC e FEC

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

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

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

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

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

9.3 Desempenho Econômico-Financeiro - Distribuidoras

Receita Operacional

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

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

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

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

Custos e Despesas

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

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

Maranhão

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

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

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

Pará

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

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

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

Piauí

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

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

Alagoas

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

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

CEEE-D

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

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

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

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

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

CEA

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

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

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

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

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

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

EBITDA

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

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

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

Maranhão

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

Pará

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

Piauí

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

Alagoas

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

CEEE-D

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

CEA

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

Resultado Financeiro

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

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

A seguir demonstramos o Resultado Financeiro aberto por distribuidora.

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

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

Maranhão

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

Pará

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

Piauí

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

Alagoas

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

CEEE-D

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

CEA

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

Lucro Líquido

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

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

9. Transmissão

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

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

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

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

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

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

10.1 Destaques Regulatórios

Revisões Tarifárias

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

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

10.2 Desempenho Econômico-Financeiro

Transmissão Consolidada

(R$ MM)	1T21	1T22	Var.
Receita líquida	224	294	31%
Custos e despesas operacionais	(11)	(17)	65%
Custos de infraestrutura	-	-	N/A
EBITDA Regulatório	**213**	**277**	***30%***
Depreciação / amortização	(13)	(29)	*116%*
Margem EBITDA	95%	94%	*-1%*
Margem EBITDA ajustada*	*95%*	*94%*	*-1%*
Resultado do serviço (EBIT)	200	248	*24%*
Resultado financeiro	(63)	(187)	*196%*
Impostos	(7)	(12)	*59%*
Lucro Líquido	129	49	*-62%*

Custo e endividamento	1T21	1T22	Var.
Dívida Líquida	4.396	5.255	*20%*
Volume de dívida (Empréstimos + Debêntures)	4.699	6.155	*31%*
Disponibilidades	302	900	*198%*

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

Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

No 1T22, a receita líquida atingiu R$ 254 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R$ 14 milhões. Com a entrada em operação de todas as SPEs as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R$ 240 milhões, com margem de 94%. Na tabela abaixo, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21 Regulatório	Ajustes	1T21 Societário	1T22 Regulatório	Ajustes	1T22 Societário
Receita operacional	**205.956**	**233.956**	**328.145**	**286.252**	**(149.895)**	**476.236**
Transmissão de energia	199.352	199.351	1	290.727	(290.727)	-
Receita de Operação e Manutenção	-	(2.720)	2.720	-	15.039	15.039
Receita de construção	-	(301.785)	301.785	-	107.282	107.282
Receita Financeira - Atualização TIR	-	-	-	-	-	-
Atualização ativo de contrato em serviço			356.145	-		339.879
Receita Ativo de Contrato	-	42.931	(42.931)	-	-	-
Ativo de contrato - Ganho de realização	-	296.180	(296.180)	-	-	-
Outras receitas	6.604	-	6.604	(4.474)	18.510	14.036
Deduções da receita operacional	**(20.580)**	**23.804**	**(44.384)**	**(31.724)**	**79**	**(31.645)**
Receita operacional líquida	**185.375**	**98.385**	**283.760**	**254.529**	**190.062**	**444.591**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**-**	**-**	**-**	**(79.026)**	**(79.026)**
Variação da margem do ativo de contrato	-	-	-	-	(79.026)	(79.026)
Margem Bruta Operacional	**185.375**	**98.385**	**283.760**	**254.529**	**111.036**	**365.565**
Custo/despesa operacional	**(7.123)**	**(176.949)**	**(184.072)**	**(14.504)**	**(5.456)**	**(19.960)**
Pessoal	(4.397)	-	(4.397)	(8.407)	(16)	(8.423)
Material	(150)	86	(64)	(324)	20	(304)
Serviço de terceiros	(2.159)	(86)	(2.245)	(4.489)	(5)	(4.494)
Custo de construção	-	(176.530)	(176.947)	-	(5.465)	(5.465)
Outros	(417)	(2)	(419)	(1.284)	10	(1.274)
EBITDA	**178.252**	**(78.564)**	**99.688**	**240.025**	**105.580**	**345.605**
Depreciação e amortização	(7.470)	7.406	(64)	(22.915)	22.861	(54)
Resultado do serviço	**170.783**	**71.159**	**99.624**	**217.110**	**128.441**	**345.551**
Resultado financeiro	**(56.364)**	**31**	**(56.395)**	**(173.802)**	**(2)**	**(173.804)**
Receitas financeiras	366	(17)	384	18.270	0	18.270
Despesas financeiras	(56.730)	48	(56.779)	(192.072)	(2)	(192.074)
Resultado antes do imposto de renda	**114.419**	**71.190**	**43.229**	**43.308**	**128.439**	**171.747**
Imposto de renda e contribuição social	(11.629)	(4.991)	(6.639)	(6.364)	(16.303)	(22.667)
Subvenção do imposto de renda	6.386	4.991	1.395	-	16.302	16.302
Incentivos fiscais	-	8.465	(8.465)	-	-	
Impostos diferidos	-	-	-	-	(48.645)	(48.645)
Resultado do exercício	**109.176**	**79.655**	**29.520**	**36.945**	**79.792**	**116.737**

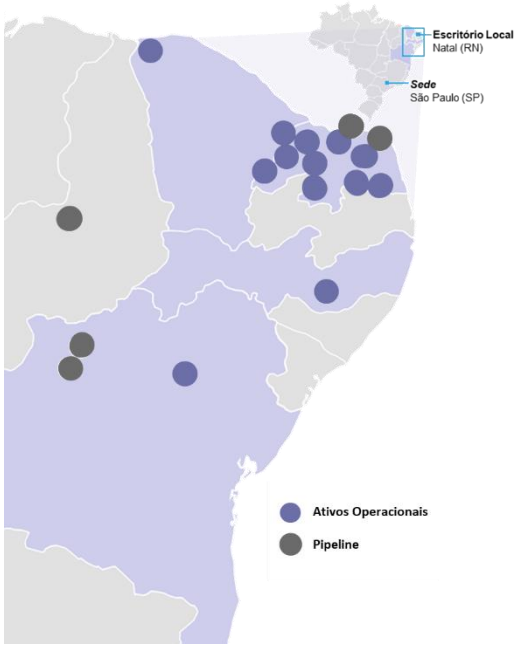
Intesa

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

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

10. Renováveis

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



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

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

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

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

11.1 Desempenho Operacional e Comercial

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

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

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

Balanço de Energia

(em MW médios)	2022	2023	2024	2025	2026
Garantia Física	615	615	615	615	615

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

**XXXX - YYºAAA - ZZZZ-WW:*
YY = nº do leilão
AAA = tipo do leilão (LFA -> Fontes Alternativas; LEN -> Energia Nova; LER -> Energia de Reserva)
ZZZZ = ano de início de suprimento
WW = duração do fornecimento, em anos

11.2 Desempenho Econômico-Financeiro

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

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

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

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

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

11. Saneamento

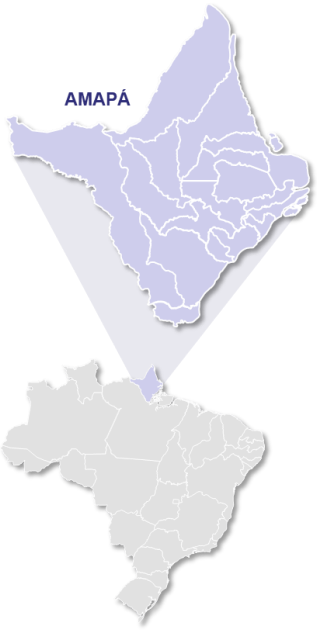
Em 02 de setembro de 2021, a Companhia sagrou-se vencedora no leilão para operar a concessão de saneamento das áreas urbanas dos municípios do estado do Amapá, entrando efetivamente no setor e inaugurando uma nova avenida de crescimento e geração de valor para o Grupo.

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

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

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

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

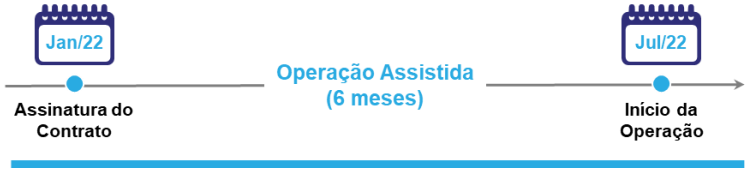


Prazo
35 anos

Universalização
17 anos (Esgoto)
11 anos (Água)

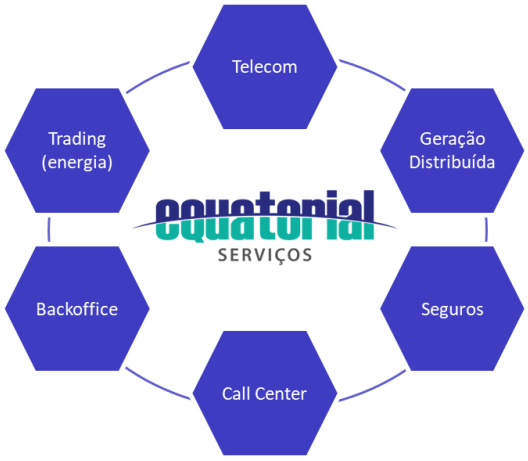
Perdas
De **70%**
a **30%** em
9 anos

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



12. Serviços

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



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

- **Equatorial Telecom:** serviços de dados e telefonia através dos mais de 4,5 mil km de fibra óptica lançadas. Atendendo clientes corporativos e residenciais, também suporta os serviços de 0800 de agências e ouvidorias do grupo.

