

Brasília, 10 de novembro de 2021 - A Equatorial Energia S.A., holding com atuação no setor elétrico brasileiro, nos segmentos de Distribuição, Transmissão, Geração, Comercialização e Serviços (B3: EQTL3; USOTC: EQUQY) anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre de 2021 (3T21) e acumulado (9M21).

EBITDA Consolidado Ajustado alcança R\$ 1.454 milhões no trimestre (+23,8% vs 3T20) Companhia avança na estratégia geração de valor com entrada em Saneamento e Renováveis.

- ▶ **EBITDA Consolidado Ajustado alcançou R\$ 1.454 milhões** no trimestre, aumento de 23,8%, beneficiado pelo expressivo aumento do mercado nas distribuidoras e aumento da tarifa fio B.
- ▶ **Volume total de energia distribuída atingiu 8.036 GWh**, com crescimento consolidado de 3,3% em relação ao mesmo trimestre do ano anterior. Piauí e Maranhão, cresceram 12,0%, 5,5%, respectivamente, Alagoas 3,4% e Pará 3%. CEEE-D recuou 3,3% devido a ajuste de faturamento, que se desconsiderado teria apresentado um crescimento de 2,2%, e um crescimento consolidado no grupo de 4,5%.
- ▶ **Perdas totais recuaram na maioria das distribuidoras em comparação ao 2T21**, nos estados de **Alagoas** (22,5%, -0,2p.p.) e **Piauí** (19,7%, -0,9p.p.) pelo oitavo e décimo trimestre consecutivo, respectivamente, reduzindo também no **Pará** (29,8%, -0,3p.p.) e **Maranhão** (19,1%, -0,1p.p.), e aumentando na **CEEE-D** (19,2%, +0,7p.p.). No Piauí, o nível atual de perdas (19,7%) já está dentro do limite regulatório de 20,5%.
- ▶ No 3T21, os **Investimentos consolidados da Equatorial totalizaram R\$ 816 milhões**, aumento de 41,7% comparada ao 3T20, fruto da aceleração de investimentos nas distribuidoras em comparação ao 3T20, impactado pela pandemia.
- ▶ **Alavancagem consolidada** no 3T21 registrou 2,1x, medida pela relação **Dívida Líquida/EBITDA Ajustado**, estável em comparação ao 3T20 (2,0x). As **disponibilidades** atingiram **R\$ 9,6 bilhões**, correspondendo a **2,0x da dívida de curto prazo**.
- ▶ **Aprovado Índice de Revisão Periódica para Equatorial Maranhão**, em 24 de agosto de 2021, com **efeito médio para os clientes de +2,79%** e Base de Remuneração Líquida de **R\$ 4,366 bilhões** (+31,9%).
- ▶ **Concluído processo de PDV da CEEE-D**, em 22 de outubro de 2021, totalizando **998 adesões**, o que representa cerca de **46% do quadro efetivo atual**, e o custo total dos desligamentos está estimado **R\$ 144,8 milhões**, parte já reconhecida no resultado do 3T21.
- ▶ Em 02 de setembro, o Grupo Equatorial Energia venceu o Leilão de **outorga de concessão** da prestação dos serviços públicos de **abastecimento de água e esgotamento sanitário**, e dos serviços complementares, nas áreas urbanas dos municípios do **Estado do Amapá**.
- ▶ Em 28 de outubro, foi anunciada assinatura de contrato para **aquisição de 100% das ações da Echoenergia Participações S.A.**, marcando a entrada efetiva do grupo no segmento de Geração Renovável. A Echoenergia possui ativos na região Nordeste com 1,2GW de capacidade instalada e projetos *ready-to-build* que totalizam mais de 1,1GW de capacidade adicional. A conclusão da operação está sujeita a condições precedentes e deverá ser aprovada em AGE a ser convocada pela Companhia.

| Destaques financeiros (R\$ MM) ¹ | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| Receita operacional líquida (ROL) | 4.208 | 7.489 | 78,0% | 11.897 | 16.184 | 36,0% |
| EBITDA ajustado (trimestral) | 1.174 | 1.454 | 23,8% | 3.096 | 3.778 | 22,0% |
| Margem EBITDA (%ROL) | 27,9% | 19,4% | -8,5 p.p. | 26,0% | 23,3% | -2,7 p.p. |
| EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 4.981 | 5.436 | 9,1% | 4.981 | 5.436 | 9,1% |
| Lucro líquido ajustado | 607 | 502 | -17,3% | 1.372 | 1.351 | -1,5% |
| Margem líquida (%ROL) | 14,4% | 6,7% | -7,7 p.p. | 11,5% | 8,3% | -3,2 p.p. |
| Lucro líquido ajustado por ação (R\$/ação) | 0,60 | 0,50 | -17,3% | 1,36 | 1,34 | -1,5% |
| Investimentos | 576 | 816 | 41,7% | 1.991 | 1.379 | -30,7% |
| Dívida líquida | 10.416 | 11.410 | 9,5% | 10.416 | 11.410 | 9,5% |
| Dívida líquida/EBITDA ajustado (últ.12 meses) | 2,1 | 2,1 | 0 x | 2,1 | 2,1 | 0 x |
| Disponibilidade / Dívida de curto prazo | 2,7 | 2,0 | -0,7 x | 2,7 | 2,0 | -0,7 x |
| Dados operacionais | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
| Energia distribuída (GWh) | 7.782 | 8.036 | 3,3% | 22.879 | 23.990 | 4,9% |
| Nº de consumidores (Mil) | 9.553 | 9.719 | 1,7% | 9.553 | 9.719 | 1,7% |

¹ Dados de consumo de Energia Distribuída do 3T20 incluem CEEE-D

1.Eventos de Divulgação

TELECONFERÊNCIA EM PORTUGUÊS COM TRADUÇÃO SIMULTÂNEA PARA INGLÊS

QUINTA-FEIRA, 11 DE NOVEMBRO DE 2021

14H00 (HORÁRIO DE BRASÍLIA)

12H00 (HORÁRIO DE NOVA YORK)

TELEFONES: +55 11 4090 1621/ +55 11 4210-1803

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

CÓDIGO: EQUATORIAL

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

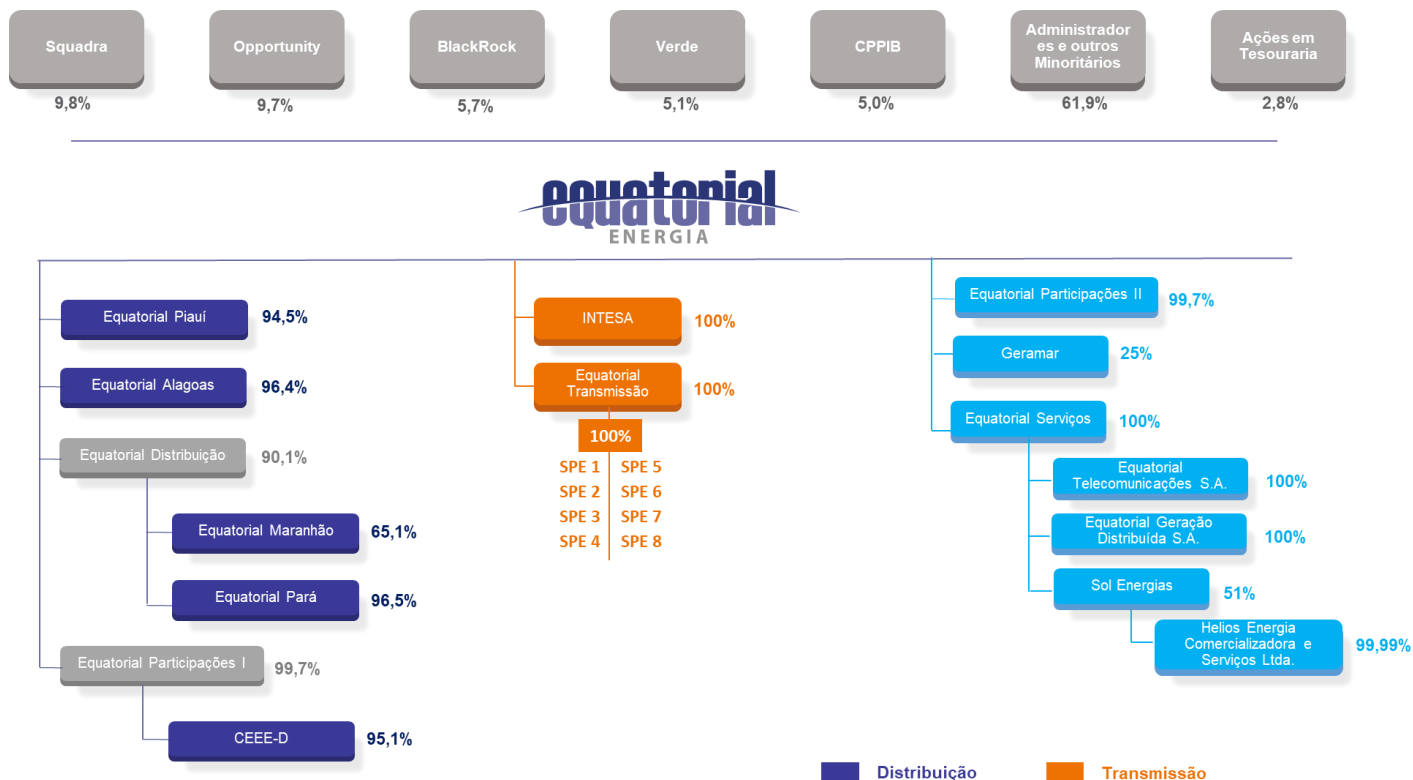
Relações com Investidores

- ▶ E-mail: ri@equatorialenergia.com.br
- ▶ Website: www.equatorialenergia.com.br

| | |
|--|----|
| 1. EVENTOS DE DIVULGAÇÃO..... | 2 |
| RELAÇÕES COM INVESTIDORES..... | 2 |
| 2. COMPOSIÇÃO ACIONÁRIA..... | 4 |
| 3. DESEMPENHO OPERACIONAL | 5 |
| 4. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO | 14 |
| 4.1 DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CONSOLIDADO | 14 |
| 4.1.1 - RECEITA OPERACIONAL..... | 15 |
| 4.1.2 - CUSTOS E DESPESAS | 17 |
| 4.1.3 - EBITDA CONSOLIDADO EQUATORIAL | 30 |
| 4.1.4 RESULTADO FINANCEIRO CONSOLIDADO | 30 |
| 4.1.5 LUCRO LÍQUIDO CONSOLIDADO EQUATORIAL | 31 |
| 5. EQUATORIAL TRANSMISSÃO | 29 |
| 6. DESTAQUES REGULATÓRIOS | 32 |
| 6.1 REVISÃO TARIFÁRIA - TRANSMISSÃO | 32 |
| 6.2 PROCESSOS TARIFÁRIOS – DISTRIBUIÇÃO | 34 |
| 6.3 BASE DE REMUNERAÇÃO | 34 |
| 6.4 PARCELA B | 34 |
| 6.5 ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS | 35 |
| 7. ENDIVIDAMENTO | 36 |
| 7.1 – ENDIVIDAMENTO CONSOLIDADO | 36 |
| 7.2 – CAPTAÇÕES RELEVANTES | 37 |
| 8. INVESTIMENTOS | 38 |
| 9. MERCADO DE CAPITAIS | 39 |
| 10. SERVIÇOS PRESTADOS PELO AUDITOR INDEPENDENTE..... | 39 |
| AVISO..... | 39 |
| ANEXO 1 – RESULTADO GERENCIAL DA OPERAÇÃO DO SISTEMA ISOLADO NA EQUATORIAL PARÁ (R\$ MM) | 41 |
| ANEXO 2 – APURAÇÃO DE IRPJ E CSLL NAS DISTRIBUIDORAS (R\$ MM) | 41 |

2. Composição Acionária

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



3. DESEMPENHO OPERACIONAL

As informações desta seção são pró-forma e refletem 100% das operações de nossas distribuidoras no Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul (CEEE-D). A partir do trimestre atual, 3T21, iniciamos a consolidação da CEEE-D e para efeito de comparabilidade das informações aqui apresentadas, consolidamos os dados operacionais da CEEE-D desde 2020.

| Classes de consumo (MWh) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|---|------------------|------------------|--------------|-------------------|-------------------|--------------|
| Consolidado (MA + PA + PI + AL + CEEE-D) | | | | | | |
| Residencial | 3.585.148 | 3.634.706 | 1,4% | 10.414.310 | 10.868.444 | 4,4% |
| Industrial | 347.932 | 318.915 | -8,3% | 964.575 | 926.847 | -3,9% |
| Comercial | 1.223.846 | 1.272.160 | 3,9% | 3.770.802 | 3.842.331 | 1,9% |
| Outros | 1.428.190 | 1.426.655 | -0,1% | 4.379.890 | 4.354.547 | -0,6% |
| Total (cativo) | 6.585.116 | 6.652.435 | 1,0% | 19.529.577 | 19.992.168 | 2,4% |
| Industrial | 773.769 | 813.978 | 5,2% | 2.148.492 | 2.354.402 | 9,6% |
| Comercial | 347.641 | 452.939 | 30,3% | 1.007.516 | 1.308.720 | 29,9% |
| Outros | 18.415 | 56.672 | 207,7% | 29.808 | 159.295 | 434,4% |
| Consumidores livres | 1.139.825 | 1.323.588 | 16,1% | 3.185.816 | 3.822.416 | 20,0% |
| Energia de Conexão - outras Distribuidoras | 56.638 | 59.565 | 5,2% | 163.295 | 175.627 | 7,6% |
| Total Distribuída* | 7.781.579 | 8.035.588 | 3,3% | 22.878.688 | 23.990.212 | 4,9% |

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

| Consumo por Distribuidora (MWh) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|---------------------------------|------------------|------------------|-------------|-------------------|-------------------|-------------|
| Equatorial Maranhão | 1.723.654 | 1.819.168 | 5,5% | 4.839.351 | 5.131.008 | 6,0% |
| Equatorial Pará | 2.399.143 | 2.472.009 | 3,0% | 6.524.730 | 6.944.364 | 6,4% |
| Equatorial Piauí | 960.758 | 1.075.841 | 12,0% | 2.734.618 | 3.025.938 | 10,7% |
| Equatorial Alagoas | 877.848 | 907.665 | 3,4% | 2.791.934 | 2.898.701 | 3,8% |
| CEEE-D | 1.820.176 | 1.760.906 | -3,3% | 5.988.055 | 5.990.201 | 0,0% |
| Total (Cativo + Livre) | 7.781.579 | 8.035.588 | 3,3% | 22.878.688 | 23.990.212 | 4,9% |

3.1 Vendas de Energia Elétrica – Consolidado por Classe

No 3T21, o consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre apresentou crescimento de 3,3% de forma consolidada na Equatorial, ou seja, considerando a soma dos mercados de Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e Rio Grande do Sul (CEEE-D). Este valor é negativamente impactado por ajuste de faturamento ocorrido no Rio Grande do Sul, de aproximadamente 100 GWh. Se desconsiderado esse ajuste, o volume consolidado do trimestre teria aumentado 4,5%.

No detalhamento entre as classes, o destaque foi a retomada do segmento Comercial, com aumento de 3,6%, seguido pela manutenção da expansão no Residencial, crescendo 1,4%. Olhando exclusivamente o mercado Livre, observamos um forte crescimento de 16,1%, puxado pelo segmento Outros (+207,7%) e pelo segmento Comercial (+30,3%). Individualmente, os destaques do trimestre foram os aumentos dos volumes na Equatorial Piauí e Equatorial Maranhão, com um crescimento de 12% e 5,5%, respectivamente.

Na análise das distribuidoras, temos os seguintes destaques:

| Volume Vendido MWh | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|---|------------------|------------------|------------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| Residencial | 962.267 | 1.107.536 | 507.252 | 359.473 | 698.178 | 2.723.859 | 3.130.925 | 1.464.407 | 1.185.603 | 2.363.650 |
| Industrial | 50.882 | 126.517 | 32.895 | 34.558 | 74.062 | 143.932 | 346.214 | 97.363 | 102.394 | 236.944 |
| Comercial | 241.454 | 386.087 | 177.751 | 155.983 | 310.886 | 686.589 | 1.072.141 | 494.245 | 481.526 | 1.107.829 |
| Outros | 375.994 | 382.667 | 233.662 | 185.017 | 249.315 | 1.047.147 | 1.079.765 | 638.854 | 606.898 | 981.882 |
| Total (cativo) | 1.630.596 | 2.002.807 | 951.561 | 735.031 | 1.332.441 | 4.601.527 | 5.629.046 | 2.694.870 | 2.376.421 | 4.690.306 |
| Industrial | 93.192 | 294.223 | 27.646 | 132.806 | 266.111 | 270.107 | 826.694 | 66.139 | 403.146 | 788.316 |
| Comercial | 90.757 | 149.689 | 38.481 | 35.716 | 138.295 | 248.876 | 417.015 | 104.511 | 106.212 | 432.106 |
| Outros | 2.813 | 25.290 | 17.110 | | 11.459 | 5.468 | 71.610 | 45.127 | | 37.089 |
| Consumidores livres | 186.762 | 469.202 | 83.237 | 168.522 | 415.864 | 524.452 | 1.315.319 | 215.777 | 509.358 | 1.257.511 |
| Energia de Conexão | 1.809 | - | 41.043 | 4.112 | 12.601 | 5.029 | - | 115.291 | 12.923 | 42.384 |
| TOTAL (cativo + livre + conexão) | 1.819.168 | 2.472.009 | 1.075.841 | 907.665 | 1.760.906 | 5.131.008 | 6.944.364 | 3.025.938 | 2.898.701 | 5.990.201 |
| Var. % (3T21 vs 3T20) | 5,5% | 3,0% | 12,0% | 3,4% | -3,3% | 6,0% | 6,4% | 10,7% | 3,8% | 0,0% |

| Volume Vendido MWh | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
|---|------------------|------------------|----------------|----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| Residencial | 914.951 | 1.059.340 | 470.592 | 348.998 | 791.267 | 2.594.196 | 2.902.878 | 1.355.315 | 1.148.857 | 2.413.065 |
| Industrial | 58.523 | 135.058 | 35.353 | 37.536 | 81.463 | 155.853 | 340.665 | 99.384 | 109.209 | 259.464 |
| Comercial | 237.516 | 380.198 | 149.247 | 134.727 | 322.159 | 667.966 | 1.027.088 | 455.529 | 441.376 | 1.178.844 |
| Outros | 356.287 | 428.912 | 213.757 | 175.584 | 253.650 | 1.002.150 | 1.158.788 | 602.229 | 595.708 | 1.021.014 |
| Total (cativo) | 1.567.277 | 2.003.508 | 868.948 | 696.845 | 1.448.538 | 4.420.164 | 5.429.419 | 2.512.458 | 2.295.149 | 4.872.386 |
| Industrial | 82.425 | 273.976 | 15.662 | 148.254 | 253.452 | 223.975 | 769.463 | 35.840 | 402.374 | 716.841 |
| Comercial | 70.265 | 119.479 | 25.627 | 28.561 | 103.709 | 186.024 | 319.429 | 65.707 | 81.351 | 355.003 |
| Outros | 2.183 | 2.180 | 11.015 | - | 3.037 | 3.778 | 6.419 | 14.276 | - | 5.336 |
| Consumidores livres | 154.873 | 395.635 | 52.304 | 176.815 | 360.198 | 413.777 | 1.095.310 | 115.823 | 483.725 | 1.077.180 |
| Energia de Conexão | 1.504 | - | 39.506 | 4.188 | 11.440 | 5.410 | - | 106.337 | 13.059 | 38.489 |
| TOTAL (cativo + livre + conexão) | 1.723.654 | 2.399.143 | 960.758 | 877.848 | 1.820.176 | 4.839.351 | 6.524.730 | 2.734.618 | 2.791.934 | 5.988.055 |

EQUATORIAL MARANHÃO

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Maranhão apresentou um crescimento de 5,5% no 3T21 em relação ao mesmo período de 2020. O resultado apresentado foi impulsionado principalmente pelo crescimento da classe Residencial, que adicionou 47 GWh no comparativo entre períodos.

A classe Residencial, que representou 53% do total da energia distribuída pela Equatorial Maranhão, teve um crescimento de 5,2%, quando comparado com o mesmo trimestre do ano passado. O consumo médio da classe apresentou um crescimento de 4,6%, variando de 133,4 kWh/cliente em 2020 para 138,8 kWh/cliente em 2021, em função de condições climáticas, uma vez que grande parte do Maranhão apresentou um menor nível de precipitação quando comparado ao mesmo trimestre do ano anterior.

O segmento industrial apresentou crescimento de 2,2% no 3T21 quando comparado ao mesmo período de 2020. Esse crescimento teve contribuição de atividades de diversos setores da economia, dentre eles, fabricação de produtos de minerais químicos (+32,6%), extração de minerais metálicos (+13,2%) e extração de minerais não-metálicos (+19,9%). Juntos, a expansão desses setores compensou a redução de consumo observada em outros setores da classe.

O segmento comercial apresentou aumento de 7,9% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano anterior, beneficiado principalmente pelo avanço na retomada de atividades que estavam restritas pelo contexto da pandemia. Após o avanço da vacinação e a melhora das condições sanitárias, que permitiu neste trimestre o retorno integral das aulas presenciais nas instituições de ensino locais, a classe vem recuperando seu consumo de modo mais expressivo

para patamares observados no período pré-pandemia. Ao longo dos meses do trimestre, os setores que mais resultados positivos apresentaram foram o de comércio varejista que cresceu 7,1%, contribuindo com 43,1% do incremento no período, e o setor de educação com crescimento de 36,1% e participação de 13,3% no incremento da classe no trimestre.

O consumo das demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), com participação de 21% do total de vendas por classe da Equatorial Maranhão, apresentou crescimento de 5,7% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 20 GWh. A classe que mais contribuiu positivamente para tal resultado foi a Poder Público que cresceu 17,6% no período. Este comportamento é explicado, principalmente, pelo retorno das aulas presenciais nas escolas públicas no mês de agosto. Com isso, a classe finalmente iniciou sua retomada a patamares pré-pandemia, impactando positivamente o trimestre.

EQUATORIAL PARÁ

O volume de energia do mercado cativo e livre da Equatorial Pará apresentou crescimento de 3,0% no 3T21, representando um incremento de 73 GWh quando comparado ao mesmo período do ano anterior, impulsionado sobretudo pelas classes Residencial e Comercial.

O consumo da classe Residencial, que representa 45% do volume total de vendas da Equatorial Pará no 3T21, apresentou aumento de 4,5% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe Residencial mostrou-se resiliente mesmo após o período crítico da pandemia, fruto em grande parte das iniciativas do combate às perdas. Além disso, o acréscimo de clientes residenciais, que representa 86% do total, apresentou incremento de aproximadamente 66 mil clientes no trimestre. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou crescimento de 15,6%, passando de 687 mil clientes no 3T20 para 794 mil clientes no 3T21.

A classe Industrial (cativo + livre), responsável por 16% do consumo da Equatorial Pará, apresentou crescimento de 2,9% e incremento de 12 GWh no 3T21. O resultado demonstra a recuperação dos níveis de consumo mesmo quando comparados ao período pré-pandemia, 3T19, com 421 GWh sendo distribuídos no 3T21 contra 389 GWh na ocasião. Este resultado foi influenciado principalmente pelo crescimento dos ramos de fabricação de produtos alimentícios, metalurgia, fabricação de produtos de madeira, extração de minerais metálicos, com crescimento de 4,7%, 18%, 1,9% e 3,3%, respectivamente e redução dos ramos de fabricação de produtos de minerais não-metálicos e extração de minerais não metálicos, com diminuição de -9% e -14%, respectivamente, as quais juntas somam 81,8% do consumo da classe.

A classe Comercial, segunda maior classe de consumo, com representação de 22% do total, registrou crescimento de +7,2% nas vendas (cativo + livre) do 3T21 em comparação ao mesmo período do ano anterior, refletindo o retorno das atividades comerciais do estado, incluindo o retorno às aulas.

As demais classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 17% do consumo total, apresentaram redução de 5,4% no consumo de energia. As classes que influenciaram na redução foram principalmente Poder Público (-8,6%) e Serviço Público (-16,9%), respectivamente. Essas classes continuam sendo as mais afetadas pela pandemia em decorrência das restrições sociais, não voltando ainda ao patamar do período pré-pandêmico.

EQUATORIAL PIAUÍ

O consumo de energia elétrica dos mercados cativo e livre da Equatorial Piauí apresentou crescimento de 12% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano de 2020, representando um incremento de aproximadamente 115 GWh, passando de 960 GWh em 2020 para 1.075 GWh em 2021. O resultado positivo é explicado principalmente em função das medidas restritivas adotadas para combate pandemia no 3T20.

O consumo da classe Residencial, que representa 47% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 7,8% no 3T21 em relação ao mesmo período do ano anterior. O crescimento se deve, principalmente, pelo resultado

das iniciativas do combate às perdas no período, e também é positivamente influenciado pelo aumento no consumo das residências desde o início da pandemia. Diante disso, o consumo médio teve um aumento de 6,2%, incorporando 37 GWh.

O consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, que representa 6% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 18,7% no 3T21 em comparação ao 3T20. O desempenho positivo é explicado pela retomada das atividades econômicas no estado, pois no mesmo período de 2020 o Piauí foi fortemente impactado pela paralisação das atividades essenciais. O consumo médio da classe apresentou crescimento de 24,8%, adicionando 9,5 GWh de energia no resultado do trimestre.

Representando 20% do total de vendas da Equatorial Piauí, o consumo cativo e livre da classe Comercial apresentou crescimento de 23,6% no 3T21 em relação ao 3T20. O elevado crescimento no trimestre aponta para a retomada dos níveis de consumo anteriores à pandemia. Destaca-se que a expansão do consumo em 41GWh ocorre apesar da redução no número de clientes, decorrente da pandemia, resultando em um aumento de 25,6% no consumo médio.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio), que representa 23% do total de vendas da Equatorial Piauí, apresentou crescimento de 11,6% em relação ao 3T20. O resultado do trimestre é impulsionado, principalmente, pela classe Rural que cresceu 17,3% devido a reclassificação de clientes anteriormente registrados como residenciais, agregando 12 GWh, além do Poder Público (+15,5%).

EQUATORIAL ALAGOAS

O volume de energia do mercado cativo + livre da Equatorial Alagoas apresentou crescimento de 3,4% no 3T21, incremento de 30 GWh quando comparado ao mesmo período do ano anterior, concentrado sobretudo nas classes Residencial e Comercial.

O consumo da classe Residencial, que representa 40% do volume total de vendas da Equatorial Alagoas no 3T21, registrou aumento de 3% em relação ao mesmo período do ano anterior. A classe mostrou-se resiliente mesmo após o período crítico da pandemia, com o consumo médio residencial do período apresentando passando de 111,7 kWh/cliente no 3T20 para 112,3 kWh/cliente no 3T21. Além disso foram adicionados aproximadamente 20 mil clientes no trimestre. O número de consumidores classificados como Baixa Renda também aumentou (+13,8%), passando de 317,5 mil clientes no 3T20 para 361,4 mil clientes no 3T21.

Na classe Industrial, a redução de consumo (-9,9%), redução de 18,4 GWh no 3T21, explicada pela contração do consumo principalmente na indústria química, além das indústrias de cimento e unidades de refino de petróleo. A redução decorre interrupções de plantas industriais para manutenção e redução de produção.

A classe Comercial (cativo + livre), com representação de 21% do total, apresentou expressivo crescimento de +17,4% nas vendas do 3T21 em comparação ao mesmo período do ano anterior. A classe reflete o retorno das atividades comerciais do estado, incluindo também o retorno total das aulas que até então estavam em sistema híbrido.

O consumo de outras (rural, poder público, iluminação pública, serviço público e consumo próprio) com representação de 20% do consumo total, tiveram incremento de +5,4% no consumo de energia, com aumento de +9 GWh em 3T21. Todas estas classes, com exceção do consumo próprio, têm apresentado recuperação após as flexibilizações e reduções das restrições de combate à pandemia.

CEEE-D

No 3T21 o consumo de energia elétrica dos mercados cativo, livre e suprimento da Equatorial Rio Grande do Sul CEEE-D) apresentou retração de -3,3% em relação ao 3T20, impactado pelo ajuste de faturamento, totalizando 100 GWh no mês de setembro de 2021. Se desconsiderarmos este efeito, o consumo no trimestre teria registrado crescimento de 2,2%. Vale registrar que, no EBITDA, o impacto deste ajuste é mitigado pela reversão da PECLD associada.

O consumo da classe Residencial, correspondente a 40% do total de vendas por classe da CEEE-D no 3T21, apresentou retração de -11,8% no período, com redução de 93 GWh. Esse resultado está associado às respostas dos consumidores às condições climáticas e à retomada de atividades presenciais, e é principalmente impactado pelo ajuste de faturamento, que totalizaram 68 GWh. Como resultado, o consumo médio da classe apresentou retração de -12,8%, passando de 177 kWh/cliente para 154 kWh/cliente no 3T21. No período, ocorreu o incremento de aproximadamente 9 mil consumidores residenciais. Quanto aos consumidores classificados como Baixa Renda, o trimestre apresentou aumento de 11%, passando 111,6 mil clientes no 3T20 para 123,9 mil no 3T21, refletindo as iniciativas da Companhia para maior efetividade nos processos de cadastramento.

