

Release de Resultados 2T21



LUCRO
LÍQUIDO

R\$ 344 MM

DÍVIDA
LÍQUIDA

R\$ 7.972 MM

EBITDA

R\$ 799 MM



AÇÕES EM
TESOURARIA

26.000.362



TOTAL DE
AÇÕES

606.850.394



FREE
FLOAT

45,1%

*considera ações em
tesouraria proporcional
ao % do freefloat



CONTROLADOR

54,9%

*considera ações em
tesouraria proporcional ao
% do controlador

**TELECONFERÊNCIA
DE RESULTADOS
COM WEBCAST**

27 de julho de 2021

A conferência será realizada em português
com tradução simultânea para inglês.

Português

10:00 (Brasília)
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

Inglês

9:00 a.m. (Eastern Time)
02:00 p.m. (London Time)

[Link Webinar.com](#)
[tradução simultânea](#)

**RELAÇÕES COM
INVESTIDORES**

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

ICO2B3

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Olá a todas e a todos,

O primeiro semestre de 2021, início da minha gestão como CEO, foi marcado pela consistência dos nossos resultados em todas as prioridades estratégicas definidas pela Companhia. Um trabalho contínuo, sustentado pelo planejamento estratégico com visão 2021-2025, que reflete a efetivação e implementação, na prática, do nosso plano de negócios.

Apesar dos efeitos da pandemia ainda serem evidentes, não medimos esforços para mitigar seus impactos, fechando o primeiro semestre do ano com EBITDA de R\$ 1,8 bilhão e Lucro de 840 milhões, representando um crescimento de 43,8% e 65,2%, respectivamente, em relação ao período homólogo de 2020.

Registramos avanços importantes no trimestre, em especial no segmento de Transmissão, com a entrada em operação parcial dos lotes Q e 21, ambos na região sul do país, e, concluímos a aquisição da Linha de Transmissão Mata Grande Transmissora de Energia, no estado do Maranhão, detentora do lote 18 do Leilão de Transmissão Nº002/2018. Adicionalmente, e com maior destaque, fomos vencedores do Lote 1, o maior empreendimento ofertado no Leilão de Transmissão nº 1/2021, ocorrido no último 30 de junho, interligando os estados do Acre e Rondônia. Com essa aquisição, a Companhia passou a deter 1.924 Km de linhas de transmissão, das quais mais de 500 Km já se encontram operativos.

Em Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou aumento 16% resultante dos impactos da recuperação da atividade econômica, das elevadas temperaturas registradas no período e da expansão no número de clientes. Ainda neste segmento, gostaria de destacar todos os esforços realizados para a estabilidade dos níveis de perdas, um reflexo do aumento do nível de investimento realizado pela EDP em nossas áreas de concessão.

Não poderia deixar de mencionar a crise hídrica que estamos vivendo, a pior dos últimos 91 anos, demonstrando cada vez mais a necessidade de uma gestão constante do portfólio, como tem sido feito pela nossa empresa. A EDP Comercializadora tem atuado em conjunto com as geradoras hídricas nas transações de compra e venda de energia, mitigando os impactos do cenário hidrológico seco e da postergação do período de chuvas. Esta ação proativa e antecipada frente aos movimentos do mercado possibilitou que mitigássemos na integralidade os efeitos do risco hidrológico no trimestre.

Conforme nosso compromisso de otimização da estrutura de capital, a alavancagem consolidada da EDP alcançou, neste trimestre, 2,8x Dívida Líquida / EBITDA ajustado, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, ficando assim dentro do target estabelecido. Este indicador é reflexo das novas captações realizadas recentemente, tendo sempre como objetivo o alongamento do perfil da dívida e a continuidade da redução do preço médio pós-tax.

Em linha com nossos compromissos ESG, no mesmo mês em que comunicamos a reinauguração do Museu da Língua Portuguesa – cuja reconstrução contou com a EDP como sua principal patrocinadora – anunciamos a adesão da Companhia ao Programa Resgatando a História. Uma parceria da EDP com o BNDES e mais cinco empresas privadas que, juntos, disponibilizarão R\$ 200 milhões para projetos de preservação e revitalização do patrimônio histórico e cultural brasileiro, localizados de norte a sul do país.

Assim como temos feito ao longo de toda a pandemia seguimos apoiando a sociedade no combate a esta nova onda através da doação de EPIs, leitos e custeio da folha de profissionais da saúde, que permitiu a abertura de novos leitos em hospitais da rede pública. Com estas ações, já somamos um investimento de mais de R\$ 5 milhões apenas este ano.

Os projetos de inovação da EDP permanecem em desenvolvimento constante, com reflexos diretos em nossos resultados. É crucial mantermos esta evolução de forma a construir o futuro que queremos.

Por fim, e com muito orgulho, disponibilizamos aos nossos times, parceiros e clientes uma nova sede em São Paulo, que marca o retorno de nossas equipes administrativas a um regime de trabalho híbrido, entre o presencial e o home office, com respeito a todas as normas de prevenção e segurança. Nossa nova sede foi construída com muito cuidado e pensada em cada detalhe para tornar a experiência de todos o mais confortável e completa possível, além de adicionar valor aos nossos acionistas e demais stakeholders na forma de uma empresa cada vez mais humana, inovadora e sustentável.

Gostaria de agradecer a todos os colaboradores da EDP no Brasil pela receptividade com que me receberam e pelo afinho com que dedicam a sua energia, diariamente, para fazermos mais e melhor. Já realizamos conquistas importantes nestes seis meses, mas tenho a certeza de que faremos ainda mais, pois temos uma longa e promissora história para escrevermos juntos.

Um abraço,

João Marques da Cruz | Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Margem Bruta	1.167.906	916.566	27,4%	2.553.470	1.977.958	29,2%
PMSO	(351.533)	(311.032)	13,0%	(678.562)	(644.893)	5,2%
PMSO Recorrente¹	(262.956)	(229.367)	14,6%	(516.490)	(486.609)	6,1%
EBITDA	799.223	586.480	36,3%	1.847.874	1.285.063	43,8%
EBITDA Ajustado	617.966	523.080	18,1%	1.425.438	1.124.468	26,8%
Lucro Líquido	344.490	237.238	45,2%	840.272	508.273	65,3%
Lucro Líquido Ajustado	224.860	195.394	15,1%	561.464	402.280	39,6%
Capex²	579.142	398.947	45,2%	1.102.789	750.217	47,0%
Dívida Líquida³	7.971.899	6.135.717	29,9%	7.971.899	6.135.717	29,9%

Nota: 1 PMSO Recorrente exclui B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções. 2 Capex considera ativos consolidados 3 Saldo de dívida líquida referente a 30/06/2021 e 31/12/2020. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	5
2. CONSOLIDADO	6
2.1.1 Margem Bruta	7
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	9
2.1.4 EBITDA	10
2.1.5. Resultado Financeiro	11
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	12
2.1.7. Lucro Líquido	12
2.2. Endividamento	13
2.2.1. Dívida Bruta	13
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	14
2.3. Variação do Imobilizado	15
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	17
3.1. Distribuição	17
3.1.2. Resultado	17
3.1.4 Perdas	19
3.1.5. Indicadores de Qualidade	20
3.1.6. PECLD - Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	20
3.1.7. Ativos e Passivos Regulatórios	21
3.2. Geração Convencional	22
3.2.1 Capacidade Instalada	22
3.2.2 Gestão Energética Integrada	22
3.2.3 Geração Hídrica	23
3.2.4 Projetos Não Consolidados	24
3.2.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	24
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	25
3.2.4.3 UHE São Manoel	25
3.2.5 Geração Térmica	26
3.3 Comercialização e Serviços	27
3.4. Transmissão	28
4. MERCADO DE CAPITAIS	29
4.1. Desempenho das Ações	29
4.2. Capital Social	29
5. ANEXOS	30

1. EVENTOS RELEVANTES

Encerramento do Programa de Recompra de Ações

Em 06 de abril, a Companhia finalizou o programa de recompra de ações iniciado em 28 de agosto de 2020, passando a deter 26,1 milhões de ações em tesouraria.

Conclusão da Aquisição da Linha de Transmissão no Maranhão

Em 12 de maio, a Companhia concluiu a aquisição de 100% das quotas da Mata Grande Transmissora de Energia LTDA ("MGTE"), adquirida no mercado secundário. O lote MGTE foi arrematado no leilão de transmissão 002/2018, ocorrido em junho de 2018 e é composto de 113 km de linha transmissão de 230 kV, localizado no estado do Maranhão.

Entrada em Operação Parcial – Lote Q

Em 19 de maio, a Companhia concluiu as etapas necessárias para a energização e integração ao Sistema Interligado Nacional (SIN) de um dos dois trechos de linha de transmissão de energia da EDP Litoral Sul ("Lote Q") adquirida no mercado secundário em maio de 2019. O lote Q foi leilado na 1ª etapa do leilão de transmissão 13/2015, ocorrido em abril de 2016. Nesta primeira etapa foram concluídos 10,7 km, a subestação Siderópolis e Tubarão Sul.

Entrada em Operação Parcial – Lote 21

Em 14 de junho, a Companhia concluiu as etapas necessárias para a energização e integração ao Sistema Interligado Nacional (SIN) de um dos dois trechos da EDP Transmissão Aliança SC S.A. (Lote 21). Nesta primeira etapa foram concluídos 180 km, em duas linhas de transmissão e a subestação Siderópolis 2.

Conclusão do Investimento na AES Inova Soluções de Energia LTDA

Em 14 de junho, a Companhia concluiu a aquisição da AES Inova Soluções de Energia Ltda. A AES Inova é uma plataforma de investimento em geração solar distribuída, detentora de um portfólio de aproximadamente 34 MWp.

Aquisição do Lote 1 no Leilão de Transmissão nº 1/2021

Em 30 de junho, a Companhia adquiriu o Lote 1, no leilão de transmissão nº 1/2021, interligando os estados do Acre e Rondônia. Esse lote é composto de uma subestação e 350 km de linha de transmissão.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Ao longo do trimestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	abr-21	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	abr-21	200.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	CCB	mai-21	24.500
EDP Transmissão SP-MG (Lote 18)	Cédula de Câmbio - MUFG	jun-21	150.000
Lajeado	Debêntures - 5ª Emissão	jun-21	150.000
EDP Transmissão MA II (Lote 11)	BNB - 5º liberação	jun-21	1.678
Total até 30 de Junho			626.178

As informações a seguir referem-se ao segundo trimestre e primeiro semestre de 2021, em comparação ao período homólogo de 2020.

2. CONSOLIDADO

2.1 Resultado Consolidado

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21	2T21
Receita Líquida¹	306.923	400.466	2.246.505	567.444	144.958	683	18.408	(286.858)	3.398.529
Receita de Construção	-	-	267.261	-	271.514	-	-	-	538.775
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	17.124	-	-	-	17.124
Gastos Não-Gerenciáveis	(75.493)	(225.804)	(1.682.905)	(544.679)	-	-	(4.531)	285.665	(2.247.747)
Margem Bruta	231.430	174.662	563.600	22.765	162.082	683	13.877	(1.193)	1.167.906
Gastos Gerenciáveis	(54.373)	(88.489)	(598.643)	(8.896)	(278.290)	(28.193)	(16.125)	(10.302)	(1.083.311)
PMSO	(17.880)	(40.546)	(239.907)	(7.254)	(6.571)	(27.407)	(13.161)	1.193	(351.533)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	36	(21.681)	-	11	4.465	-	-	(17.150)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	213.569	134.152	302.012	15.511	155.522	(22.259)	716	-	799.223
Depreciação e Amortização	(36.512)	(47.979)	(69.794)	(1.642)	(216)	(5.251)	(2.964)	(11.495)	(175.853)
Resultado das Participações Societárias	(6.886)	-	-	(4.851)	-	372.649	482	(308.441)	52.953
Resultado Financeiro Líquido	(46.054)	(12.056)	(54.746)	(864)	(20.143)	304	(2.534)	-	(136.093)
IR e Contribuição Social	(41.252)	(11.513)	(58.725)	(4.438)	(47.017)	(953)	510	3.908	(159.480)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	82.865	62.604	118.747	3.716	88.146	344.490	(3.790)	(316.028)	380.750
Participações de Minoritários	(31.668)	-	-	-	(4.592)	-	-	-	(36.260)
Lucro Líquido do Exercício	51.197	62.604	118.747	3.716	83.554	344.490	(3.790)	(316.028)	344.490
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2T20	2T20	2T20	2T20	2T20	2T20	2T20	2T20	2T20
Receita Líquida¹	275.048	245.979	1.580.936	650.765	99.004	640	10.875	(261.665)	2.601.582
Receita de Construção	-	-	176.307	-	207.287	-	-	-	383.594
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(860)	-	-	-	(860)
Gastos Não-Gerenciáveis	(70.717)	(79.902)	(1.147.287)	(645.437)	-	-	(1.769)	260.956	(1.684.156)
Margem Bruta	204.331	166.077	433.649	5.328	98.144	640	9.106	(709)	916.566
Gastos Gerenciáveis	(48.551)	(68.855)	(490.153)	(10.320)	(212.348)	(22.136)	(10.334)	(17.510)	(880.207)
PMSO	(15.921)	(21.298)	(232.723)	(9.837)	(4.971)	(17.977)	(9.014)	709	(311.032)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-	534	(19.587)	-	-	-	(1)	-	(19.054)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	-	-	-	-
EBITDA	188.410	145.313	181.339	(4.509)	93.173	(17.337)	91	-	586.480
Depreciação e Amortização	(32.630)	(48.091)	(61.536)	(483)	(90)	(4.159)	(1.319)	(18.219)	(166.527)
Resultado das Participações Societárias	6.440	-	-	112	-	260.653	-	(225.281)	41.924
Resultado Financeiro Líquido	(32.001)	(22.378)	(19.055)	(439)	(7.558)	(2.457)	(1.425)	-	(85.313)
IR e Contribuição Social	(36.984)	(12.841)	(32.109)	1.907	(29.120)	538	223	3.915	(104.471)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	93.235	62.003	68.639	(3.412)	56.405	237.238	(2.430)	(239.585)	272.093
Participações de Minoritários	(32.604)	-	-	-	(2.251)	-	-	-	(34.855)
Lucro Líquido do Exercício	60.631	62.003	68.639	(3.412)	54.154	237.238	(2.430)	(239.585)	237.238
	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	11,6%	62,8%	42,1%	-12,8%	46,4%	6,7%	69,3%	9,6%	30,6%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	51,6%	n.d.	31,0%	n.d.	n.d.	n.d.	40,5%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	6,8%	182,6%	46,7%	-15,6%	n.d.	n.d.	156,1%	9,5%	33,5%
Margem Bruta	13,3%	5,2%	30,0%	327,3%	65,1%	6,7%	52,4%	68,3%	27,4%
Gastos Gerenciáveis	12,0%	28,5%	22,1%	-13,8%	31,1%	27,4%	56,0%	-41,2%	23,1%
PMSO	12,3%	90,4%	3,1%	-26,3%	32,2%	52,5%	46,0%	68,3%	13,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-93,3%	10,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	-10,0%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	13,4%	-7,7%	66,5%	n.d.	66,9%	28,4%	686,8%	n.d.	36,3%
Depreciação e Amortização	11,9%	-0,2%	13,4%	240,0%	140,0%	26,3%	124,7%	-36,9%	5,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	43,0%	n.d.	36,9%	26,3%
Resultado Financeiro Líquido	43,9%	-46,1%	187,3%	96,8%	166,5%	n.d.	77,8%	n.d.	59,5%
IR e Contribuição Social	11,5%	-10,3%	82,9%	n.d.	61,5%	n.d.	128,7%	-0,2%	52,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-11,1%	1,0%	73,0%	n.d.	56,3%	45,2%	56,0%	31,9%	39,9%
Participações de minoritários	-2,9%	n.d.	n.d.	n.d.	104,0%	n.d.	n.d.	n.d.	4,0%
Lucro Líquido do Exercício	-15,6%	1,0%	73,0%	n.d.	54,3%	45,2%	56,0%	31,9%	45,2%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminação intragrupo.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21	6M21
Receita Líquida¹	697.002	789.735	4.354.760	1.403.319	247.024	1.418	36.877	(700.939)	6.829.196
Receita de Construção	-	-	491.783	-	547.763	-	-	-	1.039.546
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	78.479	-	-	-	78.479
Gastos Não- Gerenciáveis	(185.833)	(452.785)	(3.088.076)	(1.316.818)	-	-	(9.516)	698.823	(4.354.205)
Margem Bruta	511.169	336.950	1.266.684	86.501	325.503	1.418	27.361	(2.116)	2.553.470
Gastos Gerenciáveis	(107.097)	(164.501)	(1.135.552)	(11.530)	(561.151)	(56.874)	(32.065)	(20.882)	(2.089.652)
PMSO	(35.371)	(69.344)	(474.980)	(9.366)	(12.985)	(51.952)	(26.680)	2.116	(678.562)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	174	(31.703)	-	11	4.465	-	-	(27.034)
EBITDA	475.817	267.780	760.001	77.135	312.529	(46.069)	681	-	1.847.874
Margem EBITDA	68,3%	33,9%	17,5%	5,5%	126,5%	-3248,9%	1,8%	30	27,1%
Depreciação e Amortização	(71.745)	(95.331)	(137.086)	(2.164)	(414)	(9.387)	(5.385)	(22.998)	(344.510)
Resultado das Participações Societárias	(8.439)	-	-	(21.721)	-	914.201	482	(763.220)	121.303
Resultado Financeiro Líquido	(144.906)	(36.136)	(108.460)	(900)	(34.102)	(18.081)	(3.490)	-	(346.075)
IR e Contribuição Social	(78.039)	(23.785)	(168.747)	(25.173)	(84.221)	(392)	(2)	7.819	(372.540)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	172.688	112.528	345.708	27.177	193.792	840.272	(7.714)	(778.399)	906.052
Participações de Minoritários	(58.728)	-	-	-	(7.052)	-	-	-	(65.780)
Lucro Líquido do Exercício	113.960	112.528	345.708	27.177	186.740	840.272	(7.714)	(778.399)	840.272

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	6M20	6M20	6M20	6M20	6M20	6M20	6M20	6M20	6M20
Receita Líquida¹	591.838	744.320	3.397.029	1.823.986	191.746	1.345	23.424	(893.028)	5.880.660
Receita de Construção	-	-	343.474	-	369.993	-	-	-	713.467
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(4.517)	-	-	-	(4.517)
Gastos Não- Gerenciáveis	(200.648)	(383.327)	(2.405.477)	(1.797.607)	-	-	(3.680)	891.654	(3.899.085)
Margem Bruta	391.190	360.993	991.552	26.379	187.229	1.345	19.744	(1.374)	1.977.058
Gastos Gerenciáveis	(97.690)	(146.854)	(991.125)	(17.494)	(380.324)	(46.529)	(23.666)	(23.901)	(1.727.583)
PMSO	(32.640)	(51.186)	(478.636)	(16.522)	(10.192)	(37.944)	(21.307)	3.534	(644.893)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-	588	(47.703)	-	-	-	13	-	(47.102)
EBITDA	358.550	310.395	465.213	9.857	177.037	(36.599)	(1.550)	2.160	1.285.063
Depreciação e Amortização	(65.050)	(96.256)	(121.312)	(972)	(139)	(8.585)	(2.372)	(27.435)	(322.121)
Resultado das Participações Societárias	(4.585)	-	-	(276)	-	573.228	-	(526.799)	41.568
Resultado Financeiro Líquido	(59.593)	(41.973)	(47.083)	459	(13.425)	(20.863)	(3.506)	-	(185.984)
IR e Contribuição Social	(67.927)	(30.595)	(94.969)	(3.351)	(55.698)	1.092	606	7.096	(243.746)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	161.395	141.571	201.849	5.717	107.775	508.273	(6.822)	(544.978)	574.780
Participações de Minoritários	(62.550)	-	-	-	(3.957)	-	-	-	(66.507)
Lucro Líquido do Exercício	98.845	141.571	201.849	5.717	103.818	508.273	(6.822)	(544.978)	508.273

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	17,8%	6,1%	28,2%	-23,1%	28,8%	5,4%	57,4%	-21,5%	16,1%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	43,2%	n.d.	48,0%	n.d.	n.d.	n.d.	45,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não- Gerenciáveis	-7,4%	18,1%	28,4%	-26,7%	n.d.	n.d.	158,6%	-21,6%	11,7%
Margem Bruta	30,7%	-6,7%	27,7%	227,9%	73,9%	5,4%	38,6%	54,0%	29,2%
Gastos Gerenciáveis	9,6%	12,0%	14,6%	-34,1%	47,5%	22,2%	35,5%	-12,6%	21,0%
PMSO	8,4%	35,5%	-0,8%	-43,3%	27,4%	36,9%	25,2%	-40,1%	5,2%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-70,4%	-33,5%	n.d.	n.d.	n.d.	-100,0%	n.d.	-42,6%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
EBITDA	32,7%	-13,7%	63,4%	682,5%	76,5%	25,9%	n.d.	-100,0%	43,8%
Margem EBITDA	0,1 p.p.	-0,2 p.p.	0,3 p.p.	9,2 p.p.	0,4 p.p.	0,2 p.p.	n.d.	n.d.	0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	10,3%	-1,0%	13,0%	122,6%	197,8%	9,3%	127,0%	-16,2%	7,0%
Resultado das Participações Societárias	84,1%	n.d.	n.d.	7769,9%	n.d.	59,5%	n.d.	44,9%	191,8%
Resultado Financeiro Líquido	143,2%	-13,9%	130,4%	n.d.	154,0%	-13,3%	-0,5%	n.d.	86,1%
IR e Contribuição Social	14,9%	-22,3%	77,7%	651,2%	51,2%	n.d.	n.d.	10,2%	52,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	7,0%	-20,5%	71,3%	375,4%	79,8%	65,3%	13,1%	42,8%	57,6%
Participações de minoritários	-6,1%	n.d.	n.d.	n.d.	78,2%	n.d.	n.d.	n.d.	-1,1%
Lucro Líquido do Exercício	15,3%	-20,5%	71,3%	375,4%	79,9%	65,3%	13,1%	42,8%	65,3%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 27,4% no trimestre, decorrente de:

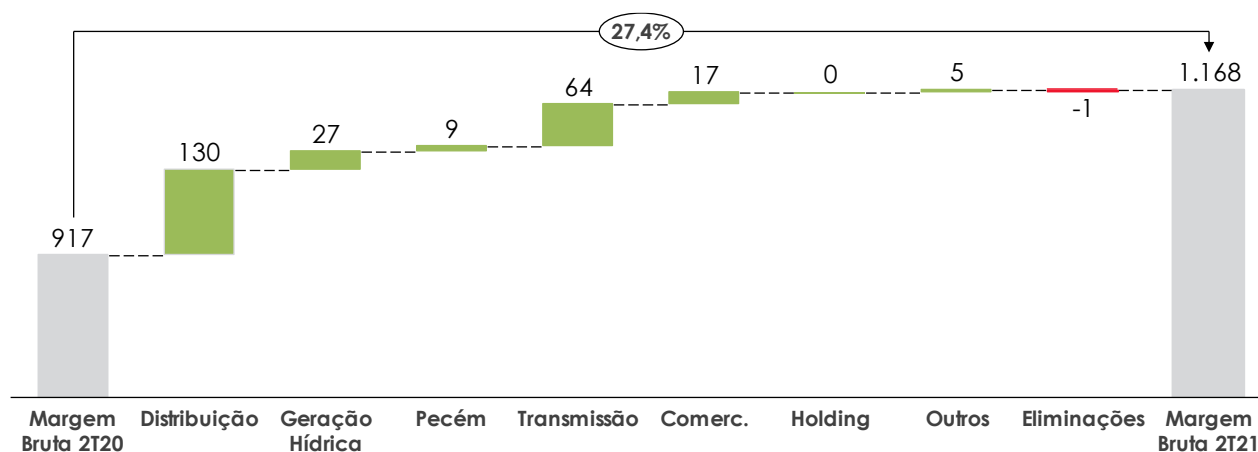
Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	3.415.653	2.600.722	31,3%	6.907.675	5.876.143	17,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.247.747)	(1.684.156)	33,5%	(4.354.205)	(3.899.085)	11,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.806.074)	(1.405.209)	28,5%	(3.469.467)	(3.313.836)	4,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(323.334)	(230.394)	40,3%	(646.351)	(477.284)	35,4%
Outros	(118.339)	(48.553)	143,7%	(238.387)	(107.965)	120,8%
Margem Bruta	1.167.906	916.566	27,4%	2.553.470	1.977.058	29,2%