- **Equatorial Geração Distribuída:** com forte presença no estado do Maranhão, atua por meio da Enova, adquirida em 2021, com foco em clientes corporativos e residenciais e mais de 650 instalações, incluindo comércio, indústria e agronegócio. Os clientes produzem um total de 1,5 milhão de kWh/mês.

- **SolEenergias (Comercialização):** Passou a ser 100% detida pelo grupo Equatorial a partir de outubro de 2021. Originalmente com foco mais restrito às distribuidoras do grupo, a Sol passa a atuar de maneira integrada com os demais ativos da Companhia na geração de valor ao negócio de energia renovável.

- **Equatorial Serviços:** Com vocação sinérgica a empresa destaca-se pela oferta de serviços e produtos aos clientes das distribuidoras do grupo, por meio da fatura de energia elétrica, a exemplo dos produtos de seguros, cobrindo mais de 511 mil clientes ativos no 1T22, e também pelo atendimento a clientes corporativos através do serviço de call-center.

Desempenho Econômico-Financeiro

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

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

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

Anexos

	31/03/2022					
Ativos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**	**CEA**
Constituição CVAs	**276.604**	**562.228**	**200.689**	**173.245**	**539.129**	**180.325**
CDE	17.683	23.655	26.793	9.646	44.991	5.517
Proinfa	6.877	9.804	10.869	4.312	9.331	1.406
ESS	238.988	342.170	104.090	113.079	258.478	87.763
Rede básica	11.999	31.144	35.210	10.429	7.666	-
Compra de energia	1.057	155.455	23.728	24.399	-	85.639
Outros	-	-	-	1.997	218.663	-
Neutralidade	-	-	-		-	-
Sobrecontratação	-	-	-	9.384	-	-
Amortização CVAs	**108.327**	**108.835**	**193.560**	**284.962**	**374.747**	**99.420**
CDE	6.983	5.773	10.000	396	9.435	2.570
Proinfa	3.246	3.289	4.626	1.707	7.068	1.363
ESS	20.205	30.161	43.108	7	56.238	22.677
ITAIUPU	-	-	-	-	1.881	-
Rede básica	18.575	26.184	21.564	263.286	41.331	3.272
Compra de energia	59.318	43.428	114.262	19.565	258.794	69.538
Neutralidade parc. A	-	-	**14.234**	**5.327**	**30.701**	**4.047**
Sobrecontratação	-	-	-	**3.203**	-	-
Outros ativos regulatórios	**68.928**	**66.178**	**155.771**	**5.799**	**134.426**	**94.320**
Outros	66.800	66.178	155.771	5.799	134.426	94.320
Garantia CCEAR	2.128	-	-	-	-	-
Sobrecontratação		-	-	-	-	-
Saldo final	**453.859**	**737.241**	**564.254**	**472.536**	**1.079.004**	**378.112**

0

Passivos regulatórios	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**	**CEA**
Constituição CVAs	**(581)**	**(236.520)**	**(114.717)**	**(136.946)**	**(429.443)**	**(6.994)**
Compra de energia		(181.109)	(114.717)		(321.548)	
Proinfa	(86)	-	-			
ESS	(481)	-	-			
CDE		-	-			
Rede básica	(14)	0	-			(2.360)
Neutralidade parc. A		(11.180)		(24.917)	(14.833)	(8.730)
Outros				(64.325)	(74.239)	
ITAIUPU					(89)	
Sobrecontratação		(44.231)		(47.704)	(18.735)	4.096
Amortização CVAs	-	**(1.316)**	**(11.846)**	**(15.657)**	**(76.378)**	**(125.275)**
Rede básica		(287)	(22.863)	(15.597)		
Compra de energia		(1.029)	(17.548)			(114.573)
CDE			(10.027)			
ESS			43.108	(58)		(10.689)
Proinfa			(4.516)	(3)		(13)
Sobrecontratação					(76.378)	
Neutralidade parc. A	**(6.571)**	**(2.745)**		-	**(26.813)**	
Outros ativos regulatórios	**(297.655)**	**(296.326)**	**(251.048)**	**(26.505)**	**(431.321)**	**(264.892)**
Outros	(293.658)	(296.326)	(229.968)	(26.505)	(431.321)	(264.892)
CEPISA violação do limite de continuidade						
Exposição financeira						
Sobrecontratação	**(3.997)**	**(57.117)**	(21.081)	-		
Devolução PIS/COFINS						
Saldo final	**(304.807)**	**(594.024)**	**(377.611)**	**(179.108)**	**(963.955)**	**(397.161)**

Ativos / passivos reg. líquidos	**Maranhão**	**Pará**	**Piauí**	**Alagoas**	**CEEE-D**	**Amapá**
Ativos regulatórios	453.859	737.241	564.254	472.536	1.079.004	378.112
Passivos regulatórios	(304.807)	(594.024)	(377.611)	(179.108)	(963.955)	(397.161)
Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida)	**149.052**	**143.217**	**186.643**	**293.427**	**115.049**	**(19.049)**
CEPISA						
Rec. ult. demanda / energia reativa	(56.990)	(126.207)	(6.733)	(10.811)	-51637,28682	(951)
Ativo regulatório líquido	**92.062**	**17.010**	**179.911**	**282.617**	**63.412**	**(20.000)**

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

SISTEMAS ISOLADOS	1T21	1T22	*Var.%*
RECEITAS / REEMBOLSOS	**103**	**137,2**	***33,2%***
Subvenção CCC	80	123	*53,6%*
Receita de ACR	16	4	*-77,9%*
(-)C F PIS/COFINS	8	11	*34,6%*
CUSTOS / DESPESAS	**(104)**	**(140,6)**	***-35,2%***
Serviço de terceiros	(2)	(3,7)	*-85,4%*
Outros			
Contratação de energia e potência - SI	(102)	(137)	*-34,2%*
SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO	**(1)**	**(3)**	***-237,4%***
Energia Injetada (GWh)	**61.200**	**65**	***-99,9%***

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

IRPJ / CSLL	1T22					
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	162	382	71	92	16	171
Despesas IRPJ / CSLL	(29)	(67)	(3)	(19)	-	(43)
(+) Ativo Fiscal Diferido	4	(40)	(24)	16	-	-
(=) Imposto Calculado	(25)	(108)	(27)	(3)	-	(43)
(=) Imposto Caixa (b)	(25)	(108)	(27)	(3)	-	-
(b/a) Taxa Efetiva	15,2%	28,2%	38,6%	3,5%	0,0%	25,0%
Lucro Real	155	506	119	52	-	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	15,8%	21,3%	22,9%	6,2%	0,0%	0,0%

IRPJ / CSLL	1T21					
R$ Milhões	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	CEA
LAIR (a)	246	171	90	70	(136)	(55)
Despesas IRPJ / CSLL	(52)	(47)	(22)	(6)	-	-
(+) Ativo Fiscal Diferido	21	44	20	-	(36)	-
(=) Imposto Calculado	(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(=) Imposto Caixa (b)	(31)	(4)	(2)	(6)	(36)	-
(b/a) Taxa Efetiva	12,7%	2,0%	2,4%	8,1%	-26,7%	0,0%
Lucro Real	166	48	24	76	-	-
Taxa Efetiva sobre Lucro Real	18,8%	7,3%	9,1%	7,4%	0,0%	0,0%

Demonstração de Resultado do Período (R$ Mil)

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**1.460.485**	**1.512.745**
Fornecimento de energia elétrica	1.210.335	1.177.051
Suprimento de energia elétrica	6.762	12.542
Receita de construção	136.841	140.638
Outras receitas	106.547	182.514
Deduções da receita operacional	**(349.837)**	**(466.451)**
Receita operacional líquida	**1.110.648**	**1.046.294**
Custo do serviço de energia elétrica	**(638.800)**	**(609.624)**
Energia elétrica comprada para revenda	(404.898)	(463.813)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(97.062)	(5.173)
Custos de construção	(136.841)	(140.638)
Margem Bruta Operacional	**471.848**	**436.670**
Custo/despesa operacional	**(145.866)**	**(202.440)**
Pessoal	(36.273)	(28.870)
Material	(5.272)	(5.078)
Serviço de terceiros	(83.360)	(85.732)
Provisões	(19.673)	(31.233)
Outros	(2.143)	(3.466)
Outras receitas/despesas operacionais	855	(48.061)
EBITDA	**325.982**	**234.230**
Depreciação e amortização	(53.288)	(55.792)
Resultado do serviço	**272.694**	**178.438**
Resultado financeiro	**(27.005)**	**(16.502)**
Receitas financeiras	63.314	125.366
Despesas financeiras	(90.319)	(141.868)
Resultado antes do imposto de renda	**245.689**	**161.936**
Contribuição social	(14.904)	(11.934)
Imposto de renda	(50.592)	(38.334)
Impostos diferidos	(20.880)	(4.259)
Incentivos fiscais	34.332	25.688
Resultado do exercício	**193.645**	**133.097**