O consumo de energia cativo e livre da classe Industrial, equivalente a 19% do total de vendas por classe, apresentou crescimento de +1,6% (+5 GWh) no terceiro trimestre de 2021 quando comparado ao mesmo período de 2020. Os setores que mais impulsionaram esse resultado positivo foram: fabricação de produtos químicos (+23,1%); de minerais não metálicos (+6,1%); de papel e celulose (+2,9%); de produtos de metal (+7,5%); de produtos de madeira (+14,8%); produtos de borracha e plástico (+8,2%) e máquinas e equipamentos (+16,9%). Juntas, essas atividades representam 44% do total do consumo industrial.

O consumo cativo e livre da classe Comercial, representando 26% do total de vendas, registrou crescimento de +5,5% com relação ao mesmo período do ano anterior. Cabe destacar que esse resultado está influenciado pelo ajuste de faturamento, já mencionado, de 27 GWh. Destaca-se ainda que este setor da economia foi o mais impactado pelas medidas de isolamento social decorrentes da pandemia, o que explica o crescimento do 3T21, uma vez que o 3T20 estava sob influência das medidas de restrição social.

O consumo de outras classes (rural, poder público, iluminação pública, serviço público, consumo próprio e suprimento), com participação de 16% do total de vendas por classe, apresentou crescimento de +2,0% em relação ao mesmo período de 2020, com incremento de cerca de 5 GWh. A classe que mais contribuiu positivamente para esse resultado foi Poder Público (+10,81%) adicionando 6GWh.

3.2 Número de Consumidores – Consolidado por Classe

No 3T21, o total de unidades consumidoras consolidado cresceu 1,7% em comparação ao 3T20, com destaque para o aumento da classe Residencial (convencional e baixa renda).

Cabe destacar o crescimento de 11,4% ou 270,3 mil consumidores classificados como baixa renda em relação ao 3T20, fruto do esforço da Companhia para o cadastramento de consumidores elegíveis ao benefício, o que se intensificou após o início da Covid-19. Dentre os esforços realizados, destacamos a possibilidade do cadastramento pelo WhatsApp de novos clientes nessa classe, além de realização de campanhas junto aos municípios e desenvolvimento de ferramentas que integram informações e facilitam o cadastramento, com o intuito de garantir que as famílias que fazem jus à tarifa social possam usufruir do benefício. Vale notar que a exclusão (descadastramento) da tarifa social por desatualização dos dados cadastrais permanece bloqueada até 27 de janeiro de 2022. As demais hipóteses de descadastramento permanecem vigentes.

| Número de consumidores | 3T20 | 3T21 | Var. |
|---------------------------------|------------------|------------------|-------------|
| Equatorial Maranhão | 2.579.625 | 2.615.189 | 1,4% |
| Equatorial Pará | 2.740.253 | 2.794.172 | 2,0% |
| Equatorial Piauí | 1.312.571 | 1.353.807 | 3,1% |
| Equatorial Alagoas | 1.157.925 | 1.184.755 | 2,3% |
| CEEE-D | 1.762.171 | 1.771.219 | 0,5% |
| Total Equatorial Energia | 9.552.545 | 9.719.142 | 1,7% |

Também se observa um crescimento de 6,9% do número de consumidores da classe outros, em função de medidas de cadastramento direcionadas no sentido de cadastrar os consumidores que podem ser reconhecidos na classe rural. Esta classe possui subvenção que pode variar conforme o perfil do cliente, sendo 4% para clientes do grupo A sobre as tarifas azul ou verde e, como subvenção máxima, 90% para o grupo Rural Irrigante A no horário reservado.

Individualmente, vale notar o aumento da base total de clientes em todas as distribuidoras, com destaque para os estados de Piauí e Alagoas, que cresceram 3,1% e 2,3%, respectivamente, conforme quadro a seguir.

| Número de Consumidores (cativo+livre) | 3T20 | | | | | | 3T21 | | | | | |
|---------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Total | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Total |
| Residencial - convencional | 1.486.828 | 1.662.332 | 652.011 | 733.162 | 1.381.982 | 5.916.315 | 1.432.261 | 1.621.982 | 645.227 | 709.003 | 1.378.964 | 5.787.437 |
| Residencial - baixa renda | 805.201 | 687.003 | 440.276 | 317.514 | 111.602 | 2.361.596 | 881.025 | 793.977 | 471.667 | 361.394 | 123.882 | 2.631.945 |
| Industrial | 7.307 | 4.039 | 2.540 | 2.081 | 10.522 | 26.489 | 6.703 | 4.127 | 2.394 | 1.905 | 9.244 | 24.373 |
| Comercial | 138.090 | 169.216 | 87.902 | 65.858 | 156.212 | 617.278 | 127.712 | 163.295 | 87.050 | 65.820 | 156.848 | 600.725 |
| Outros | 142.199 | 217.663 | 129.842 | 39.310 | 101.853 | 630.867 | 167.488 | 210.791 | 147.469 | 46.633 | 102.281 | 674.662 |
| Total | 2.579.625 | 2.740.253 | 1.312.571 | 1.157.925 | 1.762.171 | 9.552.545 | 2.615.189 | 2.794.172 | 1.353.807 | 1.184.755 | 1.771.219 | 9.719.142 |
| <i>Var.% (3T21 vs 3T20)</i> | | | | | | | 1,4% | 2,0% | 3,1% | 2,3% | 0,5% | 1,7% |

3.3 Balanço Energético

| 4.3 Balanço energético (MWh) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|------------------|------------------|-------------|------------------|------------------|-------------|
| Maranhão | | | | | | |
| Sistema interligado | 2.142.169 | 2.245.118 | 4,8% | 5.936.753 | 6.351.924 | 7,0% |
| Energia injetada | 2.142.169 | 2.245.118 | 4,8% | 5.936.753 | 6.351.924 | 7,0% |
| Energia distribuída | 1.722.150 | 1.817.358 | 5,5% | 4.833.941 | 5.125.979 | 6,0% |
| Energia de conexão com outras distribuidoras | 1.504 | 1.809 | 20,3% | 5.410 | 5.029 | -7,0% |
| Perdas totais | 418.515 | 425.950 | 1,8% | 1.097.402 | 1.220.917 | 11,3% |
| Pará | | | | | | |
| Sistema interligado | 3.344.019 | 3.402.479 | 1,7% | 9.151.074 | 9.606.413 | 5,0% |
| Sistema isolado | 88.081 | 74.564 | -15,3% | 235.718 | 207.105 | -12,1% |
| Energia injetada | 3.432.101 | 3.477.043 | 1,3% | 9.386.792 | 9.813.518 | 4,5% |
| Energia distribuída | 2.399.143 | 2.472.009 | 3,0% | 6.524.730 | 6.944.364 | 6,4% |
| Perdas totais | 1.032.958 | 1.005.034 | -2,7% | 2.862.062 | 2.869.153 | 0,2% |
| Piauí | | | | | | |
| Sistema interligado | 1.275.144 | 1.359.081 | 6,6% | 3.518.406 | 3.766.430 | 7,0% |
| Energia injetada | 1.275.144 | 1.359.081 | 6,6% | 3.518.406 | 3.766.430 | 7,0% |
| Energia distribuída | 921.252 | 1.034.798 | 12,3% | 2.628.282 | 2.910.646 | 10,7% |
| Energia de conexão com outras distribuidoras | 39.506 | 41.043 | 3,9% | 106.337 | 115.291 | 8,4% |
| Perdas totais | 314.386 | 283.240 | -9,9% | 783.788 | 740.492 | -5,5% |
| Alagoas | | | | | | |
| Sistema interligado | 1.135.320 | 1.156.578 | 1,9% | 3.683.378 | 3.733.057 | 1,3% |
| Energia injetada | 1.135.320 | 1.156.578 | 1,9% | 3.683.378 | 3.733.057 | 1,3% |
| Energia distribuída | 873.660 | 903.553 | 3,4% | 2.778.875 | 2.898.701 | 4,3% |
| Energia de conexão com outras distribuidoras | 4.188 | 4.112 | -3,3% | 13.059 | 12.923 | -7,9% |
| Perdas totais | 257.472 | 248.913 | -3,3% | 891.444 | 821.433 | -7,9% |
| Rio Grande do Sul | | | | | | |
| Sistema interligado | 2.189.849 | 2.209.837 | 0,9% | 7.121.781 | 7.230.841 | 1,5% |
| Energia injetada | 2.189.849 | 2.209.837 | 0,9% | 7.121.781 | 7.230.841 | 1,5% |
| Energia distribuída | 1.808.736 | 1.748.305 | -3,3% | 5.949.566 | 5.947.817 | 0,0% |
| Energia de conexão com outras distribuidoras | 11.440 | 12.601 | 10,1% | 38.489 | 42.384 | 10,1% |
| Perdas totais | 369.673 | 448.931 | 21,4% | 1.133.726 | 1.240.640 | 9,4% |

A energia injetada da **Equatorial Maranhão** apresentou um crescimento de 4,8% no 3T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. Tal comportamento esteve fortemente ligado às condições climáticas, com anomalias de temperaturas máximas acima da média nos meses de julho e agosto e chuvas acima da média no mês de setembro. A energia injetada pela mini/microgeração tem se tornado cada vez mais relevante nesse indicador, representando 2,2% do total de energia injetada em todo o estado no terceiro trimestre do ano de 2021. O crescimento deste tipo de fonte de geração de energia foi de 94,9% no 3T21 quando comparado ao 3T20, equivalente a um incremento de aproximadamente 24 GWh.

A energia injetada da **Pará** apresentou um crescimento modesto de 1,3%, com incremento de 45 GWh no 3T21 versus 3T20. As condições climáticas influenciaram para um menor crescimento da energia injetada, com pluviometria em +500mm, e temperaturas mais baixas no 3T21. A energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando crescimento expressivo, alcançando 1,5% do total de energia injetada no 3T21 versus 0,6% no 3T20, com crescimento de 133% e incremento de 29 GWh no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

A energia injetada do **Piauí** apresentou aumento de 6,6% no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. Os meses de julho, agosto e setembro apresentaram taxas de 8,0%, 7,8% e 4,2% respectivamente. O comportamento no período em análise deve-se, principalmente, às fortes quedas que ocorreram no 3T20 diante das determinações de isolamento social e paralisação das atividades não essenciais como ações de combate à pandemia. O retorno das atividades econômicas no estado reflete no comportamento do trimestre indica uma retomada aos patamares pré-pandemia. Destaca-se que o resultado do trimestre ainda teve influência desfavorável dos condicionantes climáticos, nesse período, o volume de chuvas em Teresina apresentou um aumento de cerca de 4.000% em comparação ao 3T20, e a temperatura máxima na região apresentou redução de 0,5% no período em análise.

A energia injetada de **Alagoas** apresentou um crescimento de 1,9%, com incremento de 21 GWh no 3T21 versus 3T20. O crescimento indica recuperação da economia do Estado, decorrente das reduções das restrições impostas pelos Decretos Governamentais de combate à pandemia, além dos efeitos relacionados a retomada da colheita e moagem da cana-de-açúcar, da indústria de Açúcar e Alcool, que é iniciada em setembro e termina em março do ano seguinte. A energia injetada pela mini/microgeração continua apresentando crescimento expressivo, alcançando representatividade de 1,6 % do total de energia injetada no 3T21 versus 0,6% no 3T20, com crescimento de 171% e incremento de 12 GWh no 3T21 quando comparado ao mesmo período do ano anterior.

A energia injetada da **CEEE-D** apresentou um crescimento de +0,9 % no 3T21, quando comparado ao mesmo período do ano de 2020. A variação está associada a retirada de restrições a atividades não-essenciais ocorrida no 3T20, ao efeito de baixas temperaturas verificadas, sobretudo no mês de julho de 2021, uma vez que a busca por conforto térmico acaba influenciando positivamente o mercado nos meses de inverno. A energia injetada pela mini/microgeração, que representa 1,1% da injetada total no 3T21, apresentou crescimento de +71,74% quando comparado ao 3T20.

Níveis de cobertura contratual de compra de energia

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

O nível de contratação previsto em 2021, para Equatorial Maranhão, Pará, Piauí, Alagoas e CEEE-D, é de 102,13%, 105,12%, 104,94%, 107,79% e 110,15%, respectivamente. Atualmente as distribuidoras acima de 105% estão registrando efeito positivo pela venda da energia excedente com repasse ao consumidor.

3.4 Perdas na Distribuição de Energia

| Distribuidoras | 3T20 | 4T20 | 1T21 | 2T21 | 3T21 | Regulatório |
|---------------------------------|-------|-------|-------|-------|-------|-------------|
| Perdas Totais / Injetada | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 18,3% | 18,5% | 18,6% | 19,2% | 19,1% | 17,7% |
| Equatorial Pará | 29,9% | 30,8% | 30,7% | 30,1% | 29,8% | 27,6% |
| Equatorial Piauí | 22,5% | 21,5% | 21,3% | 20,6% | 19,7% | 20,5% |
| Equatorial Alagoas | 23,8% | 23,6% | 23,1% | 22,5% | 22,2% | 20,8% |
| CEEE-D | 17,7% | 18,3% | 18,5% | 18,4% | 19,2% | 9,9% |
| Perdas Não-Técnicas / BT | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 9,9% | 10,2% | 10,4% | 11,5% | 13,2% | 8,9% |
| Equatorial Pará | 39,1% | 41,5% | 41,3% | 39,9% | 38,8% | 33,0% |
| Equatorial Piauí | 17,7% | 15,8% | 15,3% | 14,1% | 12,4% | 13,9% |
| Equatorial Alagoas | 28,9% | 28,2% | 27,0% | 25,6% | 24,9% | 22,0% |
| CEEE-D | 23,0% | 24,1% | 24,7% | 24,4% | 27,2% | 7,0% |

No 3T21, as perdas de energia da Equatorial **Maranhão** apresentaram um leve recuo (0,1 p.p.), dando sinais de recuperação após o incremento nos trimestres anteriores. A distribuidora segue buscando retomar níveis mais saudáveis de perda, atuando fortemente nas regiões mais críticas.

Já no **Pará**, observa-se uma redução em relação ao 3T21, reflexo das ações de combate implementadas no período, e que devem avançar nos próximos trimestres, com destaque para o fortalecimento da tipologia de rede e expansão do sistema de medição centralizada (SMC).

No **Piauí** e em **Alagoas**, segue o processo de turnaround e de combate às perdas, e pelo oitavo trimestre consecutivo é possível observar queda no percentual de perdas em Alagoas, e pelo décimo trimestre consecutivo no Piauí, performando abaixo do desempenho do nível regulatório. Aqui o destaque, em especial, se dá para a Equatorial Piauí, que se encontra agora 0,8 ponto percentual abaixo do nível regulatório de perdas, apenas 3 anos após a aquisição.

Já no Rio Grande do Sul, na **CEEE-D** as perdas tiveram um aumento de 0,7 p.p., impactada negativamente pelo ajuste relativo ao processo de faturamento, que acaba por reduzir o volume faturado no período, com reflexo no nível de perdas apurado.

3.5 PECLD e Arrecadação

| PDD / ROB ¹ (trimestral) | 3T20 | 3T21 | Var. | 3T20 | 3T21 | Var. |
|--|-------------------------------------|-------|-----------|--------------------------------|--------|-----------|
| | PDD / ROB ¹ (Trimestral) | | | Arrecadação - IAR (Trimestral) | | |
| Consolidado | 0,8% | 0,6% | -0,2 p.p. | 102,0% | 98,5% | -3,5 p.p. |
| Equatorial Maranhão | 0,9% | 1,1% | 0,1 p.p. | 100,5% | 96,7% | -3,8 p.p. |
| Equatorial Pará | 1,1% | 1,6% | 0,5 p.p. | 101,0% | 98,1% | -2,9 p.p. |
| Equatorial Piauí | -1,4% | 0,5% | 1,8 p.p. | 104,7% | 99,8% | -4,9 p.p. |
| Equatorial Alagoas | 1,7% | -2,2% | -3,8 p.p. | 105,8% | 101,8% | -3,9 p.p. |
| CEEE-D | n.a. | 0,0% | n.a. | n.a. | 98,7% | n.a. |

¹ Desconsidera Receita de Construção.

Os níveis de PECLD das distribuidoras refletem um grande esforço feito pelas equipes de cobrança que também são beneficiadas por um mercado mais robusto. Vale lembrar que no 3T20 tivemos um forte volume de arrecadação após uma deterioração na arrecadação no 2T20, portanto, os níveis observamos naquele período foram atípicos. Mesmo

assim, os níveis visto neste trimestre são historicamente mais baixos do que em períodos normais. Equatorial Alagoas apresentou ajuste da PECLD no trimestre, relacionada reversão de provisões a maior em períodos anteriores.

Pelo lado da arrecadação, embora em níveis inferiores decorrentes de uma forte retomada observada no 3T20, os IARs seguem em patamares excelentes. O destaque deste trimestre também foi Alagoas com um Índice de Arrecadação (IAR) atingindo 101,8%.

3.6 Indicadores de qualidade – DEC e FEC

| Distribuidoras | 3T20 | 4T20 | 1T21 | 2T21 | 3T21 | Regulatório |
|---------------------|------|------|------|------|------|-------------|
| DEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 13,6 | 13,4 | 18,4 | 19,6 | 23,5 | 16,1 |
| Equatorial Pará | 21,0 | 20,2 | 19,4 | 19,9 | 20,0 | 26,2 |
| Equatorial Piauí | 30,3 | 27,6 | 26,5 | 26,7 | 27,4 | 20,8 |
| Equatorial Alagoas | 21,6 | 19,3 | 17,3 | 18,5 | 19,9 | 15,5 |
| CEEE-D | 20,7 | 27,5 | 20,6 | 20,4 | 19,3 | 9,9 |
| FEC | | | | | | |
| Equatorial Maranhão | 6,0 | 5,9 | 7,4 | 7,7 | 8,7 | 9,7 |
| Equatorial Pará | 11,1 | 10,8 | 10,7 | 10,8 | 10,9 | 20,7 |
| Equatorial Piauí | 13,3 | 12,8 | 13,1 | 12,7 | 12,7 | 14,1 |
| Equatorial Alagoas | 11,1 | 9,6 | 9,3 | 9,2 | 9,4 | 12,9 |
| CEEE-D | 11,0 | 12,8 | 10,4 | 10,3 | 10,0 | 7,7 |

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

Maranhão o indicador 12 meses absorve, ainda, os efeitos de eventos atípicos, sobretudo relacionados às supridoras, ocorridos no 1T21, com destaque para a falha em linha de transmissão no mês de janeiro, que ocasionou a interrupção do fornecimento por aproximadamente 4,5 horas na região de São Luís e afetando mais de 550 mil clientes da distribuidora. No 3T21, o incremento está relacionado, principalmente, ao maior número de ocorrências por interferências de rede em áreas remotas e rurais.

Pará podemos observar um leve aumento no DEC em 0,5%, passando de 19,9 horas para 20 horas em comparação com o trimestre anterior. Já o FEC manteve-se estável em relação ao trimestre passado (aumento de 0,1p.p.), ambos abaixo do patamar regulatório.

No **Piauí**, observa-se um DEC com aumento de 2,6%, passando de 26,7 horas para 27,4 horas e o FEC mantendo-se estável.

Em **Alagoas**, o DEC passou de 18,5 para 19,9 no período, enquanto o FEC apresentou leve aumento de 0,2 p.p., passando de 9,2 para 9,4.

Na **CEEE-D**, o DEC passou de 20,4 para 19,3 no período, fruto do trabalho já iniciado de melhorias na rede, enquanto o FEC o recuou 0,3 p.p., passando de 10,3 para 10.

4. Desempenho Econômico-Financeiro

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

4.1 Desempenho Econômico-Financeiro Consolidado²

| DRE (R\$ MM) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|---------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| Receita operacional bruta (ROB) | 5.615 | 9.824 | 75,0% | 15.893 | 21.385 | 34,6% |
| Receita operacional líquida (ROL) | 4.208 | 7.489 | 78,0% | 11.897 | 16.184 | 36,0% |
| Custo de energia elétrica | (2.406) | (5.395) | 124,2% | (7.001) | (10.691) | 52,7% |
| Custo e despesas operacionais | (530) | (746) | 40,7% | (1.601) | (1.848) | 15,4% |
| EBITDA | 1.272 | 1.348 | 6,0% | 3.294 | 3.645 | 10,6% |
| Outras receitas/despesas operacionais | (22) | (0) | -98,2% | (29) | (20) | -29,8% |
| Depreciação | (163) | (165) | 1,3% | (485) | (519) | 7,0% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 1.088 | 1.149 | 5,6% | 2.748 | 3.061 | 11,4% |
| Resultado financeiro | (116) | (446) | 283,7% | (334) | (985) | 194,8% |
| Amortização de ágio | (28) | (56) | 98,1% | (84) | (112) | 32,7% |
| Lucro antes da tributação (EBT) | 972 | 703 | -27,6% | 2.414 | 2.076 | -14,0% |
| IR/CSLL | (125) | 888 | -811,5% | (578) | 600 | -203,7% |
| Participações minoritárias | (119) | (181) | 51,8% | (262) | (403) | 53,4% |
| Lucro líquido (LL) | 728 | 1.410 | 93,7% | 1.574 | 2.273 | 44,5% |

² O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas

4.1.1 - Receita operacional³⁴

| Análise da receita (R\$ MM) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|----------------|----------------|--------------|----------------|----------------|---------------|
| (+) Vendas as classes | 3.801 | 5.483 | 44% | 10.458 | 12.895 | 23% |
| Residencial | 2.210 | 3.079 | 39% | 5.931 | 7.378 | 24% |
| Industrial | 184 | 263 | 43% | 500 | 595 | 19% |
| Comercial | 731 | 1.152 | 58% | 2.093 | 2.585 | 24% |
| Outras classes | 677 | 989 | 46% | 1.934 | 2.336 | 21% |
| (+) Ultrapassagem de demanda / reativo excedente | (25) | (21) | -19% | (69) | (48) | 29% |
| (+) Suprimento | 32 | 459 | 1330% | 138 | 575 | 316% |
| (+) Outras receitas | 521 | 1.023 | 96% | 1.624 | 2.294 | 41% |
| Subvenção baixa renda | 172 | 213 | 24% | 715 | 591 | -17% |
| Subvenção CDE outros | 134 | 195 | 45% | 376 | 486 | 29% |
| Uso da rede | 131 | 267 | 105% | 366 | 552 | 51% |
| Atualização ativo financeiro | 26 | 202 | 690% | 27 | 380 | 1294% |
| Outras receitas operacionais | 59 | 146 | 146% | 141 | 286 | 102% |
| (+) Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 154 | 1.477 | 858% | (32) | 2.199 | -7054% |
| (+) Receita de construção - Distribuição | 370 | 955 | 158% | 1.203 | 1.840 | 53% |
| (=) Receita Operacional Bruta - Distribuição | 4.852 | 9.376 | 93% | 13.323 | 19.753 | 48% |
| (+) Receita de Operação e Manutenção (Transmissão) | 9 | 7 | -21% | 21 | 20 | -4% |
| (+) Receita de construção - Transmissão | 414 | 39 | -91% | 1.603 | 425 | -74% |
| (+) Transmissão de energia | 0 | (1) | 301% | 0 | - | 100% |
| (+) Receita Ativo de Contrato | 260 | 335 | 29% | 710 | 986 | N/A |
| (+) Outras receitas | 7 | 14 | 111% | 15 | 34 | 132% |
| (=) Receita operacional bruta - Transmissão | 690 | 395 | -43% | 2.349 | 1.464 | -38% |
| Receita operacional bruta - Outros | 73 | 50 | -31% | 202 | 164 | -19% |
| (+) Deduções à receita | (1.407) | (2.335) | 66% | (3.996) | (5.201) | -30% |
| Deduções à receita - Transmissão | (73) | (27) | -64% | (244) | (105) | 57% |
| Deduções à receita - Distribuição | (1.318) | (2.294) | | (3.707) | (5.062) | |
| PIS e COFINS | (330) | (536) | 63% | (956) | (1.218) | -27% |
| Encargos do consumidor | (34) | (59) | 74% | (91) | (130) | -43% |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (91) | (280) | 209% | (272) | (533) | -96% |
| ICMS | (851) | (1.399) | 64% | (2.346) | (3.111) | -33% |
| ISS | (1) | (1) | -29% | (3) | (2) | 29% |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (12) | (19) | 56% | (39) | (69) | -75% |
| Deduções à receita - Outros | (16) | (15) | 5% | (46) | (34) | 25% |
| (=) Receita operacional líquida | 4.207 | 7.486 | 78% | 11.878 | 16.181 | 36% |
| (-) Receita de construção - Dist. e Transm. | 784 | 994 | 27% | 2.806 | 2.264 | -19% |
| (=) Receita operacional líquida sem receita de construção | 3.423 | 6.492 | 90% | 9.072 | 13.916 | 53% |

De forma consolidada, a ROL da Equatorial, desconsiderando a Receita de Construção, cresceu 90%, ou R\$ 3 bilhões, em comparação ao mesmo período do ano anterior.

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

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

³ CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

⁴ CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|----------------|--------------|--------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Vendas as classes | 1.146 | 1.804 | 729 | 557 | 1.247 | 3.247 | 4.790 | 1.910 | 1.701 | 1.247 |
| Residencial | 706 | 1.013 | 384 | 287 | 690 | 2.017 | 2.717 | 1.043 | 912 | 690 |
| Industrial | 38 | 110 | 26 | 25 | 63 | 108 | 284 | 68 | 71 | 63 |
| Comercial | 179 | 377 | 150 | 135 | 310 | 507 | 990 | 383 | 395 | 310 |
| Outras classes | 222 | 303 | 170 | 110 | 184 | 614 | 799 | 415 | 324 | 184 |
| (+) Ult. de demanda / reativo excedente | (2) | (7) | (2) | (2) | (7) | (9) | (20) | (5) | (7) | (7) |
| (+) Suprimento | 26 | 158 | 37 | 78 | 160 | 47 | 174 | 88 | 106 | 160 |
| (+) Outras receitas | 240 | 408 | 104 | 88 | 183 | 597 | 963 | 256 | 296 | 183 |
| Subvenção baixa renda | 68 | 73 | 34 | 23 | 14 | 199 | 209 | 99 | 70 | 14 |
| Subvenção CDE outros | 34 | 91 | 15 | 16 | 39 | 99 | 239 | 45 | 65 | 39 |
| Uso da rede | 32 | 77 | 22 | 37 | 100 | 88 | 208 | 55 | 101 | 100 |
| Atualização ativo financeiro | 71 | 120 | 0 | 2 | 8 | 145 | 221 | 2 | 4 | 8 |
| Outras receitas operacionais | 35 | 47 | 33 | 9 | 22 | 66 | 87 | 56 | 55 | 22 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 423 | 481 | 199 | 176 | 198 | 589 | 705 | 323 | 384 | 198 |
| (+) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 |
| (-) Receita operacional bruta | 1.992 | 3.186 | 1.198 | 980 | 2.020 | 4.839 | 7.364 | 2.860 | 2.670 | 2.020 |
| (+) Deduções à receita | (405) | (736) | (299) | (260) | (594) | (1.149) | (1.813) | (759) | (747) | (594) |
| PIS e COFINS | (75) | (190) | (76) | (71) | (125) | (276) | (438) | (165) | (215) | (125) |
| Encargos do consumidor | (15) | (21) | (7) | (6) | (10) | (35) | (48) | (18) | (17) | (10) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (44) | (70) | (16) | (50) | (100) | (109) | (156) | (55) | (113) | (100) |
| ICMS | (265) | (450) | (195) | (131) | (358) | (705) | (1.153) | (501) | (393) | (358) |
| ISS | (0) | (0) | (0) | - | - | (1) | (1) | (0) | - | - |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (6) | (4) | (5) | (3) | (1,1783) | (22) | (17) | (20) | (9) | (1) |
| (-) Receita operacional líquida | 1.588 | 2.450 | 899 | 719 | 1.426 | 3.690 | 5.551 | 2.101 | 1.924 | 1.426 |
| (-) Receita de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 |
| (-) Receita operacional líquida sem receita de construção | 1.428 | 2.108 | 769 | 636 | 1.187 | 3.321 | 4.799 | 1.812 | 1.732 | 1.187 |

| Análise da receita (R\$ Milhões) | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
|--|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|--------------|--------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Vendas as classes | 1.124 | 1.604 | 601 | 472 | 1.032 | 2.987 | 4.294 | 1.719 | 1.458 | 3.453 |
| Residencial | 702 | 909 | 346 | 252 | 579 | 1.826 | 2.366 | 959 | 781 | 1.775 |
| Industrial | 40 | 95 | 24 | 24 | 56 | 108 | 255 | 69 | 68 | 183 |
| Comercial | 178 | 334 | 111 | 107 | 251 | 493 | 921 | 347 | 332 | 938 |
| Outras classes | 203 | 265 | 120 | 88 | 145 | 560 | 753 | 344 | 276 | 556 |
| (+) Ult. de demanda / reativo excedente | (6) | (16) | (2) | (1) | (5) | (17) | (39) | (6) | (7) | (24) |
| (+) Suprimento | 2 | (2) | 20 | 12 | 33 | 27 | 25 | 68 | 18 | 105 |
| (+) Outras receitas | 150 | 239 | 67 | 65 | 182 | 463 | 711 | 234 | 217 | 564 |
| Subvenção baixa renda | 61 | 60 | 31 | 20 | 11 | 254 | 252 | 131 | 77 | 38 |
| Subvenção CDE outros | 34 | 76 | 16 | 9 | 77 | 90 | 193 | 47 | 47 | 232 |
| Uso da rede | 25 | 66 | 11 | 29 | 75 | 65 | 191 | 36 | 73 | 240 |
| Atualização ativo financeiro | 7 | 18 | 0 | 1 | 2 | 5 | 20 | 1 | 2 | 4 |
| Outras receitas operacionais | 23 | 20 | 10 | 7 | 16 | 49 | 55 | 20 | 18 | 49 |
| (+) Valores a receber de parcela A | 20 | 121 | (116) | 130 | 35 | (101) | 76 | (195) | 189 | (16) |
| (+) Receita de construção | 108 | 158 | 86 | 18 | 45 | 373 | 472 | 261 | 97 | 110 |
| (-) Receita operacional bruta | 1.398 | 2.104 | 656 | 695 | 1.321 | 3.734 | 5.539 | 2.081 | 1.969 | 4.191 |
| (+) Deduções à receita | (383) | (566) | (213) | (156) | (548) | (977) | (1.553) | (624) | (552) | (1.776) |
| PIS e COFINS | (113) | (143) | (38) | (35) | (123) | (262) | (412) | (125) | (158) | (387) |
| Encargos do consumidor | (10) | (14) | (4) | (6) | (8) | (27) | (36) | (13) | (15) | (25) |
| Conta de desenvolvimento energético - CDE | (25) | (36) | (15) | (15) | (106) | (76) | (107) | (44) | (45) | (317) |
| ICMS | (230) | (370) | (152) | (98) | (309) | (603) | (986) | (435) | (323) | (1.025) |
| ISS | (1) | (0) | (0) | (0) | - | (1) | (1) | (0) | (1) | - |
| Compensações Indicadores de Qualidade | (3) | (4) | (4) | (1) | (3) | (8) | (11) | (9) | (12) | (21) |
| (-) Receita operacional líquida | 1.014 | 1.538 | 443 | 540 | 773 | 2.757 | 3.986 | 1.456 | 1.417 | 2.415 |
| (-) Receita de construção | 108 | 158 | 86 | 18 | 45 | 373 | 472 | 261 | 97 | 110 |
| (-) Receita operacional líquida sem receita de construção | 906 | 1.380 | 357 | 522 | 773 | 2.384 | 3.514 | 1.195 | 1.320 | 2.415 |