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 130,0 milhões, decorrente principalmente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante do reajuste anual pelo indexador IPCA (+R\$ 70,2 milhões); (ii) efeito tarifa devido aos reajustes ocorridos na EDP Espírito Santo ("EDP ES") e EDP São Paulo ("EDP SP"), ocorridos em agosto e outubro, respectivamente, com maior efeito na EDP SP, devido ao maior efeito de IGPM naquele momento; e (iii) crescimento de mercado de energia distribuída em 16,0%;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 27,1 milhões, resultante da estratégia de gestão integrada entre a Comercializadora e as Geradoras hídricas mantendo uma proteção do portfólio, apesar do risco hidrológico resultante da crise hídrica que acomete o Brasil. Adicionalmente, os reajustes anuais dos contratos bilaterais também impactaram positivamente;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 8,6 milhões, decorrente do reajuste anual do contrato de venda, ocorrido em novembro;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 63,9 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS. Cabe destacar, que a entrada em operação gradual dos ativos já é percebida no fluxo de caixa da Companhia; e
- (v) **Comercializadora:** aumento de R\$ 17,4 milhões, decorrente de operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado que considera um horizonte de 4 anos e tem como referência os preços de energia de acordo com o Decid; e

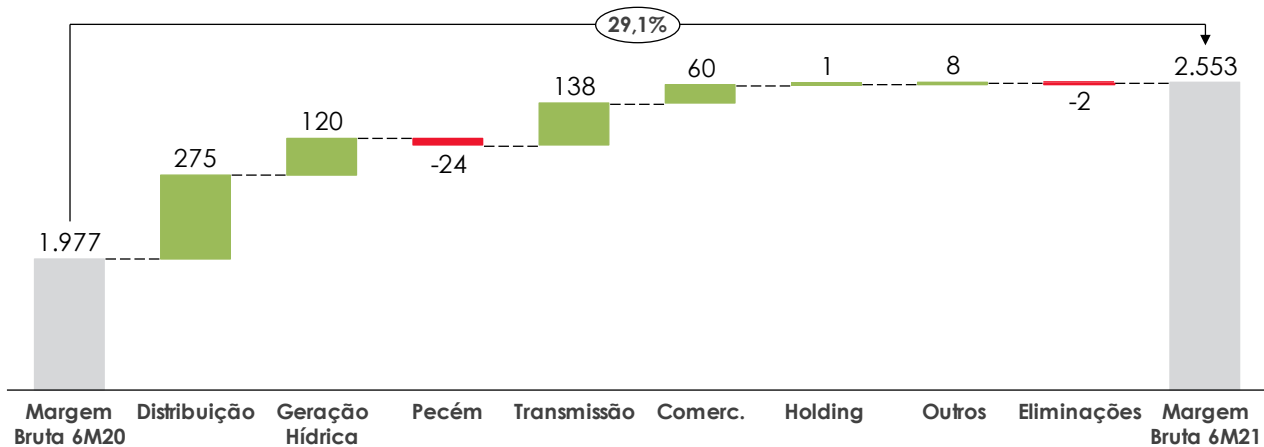
A Margem Bruta aumentou 29,2% no semestre, decorrente de:

- (vi) **Distribuição:** aumento de R\$ 275,1 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados, conforme: (i) maior reconhecimento do VNR (+R\$ 121,4 milhões); (ii) efeito tarifa devido ao reajuste tarifário ocorrido em 2020; e (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 10,0%;
- (vii) **Hídrica:** aumento de R\$ 120,0 milhões, decorrente da estratégia de sazonalização realizada pela Companhia, com maior alocação de energia no primeiro trimestre, em relação ao mesmo período do ano anterior, além do reajustes anual dos contratos bilaterais;
- (viii) **Pecém:** redução de R\$ 24,0 milhões, decorrente da regularização do saldo de ADOMP ocorrido, principalmente, no primeiro trimestre de 2020;
- (ix) **Transmissão:** aumento de R\$ 138,3 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, conforme já mencionado; e
- (x) **Comercializadora:** aumento de R\$ 60,1 milhões, decorrente de operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado, conforme já mencionado.

Formação da Margem Bruta 2T21 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 6M21 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão.

2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

A Companhia iniciou a metodologia de Orçamento Base Zero ("OBZ") em 2015 já tendo passado por 5 ciclos focados em uma trajetória eficiente de controle e gerenciamento de gastos, além da automatização dos processos operacionais que possibilitaram a captura de mais de R\$ 384 milhões.

O trimestre foi marcado pela retomada da recuperação da economia refletindo na revisão de contratos, retomada de projetos estruturantes, aumento da manutenção das unidades geradoras, contratação de novos funcionários em função do alargamento das atividades operacionais da Companhia. Nesse sentido, o PMSO recorrente apresentou aumento de 14,6% e de 6,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
PMSO	(311.439)	(262.680)	18,6%	(599.037)	(552.565)	8,4%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(6.953)	(6.665)	4,3%	(14.844)	(12.049)	23,2%
Novos Negócios ¹	18.905	13.202	43,2%	35.995	27.890	29,1%
Crédito de PIS/COFINS	(6.200)	(3.800)	63,2%	(11.200)	(15.200)	-26,3%
Combate a inadimplência e fraude/Outsourcing	15.200	8.200	85,4%	26.100	16.800	55,4%
Manutenções prev entiv a Pecém/Seguro	24.400	7.500	225,3%	38.600	29.000	33,1%
Doações materiais equipamentos COVID	-	13.380	n.d.	-	14.635	n.d.
Custos com Receita Associada	3.131	1.496	109,2%	7.896	4.880	61,8%
PMSO recorrente	(262.956)	(229.367)	14,6%	(516.490)	(486.609)	6,1%

¹ Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções.

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Pessoal	(138.867)	(118.179)	17,5%	(269.458)	(250.282)	7,7%
Material	(19.074)	(11.189)	70,5%	(34.543)	(25.116)	37,5%
Serviços de Terceiros	(126.924)	(109.141)	16,3%	(242.826)	(226.810)	7,1%
Provisões	(40.094)	(48.352)	-17,1%	(79.525)	(92.328)	-13,9%
Outros	(26.574)	(24.171)	9,9%	(52.210)	(50.357)	3,7%
Total PMSO com Provisões	(351.533)	(311.032)	13,0%	(678.562)	(644.893)	5,2%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(311.439)	(262.680)	18,6%	(599.037)	(552.565)	8,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.150)	(19.054)	-10,0%	(27.034)	(47.102)	-42,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(538.775)	(383.594)	40,5%	(1.039.546)	(713.467)	45,7%
Depreciação e Amortização	(175.853)	(166.527)	5,6%	(344.510)	(322.121)	7,0%
Gastos Gerenciáveis	(1.083.311)	(880.207)	23,1%	(2.089.652)	(1.727.583)	21,0%

Os principais itens que influenciaram no aumento de PMSO, no trimestre e no semestre, foram:

- (i) Pessoal – aumento de 17,5% (+R\$ 20,7 milhões) no trimestre e de 7,7% (+R\$ 19,2 milhões) no semestre, decorrente do reajuste salarial ocorrido em novembro de 2020, de maiores despesas com rescisões e admissões devido ao congelamento nas movimentações no ano anterior, do aumento dos custos com utilização do plano de saúde e aumento das horas extras;
- (ii) Material – aumento de 70,5% (+R\$ 7,9 milhões) no trimestre e de 37,5% (+R\$ 9,4 milhões) no semestre, decorrente do aumento de de materiais para manutenção em Pecém decorrente do aumento de despacho;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 16,3% (+R\$ 17,8 milhões) no trimestre e de 7,1% (+R\$ 16,0 milhões) no semestre, reflexo da manutenção em Pecém, dos gastos com as ações de combate às perdas nas distribuidoras e dos reajustes contratuais; e

(iv) **Outros** – aumento de 9,9% (+R\$ 2,4 milhões) no trimestre e de 3,7% (+R\$ 1,9 milhão) no semestre, reflexo de maiores despesas com projetos estratégicos e de gastos, não recorrentes, para desmobilização da antiga sede da Companhia.

A conta de **Provisões** reduziu 17,1% e 13,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, principalmente na rubrica de PECLD, detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, reduziu 10,0% e 42,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras contabilizado no ano anterior.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 5,6% e 7,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, devido a maior unitização nas distribuidoras e novos projetos.

2.1.3. Resultado das Participações Societárias

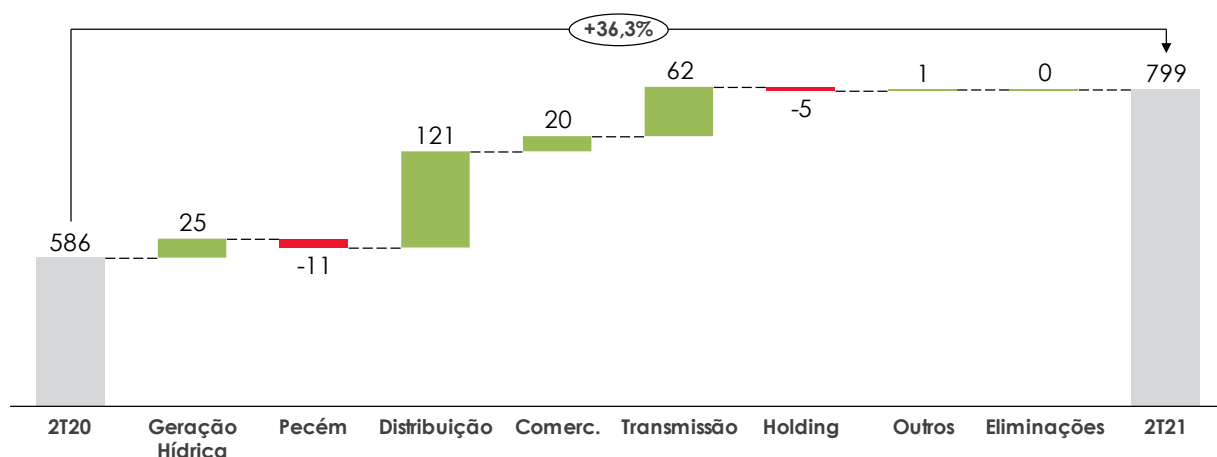
Itens em R\$ Mil ou %	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	2.845	9.429	-69,8%	9.938	12.963	-23,3%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(5.250)	(300)	n.d.	(8.898)	(4.027)	121,0%
São Manoel (33,33%) ¹	(4.480)	(2.689)	66,6%	(9.478)	(13.520)	-29,9%
Celesc (29,90%) ¹	59.540	36.515	63,1%	129.391	53.078	143,8%
Outros ²	298	(1.031)	n.d.	350	(6.926)	-105,1%
Resultado das Participações Societárias	52.953	41.924	26,3%	121.303	41.568	191,8%

¹ Considera participação dos ativos e no caso Celesc a equivalência patrimonial utiliza as demonstrações financeiras com defasagem de um trimestre em relação à data apresentada das demonstrações financeiras da Companhia que antecede ao calendário de divulgação da coligada; ² Considera equivalência de Pecém TM, Pecém OM e Mabe.

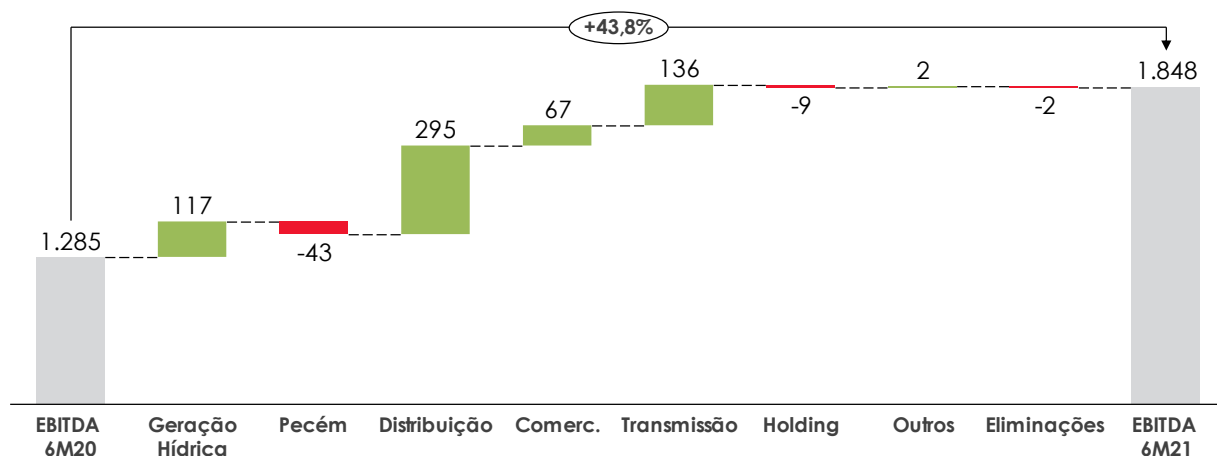
O aumento do resultado das Participações Societárias, tanto no trimestre e quanto no semestre, reflete o maior resultado da Celesc decorrente de reajuste tarifário ocorrido em 2020, além da melhoria operacional ocasionando em redução de OPEX, conforme informado no release de resultado da coligada.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 2T21 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 6M21 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01, IFRIC 12

O EBITDA foi de R\$ 799,2 milhões e de R\$ 1,8 bilhão, aumento de 36,3% e de 43,8%, no trimestre e no semestre, respectivamente, conforme efeitos mencionados nas unidades de negócio no gráfico acima.

Itens em R\$ Mil ou %	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
EBITDA	799.223	586.480	36,3%	1.847.874	1.285.063	43,8%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(48.463)	21.748	-322,8%	(121.476)	(28)	n.d.
EBITDA Transmissão (IFRS)	(155.522)	(93.173)	66,9%	(312.529)	(177.037)	76,5%
EBITDA Reg. Transmissão- em operação	22.728	8.025	183,2%	34.865	16.470	111,7%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	(23.296)	-	n.d.
EBITDA Ajustado	617.966	523.080	18,1%	1.425.438	1.124.468	26,8%
Resultado das Participações Societárias	52.953	41.924	n.d.	121.303	41.568	191,8%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	852.176	628.404	35,6%	1.969.177	1.326.631	48,4%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 618,0 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, aumento de 18,1% e de 26,8%, no trimestre e no semestre, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 852,2 milhões, aumento de 35,6%.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Financeira	80.009	72.729	10,0%	163.413	167.747	-2,6%
Juros e variações monetárias	71.157	80.068	-11,1%	149.798	187.217	-20,0%
Operações de swap e hedge	(38.441)	-	n.d.	-	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	24.786	(14)	n.d.	24.786	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	31	1.507	-97,9%	279	2.058	-86,4%
(-) Juros capitalizados	26.488	(4.475)	n.d.	(4.774)	(12.766)	-62,6%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(4.715)	(4.283)	10,1%	(8.757)	(9.364)	-6,5%
Outras Receitas Financeiras	703	(74)	n.d.	2.081	602	245,7%
Despesa Financeira	(216.102)	(158.042)	36,7%	(509.488)	(353.731)	44,0%
Encargos de Dívidas	(129.891)	(95.678)	35,8%	(254.347)	(191.574)	32,8%
Juros e variações monetárias	(72.348)	(58.126)	24,5%	(222.144)	(134.602)	65,0%
Variações em moeda estrangeira	5.353	3.880	n.d.	(5.670)	(15.305)	n.d.
Ajustes a Valor Presente	36	171	-78,9%	(384)	-	n.d.
(-) Juros capitalizados	202	-	n.d.	986	-	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(8.034)	(8.289)	-3,1%	(16.509)	(12.250)	34,8%
Total	(136.093)	(85.313)	59,5%	(346.075)	(185.984)	86,1%

A Receita Financeira aumentou 10,0% no trimestre e reduziu 2,6% no semestre, em decorrência de:

- Aumento na rubrica de juros capitalizados, decorrente das operações de swap e hedge, com contrapartida na despesa financeira, devido principalmente ao funding da linha de transmissão SP-MG (lote 18) e do derivativo das distribuidoras;
- Redução na rubrica de juros e variações monetárias, resultante de: (i) menor saldo de renda com aplicações financeiras, decorrente da redução de saldo aplicado; minimizado pelo aumento na conta de energia vendida, referente a juros e multa por atraso nos pagamentos das contas das distribuidoras pelos consumidores; e
- Redução na rubrica de juros e multas sobre tributos, referente a revisão da base de faturas elegíveis ao crédito do ICMS na base de cálculo de PIS/COFINS, sem impacto no resultado financeiro da Companhia.

A Despesa Financeira aumentou 36,7% e 44,0%, no trimestre e no semestre, em decorrência de:

- Aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento na rubrica dos encargos de dívidas, principalmente devido ao aumento de IPCA e do saldo de dívida; e
- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo do reajuste do UBP, indexados a IGP-M.

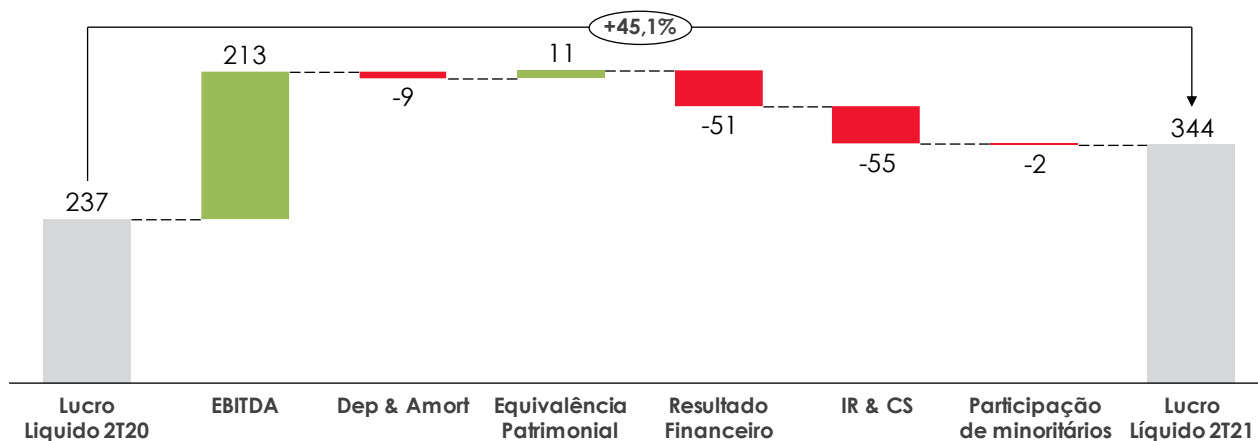
2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	540.230	376.564	43,5%	1.278.592	818.526	56,2%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(183.678)	(128.032)	43,5%	(434.721)	(278.299)	56,2%
Adições/Exclusões						
Doações	(1.298)	(3.284)	-60,5%	(1.615)	(3.760)	-57,0%
Impostos Diferidos Não Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças permanentes	(12.894)	(11.443)	12,7%	(30.358)	(26.272)	15,6%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	-	2.676	n.d.	28.895	2.757	948,1%
Ajuste de Lucro Presumido	(1.750)	(411)	n.d.	(20.845)	(1.793)	1062,6%
Resultados de Equivalência Patrimonial	18.004	14.255	n.d.	41.243	14.134	191,8%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	22.385	20.805	7,6%	43.840	47.809	-8,3%
Outras	(249)	963	-125,8%	1.021	1.678	-39,1%
Total	(159.480)	(104.471)	52,7%	(372.540)	(243.746)	52,8%
Alíquota Efetiva	29,5%	27,7%	1,8%	29,1%	29,8%	-0,6%

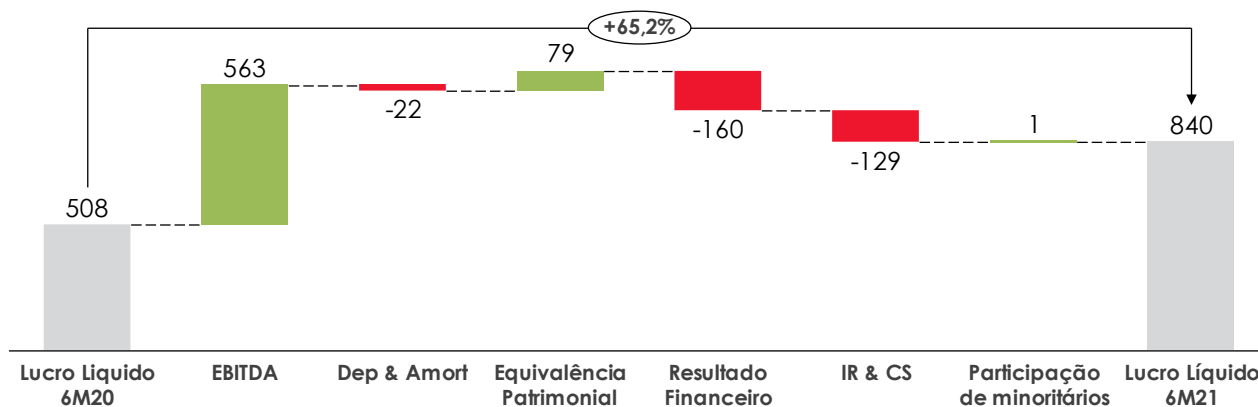
O IR/CS foi de R\$ 159,5 milhões e de R\$ 372,5 milhões, aumento de 52,7% e de 52,8%, no trimestre e no semestre, decorrente do aumento do resultado entre os períodos analisados, além das reduções na base de cálculo, refletindo em uma alíquota efetiva de 29,5% e de 29,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 2T21 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 6M21 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 344,5 milhões e de R\$ 840,3 milhões, aumento de 45,2% e de 65,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Lucro	344.490	237.238	45,2%	840.272	508.273	65,3%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(31.986)	14.354	-322,8%	(80.174)	(18)	433742,9%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(102.645)	(61.494)	66,9%	(206.269)	(116.844)	76,5%
Lucro Reg. Transmissão- em operação	15.000	5.297	183,2%	23.011	10.870	111,7%
Prêmio de risco GSF- Extensão da concessão	-	-	n.d.	(15.375)	-	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	224.860	195.394	15,1%	561.464	402.280	39,6%

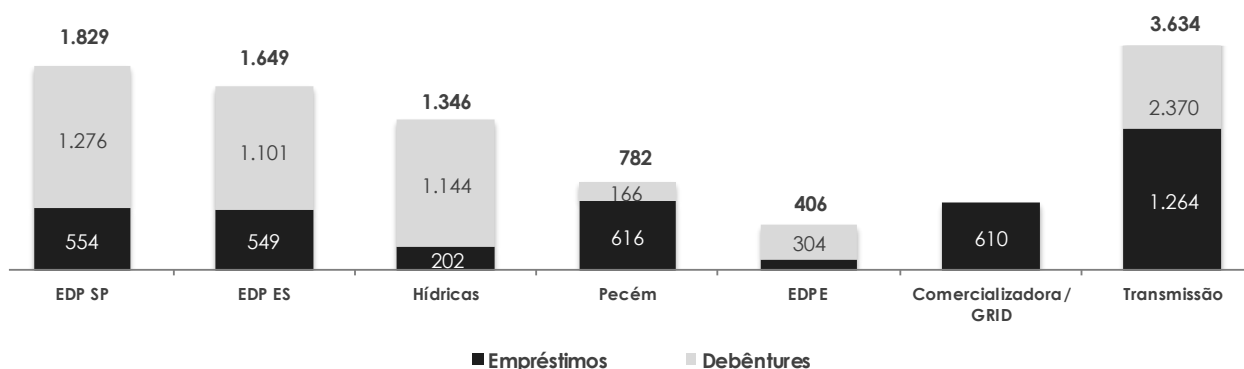
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA foi de R\$ 224,9 milhões e de R\$ 561,5 milhões, aumento de 15,1% e de 39,6%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 9,6 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações feitas no período estão disponíveis no anexo IX.

