

Release de Resultados 3T21



LUCRO LÍQUIDO

R\$ 511 MM

DÍVIDA LÍQUIDA

R\$ 8.088 MM

EBITDA

R\$ 1.124 MM



ações em tesouraria

25.885.126



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

26 de outubro 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,

Os nove primeiros meses de 2021 foram marcados pela evolução constante dos nossos resultados, fechando o trimestre com EBITDA de R\$ 1,1 bilhão e Lucro de R\$ 511 milhões, representando um crescimento de 60,7% e 70,3%, respectivamente, em relação ao período homólogo de 2020, mesmo com os efeitos da pandemia ainda evidentes.

Em abril apresentamos nosso planejamento estratégico com a visão 2021-2025 e, após apenas 5 meses, já realizamos movimentos importantes que demonstram o meu compromisso em implementar uma estratégia voltada para criar valor adicional aos nossos acionistas, através do aumento de nossos níveis de investimentos, com foco em transição energética, geração solar e redução da exposição de risco.

Assim, gostaria de destacar as transações recentes de aquisição da CELG-T, no dia 14 de outubro, e a venda de três ativos de transmissão, nomeadamente o lote 24 (localizado no ES), e os lotes 7 e 11 (localizados no MA), no último dia 19. Em conjunto, essas operações representam uma das melhores expressões de nossa estratégia de rotação de ativos no segmento de Transmissão. Dado que a EDP possui grande expertise em construir e antecipar a entrega de ativos greenfield, fator que gera um significativo valor adicional ao projeto, a realização do desinvestimento destes lotes permitirá a cristalização desse valor ainda em 2021. Adicionalmente, esta operação permitiu o aumento da presença da EDP em Transmissão, uma vez que foram vendidos 439 km de linhas e adquiridos 756 km, e entregamos três subestações e recebemos 14. Cabe ainda salientar que a CELG-T requer a realização de um capex importante em sua área de concessão, para o qual poderemos agregar valor através da nossa expertise de construção.

Ainda em consonância com o nosso compromisso com o Plano de Negócios, deliberamos esta semana o investimento do primeiro projeto Solar da EDP utility scale, ou seja, em larga escala. A Monte Verde Solar prevê o desenvolvimento de uma usina fotovoltaica, com capacidade instalada de 209 MW e com um PPA de 15 anos já firmado. Este investimento é um projeto com participação equitativa entre a EDP Brasil e a EDP Renováveis, de forma a permitir a otimização de sinergias e expertises de cada uma das empresas.

Em resumo, com estas operações antecipamos e cristalizamos valor dos lotes recém construídos, aumentamos nossa participação no segmento de Transmissão e em Solar, com o primeiro investimento no segmento utility scale, além de termos adquirido um portfólio adicional de geração de valor, através dos investimentos e crescimento do Estado de Goiás, ao mesmo tempo em que reduzimos a exposição de risco do nosso portfólio.

Tão relevante quanto a parte estratégica, o nosso Time de Operação também apresentou resultados e avanços importantes neste trimestre. Em Distribuição, o volume de energia distribuída apresentou um aumento de 4,2% em função da recuperação da atividade econômica e da expansão no número de clientes. Ainda neste segmento, merece destaque o processo de reajuste tarifário da EDP Espírito Santo, que resultou no aumento de 9,75% na tarifa média para o consumidor e numa alta de 46% da Parcela B. Na EDP São Paulo, por sua vez, o reajuste tarifário aprovado refletiu uma elevação de 12,47% na tarifa média para o consumidor e um aumento de 32,6% na Parcela B. Dado que este evento ocorreu após o fechamento do terceiro trimestre esse reajuste não impacta os resultados deste trimestre.

Em relação à crise hídrica, que atualmente acomete o país como a pior dos últimos 91 anos, a gestão integrada do portfólio da EDP mostrou-se mais uma vez eficaz. A atuação da Trading em conjunto com as geradoras hídricas nas transações de compra e venda de energia, mitigou de forma integral os impactos desse cenário de preços elevados.

Tudo isso sem deixar de acompanhar e manter o nosso compromisso de otimização da estrutura de capital através de uma alavancagem consolidada de 2,7x Dívida Líquida / EBITDA ajustado, desconsiderando os efeitos não recorrentes dos últimos 12 meses, e ficando, assim, dentro do target estabelecido.

Gostaria também de trazer um destaque alinhado aos nossos compromissos ESG. Neste mês, a EDP foi apontada como uma das empresas mais transparentes na divulgação de informações sobre sustentabilidade. A Companhia foi selecionada para compor a seleta lista de 14 organizações após estudo realizado pelo Observatório da Transparência, iniciativa do conselho consultivo no Brasil da Global Report Initiative (GRI). Dentre os critérios avaliados estão: divulgação do relatório de sustentabilidade em momento oportuno, avaliação por uma instituição independente e coerência em relação ao que se divulga em releases ou no Formulário de Referência enviado à Comissão de Valores Mobiliários (CVM).

Com o objetivo de melhorarmos a qualidade de vida, trabalho e segurança das nossas pessoas, inauguramos em julho nossa nova sede no bairro da Lapa, em São Paulo. Com mais de 10.000 metros quadrados, o projeto foi reconhecido com o selo Fitwell, fazendo da EDP a primeira empresa do setor elétrico a conquistar a certificação, que premia a criação de ambientes saudáveis no local de trabalho, melhorando a saúde e a produtividade dos ocupantes. Com isso, demos início, em outubro, ao retorno aos escritórios administrativos em um modelo híbrido.