4.1.2 - Custos e Despesas⁵⁶

De forma consolidada, o custo da Equatorial Energia (considerando despesas gerenciáveis, não-gerenciáveis e de construção) atingiu R\$ 6,2 bilhões neste 3T21, montante 102% superior ao reportado no 3T20, principalmente pelo aumento dos custos de compra de energia e encargo ESS, motivados pela crise hídrica que se intensificou no começo do terceiro trimestre, e que juntos totalizaram R\$ 4,4 bilhões no período, e pelo início da consolidação da CEEE-D a partir deste trimestre, no total de R\$ 266 milhões.

| Custos Operacionais | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|---------------|-------------|
| R\$ Milhões | | | | | | |
| (+) Pessoal | 151 | 354 | 135% | 436 | 664 | 52% |
| (+) Material | 15 | 19 | 22% | 30 | 45 | 48% |
| (+) Serviço de terceiros | 233 | 259 | 11% | 628 | 779 | 24% |
| (+) Outros | 63 | (16) | 125% | 163 | 56 | -65% |
| (=) PMSO Reportado | 462 | 616 | 33% | 1.257 | 1.544 | 23% |
| <i>Ajustes Piauí</i> | - | (1) | N/A | (3) | (2) | 19% |
| <i>Ajustes Alagoas</i> | | (1) | N/A | - | (9) | N/A |
| <i>Ajuste Maranhão</i> | (35) | (6) | 1% | (45) | (9) | 79% |
| <i>Ajuste Pará</i> | (6) | (2) | 96% | (18) | (18) | -1% |
| <i>Ajuste Rio Grande do Sul</i> | | (108) | -1586% | - | (215) | N/A |
| PMSO Ajustado | 420 | 499 | 19% | 1.192 | 1.290 | 8% |
| PECLD e perdas | 37 | 52 | 40% | 290 | 183 | -37% |
| <i>% Receita bruta Dist. (s/ rec. de construção)</i> | 0,8% | 0,6% | -0,2 p.p. | 2,4% | 1,0% | -57% |
| Provisões para contingências | 9 | 77 | 713% | 25 | 101 | 296% |
| (+) Provisões | 47 | 129 | 176% | 316 | 284 | -10% |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 22 | 0 | -98% | 29 | 20 | -30% |
| (+) Depreciação e amortização | 163 | 165 | 1% | 485 | 519 | 7% |
| (+) Outras Despesas Gerenciáveis | | | | | | |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 693 | 911 | 31% | 2.087 | 2.367 | 13% |
| (+) Energia comprada e transporte | 1.786 | 4.361 | 144% | 4.822 | 8.188 | 70% |
| (+) Encargos uso rede e conexão | - | - | N/A | - | - | N/A |
| (=) Custos e despesas não-gerenciáveis | 1.786 | 4.361 | 144% | 4.822 | 8.188 | 70% |
| (+) Custos de construção | 620 | 977 | 58% | 2.179 | 2.085 | -4% |
| (=) Total | 3.100 | 6.249 | 102% | 9.088 | 12.640 | 39% |

No 3T21, o PMSO Reportado, consolidado, da Companhia cresceu 33% (R\$ 154 milhões) em comparação ao 3T20, influenciado principalmente pela consolidação da distribuidora CEEE-D a partir deste trimestre. Outros fatores que contribuíram foram a aquisição da 8ª hora no Pará, ocorrida no 1T21, a intensificação das atividades de cobrança em comparação ao 3T20, e maior volume de atendimentos, entre outros efeitos detalhados a seguir. O PMSO ajustado cresceu 19%, passando de R\$ 420 milhões para R\$ 499 milhões.

Na PECLD, houve um aumento de 40%, decorrente do crescimento de provisão da classe de consumo residencial, rural e pequenos e médios negócios. Entretanto, se olharmos o a PECLD em percentual da ROB, o trimestre apresentou um recuo de 0,2 p.p. Outro fator que teve de ser mencionado é sobre a recuperação no 3T20 da PECLD frente ao pior resultado da inadimplência no 2T20.

⁵ CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

⁶ CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade. Os efeitos não recorrentes refletem somente o 3T21

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

| Custos Operacionais R\$ Milhões | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|---|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Pessoal | 35 | 38 | 18 | 18 | 215 | 113 | 137 | 59 | 56 | 215 |
| <i>Participação nos resultados</i> | 8 | 5 | 3 | 2 | - | 24 | 14 | 10 | 6 | - |
| (+) Material | 4 | 5 | 1 | 1 | 5 | 9 | 18 | 3 | 5 | 5 |
| (+) Serviço de terceiros | 85 | 106 | 51 | 38 | 37 | 246 | 307 | 148 | 113 | 37 |
| (+) Outros | 1 | 7 | 2 | 1 | 9 | 7 | 8 | 6 | 3 | 9 |
| <i>Compensações de indicadores de qualidade</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (=) PMSO Reportado | 126 | 156 | 73 | 58 | 266 | 375 | 470 | 215 | 177 | 266 |
| <i>Ajustes Pessoal</i> | (6) | (2) | (1) | (1) | (108) | (9) | (16) | (2) | (6) | (108) |
| <i>Ajustes Material</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | (0) | - |
| <i>Ajustes Serviços de Terceiros</i> | - | - | - | - | - | - | (2) | - | (2) | - |
| <i>Ajustes Outros</i> | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| PMSO Ajustado | 119 | 155 | 72 | 57 | 158 | 365 | 452 | 213 | 168 | 158 |
| PCLD e perdas | 20 | 47 | 5 | (19) | (1) | 45 | 119 | 16 | 4 | (1) |
| <i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i> | 1,1% | 1,6% | 0,5% | -2,2% | 0,0% | 1,0% | 1,8% | 0,6% | 0,2% | 0% |
| Provisões para contingências | 5 | 3 | 4 | 2 | 57 | 16 | 7 | 7 | 7 | 57 |
| (+) Provisões | 25 | 50 | 9 | (17) | 56 | 62 | 126 | 22 | 11 | 56 |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 |
| (+) Depreciação e amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 206 | 292 | 47 | 59 | 365 | 598 | 861 | 248 | 246 | 365 |
| | | | | | | | | | | |
| (+) Energia comprada e transporte | 841 | 1.132 | 480 | 389 | 106 | 1.630 | 2.250 | 959 | 891 | 106 |
| (+) Encargos uso rede e conexão | 90 | 162 | 48 | 65 | - | 286 | 537 | 172 | 219 | - |
| (=) Custos e despesas não-gerenciáveis | 931 | 1.294 | 528 | 454 | 106 | 1.916 | 2.787 | 1.132 | 1.110 | 106 |
| (+) Custos de construção | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | 369 | 752 | 289 | 191 | 239 |
| (=) Total | 1.296 | 1.928 | 705 | 597 | 710 | 2.883 | 4.399 | 1.669 | 1.547 | 710 |
| | | | | | | | | | | |
| Custos Operacionais R\$ Milhões | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Pessoal | 30 | 36 | 17 | 21 | 119 | 93 | 104 | 56 | 53 | 475 |
| <i>Participação nos resultados</i> | 9 | 4 | - | 2 | - | 26 | 13 | - | 6 | - |
| (+) Material | 9 | 2 | 1 | 1 | 5 | 13 | 6 | 3 | 3 | 18 |
| (+) Serviço de terceiros | 112 | 88 | 38 | 32 | 43 | 280 | 255 | 116 | 93 | 172 |
| (+) Outros | 4 | 6 | 1 | 0 | 4 | 13 | 16 | 5 | 5 | 116 |
| (=) PMSO Reportado | 155 | 132 | 58 | 54 | 171 | 399 | 382 | 180 | 154 | 781 |
| <i>Ajustes Pessoal</i> | - | (2) | - | - | - | - | - | (3) | - | - |
| <i>Ajustes Material</i> | (5) | - | - | - | - | (5) | - | - | - | - |
| <i>Ajustes Serviços de Terceiros</i> | (30) | (2) | - | - | - | (39) | (8) | - | - | - |
| <i>Ajustes Outros</i> | - | (2) | - | - | - | (1) | (10) | - | - | - |
| PMSO Ajustado | 119 | 126 | 58 | 54 | 171 | 354 | 364 | 177 | 154 | 781 |
| PCLD e perdas | 12 | 22 | (8) | 11 | 40 | 62 | 143 | 35 | 51 | 167 |
| <i>% Receita bruta (s/ receita de construção)</i> | 0,93% | 0 | -1,4% | 1,7% | 3,1% | 1,9% | 2,8% | 1,9% | 2,7% | 4,1% |
| Provisões para contingências | 5 | 6 | (1) | (1) | 76 | 16 | 16 | 2 | (0) | 156 |
| (+) Provisões | 16 | 28 | (9) | 11 | 116 | 78 | 158 | 37 | 50 | 323 |
| (+) Subvenção CCC | - | (0) | - | 22 | - | - | (0) | (0) | 2 | - |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 0 | (0) | (0) | 22 | 22 | 1 | 4 | 1 | 22 | 93 |
| (+) Depreciação e amortização | 48 | 80 | 21 | 12 | 37 | 142 | 229 | 66 | 47 | 146 |
| (=) Custos e despesas gerenciáveis | 219 | 239 | 69 | 100 | 346 | 620 | 773 | 285 | 274 | 1.344 |
| | | | | | | | | | | |
| (+) Energia comprada e transporte | 355 | 520 | 250 | 199 | 508 | 980 | 1.446 | 676 | 619 | 322 |
| (+) Encargos uso rede e conexão | 92 | 165 | 60 | 82 | 140 | 215 | - | 140 | 190 | 86 |
| (=) Custos e despesas não-gerenciáveis | 448 | 684 | 310 | 280 | 648 | 1.194 | 1.446 | 816 | 809 | 408 |
| (+) Custos de construção | 108 | 158 | 86 | 18 | 45 | 373 | 472 | 261 | 97 | 110 |
| (=) Total | 775 | 1.082 | 465 | 397 | 1.038 | 2.187 | 2.691 | 1.361 | 1.180 | 1.861 |

MARANHÃO

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 126 milhões, recuo de R\$ 29 milhões, ou 18,7%, em relação ao 3T20. O PMSO ajustado no 3T21 totalizou R\$ 119 milhões, permanecendo estável em relação ao 3T20. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 10,25% e pelo INPC de 10,78%. O único ajuste que impactou a linha de **Pessoal**, por não ter efeito caixa, no montante de R\$ 6,0 milhões refere-se ao plano de remuneração de longo prazo da Companhia (Stock Options).

A conta de **Pessoal** apresentou aumento de R\$ 5 milhões no trimestre, em função especialmente do redesenho organizacional, com impacto de R\$ 2 milhões, e pelo reconhecimento contábil de programa de incentivos de longo prazo (*Phantom Shares* e *stock options*), sendo R\$ 1,6 milhão referentes ao *Phantom Shares* e R\$ 6 milhões referem-se ao SOP, este último um efeito não caixa que é ajustado. Desconsiderados os efeitos não caixa a linha de Pessoal apresentou redução de R\$ 1,3 milhão.

Já a conta **Material** registrou redução de R\$ 5,0 milhões, devido à redução de necessidades de material de manutenção uma vez que as equipes estiveram voltadas para execução de obras de investimento. Desconsiderados os efeitos não-recorrentes de 2020, a linha de Materiais permaneceu estável no comparativo entre trimestres.

A rubrica de **Serviços de Terceiros** apresentou redução de R\$ 26 milhões, impactada principalmente por ajustes não recorrentes sinalizados no 3T20, como revisão de processos de contabilização e custos acessórios relacionados a investimentos que ocasionaram baixas de ativo. Desconsiderando os efeitos não recorrentes a rubrica de Serviços aumentou R\$ 3,7 milhões, devido principalmente à retomada gradual das atividades, sobretudo as comerciais, reduzidas ou paralisadas no 3T20 em razão da pandemia e por reajustes contratuais. Este aumento é parcialmente compensado pela redução na rubrica de **Outros**, que registrou recuo de R\$ 3 milhões quando comparado ao mesmo período do ano anterior, devido à redução de despesas relacionadas à arrendamentos e alugueis de equipamentos, tributos imobiliários e indenização por conta de multas e contingências.

Por fim, no 3T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) provisionadas no período, totalizaram R\$ 20 milhões, um aumento de R\$ 8 milhões quando comparado ao 3T20, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR) já que no 3T20 foi observado índice superior a 100%. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado está em linha ao observado no mesmo trimestre de 2020.

PARÁ

O PMSO (pessoal, material, serviço de terceiros e outros) reportado no 3T21 foi de R\$ 156 milhões, apresentando um aumento de R\$ 24 milhões em relação ao 3T20. A maior parte do aumento decorre de efeitos já sinalizados em trimestres anteriores, como a aquisição da oitava hora trabalhada, incremento das despesas do regime de plantão e maiores despesas com cobrança e combate à fraude, esforços que trazem retorno para a Companhia na melhoria da sua performance comercial e operacional.

O PMSO ajustado foi de R\$ 155 milhões, aumento de R\$ 29 milhões, ou 23% em comparação ao 3T20, sendo o único efeito tratado como não recorrente observado na linha de **Pessoal**, por não ter efeito caixa, no montante de R\$ 1,5 milhão referente ao *stock options*.

Na conta **Pessoal**, o aumento de R\$ 2,2 milhões principalmente, do redesenho organizacional e o acréscimo da oitava hora trabalhada, no montante de R\$ 3,7 milhões, implementados no 1T21, além das despesas relativas aos programas de incentivo de longo prazo de R\$ 2,3 milhões, dos quais R\$ 1,5 milhão (*stock options*) são não caixa como mencionado. Estes efeitos foram parcialmente compensados pela reversão, de R\$ 5,3 milhões, em despesas de trimestres anteriores, relacionados a execução de investimentos e, portanto, reclassificadas.

Na conta de **Material**, o aumento de R\$ 3,0 milhões refere-se, principalmente, à maior volumetria de ocorrências de serviços de atendimentos emergenciais de plantão que exigem materiais de manutenção, em comparação ao 3T20, além da inflação acumulada no período.

Já em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 18 milhões sendo grande parte explicada pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento nas despesas com cobrança, combate à fraude e redução de perdas, devido a estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 8,4 milhões);
- (ii) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 2,7 milhões);
- (iii) Incremento de despesas relacionadas à tecnologia da informação (R\$ 2,4 milhões);
- (iv) Aumento dos atendimentos presenciais em agências físicas (R\$ 1,5 milhão) em comparação ao 3T20;
- (v) Despesas com consultorias estratégicas (R\$ 1,0 milhão).

No 3T21, a Equatorial Pará constituiu provisão para Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) no valor de R\$ 47 milhões, aumento de R\$ 25 milhões, quando comparado ao 3T20, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR), já que no 3T20 foi observado índice superior a 100%. Com relação ao patamar em relação a receita, o nível atual registrado equivale a 1,6% da Receita Operacional Bruta (sem a Receita de Construção).

PIAUI

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 73 milhões, contra R\$ 58 milhões reportado no 3T20. O PMSO Ajustado, ou seja, desconsiderando os efeitos não recorrentes, totalizou R\$ 72 milhões no 3T21 contra os mesmos R\$ 58 milhões no mesmo período do ano anterior, um aumento de R\$ 14 milhões devido principalmente aos pontos detalhados a seguir.

Na conta **Pessoal** houve um aumento de R\$ 1,0 milhão, fruto do efeito não recorrente de R\$ 0,9 milhão referente ao reconhecimento contábil do *stock options* (sem efeito caixa). Desconsiderado este efeito, a linha de Pessoal manteve-se estável em relação ao mesmo período do ano anterior.

Em **Serviços de Terceiros**, o aumento de R\$ 13,7 milhões é em grande parte explicado pelos seguintes efeitos:

- (i) Aumento das despesas com cobranças ao consumidor, decorrente da estratégia de intensificação dessas iniciativas (R\$ 7,2 milhões);
- (ii) Honorários Advocatícios sobre êxitos (R\$ 2,4 milhões);
- (iii) Gastos com manutenção e licença de software (R\$ 0,9 milhão);
- (iv) Despesas com o retorno das agências de atendimento ao consumidor (R\$ 2,1 milhões) em comparação ao incorrido no 3T20.

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

No 3T21, as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) apresentaram uma provisão R\$ 5 milhões, enquanto no 3T20 houve uma reversão de R\$ 8 milhões, reflexo de uma normalização no índice de arrecadação (IAR) já que em 3T20 foi observado índice superior a 100% (106,2%).

ALAGOAS

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 58 milhões, em comparação a R\$ 54 milhões no mesmo período do ano passado. Desconsiderados os efeitos não recorrentes, o PMSO ajustado foi de R\$ 57 milhões, valor 5,6% superior ao mesmo período do ano passado.

Na conta **Pessoal**, houve redução de R\$ 3,0 milhões, devido sobretudo a reversão de R\$ 4,9 milhões em despesas de trimestres anteriores referentes a execução de investimentos e que foram reclassificadas. Pelo lado do incremento, foram reconhecidas despesas com os programas de incentivo de longo prazo, no valor de R\$ 1,7 milhão, dos quais R\$ 0,5 milhão não-recorrentes, pois não tem efeito caixa (*stock options*).

Na conta **Serviços de Terceiros**, o incremento de R\$ 6,6 milhões está relacionado, principalmente, maior volume de serviços relacionados à cobrança (R\$ 4,1 milhões), aumento com serviços de manutenção da rede, como poda e limpeza de faixa (R\$ 2,4 milhões), e à honorários advocatícios sobre êxitos e consultorias (R\$ 0,4 milhão).

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

Por fim, no 3T21 as Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou reversão de R\$ 19 milhões, contra uma provisão de R\$ 11 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior, relacionada reversão de provisões mais conservadoras, a maior, realizada em períodos anteriores e agora ajustadas.

CEEE-D

No 3T21, as despesas de pessoal, material, serviço de terceiros e outros (PMSO) totalizaram R\$ 266 milhões, aumento de 55,6% (R\$ 95 milhões) em relação ao 3T20. A inflação acumulada nos últimos 12 meses medida pelo IPCA foi de 10,25%.

Na conta **Pessoal**, houve um aumento de R\$ 96 milhões, devido sobretudo a efeito não recorrente no montante de R\$ 107,5 milhões de provisão relacionada ao programa de Programa de Demissão Voluntária, cujo encerramento ocorreu em outubro de 2021 e teve adesão de 46% do quadro de pessoal da CEEE-D.

Na conta **Serviços de Terceiros**, redução de R\$ 6,0 milhões explicado pelos seguintes efeitos:

- (i) Redução serviços de equipes de manutenção e serviços de corte e religação (-R\$1,2 milhão)
- (ii) Compartilhamento de despesas com as demais empresas do Grupo CEEE (-R\$4,4 milhões).

Em **Outros** o aumento de R\$ 5 milhões explicado principalmente por aumento da despesa com aluguel de veículos em função do reajuste dos contratos vigentes e reforço de estrutura (+R\$ 3 milhões). Já a conta **Material** o montante permaneceu estável em relação ao ano anterior.

Por fim, no 3T21 o volume de Perdas Esperadas para Créditos de Liquidação Duvidosa (**PECLD**) registrou reversão de R\$ 1 milhão, contra uma provisão de R\$ 40 milhões em comparação ao mesmo período do ano anterior, a variação é consequência, principalmente, do estorno de provisões relacionado ao ajuste de faturamento.

4.1.3 - EBITDA Consolidado Equatorial⁷⁸

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

| Conciliação do EBITDA (R\$ milhões) | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|--------------|
| Resultado do Exercício | 847 | 1.591 | 87,8% | 1.836 | 2.676 | 45,7% |
| Impostos sobre o Lucro | 125 | (888) | -811,5% | 578 | (600) | -203,7% |
| Resultado Financeiro | 116 | 446 | 283,7% | 334 | 985 | 194,8% |
| Depreciação e amortização* | 191 | 221 | 15,5% | 569 | 631 | 10,8% |
| Equivalência Patrimonial | (8) | (23) | 185,9% | (23) | (47) | 101,4% |
| EBITDA societário** | 1.272 | 1.348 | 6,0% | 3.294 | 3.645 | 10,6% |

* Inclui Amortização do Direito de Concessão

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

⁷ CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D

⁸ CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

| EBITDA consolidado Equatorial | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--------------------------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| EBITDA Equatorial Maranhão | 287 | 345 | 20,2% | 711 | 967 | 35,9% |
| EBITDA Equatorial Pará | 500 | 666 | 33,2% | 1.050 | 1.414 | 34,8% |
| EBITDA Equatorial Piauí | (5) | 158 | -3244,7% | 150 | 442 | 195,4% |
| EBITDA Equatorial Alagoas | 155 | 141 | -8,8% | 285 | 429 | 50,6% |
| EBITDA CEEE-D | - | (195) | N/A | - | (195) | N/A |
| EBITDA Intesa | 18 | 24 | 31,9% | 29 | 71 | 140,4% |
| EBITDA Transmissão | 339 | 242 | -28,6% | 1.076 | 580 | -46,1% |
| EBITDA 55 Soluções | 9 | 12 | 24,1% | 37 | 13 | -63,8% |
| PPA Piauí na Consolidação | (1) | (15) | 934,0% | 8 | (16) | -291,6% |
| EBITDA Holding + outros | (30) | (30) | 0,2% | (53) | (61) | 16,4% |
| EBITDA Equatorial | 1.272 | 1.348 | 6,0% | 3.294 | 3.645 | 10,6% |
| Ajustes Maranhão | (6) | 11 | -280,4% | (6) | 26 | -550,0% |
| Ajustes Pará | (130) | (3) | -97,7% | (149) | 65 | -143,5% |
| Ajustes Piauí | 85 | 2 | -98,2% | 23 | 5 | -80,3% |
| Ajuste Alagoas | (71) | (19) | -73,2% | (88) | (82) | -6,9% |
| EBITDA CEEE-D | - | 91 | N/A | - | 91 | N/A |
| Ajuste Transmissão | - | 9 | N/A | - | 12 | N/A |
| Ajuste Intesa | - | (0) | N/A | - | (0) | N/A |
| Ajuste Holding | 10 | - | -100,0% | (9) | - | -100,0% |
| Ajustes Stock options (EQTL) | 13 | 1 | -94,7% | 39 | 2 | -95,4% |
| Ajuste PPA Equatorial Piauí | 1 | 15 | 934,0% | (8) | 16 | -291,6% |
| EBITDA Equatorial ajustado | 1.174 | 1.454 | 23,8% | 3.096 | 3.778 | 22,0% |

O EBITDA reportado da Equatorial atingiu R\$ 1.348 milhões no 3T21, valor 6% maior que o 3T20, explicado em grande parte pelo crescimento no volume de energia distribuída e da maior contribuição da Parcela B, em todas as distribuidoras, em função dos reajustes tarifários de 2021, no PA, MA e AL e da Revisão Tarifária Extraordinária no PI, em dezembro de 2020. Pelo lado negativo, tivemos a consolidação da CEEE-D, que trouxe um EBITDA de R\$ 195 milhões negativos neste trimestre, em parte pelo reconhecimento contábil do impacto do PDV na Companhia e pela própria característica do processo de turnaround que se iniciou neste trimestre.

Já o EBITDA Ajustado, desconsiderando os efeitos não-recorrentes, registrou expansão de 23,8%, impulsionado principalmente pelo maior EBITDA das distribuidoras, conforme descrito acima. Abaixo abrimos a comparação do EBITDA Ajustado pelo VNR e IFRS09 e ex-novos ativos do 3T21x3T20:

| Recomposição EBITDA | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|-------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|
| EBITDA Equatorial Ajustado | 1.174 | 1.558 | 32,7% | 3.096 | 3.882 | 25,4% |
| (-) IFRS 9 (Transmissão) | 251 | 5 | -98,1% | 834 | (79) | -109,4% |
| (-) VNR | 26 | 193 | 657,7% | 27 | 371 | 1264,0% |
| EBITDA Equatorial (ex-novos ativos) | 898 | 1.360 | 51,4% | 2.235 | 3.589 | 60,6% |

Pode-se observar que o EBITDA ajustado por estes efeitos contábeis cresceu influenciado pela entrada em operação dos ativos de transmissão, assim como o aumento de mercado e da tarifa fio B ocasionada pelos reajustes e revisões ocorridas nas distribuidoras entre os períodos reportados.

A seguir, abrimos os valores por distribuidora, assim como destacamos os valores considerados como não recorrentes no resultado do 3T21:

| EBITDA R\$ Milhões | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Resultado do Exercício | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | 606 | 710 | 832 | 973 | (410) |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 56 | 101 | (482) | (595) | - | 143 | 199 | (457) | (576) | - |
| (+) Resultado Financeiro | 20 | 102 | 25 | (18) | 174 | 58 | 253 | 57 | (20) | 174 |
| (+) Depreciação e Amortização | 54 | 86 | (35) | 18 | 42 | 160 | 253 | 10 | 52 | 42 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 345 | 666 | 158 | 141 | (195) | 967 | 1.414 | 442 | 429 | (195) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (0) | (0) | (0) | 1 | 1 | 12 | 0 | 6 | 1 |
| (+) Impactos Margem Bruta | 4 | 20 | 1 | - | 42 | 12 | 59 | 2 | (94) | 42 |
| (+) Ajustes de PMSO | 6 | 2 | 1 | 1 | 108 | 12 | 18 | 2 | 5 | 108 |
| (+) Ajustes Provisões | - | (24) | - | (19) | (61) | - | (24) | - | - | (61) |
| (=) EBITDA societário ajustado | 356 | 663 | 160 | 122 | (104) | 992 | 1.479 | 447 | 347 | (104) |

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

| EBITDA R\$ Milhões | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|--------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Resultado do Exercício | 193 | 281 | (30) | 144 | (422) | 462 | 489 | 16 | 215 | (1.438) |
| (+) Impostos sobre o Lucro | 36 | 74 | - | (6) | (1) | 86 | 183 | - | (8) | (32) |
| (+) Resultado Financeiro | 10 | 66 | 3 | 4 | 158 | 22 | 149 | 68 | 31 | 883 |
| (+) Depreciação e Amortização | 48 | 80 | 21 | 12 | 37 | 142 | 229 | 66 | 47 | 110 |
| (=) EBITDA societário (CVM)* | 287 | 500 | (5) | 155 | (229) | 711 | 1.050 | 150 | 285 | (477) |
| (+) Outras receitas/despesas operacionais | 0 | (0) | (0) | 22 | 0 | 1 | 4 | 1 | 22 | - |
| (+) Impactos Margem Bruta | (42) | (136) | 85 | (91) | - | (52) | (171) | 19 | (110) | - |
| (+) Ajustes de PMSO | 35 | 6 | - | - | - | 45 | 18 | 3 | - | - |
| (+) Ajustes Provisões | - | - | - | (2) | - | - | - | - | - | - |
| (=) EBITDA societário ajustado | 281 | 370 | 80 | 84 | (229) | 706 | 900 | 173 | 197 | (477) |

*Calculado em conformidade com a instrução CVM 527/12

MARANHÃO

O EBITDA ajustado do 3T21 alcançou R\$ 356 milhões, contra R\$ 281 milhões no 3T20, em grande parte explicado pelo aumento da margem bruta (crescimento de mercado e tarifa fio B) e pelo aumento da receita de atualização do ativo financeiro (VNR) de R\$ 71 milhões, fruto do expressivo aumento do IPCA no trimestre e da maior base de ativos decorrente do processo de revisão tarifária ocorrido em agosto de 2021.