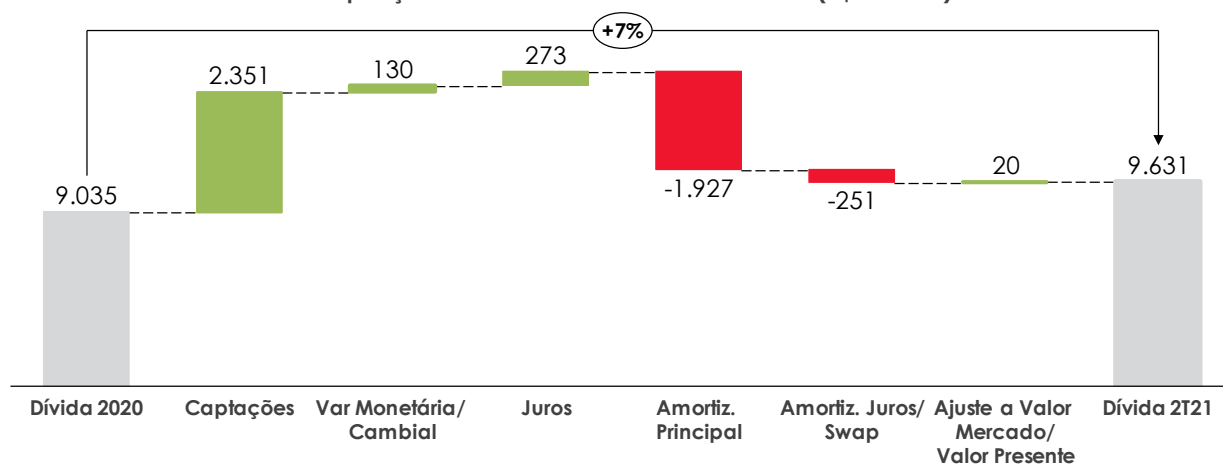
Dívida Bruta por empresa (R\$ milhões)



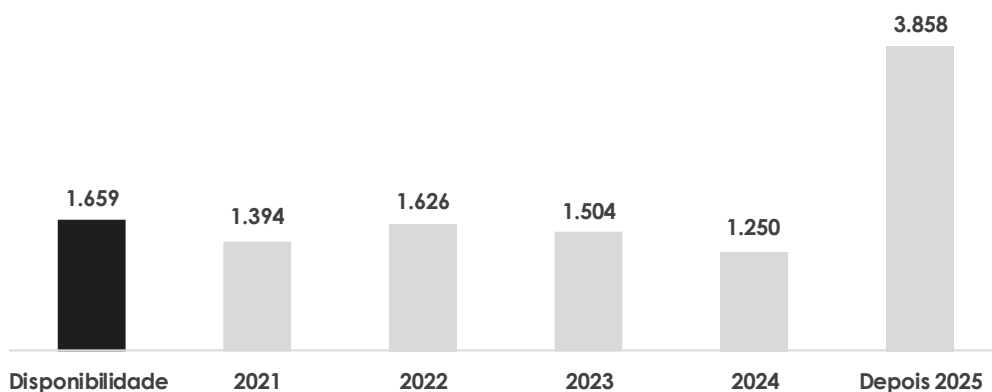
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 625,8 milhões (ações preferenciais da Investco classificadas como dívida e mútuos intragrupo).

As amortizações de Principal e Juros verificadas no gráfico, referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures e 6ª e 7ª Emissão de Notas Promissórias na EDP SP; (iii) 6ª, 7ª, 8ª e 9ª Emissões de Debêntures, 1ª Emissão de Notas Promissórias e Cédula de Crédito Bancário na EDP ES; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; e (vi) 1ª Emissão de Notas Promissórias e 2ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 2T21 (R\$ milhões)



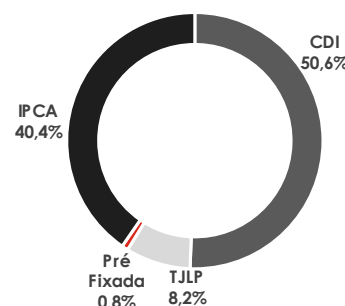
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)

Nota: ¹Valores consideram principal + encargos + resultados de operações de hedge

O custo médio da dívida encerrou o trimestre em 7,5% a.a., em comparação aos 6,9% a.a. no final de 2020, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos incorridos. A variação do custo médio é reflexo do aumento do IPCA, parcialmente compensado pela redução da TJLP. O prazo médio da dívida atingiu 4,2 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,7 anos e o custo médio seria de 7,3% a.a..

Dívida Bruta por Indexador em 30/06/2021



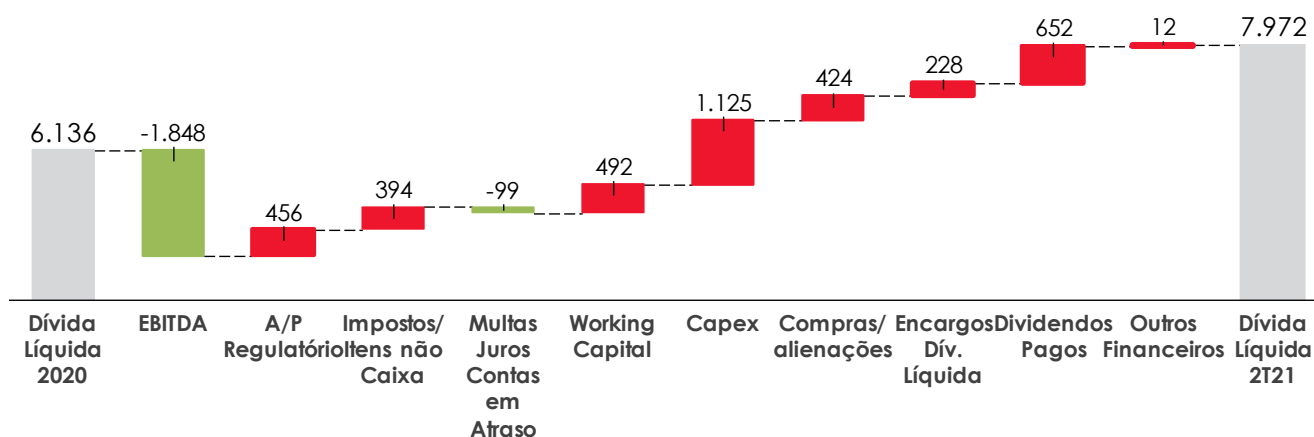
Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 3,8% em USD e de 46,9% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

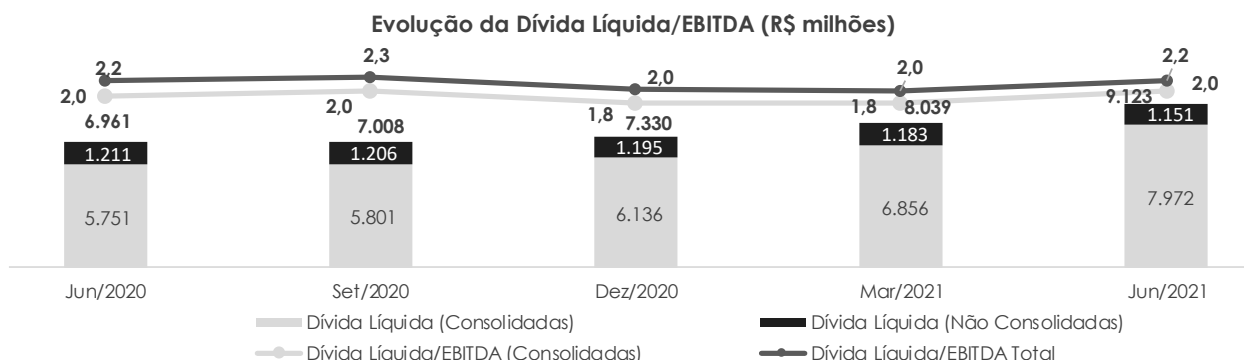
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, alcançou R\$ 8,0 bilhões, aumento de 29,9% em relação ao saldo de 2020.

A Companhia segue a implementação do plano de captações estabelecido em 2021, com a finalidade de alongar o prazo médio da dívida e suportar os vencimentos previstos para os próximos meses, que em parte, referem-se às dívidas captadas durante o início da pandemia. No trimestre, a Companhia captou R\$ 626,2 milhões, referentes à operação baseada na Lei 4.131 da EDP Comercializadora e da EDP Transmissão SP-MG, à 5ª Emissão de Debêntures da Lajeado Energia, à Cédula de Crédito da Mata Grande Transmissão de Energia, além do desembolso do BNB para a EDP Transmissão MA II.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 2,0 vezes e de 2,2 vezes considerando a participação em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel. Excluindo os efeitos não caixa dos últimos 12 meses, a relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,8 vezes.



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina e na Linha de Transmissão Marnhaão II.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Distribuição	267.261	176.307	51,6%	491.783	343.474	43,2%
EDP São Paulo	123.122	93.155	32,2%	220.222	184.460	19,4%
EDP Espírito Santo	144.139	83.152	73,3%	271.561	159.014	70,8%
Geração	9.270	834	1011,5%	19.960	11.590	72,2%
Enerpeixe	1.567	155	910,7%	1.703	719	136,8%
Energest	36	195	-81,5%	408	400	2,0%
Lajeado / Investco	533	95	n.d.	631	823	-23,4%
Pecém	7.135	389	1734,1%	17.219	9.648	78,5%
Transmissão	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	48,0%
Outros	31.097	14.519	114,2%	43.283	25.160	72,0%
Total	579.142	398.947	45,2%	1.102.789	750.217	47,0%

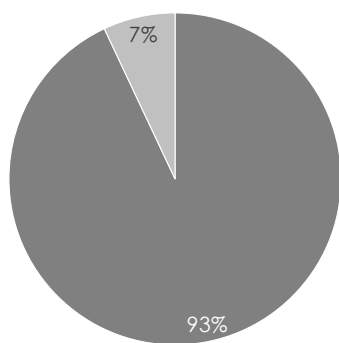
Em continuidade ao plano de investimentos definido para o período de 2021 a 2025, a Companhia, priorizou os investimentos em distribuição e transmissão, apresentando aumento de 45,2% e de 47,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 267,3 milhões e R\$ 491,8 milhões, aumento de 51,6% e de 43,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para melhoria de eficiência na rede, intensificando o uso de tecnologia. Os principais investimentos foram direcionados para obras de expansão (subestações e redes de distribuição para ligações de novos clientes), melhorias da rede (substituição de equipamentos), telecomunicações e informática e em projetos relacionados a combate às perdas.

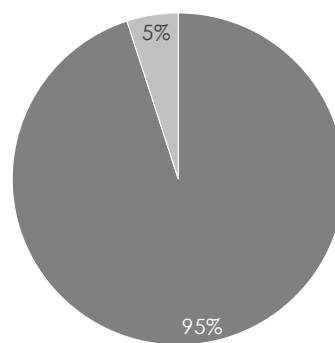
EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	122.447	93.423	31,1%	219.765	185.925	18,2%
(+) Juros Capitalizados	2.269	725	213,0%	2.269	1.218	86,3%
Valor Bruto	124.716	94.148	32,5%	222.034	187.143	18,6%
(-) Obrigações Especiais	(1.594)	(993)	60,4%	(1.812)	(2.683)	-32,5%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	123.122	93.155	32,2%	220.222	184.460	19,4%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	148.084	86.324	71,5%	278.776	166.705	67,2%
(+) Juros Capitalizados	4.113	754	445,5%	4.113	1.532	168,5%
Valor Bruto	152.197	87.078	74,8%	282.889	168.237	68,1%
(-) Obrigações Especiais	(8.058)	(3.926)	105,3%	(11.328)	(9.223)	22,8%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	144.139	83.152	73,3%	271.561	159.014	70,8%
Distribuição	267.261	176.307	51,6%	491.783	343.474	43,2%

EDP SP 6M21



EDP ES 6M21



■ CAPEX Elétrico (BRR) ■ CAPEX Não Elétrico

Na Transmissão, os investimentos aumentaram 31,0% e 48,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do cronograma de execução das obras, mantendo o cronograma de entrada em operação antecipado frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Transmissão	(277)	1	n.d.	(293)	120	n.d.
Transmissão MA I	6.972	45.166	-84,6%	30.324	62.251	-51,3%
Transmissão MA II	279	14.757	-98,1%	311	35.872	-99,1%
Transmissão MA III	19.180	-	n.d.	19.180	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	86.149	94.710	-9,0%	207.983	155.245	34,0%
Transmissão SP-MG	118.674	49.252	141,0%	225.670	107.360	110,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	40.537	3.401	1091,9%	64.588	9.145	606,3%
Total	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	48,0%

Na Geração, os investimentos apresentaram aumento de R\$ 8,4 milhões, decorrente da realização de investimentos que foram postergados de 2020 para 2021, devido ao agravamento da pandemia de COVID naquele período.

Nos outros segmentos (Holding, Serviços e Grid), foram investidos R\$ 31,1 milhões e R\$ 43,3 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, com destaque para a construção da nova sede, além de novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 578,6 milhões e de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 44,0% e de 46,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Distribuição	267.261	176.307	51,6%	491.783	343.474	43,2%
Geração	8.756	3.752	133,3%	20.393	17.250	18,2%
Geração consolidado	9.270	834	1011,5%	19.960	11.590	72,2%
Geração não consolidado	(514)	2.918	n.d.	433	5.660	
Transmissão	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	48,0%
Outros	31.097	14.519	114,2%	43.283	25.160	72,0%
Total	578.628	401.865	44,0%	1.103.222	755.877	46,0%

¹Considera participação da EDP Brasil 50%; ² Considera participação da EDP Brasil 33,3%

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Receita Operacional Líquida	1.262.818	886.299	42,5%	983.687	694.637	41,6%	2.246.505	1.580.936	42,1%
Gastos não gerenciáveis	(968.220)	(657.130)	47,3%	(714.685)	(490.157)	45,8%	(1.682.905)	(1.147.287)	46,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(812.719)	(551.826)	47,3%	(586.467)	(403.314)	45,4%	(1.399.186)	(955.140)	46,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(155.235)	(105.041)	47,8%	(128.018)	(86.632)	47,8%	(283.253)	(191.673)	47,8%
Outros	(266)	(263)	1,1%	(200)	(211)	-5,2%	(466)	(474)	-1,7%
Margem Bruta	294.598	229.169	28,6%	269.002	204.480	31,6%	563.600	433.649	30,0%
Gastos gerenciáveis	(294.117)	(257.376)	14,3%	(304.526)	(232.777)	30,8%	(598.643)	(490.153)	22,1%
Total do PMSO	(126.258)	(124.555)	1,4%	(113.649)	(108.168)	5,1%	(239.907)	(232.723)	3,1%
Pessoal	(44.884)	(41.865)	7,2%	(39.580)	(37.470)	5,6%	(84.464)	(79.335)	6,5%
Material	(4.332)	(4.104)	5,6%	(3.874)	(4.121)	-6,0%	(8.206)	(8.225)	-0,2%
Serviços de terceiros	(40.882)	(38.680)	5,7%	(46.589)	(42.488)	9,7%	(87.471)	(81.168)	7,8%
Provisões	(23.233)	(29.157)	-20,3%	(16.756)	(17.310)	-3,2%	(39.989)	(46.467)	-13,9%
Outros	(12.927)	(10.749)	20,3%	(6.850)	(6.779)	1,0%	(19.777)	(17.528)	12,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(10.300)	(9.775)	5,4%	(11.381)	(9.812)	16,0%	(21.681)	(19.587)	10,7%
EBITDA	158.040	94.839	66,6%	143.972	86.500	66,4%	302.012	181.339	66,5%
Margem EBITDA	12,5%	10,7%	1,8%	14,6%	12,5%	2,2%	13,4%	11,5%	2,0%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	2.406.934	1.874.083	28,4%	1.947.826	1.522.946	27,9%	4.354.760	3.397.029	28,2%
Gastos não gerenciáveis	(1.748.565)	(1.378.337)	26,9%	(1.339.511)	(1.027.140)	30,4%	(3.088.076)	(2.405.477)	28,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.438.203)	(1.159.274)	24,1%	(1.083.139)	(841.228)	28,8%	(2.521.342)	(2.000.502)	26,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(309.829)	(218.536)	41,8%	(255.972)	(185.486)	38,0%	(565.801)	(404.022)	40,0%
Outros	(533)	(527)	1,1%	(400)	(426)	-6,1%	(933)	(953)	-2,1%
Margem Bruta	658.369	495.746	32,8%	608.315	495.806	22,7%	1.266.684	991.552	27,7%
Gastos gerenciáveis	(549.196)	(519.377)	5,7%	(586.356)	(471.748)	24,3%	(1.135.552)	(991.125)	14,6%
Total do PMSO	(248.108)	(254.027)	-2,3%	(226.872)	(224.609)	1,0%	(474.980)	(478.636)	-0,8%
Pessoal	(89.339)	(89.815)	-0,5%	(76.926)	(79.190)	-2,9%	(166.265)	(169.005)	-1,6%
Material	(7.586)	(8.535)	-11,1%	(7.210)	(7.833)	-8,0%	(14.796)	(16.368)	-9,6%
Serviços de terceiros	(79.442)	(78.071)	1,8%	(93.455)	(87.218)	7,2%	(172.897)	(165.289)	4,6%
Provisões	(45.984)	(52.284)	-12,0%	(37.697)	(37.378)	0,9%	(83.681)	(89.662)	-6,7%
Outros	(25.757)	(25.322)	1,7%	(11.584)	(12.990)	-10,8%	(37.341)	(38.312)	-2,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(13.361)	(21.993)	-39,2%	(18.342)	(25.710)	-28,7%	(31.703)	(47.703)	-33,5%
EBITDA	396.900	219.726	80,6%	363.101	245.487	47,9%	760.001	465.213	63,4%
Margem EBITDA	16,5%	11,7%	4,8%	18,6%	16,1%	2,5%	17,5%	13,7%	3,8%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,2 bilhões e R\$ 4,3 bilhões, aumento de 42,1% e 28,2%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente de: (i) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 70,2 milhões, no trimestre e +R\$ 121,4 milhões, no semestre), resultante do aumento do IPCA; (ii) reajustes tarifários das distribuidoras, com efeito médio percebido pelo consumidor de 4,82% na EDP SP e de 8,02% na EDP ES; (iii) aumento de 16,0% e de 10,0% no volume de energia distribuída, no trimestre e no semestre, respectivamente, refletindo temperaturas mais elevadas e recuperação da atividade econômica, conforme [Relatório de Mercado](#); e (iv) outras receitas e efeitos.

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 10,5% e 12,9%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, refletindo os reajustes tarifários ocorridos em 2020 e a piora dos patamares da bandeira tarifária entre os meses comparados.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Residencial	553,76	495,96	11,7%	528,99	480,61	10,1%
Industrial	505,12	480,15	5,2%	547,12	533,23	2,6%
Comercial	565,29	513,85	10,0%	577,74	537,74	7,4%
Rural	470,23	397,25	18,4%	471,90	365,98	28,9%
Outros	405,98	371,33	9,3%	446,03	379,30	17,6%
Total	533,84	483,27	10,5%	519,79	460,58	12,9%

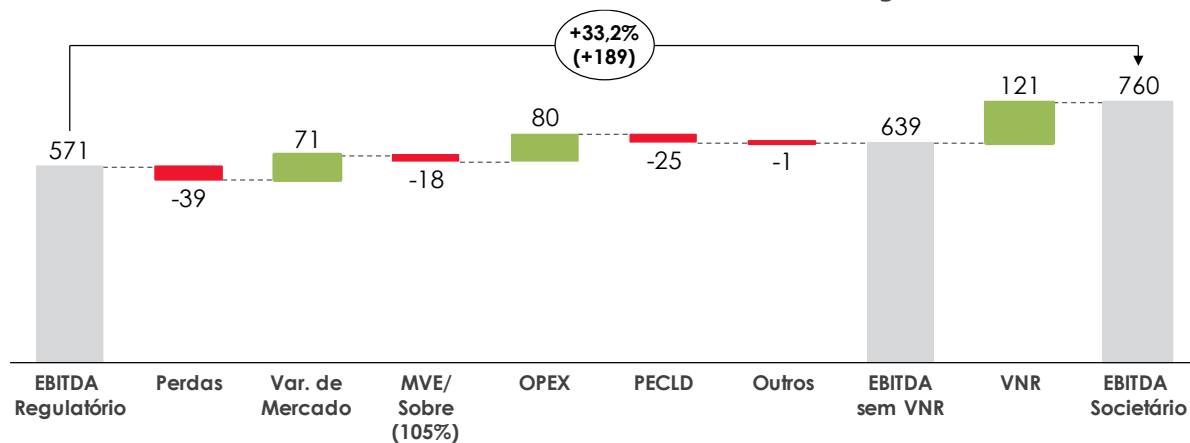
Os gastos não gerenciáveis atingiram R\$ 1,7 bilhão e R\$ 3,1 bilhões, aumento de 46,7% e de 28,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento do preço de compra de energia, além do aumento dos encargos de uso da rede elétrica, relacionados com expansão de rede e conexão de novos clientes livres.