DRE EQUATORIAL PARÁ

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**2.083.404**	**2.620.387**
Fornecimento de energia elétrica	1.763.736	1.994.754
Suprimento de energia elétrica	6.801	15.422
Receita de construção	186.005	334.357
Outras receitas	126.862	275.854
Deduções da receita operacional	**(548.704)**	**(749.683)**
Receita operacional líquida	**1.534.700**	**1.870.704**
Custo do serviço de energia elétrica	**(956.928)**	**(1.069.869)**
Energia elétrica comprada para revenda	(587.410)	(731.824)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(183.513)	(3.688)
Custos de construção	(186.005)	(334.357)
Margem Bruta Operacional	**577.772**	**800.835**
Custo/despesa operacional	**(230.683)**	**(242.113)**
Pessoal	(54.891)	(40.719)
Material	(5.748)	(6.272)
Serviço de terceiros	(99.257)	(106.138)
Provisões	(37.428)	(49.390)
Outros	115	(3.143)
Contratação de energia e potência - SI	(102.473)	(136.849)
Subvenção CCC	81.382	139.450
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	131	270
Outras receitas/despesas operacionais	- 12.513	(39.322)
EBITDA	**347.089**	**558.722**
Depreciação e amortização	(71.751)	(86.746)
Resultado do serviço	**275.338**	**471.976**
Resultado financeiro	**(104.154)**	**(90.043)**
Receitas financeiras	192.134	264.289
Despesas financeiras	(296.288)	(354.332)
Resultado operacional	**171.185**	**381.933**
Contribuição social	(3.501)	(44.200)
Imposto de renda	(11.816)	(125.980)
Impostos diferidos	(43.664)	40.426
Incentivos fiscais	11.816	62.623
Resultado do exercício	**124.020**	**314.802**

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**816.655**	**890.407**
Fornecimento de energia elétrica	685.819	723.232
Suprimento de energia elétrica	17.093	5.957
Receita de construção	85.233	90.999
Outras receitas	28.509	70.219
Deduções da receita operacional	**(231.927)**	**(302.491)**
Receita operacional líquida	**584.728**	**587.916**
Custo do serviço de energia elétrica	**(373.009)**	**(360.184)**
Energia elétrica comprada para revenda	(230.246)	(273.839)
Encargo uso do sistema de transmissão e distrib	(57.529)	4.654
Custos de construção	(85.233)	(90.999)
Margem Bruta Operacional	**211.719**	**227.732**
Custo/despesa operacional	**(82.807)**	**(97.789)**
Pessoal	(19.264)	(20.790)
Material	(1.201)	(3.636)
Serviço de terceiros	(48.270)	(56.857)
Provisões	(10.375)	(13.184)
Outros	(2.068)	(1.730)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(1.629)	(1.592)
EBITDA	**128.911**	**129.943**
Depreciação e amortização	(22.071)	(22.647)
Resultado do serviço	**106.839**	**107.296**
Resultado financeiro	**(16.593)**	**(36.488)**
Receitas financeiras	93.569	226.126
Despesas financeiras	(110.163)	(262.614)
Resultado operacional	**90.244**	**70.808**
Contribuição social	(2.178)	(10.609)
Imposto de renda	(8.493)	(29.620)
Impostos diferidos	(19.877)	24.070
Incentivos fiscais	8.493	12.873
Resultado do exercício	**68.189**	**67.522**

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**801.306**	**912.420**
Fornecimento de energia elétrica	710.148	770.238
Suprimento de energia elétrica	2.728	13.455
Receita de construção	49.429	70.196
Outras receitas	39.000	58.531
Deduções da receita operacional	**(231.439)**	**(330.329)**
Receita operacional líquida	**569.867**	**582.091**
Custo do serviço de energia elétrica	**(389.118)**	**(389.868)**
Energia elétrica comprada para revenda	(263.376)	(317.202)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(76.312)	(2.470)
Custos de construção	(49.429)	(70.196)
Margem Bruta Operacional	**180.749**	**192.223**
Custo/despesa operacional	**(80.440)**	**(83.016)**
Pessoal	(19.966)	(17.582)
Material	(2.223)	(4.802)
Serviço de terceiros	(37.055)	(40.170)
Provisões	(15.023)	(18.165)
Outros	(1.054)	(1.950)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(5.119)	(347)
EBITDA	**100.309**	**109.207**
Depreciação e amortização	(16.456)	(19.019)
Resultado do serviço	**83.853**	**90.188**
Resultado financeiro	**(14.144)**	**2.148**
Receitas financeiras	56.218	58.418
Despesas financeiras	(70.362)	(56.270)
Resultado operacional	**69.709**	**92.336**
Contribuição social	(4.797)	(3.209)
Imposto de renda	(13.081)	(12.800)
Impostos diferidos	-	(15.528)
Incentivos fiscais	12.238	12.772
Resultado do exercício	**64.068**	**73.571**

DRE CEEE-D

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**1.816.887**	**1.918.672**
Fornecimento de energia elétrica	1.626.880	1.636.479
Suprimento de energia elétrica	3.285	23.908
Receita de construção	36.018	69.161
Outras receitas	150.704	189.124
Deduções da receita operacional	**(723.420)**	**(860.159)**
Receita operacional líquida	**1.093.467**	**1.058.513**
Custo do serviço de energia elétrica	**(789.237)**	**(719.352)**
Energia elétrica comprada para revenda	(604.531)	(374.229)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	(148.688)	(275.962)
Custos de construção	(36.018)	(69.161)
Margem Bruta Operacional	**304.230**	**339.161**
Custo/despesa operacional	**(173.806)**	**(167.741)**
Pessoal	(115.974)	(71.200)
Material	(3.416)	(4.575)
Serviço de terceiros	(48.585)	(41.530)
Provisões	(29.978)	(44.511)
Outros	30.545	(6.453)
Matéria prima p/ produção de energia eletrica	-	-
Outras receitas/despesas operacionais	(6.398)	528
EBITDA	**130.424**	**171.420**
Depreciação e amortização	(37.905)	(41.330)
Resultado do serviço	**92.519**	**130.090**
Resultado financeiro	**(228.535)**	**(113.664)**
Receitas financeiras	57.768	251.472
Despesas financeiras	(286.303)	(365.136)
Resultado operacional	**(136.016)**	**16.426**
Contribuição social	-	-
Imposto de renda	-	-
Impostos diferidos	(36.333)	-
Incentivos fiscais	-	-
Resultado do exercício	**(172.349)**	**16.426**

DRE AMAPÁ

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**213.114**	**190.940**
Fornecimento de energia elétrica	200.364	164.989
Suprimento de energia elétrica	4.600	(1.349)
Receita de construção	-	17.244
Outras receitas	8.150	10.056
Deduções da receita operacional	**(37.114)**	**(73.588)**
Receita operacional líquida	**176.000**	**117.352**
Custo do serviço de energia elétrica	**(156.036)**	**(109.934)**
Energia elétrica comprada para revenda	(156.036)	(92.690)
Encargo uso do sistema de transmissão e distri	-	-
Custos de construção	-	(17.244)
Margem Bruta Operacional	**19.964**	**7.418**
Custo/despesa operacional	**(52.617)**	**(889)**
Pessoal	(17.768)	(36.203)
Material	(86)	(131)
Serviço de terceiros	(16.043)	(8.284)
Provisões	(12.154)	9.699
Outros	(6.553)	(968)
Subvenção CCC	-	34.348
Outras receitas/despesas operacionais	(13)	650
EBITDA	**(32.653)**	**6.529**
Depreciação e amortização	(6.491)	(4.792)
Resultado do serviço	**(39.144)**	**1.737**
Resultado financeiro	**(16.154)**	**169.204**
Receitas financeiras	(14.797)	287.732
Despesas financeiras	(1.357)	(118.528)
Resultado operacional	**(55.298)**	**170.941**
Contribuição social	-	(11.317)
Imposto de renda	-	(31.429)
Impostos diferidos	-	-
Incentivos fiscais	-	-
Resultado do exercício	**(55.298)**	**128.195**

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**328.145**	**476.236**
Receita de construção	301.785	107.282
Receita de Atualização Financeira	0	-
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	1	-
Receita de Operação e Manutenção	2.720	15.039
Atualização ativo de contrato em serviço	356.145	339.879
Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização	-296.180	-
Receita ativo de contrato	-42.931	-
Outras receitas	6.604	14.036
Deduções da receita operacional	**(44.384)**	**(31.645)**
Receita operacional líquida	**283.760**	**444.591**
Custo do serviço de energia elétrica	**(176.947)**	**(84.491)**
Custo de construção	(176.947)	(5.465)
Variação da margem do ativo de contrato	-	(79.026)
Margem Bruta Operacional	**106.813**	**360.100**
Custo/despesa operacional	**(7.125)**	**(14.495)**
Pessoal	(4.397)	(8.423)
Material	(64)	(304)
Serviço de terceiros	(2.245)	(4.494)
Provisões	-	-
Outros	(419)	(1.274)
Outras receitas/despesas operacionais	0	-
EBITDA	**99.269**	**345.605**
Depreciação e amortização	(64)	(54)
Resultado financeiro	**(56.395)**	**(173.804)**
Receitas financeiras	384	18.270
Despesas financeiras	(56.779)	(192.074)
Resultado operacional	**42.810**	**171.747**
Contribuição social	(6.639)	(22.667)
Imposto de renda	1.395	16.302
Impostos diferidos	(8.465)	(48.645)
Resultado do exercício	**29.101**	**116.737**