Destacamos como principais efeitos não recorrentes:

- i) R\$ 6 milhões de ajustes no PMSO, referente ao programa *stock option*;
- ii) R\$ 4 milhões de impacto na Margem, referente a descasamento de Parcela A (neutralidade do uso) e efeitos contábeis da revisão tarifária.

PARÁ

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 663 milhões, aumento de R\$ 293 milhões ou 79,2% em comparação ao mesmo período do ano anterior, fruto da maior tarifa fio B (R\$ 148 milhões), resultado do processo de reajuste tarifário, crescimento de mercado (R\$ 11 milhões), da redução de perdas e do incremento de R\$ 59 milhões de receita de atualização do ativo financeiro (VNR) em função do expressivo aumento do IPCA. Além disso, no 3T20, o EBITDA Ajustado foi impactado em R\$ 115 milhões pela compensação financeira do efeito tarifário decorrente de acordo bilateral entre partes signatárias do CCEAR, conforme sinalizado à época.

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

- (i) R\$ 24,3 milhões referente a Fiscalização dos valores recebidos do fundo setorial CCC.
- (ii) R\$ 16 milhões em efeitos de transição de tarifa, decorrentes do reajuste tarifário;
- (iii) R\$ 4,3 milhões relativos à sobrecontratação de energia referentes à 2016 e 2017.

PIAÚ

No 3T21, o EBITDA Ajustado alcançou R\$ 160 milhões, contra R\$ 80 milhões no 3T20, representando um aumento de R\$ 80 milhões ou 100%, positivamente influenciado pelo aumento da tarifa fio B (R\$ 83 milhões), decorrente do processo Revisão Extraordinária ocorrido em dezembro de 2020, crescimento de mercado (R\$ 11 milhões) e pela

redução das perdas (R\$ 9 milhões), e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020.

Como efeitos não recorrente neste trimestre, destaca-se:

- i) R\$ 1,0 milhão de ajustes no PMSO, referente ao programa de *Stock Options*.

ALAGOAS

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 122 milhões, contra R\$ 84 milhões no 3T20, positivamente influenciado pela redução das perdas, aumento da tarifa fio B, crescimento de mercado e melhora no desempenho de PECLD na comparação com o mesmo período de 2020. Além disso, no 3T20, o EBITDA Ajustado da empresa foi influenciado pelo recálculo de CVA em virtude de um pedido acatado pela ANEEL de reconsideração de itens de parcela A homologados no reajuste tarifário de 2019, em R\$ 66 milhões.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destacam-se:

- i) R\$ 19 milhões de efeito positivo na PECLD, referente a ajuste de provisões de períodos anteriores.
- ii) R\$ 1,8 milhão de ajustes no PMSO, sendo R\$ 0,9 milhão referente ao programa de *Stock Options*.

CEEE-D

No 3T21, o EBITDA Ajustado atingiu R\$ 104 milhões negativos, contra R\$ 229 milhões também negativos no 3T20, uma melhora de R\$ 125 milhões. Essa variação é explicada principalmente pelo menor volume de provisões (PECLD e contingências jurídicas) devido a adequação e revisão de práticas contábeis promovidas no âmbito do processo de turnaround e tarifa fio B.

Como efeitos não recorrentes neste trimestre, destaca-se:

- i) R\$ 107,5 milhões de provisão relacionada ao programa de PDV, cujo encerramento ocorreu em outubro de 2021.

4.1.4 – Resultado Financeiro Consolidado⁹¹⁰

| R\$ MM | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|--------------|--------------|-------------|--------------|--------------|-------------|
| (+) Rendas Financeiras | 23 | 111 | 387% | 118 | 203 | 73% |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 132 | 252 | 91% | 308 | 506 | 64% |
| (+) Operações de Swap | 62 | 268 | 331% | 509 | 14 | -97% |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (71) | (303) | -328% | (518) | (154) | 70% |
| (+) Encargos e Var. Monetária sobre dívida | (186) | (480) | -158% | (573) | (1.074) | -88% |
| (+) Encargos CVA | 13 | (85) | 769% | 55 | (82) | 250% |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | (38) | (3) | 92% | (72) | (81) | -12% |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | (5) | (5) | 0% | (16) | (16) | 0% |
| (+) Ajuste a Valor Presente | (1) | (1) | 37% | (9) | (7) | 17% |
| (+) Contingências | 9 | (30) | 417% | 2 | (31) | 1456% |
| (+) Outras Receitas | 8 | 34 | 301% | 21 | 61 | 186% |
| (+) Outras Despesas | (65) | (204) | -216% | (165) | (324) | -97% |
| Resultado financeiro | (118) | (446) | 277% | (340) | (985) | 190% |
| (+) Efeitos Não Recorrentes | (11) | 48 | -520% | 5 | 53 | 936% |
| Resultado financeiro ajustado | (130) | (398) | 207% | (335) | (932) | 178% |

⁹ CEEE-D: Os indicadores apresentados refletem a metodologia e valores adotada pela Equatorial para todas as empresas do Grupo e podem divergir das Demonstrações Financeiras apresentadas para a CEEE-D.

¹⁰ CEEE-D: 3T21 e 9M21 contém somente o desempenho da CEEE-D consolidado no Grupo Equatorial a partir de julho/21. 3T20 e 9M20 são dados históricos exclusivamente para fins de comparabilidade.

De forma consolidada, o resultado financeiro da Equatorial Energia atingiu R\$ 446 milhões negativos contra R\$ 118 milhões negativos no 3T20. Ajustando pelos efeitos não recorrentes, o resultado financeiro no 3T21 foi de R\$ 398 milhões, contra R\$ 130 milhões no mesmo período do ano anterior. Os principais motivos para o aumento da despesa financeira líquida foram o aumento dos encargos e variação monetária por conta do aumento do CDI e do IPCA.

De maneira individual, gostaríamos de dar os seguintes destaques:

| RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões | 3T21 | | | | | | | | 9M21 | | | | | | | | | |
|--|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-----------|--------------|------------|----------|-------------|--------------|-------------|-----------|--------------|-------------|--------------|-------------|----------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Holding | EQTT | Intesa | Serviços | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Holding | EQTT | Intesa | Serviços |
| (+) Rendas Financeiras | 19 | 35 | 20 | 11 | 4 | 14 | 6 | 1 | 1 | 34 | 70 | 36 | 23 | 4 | 19 | 13 | 2 | 2 |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 34 | 49 | 23 | 28 | 118 | - | - | - | - | 97 | 135 | 76 | 80 | 118 | - | - | - | - |
| (+) Operações de Swap | 27 | 83 | 70 | - | 49 | 40 | - | - | - | (4) | 24 | 0 | - | 49 | (55) | - | - | - |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (31) | (93) | (79) | - | (99) | - | - | - | - | (4) | (35) | (15) | - | (99) | - | - | - | - |
| (+) Var. Cambial sobre dívida - RJ | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | (53) | (110) | (61) | (26) | (29) | (12) | (180) | (10) | - | (139) | (262) | (153) | (84) | (29) | (30) | (378) | - | - |
| (+) Variações Monetárias e Cambiais - Caução STN | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Encargos CVA | 1 | (2) | 0 | 7 | (91) | - | - | - | - | 0 | (5) | 2 | 12 | (91) | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | - | (3) | - | - | - | - | - | - | - | - | (81) | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | - | (5) | - | - | - | - | - | - | - | - | (16) | (0) | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajuste a Valor Presente | (0) | (0) | (5) | 0 | 4 | 0 | - | - | - | (0) | (0) | (12) | (0) | 4 | 0 | - | - | - |
| (+) Contingências | (2) | (1) | (3) | 3 | (26) | - | - | - | - | (7) | (0) | (1) | 3 | (26) | - | - | - | - |
| (+) Outras Receitas | 4 | 16 | 13 | 1 | 1 | (1) | 0 | 0 | (0) | 4 | 32 | 23 | 1 | 1 | (1) | 0 | - | - |
| (+) Outras Despesas | (18) | (71) | (3) | (6) | (104) | 0 | (4) | (0) | (0) | (39) | (115) | (14) | (16) | (104) | (4) | (11) | (25) | (0) |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | (20) | (102) | (25) | 18 | (174) | 41 | (178) | (9) | 1 | (58) | (253) | (57) | 20 | (174) | (70) | (376) | (23) | 2 |
| Não Recorrentes | - | 48 | - | - | - | - | - | - | - | 5 | 48 | - | - | - | - | - | - | - |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | (20) | (54) | (25) | 18 | (174) | 41 | (178) | (9) | 1 | (53) | (205) | (57) | 20 | (174) | (70) | (376) | (23) | 2 |

| RESULTADO FINANCEIRO R\$ Milhões | 3T20 | | | | | | | | 9M20 | | | | | | | | | |
|--|-------------|-------------|-------------|------------|--------------|------------|-------------|------------|----------|-------------|--------------|-------------|-------------|--------------|-------------|-------------|-------------|----------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Holding | EQTT | Intesa | Serviços | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Holding | EQTT | Intesa | Serviços |
| (+) Rendas Financeiras | 5 | 8 | 2 | 3 | 3 | 3 | 1 | 1 | 0 | 28 | 37 | 12 | 12 | 2 | 20 | 3 | 5 | 1 |
| (+) Acréscimo Moratório - Venda de Energia | 31 | 49 | 30 | 22 | 30 | - | - | - | - | 74 | 101 | 75 | 58 | 83 | - | - | - | - |
| (+) Operações de Swap | - | 46 | 16 | - | - | - | - | - | - | - | 383 | 126 | - | - | - | - | - | - |
| (+) Var. Cambial sobre dívida | (0) | (51) | (16) | - | (49) | (0) | (3) | - | - | (0) | (391) | (126) | - | (504) | (0) | (1) | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida | (33) | (47) | (34) | (39) | (4) | (9) | (18) | (5) | - | (102) | (145) | (115) | (135) | (37) | (41) | (17) | (17) | - |
| (+) Encargos CVA | (1) | (2) | 0 | 16 | 1 | - | - | - | - | 0 | 2 | 5 | 48 | (2) | - | - | - | - |
| (+) Juros e VM sobre Dívida RJ | - | (38) | - | - | - | - | - | - | - | - | (72) | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) AVP sobre Dívida RJ | - | (5) | - | - | - | - | - | - | - | - | (16) | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajuste a Valor Presente | (0) | (0) | (1) | (0) | - | 0 | - | - | - | (0) | (0) | (9) | (0) | 2 | 0 | - | - | - |
| (+) Contingências | (4) | 0 | 13 | (0) | (5) | - | - | - | - | (4) | 3 | 4 | (0) | (25) | - | - | - | - |
| (+) Outras Receitas | 0 | 1 | (0) | 6 | 1 | 1 | 0 | 0 | 0 | 3 | 5 | 2 | 10 | 4 | 0 | 0 | 0 | (0) |
| (+) Outras Despesas | (9) | (26) | (13) | (12) | (135) | (1) | (4) | (0) | (0) | (22) | (55) | (40) | (24) | (405) | (8) | (14) | (1) | 0 |
| (=) Resultado Financeiro Líquido | (10) | (66) | (3) | (4) | (158) | (7) | (23) | (5) | 0 | (22) | (149) | (68) | (31) | (883) | (28) | (29) | (13) | 1 |
| Não Recorrentes | - | - | (13) | 2 | - | - | - | - | - | - | - | 0 | - | - | 5 | - | - | - |
| (=) Resultado Financeiro Líquido Ajustado | (10) | (66) | (17) | (2) | (158) | (7) | (23) | (5) | 0 | (22) | (149) | (68) | (31) | (883) | (24) | (29) | (13) | 1 |

Maranhão

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 20 milhões, contra R\$ 10 milhões também negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R\$ 10 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento de R\$ 3 milhões em acréscimos moratórios ocorreu devido ao pagamento em atraso das faturas de energia pelos consumidores, ocasionado principalmente pela pandemia do COVID 19. Já em fevereiro de 2021, houve contratação de empréstimo de USD 67 milhões com proteção de 100% da exposição cambial, que ocasionou variações nas rubricas variação cambial e swap. O aumento de R\$ 20 milhões em juros e variação monetária sobre a dívida se deu principalmente em função da alta expressiva do IPCA, indexador com 61% de participação da dívida, que no 3T20 estava em 1,24% e passou para 3,02% no 3T21 e também do CDI, indexador com 23% de participação na dívida, que saiu 0,52% no 3T20 para 1,23% no 3T21.

PARÁ

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 102 milhões, contra R\$ 66 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de aproximadamente R\$ 37 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento de R\$ 62 milhões no 2T21 de juros e variação monetária sobre a dívida deu-se em função do avanço expressivo do IPCA, indexador da dívida com 47% de participação, que passou de 1,24% no 3T20 para 3,02% no 3T21, do CDI, que no 3T20 estava em 0,52% e passou para 1,23% no 3T21 e também devido ao aumento do saldo devedor da dívida que no 3T20 que estava em R\$ 5,2 bilhões e passou para R\$ 5,7 bilhões no 3T21. Já a redução de R\$ 35 milhões de Juros e

variação monetária sobre a Dívida da Recuperação Judicial se deu pela redução do IGP-M que saiu de 9,59% no 3T20 para 0,80% no 3T21. Por fim, em outras despesas, a variação refere-se principalmente a R\$ 48 milhões de reembolso do ágio sobre os créditos de Recuperação Judicial da Equatorial Pará adquiridos pela Equatorial Energia.

PIAUI

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi negativo R\$ 25 milhões, contra R\$ 3 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R\$ 22 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior, se considerarmos o efeito não recorrente de R\$ 13 milhões em 2020 de reversão de atualização de contingências a variação negativa no resultado financeiro foi de R\$ 8 milhões. O principal motivo deve-se ao acréscimo de R\$ 27 milhões no 3T21 de juros e variação monetária sobre a dívida em função do aumento o saldo da dívida, que no 3T20 era de R\$ 2,9 bilhões e passou para R\$ 3,7 bilhões no 3T21, além da alta do CDI, indexador mais relevante da dívida, com 69% participação, que estava em 0,52% no 3T20 e está em 1,23% no 3T21.

ALAGOAS

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 18 milhões positivos, contra R\$ 4 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação positiva de R\$ 22 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. A melhora de R\$ 8 milhões nas rendas financeiras no 3T21, deu-se em função da alta CDI, que no 3T20 estava em 0,52%, e passou para 1,23% no 3T21. Já a variação do crescimento de acréscimo moratório está associada ao deslocamento de pagamento dos clientes no período em análise, com uma postergação dos pagamentos das faturas, assim estendendo o prazo médio de realização, o que ocasiona o maior volume de encargos por atraso.

CEEE-D

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi de R\$ 174 milhões negativos, contra R\$ 158 milhões também negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R\$ 16 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. Na linha acréscimo moratório, o aumento deve-se, principalmente pela negociação do parcelamento com a Prefeitura e Pelotas em agosto de 2021, que no momento da sua efetivação gerou impacto líquido no resultado de R\$ 43 milhões. Além do acréscimo moratório, as principais rubricas são operações de Swap que se referem, principalmente, à contratação de operações de dívida, que não havia no trimestre anterior, que trocam Dólar+spread por CDI+spread, sendo a principal variação o câmbio, Juros e Variação Monetária sobre a dívida que são oriundos principalmente das contratações e liquidações de empréstimos no terceiro trimestre de 2021. Já em encargos CVA, o principal impacto foram as despesas financeiras relacionadas a sobrecontratação e exposição involuntária no valor de R\$ 91 milhões no trimestre. O crescimento de R\$ 22 milhões em contingências, refere-se à atualização monetária das contingências prováveis registradas, calculadas de acordo com os critérios de atualização definidos pela Companhia.

EQUATORIAL ENERGIA HOLDING

No 3T21, o resultado financeiro líquido foi positivo em R\$ 41 milhões, contra R\$ 7 milhões negativos no 3T20. Grande parte desta variação é explicado pela contratação de NDFs no valor total de USD 228 milhões, com o objetivo de proteção ao risco em moeda estrangeira dos passivos da CEEE-D, antes mesmo da empresa assumir a CEEE-D. No trimestre houve alta do dólar em 3,86%, gerando redução da despesa da operação, que em junho 2021 estava de R\$ 94 milhões e após a liquidação da NDF em agosto de 2021, fechou em R\$ 54 milhões.

EQUATORIAL ENERGIA TRANSMISSÃO

O resultado financeiro da companhia saiu de R\$ 23 milhões negativos para R\$ 178 milhões negativos, ou seja, piora de R\$ 155 milhões. No 3T20, as receitas e despesas eram ativadas e incorporadas ao ativo de contrato. Com a entrada em operação das SPEs, essas despesas não são mais ativadas e logo continuam no resultado financeiro da empresa, além deste mecanismo de ativação que deixou de existir, houve expressivo aumento do IPCA, indicador que corrige todas as dívidas da EQTT e SPEs que no 3T20 estava 1,24% e passou para 3,02% no 3T21.

INTESA

No 3T21 o resultado financeiro líquido foi positivo R\$ 9 milhões, contra R\$ 5 milhões negativos no 3T20, gerando uma variação negativa de R\$ 4 milhões em relação ao valor registrado no ano anterior. O aumento no 3T21 de juros e variação monetária sobre a dívida deu-se em função das altas do CDI, que no 3T20 estava 0,52% e passou para 1,23% no 3T21 e do IPCA, que no 3T20 estava 1,24% e passou para 3,02% no 3T21.

EQUATORIAL SERVIÇOS

O resultado do 3T21 permaneceu estável em relação ao mesmo período do ano anterior.

4.1.5 - Lucro Líquido Consolidado Equatorial¹¹

| Lucro líquido consolidado Equatorial | 3T20 | 3T21 | Var. | 9M20 | 9M21 | Var. |
|--|------------|--------------|---------------|--------------|--------------|--------------|
| Lucro líquido Maranhão | 113 | 126 | 11,5% | 270 | 355 | 31,2% |
| Lucro líquido Pará | 244 | 327 | 34,2% | 425 | 617 | 45,2% |
| Lucro líquido Piauí | (28) | 616 | -2305,7% | 15 | 786 | 5114,1% |
| Lucro líquido Alagoas | 138 | 710 | 413,0% | 207 | 938 | 352,9% |
| Lucro líquido CEEE-D | - | (389) | N/A | - | (389) | N/A |
| Lucro líquido Intesa | 21 | 13 | -37,0% | 26 | 40 | 52,3% |
| Lucro líquido Transmissão | 290 | 33 | -88,6% | 736 | 122 | -83,5% |
| Lucro líquido Serviços | 6 | 7 | 5,3% | 26 | 9 | -65,0% |
| Consolidação PPA Equatorial Piauí | (1) | (10) | 875,4% | 5 | (11) | -293,5% |
| Consolidação PPA Equatorial Alagoas | 1 | 1 | 2,8% | 3 | 3 | 2,8% |
| Lucro líquido Holding + Outros | (57) | (23) | -59,2% | (141) | (197) | 39,5% |
| Lucro líquido Equatorial | 728 | 1.410 | 93,7% | 1.574 | 2.273 | 44,5% |
| Ajustes Maranhão | (5) | 5 | -209,7% | (4) | 18 | -555,9% |
| Ajustes Pará | (129) | 34 | -126,6% | (147) | 77 | -152,5% |
| Ajustes Piauí | 68 | (454) | -768,0% | 20 | (451) | -2316,1% |
| Ajustes Alagoas | (63) | (592) | 835,5% | (84) | (667) | 698,2% |
| Lucro líquido CEEE-D | - | 85 | N/A | - | 85 | |
| Ajustes Holding | 10 | - | -100,0% | (4) | - | -100,0% |
| Ajustes Stock options (EQTL) | 13 | 1 | -94,7% | 39 | 2 | -95,4% |
| Ajustes Intesa | (14) | (0) | -97,8% | (14) | (0) | -97,8% |
| Ajustes Transmissão | - | 5 | N/A | - | 7 | N/A |
| Consolidação PPA Equatorial Piauí | 1 | 10 | 875,4% | (5) | 11 | -293,5% |
| Consolidação PPA Equatorial Alagoas | (1) | (1) | 2,8% | (3) | (3) | 2,8% |
| Lucro líquido Equatorial ajustado | 607 | 502 | -17,3% | 1.372 | 1.351 | -1,5% |

De forma consolidada, o lucro líquido da Equatorial atingiu R\$ 1.410 milhões no trimestre, 93,7% maior em relação ao 3T20. Se ajustarmos pelos efeitos não recorrentes do trimestre, atingimos R\$ 502 milhões, uma redução de 17,3% explicada pelos efeitos destacados a seguir.

¹¹ O Lucro líquido considera somente a participação dos acionistas controladores nas empresas controladas

| LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|---|------------|------------|------------|------------|--------------|------------|------------|------------|------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Lucro Líquido | 215 | 377 | 651 | 736 | (410) | 606 | 710 | 832 | 973 | (410) |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | 10 | (3) | 2 | (18) | 89 | 24 | 53 | 4 | (108) | 89 |
| (+) Efeito IR e CSLL | (1) | (6) | (482) | (596) | - | 1 | (11) | (482) | (584) | - |
| (+) Depreciação | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | - | 48 | - | - | - | 5 | 48 | - | - | - |
| (+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | 224 | 416 | 171 | 122 | (321) | 635 | 800 | 355 | 281 | (321) |

| LUCRO LÍQUIDO R\$ Milhões | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
|---|------------|------------|-------------|------------|--------------|------------|------------|-----------|------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| (+) Lucro Líquido | 193 | 281 | (30) | 144 | (422) | 462 | 489 | 16 | 215 | (1.438) |
| (+) Impacto EBITDA (líquido de IR) | (6) | (129) | 85 | (71) | - | (6) | (149) | 23 | (88) | - |
| (+) Efeito IR e CSLL | (1) | (19) | - | 3 | - | (0) | (20) | (2) | 2 | - |
| (+) Depreciação | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (+) Ajustes do Resultado Financeiro | - | - | (13) | 2 | - | - | - | 0 | - | - |
| (+) Outras Receitas/Despesas Não Operacionais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| (=) Lucro Líquido Ajustado | 186 | 132 | 42 | 78 | (422) | 456 | 319 | 38 | 128 | (1.438) |

MARANHÃO

Na Equatorial Maranhão, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 224 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no resultado financeiro, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PARÁ

No Pará, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 416 milhões no 3T21. Após os ajustes comentados no EBITDA, no Resultado Financeiro e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

PIAÚ

No Piauí, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 171 milhões no trimestre. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a constituição de Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL, totalizando R\$ 482 milhões de IRPJ e CSLL diferidos.

ALAGOAS

Em Alagoas, o lucro líquido ajustado atingiu R\$ 122 milhões no 3T21. Após os ajustes comentados no EBITDA e no Resultado Financeiro, e respectivos impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, o principal efeito é a constituição de Ativo Fiscal Diferido referente a prejuízo fiscal e base negativa de CSLL, totalizando R\$ 602 milhões de IRPJ e CSLL diferidos.

CEEE-D

Na CEEE-D, o prejuízo líquido ajustado atingiu R\$ 321 milhões no 3T21. Após os ajustes comentados no EBITDA e os impactos na apuração de imposto de renda e contribuição social, não houve outros lançamentos não recorrentes relevantes que afetem o lucro líquido neste trimestre.

5. Equatorial Transmissão

Atualmente, a Equatorial Energia, através da Equatorial Transmissão possui 8 lotes concluídos, e 100% de participação direta na Intesa, linha operacional. A RAP ativa hoje é de R\$ 1.220,2 milhões.

5.1 Resumo dos lotes

Data base: 07/2021

| Informação | Intesa | SPE 1 | SPE 2 | SPE 3 | SPE 4 | SPE 5 | SPE 6 | SPE 7 | SPE 8 |
|-----------------------------------|----------------|---------------|---------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| Contrato de Concessão da Aneel nº | 02/2006 | 07/2017 | 08/2017 | 10/2017 | 12/2017 | 13/2017 | 14/2017 | 20/2017 | 48/2017 |
| Localização | TO/GO | BA | BA | BA/PI | BA/MG | BA/MG | MG | PA | PA |
| Extensão da Linha | 695 | 250 | 235 | 372 | 588 | 250 | 325 | 129 | 434 |
| Tensão da Linha | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 500 | 230/500 | 230 |
| Fim da Concessão | 27/04/2036 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 10/02/2047 | 21/07/2047 |
| Início da Operação | 30/05/2008 | 01/05/2020 | 22/01/2020 | 01/06/2021 | 31/10/2020* | 23/12/2020 | 05/03/2021** | 22/09/2020 | 03/06/2019 |
| RAP | 182.590.360,39 | 95.217.491,56 | 86.355.384,64 | 125.884.981,56 | 227.055.401,42 | 104.772.027,12 | 129.896.418,44 | 109.839.234,07 | 158.569.237,70 |
| Índice de Reajuste RAP | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA | IPCA |
| Redução da RAP em 50% | Sim | Não | Não | Não | Não | Não | Não | Não | Não |
| Revisão Tarifária | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim |
| Impostos Indiretos | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% | 9% |
| Regime Tributação | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real | Lucro Real |
| Benefício Sudam/Sudene | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim | Sim |
| Área/Receita Benefício (%) | 87% | 100% | 100% | 100% | 59,66% | 100% | 29,56% | 100% | 100% |
| Percentual Benefício Sudam/Sudene | 65% | 75% | 75% | 75% | 45% | 75% | 22% | 75% | 75% |

* Em 31 de outubro de 2020, foi iniciada a operação comercial de 50,6% da SPE 04, equivalente a uma RAP (Receita Anual Permitida) de R\$ 114,8 milhões (valores de jun/20). O restante da receita é, atualmente, proveniente de Termo de Liberação de Receitas (TLR) emitido pelo Operador Nacional do Sistema (ONS), totalizando R\$ 227 milhões. Embora 100% concluído, a SPE 04 tem 49,4% de sua estrutura impossibilitada de entrar em operação pois aguarda conclusão de uma subestação a qual a SPE 04 se ligará, de propriedade de outra transmissora.

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

5.2 Financiamentos de Longo Prazo da Equatorial Transmissão

A necessidade de financiamento das SPEs da Companhia já está 100% contratada, resultando em uma alavancagem média de aproximadamente 80% nos projetos. Do total contratado, 98% já foi desembolsado, equivalente a R\$ 4,9 bilhões, sendo utilizados para fazer frente ao avanço físico das obras. O funding principal foi obtido de 3 diferentes fontes – BNDES, Banco do Nordeste e Fundo de Desenvolvimento da Amazônia (FDA) – e complementado por debêntures de infraestrutura para atingir o objetivo de alavancagem para cada SPE, conforme estrutura demonstrada abaixo.

| SPE | Fonte | Contratado | Desembolsado | % |
|--------------|-------------------------------------|--------------|--------------|-------------|
| SPE 1 | Banco do Nordeste | 343 | 343 | |
| | Debentures | 55 | 55 | |
| | Total | 398 | 398 | 100% |
| SPE 2 | Banco do Nordeste | 353 | 350 | |
| | Debentures | 45 | 45 | |
| | Total | 398 | 395 | 99% |
| SPE 3 | Banco do Nordeste | 425 | 425 | |
| | Debentures | 90 | 90 | |
| | Total | 515 | 515 | 100% |
| SPE 4 | BNDES | 822 | 813 | 99% |
| | Banco do Nordeste | 356 | 308 | |
| | Debentures | 66 | 66 | |
| Total | 422 | 374 | 89% | |
| SPE 6 | BNDES | 419 | 412 | 98% |
| | FDA | 293 | 274 | |
| | Debentures | 130 | 130 | |
| Total | 423 | 404 | 96% | |
| SPE 7 | FDA | 495 | 465 | |
| | Debentures | 189 | 189 | |
| | Total | 684 | 654 | 96% |
| EQTT | Debentures | 800 | 800 | |
| | Total | 800 | 800 | 100% |
| | Total Equatorial Transmissão | 4.881 | 4.766 | 98% |

5.3 Desempenho Econômico-Financeiro – Segmento de Transmissão¹²

5.3.1 Equatorial Transmissão - SPEs 01 a 08

| EQTT - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM) | 3T20 | 3T21 | Var. |
|---|-------------|-------------|---------------|
| Receita líquida | 76 | 223 | 194,4% |
| Custos e despesas operacionais | (5) | (18) | 248,1% |
| Custos de infraestrutura | 0 | - | -100,0% |
| EBITDA (CVM 527) | 71 | 205 | 188,7% |
| Depreciação / amortização | (0) | (15) | 2937,8% |
| Margem EBITDA | 94% | 92% | -1,9% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 70 | 190 | 171,4% |
| Resultado financeiro | (23) | (178) | 660,8% |
| Tributos | - | (1) | - |
| Lucro Líquido | 47 | 12 | -75,2% |

| Endividamento e Caixa | 3T20 | 3T21 | Var. |
|------------------------------|-------------|-------------|-------------|
| Dívida Líquida | 3.547 | 4.728 | 33,3% |
| Volume de dívida | 3.914 | 5.259 | 34,3% |
| Disponibilidades | 367 | 531 | 44,7% |

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

No 3T21, a receita líquida atingiu R\$ 223 milhões e os custos e despesas operacionais totalizaram R\$ 18 milhões. Com a entrada das SPE'S 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7 e 8, as despesas passaram a ser apropriadas no resultado. O EBITDA regulatório atingiu R\$ 205 milhões, com margem de 92%. Na tabela a seguir, apresentamos a demonstração do resultado do segmento de transmissão, do societário para o regulatório, das SPEs consolidadas pela Equatorial Transmissão.