A Margem Bruta foi de R\$ 563,6 milhões e de R\$ 1,3 bilhão, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultantes dos efeitos mencionados, além de:

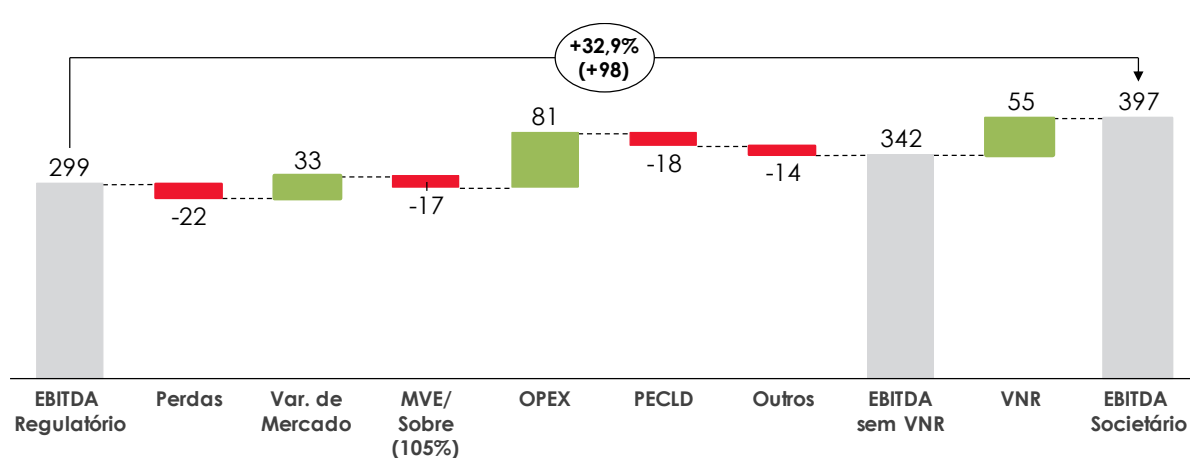
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
VNR	24,1	(10,1)	34,1	24,4	(11,7)	36,1	48,5	(21,7)	70,2
Perdas	(10,4)	(8,4)	(2,0)	(13,0)	(11,3)	(1,7)	(23,4)	(19,7)	(3,7)
MVE/Sobrecontratação	(21,4)	(20,9)	(0,5)	(11,0)	(15,6)	4,6	(32,4)	(36,4)	4,0
Mercado	23,5	-	23,5	26,1	-	26,1	49,6	-	49,6
Efeito Tarifa	50,5	-	50,5	4,2	-	4,2	54,7	-	54,7
Outras Receitas	21,6	18,8	2,8	11,2	8,9	2,3	32,8	27,7	5,1
Outros Efeitos	(43,0)	-	(43,0)	(6,8)	-	(6,8)	(49,8)	-	(49,8)
Total	44,9	(20,5)	65,4	35,1	(29,6)	64,7	80,0	(50,1)	130,1

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
VNR	54,9	(0,9)	56	66,6	0,9	66	121	0	121,45
Perdas	(21,8)	(15,7)	(6)	(17,1)	(14,9)	(2)	(39)	(31)	(8)
Sobrecontratação	(16,3)	(32,0)	16	(2,7)	(20,6)	18	(19)	(53)	34
Mercado	32,6	-	33	38,8	-	39	71	-	71
Efeito Tarifa	103,9	-	104	8,5	-	8	112	-	112
Outras Receitas	47,0	37,2	10	29,0	20,6	8	76	58	18
Outros Efeitos	(49,0)	-	(49)	(24,5)	-	(25)	(74)	-	(74)
Total	151,2	(11,4)	163	99	(14)	113	250	(25)	275

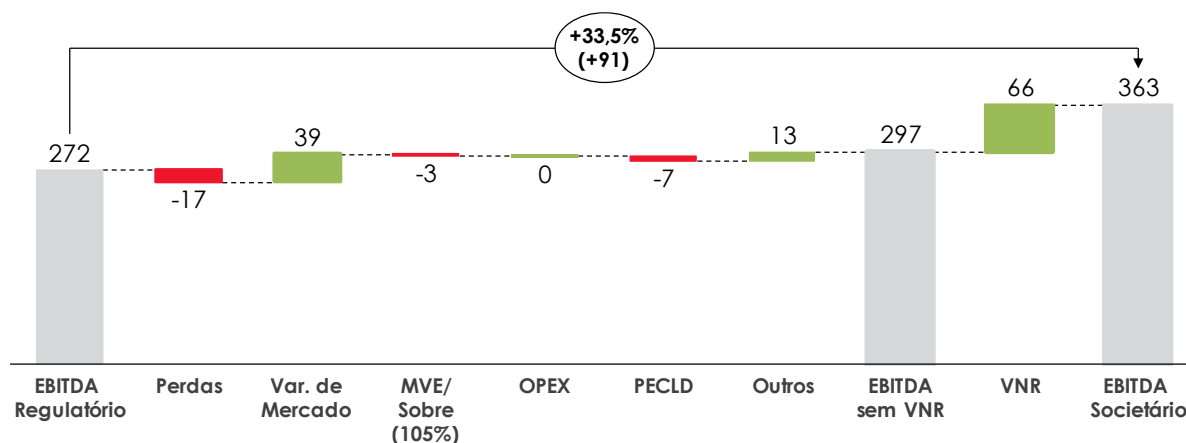
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021 – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021 – EDP ES



3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)

Do total da Energia Requerida, 62,5% referem-se a EDP SP e 37,5% a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	569.803	392.511	962.314
Leilão	2.173.747	1.502.670	3.676.417
Outros¹	2.572	38.700	41.273
Energia em Trânsito	2.017.434	1.028.737	3.046.171
Total Energia Recebida	4.763.557	2.962.619	7.726.176
Perdas Transmissão (+)	53.939	27.195	81.134
Perdas de Itaipu (+)	31.563	21.484	53.047
Vendas C.Prazo (-)	-284.981	-169.288	-454.269
Ajustes C.Prazo (-)	-7.453	2.260	-5.193
Total Perdas	377.936	215.706	593.642
Cessões MCSD Energia Nova (+)	-62.869	17.441	-45.429
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-139.121	-20.966	-160.087
Total Vendas	-201.990	-3.526	-205.516
Energia Requerida	4.587.611	2.750.438	7.338.049
Suprimento	12.127	0	12.127
Fornecimento	1.849.240	1.483.717	3.332.957
Perdas e Diferenças	305.047	330.966	636.013
Energia em Trânsito	2.017.434	1.028.737	3.046.171
Total Energia Distribuída	4.183.847	2.843.421	7.027.268

¹ Bilaterais e Compras no Curto Prazo. Nota: Balanço energia considera energia medida.

3.1.4 PERDAS

Perdas Acumuladas em 12 meses (GWh ou %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Jun-20	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	ANEEL	Jun-20	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	16.237	16.269	16.445	16.631	17.221		11.002	10.988	11.111	11.230	11.548	
Total de Perdas	1.355	1.406	1.413	1.439	1.437		1.405	1.427	1.485	1.460	1.484	
Total	8,34%	8,64%	8,59%	8,66%	8,34%	7,02%	12,77%	12,99%	13,36%	13,00%	12,85%	11,56%

Na EDP SP, as perdas totais mantiveram-se estáveis em relação ao mesmo período do ano anterior. As perdas técnicas aumentaram, decorrente do maior volume de energia na rede, enquanto as perdas não técnicas reduziram, refletindo o plano de combate às perdas com foco em substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem de rede, instalação de remotas e manutenções dos ativos de telemedicação.

Em relação ao 1T21, as perdas totais reduziram 0,32 p.p., influenciadas pela redução das perdas não técnicas.

Na EDP ES, as perdas totais aumentaram em relação ao mesmo período do ano anterior. As perdas técnicas reduziram, refletindo o retorno da operação da Samarco, as obras de reforço na rede básica, a instalação de novas subestações, a reconfiguração do sistema de alta tensão, além da energia da Mini e Micro Geração Distribuída. As perdas não técnicas aumentaram, refletindo às reduções

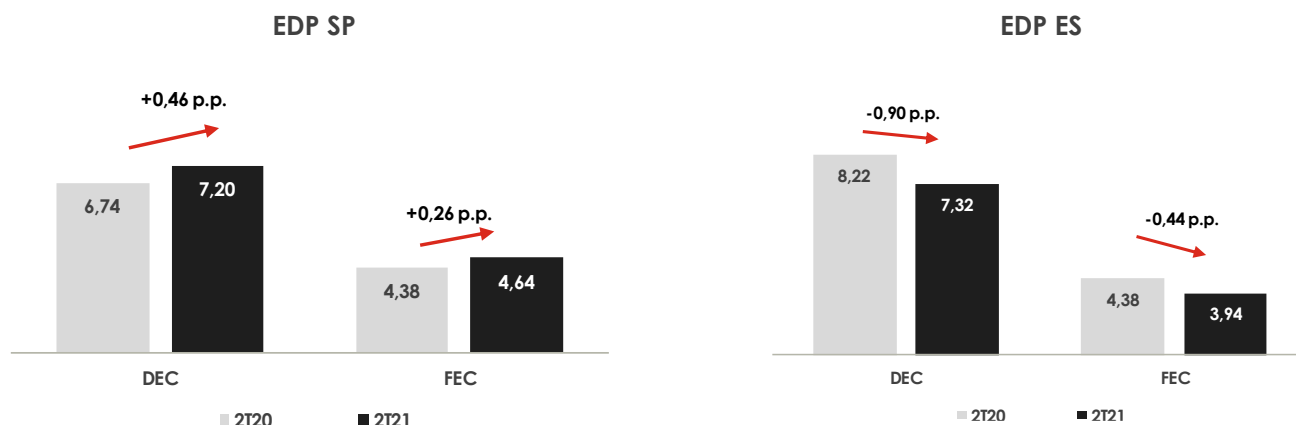
das inspeções de irregularidade ao longo do ano, devido as paralisações das atividades em campo em função da pandemia em 2020.

Em relação ao 1T21, as perdas totais reduziram 0,15 p.p., decorrente da redução das perdas técnicas, efeito das obras já mencionadas.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de qualidade, em ambas as distribuidoras, permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhorias que envolvem as manutenções preventivas, como o “Projeto DEC Down” (tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias) e a utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência no número de atendimentos).

Na EDP SP houve aumento em ambos os indicadores, refletindo os fatores climáticos registrados no segundo semestre de 2020, principalmente durante nos de outubro e dezembro, além da maior incidência de fatores externos na rede. Na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores, decorrente dos investimentos em obras estruturantes, com direcionamento para manutenções preditivas e preventivas.



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2021

EDP São Paulo: DEC 7,38 / FEC: 5,79

EDP Espírito Santo: DEC: 9,31 / FEC: 6,54

3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

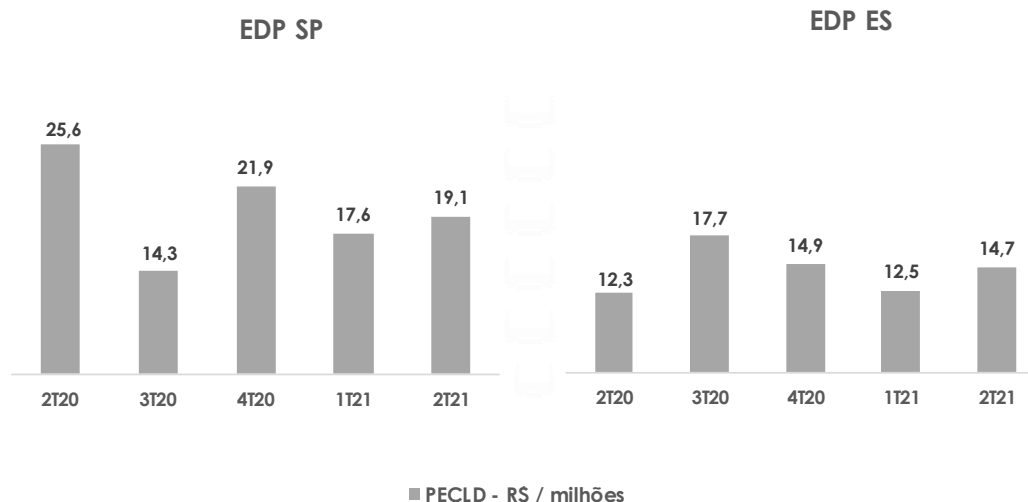
A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 33,8 milhões e de R\$ 64,0 milhões, redução de R\$ 4,1 milhões e de R\$ 7,5 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. Essa redução deve-se aos efeitos: (i) redução do risco de crédito, identificado através do monitoramento dos clientes inadimplentes, entre os períodos comparados; e (ii) aplicação de novos modelos de análise, com recursos a algoritmos de *machine learning*, permitindo uma maior eficácia e assertividade da aplicação de ferramentas de recuperação de receitas.

A EDP SP apresentou redução de R\$ 6,5 milhões e de R\$ 7,4 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente dos efeitos mencionados anteriormente, além da mudança de premissa, ocorrida em 2020, definida com o IFRS 9, que alongou a curva histórica de 48 meses para 60 meses. A EDP ES apresentou aumento de R\$ 2,4 milhões no trimestre e manteve-se em linha no semestre, decorrente da alteração da curva histórica.

A PECLD/Receita Bruta no trimestre foi de 1,1% na EDP SP e de 1,0% na EDP ES. No semestre, a PECLD/Receita Bruta foi de 1,0%, em ambas as distribuidoras.

A Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, a fim de garantir e monitorar os indicadores de maneira que a perda estimada se mantenha em níveis estáveis.

Consumidores	PECLD Esperada							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Consumo Irregular		Consumo Regular		Consumo Irregular		Consumo Regular	
	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão	Baixa Tensão	Alta Tensão
Residencial	40,50%	n/a	1,09%	n/a	33,41%	n/a	1,69%	n/a
Industrial	21,73%	25,93%	1,86%	0,66%	24,92%	17,28%	1,77%	n/a
Comercio, Serviços e Outras Atividades	15,25%	n/a	0,84%	0,46%	21,84%	n/a	1,02%	0,46%
Rural	41,59%	n/a	0,35%	0,03%	23,56%	n/a	1,84%	0,01%
Poder Público	n/a	n/a	n/a	n/a	28,12%	n/a	0,16%	n/a
Iluminação Pública	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,08%	0,18%



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

No final do semestre, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 1,3 bilhão, reflexo da contabilização do ICMS na base de cálculo do PIS/COFINS, a ser devolvido ao consumidor. Excluindo esse efeito, o saldo de ativos regulatórios é de R\$ 0,1 milhão, conforme:

- (i) **Compra de energia:** aumento dos custos associados aos contratos, refletindo a piora do cenário hidrológico e o aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas;
- (ii) **Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados;
- (iii) **Encargos (ESS/EER):** aumento dos custos de ESS para os agentes que possuem consumo atendido pelo SIN, decorrente do acionamento de usinas térmicas fora da ordem de mérito e importação de energia oriunda da Argentina e Uruguai (devido ao baixo nível dos reservatórios);
- (iv) **Sobrecontratação:** a sobrecontratação de energia foi influenciada pela mudança de cenário, impactada pela pandemia em 2020. O aumento de carga, aliado à um cenário hidrológico desfavorável, aumentou significativamente o PLD, resultando no aumento relativo da liquidação de energia no mercado livre;
- (v) **PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais:** variação resultante do reconhecimento do valor a ser devolvido ao consumidor referente ao ICMS na base de cálculo de PIS/COFINS; e
- (vi) **Outros:** variação decorrente do reconhecimento mensal dos saldos celebrados em Acordos Bilaterais estabelecidos pela REN 508/2012 e aprimoradas pela REN 711/2016 e ao reconhecimento dos saldos associados ao Risco Hidrológico (GSF).

	EDP Consolidado							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	231.488	98.428	50.723	6.713	-	-	387.352	155.864
Encargos	185.352	149.885	(34.685)	2.220	-	-	302.772	117.420
Sobrecontratação (100% a 105%)	5.506	14.851	37.901	(1.490)	-	-	56.768	51.262
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.730.049)	120.044	83.084	19.876	-	-	(1.507.045)	223.004
Outros	(544.214)	(221.671)	157.715	(2.206)	-	-	(610.376)	(66.162)
Total	(1.851.917)	161.537	294.738	25.113	-	-	(1.370.529)	481.388
	EDP São Paulo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	131.350	64.009	30.112	4.190	-	-	229.661	98.311
Encargos	107.867	118.639	(24.847)	1.368	-	-	203.027	95.160
Sobrecontratação (100% a 105%)	(17.178)	7.524	29.650	(5.325)	-	-	14.671	31.849
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(1.041.816)	121.842	-	25.766	-	-	(894.208)	147.608
Outros	(436.605)	(125.496)	134.884	(1.307)	-	-	(428.524)	8.081
Total	(1.256.382)	186.518	169.799	24.692	-	-	(875.373)	381.009
	EDP Espírito Santo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	jun-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	100.138	34.419	20.611	2.523	-	-	157.691	57.553
Encargos	77.485	31.246	(9.838)	852	-	-	99.745	22.260
Sobrecontratação (100% a 105%)	22.684	7.327	8.251	3.835	-	-	42.097	19.413
PIS/COFINS sobre ativos financeiros setoriais ¹	(688.233)	(1.798)	83.084	(5.890)	-	-	(612.837)	75.396
Outros	(107.609)	(96.175)	22.831	(899)	-	-	(181.852)	(74.243)
Total	(595.535)	(24.981)	124.939	421	-	-	(495.156)	100.379

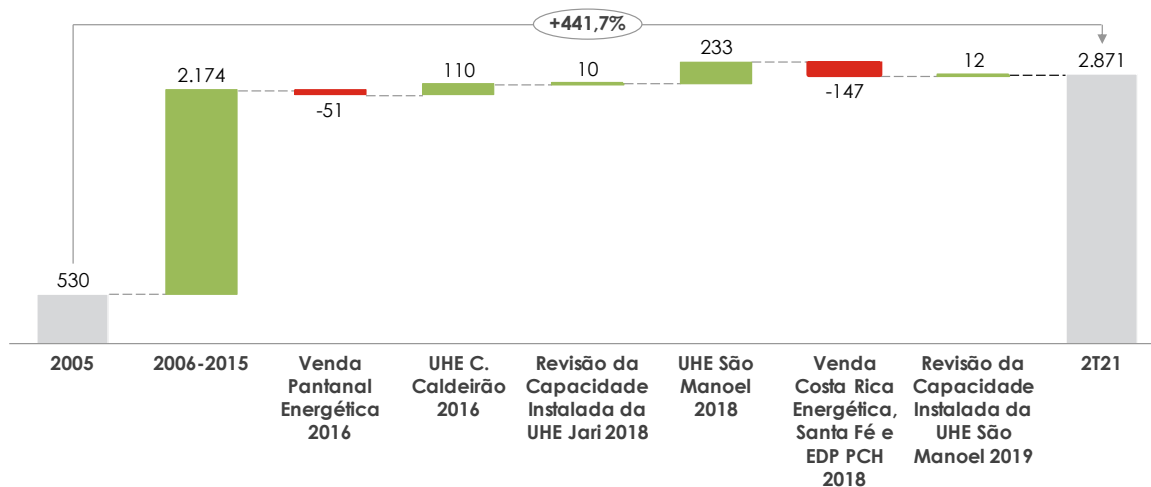
¹Saldo ajustado de R\$ 1,5 bilhão, referente a ICMS na base de cálculo de PIS/Cofins (sendo R\$ 894,2 milhões na EDP SP e de R\$ 612,8 milhões na EDP ES).

3.2. GERAÇÃO CONVENCIONAL

3.2.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,9 GW de capacidade instalada e 1,9 GW médios de garantia física.

Capacidade Instalada em MW – Pro forma



Nota: Considera a participação proporcional de Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel.

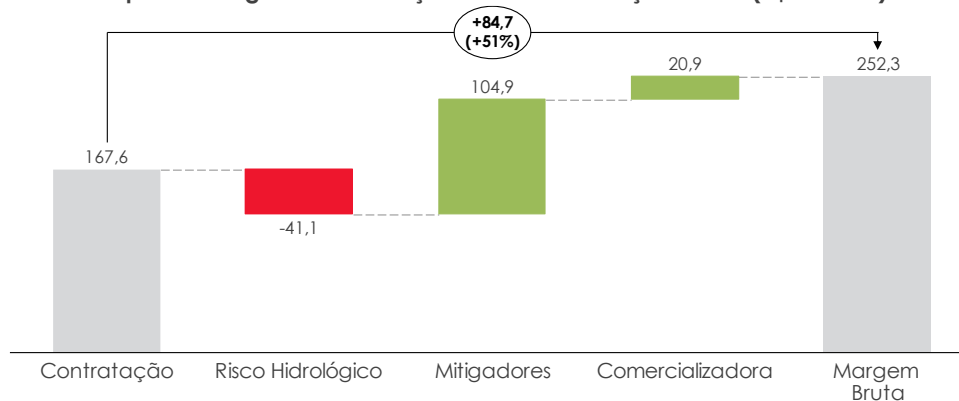
A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Enerpeixe conforme critério de consolidação.

3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Comercialização tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia. A estratégia de alocação de energia leva em consideração a sazonalização anual, tanto dos contratos de venda, quanto da garantia física.

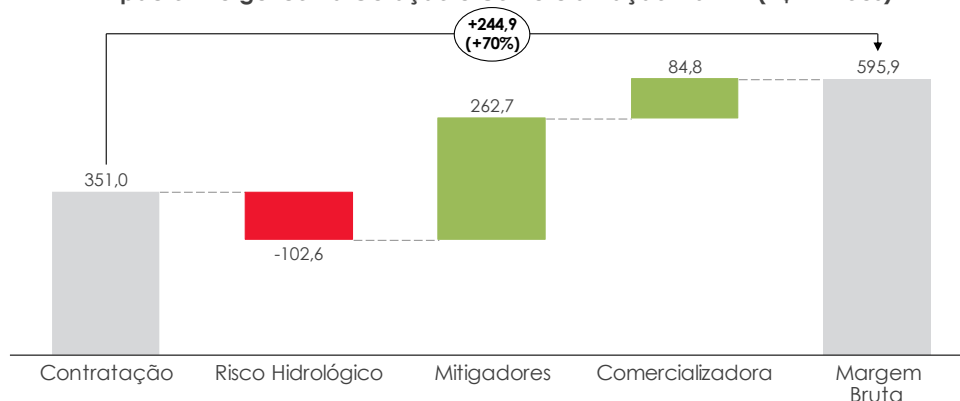
A Companhia, desde o agravamento da crise hídrica que acomete o Brasil, vem trabalhando de forma intempestiva para mitigar qualquer impacto adicional não previsto nos resultados. Nesse sentido, o risco hidrológico do trimestre foi totalmente mitigado, através das medidas de proteção do portfólio, como repactuação do GSF, operações de hedge, garantia física descontratada e contratos bilaterais de compra e venda.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 2T21 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 6M21 (R\$ milhões)



Nota: ¹ Considerando impactos do MRE, PLD e GSF. Desconsidera a repactuação do GSF no ACL.

3.2.3 GERAÇÃO HÍDRICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	306.923	275.048	11,6%	697.002	591.838	17,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(75.493)	(70.717)	6,8%	(185.833)	(200.648)	-7,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(51.562)	(47.855)	7,7%	(161.201)	(154.818)	4,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(23.755)	(22.623)	5,0%	(47.580)	(45.337)	4,9%
Outros	(176)	(239)	-26,4%	22.948	(493)	n.d.
Margem Bruta	231.430	204.331	13,3%	511.169	391.190	30,7%
Gastos Gerenciáveis	(54.373)	(48.551)	12,0%	(107.097)	(97.690)	9,6%
Total do PMSO	(17.880)	(15.921)	12,3%	(35.371)	(32.640)	8,4%
Pessoal	(9.095)	(8.111)	12,1%	(18.118)	(17.312)	4,7%
Material	(1.129)	(573)	97,0%	(1.823)	(1.184)	54,0%
Serviços de Terceiros	(6.852)	(6.162)	11,2%	(12.925)	(11.347)	13,9%
Provisões	51	113	-54,9%	(425)	(139)	205,8%
Outros	(855)	(1.188)	-28,0%	(2.080)	(2.658)	-21,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	-	n.d.	19	-	n.d.
EBITDA	213.569	188.410	13,4%	475.817	358.550	32,7%
Margem EBITDA	70%	69%	1,6%	68%	61%	12,7%

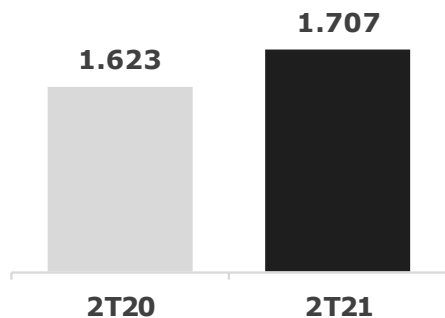
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Lajeado	727.269	788.996	-7,8%	235,8	192,8	22,3%
Investco	8.250	12.895	-36,0%	265,5	258,6	2,6%
Enerpeixe	449.863	445.284	1,0%	160,5	154,1	4,1%
Energest	521.644	375.546	38,9%	247,4	178,6	38,5%
Total Hídricas	1.707.026	1.622.722	5,2%	199,9	179,4	11,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Lajeado	1.514.671	1.590.776	-4,8%	237,0	204,0	16,2%
Investco	16.788	20.927	-19,8%	244,9	237,2	3,2%
Enerpeixe	970.681	890.568	9,0%	162,2	159,5	1,7%
Energest	752.096	714.477	5,3%	305,5	230,1	32,8%
Total Hídricas	3.254.236	3.216.749	1,2%	230,6	197,7	16,6%

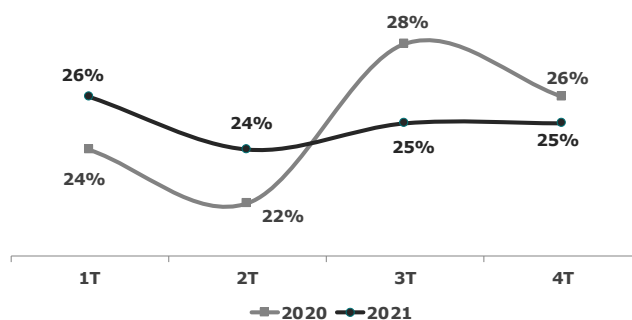
Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se à tarifa média

A Receita Líquida foi de R\$ 306,9 milhões e de R\$ 697,0 milhões, aumento de 11,6% e de 17,8%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento do volume de energia transacionado e do reajuste anual dos contratos de venda de energia ocorrido ao longo dos últimos doze meses, mitigado pela redução do volume dos contratos de energia em Lajeado/Investco, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#).