DRE EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDADO

Demonstração do resultado (R$ mil)	1T21	1T22
Receita operacional	**5.564.050**	**8.665.672**
Fornecimento de energia elétrica	4.408.110	6.505.347
Suprimento de energia elétrica	33.384	69.935
Receita de construção	765.529	830.324
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-
Receita de Operação e Manutenção	5.566	19.337
Geração de energia elétrica	-	66.744
Outras receitas	351.461	1.173.985
Deduções à receita operacional	**(1.423.880)**	**(2.822.483)**
Receita operacional líquida	**4.140.170**	**5.843.189**
Custo do serviço de energia elétrica	**(2.571.370)**	**(3.331.189)**
Energia elétrica comprada para revenda	(1.934.135)	(2.502.942)
Ativo de contrato - Perda de realização	-	(99.988)
Custos de construção	(637.235)	(728.259)
Margem Bruta Operacional	**1.568.800**	**2.512.000**
Custo/despesa operacional	**(562.318)**	**(920.279)**
Pessoal	(163.345)	(254.347)
Material	(15.169)	(32.109)
Serviço de terceiros	(250.980)	(324.577)
Provisões	(83.931)	(146.632)
Subvenção CCC	-	(33.042)
Outros	(30.485)	(41.428)
Outras receitas/despesas operacionais	(18.408)	(88.144)
EBITDA	**1.006.482**	**1.591.721**
Depreciação e amortização	(164.028)	(255.660)
Equivalencia patrimonial	11.210	-
Amortização de ágio	(28.150)	(66.520)
Resultado do serviço	**825.514**	**1.269.541**
Resultado financeiro	**(230.661)**	**(360.477)**
Receitas financeiras	408.119	1.338.297
Despesas financeiras	(638.780)	(1.698.774)
Resultado operacional	**594.853**	**909.064**
Contribuição social	(28.839)	(87.684)
Imposto de renda	(93.589)	(260.158)
Impostos diferidos	(90.858)	(13.439)
Incentivos fiscais	71.089	130.814
Resultado do exercício	**452.656**	**678.597**
Participações minoritárias	**(99.430)**	**(98.521)**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**353.226**	**580.076**

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	Echoenergia	Maranhão	Pará	Piauí	Alagoas	CEEE-D	Intesa	CSA	CEA	Demais Veículos	Eliminações	Consolidado
Receita operacional	**-**	**77**	**476**	**67**	**1.513**	**2.620**	**890**	**912**	**1.919**	**45**	**-**	**191**	**0**	**(46)**	**8.666**
Fornecimento de energia elétrica	-	39	-	-	1.177	1.995	723	770	1.636	-	-	165	-	-	6.505
Suprimento de energia elétrica	-	-	-	-	13	15	6	13	24	-	-	(1)	-	-	70
Receita de construção	-	-	107	-	141	334	91	70	69	0	-	17	-	-	830
Operações com Transmissão de Energia Elétrica	-	-	-	-	(0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(0)
Receita de Operação e Manutenção	-	-	15	-	(0)	-	-	-	-	4	-	-	-	-	19
Geração de energia elétrica	-	-	-	67	-	-				-	-	-	-	-	67
Outras receitas	-	39	354	0	183	276	70	59	189	40	-	10	0	(46)	1.174
Deduções da receita operacional	**-**	**(9)**	**(32)**	**(3)**	**(466)**	**(750)**	**(302)**	**(330)**	**(860)**	**(5)**	**-**	**(74)**	**8**	**-**	**(2.822)**
Receita operacional líquida	**-**	**68**	**445**	**65**	**1.046**	**1.871**	**588**	**582**	**1.059**	**40**	**-**	**117**	**8**	**(46)**	**5.843**
Custo do serviço de energia elétrica	**-**	**(34)**	**(84)**	**(3)**	**(610)**	**(1.070)**	**(360)**	**(390)**	**(719)**	**(21)**	**-**	**(110)**	**70**	**-**	**(3.331)**
Energia elétrica comprada para revenda	-	(34)	-	(3)	(464)	(732)	(274)	(317)	(374)	-	-	(93)	70	-	(2.220)
Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição	-	-	(79)	-	(5)	(4)	5	(2)	(276)	(21)	-	-	-	-	(383)
Custos de construção	-	-	(5)	-	(141)	(334)	(91)	(70)	(69)	(0)	-	(17)	-	-	(728)
Custo/despesa operacional	**(27)**	**(30)**	**(14)**	**(23)**	**(202)**	**(242)**	**(98)**	**(83)**	**(168)**	**(3)**	**(3)**	**(1)**	**(71)**	**46**	**(920)**
Pessoal	(6)	(18)	(8)	(4)	(29)	(41)	(21)	(18)	(71)	(1)	(1)	(36)	-	-	(254)
Material	(0)	(6)	(0)	(1)	(5)	(6)	(4)	(5)	(5)	(0)	-	(0)	(0)	-	(32)
Serviço de terceiros	(20)	(3)	(4)	(3)	(86)	(106)	(57)	(40)	(42)	(1)	(0)	(8)	-	46	(325)
Provisões	-	(0)	-	-	(31)	(49)	(13)	(18)	(45)	-	-	10	1	-	(147)
Subvenção CCC		-				3					-	34	(70)	-	(33)
Outros	(1)	(3)	(1)	(14)	(3)	(3)	(2)	(2)	(6)	(0)	(3)	(1)	(1)	-	(41)
Outras receitas/despesas operacionais	-	-	-	-	(48)	(39)	(2)	(0)	1	-	-	1	-	-	(88)
EBITDA	**(27)**	**4**	**346**	**39**	**234**	**559**	**130**	**109**	**171**	**16**	**(3)**	**7**	**8**	**-**	**1.592**
Depreciação e amortização	(0)	(0)	(0)	(25)	(56)	(87)	(23)	(19)	(41)	(0)	-	(5)	(0)	-	(256)
Resultado do serviço	**(28)**	**4**	**346**	**14**	**178**	**472**	**107**	**90**	**130**	**16**	**(3)**	**2**	**7**	**-**	**1.336**
Participação de acionistas não controlad.	**654**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(42)**	**(679)**	**(67)**
Equivalencia Patrimonial	679	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(679)	-
Amortização de ágio	(24)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(42)	-	(67)
RESULTADO FINANCEIRO	**(33)**	**1**	**(174)**	**(43)**	**(17)**	**(90)**	**(36)**	**2**	**(114)**	**(13)**	**(16)**	**169**	**3**	**-**	**(360)**
Receitas financeiras	106	5	18	7	125	264	226	58	251	3	2	288	(5)	(11)	1.338
Despesas financeiras	(140)	(4)	(192)	(50)	(142)	(354)	(263)	(56)	(365)	(16)	(18)	(119)	9	11	(1.699)
Resultado antes do imposto de renda	**593**	**5**	**172**	**(29)**	**162**	**382**	**71**	**92**	**16**	**3**	**(19)**	**171**	**(31)**	**(679)**	**909**
Contribuição social	-	(1)	(5)	(1)	(12)	(44)	(11)	(3)	-	(2)	-	(11)	2	-	(88)
Imposto de renda	-	(2)	(18)	(3)	(38)	(126)	(30)	(13)	-	(4)	-	(31)	5	-	(260)
Impostos diferidos	(13)	-	(49)	1	(4)	40	24	(16)	-	5	-	-	(2)	-	(13)
Incentivos fiscais	-	-	16	-	26	63	13	13	-	1	-	-	-	-	131
Resultado do exercício	**580**	**2**	**117**	**(32)**	**133**	**315**	**68**	**74**	**16**	**3**	**(19)**	**128**	**(27)**	**(679)**	**679**
Participações minoritárias	**-**	**-**	**-**	**-**	**46**	**11**	**3**	**3**	**1**	**-**	**(4)**	**0**	**38**	**-**	**99**
Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora	**580**	**2**	**117**	**(32)**	**87**	**304**	**64**	**71**	**16**	**3**	**(16)**	**128**	**(65)**	**(679)**	**580**

Balanço Patrimonial (R$ MM)

BP EQTL ENERGIA

Ativo (R$ MM)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**14.161**	**15.745**	**19.718**	**21.690**	**19.296**
Caixa e equivalentes de caixa	2.491	4.205	3.778	2.997	1.990
Investimentos de curto prazo	4.324	3.916	5.843	7.375	6.392
Contas a receber de clientes	3.451	3.543	4.734	5.476	5.665
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	
Aquisição de combustível - conta CCC	27	42	62	63	52
Serviços pedidos	515	536	550	606	534
Partes relacionadas	-	-	-	-	
Valores a receber da parcela A e outros itens	188	57	696	699	344
Depósitos judiciais	4	4	4	4	4
Instrumentos financeiros derivativos	184	226	318	293	119
Almoxarifado	62	96	142	204	236
Dividendos	-	-	-	6	-
Impostos e contribuições a recuperar	1.080	1.067	1.377	1.216	1.407
Impostos e contribuições sobre o lucro a reci	202	239	284	306	380
Outros créditos a receber	559	618	785	1.052	911
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	
Ativos Contratuais	1.074	1.196	1.146	1.394	1.261
Não circulante	**28.137**	**27.756**	**35.846**	**40.024**	**51.325**
Realizável a longo prazo	**9.134**	**8.719**	**11.301**	**12.937**	**12.913**
Aplicações financeiras	120	114	115	116	507
Contas a receber de clientes	940	998	1.159	1.221	1.237
Valores a receber da parcela A e outros itens	36	22	152	698	327
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	122	92	68	85	74
Depósitos judiciais	258	262	414	470	477
Serviços pedidos	26	26	26	19	19
Adiantamento para futuro aumento de capita	-	-	-	-	
Instrumentos financeiros derivativos	368	101	112	541	506
Impostos e contribuições a recuperar	778	574	953	973	647
Impostos e contribuições sobre o lucro a reci	83	83	81	117	117
Plano de aposentadoria e pensão	23	23	23	29	29
Outros créditos a receber	303	286	250	213	190
Ativo financeiro da concessão	6.076	6.139	6.869	7.515	7.834
Imposto de renda e contribuições social difer	-	-	1.081	940	948
Permanente	**19.003**	**19.037**	**24.544**	**27.087**	**38.412**
Investimentos	158	169	185	293	154
Adiantamento a fornecedor	-		-	-	
Imobilizado	21	23	147	106	5.160
Ativos Contratuais	9.974	10.017	10.591	10.798	11.198
Intangível	8.822	8.805	13.566	15.836	21.771
Direito de uso	27	23	55	53	129
Total do ativo	**42.298**	**43.501**	**55.564**	**61.714**	**70.621**