¹² Os dados apresentados são consolidados da Equatorial Transmissão e não consideram eventuais representações às Demonstrações Individuais das SPE's.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | | | 3T21 | | | 9M20 | | | 9M21 | | |
|---|-----------------|------------------|------------------|------------------|-----------------|------------------|-----------------|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório | Ajustes | Societário | Regulatório | Ajustes | Societário |
| Receita operacional | 84.807 | (556.934) | 647.919 | 249.737 | 100.428 | 350.164 | 190.166 | 2.039.673 | 2.229.839 | 710.444 | 618.929 | 1.329.373 |
| Transmissão de energia | 84.523 | 84.523 | - | 264.734 | (264.734) | - | 189.447 | (183.248) | 6.199 | 709.910 | (709.910) | - |
| Receita de Operação e Manutenção | - | (4.567) | 4.567 | - | 4.528 | 4.528 | - | 7.357 | 7.357 | - | 12.545 | 12.545 |
| Receita de construção | - | (389.151) | 389.151 | - | 36.023 | 36.023 | - | 1.490.795 | 1.490.795 | - | 414.653 | 414.653 |
| Operações com Transmissão de Energia Elétrica | - | 284 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita Ativo de Contrato | - | (250.970) | 250.970 | - | 298.132 | 298.132 | - | 724.768 | 724.768 | - | 875.530 | 875.530 |
| Outras receitas | 284 | 2.947 | 3.231 | (14.997) | 26.478 | 11.481 | 719 | - | 719 | 534 | 26.111 | 26.645 |
| Deduções da receita operacional | (9.120) | 56.917 | (66.037) | (26.939) | 5.548 | (21.391) | (17.673) | (200.762) | (218.435) | (72.218) | (16.635) | (88.853) |
| Receita operacional líquida | 75.687 | 506.195 | 581.882 | 222.797 | 105.976 | 328.773 | 172.493 | 1.838.911 | 2.011.404 | 638.225 | 602.295 | 1.240.520 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | - | - | - | (48.136) | (48.136) | - | - | - | - | (385.634) | (385.634) |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | - | - | - | (48.136) | (48.136) | - | - | - | - | (385.634) | (385.634) |
| Margem Bruta Operacional | 75.687 | 506.195 | 581.882 | 222.797 | 57.840 | 280.637 | 172.493 | 1.838.911 | 2.011.404 | 638.225 | 216.661 | 854.886 |
| Custo/despesa operacional | (5.114) | (237.633) | (242.747) | (17.801) | (20.728) | (38.529) | (7.610) | (927.564) | (935.173) | (34.114) | (240.859) | (274.973) |
| Pessoal | (3.049) | 1.105 | (1.944) | (9.956) | 0 | (9.956) | (3.621) | (1.813) | (5.434) | (17.416) | - | (17.416) |
| Material | (204) | 16 | (188) | (384) | 0 | (384) | (407) | 28 | (379) | (802) | - | (802) |
| Serviço de terceiros | (1.584) | (372) | (1.956) | (5.983) | 0 | (5.983) | (3.105) | (1.383) | (4.488) | (13.617) | - | (13.617) |
| Custo de construção | - | (238.047) | (238.324) | - | (20.729) | (20.729) | - | (924.082) | (924.082) | - | (240.859) | (240.859) |
| Outros | (277) | (58) | (335) | (1.478) | - | (1.478) | (477) | (313) | (790) | (2.279) | - | (2.279) |
| EBITDA | 70.572 | 268.563 | 339.135 | 204.996 | 37.112 | 242.109 | 164.883 | 911.348 | 1.076.231 | 604.111 | (24.198) | 579.913 |
| Depreciação e amortização | (487) | 424 | (63) | (14.797) | 14.736 | (61) | (811) | (630) | (181) | (30.073) | 29.882 | (191) |
| Resultado do serviço | 70.085 | (268.987) | 339.072 | 190.199 | 51.849 | 242.048 | 164.072 | 910.717 | 1.076.050 | 574.038 | 5.684 | 579.722 |
| Resultado financeiro | (23.400) | 26 | (23.426) | (178.027) | 0 | (178.027) | (29.337) | (8) | (29.345) | (376.433) | 0 | (376.433) |
| Receitas financeiras | 1.183 | (6) | 1.189 | 4.984 | 1 | 4.984 | 1.940 | 32 | 1.972 | 12.420 | 0 | 12.420 |
| Despesas financeiras | (24.583) | 32 | (24.615) | (183.011) | (0) | (183.011) | (31.277) | (40) | (31.317) | (388.853) | (0) | (388.853) |
| Resultado antes do imposto de renda | 46.685 | (268.961) | 315.646 | 12.172 | 51.849 | 64.021 | 134.735 | 911.970 | 1.046.705 | 197.605 | 5.684 | 203.289 |
| Imposto de renda e contribuição social | - | - | - | (3.574) | - | (3.574) | - | - | - | (20.416) | - | (20.416) |
| Subvenção do imposto de renda | - | - | - | 2.994 | - | 2.994 | - | - | - | 7.346 | - | 7.346 |
| Impostos diferidos | - | 25.517 | (25.517) | - | (30.420) | (30.420) | - | (310.259) | (310.259) | - | (68.484) | (68.484) |
| Resultado do exercício | 46.685 | (243.444) | 290.129 | 11.592 | 21.429 | 33.021 | 134.735 | 911.970 | 736.446 | 184.535 | (62.800) | 121.735 |

5.3.2 Intesa¹³

| Intesa - Principais Indicadores - Regulatório (R\$ MM) | 3T20 | 3T21 | Var. |
|--|------------|------------|---------------|
| Receita líquida | 41 | 43 | 4,4% |
| Custos e despesas operacionais | (4) | (4) | -9,2% |
| Custos de infraestrutura | - | - | N/A |
| EBITDA (CVM 527) | 36 | 39 | 6,0% |
| Depreciação / amortização | (7) | (6) | -18,6% |
| Margem EBITDA | 89% | 91% | 1,6% |
| Margem EBITDA ajustada* | 89% | 91% | 1,6% |
| Resultado do serviço (EBIT) | 29 | 33 | 12,0% |
| Resultado financeiro | (5) | (9) | 93,6% |
| Tributos | 0 | (3) | -908,4% |
| Lucro Líquido | 25 | 20 | -19,0% |

| Custo e endividamento | 3T20 | 3T21 | Var. |
|-----------------------|------|------|--------|
| Dívida Líquida | 293 | 431 | 47,0% |
| Volume de dívida | 508 | 518 | 1,9% |
| Disponibilidades | 215 | 87 | -59,4% |

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

¹³ Os dados apresentados são consolidados da Equatorial Transmissão e não consideram eventuais representações às Demonstrações Individuais das SPE's.

A Receita líquida da Intesa foi de R\$ 43 milhões no 3T21, 4,4% superior ao mesmo período do ano passado. Os custos e despesas operacionais também se mantiveram em linha com o observado no 3T20. O EBITDA atingiu R\$ 39 milhões no 3T21, como uma margem EBITDA de 91%, contra R\$ 36 milhões no 3T20 e uma margem de 89%.

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 Regulatório | Ajustes | 3T20 Societário | 3T21 Regulatório | Ajustes | 3T21 Societário | 9M20 Regulatório | Ajustes | 9M20 Societário | 9M21 Regulatório | Ajustes | 9M21 Societário |
|---|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|---------------------|-----------------|--------------------|
| Receita operacional | 47.135 | (5.236) | 41.899 | 47.670 | (3.207) | 44.463 | 138.501 | (18.982) | 119.519 | 135.584 | (503) | 135.081 |
| Transmissão de energia | 45.053 | (44.702) | 351 | 50.207 | (50.911) | (704) | 132.712 | (132.317) | 395 | 134.981 | (134.981) | - |
| Receita de Operação e Manutenção | - | 4.409 | 4.409 | - | 2.544 | 2.544 | - | 13.274 | 13.274 | - | 7.301 | 7.301 |
| Receita de construção | - | 25.013 | 25.013 | - | 2.877 | 2.877 | - | 112.588 | 112.588 | - | 9.903 | 9.903 |
| Receita Ativo de Contrato | - | 8.599 | 8.599 | - | 36.940 | 36.940 | - | - | - | - | 110.693 | 110.693 |
| Ativo de contrato - Ganho/Perda de realização | - | - | - | - | - | - | - | (14.384) | (14.384) | - | - | - |
| Outras receitas | 2.082 | 1.445 | 3.527 | (2.536) | 5.343 | 2.806 | 5.789 | 1.857 | 7.646 | 603 | 6.581 | 7.184 |
| Deduções da receita operacional | (6.288) | (1.112) | (7.400) | (5.039) | - | (5.308) | (18.830) | (6.469) | (25.299) | (17.023) | 988 | (16.035) |
| Receita operacional líquida | 40.847 | (6.348) | 34.499 | 42.631 | (3.207) | 39.155 | 119.671 | (25.451) | 94.220 | 118.561 | 485 | 119.046 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | - | - | - | (9.470) | (9.470) | - | - | - | - | (32.363) | (32.363) |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | - | - | - | (9.470) | (9.470) | - | - | - | - | (32.363) | (32.363) |
| Margem Bruta Operacional | 40.847 | (6.348) | 34.499 | 42.631 | (12.946) | 29.685 | 119.671 | (25.451) | 94.220 | 118.561 | (31.878) | 86.683 |
| Custo/despesa operacional | (4.452) | (11.582) | (16.034) | (4.041) | (1.280) | (5.321) | (12.596) | (52.137) | (64.733) | (11.394) | (4.408) | (15.802) |
| Pessoal | (1.408) | - | (1.408) | (2.047) | (0) | (2.047) | (3.077) | - | (3.077) | (4.609) | (0) | (4.609) |
| Material | (143) | - | (143) | (257) | (0) | (257) | (315) | - | (315) | (455) | (0) | (455) |
| Serviço de terceiros | (3.018) | - | (3.018) | (1.253) | (0) | (1.253) | (10.045) | - | (10.045) | (5.464) | (0) | (5.464) |
| Custo de construção | - | (11.583) | (11.583) | - | (1.281) | (1.281) | - | (52.137) | (52.137) | - | (4.408) | (4.408) |
| Outros | 117 | 1 | 118 | (484) | 0 | (483) | 841 | - | 841 | (866) | 0 | (866) |
| EBITDA | 36.395 | (17.930) | 18.465 | 38.591 | (13.958) | 24.364 | 107.075 | (77.588) | 29.487 | 107.166 | (36.285) | 70.881 |
| Depreciação e amortização | (7.116) | 5.595 | (1.521) | (5.790) | 6.088 | 298 | (15.713) | 15.996 | 283 | (17.370) | 17.553 | 183 |
| Resultado do serviço | 29.279 | (12.335) | 16.944 | 32.801 | (7.870) | 24.662 | 91.362 | (61.592) | 29.770 | 89.797 | (18.733) | 71.064 |
| Resultado financeiro | (4.769) | - | (4.769) | (9.232) | (0) | (9.232) | (13.028) | - | (13.028) | (23.495) | (0) | (23.495) |
| Receitas financeiras | 952 | - | 952 | 1.240 | 0 | 1.240 | 5.096 | - | 5.096 | 1.998 | 0 | 1.998 |
| Despesas financeiras | (5.721) | - | (5.721) | (10.471) | (1) | (10.472) | (18.124) | - | (18.124) | (25.492) | (1) | (25.493) |
| Resultado antes do imposto de renda | 24.510 | (12.335) | 12.175 | 23.569 | (7.870) | 15.430 | 78.334 | (61.592) | 16.742 | 66.302 | (18.733) | 47.569 |
| Imposto de renda e contribuição social | 540 | 8.360 | 8.900 | (6.392) | 1.151 | (5.241) | (3.255) | 10.581 | 7.326 | (16.754) | 598 | (16.156) |
| Subvenção do imposto de renda | (122) | - | (122) | 3.013 | 1 | 3.014 | 2.390 | - | 2.390 | 8.883 | 1 | 8.884 |
| Resultado do exercício | 24.928 | (3.975) | 20.953 | 20.190 | (6.718) | 13.203 | 77.469 | (51.011) | 26.458 | 58.431 | (18.134) | 40.297 |

6. Destaques Regulatórios

6.1 Revisão Tarifária - Transmissão

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

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

6.2 Processos Tarifários – Distribuição

| Distribuidora | Efeito Médio Percebido pelos Consumidores (%) | Início da Vigência | Processo |
|---------------------|---|--------------------|-----------------------------|
| Equatorial Maranhão | 2,79% | 24/08/2021 | Revisão Tarifária Periódica |
| Equatorial Pará | 9,01% | 07/08/2021 | Reajuste Tarifário Anual |
| Equatorial Piauí | 3,48% | 02/12/2020 | Reajuste Tarifário Anual |
| Equatorial Alagoas | 8,62% | 03/05/2021 | Reajuste Tarifário Anual |
| Equatorial CEEE | 7,83% | 22/11/2020 | Reajuste Tarifário Anual |

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Alagoas

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

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

Reajuste Tarifário Anual – Equatorial Pará

Em 06 de agosto, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, homologou o reajuste anual das tarifas da Equatorial Pará. O Reajuste Tarifário Anual (RTA) foi estabelecido pela ANEEL com efeito médio a ser percebido pelo consumidor de 9,01%. Já a parcela B teve um reajuste de 34,0% quando comparada à Parcela B vigente no último ano tarifário, influenciada pelo IGP-M do período de referência que foi de 33,75%, menos o Fator X de -0,29%. Com isto a Parcela B homologada alcançou o valor de R\$ 2.927 milhões.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Esses mecanismos foram incorporados ao presente processo tarifário na forma de componentes financeiros negativos, como: reversão dos recursos da Conta-Covid, reversão de Receitas para a Modicidade Tarifária, Reversão Antecipada de Receitas de Ultrapassagem de Demanda e Excedente de Reativos – UDER e utilização dos saldos de Créditos de PIS/COFINS.

Revisão Tarifária Periódica – Equatorial Maranhão

Em 24 de agosto, a Agência Nacional de Energia Elétrica, em reunião de Diretoria, aprovou o resultado definitivo da Quinta Revisão Tarifária Periódica da Equatorial Maranhão, a ser aplicada a partir de 28 de agosto de 2021. Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário será de 2,79%. Considerando-se os componentes financeiros incluídos nas tarifas da Companhia, o efeito médio a ser percebido pelo consumidor neste processo tarifário será de 2,79%.

Quanto às perdas regulatórias reconhecidas na tarifa da Companhia, a ANEEL aprovou o percentual de 10,81% para o índice de perdas técnicas sobre energia injetada, e 9,51% para as perdas não técnicas sobre mercado de baixa tensão, sem trajetória, ou seja, permanecendo estáveis durante o ciclo. Já para os indicadores de qualidade referentes ao ano de 2022, ficaram aprovadas as metas regulatórias de 15,44 horas e 9,33 vezes para DEC e FEC, respectivamente.

Em relação aos componentes do fator X, para o componente Pd (ligado à produtividade), o percentual estabelecido foi de 0,72%. Em relação ao componente T (ligado à trajetória dos custos operacionais), o percentual estabelecido foi de -0,28%. A estes percentuais, ainda deverá ser somado ou subtraído, o componente Q (ligado aos indicadores de qualidade) que deverá ser definido anualmente nos reajustes tarifários. Para este processo tarifário, a Agência calculou o componente Q do Fator X em 0,01%.

Diante do cenário socioeconômico decorrente da pandemia de Covid-19, foram adotados mecanismos para mitigar parte do aumento tarifário. Os principais mecanismos incorporados na forma de componentes financeiros negativos, foram: reversão dos recursos da Conta-Covid no valor de 158 milhões e 128 milhões referentes e utilização do saldos de Créditos de PIS/COFINS.

6.3 Base de Remuneração

| Distribuidora | Base de Remuneração Líquida (R\$ milhões) | | | |
|---------------------|---|-----------|--------------------------|---------------------|
| | Processo Tarifário Anterior | | Processo Tarifário Atual | |
| | Valor | Data-base | Valor | Data-base |
| Equatorial Maranhão | 3.309 | ago/17 | 4.366 | ago/21 |
| Equatorial Pará | 3.090 | ago/15 | 5.047 | ago/19 |
| Equatorial Piauí | 318 | ago/13 | 1.671 | dez/20 ¹ |
| Equatorial Alagoas | 444 | ago/13 | 1.354 | mai/20 ¹ |
| CEEE-D | n.a. | n.a. | 1.689 | out/16 |

¹ - Revisão Tarifária Extraordinária

6.4 Parcela B

| Distribuidora | Parcela B (R\$ Milhões) | | | |
|---------------------|-------------------------|---------------------|--------------|--------------------|
| | VPB ₁ A-1 | VPB ₁ AO | Var. % | Início da vigência |
| Equatorial Maranhão | 1.642 | 1.609 | -2,0% | ago/21 |
| Equatorial Pará | 2.059 | 2.927 | 42,2% | ago/21 |
| Equatorial Piauí | 522 | 847 | 62,3% | dez/20 |
| Equatorial Alagoas | 642 | 704 | 9,7% | mai/21 |
| Equatorial CEEE | 780 | 806 | 3,3% | nov/20 |
| TOTAL | 5.645 | 6.893 | 22,1% | |

6.5 Ativos e Passivos Regulatórios

| Ativos regulatórios | 30/09/2021 | | | | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| Constituição CVAs | 287.833 | 298.572 | 297.731 | 160.260 | 711.966 |
| <i>CDE</i> | | | 13.217 | 4 | 17.720 |
| <i>Proinfa</i> | | 242 | 5.114 | 44 | 9.571 |
| <i>ESS</i> | 55.212 | 63.533 | 70.188 | 22.988 | 106.073 |
| <i>Rede básica</i> | | 7.674 | 31.376 | 18.592 | 64.205 |
| <i>Compra de energia</i> | 232.621 | 227.123 | 177.836 | 117.697 | 487.195 |
| <i>Outros</i> | | | | 934 | 2.189 |
| <i>Neutralidade</i> | | | | | 25.014 |
| Amortização CVAs | 228.518 | 240.323 | 11.502 | 458.030 | 29.407 |
| <i>CDE</i> | 14.750 | 12.758 | 47 | 2.805 | |
| <i>Proinfa</i> | 6.844 | 7.260 | 23 | 10.923 | |
| <i>ESS</i> | 42.608 | 66.645 | - | 64 | |
| <i>Energia RTE</i> | | | 3.207 | | |
| <i>Rede básica</i> | 39.169 | 57.797 | 8.225 | 302.510 | 4.587 |
| <i>Compra de energia</i> | 125.146 | 95.863 | | 141.727 | 24.820 |
| Neutralidade parc. A | | | - | 48.075 | 891 |
| Sobrecontratação | | | | 28.913 | 974 |
| Outros ativos regulatórios | 150.055 | 150.457 | 18.611 | 52.338 | 20.712 |
| <i>Outros</i> | 150.024 | 150.457 | 9.015 | 52.338 | 20.712 |
| <i>Garantia CCEAR</i> | 31 | | | | |
| <i>Sobrecontratação</i> | | | 9.596 | | |
| Saldo final | 666.405 | 689.352 | 327.844 | 747.615 | 763.951 |
| | | 0 | | | |
| Passivos regulatórios | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| Constituição CVAs | (1.421) | (28.466) | (8.019) | (119.985) | (138.569) |
| <i>Compra de energia</i> | | | (8.017) | | |
| <i>Proinfa</i> | | | - | | |
| <i>ESS</i> | | | (2) | | |
| <i>CDE</i> | (353) | (1.942) | - | | |
| <i>Rede básica</i> | - | | - | (1.162) | |
| <i>Neutralidade parc. A</i> | (1.067) | (8.009) | | (6.198) | |
| <i>Outros</i> | | | | (61.340) | (138.569) |
| <i>CEPISA violação do limite de continuidade</i> | | | | | |
| <i>Sobrecontratação</i> | | (18.515) | | (51.285) | |
| Amortização CVAs | (1.289) | (9.425) | (10.208) | (141.165) | (12.298) |
| <i>Rede básica</i> | (32) | (667) | (37) | (140.773) | |
| <i>Compra de energia</i> | | (2.388) | (9) | | |
| <i>CDE</i> | | | (1.438) | | (1.157) |
| <i>ESS</i> | (1.067) | | (7.930) | (369) | (9.863) |
| <i>Proinfa</i> | (191) | | (795) | (23) | (1.279) |
| Neutralidade parc. A | (4.968) | (6.370) | (12.050) | - | |
| Outros ativos regulatórios | (431.973) | (382.847) | (194.607) | (234.805) | (84.245) |
| <i>Outros</i> | (416.644) | (382.847) | (172.237) | (234.805) | (84.245) |
| Sobrecontratação | (15.329) | (155.333) | (22.370) | - | (140.463) |
| Saldo final | (439.651) | (576.071) | (224.883) | (495.955) | (375.575) |
| Ativos / passivos reg. líquidos | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| Ativos regulatórios | 666.405 | 689.352 | 327.844 | 747.615 | 763.951 |
| Passivos regulatórios | (439.651) | (576.071) | (224.883) | (495.955) | (375.575) |
| Ativo Regulatório Líquido (p/ Dívida Líquida) | 226.754 | 113.281 | 102.961 | 251.660 | 388.375 |
| Rec. ult. demanda / energia reativa | (54.978) | (162.945) | (7.038) | (9.657) | (49.997) |
| Ativo regulatório líquido | 171.776 | (49.664) | 95.923 | 242.002 | 338.378 |

7. Endividamento

7.1 – Endividamento Consolidado

Em 30 de setembro de 2021, a dívida bruta consolidada, considerando encargos, credores financeiros da recuperação judicial (líquido de ajuste a valor presente) e debêntures, atingiu R\$ 22.723 milhões já considerando a consolidação da CEEED, um aumento de 21,4%. Desconsiderando a CEEE-D, o aumento foi de 4,8% em relação ao trimestre anterior. Para abertura mais detalhada da dívida, vide website de RI – Informações Financeiras – Dados Operacionais e Financeiros.

Endividamento (100% de consolidação)

| | Indexador | Spread | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 a 2034 | 2035 a 2044 | 2044 a 2049 | Total | |
|---------------------------------------|---|-----------------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|-------------|---------------|--------------|--|
| Pará | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 111,8% a 115,7% | 357 | 539 | 352 | - | - | - | - | - | - | 1.249 | |
| | CDI+ | +1,0% a +1,3% | 24 | - | 1.000 | - | - | - | - | - | - | 1.024 | |
| | IPCA | +4,8% a +8,0% | 318 | 229 | 352 | 263 | 229 | 229 | 557 | 214 | - | 2.390 | |
| | IGP-M | +1,0% | 1 | - | - | - | - | - | 265 | - | - | 265 | |
| | Pré-fixado (R\$) | 1% a 10% aa | 11 | 34 | 32 | 36 | 34 | 25 | 657 | - | - | 829 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0,0% aa | (1) | (23) | (18) | (17) | (17) | (17) | (121) | (2) | - | 215 | |
| | Equatorial Pará (Total) | | 710 | 779 | 1.718 | 283 | 246 | 238 | 1.358 | 212 | - | 5.543 | |
| Maranhão | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 106% a 107% | - | 501 | - | - | - | - | - | - | - | 501 | |
| | CDI+ | +1,0% a +3,7% | 1 | 3 | 1 | 177 | 177 | - | - | - | - | 359 | |
| | IPCA | +3,0% a +5,5% | 238 | 99 | 234 | 95 | 95 | 95 | 395 | 89 | - | 1.340 | |
| | SELIC | +2,8% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | TJLP | +2,3% a +2,8% | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | Pré-fixado (R\$) | 6,0% aa | 1 | 3 | 3 | 3 | 2 | - | - | - | - | 12 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | (1) | (3) | (2) | (0) | (0) | (0) | (2) | (1) | - | 10 | |
| Equatorial Maranhão (Total) | | 239 | 603 | 236 | 274 | 274 | 94 | 394 | 88 | - | 2.202 | | |
| Piauí | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 109,8% a 119,5% | 435 | 509 | 80 | 80 | - | - | - | - | 0 | 1.104 | |
| | CDI+ | +1,0% a +1,1% | 25 | 314 | 634 | 200 | 145 | 145 | - | - | 0 | 1.463 | |
| | IPCA | +0,5% a +3,9% | 13 | 44 | 46 | 60 | 58 | 44 | 276 | 175 | 0 | 715 | |
| | SELIC | +0,5% | 16 | 46 | 10 | - | - | - | - | - | 0 | 71 | |
| | Pré-fixado (R\$) | +5,0% | - | - | - | 40 | 40 | 40 | 317 | 403 | 153 | 993 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | (0) | (11) | (39) | (22) | (22) | (22) | (179) | (224) | -86 | 608 | |
| | Equatorial Piauí (Total) | | 488 | 901 | 730 | 358 | 221 | 207 | 413 | 354 | 67 | 3.739 | |
| Alagoas | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 100% a 124,85% | 90 | 360 | 330 | 391 | - | - | - | - | - | 1.172 | |
| | CDI+ | +1,0% | - | 8 | 250 | - | - | - | - | - | - | 258 | |
| | IPCA | +3,9% | 4 | 13 | 13 | 19 | 19 | 19 | 149 | 93 | - | 329 | |
| | SELIC | +0,5% | 5 | 11 | 5 | 0 | - | - | - | - | - | 21 | |
| | Pré-fixado (R\$) | 5,0% aa | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | (0) | (0) | (0) | (0) | (0) | (0) | (0) | (0) | - | 0 | |
| | Equatorial Alagoas (Total) | | 99 | 392 | 598 | 410 | 19 | 19 | 149 | 93 | - | 1.779 | |
| CEEED | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 106% a 107% | 19 | 186 | - | - | - | - | - | - | - | 205 | |
| | CDI+ | +1,0% a +3,7% | 1 | 9 | 560 | 1.063 | 300 | 300 | - | - | - | 2.233 | |
| | IPCA | +3,0% a +5,5% | - | 2 | - | - | - | - | 303 | - | - | 305 | |
| | Pré-fixado (R\$) | 6,0% aa | 362 | - | - | - | - | - | - | - | - | 362 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | - | (2) | (2) | (2) | (1) | (1) | (3) | - | - | 11 | |
| | Equatorial Rio Grande do Sul (Total) | | 383 | 194 | 558 | 1.061 | 299 | 299 | 300 | - | - | 3.094 | |
| | Equatorial Transmissão | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | |
| IPCA | | +1,6% a 5,3% | 97 | 103 | 220 | 233 | 308 | 310 | 2.555 | 1.473 | - | 5.300 | |
| AVP/Custo de Captação | | 0% | (1) | (3) | (3) | (3) | (3) | (3) | (20) | (8) | - | 41 | |
| Equatorial Transmissão (Total) | | 97 | 100 | 217 | 230 | 306 | 308 | 2.536 | 1.465 | - | 5.259 | | |
| Intesa | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | % do CDI | 109% | - | 0 | - | 250 | - | - | - | - | - | 250 | |
| | CDI+ | +1,1% a 2,2% | - | 0 | - | - | - | 150 | - | - | - | 150 | |
| | IPCA+ | +5,4% | 6 | - | 39 | 39 | 39 | - | - | - | - | 122 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | (0) | (1) | (1) | (1) | (1) | (0) | - | - | - | 3 | |
| Intesa (Total) | | 6 | 1 | 38 | 288 | 38 | 150 | - | - | - | 519 | | |
| Equatorial Energia | Moeda Nacional | | | | | | | | | | | | |
| | CDI+ | +1,3% a 1,6% | 12 | - | - | 448 | - | - | - | - | - | 460 | |
| | IPCA | +5,8% | 6 | - | 63 | 63 | - | - | - | - | - | 133 | |
| | AVP/Custo de Captação | 0% | (0) | (1) | (1) | (1) | - | - | - | - | - | 4 | |
| Equatorial Energia (Total) | | 18 | (1) | 62 | 511 | - | - | - | - | - | 589 | | |
| Equatorial Consolidado | | 2.039 | 2.968 | 4.158 | 3.414 | 1.401 | 1.314 | 5.149 | 2.212 | 67 | 22.723 | | |

| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Equatorial Energia | Equatorial Transmissão | Intesa | 55 Soluções | CEEE-D | Equatorial Distribuição | Consolidado |
|--------------------------------------|------------------|------------------|------------------|------------------|--------------------|------------------------|----------------|-----------------|------------------|-------------------------|-------------------|
| Dívida bruta | 2.201.619 | 5.542.665 | 3.738.759 | 1.778.925 | 589.297 | 5.258.880 | 518.845 | - | 3.093.976 | - | 22.722.965 |
| Disponibilidades | 1.089.653 | 2.626.389 | 1.578.353 | 825.131 | 1.484.737 | 531.153 | 111.334 | 81.559 | 1.394.000 | 1.443 | 9.723.752 |
| Ativo reg. líquido | 171.776 | (49.664) | 95.923 | 242.002 | - | - | - | - | 338.379 | - | 798.416 |
| Sub rogação CCC | - | 67.971 | - | - | - | - | - | - | - | - | 67.971 |
| Ativos financeiros sobras físicas | 0 | 0 | 317.557 | 27.673 | - | 0 | 0 | - | - | - | 345.230 |
| Dep. Judicial de bancos | - | 7.996 | - | - | - | - | - | - | - | - | 7.996 |
| Swap | (9.055) | 294.573 | 84.032 | - | - | - | - | - | - | - | 369.550 |
| Dívida líquida | 949.245 | 2.595.401 | 1.662.894 | 684.119 | (895.440) | 4.727.727 | 407.511 | (81.559) | 1.361.597 | (1.443) | 11.410.051 |
| Part. EQTL | 58,6% | 86,9% | 94,5% | 96,4% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 100,0% | 94,8% | 100,0% | |
| Dívida Líquida (Proporcional) | 556.162 | 2.254.105 | 1.571.434 | 659.285 | (895.440) | 4.727.727 | 407.511 | (81.559) | 1.361.597 | (1.443) | 10.559.381 |

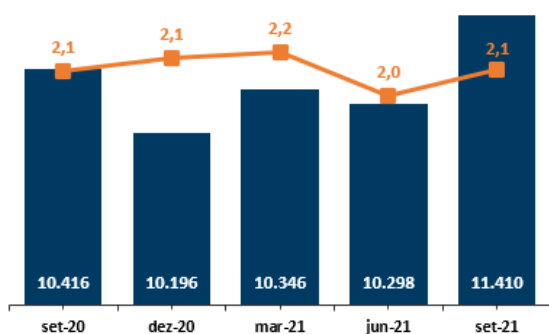
A dívida bruta da **Geramar** não é consolidada na Equatorial. O saldo da dívida bruta da Geramar no 3T21, ajustada pela participação da Equatorial, de 25%, era de R\$ 51 milhões.

| | Indexador | Spread | 2021 | 2022 | 2023 | 2024 | 2025 | 2026 | 2027 a 2034 | 2035 a 2044 | 2044 a 2049 | Total |
|---------|------------------------|-----------|----------|-----------|-----------|-----------|----------|----------|-------------|-------------|-------------|-----------|
| Geramar | TILP | + 1,0% | 6 | 10 | 10 | 10 | - | - | - | - | - | 36 |
| | Pré fixado (R\$) | 8,5% a.a. | 1 | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 | - | - | - | 10 |
| | SELIC | + 3,3% | 1 | 3 | 1 | - | - | - | - | - | - | 4 |
| | Geramar (Total) | | 7 | 15 | 13 | 12 | 2 | 2 | - | - | - | 51 |

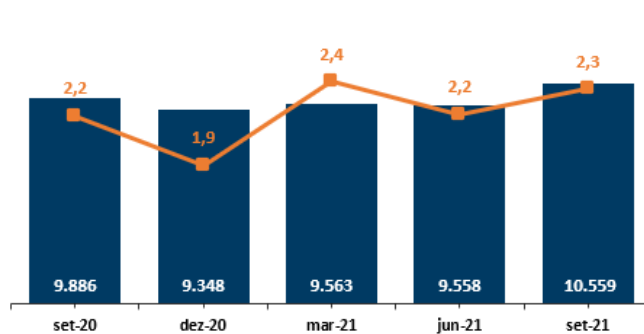
A dívida líquida consolidada da Equatorial no 3T21, totalizava R\$ 11,4 bilhões, implicando numa relação dívida líquida/EBITDA de 2,1x.