Venda Consolidada da Geração Hídrica 2T21 (GWh)



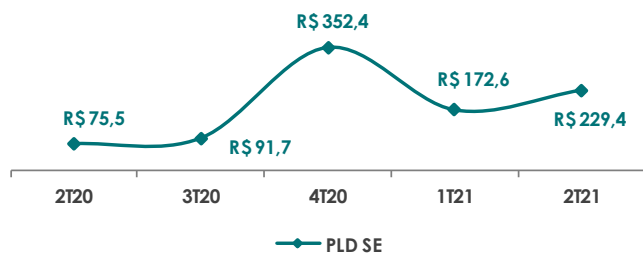
Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



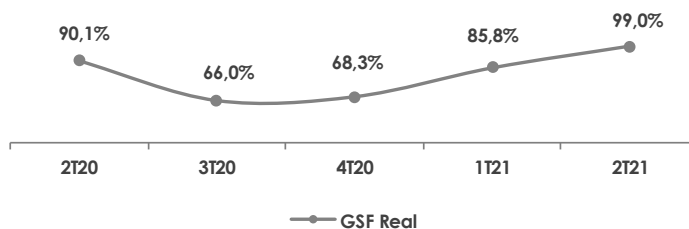
Os gastos não gerenciáveis aumentaram 6,8% no trimestre, devido a piora no cenário hidrológico, principalmente no mês de junho, refletindo em maior compra de energia, assim como no aumento do PLD. No semestre, os gastos gerenciáveis reduziram 7,4%, decorrente da estratégia de sazonalização da Companhia, que alocou maior energia no primeiro trimestre, devido a postergação do período chuvoso, além do efeito positivo referente a repactuação do GSF no ACL ocorrido no primeiro trimestre.

A Margem Bruta apresentou aumento de 13,3% e de 30,7%, no trimestre e no semestre, respectivamente, pelos efeitos mencionados acima com destaque para a gestão estratégica do portfólio.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF¹ (%)



3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita operacional líquida	34.946	32.949	6,1%	70.947	67.041	5,8%
Gastos não gerenciáveis	(15.038)	(3.164)	375,3%	(25.695)	(17.123)	50,1%
Margem Bruta	19.909	29.786	-33,2%	45.252	49.919	-9,3%
Gastos gerenciáveis	(7.958)	(8.035)	-1,0%	(16.095)	(16.124)	-0,2%
EBITDA	18.122	28.256	-35,9%	41.641	46.766	-11,0%
Margem EBITDA	51,9%	85,8%	-33,9 p.p.	58,7%	69,8%	-11,1 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.354)	(5.740)	28,1%	(14.726)	(11.111)	32,5%
Lucro líquido	4.525	11.110	-59,3%	13.299	16.325	-18,5%

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Jari (50%)	222.877	225.721	-1,3%	175,9	169,3	3,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Jari (50%)	460.651	461.386	-0,2%	174,1	168,2	3,5%

¹ Cálculo de média ponderada

A Receita Líquida aumentou 6,1% e 5,8%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo do reajuste tarifário anual, além de operações de compra e venda de energia para mitigação de risco. Os gastos não gerenciáveis aumentaram 375,3% e 50,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do maior volume de energia comprada, resultante da piora do cenário hidrológico, atrelado a maior alocação de garantia física para o segundo semestre. A Margem Bruta reduziu 33,2% e 9,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, conforme efeitos mencionados.

O EBITDA totalizou R\$ 18,1 milhões e R\$ 41,6 milhões, redução de 35,9% e de 11,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,4 milhões e em R\$ 14,7 milhões, aumento de 28,1% e de 32,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do efeito de atualização de UBP, reajustado pelo IGP-M.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita operacional líquida	18.372	16.749	9,7%	37.614	34.520	9,0%
Gastos não gerenciáveis	(10.253)	(2.620)	291,4%	(17.751)	(11.811)	50,3%
Margem Bruta	8.119	14.130	-42,5%	19.864	22.709	-12,5%
Gastos gerenciáveis	(7.634)	(6.904)	10,6%	(14.942)	(14.182)	5,4%
EBITDA	6.254	12.957	-51,7%	16.391	19.974	-17,9%
Margem EBITDA	34,0%	77,4%	-43,3 p.p.	43,6%	57,9%	-14,3 p.p.
Resultado financeiro líquido	(8.388)	(7.655)	9,6%	(18.333)	(14.564)	25,9%
Lucro líquido	(5.236)	(287)	1724,4%	(8.872)	(4.001)	121,8%

Nota: Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	137.411	136.982	0,3%	147,4	141,0	4,5%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	281.812	282.245	-0,2%	147,4	141,0	4,5%

A Receita Líquida aumentou 9,7% e 9,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do reajuste anual dos contratos.. Os gastos não gerenciáveis tiveram aumento de 291,4% e de 50,3%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do maior volume de compra de energia, devido a piora no cenário hidrológico, principalmente no mês de junho, além da maior alocação da garantia física no segundo semestre. A Margem Bruta foi de R\$ 8,1 milhões e de R\$ 19,9 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. Os gastos gerenciáveis aumentaram 10,6% e 5,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo do aumento nas rubricas de Serviços de terceiros e Pessoal, decorrente dos maiores gastos com manutenções e do aumento dos gastos com rescisões, respectivamente.

O EBITDA totalizou R\$ 6,3 milhões e R\$ 16,4 milhões, redução de 51,7% e de 17,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, devido aos efeitos mencionados anteriormente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 8,4 milhões e em R\$ 18,3 milhões, aumento de 9,6% e de 25,9%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente do aumento dos encargos das dívidas.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita operacional líquida	28.202	27.821	1,4%	60.330	57.988	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(7.598)	(5.567)	36,5%	(17.225)	(25.459)	-32,3%
Margem Bruta	20.605	22.254	-7,4%	43.105	32.529	32,5%
Gastos gerenciáveis	(13.272)	(13.423)	-1,1%	(26.657)	(26.938)	-1,0%
EBITDA	18.350	20.115	-8,8%	38.601	28.064	37,5%
Margem EBITDA	65,1%	72,3%	-10,0%	64,0%	48,4%	32,2%
Resultado financeiro líquido	(14.123)	(12.916)	9,3%	(30.806)	(26.085)	18,1%
Lucro líquido	(4.480)	(2.688)	66,7%	(9.478)	(13.520)	-29,9%

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Energias do Brasil.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
São Manoel (33,3%)	260.579	262.131	-0,6%	126,7	121,1	4,6%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
São Manoel (33,3%)	540.494	540.337	0,0%	126,2	121,0	4,3%

A Receita Líquida aumentou 1,4% e 4,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os gastos não gerenciáveis apresentaram aumento de 36,5% no trimestre, em função dos maiores gastos com compra de energia e

redução de 32,3% no semestre, reflexo da maior alocação de garantia física no segundo semestre. A Margem Bruta foi de R\$ 20,6 milhões no trimestre, redução de 7,4% e de R\$ 43,1 milhões no semestre, aumento de 32,5%.

O EBITDA totalizou R\$ 18,3 milhões e R\$ 38,6 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 14,1 milhões e em R\$ 30,8 milhões, aumento de 9,3% e de 18,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, devido a atualização monetária do saldo de UBP, indexado pelo IPCA, além do aumento dos encargos das dívidas.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	400.466	245.979	62,8%	789.735	744.320	6,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(225.804)	(79.902)	182,6%	(452.785)	(383.327)	18,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(91.865)	(54.618)	68,2%	(160.558)	(285.502)	-43,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.547)	(19.955)	3,0%	(41.226)	(35.693)	15,5%
Outros	(113.392)	(5.329)	2027,8%	(251.001)	(62.132)	304,0%
Margem Bruta	174.662	166.077	5,2%	336.950	360.993	-6,7%
Gastos Gerenciáveis	(88.489)	(68.855)	28,5%	(164.501)	(146.854)	12,0%
Total do PMSO	(40.546)	(21.298)	90,4%	(69.344)	(51.186)	35,5%
Pessoal	(16.009)	(11.173)	43,3%	(28.951)	(24.116)	20,0%
Material	(8.016)	(1.633)	390,9%	(12.277)	(4.566)	168,9%
Serviços de Terceiros	(14.224)	(6.233)	128,2%	(23.601)	(17.945)	31,5%
Provisões	(16)	(159)	-89,9%	(16)	(84)	-81,0%
Outros	(2.281)	(2.100)	8,6%	(4.499)	(4.475)	0,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	36	534	-93,3%	174	588	-70,4%
EBITDA	134.152	145.313	-7,7%	267.780	310.395	-13,7%
Margem EBITDA	33%	59%	-43,3%	34%	42%	-18,7%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Pecém	1.343.160	1.343.160	0,0%	242,3	135,4	78,9%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Pecém	2.672.175	2.672.175	0,0%	225,0	131,5	71,1%

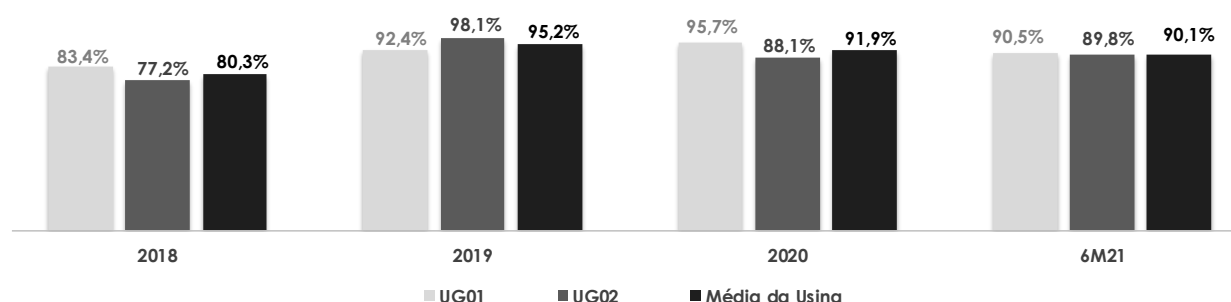
A Receita Líquida foi de R\$ 400,5 milhões e de R\$ 789,7 milhões, aumento de 62,8% e de 6,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, resultante do maior despacho da usina, além do reajuste anual do contrato de venda, ocorrido em novembro. Os gastos gerenciáveis apresentaram aumento de 182,6% e de 18,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em função do despacho da usina desde fevereiro.

A Margem Bruta apresentou aumento de 5,2% no trimestre, conforme efeitos mencionados. No semestre, a Margem Bruta apresentou redução de 6,7%, reflexo da contabilização do saldo do ADOMP, ocorrido principalmente no 1º trimestre de 2020.

O PMSO aumentou 90,4% e 35,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente, impactado pela rubrica de Pessoal e Serviços de Terceiros, reflexo do reajuste salarial anual e do aumento das horas extras, além das manutenções nas unidades geradoras, decorrente do aumento do despacho. O EBITDA foi de R\$ 134,2 milhões e de R\$ 267,8 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, redução de 7,7% e 13,7%, refletindo os efeitos mencionados anteriormente.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no semestre foi de 90,1%, em função da manutenção corretiva programada ocorrida nas unidades geradoras, entre os meses de maio e junho, em função do aumento da demanda para despacho.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO E SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Receita Operacional Líquida	567.444	650.765	-12,8%	18.408	10.875	69,3%	585.852	661.640	-11,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(544.679)	(645.437)	-15,6%	(4.531)	(1.769)	156,1%	(549.210)	(647.206)	-15,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(544.133)	(600.041)	-9,3%	-	-	n.d.	(544.133)	(600.041)	-9,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(1)	(3.949)	-100,0%	-	-	n.d.	(1)	(3.949)	-100,0%
Outros	(545)	(41.447)	-98,7%	(4.531)	(1.769)	156,1%	(5.076)	(43.216)	-88,3%
Margem Bruta	22.765	5.328	327,3%	13.877	9.106	52,4%	36.642	14.434	153,9%
Gastos Gerenciáveis	(8.896)	(10.320)	-13,8%	(16.125)	(10.334)	56,0%	(25.021)	(20.654)	21,1%
Total do PMSO	(7.254)	(9.837)	-26,3%	(13.161)	(9.014)	46,0%	(20.415)	(18.851)	8,3%
Pessoal	(5.357)	(5.294)	1,2%	(7.607)	(4.383)	73,6%	(12.964)	(9.677)	34,0%
Material	(25)	(98)	-74,5%	(1.298)	(469)	176,8%	(1.323)	(567)	133,3%
Serviços de Terceiros	(1.380)	(2.946)	-53,2%	(4.025)	(3.169)	27,0%	(5.405)	(6.115)	-11,6%
Provisões	(224)	(1.299)	-82,8%	141	(525)	n.d.	(83)	(1.824)	-95,4%
Outros	(268)	(200)	34,0%	(372)	(468)	-20,5%	(640)	(668)	-4,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	(1)	-100,0%	-	(1)	-100,0%
EBITDA	15.511	(4.509)	n.d.	716	91	686,8%	16.227	(4.418)	n.d.
Margem EBITDA	2,7%	-0,7%	n.d.	3,9%	0,8%	364,8%	2,8%	-0,7%	n.d.

Itens em R\$ mil ou %	DRE Comercialização (Consolidada) ¹			DRE Serviços (Consolidado) ²			Total (Comerc. + Serviços)		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.403.319	1.823.986	-23,1%	36.877	23.424	57,4%	1.440.196	1.847.410	-22,0%
Gastos Não gerenciáveis	(1.316.818)	(1.797.607)	-26,7%	(9.516)	(3.680)	158,6%	(1.326.334)	(1.801.287)	-26,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.312.593)	(1.747.385)	-24,9%	-	-	n.d.	(1.312.593)	(1.747.385)	-24,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(2.729)	(7.902)	-65,5%	-	-	n.d.	(2.729)	(7.902)	-65,5%
Outros	(1.496)	(42.320)	-96,5%	(9.516)	(3.680)	158,6%	(11.012)	(46.000)	-76,1%
Margem Bruta	86.501	26.379	227,9%	27.361	19.744	38,6%	113.862	46.123	146,9%
Gastos Gerenciáveis	(11.530)	(17.494)	-34,1%	(32.065)	(23.666)	35,5%	(43.595)	(41.160)	5,9%
Total do PMSO	(9.366)	(16.522)	-43,3%	(26.680)	(21.307)	25,2%	(36.046)	(37.829)	-4,7%
Pessoal	(10.189)	(9.977)	2,1%	(14.039)	(9.780)	43,5%	(24.228)	(19.757)	22,6%
Material	(52)	(189)	-72,5%	(4.763)	(2.259)	110,8%	(4.815)	(2.448)	96,7%
Serviços de Terceiros	(3.370)	(4.426)	-23,9%	(7.129)	(6.921)	3,0%	(10.499)	(11.347)	-7,5%
Provisões	4.770	(1.388)	n.d.	154	(1.159)	n.d.	4.924	(2.547)	n.d.
Outros	(525)	(542)	-3,1%	(903)	(1.188)	-24,0%	(1.428)	(1.730)	-17,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	13	-100,0%	-	13	-100,0%
EBITDA	77.135	9.857	682,5%	681	(1.550)	n.d.	77.816	8.307	836,8%
Margem EBITDA	5,5%	0,5%	917,1%	1,8%	-6,6%	n.d.	5,4%	0,4%	1101,6%

Nota: ¹Comercialização (Consolidada) contempla EDP Comercializadora e Varejista. ²Serviços (Consolidado) contempla EDP GRID, EDP Soluções e Ventures.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Partes Relacionadas	148.757	191.817	-22,4%	827.933	261.219	216,9%
Vendas fora do grupo	3.111.519	3.867.973	-19,6%	6.324.353	14.033.308	-54,9%
Total Comercialização	3.260.275	4.059.790	-19,7%	7.152.285	14.294.527	-50,0%
Tarifa Média (R\$/MWh)	187,6	159,4	17,7%	205,0	135,8	51,0%

EDP COMERCIALIZAÇÃO:

A Receita Líquida foi de R\$ 567,4 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, redução de R\$ 12,8% e 23,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, decorrente da redução de energia comercializada em 19,7% e 50,0%, no trimestre e no semestre, respectivamente. O trimestre foi marcado pelo cenário desfavorável no Sistema Interligado Nacional (SIN), resultando nos baixos níveis dos reservatórios. Esse cenário resultou em preços mais elevados, com aumento da volatilidade, ocasionando redução do volume transacionado como consequência da estratégia de proteção do portfólio. No semestre, a redução teve reflexo das medidas de proteção já mencionadas, além de energia comercializada no ano anterior decorrente de operações de venda de lastro. Tanto o trimestre, quanto o semestre, tiveram seus impactos minimizados pelo reconhecimento, de forma integral, da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia dos próximos 4 anos, por meio da liquidação entre compra e venda de energia, essa movimentação gerou um impacto positivo na receita de R\$ 1,4 milhão e R\$ 48,0 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, líquidos de PIS/COFINS.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 15,6% e 26,7%, decorrente da redução de volume de energia no trimestre e semestre, refletindo a redução dos contratos bilaterais estabelecidos entre os agentes.

A Margem Bruta foi de R\$ 22,8 milhões e de R\$ 86,5 milhões, aumento de R\$ 17,4 milhões e de R\$ 60,1 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente, conforme os efeitos já mencionados.

Os gastos gerenciáveis reduziram 13,8% e 34,1%, no trimestre e no semestre, respectivamente, em decorrência da redução na rubrica de Serviços de Terceiros, resultante dos menores gastos com serviços jurídicos. O EBITDA foi de R\$ 15,5 milhões e R\$ 77,1 milhões, no trimestre e no semestre, respectivamente.

SOLAR/SERVIÇOS:

A Receita Líquida aumentou 69,3 % e 57,4%, no trimestre e no semestre, respectivamente. Desde 2019, a EDP vem contratando um número cada vez maior de projetos de eficiência energética, além do investimento significativo em geração solar estimado para o ciclo de 2021-2025. Em 2020, mesmo com os impactos e impedimentos gerados pela pandemia, foram entregues nove projetos no ano, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos no mercado de Soluções e Geração Solar Distribuída, em linha com a visão mundial do Grupo EDP. A EDP Brasil encerrou 2020 com 65,4 MWp em projetos de energia solar – 34,5 MWp já instalados, em clientes como Banco do Brasil, TIM e Claro e os demais 30,8 MWp em desenvolvimento. Para 2021, a Companhia concluiu a aquisição de duas empresas, sendo 40% de participação na BlueSol Energia, empresa com foco no mercado Solar B2C, e AES Inova, plataforma de investimento em geração distribuída, agregando ao portfólio 34MWp em projetos contratados, em operação e ready to build. Atualmente, a EDP Smart conta com portfólio de energia solar contratado de aproximadamente 96 MWp, dos quais 50 MWp já em operação comercial.

Os gastos gerenciáveis aumentaram 56,0% e 35,5%, no trimestre e no semestre, respectivamente, reflexo do aumento nas rubricas de Pessoal e Material, decorrente do aumento do quadro de funcionários e dos custos com materiais, respectivamente. O EBITDA foi de R\$ 0,7 milhão no trimestre e prejuízo de R\$ 1,6 milhão no semestre.

3.4. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Total	433.596	305.431	42,0%	873.266	557.222	n.d.
Receita de Construção	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	n.d.
Margem Construção	17.124	(860)	n.d.	78.479	(4.517)	n.d.
Outras Receitas	144.958	99.004	46,4%	247.024	191.746	28,8%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	162.082	98.144	65,1%	325.503	187.229	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(278.290)	(212.348)	31,1%	(561.151)	(380.324)	n.d.
Total do PMSO	(6.571)	(4.971)	32,2%	(12.985)	(10.192)	27,4%
Pessoal	(2.409)	(2.107)	14,3%	(4.768)	(4.206)	13,4%
Material	(296)	(122)	142,6%	(169)	(186)	-9,1%
Serviços de Terceiros	(3.212)	(2.353)	36,5%	(6.931)	(5.082)	36,4%
Provisões	-	48	-100,0%	-	8	-100,0%
Outros	(654)	(437)	49,7%	(1.117)	(726)	53,9%
Custo com Construção	(271.514)	(207.287)	31,0%	(547.763)	(369.993)	n.d.
EBITDA	155.522	93.173	66,9%	312.529	177.037	n.d.
Margem EBITDA	96,0%	94,9%	1,1%	96,0%	94,6%	1,5%

Receita Líquida Transmissão - 2T21							
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP - MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	-	7.718	291	128.855	138.248	32.490	307.602
Atualização dos Ativos da concessão	6.288	19.871	7.538	47.179	50.438	5.178	136.492
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.243	1.292	3.885	911	-	1.189	8.520
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	-	-
PIS/CORFINS	(275)	(2.671)	(384)	(16.367)	(17.460)	(1.372)	(38.529)
P&D	(50)	(92)	(66)	(20)	-	(11)	(239)
Outros encargos	(29)	-	(38)	-	-	-	(67)
Total	7.177	26.118	11.226	160.558	171.226	37.474	413.779

As transmissoras já em operação, total ou parcial (vide quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP de R\$ 28,2 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 22,7 milhões. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente as premissas adotadas no momento do leilão, com exceção do lote Q, adquirido no mercado secundário. No semestre, a RAP foi de R\$ 44,1 milhões e o EBITDA de R\$ 34,9 milhões.

Os gastos gerenciáveis apresentaram aumento de 31,1% e 47,5%, no trimestre e semestre, respectivamente, decorrente do início da operação dos lotes Transmissão Litoral Sul e Transmissão Aliança SC. Além disso, o aumento na rubrica "Custo com Construção da Infraestrutura", reflete o avanço dos projetos em andamento.

Até o momento foram investidos R\$ 3,9 bilhões nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Transmissão	(277)	1	n.d.	(293)	120	n.d.
Transmissão MA I	6.972	45.166	-84,6%	30.324	62.251	-51,3%
Transmissão MA II	279	14.757	-98,1%	311	35.872	-99,1%
Transmissão MA III	19.180	-	n.d.	19.180	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	86.149	94.710	-9,0%	207.983	155.245	34,0%
Transmissão SP-MG	118.674	49.252	141,0%	225.670	107.360	110,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	40.537	3.401	1091,9%	64.588	9.145	606,3%
Total	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	48,0%

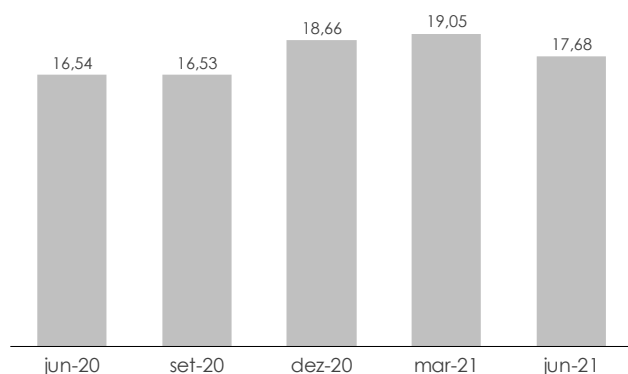
Nome Societário	Nome Leilão	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP (R\$ milhões)
EDP Transmissão S.A.	Lote 24	nº 013/2015	dez/18	R\$ 24,6
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	Lote Q	nº 013/2015	mai/21 (Parcial)	R\$ 18,4
EDP Transmissão MA I S.A.	Lote 7	nº 05/2016	mar/21 (Parcial)	R\$ 49,5
EDP Transmissão MA II S.A.	Lote 11	nº 05/2016	ago/20	R\$ 32,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Lote 21	nº 05/2016	jun/21 (Parcial)	R\$ 48,8

4. MERCADO DE CAPITAIS

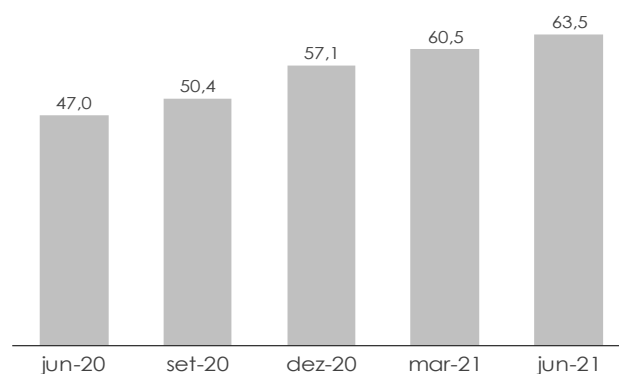
4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de junho, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 10,7 bilhões, com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 17,68, desvalorização de 7,21% no trimestre, desempenho este inferior ao Ibovespa (+8,72%) e ao IEE (-0,57%). No semestre, as ações da Companhia desvalorizaram 5,24%, enquanto o Ibovespa apresentou valorização 6,54% e o IEE desvalorização de 2,89%. As ações da EDP Brasil foram negociadas em todos os pregões, totalizando 209,6 milhões de ações no trimestre e 399,7 milhões de ações no semestre. A média diária alcançou 3,4 milhões e 3,3 milhões de ações, no trimestre e no semestre, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 7,6 bilhões, com volume médio diário de R\$ 62,0 milhões.