Passivo e patrimônio líquido (R$ MM)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	30/06/2021	31/03/2022
Circulante	**7.094**	**7.977**	**12.216**	**12.349**	**11.329**
Fornecedores	1.721	1.723	2.922	4.108	2.466
Obrigações e encargos sobre folha de pag	60	66	316	193	193
Empréstimos e financiamentos	1.743	2.172	2.923	2.627	2.178
Debêntures	940	1.254	1.811	961	1.198
Impostos e contribuições a recolher	439	431	849	1.161	1.174
Valores a devolver da parcela A e outros itens	243	214	0	-	37
Impostos e contribuições sobre lucro a recoll	103	215	194	216,54	511
Imposto de renda e contribuições social difer	-	-	-	-	
Dividendos	592	720	720	130,47	771
Contribuição de iluminação pública	85	88	79	89,89	87
Partes relacionadas	-	-	-	-	
Encargos setoriais (P&D e PEE)	374	338	562	477,70	509
Participação nos lucros	145	97	119	140,50	153
Instrumentos financeiros derivativos	-	95	0	5,12	33
Provisões para processos cíveis, fiscais e trat	220	121	184	526,13	517
Valores a pagar da recuperação judicial	27	45	34	34,51	31
PIS/COFINS a serem restituídos a consumido	-	-	729	719,65	454
Encargos setoriais CCC	-	-	-	-	
Outras contas a pagar	391	389	673	853,10	923
Plano de aposentadoria e pensão			83	80,06	70
Passivo de arrendamento	10	8	19	25,88	25
Não circulante	**23.114**	**23.003**	**29.461**	**34.120**	**41.272**
Fornecedores	20	19	19	179	101
Empréstimos e financiamentos	10.288	9.699	11.455	12.175	15.362
Debêntures	4.116	4.645	5.692	9.640	12.820
Valores a devolver da parcela A e outros itens	330	278	50	37	37
Impostos e contribuições a recolher	223	214	2.456	2.518	2.512
Provisões para processos cíveis, fiscais e trat	990	994	1.789	1.609	1.614
Valores a pagar da recuperação judicial	956	976	877	895	906
Partes relacionadas	-	-	-	-	
Plano de aposentadoria e pensão	162	162	1.164	1.082	1.103
Imposto de renda e contribuições social difer	2.007	1.985	2.081	2.366	2.580
PIS e COFINS diferidos	1.009	1.033	1.054	1.085	1.111
Encargos setoriais (P&D e PEE)	152	439	207	88	77
Instrumentos financeiros derivativos		108,652	44	47	335
PIS/COFINS a serem restituídos a consumido	2.327	2.187	2.243	2.058	2.103
Encargos setorial CCC	277	-	-	-	
Outras contas a pagar	241	247	289	311	524
Passivo de arrendamento	17	16	41	32	86
Participação minoritária	**1.911**	**1.952**	**1.946**	**-**	**-**
Patrimônio líquido	**10.180**	**10.570**	**11.941**	**15.245**	**18.020**
Capital social	3.490	4.655	4.655	4.655	7.438
Ajuste de avaliação patrimonial	(296)	(264)	(300)	-	
Ações em tesouraria	(632)	(632)	(643)	(643)	(643)
Reservas de lucros/capital	7.264	5.947	5.956	5.970	9.022
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(272)	(315)
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	
+ PPA Intesa, EQTL PI e AL	-	-	-	-	
Resultado do Exercício	353	863	2.273	3.695	580
Participação dos acionistas não controladores				1.840	1.939
Total do passivo e patrimônio líquido	**42.298**	**43.501**	**55.564**	**61.714**	**70.621**

BP EQTL MARANHÃO

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**2.760**	**2.812**	**2.940**	**2.702**	**2.453**
Caixa e equivalentes de caixa	260	542	400	80	17
Aplicações financeiras	922	647	638	672	804
Contas a receber de clientes	1.407	1.479	1.601	1.685	1.659
Baixa renda	44	44	45	46	45
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(509)	(583)	(605)	(632)	(658)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	(0)	-	(0)
Serviços pedidos	104	118	109	143	98
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	4	4	4	4	3
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiro	-	-	117	136	29
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Estoques	18	24	28	34	37
Impostos e contribuições a recuperar	339	341	329	223	162
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	55	57	61	65	66
Outros créditos a receber	116	140	213	246	191
Não circulante	**4.609**	**4.574**	**4.696**	**5.117**	**5.203**
Realizável a longo prazo	**2.833**	**2.789**	**2.846**	**3.259**	**3.355**
Aplicações financeiras	58	51	52	52	53
Contas a receber de clientes	50	108	104	98	79
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	28	22	55	106	63
Serviços pedidos	25	25	25	7	7
Depósitos judiciais	107	109	112	115	119
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-	-	
Impostos e contribuições a recuperar	218	145	59	60	61
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	33	33
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	3	3
Outros créditos a receber	24	24	24	23	22
Ativo financeiro da concessão	2.321	2.305	2.416	2.763	2.916
Permanente	**1.776**	**1.787**	**1.850**	**1.858**	**1.848**
Investimentos	-	-	-	-	4
Intangível	1.560	1.569	1.534	1.521	1.530
Ativos contratuais	214	217	314	336	313
Direito de uso	2	1	1	2	1
Total do ativo	**7.369**	**7.386**	**7.636**	**7.819**	**7.656**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**1.252**	**1.236**	**2.030**	**2.080**	**1.773**
Fornecedores	412	390	632	611	418
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	17	20	21	19	21
Empréstimos e financiamentos	92	100	107	112	113
Debêntures	191	204	710	511	505
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	124	133	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	89	96	142	123	112
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	55	93	82	86	88
Dividendos	74	1	1	191	191
Encargos do consumidor	-	-	8	8	-
Contribuição de iluminação pública	18	20	11	13	8
Encargos setoriais (P&D e PEE)	66	59	51	86	90
Participação nos lucros	39	22	30	38	36
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	0	0	0
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	23	23	23	31	22
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	116	82	52
Outras contas a pagar	50	75	95	168	115
Passivo de arrendamento	2	-	0	1	1
Não circulante	**2.945**	**2.908**	**2.485**	**2.676**	**2.693**
Fornecedores	20	19	19	11	11
Empréstimos e financiamentos	1.117	1.050	1.243	1.399	1.341
Debêntures	634	638	141	147	151
Impostos e contribuições a recolher	3	4	4	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	397	373	399	476	481
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	104	105	107	98	108
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	48	52	58	17	14
Instrumentos financeiros derivativos		40	9	8	66
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	621	623	498	501	504
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-	6	6
Passivo de arrendamento	0	1	0	1	1
Outras contas a pagar	-	5	7	8	8
Patrimônio líquido	**3.172**	**3.242**	**3.120**	**3.064**	**3.191**
Capital social	1.480	1.652	1.652	1.652	1.652
Reservas de capital	32	33	36	39	39
Reservas de lucros	1.489	1.175	1.136	1.385	1.385
Ajuste de avaliação patrimonial	(23)	-8	-10	(12)	(20)
Outros resultados abrangentes		-	-	-	-
Participação dos acionistas não controladores			(299)	-	-
Lucros acumulados	194	391	606	-	135
Total do passivo e patrimônio líquido	**7.369**	**7.386**	**7.636**	**7.819**	**7.656**

BP EQTL PARÁ

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**5.461**	**5.593**	**5.717**	**4.759**	**4.573**
Caixa e equivalentes de caixa	1.326	1.243	1.903	174	407
Investimentos de curto prazo	1.540	1.621	698	1.380	1.317
Contas a receber de clientes	2.796	2.889	3.129	3.166	3.185
Baixa renda	44	46	50	51	52
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(1.387)	(1.429)	(1.472)	(1.520)	(1.570)
Contas a receber - bandeiras tarifárias	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	27	42	62	63	52
Serviços pedidos	206	202	183	221	186
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	-	-	197	-	58
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	29	-	-	66	16
Instrumentos financeiros derivativos	184	141	53	165	98
Almoxarifado	21	37	-	95	-
Impostos e contribuições a recuperar	445	459	483	387	290
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	79	87	99	100	116
Valores a Receber Mútuo Controlada			132	135	139
Outros créditos a receber	152	255	199	276	228
Não circulante	**7.149**	**6.883**	**7.078**	**7.370**	**7.489**
Realizável a longo prazo	**5.034**	**4.753**	**4.818**	**5.060**	**5.058**
Títulos e valores mobiliários	25	25	25	25	26
Contas a receber de clientes	344	337	335	323	315
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	122	92	68	85	74
Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros	0		-	91	1
Aquisição de combustível - conta CCC	0	-	-	-	-
Serviços pedidos	1	1	1	6	6
Depósitos judiciais	76	79	84	86	91
Impostos e contribuições a recuperar	349	264	164	88	99
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	50	50	50	50	50
Imposto de renda e contribuições social diferidos	0	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	236	101	98	107	53
Plano de aposentadoria e pensão	6	6	6	7	7
Outros créditos a receber	165	61	1	2	2
Ativo financeiro da concessão	3660	3.737	3.987	4.190	4.335
Permanente	**2.115**	**2.131**	**2.260**	**2.312**	**2.431**
Investimentos	33	33	32	32	12
Ativos contratuais	182	257	474	668	720
Intangível	1881	1.824	1.737	1.595	1.684
Direito de uso	19	17	16	17	16
Total do ativo	**12.609**	**12.475**	**12.794**	**12.130**	**12.061,652**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	31/03/2020	30/06/2020	31/03/2022
Circulante	**2.654**	**2.736**	**3.669**	**3.288**	**2.680**
Fornecedores	650	709	959	1.090	780
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	18	20	22	22	22
Empréstimos e financiamentos	991	1.032	1.100	767	555
Debêntures	287	296	324	53	81
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	9	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	150	137	201	206	192
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	6	68	67	44	135
Dividendos	67	-	1	204	204
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	27	28	23	24	23
Encargos setoriais (P&D e PEE)	181	155	110	100	103
Participação nos lucros	44	31	37	43	49
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	28	46	43	44	40
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	6	7	7	21	22
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	526	369	226
Passivo de arrendamento	6	6	2	3	2
Encargos Setorial CCC	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	193	193	249	297	244
Não circulante	**6.473**	**6.176**	**5.518**	**5.483**	**5.705**
Fornecedores	0	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	2005	1.711	2.084	2.100	2.383
Debêntures	1183	1.186	1.192	1.199	1.168
Impostos e contribuições a recolher	169	166	163	102	94
Imposto de renda e contribuições social diferidos	416	402	456	497	457
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	125	120	120	-	120
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	271	256	50	120	-
Partes relacionadas	0	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	15	-	-	-	-
Valores a pagar da recuperação judicial	965	986	988	1.009	1.026
Plano de aposentadoria e pensão	53	53	53	52	52
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	951	954	337	343	349
Passivo de arrendamento	13	12	16	16	15
Outras contas a pagar	30	31	31	31	30
Encargos Setoriais	277	299	26	13	10
Patrimônio líquido	**3.482**	**3.562**	**3.607**	**3.360**	**3.677**
Capital social	1624	1624	1624	1624	1.624
Reservas de reavaliação	81	75	71	68	65
Reserva de capital	17	18	20	22	23
Reservas de lucros	1641	1499	1437	1650	1.650
Outros resultados abrangentes	0	0	0	0	-
Ajuste de avaliação patrimonial	-19	6	4	-4	(3)
Lucros acumulados	13	7	10	0	3
Participação dos acionistas não controladores			-269	0	-
Resultado do exercício	124	334	710	0	315
Total do passivo e patrimônio líquido	**12.609**	**12.475**	**12.794**	**12.131**	**12.062**