A dívida líquida ajustada pelas participações da Equatorial em suas controladas totalizava, em 30 de setembro de 2021, R\$ 10,6 bilhões, resultando em uma relação dívida líquida/EBITDA proporcional de 2,3x, conforme demonstrado a seguir.

Dívida Líquida Consolidada (R\$ MM) e Dívida Líquida / EBITDA



Dívida Líquida Proporcional (R\$ MM) e Dívida Líquida / EBITDA



7.2 – Captações Relevantes

Ao longo do 3T21 e até a elaboração deste relatório, o grupo realizou as seguintes liberações de dívidas/financiamentos.

| Empresa | Emissão | Data da Liquidação | Valor (R\$ mil) | Prazo | Pagamento de Juros | Amortização |
|---------------|-----------------------|--------------------|------------------|---------|--------------------|---------------------|
| SPE 3 | MÚTUO (EQTL) | 15/07/2021 | 15.000 | 2 anos | Bullet | Bullet |
| CEEE-D | 4131 BOFA | 21/07/2021 | 250.000 | 2 anos | Trimestral | Bullet |
| EQTL MARANHÃO | BNDES | 29/07/2021 | 145.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| EQTL PIAUÍ | BNDES | 29/07/2021 | 110.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| CEEE-D | 4131 SMBC | 11/08/2021 | 250.000 | 3 anos | Trimestral | Bullet |
| CEEE-D | DEBÊNTURES (Itaú) | 25/08/2021 | 1.200.000 | 5 anos | Semestral | 2º, 3º, 4º e 5º ano |
| CEEE-D | DEBÊNTURES (Itaú) | 25/08/2021 | 300.000 | 8 anos | Semestral | 7º e 8º ano |
| CEEE-D | NP (ABC e BV) | 25/08/2021 | 500.000 | 3 anos | Bullet | Bullet |
| EQTL PARÁ | BNDES | 10/09/2021 | 500.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| SPE 5 | BNB | 22/09/2021 | 30.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| SPE 1 | BNB | 22/09/2021 | 5.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| EQTL ALAGOAS | BNDES | 11/10/2021 | 110.000 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| SPE 7 | Banco do Brasil (FDA) | 20/10/2021 | 50.679 | 20 anos | Mensal | Mensal |
| TOTAL | | | 3.465.679 | | | |

Destacam-se as emissões feitas na distribuidora mais recente da Companhia, a CEEE-D, no total de R\$ 2,5 bilhões, como parte do *liability management* promovido pela gestão da empresa, no âmbito do processo de turnaround. Com o recurso dessas emissões foram liquidadas obrigações de prazo menor e/ou custo maior, permitindo uma melhora do perfil de dívida do ativo.

8. Investimentos

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

| Investimentos (R\$MM) | 3T20 | 3T21 | Var. % | 9M20 | 9M21 | Var. % |
|--------------------------------------|------------|------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| Maranhão | | | | | | |
| Ativos elétricos | 89 | 140 | 57,2% | 286 | 322 | 12,5% |
| Obrigações especiais | 4 | 11 | 148,0% | 36 | 25 | -30,8% |
| Ativos não elétricos | 15 | 9 | -42,9% | 51 | 22 | -56,6% |
| Total | 108 | 159 | 47,0% | 373 | 369 | -1,1% |
| Pará | | | | | | |
| Ativos elétricos | 105 | 275 | 161,6% | 310 | 580 | 87,1% |
| Obrigações especiais | 33 | 59 | 81,4% | 99 | 144 | 45,2% |
| Ativos não elétricos | 11 | 8 | -29,3% | 36 | 27 | -26,2% |
| Total | 149 | 342 | 130,2% | 446 | 752 | 68,5% |
| Piauí | | | | | | |
| Ativos elétricos | 66 | 114 | 72,7% | 184 | 219 | 19,4% |
| Obrigações especiais | 14 | 15 | 3,9% | 46 | 38 | -18,7% |
| Ativos não elétricos | 11 | 9 | -16,7% | 31 | 32 | 3,3% |
| Total | 91 | 138 | 51,0% | 261 | 289 | 10,7% |
| Alagoas | | | | | | |
| Ativos elétricos | 34 | 76 | 124,8% | 106 | 168 | 58,3% |
| Obrigações especiais | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Ativos não elétricos | 6 | 7 | 16,9% | 13 | 24 | 81,9% |
| Total | 40 | 83 | 108,9% | 119 | 191 | 60,9% |
| Rio Grande do Sul | | | | | | |
| Ativos elétricos | - | 60 | N/A | - | 60 | N/A |
| Obrigações especiais | - | - | N/A | - | - | N/A |
| Ativos não elétricos | - | 0 | N/A | - | 0 | N/A |
| Total | - | 60 | N/A | - | 60 | N/A |
| Total Equatorial Distribuição | 388 | 783 | 101,7% | 1.199 | 1.661 | 38,5% |
| Geramar | | | | | | |
| Geração | 0 | 0 | 22,6% | 4 | 1 | -63,8% |
| Equatorial Transmissão | | | | | | |
| Projeto | 186 | 32 | -83,0% | 766 | 253 | -67,0% |
| Intesa | 1 | 0 | -61,9% | 22 | 5 | -78,4% |
| Total Equatorial | 576 | 816 | 41,7% | 1.991 | 1.379 | -30,7% |

Desde o início dos projetos da Equatorial Transmissão, em 2017, de forma acumulada, já foram investidos aproximadamente R\$ 5,22 bilhões. A forte redução dos investimentos em transmissão é consequência da entrada em

operação de todos os projetos. Quanto ao segmento de distribuição houve aumento comparativo dos investimentos, em todas as distribuidoras, refletindo o avanço do ciclo tarifário e o fim das restrições que estavam vigentes no 3T20 e que, conseqüentemente, impactaram de maneira negativa no volume de investimentos executados.

9. Mercado de Capitais

| Dados de Mercados | set/20 | set/21 | Var. % |
|--|--------|--------|--------|
| Enterprise Value (EV - R\$ milhões) ¹ | 31.168 | 35.681 | 14,5% |
| Valor de Mercado (R\$ milhões) | 21.403 | 25.617 | 19,7% |
| ADTV90 (R\$ milhões) ² | 169 | 170 | 0,6% |
| EQTL3 (ON) (R\$/ação) | 21,18 | 25,35 | 19,7% |

¹EV = Valor de Mercado + Dívida Líquida Proporcional

²ADTV = Volume Médio Diário de Negociação

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

Adicionalmente, em 13 de agosto de 2021, conforme informado ao mercado em Fato Relevante, foram lançadas Ofertas Voluntárias para aquisição de ações das controladas diretas, Equatorial Piauí e Equatorial Alagoas. Na Equatorial Piauí, o prazo para adesão à oferta encerrou-se em 17 de setembro, sendo adquiridas em outubro, no âmbito da operação, um total de 6.363.115 ações correspondentes a 0,46% do capital total. Como resultado, a Equatorial Energia passou a deter 94,93% da Equatorial Piauí. A Oferta Voluntária para a Equatorial Alagoas permanece vigente até fevereiro de 2022.

10. Serviços Prestados pelo Auditor Independente

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

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

Aviso

As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e

informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras “acredita”, “poderá”, “irá”, “continua”, “espera”, “prevê”, “pretende”, “estima” ou expressões semelhantes.

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

Crêterios contábeis adotados:

As informa es estão apresentadas na forma consolidada e de acordo com os critérios da legisla o societária brasileira, a partir de informa es financeiras revisadas. As informa es financeiras consolidadas apresentadas neste relatório representam 100% do resultado da Equatorial Maranhão, 100% da Equatorial Pará, 100% da Equatorial Piauí, 100% da Equatorial Alagoas, 100% da CEEE-D, 100% da Equatorial Transmissão, 100% da Intesa e 100% da Equatorial Serviços.

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

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

| SISTEMAS ISOLADOS | 3T20 | 3T21 | Var.% | 9M20 | 9M21 | Var.% |
|---|--------------|----------------|-----------------|--------------|--------------|----------------|
| RECEITAS / REEMBOLSOS | 121 | 171,1 | 41,9% | 332 | 380 | 14,5% |
| Subvenção CCC | 85 | 161 | 90,3% | 235 | 332 | 41,6% |
| Receita de ACR | 27 | - | 100,0% | 72 | 22 | -69,8% |
| (-) C F PIS/COFINS | 9 | 10 | 11,7% | 25 | 26 | 3,1% |
| CUSTOS / DESPESAS | (122) | (136,5) | -12,2% | (334) | (360) | -7,8% |
| Serviço de terceiros | (2) | (3,2) | -32,8% | (7) | (8) | -14,5% |
| Contratação de energia e potência - SI | (119) | (133,3) | -11,8% | (328) | (352) | -7,6% |
| SUPERÁVIT (DÉFICIT) DO SISTEMA ISOLADO | (1) | 35 | -3184,6% | (3) | 19 | -818,7% |
| Energia Injetada (GWh) | 88 | 75 | -15,3% | 235 | 206 | -12,5% |

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

| IRPJ / CSLL R\$ Milhões | 3T21 | | | | | 9M21 | | | | |
|-------------------------------|--------------|-------------|-------------|-------------|--------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| LAIR (a) | 271 | 477 | 169 | 141 | (410) | 749 | 909 | 375 | 397 | (773) |
| Despesas IRPJ / CSLL | (56) | (101) | 482 | 595 | - | (143) | (199) | 457 | 576 | - |
| (+) Ativo Fiscal Diferido | 26 | 55 | (488) | (602) | - | 23 | 84 | (481) | (602) | 30 |
| (-) Imposto Calculado | (30) | (46) | (6) | (7) | - | (121) | (115) | (24) | (26) | 30 |
| (=) Imposto Caixa (b) | (30) | (46) | (6) | (7) | - | (121) | (115) | (24) | (26) | 30 |
| (b/a) Taxa Efetiva | 11,0% | 9,7% | 3,3% | 4,8% | 0,0% | 16% | 13% | 6% | 7% | 4% |
| Lucro Real | 208 | 372 | 90 | 101 | - | 717 | 883 | 279 | 358 | - |
| Taxa Efetiva sobre Lucro Real | 14,3% | 12,4% | 6,2% | 6,6% | 0,0% | 16,8% | 13,0% | 8,5% | 7,4% | 0,0% |

| IRPJ / CSLL R\$ Milhões | 3T20 | | | | | 9M20 | | | | |
|-------------------------------|--------------|-------------|-------------|--------------|--------------|-------------|-------------|--------------|-------------|----------------|
| | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | CEEE-D |
| LAIR (a) | 229 | 355 | (30) | 138 | (423) | 547 | 672 | 16 | 207 | (1.471) |
| Despesas IRPJ / CSLL | (36) | (74) | - | 6 | - | (86) | (183) | - | 8 | 32 |
| (+) Ativo Fiscal Diferido | 1 | 56 | - | - | 1 | (4) | 158 | - | (35) | (32) |
| (-) Imposto Calculado | (36) | (18) | - | 6 | 1 | (89) | (25) | - | (27) | - |
| (=) Imposto Caixa (b) | (36) | (18) | - | 6 | 1 | (89) | (25) | - | (27) | - |
| (b/a) Taxa Efetiva | 15,5% | 5,0% | 0,0% | -4,2% | 0,3% | 16% | 4% | 0% | 13% | 0% |
| Lucro Real | 235 | 206 | (84) | 84 | - | 567 | 251 | (126) | 164 | - |
| Taxa Efetiva sobre Lucro Real | 15,1% | 8,6% | 0,0% | -6,8% | 0,0% | 15,8% | 10,0% | 0,0% | 16,3% | 0,0% |

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

DRE EQUATORIAL MARANHÃO

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Receita operacional | 1.397.686 | 1.992.140 | 3.733.644 | 4.839.016 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.232.779 | 1.668.696 | 3.214.019 | 4.124.535 |
| Suprimento de energia elétrica | 1.597 | 25.809 | 27.289 | 46.582 |
| Receita de construção | 108.255 | 159.568 | 373.031 | 368.860 |
| Outras receitas | 55.055 | 138.067 | 119.305 | 299.039 |
| Deduções da receita operacional | (383.365) | (404.525) | (976.879) | (1.149.424) |
| Receita operacional líquida | 1.014.321 | 1.587.615 | 2.756.765 | 3.689.592 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (556.081) | (1.090.613) | (1.567.162) | (2.285.312) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (355.394) | (841.448) | (979.540) | (1.630.074) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | (92.432) | (89.597) | (214.591) | (286.378) |
| Custos de construção | (108.255) | (159.568) | (373.031) | (368.860) |
| Margem Bruta Operacional | 458.240 | 497.002 | 1.189.603 | 1.404.280 |
| Custo/despesa operacional | (171.289) | (152.136) | (478.317) | (437.443) |
| Pessoal | (30.430) | (35.481) | (92.559) | (113.339) |
| Material | (8.591) | (3.721) | (13.414) | (8.861) |
| Serviço de terceiros | (111.724) | (85.305) | (280.404) | (245.684) |
| Provisões | (16.444) | (25.440) | (77.883) | (61.599) |
| Outros | (4.050) | (1.216) | (12.618) | (6.702) |
| Outras receitas/despesas operacionais | (50) | (973) | (1.439) | (1.258) |
| EBITDA | 286.951 | 344.866 | 711.286 | 966.837 |
| Depreciação e amortização | (47.991) | (53.687) | (141.836) | (160.252) |
| Resultado do serviço | 238.960 | 291.179 | 569.450 | 806.585 |
| Resultado financeiro | (9.606) | (19.916) | (22.189) | (57.668) |
| Receitas financeiras | 35.428 | 33.214 | 105.332 | 137.831 |
| Despesas financeiras | (45.034) | (53.130) | (127.521) | (195.499) |
| Resultado antes do imposto de renda | 229.354 | 271.263 | 547.261 | 748.917 |
| Contribuição social | (18.968) | (16.190) | (49.168) | (56.484) |
| Imposto de renda | (58.057) | (51.362) | (140.012) | (177.236) |
| Impostos diferidos | (737) | (26.304) | 3.611 | (22.732) |
| Incentivos fiscais | 41.464 | 37.788 | 99.813 | 113.139 |
| Resultado do exercício | 193.056 | 215.195 | 461.505 | 605.604 |

DRE EQUATORIAL PARÁ

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Receita operacional | 2.103.658 | 3.186.243 | 5.539.382 | 7.363.572 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.844.593 | 2.442.030 | 4.776.271 | 5.921.872 |
| Suprimento de energia elétrica | (1.837) | 158.336 | 25.002 | 174.426 |
| Receita de construção | 158.004 | 342.498 | 472.083 | 751.554 |
| Outras receitas | 102.898 | 243.379 | 266.026 | 515.720 |
| Deduções da receita operacional | (566.125) | (735.852) | (1.553.055) | (1.812.852) |
| Receita operacional líquida | 1.537.533 | 2.450.391 | 3.986.327 | 5.550.720 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (842.473) | (1.636.183) | (2.295.167) | (3.538.120) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (519.695) | (1.131.589) | (1.446.241) | (2.250.015) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | (164.775) | (162.096) | (376.843) | (536.551) |
| Custos de construção | (158.004) | (342.498) | (472.083) | (751.554) |
| Margem Bruta Operacional | 695.060 | 814.208 | 1.691.160 | 2.012.600 |
| Custo/despesa operacional | (195.063) | (148.442) | (641.489) | (598.135) |
| Pessoal | (36.132) | (38.335) | (104.333) | (136.857) |
| Material | (2.253) | (5.063) | (5.884) | (18.058) |
| Serviço de terceiros | (88.103) | (106.264) | (254.608) | (307.125) |
| Provisões | (27.861) | (49.719) | (157.859) | (126.003) |
| Outros | (5.619) | (6.600) | (16.450) | (8.194) |
| Contratação de energia e potência - SI | (119.286) | (133.314) | (327.516) | (352.464) |
| Subvenção CCC | 83.543 | 190.480 | 228.505 | 362.317 |
| Matéria prima p/ produção de energia elétrica | 176 | 193 | 511 | 521 |
| Outras receitas/despesas operacionais | 472 | 180 | (3.855) | (12.272) |
| EBITDA | 499.996 | 665.766 | 1.049.671 | 1.414.465 |
| Depreciação e amortização | (79.887) | (86.289) | (229.126) | (252.733) |
| Resultado do serviço | 420.109 | 579.477 | 820.545 | 1.161.732 |
| Resultado financeiro | (65.512) | (102.065) | (148.708) | (252.561) |
| Receitas financeiras | 102.592 | 136.316 | 536.439 | 418.218 |
| Despesas financeiras | (168.104) | (238.381) | (685.147) | (670.779) |
| Resultado operacional | 354.597 | 477.412 | 671.837 | 909.171 |
| Contribuição social | (17.729) | (35.693) | (24.785) | (66.174) |
| Imposto de renda | (50.790) | (71.250) | (71.989) | (159.691) |
| Impostos diferidos | (56.153) | (54.620) | (157.557) | (83.810) |
| Incentivos fiscais | 50.790 | 60.831 | 71.616 | 110.929 |
| Resultado do exercício | 280.715 | 376.680 | 489.122 | 710.425 |

DRE EQUATORIAL PIAUÍ

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|------------------|------------------|--------------------|--------------------|
| Receita operacional | 655.660 | 1.198.005 | 2.080.522 | 2.860.391 |
| Fornecimento de energia elétrica | 528.548 | 983.749 | 1.694.756 | 2.378.628 |
| Suprimento de energia elétrica | 19.929 | 36.576 | 67.880 | 88.206 |
| Receita de construção | 86.033 | 130.164 | 260.861 | 288.749 |
| Outras receitas | 21.150 | 47.516 | 57.025 | 104.808 |
| Deduções da receita operacional | (212.737) | (299.161) | (624.407) | (759.412) |
| Receita operacional líquida | 442.923 | 898.844 | 1.456.115 | 2.100.979 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (399.689) | (658.240) | (1.087.469) | (1.420.258) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (246.068) | (480.361) | (686.752) | (959.294) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | (67.587) | (47.715) | (139.856) | (172.215) |
| Custos de construção | (86.033) | (130.164) | (260.861) | (288.749) |
| Margem Bruta Operacional | 43.234 | 240.604 | 368.646 | 680.721 |
| Custo/despesa operacional | (48.267) | (82.333) | (218.861) | (238.287) |
| Pessoal | (17.442) | (18.287) | (55.755) | (58.523) |
| Material | (1.445) | (1.119) | (3.363) | (3.400) |
| Serviço de terceiros | (37.576) | (51.260) | (116.296) | (147.997) |
| Provisões | 9.435 | (9.488) | (37.024) | (22.496) |
| Outros | (1.499) | (2.222) | (5.017) | (5.563) |
| Matéria prima p/ produção de energia elétrica | - | - | - | - |
| Outras receitas/despesas operacionais | 260 | 43 | (1.406) | (308) |
| EBITDA | (5.033) | 158.271 | 149.785 | 442.434 |
| Depreciação e amortização | (21.027) | 35.423 | (65.908) | (10.189) |
| Resultado do serviço | (26.060) | 193.694 | 83.878 | 432.245 |
| Resultado financeiro | (3.476) | (24.520) | (67.917) | (57.296) |
| Receitas financeiras | 53.728 | 145.826 | 229.165 | 297.784 |
| Despesas financeiras | (57.204) | (170.346) | (297.081) | (355.080) |
| Resultado operacional | (29.536) | 169.174 | 15.961 | 374.949 |
| Contribuição social | - | (5.589) | - | (17.320) |
| Imposto de renda | - | (22.107) | - | (57.315) |
| Impostos diferidos | - | 487.885 | - | 481.084 |
| Incentivos fiscais | - | 22.107 | - | 50.820 |
| Resultado do exercício | (29.536) | 651.470 | 15.961 | 832.218 |

DRE EQUATORIAL ALAGOAS

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|------------------|------------------|------------------|--------------------|
| Receita operacional | 695.476 | 979.603 | 1.970.160 | 2.670.294 |
| Fornecimento de energia elétrica | 629.074 | 759.578 | 1.763.179 | 2.202.795 |
| Suprimento de energia elétrica | 12.422 | 78.418 | 17.850 | 105.533 |
| Receita de construção | 17.551 | 83.179 | 96.634 | 191.269 |
| Outras receitas | 36.430 | 58.428 | 92.496 | 170.697 |
| Deduções da receita operacional | (155.935) | (260.256) | (552.425) | (746.612) |
| Receita operacional líquida | 539.541 | 719.347 | 1.417.734 | 1.923.682 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (297.750) | (537.486) | (905.685) | (1.300.887) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (198.624) | (389.055) | (618.845) | (890.729) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | (81.575) | (65.252) | (190.207) | (218.889) |
| Custos de construção | (17.551) | (83.179) | (96.634) | (191.269) |
| Margem Bruta Operacional | 241.791 | 181.861 | 512.049 | 622.795 |
| Custo/despesa operacional | (87.188) | (40.910) | (227.021) | (193.591) |
| Pessoal | (21.232) | (17.889) | (52.663) | (55.955) |
| Material | (1.236) | (1.328) | (3.005) | (5.339) |
| Serviço de terceiros | (31.686) | (38.261) | (93.337) | (112.617) |
| Provisões | (10.520) | 17.065 | (50.324) | (10.677) |
| Outros | (261) | (920) | (5.464) | (2.596) |
| Matéria prima p/ produção de energia elétrica | - | - | - | - |
| Outras receitas/despesas operacionais | (22.253) | 423 | (22.228) | (6.407) |
| EBITDA | 154.603 | 140.951 | 285.028 | 429.204 |
| Depreciação e amortização | (12.340) | (18.342) | (46.869) | (52.310) |
| Resultado do serviço | 142.263 | 122.609 | 238.158 | 376.894 |
| Resultado financeiro | (4.486) | 18.210 | (31.409) | 19.974 |
| Receitas financeiras | 52.002 | 47.402 | 141.779 | 138.054 |
| Despesas financeiras | (56.488) | (29.192) | (173.188) | (118.080) |
| Resultado operacional | 137.777 | 140.819 | 206.749 | 396.868 |
| Contribuição social | (3.972) | (6.193) | (14.713) | (22.304) |
| Imposto de renda | (10.771) | (17.307) | (40.059) | (61.592) |
| Impostos diferidos | - | 602.113 | 34.839 | 602.113 |
| Incentivos fiscais | 20.482 | 16.780 | 27.937 | 57.456 |
| Resultado do exercício | 143.516 | 736.212 | 214.753 | 972.541 |

DRE CEEE-D

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| Receita operacional | 1.320.908 | 2.020.162 | 4.192.133 | 5.373.908 |
| Fornecimento de energia elétrica | 1.060.788 | 1.437.732 | 3.410.718 | 4.177.772 |
| Suprimento de energia elétrica | 33.294 | 159.947 | 105.297 | 197.017 |
| Receita de construção | 44.578 | 239.460 | 110.225 | 435.600 |
| Outras receitas | 182.248 | 183.023 | 565.893 | 563.519 |
| Deduções da receita operacional | (548.233) | (593.865) | (1.775.820) | (1.897.844) |
| Receita operacional líquida | 772.675 | 1.426.297 | 2.416.313 | 3.476.064 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (692.419) | (1.298.073) | (2.031.121) | (2.969.696) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (507.700) | (936.961) | (1.581.021) | (2.113.756) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | (140.141) | (121.652) | (339.875) | (420.341) |
| Custos de construção | (44.578) | (239.460) | (110.225) | (435.599) |
| Margem Bruta Operacional | 80.256 | 128.224 | 385.192 | 506.368 |
| Custo/despesa operacional | (309.183) | (323.118) | (861.940) | (568.351) |
| Pessoal | (119.348) | (215.289) | (364.617) | (298.423) |
| Material | (5.093) | (4.778) | (13.938) | (8.332) |
| Serviço de terceiros | (42.545) | (36.883) | (129.494) | (136.849) |
| Provisões | (116.018) | (55.842) | (291.267) | (181.962) |
| Outros | (4.313) | (8.848) | (20.832) | 54.191 |
| Matéria prima p/ produção de energia elétrica | - | - | - | - |
| Outras receitas/despesas operacionais | (21.866) | (1.478) | (41.792) | 3.024 |
| EBITDA | (228.927) | (194.894) | (476.748) | (61.983) |
| Depreciação e amortização | (36.784) | (41.933) | (110.477) | (113.026) |
| Resultado do serviço | (265.711) | (236.827) | (587.225) | (175.009) |
| Resultado financeiro | (157.743) | (173.566) | (883.295) | (598.489) |
| Receitas financeiras | 120.220 | 233.252 | 184.749 | 525.892 |
| Despesas financeiras | (277.963) | (406.818) | (1.068.044) | (1.124.381) |
| Resultado operacional | (423.454) | (410.393) | (1.470.520) | (773.498) |
| Contribuição social | - | - | - | - |
| Imposto de renda | - | - | - | - |
| Impostos diferidos | 1.062 | - | 32.047 | 30.399 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - |
| Resultado do exercício | (422.392) | (410.393) | (1.438.473) | (743.099) |

DRE EQUATORIAL TRANSMISSÃO SOCIETÁRIO

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|---|------------------|------------------|------------------|------------------|
| Receita operacional | 647.919 | 350.164 | 2.229.839 | 1.329.373 |
| Receita de construção | 389.151 | 36.023 | 1.490.795 | 414.653 |
| Receita de Operação e Manutenção | 4567 | 4.528 | 7357 | 12.545 |
| Receita ativo de contrato | 250.970 | 298.132 | 724.768 | 875.530 |
| Outras receitas | 3.231 | 11.481 | 6.919 | 26.645 |
| Deduções da receita operacional | (66.037) | (21.391) | (218.435) | (88.853) |
| Receita operacional líquida | 581.882 | 328.773 | 2.011.404 | 1.240.520 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (238.324) | (68.865) | (924.082) | (626.493) |
| Custo de construção | (238.324) | (20.729) | (924.082) | (240.859) |
| Variação da margem do ativo de contrato | - | (48.136) | - | (385.634) |
| Margem Bruta Operacional | 343.558 | 259.909 | 1.087.322 | 614.027 |
| Custo/despesa operacional | (4.423) | (17.800) | (11.091) | (34.114) |
| Pessoal | (1.944) | (9.956) | (5.434) | (17.416) |
| Material | (188) | (384) | (379) | (802) |
| Serviço de terceiros | (1.956) | (5.983) | (4.488) | (13.617) |
| Provisões | (335) | | 0 | - |
| Outros | - | (1.478) | (790) | (2.279) |
| Outras receitas/despesas operacionais | - | | - | - |
| EBITDA | 339.135 | 242.109 | 1.076.231 | 579.913 |
| Depreciação e amortização | (63) | (61) | (181) | (191) |
| Resultado financeiro | (23.426) | (178.027) | (29.345) | (376.433) |
| Receitas financeiras | 1189 | 4.984 | 1972 | 12.420 |
| Despesas financeiras | (24.615) | (183.011) | (31.317) | (388.853) |
| Resultado operacional | 315.646 | 64.021 | 1.046.705 | 203.289 |
| Contribuição social | - | (3.574) | - | (20.416) |
| Imposto de renda | - | 2.994 | - | 7.346 |
| Impostos diferidos | (25.517) | (30.420) | (310.259) | (68.484) |
| Resultado do exercício | 290.129 | 33.021 | 736.446 | 121.735 |