Evolução da Cotação¹ (R\$)



Volume Médio Diário (R\$ milhões)



¹ Considera ajustes por proventos até 12/04/2021

4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de junho, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 261.405.238 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 26.000.362 ações encontram-se em tesouraria.

5. ANEXOS

ANEXO I

PERFIL CORPORATIVO

A EDP Energias do Brasil, controlada pela EDP Portugal, uma das principais operadoras europeias no setor energético, é uma holding que detém investimentos nos segmentos de Geração, Distribuição, Comercialização, Transmissão e Serviços de Energia Elétrica. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 6 estados do país (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,9 GW de capacidade instalada. No segmento de Distribuição, atua com duas distribuidoras nos estados de São Paulo e Espírito Santo, além de possuir participação de 29,90% no capital social da Celesc, em Santa Catarina. No segmento de Comercialização, negocia contratos de compra e venda de energia com clientes distribuídos em todo território nacional. No segmento de Transmissão, a Companhia iniciou sua atuação em 2016 e possui oito projetos, totalizando 1.924 km de extensão e oito subestações – sendo 512 km em operação e 1.412 km em construção. No segmento de Serviços, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne todo o portfólio de serviços oferecidos para clientes empresariais e residenciais, com soluções integradas nas áreas de comercialização no mercado livre, comercialização varejista, eficiência energética, energia solar, mobilidade elétrica e serviços para o consumidor final.

ESTRUTURA DE CONSOLIDAÇÃO

Conforme estrutura de consolidação, a Companhia possui três ativos hídricos (Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel) e um ativo Integrado (Celesc), que são contabilizados via “equivalência patrimonial”, proporcional à sua participação societária.

A Companhia possui 2 ativos hídricos, com parceria de minoritários, que são consolidados integralmente (Enerpeixe e Lajeado), excluindo as participações na linha de “participação de minoritários”.

A Lajeado Energia é um Holding detentora de 73% da energia gerada pela Usina Luis Eduardo Magalhães (Investco). Os demais 27% da energia são divididas entre outros sócios, não transitando pelo resultado da Companhia, uma vez que os PPAs são separados dentro do Consórcio. Adicionalmente, a Lajeado Energia possui o arrendamento da Investco proporcional à sua participação. A Lajeado Energia possui como sócios a EDP Brasil e a Eletrobrás.

As demais empresas são 100% consolidadas.

ANEXO II

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – ATIVO

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Circulante	402.542	1.427.839	7.609.218	7.469.079
Caixa e equivalentes de caixa	154.665	907.204	1.535.985	2.735.859
Títulos a receber	659	1.435	-	-
Contas a receber	-	-	2.309.189	2.958.032
Impostos e contribuições sociais	51.943	25.389	202.294	206.929
Outros tributos compensáveis	7.399	45.354	542.892	633.670
Tributos diferidos	-	-	195.674	7.701
Dividendos a receber	169.976	430.004	17.666	35.686
Estoques	-	-	313.838	183.080
Cauções e depósitos vinculados	572	222	10.416	4.876
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	3.290
Títulos e valores mobiliários	-	-	107.799	153.990
Rendas a receber	-	-	2.926	3.429
Ativos financeiros setoriais	-	-	488.335	226.899
Ativos da concessão	-	-	137.213	33.855
Compromissos futuros	-	-	1.472.554	76.621
Outros créditos	17.328	18.231	269.147	205.162
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	642.989	723.238	12.937.928	11.847.115
Títulos a receber	26.563	26.122	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	3.877.390	3.486.960
Contas a receber	-	-	110.363	82.987
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	1.750
Impostos e contribuições sociais	-	34.320	65.698	95.909
Outros tributos compensáveis	57.330	61.043	1.175.694	1.479.728
Tributos diferidos	-	-	725.440	710.558
Empréstimos a receber	481.013	502.074	5.356	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	53.430	70.100	-	-
Cauções e depósitos vinculados	9.304	9.218	440.677	433.037
Prêmio de risco - GSF	-	-	19.459	21.104
Ativos financeiros setoriais	-	-	109.648	318.585
Ativos da concessão	-	-	5.685.281	4.844.304
Compromissos futuros	-	-	704.747	349.330
Outros créditos	15.349	20.361	15.675	18.345
Permanente	10.200.071	9.272.824	11.174.263	10.975.065
Investimentos	10.110.844	9.207.716	2.190.529	2.032.259
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.387	11.393
Imobilizado	44.932	19.317	6.267.547	6.271.823
Intangível	34.811	36.307	2.704.800	2.659.590
Total do Ativo	11.245.602	11.423.901	31.721.409	30.291.259

ANEXO III

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020	30/06/2021	31/12/2020
Circulante	353.769	758.096	7.284.492	8.059.082
Fornecedores	17.050	24.792	1.559.977	2.251.446
Impostos e contribuições sociais	-	-	91.640	100.260
Outros tributos a recolher	21.516	68.110	397.918	531.516
Tributos diferidos	-	-	199.869	11.550
Dividendos	2.943	360.362	63.399	514.171
Debêntures	243.551	238.423	909.557	1.260.750
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.434.762	2.053.615
Benefícios pós-emprego	4	47	45.292	45.538
Obrigações Sociais e Trabalhistas	12.733	16.152	93.891	109.273
Encargos Setoriais	-	-	111.329	111.251
Uso do bem público	-	-	39.113	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	3.205	5.307
Provisões	-	-	109.440	102.915
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.945
Passivos financeiros setoriais	-	-	530.517	626.801
Compromissos futuros	-	-	1.450.066	57.060
Outras contas a pagar	55.972	50.210	242.573	240.075
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	404.286	544.725	12.781.239	10.975.904
Outros tributos a recolher	13.966	21.883	302.486	326.422
Tributos diferidos	206.762	206.366	1.299.565	1.109.341
Debêntures	60.175	204.107	5.450.581	3.955.451
Empréstimos e financiamentos	102.216	100.934	1.836.247	1.765.076
Benefícios pós-emprego	-	-	845.142	850.931
Encargos setoriais	-	-	3.154	-
Uso do bem público	-	-	461.905	407.226
Provisões	8.692	8.186	565.767	552.212
Provisão para passivo a descoberto	-	-	3.731	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	8.746	9.718
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.437.995	1.770.600
Compromissos futuros	-	-	446.863	141.445
Outras contas a pagar	12.475	3.249	119.057	87.482
Patrimônio Líquido	10.487.547	10.121.080	10.487.547	10.121.080
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	139.542	141.069	139.542	141.069
Reservas de lucros	5.162.038	5.365.110	5.162.038	5.365.110
Outros resultados abrangentes	(670.993)	(741.827)	(670.993)	(741.827)
Ações em tesouraria	(486.028)	(145.988)	(486.028)	(145.988)
Lucros acumulados	840.272	-	840.272	-
Participações não controladores	-	-	1.168.131	1.135.193
Total Passivo	11.245.602	11.423.901	31.721.409	30.291.259

ANEXO IV

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2T21	2T20	Var	2T21	2T20	Var
Receita Operacional Líquida	683	640	6,7%	3.398.529	2.601.582	30,6%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	538.775	383.594	40,5%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	17.124	(860)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.247.747)	(1.684.156)	33,5%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.806.074)	(1.405.209)	28,5%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(323.334)	(230.394)	40,3%
Outros	-	-	n.d.	(118.339)	(48.553)	143,7%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(116.975)	(6.143)	1804,2%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(1.364)	(42.410)	-96,8%
Margem Bruta	683	640	6,7%	1.167.906	916.566	27,4%
Gastos Gerenciáveis	(28.193)	(22.136)	27,4%	(1.083.311)	(880.207)	23,1%
Total do PMSO	(27.407)	(17.977)	52,5%	(351.533)	(311.032)	13,0%
Pessoal	(13.926)	(7.776)	79,1%	(138.867)	(118.179)	17,5%
Material	(104)	(69)	50,7%	(19.074)	(11.189)	70,5%
Serviços de terceiros	(10.953)	(7.819)	40,1%	(126.924)	(109.141)	16,3%
Provisões	(57)	(63)	-9,5%	(40.094)	(48.352)	-17,1%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(34.050)	(39.575)	-14,0%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(57)	(63)	-9,5%	(6.044)	(8.777)	-31,1%
Outros	(2.367)	(2.250)	5,2%	(26.574)	(24.171)	9,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(302)	106	n.d.	(824)	(1.014)	-18,7%
Outras	(2.065)	(2.356)	-12,4%	(25.750)	(23.157)	11,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	4.465	-	n.d.	(17.150)	(19.054)	-10,0%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(538.775)	(383.594)	40,5%
Ganho na alienação de investimento	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(22.259)	(17.337)	28,4%	799.223	586.480	36,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	23,5%	22,5%	1,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(5.251)	(4.159)	26,3%	(175.853)	(166.527)	5,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(897)	(1.002)	-10,5%	(84.513)	(88.697)	-4,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(730)	(431)	69,4%	(6.357)	(6.825)	-6,9%
Amortização	(3.624)	(2.726)	32,9%	(84.983)	(71.005)	19,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	(27.510)	(21.496)	28,0%	623.370	419.953	48,4%
Resultado das Participações Societárias	372.649	260.653	43,0%	52.953	41.924	26,3%
Resultado Financeiro Líquido	304	(2.457)	n.d.	(136.093)	(85.313)	59,5%
Receitas financeiras	10.967	6.924	58,4%	80.009	72.729	10,0%
Despesas financeiras	(10.663)	(9.381)	13,7%	(216.102)	(158.042)	36,7%
LAIR	345.443	236.700	45,9%	540.230	376.564	43,5%
IR e Contribuição Social	(953)	538	n.d.	(159.480)	(104.471)	52,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(24)	-100,0%	(113.493)	(84.574)	34,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(953)	562	n.d.	(45.987)	(19.897)	131,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	344.490	237.238	45,2%	380.750	272.093	39,9%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(36.260)	(34.855)	4,0%
Lucro Líquido	344.490	237.238	45,2%	344.490	237.238	45,2%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	6M21	6M20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.418	1.345	5,4%	6.829.196	5.880.660	16,1%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.039.546	713.467	45,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	78.479	(4.517)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(4.354.205)	(3.899.085)	11,7%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(3.469.467)	(3.313.836)	4,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(646.351)	(477.284)	35,4%
Outros	-	-	n.d.	(238.387)	(107.965)	120,8%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(258.537)	(63.717)	305,8%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	23.296	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(3.146)	(44.248)	-92,9%
Margem Bruta	1.418	1.345	5,4%	2.553.470	1.977.058	29,2%
Gastos Gerenciáveis	(56.874)	(46.529)	22,2%	(2.089.652)	(1.727.583)	21,0%
Total do PMSO	(51.952)	(37.944)	36,9%	(678.562)	(644.893)	5,2%
Pessoal	(27.128)	(15.886)	70,8%	(269.458)	(250.282)	7,7%
Material	(663)	(364)	82,1%	(34.543)	(25.116)	37,5%
Serviços de terceiros	(18.089)	(17.174)	5,3%	(242.826)	(226.810)	7,1%
Provisões	(327)	96	n.d.	(79.525)	(92.328)	-13,9%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(58.981)	(73.804)	-20,1%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(327)	96	n.d.	(20.544)	(18.524)	10,9%
Outros	(5.745)	(4.616)	24,5%	(52.210)	(50.357)	3,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(871)	(144)	504,9%	(509)	(4.320)	-88,2%
Outras	(4.874)	(4.472)	9,0%	(51.701)	(46.037)	12,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	4.465	-	n.d.	(27.034)	(47.102)	-42,6%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.039.546)	(713.467)	45,7%
EBITDA	(46.069)	(36.599)	25,9%	1.847.874	1.285.063	43,8%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	27,1%	21,9%	5,2 p.p.
Depreciação e amortização	(9.387)	(8.585)	9,3%	(344.510)	(322.121)	7,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.566)	(2.043)	-23,3%	(167.887)	(167.788)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.217)	(1.109)	9,7%	(11.789)	(13.400)	-12,0%
Amortização	(6.604)	(5.433)	21,6%	(164.834)	(140.933)	17,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	(55.456)	(45.184)	22,7%	1.503.364	962.942	56,1%
Resultado das Participações Societárias	914.201	573.228	59,5%	121.303	41.568	-191,8%
Resultado Financeiro Líquido	(18.081)	(20.863)	-13,3%	(346.075)	(185.984)	86,1%
Receitas financeiras	18.085	17.437	3,7%	163.413	167.747	-2,6%
Despesas financeiras	(36.166)	(38.300)	-5,6%	(509.488)	(353.731)	44,0%
LAIR	840.664	507.181	65,8%	1.278.592	818.526	56,2%
IR e Contribuição Social	(392)	1.092	n.d.	(372.540)	(243.746)	52,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(24)	-100,0%	(253.736)	(187.699)	35,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(392)	1.116	n.d.	(118.804)	(56.047)	112,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	840.272	508.273	65,3%	906.052	574.780	57,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(65.780)	(66.507)	-1,1%
Lucro Líquido	840.272	508.273	65,3%	840.272	508.273	65,3%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	707.389	521.027	35,8%	1.486.737	1.336.158	11,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(301.297)	(150.619)	100,0%	(638.618)	(583.975)	9,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(143.427)	(102.473)	40,0%	(321.759)	(440.320)	-26,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(44.302)	(42.578)	4,0%	(88.806)	(81.030)	9,6%
Outros	(113.568)	(5.568)	1939,7%	(228.053)	(62.625)	264,2%
Margem Bruta	406.092	370.408	9,6%	848.119	752.183	12,8%
Gastos Gerenciáveis	(142.862)	(117.406)	21,7%	(271.598)	(244.544)	11,1%
Total do PMSO	(58.426)	(37.219)	57,0%	(104.715)	(83.826)	24,9%
Pessoal	(25.104)	(19.284)	30,2%	(47.069)	(41.428)	13,6%
Material	(9.145)	(2.206)	314,6%	(14.100)	(5.750)	145,2%
Serviços de terceiros	(21.076)	(12.395)	70,0%	(36.526)	(29.292)	24,7%
Provisões	35	(46)	n.d.	(441)	(223)	97,8%
Outros	(3.136)	(3.288)	-4,6%	(6.579)	(7.133)	-7,8%
Arrendamentos e Aluguéis	18	(450)	n.d.	(147)	(1.587)	-90,7%
Outras	(3.154)	(2.838)	11,1%	(6.432)	(5.546)	16,0%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	55	534	-89,7%	193	588	-67,2%
EBITDA	347.721	333.723	4,2%	743.597	668.945	11,2%
Margem EBITDA	49,2%	64,1%	-14,9 p.p.	50,0%	50,1%	0,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(84.491)	(80.721)	4,7%	(167.076)	(161.306)	3,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(68.610)	(67.410)	1,8%	(136.597)	(134.892)	1,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(716)	(1.841)	-61,1%	(1.327)	(3.482)	-61,9%
Amortização	(15.165)	(11.470)	32,2%	(29.152)	(22.932)	27,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	263.230	253.002	4,0%	576.521	507.639	13,6%
Resultado das Participações Societárias	(6.886)	6.440	n.d.	(8.439)	(4.585)	84,1%
Resultado Financeiro Líquido	(58.110)	(54.379)	6,9%	(181.042)	(101.566)	78,3%
Receitas financeiras	9.446	9.931	-4,9%	19.783	25.924	-23,7%
Despesas financeiras	(67.556)	(64.310)	5,0%	(200.825)	(127.490)	57,5%
LAIR	198.234	205.063	-3,3%	387.040	401.488	-3,6%
IR e Contribuição Social	(52.765)	(49.825)	5,9%	(101.824)	(98.522)	3,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(55.327)	(45.468)	21,7%	(102.999)	(83.014)	24,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.562	(4.357)	n.d.	1.175	(15.508)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	145.469	155.238	-6,3%	285.216	302.966	-5,9%
Participações de minoritários	(31.668)	(32.604)	-2,9%	(58.728)	(62.550)	-6,1%
Lucro Líquido	113.801	122.634	-7,2%	226.488	240.416	-5,8%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	60.723	61.597	-1,4%	136.990	127.708	7,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(12.648)	(10.155)	24,5%	(9.574)	(33.530)	-71,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(3.292)	(1.065)	209,1%	(4.085)	(15.318)	-73,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(9.307)	(9.030)	3,1%	(18.653)	(18.083)	3,2%
Outros	(49)	(60)	-18,3%	13.164	(129)	n.d.
Margem Bruta	48.075	51.442	-6,5%	127.416	94.178	35,3%
Gastos Gerenciáveis	(21.590)	(17.662)	22,2%	(40.706)	(35.573)	14,4%
Total do PMSO	(7.112)	(4.540)	56,7%	(11.847)	(9.326)	27,0%
Pessoal	(2.615)	(2.449)	6,8%	(4.894)	(4.770)	2,6%
Material	(488)	(259)	88,4%	(650)	(441)	47,4%
Serviços de terceiros	(3.741)	(1.555)	140,6%	(5.715)	(3.312)	72,6%
Outros	(268)	(274)	-2,2%	(588)	(715)	-17,8%
EBITDA	40.963	46.902	-12,7%	115.569	84.852	36,2%
Margem EBITDA	67,5%	76,1%	-8,7 p.p.	84,4%	66,4%	17,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(14.478)	(13.122)	10,3%	(28.859)	(26.247)	10,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.277)	(11.221)	0,5%	(22.529)	(22.443)	0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(67)	(100)	-33,0%	(136)	(203)	-33,0%
Amortização	(3.134)	(1.801)	74,0%	(6.194)	(3.601)	72,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	26.485	33.780	-21,6%	86.710	58.605	48,0%
Resultado Financeiro Líquido	(36.206)	(22.884)	58,2%	(124.093)	(42.022)	195,3%
Receitas financeiras	3.490	5.347	-34,7%	9.592	11.764	-18,5%
Despesas financeiras	(39.696)	(28.231)	40,6%	(133.685)	(53.786)	148,5%
LAIR	(9.721)	10.896	n.d.	(37.383)	16.583	n.d.
IR e Contribuição Social	3.329	(1.647)	n.d.	12.694	(2.551)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.844)	(4.236)	-56,5%	(1.844)	(6.401)	-71,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.173	2.589	99,8%	14.538	3.850	277,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(6.392)	9.249	n.d.	(24.689)	14.032	n.d.
Lucro Líquido	(6.392)	9.249	n.d.	(24.689)	14.032	n.d.

* Consolida 100% do empreendimento. A EDP Energias do Brasil detém 60% da Enerpeixe.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.859.354	2.235.392
Circulante	112.382	476.575
Caixa e Equivalentes de Caixa	44.696	297.446
Outros	67.686	179.129
Não Circulante	130.471	126.955
Ativo Permanente	1.616.501	1.631.862
Passivo	1.259.766	1.571.115
Circulante	215.601	793.861
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	111.091	283.295
Outros	104.510	510.566
Não Circulante	1.044.165	777.254
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	582.143	361.324
Outros	462.022	415.930
Patrimônio Líquido	599.588	664.277
Passivo + Patrimônio Líquido	1.859.354	2.235.392

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	82.101	70.379	16,7%	207.221	156.033	32,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(40.876)	(38.946)	5,0%	(108.302)	(76.556)	41,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(38.756)	(37.277)	4,0%	(109.571)	(73.162)	49,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.073)	(1.599)	29,6%	(4.122)	(3.254)	26,7%
Outros	(47)	(70)	-32,9%	5.391	(140)	n.d.
Margem Bruta	41.225	31.433	31,2%	98.919	79.477	24,5%
Gastos Gerenciáveis	(6.857)	(5.426)	26,4%	(13.876)	(11.763)	18,0%
Total do PMSO	(2.798)	(2.926)	-4,4%	(6.661)	(6.964)	-4,4%
Pessoal	(1.024)	(624)	64,1%	(2.623)	(2.724)	-3,7%
Material	(359)	(99)	262,6%	(615)	(266)	131,2%
Serviços de terceiros	(1.251)	(1.825)	-31,5%	(2.573)	(3.063)	-16,0%
Provisões	51	132	-61,4%	(98)	4	n.d.
Outros	(215)	(510)	-57,8%	(752)	(915)	-17,8%
EBITDA	38.427	28.507	34,8%	92.258	72.513	27,2%
Margem EBITDA	46,8%	40,5%	6,3 p.p.	44,5%	46,5%	-2,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.059)	(2.500)	62,4%	(7.215)	(4.799)	50,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.046)	(2.047)	0,0%	(4.091)	(4.095)	-0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(84)	(345)	-75,7%	(160)	(496)	-67,7%
Amortização	(1.929)	(108)	1686,1%	(2.964)	(208)	1325,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	34.368	26.007	32,1%	85.043	67.714	25,6%
Resultado Financeiro Líquido	292	(401)	n.d.	661	30	2103,3%
Receitas financeiras	2.470	938	163,3%	4.708	1.958	140,4%
Despesas financeiras	(2.178)	(1.339)	62,7%	(4.047)	(1.928)	109,9%
LAIR	34.660	25.606	35,4%	85.704	67.744	26,5%
IR e Contribuição Social	(5.130)	(3.213)	59,7%	(13.252)	(9.706)	36,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.597)	(3.239)	72,8%	(12.082)	(9.868)	22,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	467	26	1696,2%	(1.170)	162	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	29.530	22.393	31,9%	72.452	58.038	24,8%
Lucro Líquido	29.530	22.393	31,9%	72.452	58.038	24,8%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	482.923	540.841
Circulante	77.788	135.048
Caixa e Equivalentes de Caixa	29.490	34.290
Outros	48.298	100.758
Não Circulante	106.980	107.704
Ativo Permanente	298.155	298.089
Passivo	200.907	221.686
Circulante	156.983	76.022
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	104.975	-
Outros	52.008	76.022
Não Circulante	43.924	145.664
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	101.842
Outros	43.924	43.822
Patrimônio Líquido	282.016	319.155
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	482.923	540.841