BP EQTL PIAUÍ

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**2.207**	**2.599**	**2.967**	**2.967**	**2.910**
Caixa e equivalentes de caixa	435	979	555	555	438
Investimentos de curto prazo	761	476	915	915	1.111
Contas a receber de clientes	688	704	1.313	1.313	1.293
Baixa renda e viva luz	8	8	9	9	10
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(186)	(194)	(595)	(595)	(607)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	126	133	125	125	127
Depósitos judiciais	-	0	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	15	15	-
Instrumentos financeiros derivativos	1	85	128	128	61
Almoxarifado	16	27	47	47	55
Impostos e contribuições a recuperar	196	211	222	222	196
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	23	24	34	34	43
Outros créditos a receber	139	146	200	200	184
Não circulante	**2.719**	**2.551**	**3.083**	**3.287**	**3.327**
Realizável a longo prazo	**917**	**710**	**1.092**	**1.193**	**1.176**
Contas a receber de clientes	249	260	256	290	282
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	8	-	14	202	199
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	-	-	5	5
Depósitos judiciais	40	40	19	19	20
Impostos e contribuições a recuperar	174	127	66	46	45
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	4	4
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	479	396	420
Instrumentos financeiros derivativos	130	-	-	-	-
Almoxarifado	-	-	-	-	-
Outros créditos a receber	274	241	207	173	140
Ativo financeiro da concessão	42	43	51	58	61
Permanente	**1.802**	**1.841**	**1.992**	**2.095**	**2.151**
Investimentos	-	-	-	-	-
Ativos Contratuais	418	414	449	480	513
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.383	1.426	1.542	1.614	1.638
Direito de uso	1	1	-	0	0
Total do ativo	**4.925**	**5.150**	**6.056**	**6.256**	**6.237**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**1.527**	**2.060**	**2.254**	**2.288**	**1.982**
Fornecedores	335	315	472	486	317
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	9	10	11	8	9
Empréstimos e financiamentos	193	566	626	629	563
Debêntures	409	718	733	318	346
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	119	72	-	-	37
Impostos e contribuições a recolher	108	111	140	121	108
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	3	15	10	4	32
Dividendos	-	-	-	180	79
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	15	16	19	19	19
Encargos setoriais (P&D e PEE)	40	38	32	79	90
Participação nos lucros	20	16	19	22	24
Partes relacionadas	-	-			-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-			-
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-			-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	145	55	68	55	59
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-		219	165
Passivo de arrendamento	1	1	-	0	0
Outras contas a pagar	130	125	126	148	134
Não circulante	**3.608**	**3.171**	**3.234**	**3.403**	**3.535**
Empréstimos e financiamentos	2.137	1.947	2.070	2.199	2.270
Debêntures	620	310	310	710	710
Impostos e contribuições a recolher	17	12	6	3	0
Imposto de renda e contribuição social diferidos	22	9	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	69	35	23	124
Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	216	222	207	166	138
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	-	6	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	81	81	88	24	13
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	4	4	4	3	3
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	455	457	459	222	225
Passivo de arrendamento			0	0	0
Outras contas a pagar	55	55	56	53	52
Patrimônio líquido	**(210)**	**(81)**	**568**	**564**	**720**
Capital social	1	1	1	1	1
Reserva de capital	6,286	7	8	9	10
Reservas de lucros	-	-	-	762	863
Ajuste de avaliação patrimonial	(218)	(202)	(206)	-	(221)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(208)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(67)	(67)	(67)	-	-
Resultado do exercício	68	181	832	-	68
Total do passivo e patrimônio líquido	**4.925**	**5.150**	**6.056**	**6.256**	**6.237**

BP EQTL ALAGOAS

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**1.805**	**1.617**	**1.722**	**1.896**	**1.842**
Caixa e equivalentes de caixa	385	449	378	412	349
Investimentos de curto prazo	600	464	447	333	405
Contas a receber de clientes	559	570	657	1.260	1.273
Baixa renda e viva luz	7	6	6	7	9
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(178)	(183)	(205)	(636)	(651)
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	73	76	80	76	79
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Depósitos judiciais	0	0	0	0	0
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	160	57	221	298	274
Almoxarifado	7	7	10	11	17
Impostos e contribuições a recuperar	88	45	26	28	30
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	8	9	9	12	11
Outros créditos a receber	98	116	93	94	45
Ativo financeiro da concessão	-	-	-	-	-
Não circulante	**1.628**	**1.682**	**2.362**	**2.394**	**2.382**
Realizável a longo prazo	**419**	**436**	**1.057**	**1.025**	**976**
Contas a receber de clientes	278	272	271	273	267
Sub-rogação da CCC - valores aplicados	-	-	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	-	-	21	33	8
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-	-	-
Serviços pedidos	-	0	-	1	1
Depósitos judiciais	34	34	31	25	24
Impostos e contribuições a recuperar	36	37	40	43	38
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	602	544	528
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	17	17	17	19	-
Outros créditos a receber	-	20	17	14	32
Ativo financeiro da concessão	54	55	58	75	77
Permanente	**1.208**	**1.246**	**1.303**	**1.368**	**1.406**
Investimentos	0	7	7	7	7
Ativos Contratuais	136	159	199	186	207
Imobilizado	-	-	-	-	-
Intangível	1.067	1.076	1.096	1.175	1.191
Direito de uso	4	4	1	1	1
Total do ativo	**3.431**	**3.298**	**4.082**	**4.289**	**4.224**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**932**	**921**	**1.068**	**1.339**	**1.091**
Fornecedores	226	210	253	353	240
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	8	9	9	8	9
Empréstimos e financiamentos	387	397	397	399	390
Debêntures	-	-	-	-	-
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	69	27	78	81	78
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	7	15	8	7	5
Dividendos	57	64	64	259	180
Encargos do consumidor	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	25	24	26	33	37
Encargos setoriais (P&D e PEE)	77	112	68	62	63
Participação nos lucros	11	5	7	10	12
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	88	49	10
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	46	36	28	19	17
Passivo de arrendamento	1	1	0	0	0
Outras contas a pagar	19	21	40	59	51
Não circulante	**2.302**	**2.016**	**1.914**	**1.894**	**1.924**
Empréstimos e financiamentos	1.569	1.470	1.382	1.411	1.441
Debêntures	-	-	-	-	
Impostos e contribuições a recolher	34	31	28	25	23
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	-	-	-	-
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	300	154	154	154	154
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	173	175	172	149	153
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	58	16	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	7	7	14	8	9
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	105	105	105	95	95
Passivo de arrendamento	2	3	1	1	1
Outras contas a pagar	53	55	58	52	49
Patrimônio líquido	**197**	**361**	**1.100**	**1.056**	**1.210**
Capital social	1	296	296	296	296
Reserva de capital	9	9	9	10	11
Reservas de lucros	302	-	-	915	995
Ajuste de avaliação patrimonial	(180)	(180)	(180)	-	(166)
Outros resultados abrangentes	-	-	-	(166)	
Lucros (prejuízos) acumulados	-	-	-	-	
Resultado do exercício	64	236	973	-	74
Total do passivo e patrimônio líquido	**3.431**	**3.298**	**4.082**	**4.289**	**4.224**