DRE EQUATORIAL ENERGIA CONSOLIDADO

| Demonstração do resultado (R\$ mil) | 3T20 | 3T21 | 9M20 | 9M21 |
|--|--------------------|--------------------|--------------------|---------------------|
| Receita operacional | 5.615.179 | 9.824.002 | 15.893.175 | 21.385.107 |
| Fornecimento de energia elétrica | 4.302.851 | 7.440.351 | 11.639.321 | 16.320.693 |
| Suprimento de energia elétrica | 32.110 | 459.085 | 138.021 | 574.693 |
| Receita de construção | 784.006 | 993.769 | 2.824.172 | 2.264.448 |
| Operações com Transmissão de Energia Elétrica | 3.303 | - | 595 | - |
| Receita de Operação e Manutenção | 8.975 | 7.072 | 20.631 | 19.846 |
| Outras receitas | 483.934 | 923.725 | 1.270.435 | 2.205.427 |
| Deduções à receita operacional | (1.407.150) | (2.335.166) | (3.996.434) | (5.201.415) |
| Receita operacional líquida | 4.208.029 | 7.488.836 | 11.896.741 | 16.183.692 |
| Custo do serviço de energia elétrica | (2.406.145) | (5.395.258) | (7.001.064) | (10.690.946) |
| Energia elétrica comprada para revenda | (1.786.395) | (4.360.774) | (4.822.236) | (8.187.791) |
| Ativo de contrato - Perda de realização | | (57.606) | | (417.997) |
| Custos de construção | (619.750) | (976.878) | (2.178.828) | (2.085.158) |
| Margem Bruta Operacional | 1.801.884 | 2.093.578 | 4.895.677 | 5.492.746 |
| Custo/despesa operacional | (530.206) | (745.753) | (1.601.463) | (1.847.783) |
| Pessoal | (150.800) | (353.966) | (436.441) | (664.149) |
| Material | (15.274) | (18.666) | (30.224) | (44.670) |
| Serviço de terceiros | (232.643) | (259.248) | (627.950) | (778.530) |
| Provisões | (46.708) | (129.190) | (315.071) | (283.807) |
| Outros | (63.071) | 15.700 | (162.849) | (56.327) |
| Outras receitas/despesas operacionais | (21.710) | (383) | (28.928) | (20.300) |
| EBITDA | 1.271.678 | 1.347.825 | 3.294.214 | 3.644.963 |
| Depreciação e amortização | (163.198) | (165.302) | (484.856) | (518.908) |
| Equivalência patrimonial | 7.895 | 22.571 | 23.434 | 47.205 |
| Amortização de ágio | (28.150) | (55.761) | (84.453) | (112.070) |
| Resultado do serviço | 1.088.225 | 1.149.333 | 2.748.339 | 3.061.190 |
| Resultado financeiro | (116.213) | (445.932) | (334.057) | (984.825) |
| Receitas financeiras | 249.400 | 610.225 | 1.041.795 | 1.253.185 |
| Despesas financeiras | (365.613) | (1.056.157) | (1.375.852) | (2.238.010) |
| Resultado operacional | 972.012 | 703.401 | 2.414.282 | 2.076.365 |
| Contribuição social | (41.532) | (67.224) | (93.191) | (174.189) |
| Imposto de renda | (122.106) | (172.727) | (264.700) | (490.205) |
| Impostos diferidos | (73.986) | 984.382 | (422.932) | 915.468 |
| Incentivos fiscais | 112.822 | 143.568 | 202.642 | 348.626 |
| Resultado do exercício | 847.210 | 1.591.400 | 1.836.101 | 2.676.065 |
| Participações minoritárias | (119.253) | (180.984) | (262.456) | (402.693) |
| Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora | 727.957 | 1.410.396 | 1.573.645 | 2.273.352 |

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

A tabela abaixo reflete o processo de consolidação contábil da Equatorial.

Na linha de “Participação de Acionista Não Controlador” é feito um ajuste de forma que o lucro líquido consolidado da Equatorial reflita sua participação real no Maranhão (65,1%), no Pará (96,5%), no Piauí (94,5%), Alagoas (96,4%) e em CEEE-D (95,1%).

| Demonstração do resultado por empresa (R\$ mil) | Holding | Soluções | Transmissão | Maranhão | Pará | Piauí | Alagoas | Rio Grande do Sul | Intesa | EQTD individual | EQTD consolidado | PPAs EQTL PA, PI e AL | EQTL Participações s1 | Eliminações | Consolidado |
|--|---------|----------|-------------|----------|---------|-------|---------|-------------------|--------|-----------------|------------------|-----------------------|-----------------------|-------------|-------------|
| Receita operacional | - | 140 | 350 | 1.992 | 3.186 | 1.198 | 980 | 2.020 | 44 | - | 5.178 | - | - | (90) | 9.821 |
| Fornecimento de energia elétrica | - | 110 | - | 1.669 | 2.442 | 984 | 760 | 1.438 | - | - | 4.111 | - | - | - | 7.402 |
| Suprimento de energia elétrica | - | - | - | 26 | 158 | 37 | 78 | 160 | - | - | 184 | - | - | - | 459 |
| Receita de construção | - | - | 36 | 160 | 342 | 130 | 83 | 239 | 3 | - | 502 | - | - | - | 994 |
| Operações com Transmissão de Energia Elétrica | - | - | - | (0) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Receita de Operação e Manutenção | - | - | 5 | (0) | - | - | - | - | 3 | - | - | - | - | - | 7 |
| Outras receitas | - | 30 | 310 | 138 | 243 | 48 | 58 | 183 | 39 | - | 381 | - | - | (90) | 959 |
| Deduções da receita operacional | - | (15) | (21) | (405) | (736) | (299) | (260) | (594) | (5) | - | (1.140) | - | - | - | (2.335) |
| Receita operacional líquida | - | 126 | 329 | 1.588 | 2.450 | 899 | 719 | 1.426 | 39 | - | 4.038 | - | - | (90) | 7.486 |
| Custo do serviço de energia elétrica | - | (95) | (69) | (1.091) | (1.636) | (658) | (537) | (1.298) | (11) | - | (2.727) | - | - | - | (5.395) |
| Energia elétrica comprada para revenda | - | (95) | - | (841) | (1.132) | (480) | (389) | (937) | - | - | (2.225) | - | - | - | (4.126) |
| Encargo uso do sistema de transmissão e distribuição | - | - | (48) | (90) | (162) | (48) | (65) | (122) | (9) | - | - | - | - | - | (292) |
| Custos de construção | - | - | (21) | (160) | (342) | (130) | (83) | (239) | (1) | - | (502) | - | - | - | (977) |
| Custo/despesa operacional | (22) | (19) | (18) | (152) | (149) | (89) | (41) | (323) | (4) | (0) | (301) | (15) | - | 90 | (741) |
| Pessoal | (6) | (11,3) | (9,6) | (35) | (38) | (18) | (18) | (215) | (2) | - | (74) | - | - | - | (354) |
| Material | (0) | (1,8) | (0,5) | (4) | (5) | (1) | (1) | (5) | (0) | - | (9) | - | - | - | (19) |
| Serviço de terceiros | (16) | (1,7) | (6) | (85) | (106) | (51) | (38) | (37) | (1) | (0) | (192) | - | (6) | 90 | (259,247) |
| Provisões | - | 0,0 | - | (24) | (50) | (9) | 17 | (56) | - | - | (73) | (15) | - | - | (136) |
| Outros | (1) | (4) | (1) | (2) | 50 | (9) | (1) | (9) | (0) | - | 47 | - | (1,7890) | - | 20,4030 |
| Outras receitas/despesas operacionais | (0) | - | - | (1) | 0 | 0 | 0 | (1) | - | - | (1) | - | - | - | (2) |
| EBITDA | (22) | 12 | 242 | 345 | 665 | 152 | 141 | (195) | 24 | (0) | 1.011 | (15) | - | - | 1.349 |
| Depreciação e amortização | (0) | (0) | (0) | (54) | (86) | 35 | (18) | (42) | 0 | (3,913) | (144) | (0) | - | - | (170) |
| Resultado do serviço | (22) | 11 | 242 | 291 | 578 | 187 | 123 | (237) | 25 | (4) | 866 | (15) | - | - | 1.180 |
| Participação de acionistas não controlad. | 1.392 | - | - | - | - | - | - | - | - | 503 | - | - | - | (1.003) | 389 |
| Equivalência Patrimonial | 1.416 | - | - | - | - | - | - | - | - | 503 | - | - | - | (1.003) | 413 |
| Amortização de ágio | (24) | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | (24) |
| RESULTADO FINANCEIRO | 41 | 1 | (178) | (20) | (102) | (25) | 18 | (174) | (9) | (0) | (122) | 1 | - | - | (446) |
| Receitas financeiras | 13 | 1 | 5 | 33 | 136 | 146 | 47 | 233 | 1 | 0 | 170 | - | - | (6) | 610 |
| Despesas financeiras | 27 | (0) | (183) | (53) | (238) | (170) | (29) | (407) | (10) | (0) | (292) | 1 | - | 6 | (1.056) |
| Resultado antes do imposto de renda | 1.410 | 12 | 64 | 271 | 476 | 163 | 141 | (410) | 15 | 499 | 744 | (14) | - | (1.003) | 1.122 |
| Contribuição social | - | (1) | (1) | (16) | (36) | (6) | (6) | - | (2) | - | (52) | - | - | - | (67) |
| Imposto de renda | - | (3) | (3) | (51) | (71) | (22) | (17) | - | (5) | - | (123) | - | - | - | (173) |
| Impostos diferidos | - | - | (30) | (26) | (55) | 488 | 602 | - | 1 | - | (81) | 5 | - | - | 984 |
| Incentivos fiscais | - | 0 | 3 | 38 | 61 | 22 | 17 | - | 3 | - | 99 | - | - | - | 144 |
| Resultado do exercício | 1.410 | 8 | 33 | 215 | 376 | 645 | 736 | (410) | 13 | 499 | 588 | (9) | - | (1.003) | 2.011 |
| Participações minoritárias | - | 3 | - | 75 | 13 | 36 | 27 | - | - | 49 | 88 | (1) | - | - | 204 |
| Lucro do exercício atribuído aos acionistas da controladora | 1.410 | 8 | 33 | 140 | 362 | 609 | 709 | (410) | 13 | 450 | 499 | (9) | - | (1.003) | 1.410 |

Anexo 5 – Balanço Patrimonial (R\$ MM)

BP EQTL ENERGIA

| Ativo (R\$ MM) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2020 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 13.538 | 14.645 | 14.161 | 15.745 | 19.718 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 3.312 | 2.220 | 2.491 | 4.205 | 3.778 |
| Investimentos de curto prazo | 3.706 | 5.397 | 4.324 | 3.916 | 5.843 |
| Contas a receber de clientes | 3.408 | 3.589 | 3.451 | 3.543 | 4.734 |
| Contas a receber - bandeira tarifária | 1 | - | - | - | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | 39 | 30 | 27 | 42 | 62 |
| Serviços pedidos | 429 | 518 | 515 | 536 | 550 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financ | 50 | - | 188 | 57 | 696 |
| Depósitos judiciais | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 18 | 101 | 184 | 226 | 318 |
| Almoxarifado | 52 | 47 | 62 | 96 | 142 |
| Dividendos | 1 | 7 | - | - | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 1.093 | 1.241 | 1.080 | 1.067 | 1.377 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 177 | 195 | 202 | 239 | 284 |
| Outros créditos a receber | 280 | 587 | 559 | 618 | 785 |
| Ativo financeiro da concessão | 258 | - | - | - | - |
| Ativos Contratuais | 709 | 709 | 1.074 | 1.196 | 1.146 |
| Não circulante | 28.598 | 29.479 | 28.137 | 27.756 | 35.846 |
| Realizável a longo prazo | 9.755 | 10.027 | 9.134 | 8.719 | 11.301 |
| Aplicações financeiras | 118 | 120 | 120 | 114 | 114,721 |
| Contas a receber de clientes | 890 | 968 | 940 | 998 | 1.158,690 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financ | 1.017 | 1.186 | 36 | 22 | 151,818 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | - | - | - |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | 85 | 85 | 122 | 92 | 67,971 |
| Depósitos judiciais | 251 | 250 | 258 | 262 | 413,950 |
| Serviços pedidos | 7 | 33 | 26 | 26 | 25,649 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | - | - | - | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 552 | 295 | 368 | 101 | 112,214 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 1.468 | 984 | 778 | 574 | 952,707 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 83 | 89 | 83 | 83 | 80,850 |
| Plano de aposentadoria e pensão | 22 | 23 | 23 | 23 | 23,206 |
| Outros créditos a receber | 44 | 328 | 303 | 286 | 249,982 |
| Ativo financeiro da concessão | 5.219 | 5.666 | 6.076 | 6.139 | 6.868,753 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - | - | - | - | 1.080,802 |
| Permanente | 18.843 | 19.452 | 19.003 | 19.037 | 24.544 |
| Investimentos | 135 | 130 | 158 | 169 | 185 |
| Adiantamento a fornecedor | 0 | - | - | - | - |
| Imobilizado | 17 | 19 | 21 | 23 | 147 |
| Ativos Contratuais | 9.772 | 10.364 | 9.974 | 10.017 | 10.591 |
| Intangível | 8.890 | 8.909 | 8.822 | 8.805 | 13.566 |
| Direito de uso | 29 | 29 | 27 | 23 | 55 |
| Total do ativo | 42.136 | 44.124 | 42.298 | 43.501 | 55.564 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ MM) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
| Circulante | 7.669 | 8.710 | 7.094 | 7.977 | 12.216 |
| Fornecedores | 1.726 | 2.263 | 1.721 | 1.723 | 2.921,83 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 86 | 64 | 60 | 66 | 315,98 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.031 | 2.229 | 1.743 | 2.172 | 2.923 |
| Debêntures | 126 | 883 | 940 | 1.254 | 1.811 |
| Impostos e contribuições a recolher | 560 | 596 | 439 | 431 | 849,30 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financ | 708 | 754 | 243 | 214 | 0,05 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 85 | 169 | 103 | 215 | 193,59 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - | - | - | - | - |
| Dividendos | 327 | 602 | 592 | 720 | 720,42 |
| Contribuição de iluminação pública | 87 | 84 | 85 | 88 | 78,56 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 272 | 286 | 374 | 338 | 562,07 |
| Participação nos lucros | 108 | 127 | 145 | 97 | 118,90 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | 95 | 0,02 |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista | 209 | 216 | 220 | 121 | 184,40 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | 88 | 30 | 27 | 45 | 33,90 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 904 | - | - | - | 728,93 |
| Encargos setoriais CCC | - | - | - | - | - |
| Outras contas a pagar | 343 | 395 | 391 | 389 | 672,60 |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | - | - | - | 82,79 |
| Passivo de arrendamento | 10 | 11 | 10 | 8 | 18,63 |
| Não circulante | 22.856 | 23.136 | 23.114 | 23.003 | 29.461 |
| Fornecedores | 7 | 7 | 20 | 19 | 19 |
| Empréstimos e financiamentos | 10.206 | 10.558 | 10.288 | 9.699 | 11.455 |
| Debêntures | 4.882 | 4.117 | 4.116 | 4.645 | 5.692 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financ | 478 | 170 | 330 | 278 | 50 |
| Impostos e contribuições a recolher | 234 | 234 | 223 | 214 | 2.456 |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhista | 1.022 | 991 | 990 | 994 | 1.789 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | 825 | 931 | 956 | 976 | 877 |
| Partes relacionadas | 0 | - | - | - | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | 140 | 151 | 162 | 162 | 1.164 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | 1.734 | 1.916 | 2.007 | 1.985 | 2.081 |
| PIS e COFINS diferidos | 1.067 | 985 | 1.009 | 1.033 | 1.054 |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 204 | 220 | 152 | 439 | 207 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | 109 | 44 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 1.410 | 2.321 | 2.327 | 2.187 | 2.243 |
| Encargos setorial CCC | 267,016 | 266 | 277 | - | - |
| Outras contas a pagar | 360 | 250 | 241 | 247 | 289 |
| Passivo de arrendamento | 18,709 | 18 | 17 | 16 | 41 |
| Participação minoritária | 1.893 | 1.816 | 1.911 | 1.952 | 1.946 |
| Patrimônio líquido | 9.719 | 10.462 | 10.180 | 10.570 | 11.941 |
| Capital social | 3.490 | 3.490 | 3.490 | 4.655 | 4.655 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | (160) | (253) | (296) | (264) | (300) |
| Ações em tesouraria | - | (32) | (632) | (632) | (643) |
| Reservas de lucros/capital | 4.816 | 7.257 | 7.264 | 5.947 | 5.956 |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - | - |
| Lucros (prejuízos) acumulados | - | - | - | - | - |
| + PPA Intesa, EQTL PI e AL | - | - | - | - | - |
| Resultado do Exercício | 1.574 | - | 353 | 863 | 2.273 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 42.136 | 44.124 | 42.298 | 43.501 | 55.564 |

BP EQTL MARANHÃO

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 3.378 | 3.276 | 2.760 | 2.812 | 2.940 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 595 | 296 | 260 | 542 | 400 |
| Aplicações financeiras | 1.227 | 1.328 | 922 | 647 | 638 |
| Contas a receber de clientes | 1.433 | 1.457 | 1.407 | 1.479 | 1.601 |
| Baixa renda | 63 | 45 | 44 | 44 | 45 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (555) | (495) | (509) | (583) | (605) |
| Contas a receber - bandeiras tarifárias | 1 | - | - | - | (0) |
| Serviços pedidos | 108 | 107 | 104 | 118 | 109 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Depósitos judiciais | 5 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | - | - | - | - | 117 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | - |
| Estoques | 16 | 10 | 18 | 24 | 28 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 343 | 362 | 339 | 341 | 329 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 52 | 53 | 55 | 57 | 61 |
| Outros créditos a receber | 89 | 109 | 116 | 140 | 213 |
| Não circulante | 4.440 | 4.618 | 4.608 | 4.574 | 4.696 |
| Realizável a longo prazo | 2.460 | 2.613 | 2.833 | 2.789 | 2.846 |
| Aplicações financeiras | 58 | 58 | 58 | 51 | 52 |
| Contas a receber de clientes | 94 | 49 | 50 | 108 | 104 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 0 | 109 | 28 | 22 | 55 |
| Serviços pedidos | 2 | 25 | 25 | 25 | 25 |
| Depósitos judiciais | 99 | 104 | 107 | 109 | 112 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 0 | - | 2 | - | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 387 | 283 | 218 | 145 | 59 |
| Outros créditos a receber | 23 | 24 | 24 | 24 | 24 |
| Ativo financeiro da concessão | 1797 | 1.961 | 2.321 | 2.305 | 2.416 |
| Permanente | 1.981 | 2.005 | 1.776 | 1.787 | 1.850 |
| Intangível | 1.477 | 1.528 | 1.560 | 1.569 | 1.534 |
| Ativos contratuais | 502 | 476 | 214 | 217 | 314 |
| Direito de uso | 2 | 1 | 2 | 1 | 1 |
| Total do ativo | 7.818 | 7.894 | 7.369 | 7.386 | 7.636 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2020 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
| Circulante | 1.992 | 2.233 | 1.252 | 1.236 | 2.030 |
| Fornecedores | 368 | 579 | 412 | 390 | 632 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 21 | 16 | 17 | 20 | 21 |
| Empréstimos e financiamentos | 786 | 777 | 92 | 100 | 107 |
| Debêntures | 15 | 185 | 191 | 204 | 710 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | 182 | 253 | 124 | 133 | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 123 | 109 | 89 | 96 | 142 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 35 | 66 | 55 | 93 | 82 |
| Dividendos | 1 | 74 | 74 | 1 | 1 |
| Encargos do consumidor | - | - | - | - | 8 |
| Contribuição de iluminação pública | 18 | 17 | 18 | 20 | 11 |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 54 | 56 | 66 | 59 | 51 |
| Participação nos lucros | 24 | 32 | 39 | 22 | 30 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | 0 |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 10 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 311 | - | - | - | 116 |
| Outras contas a pagar | 43 | 45 | 50 | 75 | 95 |
| Passivo de arrendamento | 1 | 1 | 2 | - | 0 |
| Não circulante | 2.596 | 2.664 | 2.945 | 2.908 | 2.485 |
| Fornecedores | 7 | 7 | 20 | 19 | 19 |
| Empréstimos e financiamentos | 874 | 857 | 1.117 | 1.050 | 1.243 |
| Debêntures | 802 | 631 | 634 | 638 | 141 |
| Impostos e contribuições a recolher | 3 | 3 | 3 | 4 | 4 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | 367 | 376 | 397 | 373 | 399 |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 111 | 101 | 104 | 105 | 107 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | 60 | - | - | - | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 51 | 57 | 48 | 52 | 58 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | 40 | 9 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 307 | 619 | 621 | 623 | 498 |
| Passivo de arrendamento | 0 | - | - | 1 | 0 |
| Outras contas a pagar | 14 | 14 | - | 5 | 7 |
| Patrimônio líquido | 3.230 | 2.997 | 3.172 | 3.242 | 3.120 |
| Capital social | 1.322 | 1.480 | 1.480 | 1.652 | 1.652 |
| Reservas de capital | - | 27 | 32 | 33 | 36 |
| Reservas de lucros | 1.446 | 1.489 | 1.489 | 1.175 | 1.136 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | - | - | -23 | -7,92 | (10) |
| Outros resultados abrangentes | - | 1 | - | - | - |
| Participação dos acionistas não controladores | - | - | - | - | (299) |
| Lucros acumulados | 462 | - | 194 | 391 | 606 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 7.818 | 7.894 | 7.369 | 7.386 | 7.636 |

BP EQTL PARÁ

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 5.079 | 4.970 | 5.461 | 5.593 | 5.717 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 1.313 | 958 | 1.326 | 1.243 | 1.903 |
| Investimentos de curto prazo | 1.280 | 1.496 | 1.540 | 1.621 | 698 |
| Contas a receber de clientes | 2.870 | 2.819 | 2.796 | 2.889 | 3.129 |
| Baixa renda | 41 | 44 | 44 | 46 | 50 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (1.303) | (1.350) | (1.387) | (1.429) | (1.472) |
| Contas a receber - bandeiras tarifárias | - | - | - | - | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | 39 | 30 | 27 | 42 | 62 |
| Serviços pedidos | 174 | 218 | 206 | 202 | 183 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Depósitos judiciais | - | - | - | - | 197 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 50 | - | 29 | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 1 | 100 | 184 | 141 | 53 |
| Almoxarifado | 18 | 17 | 21 | 37 | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 398 | 420 | 445 | 459 | 483 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 58 | 75 | 79 | 87 | 99 |
| Valores a Receber Mútuo Controlada | - | - | - | - | 132 |
| Outros créditos a receber | 139 | 143 | 152 | 255 | 199 |
| Não circulante | 7.412 | 7.271 | 7.148 | 6.882 | 7.078 |
| Realizável a longo prazo | 5.107 | 5.127 | 5.034 | 4.753 | 4.818 |
| Títulos e valores mobiliários | 24 | 24 | 25 | 25 | 25 |
| Contas a receber de clientes | 374 | 348 | 344 | 337 | 335 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | 85 | 85 | 122 | 92 | 68 |
| Valores a receber de parcela A e outros itens financeiros | 0 | - | - | - | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | 0 | - | - | - | - |
| Serviços pedidos | 5 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Depósitos judiciais | 65 | 71 | 76 | 79 | 84 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 601 | 445 | 349 | 264 | 164 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 50 | 50 | 50 | 50 | 50 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | 0 | - | - | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | 413 | 214 | 236 | 101 | 98 |
| Plano de aposentadoria e pensão | 0 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Outros créditos a receber | 175 | 270 | 165 | 61 | 1 |
| Ativo financeiro da concessão | 3315 | 3.613 | 3.660 | 3.737 | 3.987 |
| Permanente | 2.305 | 2.144 | 2.115 | 2.131 | 2.260 |
| Investimentos | 14 | 14 | 33 | 33 | 32 |
| Ativos contratuais | 300 | 135 | 182 | 257 | 474 |
| Intangível | 1972 | 1.973 | 1.881 | 1.824 | 1.737 |
| Direito de uso | 20 | 22 | 19 | 17 | 16 |
| Total do ativo | 12.491 | 12.241 | 12.609 | 12.475 | 12.794 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2020 | 30/06/2020 | 30/09/2021 |
| Circulante | 2.032 | 2.536 | 2.654 | 2.736 | 3.669,16 |
| Fornecedores | 593 | 751 | 650 | 709 | 959 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 22 | 16 | 18 | 20 | 22 |
| Empréstimos e financiamentos | 419 | 780 | 991 | 1.032 | 1.100 |
| Debêntures | 35 | 240 | 287 | 296 | 324 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | - | 81 | - | 9 | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 234 | 153 | 150 | 137 | 201 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 21 | 36 | 6 | 68 | 67 |
| Dividendos | - | 67 | 67 | - | 1 |
| Encargos do consumidor | - | - | - | - | - |
| Contribuição de iluminação pública | 33 | 29 | 27 | 28 | 23 |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 101 | 123 | 181 | 155 | 110 |
| Participação nos lucros | 33 | 38 | 44 | 31 | 37 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | - |
| Valores a pagar da recuperação judicial | 88 | 31 | 28 | 46 | 43 |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 326 | - | - | - | 526 |
| Passivo de arrendamento | 5 | 7 | 6 | 6 | 2 |
| Encargos Setorial CCC | - | - | - | - | - |
| Outras contas a pagar | 117 | 179 | 193 | 193 | 249 |
| Não circulante | 6.826 | 6.333 | 6.473 | 6.176 | 5.518 |
| Fornecedores | 0 | - | - | - | - |
| Empréstimos e financiamentos | 2445 | 1.977 | 2.005 | 1.711 | 2.084 |
| Debêntures | 1427 | 1.209 | 1.183 | 1.186 | 1.192 |
| Impostos e contribuições a recolher | 174 | 171 | 169 | 166 | 163 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | 342 | 373 | 416 | 402 | 456 |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 125 | 123 | 125 | 120 | 120 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | 418 | 170 | 271 | 256 | 50 |
| Partes relacionadas | 0 | - | - | - | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 77 | 68 | 15 | - | - |
| Valores a pagar da recuperação judicial | 835 | 940 | 965 | 986 | 988 |
| Plano de aposentadoria e pensão | 40 | 41 | 53 | 53 | 53 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 619 | 949 | 951 | 954 | 337 |
| Passivo de arrendamento | 15 | 15 | 13 | 12 | 16 |
| Outras contas a pagar | 41 | 30 | 30 | 31 | 31 |
| Encargos Setoriais | 267 | 266 | 277 | 299 | 26 |
| Patrimônio líquido | 3.634 | 3.373 | 3.482 | 3.562 | 3.607 |
| Capital social | 1624 | 1.624 | 1.624 | 1.624 | 1.624 |
| Reservas de reavaliação | 85 | 81 | 81 | 75 | 71 |
| Reserva de capital | - | 15 | 17 | 18 | 20 |
| Reservas de lucros | 1430 | 1.641 | 1.641 | 1.499 | 1.437 |
| Outros resultados abrangentes | 0 | - | - | - | - |
| Ajuste de avaliação patrimonial | -5 | (1) | (19) | 6 | 4 |
| Lucros acumulados | 498 | 13 | 13 | 7 | 10 |
| Participação dos acionistas não controladores | - | - | - | - | (269) |
| Resultado do exercício | - | - | 124 | 333,742 | 710 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 12.491 | 12.242 | 12.609 | 12.474 | 12.794 |