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	164.099	151.084	8,6%	352.791	328.182	7,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(21.969)	(29.628)	-25,9%	(67.957)	(110.647)	-38,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(9.514)	(17.525)	-45,7%	(47.545)	(86.423)	-45,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.375)	(11.994)	3,2%	(24.805)	(24.000)	3,4%
Outros	(80)	(109)	-26,6%	4.393	(224)	n.d.
Margem Bruta	142.130	121.456	17,0%	284.834	217.535	30,9%
Gastos Gerenciáveis	(25.922)	(25.459)	1,8%	(52.507)	(50.347)	4,3%
Total do PMSO	(7.966)	(8.451)	-5,7%	(16.855)	(16.343)	3,1%
Pessoal	(5.456)	(5.038)	8,3%	(10.601)	(9.818)	8,0%
Material	(282)	(215)	31,2%	(558)	(477)	17,0%
Serviços de terceiros	(1.860)	(2.782)	-33,1%	(4.637)	(4.972)	-6,7%
Provisões	-	(16)	-100,0%	(327)	(55)	494,5%
Outros	(368)	(400)	-8,0%	(732)	(1.021)	-28,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(38)	(47)	-19,1%	(42)	(100)	-58,0%
Outras	(330)	(353)	-6,5%	(690)	(921)	-25,1%
EBITDA	134.183	113.005	18,7%	267.998	201.192	33,2%
Margem EBITDA	81,8%	74,8%	7,0 p.p.	76,0%	61,3%	14,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(17.975)	(17.008)	5,7%	(35.671)	(34.004)	4,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.967)	(8.764)	2,3%	(17.726)	(17.534)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(167)	(149)	12,1%	(302)	(280)	7,9%
Amortização	(8.841)	(8.095)	9,2%	(17.643)	(16.190)	9,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	116.208	95.997	21,1%	232.327	167.188	39,0%
Resultado Financeiro Líquido	(10.140)	(8.716)	16,3%	(21.474)	(17.601)	22,0%
Receitas financeiras	2.403	1.514	58,7%	3.315	3.058	8,4%
Despesas financeiras	(12.543)	(10.230)	22,6%	(24.789)	(20.659)	20,0%
LAIR	106.068	87.281	21,5%	210.853	149.587	41,0%
IR e Contribuição Social	(39.451)	(32.124)	22,8%	(77.481)	(55.670)	39,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(40.216)	(31.942)	25,9%	(78.170)	(55.150)	41,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	765	(182)	n.d.	689	(520)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	66.617	55.157	20,8%	133.372	93.917	42,0%
Participações de minoritários	(778)	(2.615)	-70,2%	(1.778)	(5.445)	-67,3%
Lucro Líquido	65.839	52.542	25,3%	131.594	88.472	48,7%

* Considera 100% da Lajeado Energia e 100% da Investco com as respectivas eliminações intra-grupo, as participações dos minoritários na Investco e partes beneficiárias na Lajeado Energia.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.746.617	1.734.009
Circulante	266.085	219.084
Caixa e Equivalentes de Caixa	175.482	121.502
Outros	90.603	97.582
Não Circulante	35.932	41.995
Ativo Permanente	1.444.600	1.472.930
Passivo	795.557	811.666
Circulante	298.031	470.556
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	153.468	155.153
Outros	144.563	315.403
Não Circulante	497.526	341.110
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	386.698	235.771
Outros	110.828	105.339
Patrimônio Líquido	705.982	676.832
Participações Não Controladores	245.078	245.511
Passivo + Patrimônio Líquido	1.746.617	1.734.009

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	154.082	138.652	11,1%	332.852	304.768	9,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(22.120)	(28.171)	-21,5%	(68.030)	(108.863)	-37,5%
Energia elétrica comprada para revenda	(9.834)	(16.233)	-39,4%	(47.958)	(84.969)	-43,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.207)	(11.830)	3,2%	(24.467)	(23.672)	3,4%
Outros	(79)	(108)	-26,9%	4.395	(222)	n.d.
Margem Bruta	131.962	110.481	19,4%	264.822	195.905	35,2%
Gastos Gerenciáveis	(30.316)	(33.710)	-10,1%	(61.527)	(67.410)	-8,7%
Total do PMSO	(22.327)	(26.476)	-15,7%	(45.562)	(52.962)	-14,0%
Pessoal	(619)	(713)	-13,2%	(1.282)	(1.479)	-13,3%
Material	(1)	(14)	-92,9%	(2)	(45)	n.d.
Serviços de terceiros	(157)	(469)	-66,5%	(866)	(845)	2,5%
Outros	(21.550)	(25.279)	-14,8%	(43.095)	(50.592)	-14,8%
EBITDA	109.635	84.005	30,5%	219.260	142.943	53,4%
Margem EBITDA	71,2%	60,6%	10,6 p.p.	65,9%	46,9%	19,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(7.989)	(7.234)	10,4%	(15.965)	(14.448)	10,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%	-	(1)	-100,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(68)	(52)	30,8%	(123)	(85)	44,7%
Amortização	(7.921)	(7.181)	10,3%	(15.842)	(14.362)	10,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	101.646	76.771	32,4%	203.295	128.495	58,2%
Resultado das Participações Societárias	2.101	7.066	-70,3%	4.807	14.719	-67,3%
Resultado Financeiro Líquido	(1.361)	(4.166)	-67,3%	(3.787)	(9.421)	-59,8%
Receitas financeiras	1.739	1.098	58,4%	2.331	1.959	19,0%
Despesas financeiras	(3.100)	(5.264)	-41,1%	(6.118)	(11.380)	-46,2%
LAIR	102.386	79.671	28,5%	204.315	133.793	52,7%
IR e Contribuição Social	(36.547)	(27.129)	n.d.	(72.721)	(45.321)	60,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(35.454)	(25.576)	38,6%	(68.837)	(42.285)	62,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.093)	(1.553)	-29,6%	(3.884)	(3.036)	27,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	65.839	52.542	25,3%	131.594	88.472	48,7%
Lucro Líquido	65.839	52.542	25,3%	131.594	88.472	48,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.288.172	1.270.771
Circulante	155.559	120.547
Caixa e Equivalentes de Caixa	87.530	32.950
Outros	68.029	87.597
Não Circulante	41.853	47.788
Ativo Permanente	1.090.760	1.102.436
Passivo	582.190	593.939
Circulante	277.977	442.760
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	151.281	150.429
Outros	126.696	292.331
Não Circulante	304.213	151.179
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.356	149.881
Outros	4.857	1.298
Patrimônio Líquido	705.982	676.832
Passivo + Patrimônio Líquido	1.288.172	1.270.771

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	31.559	37.668	-16,2%	63.023	73.886	-14,7%
Gastos Não Gerenciáveis	151	(1.457)	n.d.	73	(1.784)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	320	(1.292)	n.d.	413	(1.454)	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(168)	(164)	2,4%	(338)	(328)	3,0%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(2)	(2)	0,0%
Margem Bruta	31.710	36.211	-12,4%	63.096	72.102	-12,5%
Gastos Gerenciáveis	(17.148)	(16.985)	1,0%	(34.064)	(33.409)	2,0%
Total do PMSO	(7.181)	(7.211)	-0,4%	(14.377)	(13.853)	3,8%
Pessoal	(4.837)	(4.325)	11,8%	(9.319)	(8.339)	11,8%
Material	(281)	(201)	39,8%	(556)	(432)	28,7%
Serviços de terceiros	(1.703)	(2.313)	-26,4%	(3.771)	(4.127)	-8,6%
Provisões	-	(15)	-100,0%	(10)	(54)	-81,5%
Outros	(360)	(357)	0,8%	(721)	(901)	-20,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(41)	(39)	5,1%	(55,0)	(80)	-31,3%
Outras	(319)	(318)	0,3%	(666)	(821)	-18,9%
EBITDA	24.548	29.000	-15,4%	48.738	58.249	-16,3%
Margem EBITDA	77,8%	77,0%	0,8 p.p.	77,3%	78,8%	-1,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.986)	(9.774)	2,2%	(19.706)	(19.556)	0,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.967)	(8.763)	2,3%	(17.726)	(17.533)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(99)	(97)	2,1%	(179)	(195)	-8,2%
Amortização	(920)	(914)	0,7%	(1.801)	(1.828)	-1,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	14.562	19.226	-24,3%	29.032	38.693	-25,0%
Resultado Financeiro Líquido	(8.779)	(4.550)	92,9%	(17.687)	(8.180)	116,2%
Receitas financeiras	961	572	68,0%	1.440	1.409	2,2%
Despesas financeiras	(9.740)	(5.122)	90,2%	(19.127)	(9.589)	99,5%
LAIR	5.783	14.676	-60,6%	11.345	30.513	-62,8%
IR e Contribuição Social	(2.904)	(4.995)	-41,9%	(4.760)	(10.349)	-54,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.762)	(6.366)	-25,2%	(9.333)	(12.865)	-27,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.858	1.371	35,5%	4.573	2.516	81,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	2.879	9.681	-70,3%	6.585	20.164	-67,3%
Lucro Líquido	2.879	9.681	-70,3%	6.585	20.164	-67,3%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.136.888	1.157.932
Circulante	118.631	121.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	87.952	88.552
Outros	30.679	33.296
Não Circulante	1.800	1.800
Ativo Permanente	1.016.457	1.034.284
Passivo	229.193	248.631
Circulante	28.159	51.107
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	2.379	5.108
Outros	25.780	45.999
Não Circulante	201.034	197.524
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	95.063	93.483
Outros	105.971	104.041
Patrimônio Líquido	907.695	909.301
Passivo + Patrimônio Líquido	1.136.888	1.157.932

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	400.466	245.979	62,8%	789.735	744.320	6,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(225.804)	(79.902)	182,6%	(452.785)	(383.327)	18,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(91.865)	(54.618)	68,2%	(160.558)	(285.502)	-43,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.547)	(19.955)	3,0%	(41.226)	(35.693)	15,5%
Outros	(113.392)	(5.329)	2027,8%	(251.001)	(62.132)	304,0%
Custo da matéria prima consumida	(113.215)	(5.079)	2129,1%	(250.632)	(61.650)	306,5%
Margem Bruta	174.662	166.077	5,2%	336.950	360.993	-6,7%
Gastos Gerenciáveis	(88.489)	(68.855)	28,5%	(164.501)	(146.854)	12,0%
Total do PMSO	(40.546)	(21.298)	90,4%	(69.344)	(51.186)	35,5%
Pessoal	(16.009)	(11.173)	43,3%	(28.951)	(24.116)	20,0%
Material	(8.016)	(1.633)	390,9%	(12.277)	(4.566)	168,9%
Serviços de terceiros	(14.224)	(6.233)	128,2%	(23.601)	(17.945)	31,5%
Provisões	(16)	(159)	-89,9%	(16)	(84)	n.d.
Outros	(2.281)	(2.100)	8,6%	(4.499)	(4.475)	0,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	36	534	-93,3%	174	588	-70,4%
EBITDA	134.152	145.313	-7,7%	267.780	310.395	-13,7%
Margem EBITDA	33,5%	59,1%	-0,4 p.p.	33,9%	41,7%	-0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(47.979)	(48.091)	-0,2%	(95.331)	(96.256)	-1,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(46.320)	(45.378)	2,1%	(92.251)	(90.820)	1,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(398)	(1.247)	-68,1%	(729)	(2.503)	-70,9%
Amortização	(1.261)	(1.466)	-14,0%	(2.351)	(2.933)	-19,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	86.173	97.222	-11,4%	172.449	214.139	-19,5%
Resultado Financeiro Líquido	(12.056)	(22.378)	-46,1%	(36.136)	(41.973)	-13,9%
Receitas financeiras	1.083	2.132	-49,2%	2.168	9.144	-76,3%
Despesas financeiras	(13.139)	(24.510)	-46,4%	(38.304)	(51.117)	-25,1%
LAIR	74.117	74.844	-1,0%	136.313	172.166	-20,8%
IR e Contribuição Social	(11.513)	(12.841)	-10,3%	(23.785)	(30.595)	-22,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.670)	(6.051)	26,8%	(10.903)	(11.595)	-6,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.843)	(6.790)	-43,4%	(12.882)	(19.000)	-32,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	62.604	62.003	1,0%	112.528	141.571	-20,5%
Lucro Líquido	62.604	62.003	1,0%	112.528	141.571	-20,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	3.786.927	3.967.706
Circulante	678.189	758.520
Caixa e Equivalentes de Caixa	11.223	2.093
Outros	666.966	756.427
Não Circulante	396.051	411.603
Ativo Permanente	2.712.687	2.797.583
Passivo	1.056.053	1.354.015
Circulante	538.984	764.686
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	290.643	290.341
Outros	248.341	474.345
Não Circulante	517.069	589.329
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	491.587	552.902
Outros	25.482	36.427
Patrimônio Líquido	2.730.874	2.613.691
Passivo + Patrimônio Líquido	3.786.927	3.967.706

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	69.892	65.898	6,1%	141.893	134.082	5,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(30.075)	(6.327)	375,3%	(51.389)	(34.245)	50,1%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(24.163)	(568)	4154,0%	(39.711)	(22.719)	74,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(5.880)	(5.699)	3,2%	(11.783)	(11.404)	3,3%
Outros	(32)	(60)	-46,7%	105	(122)	n.d.
Margem Bruta	39.817	59.571	-33,2%	90.504	99.837	-9,3%
Gastos gerenciáveis	(15.915)	(16.069)	-1,0%	(32.189)	(32.248)	-0,2%
Total do PMSO	(3.573)	(3.060)	16,8%	(7.222)	(6.306)	14,5%
Pessoal	(1.773)	(1.186)	49,5%	(3.197)	(2.621)	22,0%
Material	(202)	(324)	-37,7%	(738)	(485)	52,2%
Serviços de terceiros	(1.198)	(1.024)	17,0%	(2.436)	(2.152)	13,2%
Provisões	(3)	(142)	-97,9%	(3)	(158)	-98,1%
Outros	(397)	(384)	3,4%	(848)	(890)	-4,7%
EBITDA	36.244	56.511	-35,9%	83.282	93.531	-11,0%
Margem EBITDA	51,9%	85,8%	-33,9 p.p.	58,7%	69,8%	-11,1 p.p.
Depreciação e amortização	(12.342)	(13.009)	-5,1%	(24.967)	(25.942)	-3,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(6.888)	(7.551)	-8,8%	(14.462)	(15.089)	-4,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	(2)	-	n.d.
Amortização	(5.454)	(5.458)	-0,1%	(10.503)	(10.853)	-3,2%
Resultado do serviço (EBIT)	23.902	43.502	-45,1%	58.315	67.589	-13,7%
Resultado financeiro líquido	(14.707)	(11.480)	28,1%	(29.451)	(22.221)	32,5%
Receitas financeiras	1.865	1.316	41,7%	3.241	3.053	6,2%
Despesas Financeiras	(16.572)	(12.796)	29,5%	(32.692)	(25.274)	29,4%
LAIR	9.195	32.022	-71,3%	28.864	45.368	-36,4%
IR e Contribuição social	(146)	(9.803)	-98,5%	(2.267)	(12.719)	-82,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.358)	(8.481)	-84,0%	(3.626)	(12.193)	-70,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.212	(1.322)	n.d.	1.359	(526)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	9.049	22.219	-59,3%	26.597	32.649	-18,5%
Lucro líquido	9.049	22.219	-59,3%	26.597	32.649	-18,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.708.007	1.735.290
Circulante	159.277	161.842
Caixa e Equivalentes de Caixa	100.689	77.073
Outros	58.588	84.769
Não Circulante	40.427	41.131
Ativo Permanente	1.508.303	1.532.317
Passivo	773.970	821.276
Circulante	159.626	183.193
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.586	54.029
Outros	106.040	129.164
Não Circulante	614.344	638.083
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	466.155	492.270
Outros	148.189	145.813
Patrimônio Líquido	934.037	914.014
Passivo + Patrimônio Líquido	1.708.007	1.735.290

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	36.743	33.498	9,7%	75.228	69.040	9,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(20.506)	(5.239)	291,4%	(35.501)	(23.622)	50,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(16.765)	(1.614)	938,7%	(28.003)	(16.366)	71,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(3.715)	(3.600)	3,2%	(7.446)	(7.203)	3,4%
Outros	(26)	(25)	4,0%	(52)	(53)	-1,9%
Margem Bruta	16.237	28.259	-42,5%	39.727	45.418	-12,5%
Gastos Gerenciáveis	(15.268)	(13.808)	10,6%	(29.884)	(28.363)	5,4%
Total do PMSO	(3.879)	(2.345)	65,4%	(7.095)	(5.471)	29,7%
Pessoal	(1.615)	(1.066)	51,5%	(2.957)	(2.231)	32,5%
Material	(208)	(29)	617,2%	(695)	(86)	708,1%
Serviços de Terceiros	(1.444)	(759)	90,3%	(2.207)	(1.577)	39,9%
Provisões	10	(26)	n.d.	12	(172)	n.d.
Outros	(622)	(465)	33,8%	(1.248)	(1.405)	-11,2%
EBITDA	12.508	25.914	-51,7%	32.782	39.947	-17,9%
Margem EBITDA	34,0%	77,4%	-43,3 p.p.	43,6%	57,9%	-14,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.539)	(11.463)	0,7%	(22.939)	(22.892)	0,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(10.998)	(11.001)	0,0%	(21.954)	(21.969)	-0,1%
Amortização	(541)	(462)	17,1%	(985)	(923)	6,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	969	14.451	-93,3%	9.843	17.055	-42,3%
Resultado Financeiro Líquido	(16.775)	(15.310)	9,6%	(36.666)	(29.127)	25,9%
Receitas Financeiras	832	1.280	-35,0%	1.446	2.351	-38,5%
Despesas Financeiras	(17.607)	(16.590)	6,1%	(38.112)	(31.478)	21,1%
LAIR	(15.806)	(859)	1740,0%	(26.823)	(12.072)	122,2%
IR e Contribuição Social	5.334	285	1771,6%	9.080	4.071	123,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(10.472)	(574)	1724,4%	(17.743)	(8.001)	121,8%
Lucro Líquido	(10.472)	(574)	1724,4%	(17.743)	(8.001)	121,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	1.392.905	1.420.297
Circulante	97.578	115.892
Caixa e Equivalentes de Caixa	56.412	75.672
Outros	41.166	40.220
Não Circulante	135.993	122.994
Ativo Permanente	1.159.334	1.181.411
Passivo	832.058	841.707
Circulante	96.373	88.456
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	73.104	63.500
Outros	23.269	24.956
Não Circulante	735.685	753.251
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	707.167	724.986
Outros	28.518	28.265
Patrimônio Líquido	560.847	578.590
Passivo + Patrimônio Líquido	1.392.905	1.420.297

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var.	6M21	6M20	Var
Receita operacional líquida	84.607	83.463	1,4%	180.989	173.963	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(22.793)	(16.702)	36,5%	(51.674)	(76.377)	-32,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(3.492)	2.032	n.d.	(13.340)	(38.931)	-65,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(19.224)	(18.655)	3,1%	(38.513)	(37.285)	3,3%
Outros	(77)	(79)	-2,5%	179	(161)	n.d.
Margem Bruta	61.814	66.761	-7,4%	129.315	97.586	32,5%
Gastos gerenciáveis	(39.816)	(40.269)	-1,1%	(79.971)	(80.815)	-1,0%
Total do PMSO	(6.764)	(6.416)	5,4%	(13.710)	(13.393)	2,4%
Pessoal	(2.404)	(2.203)	9,1%	(5.000)	(4.647)	7,6%
Material	(353)	(336)	5,1%	(669)	(494)	35,4%
Serviços de terceiros	(2.791)	(2.404)	16,1%	(5.361)	(5.034)	6,5%
Provisões	410	274	49,6%	410	411	-0,2%
Outros	(1.626)	(1.747)	-6,9%	(3.090)	(3.629)	-14,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1)	-	n.d.	199	-	n.d.
EBITDA	55.049	60.345	-8,8%	115.804	84.193	37,5%
Margem EBITDA	65,1%	72,3%	-7,2 p.p.	64,0%	48,4%	15,6 p.p.
Depreciação e amortização	(33.051)	(33.853)	-2,4%	(66.460)	(67.422)	-1,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.465)	(29.156)	-2,4%	(57.235)	(58.029)	-1,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(35)	(34)	2,9%	(63)	(66)	-4,5%
Amortização	(4.551)	(4.663)	-2,4%	(9.162)	(9.327)	-1,8%
Resultado do serviço (EBIT)	21.998	26.492	-17,0%	49.344	16.771	194,2%
Resultado financeiro líquido	(42.369)	(38.747)	9,3%	(92.418)	(78.256)	18,1%
Receitas financeiras	1.964	1.343	46,2%	2.985	3.403	-12,3%
Despesas Financeiras	(44.333)	(40.090)	10,6%	(95.403)	(81.659)	16,8%
LAIR	(20.371)	(12.255)	66,2%	(43.074)	(61.485)	-29,9%
IR e Contribuição social	6.930	4.191	65,4%	14.641	20.924	-30,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	6.930	4.191	65,4%	14.641	20.924	-30,0%
Lucro líquido antes de minoritários	(13.441)	(8.064)	66,7%	(28.433)	(40.561)	-29,9%
Lucro líquido	(13.441)	(8.064)	66,7%	(28.433)	(40.561)	-29,9%

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	3.846.653	3.916.985
Circulante	255.220	193.508
Caixa e Equivalentes de Caixa	129.974	88.431
Outros	125.246	105.077
Não Circulante	391.245	455.912
Ativo Permanente	3.200.188	3.267.565
Passivo	1.984.223	2.026.122
Circulante	224.952	210.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162.243	145.878
Outros	62.709	65.031
Não Circulante	1.759.271	1.815.213
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.704.909	1.753.760
Outros	54.362	61.453
Patrimônio Líquido	1.862.430	1.890.863
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.846.653	3.916.985

ANEXO VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUIÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.262.818	886.299	42,5%	2.406.934	1.874.083	28,4%
Receita com Construção da Infraestrutura	123.122	93.155	32,2%	220.222	184.460	19,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(968.220)	(657.130)	47,3%	(1.748.565)	(1.378.337)	26,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(812.719)	(551.826)	47,3%	(1.438.203)	(1.159.274)	24,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(155.235)	(105.041)	47,8%	(309.829)	(218.536)	41,8%
Outros	(266)	(263)	1,1%	(533)	(527)	1,1%
Margem Bruta	294.598	229.169	28,6%	658.369	495.746	32,8%
Gastos Gerenciáveis	(294.117)	(257.376)	14,3%	(549.196)	(519.377)	5,7%
Total do PMSO	(126.258)	(124.555)	1,4%	(248.108)	(254.027)	-2,3%
Pessoal	(44.884)	(41.865)	7,2%	(89.339)	(89.815)	-0,5%
Material	(4.332)	(4.104)	5,6%	(7.586)	(8.535)	-11,1%
Serviços de Terceiros	(40.882)	(38.680)	5,7%	(79.442)	(78.071)	1,8%
Provisões	(23.233)	(29.157)	-20,3%	(45.984)	(52.284)	-12,0%
PECLD / perdas líquidas	(19.121)	(25.637)	-25,4%	(36.753)	(44.124)	-16,7%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(4.112)	(3.520)	16,8%	(9.231)	(8.160)	13,1%
Outros	(12.927)	(10.749)	20,3%	(25.757)	(25.322)	1,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(85)	(670)	-87,3%	531	(1.451)	n.d.
Outras	(12.842)	(10.079)	27,4%	(26.288)	(23.871)	10,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.300)	(9.775)	5,4%	(13.361)	(21.993)	-39,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(123.122)	(93.155)	32,2%	(220.222)	(184.460)	19,4%
EBITDA	158.040	94.839	66,6%	396.900	219.726	80,6%
Margem EBITDA	12,5%	10,7%	1,8 p.p.	16,5%	11,7%	4,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(34.437)	(29.891)	15,2%	(67.505)	(58.897)	14,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(757)	(227)	233,5%	(1.514)	(454)	233,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.441)	(2.163)	12,9%	(4.493)	(4.228)	6,3%
Amortização	(31.239)	(27.501)	13,6%	(61.498)	(54.215)	13,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	123.603	64.948	90,3%	329.395	160.829	104,8%
Resultado Financeiro Líquido	(30.384)	4.696	n.d.	(57.073)	(9.894)	476,8%
Receitas Financeiras	13.478	40.096	-66,4%	49.098	73.171	-32,9%
Despesas Financeiras	(43.862)	(35.400)	23,9%	(106.171)	(83.065)	27,8%
LAIR	93.219	69.644	33,9%	272.322	150.935	80,4%
IR e Contribuição Social	(32.230)	(25.296)	27,4%	(92.518)	(52.553)	76,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(30.479)	(31.259)	-2,5%	(80.199)	(57.251)	40,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(1.751)	5.963	n.d.	(12.319)	4.698	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	60.989	44.348	37,5%	179.804	98.382	82,8%
Lucro Líquido	60.989	44.348	37,5%	179.804	98.382	82,8%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	5.889.029	6.097.354
Circulante	2.026.915	2.128.711
Caixa e Equivalentes de Caixa	307.770	469.267
Outros	1.719.145	1.659.444
Não Circulante	2.945.458	3.079.462
Ativo Permanente	916.656	889.181
Passivo	4.711.144	5.109.391
Circulante	1.523.155	2.323.588
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	198.889	781.886
Outros	1.324.266	1.541.702
Não Circulante	3.187.989	2.785.803
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.630.533	1.007.698
Outros	1.557.456	1.778.105
Patrimônio Líquido	1.177.885	987.963
Passivo + Patrimônio Líquido	5.889.029	6.097.354