BP CEEE-D

Ativo (R$ mil)	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**2.859**	**2.632**	**2.632**
Caixa e equivalentes de caixa	140	182	182
Investimentos de curto prazo	1.254	467	467
Contas a receber de clientes	1.690	2.122	1.125
Baixa renda e viva luz	(0)	-	-
(-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa	(896)	(997)	-
Contas a receber - bandeira tarifária	-	-	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	-
Serviços pedidos	30	34	34
Partes relacionadas	-	-	-
Depósitos judiciais	-	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	277	8	8
Almoxarifado	15	15	15
Impostos e contribuições a recuperar	280	677	677
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	10	9	9
Outros créditos a receber	59	114	114
Instrumentos financeiros derivativos	2	-	-
Ativo financeiro da concessão	-	-	-
Não circulante	**3.638**	**3.580**	**3.580**
Realizável a longo prazo	**1.395**	**1.229**	**1.229**
Contas a receber de clientes	170	184	184
Adiantamento para futuro aumento de capital	167	-	-
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	62	55	-
Aquisição de combustível - conta CCC	-	-	55
Serviços pedidos	-	-	-
Depósitos judiciais	-	204	204
Impostos e contribuições a recuperar	623	349	349
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	-	-	-
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	15	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	-	-	-
Outros créditos a receber	2	2	2
Ativo financeiro da concessão	357	435	435
Permanente	**2.244**	**2.350**	**2.350**
Investimentos	1	1	1
Ativos Contratuais	60	171	171
Imobilizado	122	71	71
Intangível	2.024	2.082	2.082
Direito de uso	37	27	27
Total do ativo	**6.498**	**6.212**	**6.212**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	30/09/2021		
Circulante	**2.211**	**1.666**	**1.666**
Fornecedores	506	392	392
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	243	104	104
Empréstimos e financiamentos	570	171	171
Debêntures	10	18	18
Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiro	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher	265	280	280
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	1	1	1
Dividendos	-	-	-
Encargos do consumidor	-	-	-
Partes relacionadas		0	-
Instrumentos financeiros derivativos		33	33
Contribuição de iluminação pública	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	291	112	112
Participação nos lucros	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	83	70	70
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	-	-	-
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	59	282	282
Passivo de arrendamento	15	19	19
Outras contas a pagar	170	185	185
Não circulante	**7.354**	**7.195**	**7.195**
Empréstimos e financiamentos	1.022	984	984
Debêntures	1.493	1.512	1.512
Impostos e contribuições a recolher	2.254	2.281	2.281
Imposto de renda e contribuições social diferidos	-	-	-
Impostos e contribuições a recolher diferidos	-	-	-
Instrumentos financeiros derivativos	-	37	37
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	795	818	818
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	707	516	516
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiro	-	-	-
Partes relacionadas	-	-	-
Contribuição de iluminação pública	-	-	-
Encargos setoriais (P&D e PEE)	21	32	32
Valores a pagar da recuperação judicial	-	-	-
Plano de aposentadoria e pensão	1.002	948	948
Passivo de arrendamento	24	10	10
Outras contas a pagar	36	57	57
Patrimônio líquido	**(3.068)**	**(2.649)**	**(2.649)**
Capital social	3.386	3.386	3.386
Reserva de capital	-	0	0
Reservas de lucros	-	-	-
Ajuste de avaliação patrimonial	(1.330)	-	(1.277)
Outros resultados abrangentes	-	(1.277)	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(5.123)	(4.774)	(4.774)
Resultado do exercício	-	16	16
Total do passivo e patrimônio líquido	**6.498**	**6.212**	**6.212**

BP CEA

Ativo (R$ mil)	31/03/2022
Circulante	**1.159**
Caixa e equivalentes de caixa	17
Investimentos de curto prazo	782
Contas a receber de clientes	212
Serviços pedidos	3
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	17
Almoxarifado	3
Impostos e contribuições a recuperar	30
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	7
Outros créditos a receber	87
Não circulante	**423**
Realizável a longo prazo	**106**
Contas a receber de clientes	39
Depósitos judiciais	3
Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar	53
Outros créditos a receber	0
Ativo financeiro da concessão	11
Permanente	**317**
Ativos Contratuais	33
Intangível	283
Direito de uso	1
Total do ativo	**1.582**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2022
Circulante	**1.193**
Fornecedores	473
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	11
Empréstimos e financiamentos	2
Impostos e contribuições a recolher	370
Impostos e contribuições sobre lucro a recolher	156
Encargos do consumidor	38
Instrumentos financeiros derivativos	1
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	114
Passivo de arrendamento	1
Outras contas a pagar	27
Não circulante	**1.596**
Fornecedores	226
Empréstimos e financiamentos	432
Debêntures	514
Impostos e contribuições a recolher	110
Instrumentos financeiros derivativos	105
PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores	53
Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas	110
Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros	37
Outras contas a pagar	10
Patrimônio líquido	**(1.208)**
Capital social	1.518
Reserva de capital	10
Reservas de lucros	-
Ajuste de avaliação patrimonial	22
Outros resultados abrangentes	-
Lucros (prejuízos) acumulados	(2.885)
Resultado do exercício	128
Total do passivo e patrimônio líquido	**1.582**

BP INTESA REGULATÓRIO

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/01/2022
Circulante	**84**	**112**	**138**	**120**	**133**
Caixa e equivalentes de caixa	59	87	111	94	108
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	18	17	18	18	17
Devedores diversos	1	2	2	2	2
Despesas antecipadas	-	-	-	-	-
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Não circulante	**533**	**529**	**527**	**526**	**526**
Realizável a longo prazo	**9**	**12**	**15**	**18**	**23**
Cauções e depósitos vinculados			-	-	0
Tributos a Compensar	9	12	15	18	23
Permanente	**524**	**517**	**512**	**508**	**503**
Imobilizado	520	512	508	504	498
Intangível	4	4	4	4	4
Total do ativo	**617**	**641**	**665**	**646**	**659**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/01/2022
Circulante	**55**	**103**	**105**	**69**	**76**
Fornecedores	30	28	29	30	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	-
Encargos de dívidas	3	6	6	-	-
Debêntures	(1)	1	(1)	9	3
Impostos a recolher	3	2	2	2	3
Impostos e contribuições sociais	11	12	15	18	23
Encargos setoriais	6	7	7	7	7
Dividendos	1	45	45	-	9
Participação nos lucros	-	-	-	-	
Outras contas a pagar	0	0	1	1	1
Não circulante	**520**	**522**	**523**	**529**	**532**
Empréstimos e financiamentos	-	-	-		
Debêntures	508	511	513	518	521
Incentivos fiscais - ICMS	12	12	12	11	11
Outras contas a pagar	0	(0)	(2)	0	0
Patrimônio líquido	**42**	**16**	**36**	**49**	**52**
Capital social	23	23	23	20	23
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	99.999	(45)	(45)	(42)	17
Reserva de retenção de lucros	-	-	-		
Adiantamento de dividendos	(100.000)	-	-	-	
Lucros acumulados	20	38	58	71	12
Total do passivo e patrimônio líquido	**617**	**641**	**665**	**646**	**660**

BP INTESA SOCIETÁRIO

Ativo (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**276**	**292**	**331**	**311**	**312**
Caixa e equivalentes de caixa	0	0	1	0	0
Investimentos de curto prazo	58	87	111	93	108
Contas a receber	18	17	18	18	17,44
Ativo Financeiro	-	-	-	-	
Ativo de Contratos Transmissão	179	167	184	182	169,42
Tributos e contribuições compensáveis	9	12	8	8	8
Despesas antecipadas	-	-	-	-	
Serviços Pedidos	-	-	-	-	
Serviços em curso	6	6	6	6	6
Adiantamento a fornecedor	3	1	1	1	1
Outros créditos	2	2	2	2	2
Não circulante	**811**	**816**	**787**	**778**	**770**
Realizável a longo prazo	**811**	**816**	**787**	**778**	**770**
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão	811	816	787	777	770
Tributos a Compensar	-	-	-	-	-
Títulos e valores mobiliários	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-		-	-	-
Intangível	-	-	-	-	-
Cauções e depósitos vinculados	-	-	-	-	-
Depósitos Judiciais	0	0	0	0	0
Permanente	**-**	**-**	**0**	**-**	**0**
Imobilizado	-	-	0	-	0
Total do ativo	**1.087**	**1.108**	**1.119**	**1.089**	**1.082**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	31/03/2021	30/06/2021	30/09/2021	31/12/2021	31/03/2022
Circulante	**56**	**104**	**98**	**59**	**61**
Fornecedores	30	28	29	30	29
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	1	1	1	1	1
Encargos de dívidas	-	-	-	-	-
Provisões de encargos setoriais	6	7	7	7	7
Empréstimos e financiamentos	-	-	-	-	
Debêntures	2	7	5	9	3
Impostos e contribuições a recolher	2	2	2	2	2
Impostos e contribuições sociais	11	12	8	8	8
Dividendos	1	45	45	-	9
Outras contas a pagar	1	1	1	1	2
Não circulante	**775**	**778**	**781**	**783**	**781**
Empréstimos e financiamentos	-	-	-		
Debêntures	508	511	513	518	520,6
Incentivos fiscais	12	12	12	12	11,5
Impostos e contribuição social diferido	148	148	146	144	139
Pis e Cofins Diferidos	107	108	110	110	110
Patrimônio líquido	**257**	**226**	**240**	**247**	**240**
Capital social	23	23	23	20	22,75
Reservas de capital	-	-	-	-	-
Reservas de lucros	221	177	177	179	215
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	13	27	40	47	2,52
Total do passivo e patrimônio líquido	**1.087**	**1.108**	**1.119**	**1.089**	**1.082**