BP EQTL PIAUÍ

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|---|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 1.543 | 2.335 | 2.207 | 2.599 | 2.973 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 478 | 369 | 435 | 979 | 950 |
| Investimentos de curto prazo | 267 | 891 | 761 | 476 | 629 |
| Contas a receber de clientes | 651 | 701 | 688 | 704 | 781 |
| Baixa renda e viva luz | 10 | 20 | 8 | 8 | 8 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (166) | (168) | (186) | (194) | (207) |
| Contas a receber - bandeira tarifária | - | - | - | - | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | 86 | - | - | - | - |
| Serviços pedidos | - | 114 | 126 | 133 | 142 |
| Depósitos judiciais | - | - | - | 0 | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiro | - | - | - | - | 82 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 0 | 0 | 1 | 85 | 119 |
| Almoxarifado | 9 | 13 | 16 | 27 | 36 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 168 | 238 | 196 | 211 | 248 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 19 | 21 | 23 | 24 | 28 |
| Outros créditos a receber | 21 | 137 | 139 | 146 | 156 |
| Não circulante | 2.521 | 2.876 | 2.719 | 2.551 | 3.083 |
| Realizável a longo prazo | 978 | 1.122 | 917 | 710 | 1.092 |
| Contas a receber de clientes | 224 | 246 | 249 | 260 | 256 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | - | - | - | - | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiro | 222 | 204 | 8 | - | 14 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | - | - | - |
| Serviços pedidos | - | 7 | - | - | - |
| Depósitos judiciais | 46 | 40 | 40 | 40 | 19 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 315 | 220 | 174 | 127 | 66 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | - | - | - | - | - |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - | - | - | - | 479 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 133 | 82 | 130 | - | - |
| Outros créditos a receber | 1 | 284 | 274 | 241 | 207 |
| Ativo financeiro da concessão | 36 | 40 | 42 | 43 | 51 |
| Permanente | 1.543 | 1.754 | 1.802 | 1.841 | 1.992 |
| Investimentos | - | - | - | - | - |
| Ativos Contratuais | 185 | 377 | 418 | 414 | 449 |
| Imobilizado | - | - | - | - | - |
| Intangível | 1.356 | 1.376 | 1.383 | 1.426 | 1.542 |
| Direito de uso | 3 | 2 | 1 | 1 | - |
| Total do ativo | 4.064 | 5.211 | 4.925 | 5.150 | 6.056 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
| Circulante | 1.528 | 1.831 | 1.527 | 2.060 | 2.254 |
| Fornecedores | 359 | 464 | 335 | 315 | 472 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 13 | 10 | 9 | 10 | 11 |
| Empréstimos e financiamentos | 179 | 189 | 193 | 566 | 626 |
| Debêntures | 18 | 402 | 409 | 718 | 733 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiro | 311 | 235 | 119 | 72 | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 103 | 152 | 108 | 111 | 140 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 1 | 29 | 3 | 15 | 10 |
| Dividendos | - | - | - | - | - |
| Encargos do consumidor | - | - | - | - | - |
| Contribuição de iluminação pública | 16 | 16 | 15 | 16 | 19 |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 60 | 26 | 40 | 38 | 32 |
| Participação nos lucros | 21 | 21 | 20 | 16 | 19 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | - |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - | - | - | - | - |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 153 | 139 | 145 | 55 | 68 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 145 | - | - | - | - |
| Passivo de arrendamento | 2 | 2 | 1 | 1 | 0 |
| Outras contas a pagar | 148 | 148 | 130 | 125 | 126 |
| Não circulante | 3.397 | 3.643 | 3.608 | 3.171 | 3.234 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.679 | 2.179 | 2.137 | 1.947 | 2.070 |
| Debêntures | 1.020 | 620 | 620 | 310 | 310 |
| Impostos e contribuições a recolher | 27 | 22 | 17 | 12 | 6 |
| Imposto de renda e contribuição social diferidos | - | 2 | 22 | 9 | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | 69 | 35 |
| Provisão para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 219 | 219 | 216 | 222 | 207 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiro | - | - | - | 6 | - |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 50 | 88 | 81 | 81 | 88 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - | - | - | - | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | 6 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 308 | 454 | 455 | 457 | 459 |
| Passivo de arrendamento | - | - | - | - | 0 |
| Outras contas a pagar | 90 | 55 | 55 | 55 | 56 |
| Patrimônio líquido | (861) | (264) | (210) | (81) | 568 |
| Capital social | 1.994 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Reserva de capital | - | 6 | 6 | 7 | 8 |
| Ajuste de avaliação patrimonial | (191) | (203) | (218) | (202) | (206) |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - | - |
| Lucros (prejuízos) acumulados | (2.680) | (687) | (67) | (67) | (67) |
| Resultado do exercício | 16 | 619 | 68 | 181 | 832 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 4.064 | 5.210 | 4.925 | 5.150 | 6.056 |

BP EQTL ALAGOAS

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 1.592 | 1.838 | 1.805 | 1.617 | 1.721 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 724 | 370 | 385 | 449 | 378 |
| Investimentos de curto prazo | 261 | 679 | 600 | 464 | 447 |
| Contas a receber de clientes | 470 | 550 | 559 | 570 | 657 |
| Baixa renda e viva luz | 13 | 6 | 7 | 6 | 6 |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (193) | (173) | (178) | (183) | (205) |
| Contas a receber - bandeira tarifária | - | - | - | - | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | - | - | - |
| Serviços pedidos | 55 | 73 | 73 | 76 | 80 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Depósitos judiciais | 0 | - | 0 | 0 | 0 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | - | - | 160 | 57 | 221 |
| Almoxarifado | 8 | 7 | 7 | 7 | 10 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 171 | 210 | 88 | 45 | 26 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 5 | 7 | 8 | 9 | 9 |
| Outros créditos a receber | 78 | 108 | 98 | 116 | 93 |
| Ativo financeiro da concessão | - | - | - | - | - |
| Não circulante | 2.486 | 2.472 | 1.628 | 1.681 | 2.361 |
| Realizável a longo prazo | 1.361 | 1.293 | 419 | 436 | 1.057 |
| Contas a receber de clientes | 280 | 280 | 278 | 272 | 271 |
| Sub-rogação da CCC - valores aplicados | - | - | - | - | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 795 | 873 | - | - | 21 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - | - | - | - | - |
| Serviços pedidos | - | - | - | 0 | - |
| Depósitos judiciais | 41 | 34 | 34 | 34 | 31 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 158 | 36 | 36 | 37 | 40 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | - | - | - | - | - |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - | - | - | - | 602 |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | - | 17 | 17 | 17 | 17 |
| Outros créditos a receber | 16 | - | - | 20 | 17 |
| Ativo financeiro da concessão | 71 | 52 | 54 | 55 | 58 |
| Permanente | 1.125 | 1.178 | 1.208 | 1.246 | 1.303 |
| Investimentos | 0 | 0 | 0 | 7 | 7 |
| Ativos Contratuais | 76 | 101 | 136 | 159 | 198,761 |
| Imobilizado | - | - | - | - | - |
| Intangível | 1.046 | 1.073 | 1.067 | 1.076 | 1.096 |
| Direito de uso | 4 | 3 | 4 | 4 | 1 |
| Total do ativo | 4.079 | 4.309 | 3.431 | 3.298 | 4.081 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/06/2021 |
| Circulante | 1.101 | 1.301 | 932 | 921 | 1.068 |
| Fornecedores | 184 | 274 | 226 | 210 | 253 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 11 | 9 | 8 | 9 | 9 |
| Empréstimos e financiamentos | 324 | 418 | 387 | 397 | 397 |
| Debêntures | - | - | - | - | - |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | 215 | 184 | - | - | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 69 | 153 | 69 | 27 | 78 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 9 | 9 | 7 | 15 | 8 |
| Dividendos | - | 57 | 57 | 64 | 64 |
| Encargos do consumidor | - | - | - | - | - |
| Contribuição de iluminação pública | 20 | 22 | 25 | 24 | 26 |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 50 | 73 | 77 | 112 | 68 |
| Participação nos lucros | 7 | 9 | 11 | 5 | 7 |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 122 | - | - | - | 88 |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 42 | 48 | 46 | 36 | 28 |
| Passivo de arrendamento | 1 | 1 | 1 | 1 | 0 |
| Outras contas a pagar | 47 | 42 | 19 | 21 | 40 |
| Não circulante | 3.054 | 2.877 | 2.244 | 2.016 | 1.914 |
| Empréstimos e financiamentos | 2.231 | 2.196 | 1.569 | 1.470 | 1.382 |
| Debêntures | - | - | - | - | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 29 | 38 | 34 | 31 | 28 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - | - | - | - | - |
| Impostos e contribuições a recolher diferidos | 159 | - | - | - | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - | - | - | - | - |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 176 | 299 | 300 | 154 | 154 |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 197 | 177 | 173 | 175 | 172 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | - | - | - | 16 | - |
| Partes relacionadas | - | - | - | - | - |
| Contribuição de iluminação pública | - | - | - | - | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 26 | 8 | 7 | 7 | 14 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - | - | - | - | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | 94 | 105 | 105 | 105 | 105 |
| Passivo de arrendamento | 2 | 2 | 2 | 3 | 1 |
| Outras contas a pagar | 140 | 53 | 53 | 55 | 58 |
| Patrimônio líquido | (77) | 131 | 197 | 361 | 1.099 |
| Capital social | 1.285 | 165 | 1 | 296 | 296 |
| Reserva de capital | - | 7 | 9 | 9 | 9 |
| Reservas de lucros | - | 139 | 302 | - | - |
| Ajuste de avaliação patrimonial | (199) | (180) | (180) | (180) | (180) |
| Outros resultados abrangentes | - | - | - | - | - |
| Lucros (prejuízos) acumulados | (1.378) | - | - | - | - |
| Resultado do exercício | 215 | - | 64 | 236 | 973 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 4.079 | 4.309 | 3.373 | 3.298 | 4.081 |

BP CEEE-D

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2021 |
|--|--------------------|
| Circulante | 2.859 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 140 |
| Investimentos de curto prazo | 1.254 |
| Contas a receber de clientes | 1.690 |
| Baixa renda e viva luz | (0) |
| (-) Provisão para créditos de liquidação duvidosa | (896) |
| Contas a receber - bandeira tarifária | - |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - |
| Serviços pedidos | 30 |
| Partes relacionadas | - |
| Depósitos judiciais | - |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 277 |
| Almoxarifado | 15 |
| Impostos e contribuições a recuperar | 280 |
| Impostos e contribuições sobre o lucro a recuperar | 10 |
| Outros créditos a receber | 59 |
| Instrumentos financeiros derivativos | 2 |
| Ativo financeiro da concessão | - |
| Não circulante | 3.638 |
| Realizável a longo prazo | 1.395 |
| Contas a receber de clientes | 170 |
| Adiantamento para futuro aumento de capital | 167 |
| Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros | 62 |
| Aquisição de combustível - conta CCC | - |
| Serviços pedidos | - |
| Depósitos judiciais | - |
| Impostos e contribuições a recuperar | 623 |
| 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 |
| Ativo financeiro da concessão | 357 |
| Permanente | 2.244 |
| Investimentos | 1 |
| Ativos Contratuais | 60 |
| Imobilizado | 122 |
| Intangível | 2.024 |
| Direito de uso | 37 |
| Total do ativo | 6.498 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2021 |
| Circulante | 2.211 |
| Fornecedores | 506 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 243 |
| Empréstimos e financiamentos | 570 |
| Debêntures | 10 |
| Valores a devolver de parcela A e outros itens financeiros | - |
| Impostos e contribuições a recolher | 265 |
| Impostos e contribuições sobre lucro a recolher | 1 |
| Dividendos | - |
| Encargos do consumidor | - |
| Contribuição de iluminação pública | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 291 |
| Participação nos lucros | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | 83 |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | - |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 59 |
| Passivo de arrendamento | 15 |
| Outras contas a pagar | 170 |
| Não circulante | 7.354 |
| Empréstimos e financiamentos | 1.022 |
| Debêntures | 1.493 |
| Impostos e contribuições a recolher | 2.254 |
| Imposto de renda e contribuições social diferidos | - |
| Impostos e contribuições a recolher diferidos | - |
| Instrumentos financeiros derivativos | - |
| PIS/COFINS a serem restituídos a consumidores | 795 |
| Provisões para processos cíveis, fiscais e trabalhistas | 707 |
| Valores a devolver da parcela A e outros itens financeiros | - |
| Partes relacionadas | - |
| Contribuição de iluminação pública | - |
| Encargos setoriais (P&D e PEE) | 21 |
| Valores a pagar da recuperação judicial | - |
| Plano de aposentadoria e pensão | 1.002 |
| Passivo de arrendamento | 24 |
| Outras contas a pagar | 36 |
| Patrimônio líquido | (3.067,673) |
| Capital social | 3.386 |
| Reserva de capital | - |
| Reservas de lucros | - |
| Ajuste de avaliação patrimonial | (1.330) |
| Outros resultados abrangentes | - |
| Lucros (prejuízos) acumulados | (5.123) |
| Resultado do exercício | - |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 6.497,674 |

BP INTESA REGULATÓRIO

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 280 | 56 | 84 | 112 | 138 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 238 | 31 | 59 | 87 | 111 |
| Concessionárias e Permissionárias (Clientes) | 18 | 18 | 18 | 17 | 18 |
| Devedores diversos | 18 | 1 | 1 | 2 | 2 |
| Despesas antecipadas | - | - | - | - | - |
| Serviços em curso | 6 | 6 | 6 | 6 | 6 |
| Não circulante | 529 | 542 | 533 | 529 | 527 |
| Realizável a longo prazo | - | 15 | 9 | 12 | 15 |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | - | - | - |
| Tributos a Compensar | - | 15 | 9 | 12 | 15 |
| Permanente | 529 | 527 | 524 | 517 | 512 |
| Imobilizado | 525 | 523 | 520 | 512 | 508 |
| Intangível | 4 | 4 | 4 | 4 | 4 |
| Total do ativo | 809 | 599 | 617 | 641 | 665 |

| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 30/06/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 93 | 58 | 55 | 103 | 105 |
| Fornecedores | 34 | 32 | 30 | 28 | 29 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | - | - |
| Encargos de dívidas | 5 | 3 | 3 | 6 | 6 |
| Debêntures | - | - | (1) | 1 | (1) |
| Impostos a recolher | - | - | 3 | 2 | 2 |
| Impostos e contribuições sociais | 13 | 14 | 11 | 12 | 15 |
| Encargos setoriais | - | - | 6 | 7 | 7 |
| Dividendos | 33 | - | 1 | 45 | 45 |
| Participação nos lucros | - | - | - | - | - |
| Outras contas a pagar | 7 | 8 | 0 | 0 | 1 |
| Não circulante | 515 | 517 | 520 | 522 | 523 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | - | - |
| Debêntures | 503 | 505 | 508 | 511 | 513 |
| Incentivos fiscais - ICMS | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Outras contas a pagar | - | - | 0 | (0) | (2) |
| Patrimônio líquido | 201 | 23 | 42 | 16 | 36 |
| Capital social | 19 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - |
| Reservas de lucros | 105 | 99.902 | 99.999 | (45) | (45) |
| Reserva de retenção de lucros | - | - | - | - | - |
| Adiantamento de dividendos | - | (100.000) | (100.000) | - | - |
| Lucros acumulados | 77 | 98 | 20 | 38 | 58 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 809 | 599 | 617 | 641 | 665 |

BP INTESA SOCIETÁRIO

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 31/03/2021 | 30/09/2021 |
|--|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|-------------------|
| Circulante | 453 | 244 | 276 | 292 | 331 |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | - | 0 | 0 | 1 |
| Investimentos de curto prazo | 238 | 31 | 58 | 87 | 111 |
| Contas a receber | 18 | 18 | 18 | 17 | 18 |
| Ativo Financeiro | - | - | - | - | - |
| Ativo de Contratos Transmissão | 169 | 169 | 179 | 167 | 184 |
| Tributos e contribuições compensáveis | 16 | 15 | 9 | 12 | 8 |
| Despesas antecipadas | - | - | - | - | - |
| Serviços Pedidos | 6 | 6 | - | - | - |
| Serviços em curso | - | - | 6 | 6 | 6 |
| Adiantamento a fornecedor | 4 | 3 | 3 | 1 | 1 |
| Outros créditos | 2 | 2 | 2 | 2 | 2 |
| Não circulante | 862 | 830 | 811 | 816 | 787 |
| Realizável a longo prazo | 862 | 830 | 811 | 816 | 787 |
| Ativo Financeiro | - | - | - | - | - |
| Ativo de Contratos Transmissão | 861 | 829 | 811 | 816 | 787 |
| Tributos a Compensar | - | - | - | - | - |
| Títulos e valores mobiliários | - | - | - | - | - |
| Adiantamento a fornecedor | - | - | - | - | - |
| Intangível | 1 | - | - | - | - |
| Cauções e depósitos vinculados | - | - | - | - | - |
| Depósitos Judiciais | - | 1 | 0 | 0 | 0 |
| Permanente | - | - | - | 0 | - |
| Imobilizado | - | - | - | 0 | - |
| Total do ativo | 1.315 | 1.074 | 1.087 | 1.108 | 1.119 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | 30/09/2020 | 31/12/2020 | 31/03/2021 | 31/03/2021 | 30/09/2021 |
| Circulante | 93 | 59 | 56 | 104 | 98 |
| Fornecedores | 34 | 32 | 30 | 28 | 29 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 |
| Encargos de dívidas | - | - | - | - | - |
| Provisões de encargos setoriais | 5 | 6 | 6 | 7 | 7 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | - | - |
| Debêntures | 5 | 3 | 2 | 7 | 5 |
| Impostos e contribuições a recolher | 5 | 4 | 2 | 2 | 2 |
| Impostos e contribuições sociais | 8 | 10 | 11 | 12 | 8 |
| Dividendos | 33 | - | 1 | 45 | 45 |
| Outras contas a pagar | 1 | 3 | 1 | 1 | 1 |
| Não circulante | 761 | 770 | 775 | 778 | 781 |
| Empréstimos e financiamentos | - | - | - | - | - |
| Debêntures | 502 | 505 | 508 | 511 | 513 |
| Incentivos fiscais | 12 | 12 | 12 | 12 | 12 |
| Impostos e contribuição social diferido | 140 | 147 | 148 | 148 | 146 |
| Pis e Cofins Diferidos | 107 | 106 | 107 | 108 | 110 |
| Patrimônio líquido | 461 | 245 | 257 | 226 | 240 |
| Capital social | 19 | 23 | 23 | 23 | 23 |
| Reservas de capital | 97 | - | - | - | - |
| Reservas de lucros | 319 | 214 | 221 | 177 | 177 |
| Reserva de retenção de lucros | - | - | - | - | - |
| Lucros acumulados | 26 | 8 | 13 | 27 | 40 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 1.315 | 1.074 | 1.087 | 1.108 | 1.119 |

BP SPES REGULATÓRIO

| Ativo (R\$ mil) | 30/09/2021 | | | | | | | | |
|--|----------------|----------------|----------------|------------------|----------------|----------------|----------------|------------------|--------------------|
| | SP01 | SP02 | SP03 | SP04 | SP05 | SP06 | SP07 | SP08 | Consolidado |
| Circulante | 63.271 | 48.848 | 50.320 | 165.811 | 47.475 | 72.517 | 63.365 | 146.237 | 657.844 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 47.570 | 29.851 | 31.108 | 141.727 | 25.927 | 46.411 | 34.380 | 124.138 | 481.112 |
| Concessionárias e Permissionárias (Clientes) | 9.205 | 8.463 | 14.535 | 16.883 | 11.626 | 10.924 | 11.743 | 12.881 | 96.258 |
| Devedores diversos | 6.448 | 10.436 | 4.602 | 7.023 | 9.910 | 15.125 | 17.203 | 9.143 | 79.889 |
| Despesas antecipadas | 48 | 98 | 75 | 178 | 13 | 57 | 39 | 75 | 584 |
| Não circulante | 477.111 | 484.539 | 692.664 | 1.133.686 | 518.857 | 573.616 | 606.545 | 876.080 | 5.363.099 |
| Realizável a longo prazo | 9.012 | 9.333 | 11.449 | 947 | 8.649 | 482 | 5.118 | 30 | 45.019 |
| Títulos e Valores Mobiliários | 9.012 | 9.333 | 11.449 | - | 8.216 | - | - | - | 38.009 |
| Tributos a Compensar | - | - | - | 947 | 433 | 482 | 5.118 | 30 | 7.010 |
| Permanente | 468.099 | 475.207 | 681.215 | 1.132.739 | 510.209 | 573.134 | 601.427 | 876.050 | 5.318.080 |
| Imobilizado | 457.243 | 450.515 | 678.424 | 1.112.072 | 499.705 | 562.831 | 589.636 | 842.296 | 5.192.721 |
| Intangível | 10.856 | 24.692 | 2.792 | 20.667 | 10.504 | 10.303 | 11.791 | 33.754 | 125.359 |
| Total do ativo | 540.382 | 533.387 | 742.984 | 1.299.497 | 566.333 | 646.133 | 669.910 | 1.022.317 | 6.020.943 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | SP01 | SP02 | SP03 | SP04 | SP05 | SP06 | SP07 | SP08 | Consolidado |
| Circulante | 57.410 | 47.930 | 61.666 | 36.090 | 53.324 | 14.089 | 110.603 | 147.221 | 528.334 |
| Fornecedores | 743 | 2.294 | 2.130 | 7.271 | 3.100 | 11.651 | 10.702 | 8.742 | 46.634 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Empréstimos e financiamentos | 3.586 | 3.782 | 4.458 | - | 3.105 | (60) | 13.569 | 28.173 | 56.613 |
| Encargos de dívidas | 8.486 | 8.769 | 10.637 | - | 7.390 | - | 10.271 | 21.198 | 66.751 |
| Debêntures | 413 | 340 | 667 | - | 1.466 | - | 3.212 | 4.232 | 10.330 |
| Impostos a recolher | 948 | 1.567 | 1.244 | 2.268 | 1.218 | 953 | 926 | 1.375 | 10.499 |
| Impostos e contribuições sociais | 466 | 31 | 4 | 453 | 4.685 | 567 | 4.959 | 1.780 | 12.945 |
| Encargos setoriais | 414 | 401 | 261 | 648 | 324 | 286 | 341 | 684 | 3.360 |
| Dividendos | 42.131 | 30.570 | - | 24.549 | 1.161 | - | 4.732 | 80.120 | 183.263 |
| Participação nos lucros | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outras contas a pagar | 222 | 176 | 42.266 | 901 | 30.875 | 693 | 61.890 | 917 | 137.940 |
| Não circulante | 411.167 | 407.122 | 548.543 | 1.014.003 | 387.281 | 497.156 | 370.628 | 670.413 | 4.306.313 |
| Empréstimos e financiamentos LP | 350.062 | 357.158 | 433.589 | 1.013.911 | 314.062 | 495.473 | 223.953 | 464.942 | 3.653.150 |
| Debêntures LP | 61.105 | 49.964 | 99.789 | - | 71.539 | - | 146.270 | 205.423 | 634.089 |
| Mútuos com parte relacionadas | - | - | 15.165 | - | - | - | - | (0) | 15.165 |
| Impostos a recolher LP | - | - | - | - | - | - | 258 | - | 258 |
| Outras contas a pagar LP | 0 | - | - | 93 | 1.680 | 1.683 | 148 | 48 | 3.651 |
| Patrimônio líquido | 71.805 | 78.335 | 132.774 | 249.404 | 125.727 | 134.888 | 188.679 | 204.683 | 1.186.296 |
| Capital social | 92.459 | 94.888 | 118.770 | 209.694 | 89.257 | 104.770 | 146.857 | 171.171 | 1.027.866 |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - | - | - | 6.386 | 6.386 |
| Reservas de lucros | (2.444) | 21.826 | 13.334 | 12.234 | 13.206 | 17.728 | 12.215 | 11.675 | 99.775 |
| Adiantamento de dividendos | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucros / Prejuízos acumulados | (18.210) | (38.379) | 670 | 27.476 | 23.264 | 12.390 | 29.607 | 15.451 | 52.270 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 540.382 | 533.387 | 742.984 | 1.299.497 | 566.333 | 646.133 | 669.910 | 1.022.317 | 6.020.943 |

BP SPES SOCIETÁRIO

| Ativo (R\$ mil) | 09/2021 | | | | | | | | | | |
|--|------------|------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|--------------|----------------|---------------|
| | SP01 | SP02 | SP03 | SP04 | SP05 | SP06 | SP07 | SP08 | EQTT | Eliminações | Consolidado |
| Circulante | 162 | 142 | 189 | 335 | 161 | 179 | 180 | 286 | 225 | (184) | 1.676 |
| Caixa e equivalentes de caixa | - | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 | 19 | 23 | 4 | - | 47 |
| Investimentos de curto prazo | 47 | 30 | 31 | 142 | 26 | 46 | 15 | 101 | 8 | - | 446 |
| Contas a receber | 9 | 8 | 15 | 17 | 12 | 11 | 12 | 13 | - | - | 97 |
| Ativo Financeiro | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ativo de Contratos Transmissão CP | 98 | 90 | 136 | 168 | 112 | 105 | 115 | 137 | - | - | 961 |
| Tributos e contribuições compensáveis | 6 | 10 | 2 | 8 | 5 | 1 | 8 | 8 | 1 | - | 49 |
| Dividendos a receber | - | - | - | - | - | - | - | - | 183 | (183) | - |
| Despesas antecipadas | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Serviços Pedidos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Serviços em curso | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Adiantamento a fornecedor | 1 | 3 | 4 | (1) | 5 | 15 | 10 | 3 | - | - | 40 |
| Outros créditos | - | - | 0 | 0 | - | - | 0 | - | - | - | - |
| Outros créditos | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | 2 | 1 | 29 | (1) | 37 |
| Não circulante | 667 | 615 | 1.080 | 1.890 | 878 | 1.121 | 945 | 1.160 | 3.093 | (3.090) | 8.359 |
| Realizável a longo prazo | 667 | 615 | 1.080 | 1.890 | 878 | 1.121 | 945 | 1.160 | 3.093 | (3.090) | 8.359 |
| Ativo Financeiro | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Ativo de Contratos Transmissão LP | 658 | 605 | 1.068 | 1.888 | 869 | 1.120 | 939 | 1.160 | - | - | 8.307 |
| Tributos a Compensar | - | - | - | 1 | - | - | 5 | - | - | - | 6 |
| Títulos e valores mobiliários | 9 | 9 | 11 | - | 8 | - | - | - | - | - | 37 |
| Intangível | - | 0 | 1 | 1 | 1 | 1 | 1 | - | 3 | - | 8 |
| Investimentos | - | - | - | - | - | - | - | - | 3.090 | (3.090) | - |
| Despesa Antecipada LP | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Outros créditos | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Permanente | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | - | - | 0 |
| Imobilizado | 0 | 0 | 0 | 0 | - | - | 0 | 0 | - | - | 0 |
| Total do ativo | 829 | 757 | 1.269 | 2.225 | 1.039 | 1.300 | 1.125 | 1.446 | 3.318 | (3.274) | 10.035 |
| Passivo e patrimônio líquido (R\$ mil) | | | | | | | | | | | |
| Circulante | 57 | 48 | 62 | 36 | 53 | 13 | 111 | 146 | 205 | (184) | 547 |
| Fornecedores | 1 | 2 | 2 | 7 | 3 | 11 | 10 | 9 | 1 | - | 46 |
| Obrigações e encargos sobre folha de pagamento | - | - | - | - | - | - | - | - | 8 | - | 8 |
| Encargos de dívidas | 8 | 9 | 11 | - | 7 | - | 10 | 21 | - | - | 66 |
| Provisões de encargos setoriais | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 0 | 0 | 1 | - | - | 3 |
| Empréstimos e financiamentos | 4 | 3 | 45 | - | 33 | - | 75 | 28 | - | - | 189 |
| Debêntures | 0 | 0 | 1 | - | 1 | - | 3 | 4 | 2 | - | 12 |
| Impostos e contribuições a recolher | 1 | 2 | 1 | 2 | 2 | 1 | 1 | 1 | - | - | 11 |
| Impostos e contribuições sociais | 0 | 0 | 0 | 0 | 4 | - | 5 | 1 | - | - | 11 |
| Dividendos | 42 | 31 | - | 25 | 1 | - | 5 | 80 | 190 | (183) | 190 |
| Outras contas a pagar | - | - | 1 | 2 | 1 | 1 | 1 | 1 | 4 | (1) | 10 |
| Não circulante | 573 | 547 | 808 | 1.481 | 621 | 807 | 605 | 933 | 836 | - | 7.211 |
| Empréstimos e financiamentos LP | 350 | 357 | 434 | 1.014 | 314 | 495 | 224 | 465 | - | - | 3.653 |
| Debêntures LP | 61 | 50 | 100 | - | 72 | - | 146 | 205 | 836 | - | 1.470 |
| Incentivos fiscais | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Impostos e contribuição social diferido | 84 | 66 | 145 | 265 | 138 | 192 | 132 | 128 | - | - | 1.150 |
| Pis e Cofins Diferidos | 78 | 74 | 115 | 202 | 96 | 118 | 102 | 135 | - | - | 920 |
| Mútuo comppartes relacionadas | - | - | 15 | - | - | - | - | - | - | - | 15 |
| Outras contas a pagar LP | - | - | - | - | 2 | 2 | 0 | - | - | - | 4 |
| Patrimônio líquido | 199 | 162 | 400 | 708 | 365 | 480 | 409 | 367 | 2.279 | (3.090) | 2.279 |
| Capital social | 92 | 95 | 119 | 210 | 89 | 105 | 147 | 171 | 288 | (1.028) | 288 |
| Reservas de capital | - | - | - | - | - | - | - | - | 6 | - | 6 |
| Reservas de lucros | 86 | 53 | 275 | 452 | 263 | 355 | 240 | 160 | 1.863 | (1.882) | 1.864 |
| Reserva de retenção de lucros | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| Lucros acumulados | 20 | 15 | 6 | 47 | 13 | 21 | 23 | 36 | 122 | (180) | 122 |
| Total do passivo e patrimônio líquido | 829 | 757 | 1.269 | 2.225 | 1.039 | 1.300 | 1.125 | 1.446 | 3.320 | (3.274) | 10.037 |