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	983.687	694.637	41,6%	1.947.826	1.522.946	27,9%
Receita com Construção da Infraestrutura	144.139	83.152	73,3%	271.561	159.014	70,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(714.685)	(490.157)	45,8%	(1.339.511)	(1.027.140)	30,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(586.467)	(403.314)	45,4%	(1.083.139)	(841.228)	28,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(128.018)	(86.632)	47,8%	(255.972)	(185.486)	38,0%
Outros	(200)	(211)	-5,2%	(400)	(426)	-6,1%
Margem Bruta	269.002	204.480	31,6%	608.315	495.806	22,7%
Gastos Gerenciáveis	(304.526)	(232.777)	30,8%	(586.356)	(471.748)	24,3%
Total do PMSO	(113.649)	(108.168)	5,1%	(226.872)	(224.609)	1,0%
Pessoal	(39.580)	(37.470)	5,6%	(76.926)	(79.190)	-2,9%
Material	(3.874)	(4.121)	-6,0%	(7.210)	(7.833)	-8,0%
Serviços de Terceiros	(46.589)	(42.488)	9,7%	(93.455)	(87.218)	7,2%
Provisões	(16.756)	(17.310)	-3,2%	(37.697)	(37.378)	0,9%
PECLD / perdas líquidas	(14.681)	(12.301)	19,3%	(27.206)	(27.338)	-0,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(2.075)	(5.009)	-58,6%	(10.491)	(10.040)	4,5%
Outros	(6.850)	(6.779)	1,0%	(11.584)	(12.990)	-10,8%
Arrendamentos e Aluguéis	145	170	-14,7%	562	(655)	n.d.
Outras	(6.995)	(6.949)	0,7%	(12.146)	(12.335)	-1,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(11.381)	(9.812)	16,0%	(18.342)	(25.710)	-28,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(144.139)	(83.152)	73,3%	(271.561)	(159.014)	70,8%
EBITDA	143.972	86.500	66,4%	363.101	245.487	47,9%
Margem EBITDA	14,6%	12,5%	2,2 p.p.	18,6%	16,1%	2,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(35.357)	(31.645)	11,7%	(69.581)	(62.415)	11,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(367)	(699)	-47,5%	(691)	(932)	-25,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.748)	(1.884)	-7,2%	(3.460)	(3.623)	-4,5%
Amortização	(33.242)	(29.062)	14,4%	(65.430)	(57.860)	13,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	108.615	54.855	98,0%	293.520	183.072	60,3%
Resultado Financeiro Líquido	(24.362)	(23.751)	2,6%	(51.387)	(37.189)	38,2%
Receitas Financeiras	24.677	16.681	47,9%	55.923	51.275	9,1%
Despesas Financeiras	(49.039)	(40.432)	21,3%	(107.310)	(88.464)	21,3%
LAIR	84.253	31.104	170,9%	242.133	145.883	66,0%
IR e Contribuição Social	(26.495)	(6.813)	288,9%	(76.229)	(42.416)	79,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(22.191)	(11.460)	n.d.	(61.046)	(44.553)	37,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(4.304)	4.647	n.d.	(15.183)	2.137	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	57.758	24.291	137,8%	165.904	103.467	60,3%
Lucro Líquido	57.758	24.291	137,8%	165.904	103.467	60,3%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	5.350.692	5.313.967
Circulante	1.432.023	1.454.217
Caixa e Equivalentes de Caixa	77.114	176.793
Outros	1.354.909	1.277.424
Não Circulante	3.333.395	3.276.180
Ativo Permanente	585.274	583.570
Passivo	4.101.856	4.231.006
Circulante	1.216.771	1.946.749
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	217.218	838.044
Outros	999.553	1.108.705
Não Circulante	2.885.085	2.284.257
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.432.117	731.717
Outros	1.452.968	1.552.540
Patrimônio Líquido	1.248.836	1.082.961
Passivo + Patrimônio Líquido	5.350.692	5.313.967

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	2.246.505	1.580.936	42,1%	4.354.760	3.397.029	28,2%
Receita com Construção da Infraestrutura	267.261	176.307	51,6%	491.783	343.474	43,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.682.905)	(1.147.287)	46,7%	(3.088.076)	(2.405.477)	28,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.399.186)	(955.140)	46,5%	(2.521.342)	(2.000.502)	26,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(283.253)	(191.673)	47,8%	(565.801)	(404.022)	40,0%
Outros	(466)	(474)	-1,7%	(933)	(953)	-2,1%
Margem Bruta	563.600	433.649	30,0%	1.266.684	991.552	27,7%
Gastos Gerenciáveis	(598.643)	(490.153)	22,1%	(1.135.552)	(991.125)	14,6%
Total do PMSO	(239.907)	(232.723)	3,1%	(474.980)	(478.636)	-0,8%
Pessoal	(84.464)	(79.335)	6,5%	(166.265)	(169.005)	-1,6%
Material	(8.206)	(8.225)	-0,2%	(14.796)	(16.368)	-9,6%
Serviços de Terceiros	(87.471)	(81.168)	7,8%	(172.897)	(165.289)	4,6%
Provisões	(39.989)	(46.467)	-13,9%	(83.681)	(89.662)	-6,7%
PECLD / perdas líquidas	(33.802)	(37.938)	-10,9%	(63.959)	(71.462)	-10,5%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(6.187)	(8.529)	-27,5%	(19.722)	(18.200)	8,4%
Outros	(19.777)	(17.528)	12,8%	(37.341)	(38.312)	-2,5%
Aluguéis e arrendamentos	60	(500)	n.d.	1.093	(2.106)	n.d.
Outras	(19.837)	(17.028)	16,5%	(38.434)	(36.206)	6,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(21.681)	(19.587)	10,7%	(31.703)	(47.703)	-33,5%
Custo com Construção da Infraestrutura	(267.261)	(176.307)	51,6%	(491.783)	(343.474)	43,2%
EBITDA	302.012	181.339	66,5%	760.001	465.213	63,4%
Margem EBITDA	13,4%	11,5%	17,2 p.p.	17,5%	13,7%	27,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(69.794)	(61.536)	13,4%	(137.086)	(121.312)	13,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.124)	(926)	21,4%	(2.205)	(1.386)	59,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(4.189)	(4.047)	3,5%	(7.953)	(7.851)	1,3%
Amortização	(64.481)	(56.563)	14,0%	(126.928)	(112.075)	13,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	232.218	119.803	93,8%	622.915	343.901	81,1%
Resultado Financeiro Líquido	(54.746)	(19.055)	187,3%	(108.460)	(47.083)	130,4%
Receitas Financeiras	38.155	56.777	-32,8%	105.021	124.446	-15,6%
Despesas Financeiras	(92.901)	(75.832)	22,5%	(213.481)	(171.529)	24,5%
LAIR	177.472	100.748	76,2%	514.455	296.818	73,3%
IR e Contribuição Social	(58.725)	(32.109)	n.d.	(168.747)	(94.969)	77,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(52.670)	(42.719)	23,3%	(141.245)	(101.804)	38,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(6.055)	10.610	n.d.	(27.502)	6.835	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	118.747	68.639	73,0%	345.708	201.849	71,3%
Lucro Líquido	118.747	68.639	73,0%	345.708	201.849	71,3%

ANEXO VII

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMERCIALIZAÇÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	567.444	650.765	-12,8%	1.403.319	1.823.986	-23,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(544.679)	(645.437)	-15,6%	(1.316.818)	(1.797.607)	-26,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(544.133)	(600.041)	-9,3%	(1.312.593)	(1.747.385)	-24,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(1)	(3.949)	-100,0%	(2.729)	(7.902)	-65,5%
Outros	(545)	(41.447)	-98,7%	(1.496)	(42.320)	-96,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	(545)	(41.447)	-98,7%	(1.496)	(42.320)	-96,5%
Margem Bruta	22.765	5.328	327,3%	86.501	26.379	227,9%
Gastos Gerenciáveis	(8.896)	(10.320)	-13,8%	(11.530)	(17.494)	-34,1%
Total do PMSO	(7.254)	(9.837)	-26,3%	(9.366)	(16.522)	-43,3%
Pessoal	(5.357)	(5.294)	1,2%	(10.189)	(9.977)	2,1%
Material	(25)	(98)	-74,5%	(52)	(189)	-72,5%
Serviços de terceiros	(1.380)	(2.946)	-53,2%	(3.370)	(4.426)	-23,9%
Provisões	(224)	(1.299)	-82,8%	4.770	(1.388)	n.d.
Outros	(268)	(200)	34,0%	(525)	(542)	-3,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	15.511	(4.509)	n.d.	77.135	9.857	682,5%
Margem EBITDA	2,7%	-0,7%	3,4 p.p.	5,5%	0,5%	5,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(1.642)	(483)	240,0%	(2.164)	(972)	122,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(173)	(164)	5,5%	(337)	(329)	2,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(171)	(145)	17,9%	(313)	(293)	6,8%
Amortização	(1.298)	(174)	646,0%	(1.514)	(350)	332,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.869	(4.992)	n.d.	74.971	8.885	743,8%
Resultado das participações societárias	(4.851)	112	n.d.	(21.721)	(276)	7769,9%
Resultado Financeiro Líquido	(864)	(439)	96,8%	(900)	459	n.d.
Receitas financeiras	3.815	1.193	219,8%	5.788	3.997	44,8%
Despesas financeiras	(4.679)	(1.632)	186,7%	(6.688)	(3.538)	89,0%
LAIR	8.154	(5.319)	n.d.	52.350	9.068	477,3%
IR e Contribuição Social	(4.438)	1.907	n.d.	(25.173)	(3.351)	651,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.715)	4.133	n.d.	(5.430)	(1.156)	369,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.723)	(2.226)	-22,6%	(19.743)	(2.195)	799,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	3.716	(3.412)	n.d.	27.177	5.717	375,4%
Lucro Líquido	3.716	(3.412)	n.d.	27.177	5.717	375,4%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	18.408	10.875	69,3%	36.877	23.424	57,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(4.531)	(1.769)	156,1%	(9.516)	(3.680)	158,6%
Outros	(4.531)	(1.769)	156,1%	(9.516)	(3.680)	158,6%
Margem Bruta	13.877	9.106	52,4%	27.361	19.744	38,6%
Gastos Gerenciáveis	(16.125)	(10.334)	56,0%	(32.065)	(23.666)	35,5%
Total do PMSO	(13.161)	(9.014)	46,0%	(26.680)	(21.307)	25,2%
Pessoal	(7.607)	(4.383)	73,6%	(14.039)	(9.780)	43,5%
Material	(1.298)	(469)	176,8%	(4.763)	(2.259)	110,8%
Serviços de Terceiros	(4.025)	(3.169)	27,0%	(7.129)	(6.921)	3,0%
Provisões	141	(525)	n.d.	154	(1.159)	-113,3%
Outros	(372)	(468)	-20,5%	(903)	(1.188)	-24,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(1)	-100,0%	-	13	-100,0%
EBITDA	716	91	686,8%	681	(1.550)	n.d.
Margem EBITDA	3,9%	0,8%	3,1 p.p.	1,8%	-6,6%	8,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(2.964)	(1.319)	124,7%	(5.385)	(2.372)	127,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.212)	(976)	126,6%	(4.182)	(1.703)	145,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(337)	(271)	24,4%	(567)	(526)	7,8%
Amortização	(415)	(72)	476,4%	(636)	(143)	344,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	(2.248)	(1.228)	83,1%	(4.704)	(3.922)	19,9%
Resultado Financeiro Líquido	(2.534)	(1.425)	77,8%	(3.490)	(3.506)	-0,5%
Receitas Financeiras	9.935	44	n.d.	10.109	301	n.d.
Despesas Financeiras	(12.469)	(1.469)	n.d.	(13.599)	(3.807)	257,2%
LAIR	(4.300)	(2.653)	62,1%	(7.712)	(7.428)	3,8%
IR e Contribuição Social	510	223	128,7%	(2)	606	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(2.265)	(470)	381,9%	(2.988)	(1.093)	173,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	2.775	693	300,4%	2.986	1.699	75,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(3.790)	(2.430)	56,0%	(7.714)	(6.822)	13,1%
Lucro Líquido	(3.790)	(2.430)	56,0%	(7.714)	(6.822)	13,1%

* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Ventures

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP COMERCIALIZAÇÃO + GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização e Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida	585.852	661.640	-11,5%	1.440.196	1.847.410	-22,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(549.210)	(647.206)	-15,1%	(1.326.334)	(1.801.287)	-26,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(544.133)	(600.041)	-9,3%	(1.312.593)	(1.747.385)	-24,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(1)	(3.949)	-100,0%	(2.729)	(7.902)	-65,5%
Outros	(5.076)	(43.216)	-88,3%	(11.012)	(46.000)	-76,1%
Custo da Matéria Prima Consumida	(4.531)	(1.769)	156,1%	(9.516)	(3.680)	158,6%
Compromissos Futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outras	(545)	(41.447)	-98,7%	(1.496)	(42.320)	-96,5%
Margem Bruta	36.642	14.434	153,9%	113.862	46.123	146,9%
Gastos Gerenciáveis	(25.021)	(20.654)	21,1%	(43.595)	(41.160)	5,9%
Total do PMSO	(20.415)	(18.851)	8,3%	(36.046)	(37.829)	-4,7%
Pessoal	(12.964)	(9.677)	34,0%	(24.228)	(19.757)	22,6%
Material	(1.323)	(567)	n.d.	(4.815)	(2.448)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.405)	(6.115)	-11,6%	(10.499)	(11.347)	-7,5%
Provisões	(83)	(1.824)	-95,4%	4.924	(2.547)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	(248)	(1.637)	-84,9%	4.978	(2.342)	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	165	(187)	n.d.	(54)	(205)	-73,7%
Outros	(640)	(668)	-4,2%	(1.428)	(1.730)	-17,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(303)	(133)	127,8%	(280)	(408)	-31,4%
Outras	(337)	(535)	-37,0%	(1.148)	(1.322)	-13,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(1)	n.d.	-	13	-100,0%
EBITDA	16.227	(4.418)	n.d.	77.816	8.307	836,8%
Margem EBITDA	2,8%	-0,7%	3,4 p.p.	5,4%	0,4%	5,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.606)	(1.802)	155,6%	(7.549)	(3.344)	125,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.385)	(1.140)	109,2%	(4.519)	(2.032)	122,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(508)	(416)	22,1%	(880)	(819)	7,4%
Amortização	(1.713)	(246)	596,3%	(2.150)	(493)	336,1%
Resultado do serviço (EBIT)	11.621	(6.220)	n.d.	70.267	4.963	1315,8%
Resultado das participações societárias	(4.369)	112	n.d.	(21.239)	(276)	7595,3%
Resultado Financeiro Líquido	(3.398)	(1.864)	82,3%	(4.390)	(3.047)	44,1%
Receitas Financeiras	13.750	1.237	1011,6%	15.897	4.298	269,9%
Despesas Financeiras	(17.148)	(3.101)	453,0%	(20.287)	(7.345)	176,2%
LAIR	3.854	(7.972)	n.d.	44.638	1.640	2621,8%
IR e Contribuição Social	(3.928)	2.130	n.d.	(25.175)	(2.745)	817,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(4.980)	3.663	n.d.	(8.418)	(2.249)	274,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.052	(1.533)	n.d.	(16.757)	(496)	3278,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(74)	(5.842)	-98,7%	19.463	(1.105)	n.d.
Lucro Líquido	(74)	(5.842)	-98,7%	19.463	(1.105)	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	4.854.574	1.943.207
Circulante	2.919.168	852.750
Caixa e Equivalentes de Caixa	313.684	110.913
Outros	2.605.484	741.837
Não Circulante	1.465.698	777.479
Ativo Permanente	469.708	312.978
Passivo	4.342.427	1.544.802
Circulante	3.061.702	889.096
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	483.332	251.411
Outros	2.578.370	637.685
Não Circulante	1.280.725	655.706
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	126.513	137.081
Outros	1.154.212	518.625
Patrimônio Líquido	512.147	398.405
Passivo + Patrimônio Líquido	4.854.574	1.943.207

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida ¹	144.958	99.004	46,4%	247.024	191.746	28,8%
Receita de Construção	271.514	207.287	31,0%	547.763	369.993	48,0%
Margem Construção	17.124	(860)	n.d.	78.479	(4.517)	n.d.
Receita Líquida Total	433.596	305.431	42,0%	873.266	557.222	56,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	162.082	98.144	65,1%	325.503	187.229	73,9%
Gastos Gerenciáveis	(278.290)	(212.348)	31,1%	(561.151)	(380.324)	47,5%
Total do PMSO	(6.571)	(4.971)	32,2%	(12.985)	(10.192)	27,4%
Pessoal	(2.409)	(2.107)	14,3%	(4.768)	(4.206)	13,4%
Material	(296)	(122)	142,6%	(169)	(186)	-9,1%
Serviços de Terceiros	(3.212)	(2.353)	36,5%	(6.931)	(5.082)	36,4%
Provisões	-	48	-100,0%	-	8	-100,0%
Outros	(654)	(437)	49,7%	(1.117)	(726)	53,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	11	-	n.d.	11	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(271.514)	(207.287)	31,0%	(547.763)	(369.993)	48,0%
EBITDA	155.522	93.173	66,9%	312.529	177.037	76,5%
Margem EBITDA	107,3%	94,1%	13,2 p.p.	126,5%	92,3%	34,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(216)	(90)	140,0%	(414)	(139)	197,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2)	-	n.d.	(2)	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(214)	(90)	137,8%	(412)	(139)	196,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	155.306	93.083	66,8%	312.115	176.898	76,4%
Resultado Financeiro Líquido	(20.143)	(7.558)	166,5%	(34.102)	(13.425)	154,0%
Receitas financeiras	13.632	563	n.d.	14.130	1.463	n.d.
Despesas financeiras	(33.775)	(8.121)	315,9%	(48.232)	(14.888)	224,0%
LAIR	135.163	85.525	58,0%	278.013	163.473	70,1%
IR e Contribuição social	(47.017)	(29.120)	61,5%	(84.221)	(55.698)	51,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(516)	(26)	n.d.	(1.074)	(608)	76,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(46.501)	(29.094)	59,8%	(83.147)	(55.090)	50,9%
Lucro líquido antes de minoritários	88.146	56.405	56,3%	193.792	107.775	79,8%
Participações de minoritários	(4.592)	(2.251)	104,0%	(7.052)	(3.957)	78,2%
Lucro Líquido	83.554	54.154	54,3%	186.740	103.818	79,9%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	5.769.599	5.054.332
Circulante	586.874	658.444
Caixa e Equivalentes de Caixa	418.991	609.454
Outros	167.883	48.990
Não Circulante	5.181.460	4.395.158
Ativo Permanente	1.265	730
Passivo	4.752.450	4.331.860
Circulante	817.737	714.124
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	549.268	477.247
Outros	268.469	236.877
Não Circulante	3.934.713	3.617.736
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.084.639	2.923.588
Outros	850.074	694.148
Patrimônio Líquido	1.017.149	722.472
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	5.769.599	5.054.332

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	2T21	2T20	Var	6M21	6M20	Var
Receita Operacional Líquida ¹	7.452	7.994	-6,8%	1.920	17.001	-88,7%
Receita de Construção	(277)	1	n.d.	(293)	120	n.d.
Margem Construção	2	(552)	n.d.	13.478	(1.801)	n.d.
Receita Líquida Total	7.177	7.443	-3,6%	15.105	15.320	-1,4%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.454	7.442	0,2%	15.398	15.200	1,3%
Gastos Gerenciáveis	(828)	(863)	-4,1%	(1.839)	(1.930)	-4,7%
Total do PMSO	(1.092)	(854)	27,9%	(2.110)	(1.792)	17,7%
Pessoal	(145)	(44)	229,5%	(268)	(94)	185,1%
Material	(7)	(3)	133,3%	(18)	(9)	100,0%
Serviços de Terceiros	(732)	(720)	1,7%	(1.559)	(1.547)	0,8%
Provisões	-	(50)	-100,0%	-	(50)	-100,0%
Outros	(208)	(37)	462,2%	(265)	(92)	188,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(146)	1	n.d.	(151)	(1)	n.d.
Outras	(62)	(38)	63,2%	(114)	(91)	25,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	277	(1)	n.d.	293	(120)	n.d.
EBITDA	6.362	6.588	-3,4%	13.288	13.408	-0,9%
Margem EBITDA	85,4%	82,4%	3,0 p.p.	692,1%	78,9%	613,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(13)	(8)	62,5%	(22)	(18)	22,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.349	6.580	-3,5%	13.266	13.390	-0,9%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.277)	(3.212)	64,3%	(12.017)	(6.122)	96,3%
Receitas financeiras	200	183	9,3%	402	396	1,5%
Despesas financeiras	(5.477)	(3.395)	61,3%	(12.419)	(6.518)	90,5%
LAIR	1.072	3.368	-68,2%	1.249	7.268	-82,8%
IR e Contribuição social	(259)	(1.144)	-77,4%	23.811	(2.470)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(207)	-	n.d.	(448)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(52)	(1.144)	-95,5%	24.259	(2.470)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	813	2.224	-63,4%	25.060	4.798	422,3%
Lucro Líquido	813	2.224	-63,4%	25.060	4.798	422,3%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/06/2021	31/12/2020
Ativo	233.714	268.994
Circulante	31.589	53.843
Caixa e Equivalentes de Caixa	8.716	33.802
Outros	22.873	20.041
Não Circulante	202.071	215.115
Ativo Permanente	54	36
Passivo	155.465	215.805
Circulante	47.839	61.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	36.220	49.683
Outros	11.619	11.612
Não Circulante	107.626	154.510
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	86.808	96.661
Outros	20.818	57.849
Patrimônio Líquido	78.249	53.189
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	233.714	268.994

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
TABELA DE ENDIVIDAMENTO

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Espírito Santo	MUFG	jan-21	300.000
	Debêntures - 10ª Emissão	fev-21	500.000
EDP São Paulo	Debêntures - 11ª Emissão	fev-21	700.000
EDP Transmissão MA I (Lote 7)	BNB - 3ª Liberação	jan-21	15.237
	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.376
	BNB - 3ª Liberação	jan-21	14.919
	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.034
Enerpeixe	Debêntures - 4ª Emissão	mar-21	275.000
Total até 31 de Março			1.837.566
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	abr-21	100.000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	abr-21	200.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	CCB	mai-21	24.500
EDP Transmissão SP-MG (Lote 18)	Cédula de Câmbio - MUFG	jun-21	150.000
Lajeado	Debêntures - 5ª Emissão	jun-21	150.000
EDP Transmissão MA II (Lote 11)	BNB - 5ª liberação	jun-21	1.678
Total até 30 de Junho			2.463.744

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

A revisão do CPC 06, em correlação à norma IFRS 16, introduziu novas regras para as operações de arrendamento mercantil. Desta maneira, a regra requer que os arrendatários passem a reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, com algumas exceções para arrendamentos de curto prazo e de baixo valor.

Nos casos em que a Companhia ou suas controladas são arrendatárias, as mesmas reconheceram: (i) pelo direito de uso do objeto dos arrendamentos, um ativo; (ii) pelos pagamentos estabelecidos nos contratos, trazidos a valor presente, um passivo; (iii) despesas com depreciação/amortização dos ativos; e (iv) despesas financeiras com os juros sobre obrigações do arrendamento. Em contrapartida, a Companhia e suas controladas deixaram de registrar no resultado os gastos relativos à aluguéis e arrendamentos enquadrados no CPC 06.