BP SPES REGULATÓRIO

	31/03/2022								
Ativo (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**36.153**	**34.461**	**75.652**	**271.110**	**81.370**	**136.825**	**117.640**	**94.712**	**847.924**
Caixa e equivalentes de caixa	18.976	14.300	55.585	236.043	57.642	113.684	93.594	68.872	658.696
Concessionárias e Permissionárias (Clientes)	9.675	8.681	14.744	24.576	11.776	14.645	11.937	15.179	111.212
Devedores diversos	7.472	11.400	5.326	10.468	11.943	8.507	12.085	10.629	77.829
Despesas antecipadas	31	79	(2)	23	10	(11)	25	33	188
Não circulante	**480.789**	**486.228**	**701.218**	**1.135.115**	**524.083**	**584.691**	**608.800**	**867.651**	**5.388.575**
Realizável a longo prazo	**9.341**	**9.674**	**11.867**	**947**	**9.209**	**482**	**5.118**	**30**	**46.668**
Títulos e Valores Mobiliários	9.341	9.674	11.867	-	8.776	-	-	-	39.658
Tributos a Compensar	-	-	-	947	433	482	5.118	30	7.010
Permanente	**471.448**	**476.554**	**689.351**	**1.134.168**	**514.874**	**584.209**	**603.682**	**867.621**	**5.341.907**
Imobilizado	460.617	451.887	686.187	1.113.612	504.393	573.928	591.526	833.896	5.216.046
Intangível	10.830	24.667	3.164	20.557	10.481	10.281	12.156	33.725	125.861
Total do ativo	**516.942**	**520.689**	**776.871**	**1.406.225**	**605.453**	**721.516**	**726.440**	**962.363**	**6.236.499**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**Consolidado**
Circulante	**27.627**	**31.728**	**76.955**	**52.236**	**63.574**	**33.130**	**117.977**	**69.826**	**473.053**
Fornecedores	6.077	4.852	6.239	15.159	6.533	11.955	10.234	5.577	66.627
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Empréstimos e financiamentos	9.088	9.644	12.188	29.147	12.688	14.403	16.465	28.173	131.797
Encargos de dívidas	8.282	8.475	10.281	-	2.635	-	14.953	25.544	70.171
Debêntures	413	339	666	-	1.533	-	3.343	4.424	10.718
Impostos a recolher	1.505	1.952	1.797	2.893	1.736	1.321	1.054	1.524	13.781
Impostos e contribuições sociais	942	281	316	2.154	5.627	3.992	6.734	2.474	22.520
Encargos setoriais	536	500	470	1.131	502	560	521	867	5.087
Dividendos	6	5.000	5	16	3	6	4	8	5.048
Participação nos lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras contas a pagar	779	684	44.992	1.735	32.318	893	64.668	1.235	147.304
Não circulante	**409.207**	**404.082**	**547.391**	**1.070.862**	**401.946**	**523.715**	**418.824**	**669.114**	**4.445.140**
Empréstimos e financiamentos LP	344.271	350.984	425.485	1.070.769	324.256	522.032	263.503	450.856	3.752.156
Debêntures LP	64.937	53.098	106.050	-	76.010	-	154.915	218.210	673.221
Mútuos com parte relacionadas	-	-	15.856	-	-	-	-	(0)	15.856
Impostos a recolher LP	-	-	-	-	-	-	258	-	258
Outras contas a pagar LP	0	-	-	93	1.680	1.683	148	48	3.651
Patrimônio líquido	**80.108**	**84.879**	**152.525**	**283.128**	**139.932**	**164.671**	**189.640**	**223.423**	**1.318.306**
Capital social	92.459	94.888	118.770	209.694	89.257	104.770	146.857	171.171	1.027.866
Reservas de capital	2.134	-	-	5.640	-	-	-	13.674	21.448
Reservas de lucros	11.045	8.607	20.081	37.159	20.810	25.829	17.947	29.451	170.929
Adiantamento de dividendos	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros / Prejuízos acumulados	(25.529)	(18.617)	13.674	30.635	29.865	34.072	24.835	9.128	98.063
Total do passivo e patrimônio líquido	**516.942**	**520.689**	**776.871**	**1.406.225**	**605.453**	**721.516**	**726.440**	**962.363**	**6.236.499**

BP SPES SOCIETÁRIO

	31/03/2022											
Ativo (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**	**ECHO**	**EQTT**	**Eliminações**	**Consolidado**
Circulante	**137**	**127**	**215**	**514**	**195**	**279**	**236**	**255**	**668**	**109**	**(11)**	**2.724**
Caixa e equivalentes de caixa	-	-	-	-	-	-	1	-	456	-	-	457
Investimentos de curto prazo	19	14	55	236	57	114	93	69	-	93	-	750
Contas a receber	10	9	15	25	12	15	12	15	122	-	-	235
Ativo Financeiro												-
Ativo de Contratos Transmissão CP	99	90	136	241	112	140	115	158	-	-	-	1.091
Tributos e contribuições compensáveis	7	10	3	11	7	4	10	9	29	2	-	92
Dividendos a receber										5	(5)	-
Despesas antecipadas											-	-
Serviços Pedidos											-	-
Serviços em curso	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Adiantamento a fornecedor	-	2	4	-	5	3	3	2	24	1	-	44
Estoques	-	-	-	-	-	-	-	-	10	-		10
Outros créditos	2	2	2	1	2	3	2	2	27	8	(6)	45
Não circulante	**705**	**653**	**1.116**	**1.903**	**905**	**1.117**	**956**	**1.170**	**6.203**	**10.355**	**(5.265)**	**19.818**
Realizável a longo prazo	**705**	**653**	**1.116**	**1.903**	**905**	**1.117**	**956**	**1.170**	**1.160**	**10.353**	**(5.265)**	**14.773**
Ativo Financeiro	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-
Ativo de Contratos Transmissão LP	696	643	1.103	1.901	895	1.116	950	1.170	-	-		8.474
Tributos a Compensar	-	-	-	1	-	-	5	-	-	-		6
Títulos e valores mobiliários	9	10	12	-	9	-	-	-	402	-		442
Intangível	-	-	1	1	1	1	1	-	595	4		604
Investimentos	-	-	-	-	-	-	-	-	-	10.349	(5.265)	5.084
Contas a receber de clientes	-	-	-	-	-	-	-	-	51			51
Direito de uso	-	-	-	-	-	-	-	-	83	-	-	83
Outros créditos	-	-	-	-	-	-	-	-	29	-	-	29
Permanente	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**-**	**5.043**	**-**	**-**	**5.045**
Imobilizado	-	-	-	-	-	-	-	-	5.043	2	-	5.045
Total do ativo	**842**	**780**	**1.331**	**2.417**	**1.100**	**1.396**	**1.192**	**1.425**	**6.871**	**10.464**	**(5.276)**	**22.542**

Passivo e patrimônio líquido (R$ mil)	**SP01**	**SP02**	**SP03**	**SP04**	**SP05**	**SP06**	**SP07**	**SP08**		**EQTT**	**Eliminações**	**Consolidado**
Circulante	**28**	**32**	**77**	**52**	**65**	**33**	**119**	**70**	**612**	**14**	**(11)**	**1.091**
Fornecedores	6	5	6	15	6	12	10	6	34	1	-	101
Obrigações e encargos sobre folha de pagamento	-	-	-	-	-	-	-	-	9	10	-	19
Encargos de dívidas	8	9	11	29	7	14	10	21	21	-	-	130
Provisões de encargos setoriais	1	1	-	1	1	1	1	1	-	-	-	7
Empréstimos e financiamentos	9	9	55		40		86	33	162		-	394
Debêntures	-	-	1	-	2	-	3	4	130	2	-	142
Impostos e contribuições a recolher	2	2	2	3	2	1	1	2	7	1	-	23
Impostos e contribuições sociais	1	-	-	2	6	4	7	2	60	-	-	82
Dividendos	-	5	-	-	-	-	-	-	-	-	(5)	-
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	-	-	-	-	1	-	-	
Provisão de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	130	-	-	
Outras contas a pagar	1	1	2	2	1	1	1	1	58	-	(6)	62
Não circulante	**588**	**561**	**825**	**1.581**	**647**	**850**	**659**	**949**	**4.340**	**992**	**-**	**11.992**
Empréstimos e financiamentos LP	344	351	425	1.071	324	522	264	451	2.743	-	-	6.495
Debêntures LP	65	53	106	-	76	-	155	218	1.133	992	-	2.798
Incentivos fiscais	-	-	-	-	-	-	-	-	9	-	-	9
Impostos e contribuição social diferido	94	77	156	292	144	201	133	137	191	-	-	1.425
Pis e Cofins Diferidos	85	80	122	218	101	125	107	143	-	-	-	981
Mútuo commpartes relacionadas	-	-	16	-	-	-	-	-	-	-	-	16
Passivo de arrendamento	-	-	-	-	-	-	-	-	59	-	-	59
Provisão de ressarcimento	-	-	-	-	-	-	-	-	45	-	-	45
Provisão para desmobilização	-	-	-	-	-	-	-	-	44	-	-	44
Outras contas a pagar LP	-	-	-	-	2	2	-	-	116	-	-	120
Patrimônio líquido	**226**	**187**	**429**	**784**	**388**	**513**	**414**	**406**	**1.919**	**9.458**	**(5.265)**	**9.459**
Capital social	92	95	119	210	89	105	147	171	2.526	7.322	(3.554)	7.322
Reservas de capital	-	-	-	-	-	-	-	-	-	7	-	7
Reservas de lucros	117	76	299	539	279	383	260	211	-	2.044	(2.163)	2.045
Reserva de retenção de lucros	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Lucros acumulados	17	16	11	35	20	25	7	24	(607)	85	452	85
Total do passivo e patrimônio líquido	**842**	**780**	**1.331**	**2.417**	**1.100**	**1.396**	**1.192**	**1.425**	**6.871**	**10.464**	**(5.276)**	**22.542**