Entre tantas boas notícias, encerro esta mensagem com mais uma conquista da nossa empresa. Em setembro, a EDP foi selecionada como a Melhor Empresa do setor de energia pelo anuário Época Negócios 360°, que avalia as companhias com base em seis critérios: desempenho financeiro, governança corporativa, inovação, pessoas, sustentabilidade e visão de futuro. Agradeço este reconhecimento aos mais de 3 mil colegas da EDP, que trabalham todos os dias incansavelmente em busca da excelência em todos os nossos negócios.

Um abraço,

João Marques da Cruz | Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Margem Bruta	1.446.034	1.022.738	41,4%	3.999.504	2.999.796	33,3%
PMSO	(296.779)	(302.851)	-2,0%	(975.341)	(947.744)	2,9%
PMSO Recorrente¹	(251.941)	(243.033)	3,7%	(797.784)	(762.069)	4,7%
EBITDA	1.124.135	699.408	60,7%	2.972.009	1.984.471	49,8%
EBITDA Ajustado	753.895	579.349	30,1%	2.179.333	1.703.817	27,9%
Lucro Líquido	510.518	299.772	70,3%	1.350.790	808.045	67,2%
Lucro Líquido Ajustado	266.160	220.533	20,7%	827.624	622.813	32,9%
Capex²	631.881	477.518	32,3%	1.734.670	1.227.730	41,3%
Dívida Líquida³	8.087.987	6.135.717	31,8%	8.087.987	6.135.717	31,8%

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 30/09/2021 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
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	10
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
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	19
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
3.2.4.3 UHE São Manoel	26
3.3 Comercialização	27
3.4. Geração Solar/Serviços	28
3.5. Transmissão	29
4. MERCADO DE CAPITAIS	30
4.1. Desempenho das Ações	30
4.2. Capital Social	30
5. ANEXOS	31

1. EVENTOS RELEVANTES

Complemento da Adesão à Repactuação do Risco Hidrológico no Ambiente de Contratação Regulado ("ACR") anterior a 2015

Em 13 de julho foi publicada a Lei nº 14.182/21, MP nº 1.031, relativa à desestatização da Eletrobras. Entre outros temas, em relação ao GSF, o art. 18 alterou a Lei nº 13.203/15, permitindo que a parcela da energia do ACR pré-2015 fosse repactuada nos mesmos termos da Lei nº 14.052/20 (GSF do ACL).

EDP Espírito Santo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL

Em 3 de agosto, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP Espírito Santo ("EDP ES"), aplicado a partir de 07 de agosto de 2021. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +9,75% e reajuste da parcela B foi de 46,08%, atingindo o montante de R\$ 1,5 bilhão.

Listagem das Ações da Companhia na Latibex

Em 13 de agosto, a Companhia apresentou Pedido de Incorporação ao Mercado para listagem de suas ações ordinárias na Latibex, mercado internacional de valores mobiliários latino-americanos vinculado à Bolsa de Madrid, tendo sido aprovado em 20 de outubro, com data de início da negociação em 27 de outubro através do código XENBR. Com a listagem, a Companhia espera promover maior exposição a investidores do mercado de capitais internacionais, o que poderá possibilitar novas formas de financiamento de suas atividades e contribuir para uma melhor valorização das suas ações.

EDP Transmissão MA I: Entrada em Operação Comercial (lote7)

Em 4 de outubro, a Companhia conclui as etapas para entrada em operação do trecho final do lote 7.

Aquisição CELG-T

Em 14 de outubro, a Companhia venceu o leilão para aquisição de 100% das ações da Celg Transmissão S.A. ("Celg-T"), pertencentes à Companhia Celg de Participações – CelgPar, pelo montante de R\$ 1.977 milhões. Nos termos do edital, a liquidação do leilão e a consumação da aquisição das ações Celg-T, estão sujeitas a homologação do resultado do leilão pela Comissão de Licitação, aprovação do Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, anuência da Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL e consumação do direito de preferência dos acionistas minoritários da CelgPar, que totalizam 0,1% de participação. A CELG-T possui um portfólio de 755,5 Km de rede e opera 14 subestações (12 próprias + 2 como acessantes), percorrendo predominantemente o estado de Goiás. O prazo de concessão é até o período de 2043 a 2046 e apresenta Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$ 223,0 milhões (ciclo 2021/2022).

Alienação de 100% do Capital Social de três Lotes de Transmissão

Em 19 de outubro, a Companhia assinou um contrato de compra e venda com uma empresa detida pela Actis Assessoria Investimentos Ltda ("Actis") para formalizar a alienação de 100% do capital social detido pela EDP Brasil referente a três ativos de transmissão, sendo eles EDP Transmissão S.A. ("Lote 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lote 7") e EDP Maranhão II S.A. ("Lote 11"). A transação gerou um enterprise value no montante de R\$ 1.329 milhões, valor ainda a ser ajustado entre a data base e a data de fechamento. A conclusão da transação está sujeita a aprovação do CADE, ANEEL, BNB e debenturistas do lote 24.

EDP São Paulo tem reajuste tarifário aprovado pela ANEEL

Em 21 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP São Paulo ("EDP SP"), aplicado à partir de 23 de outubro de 2021. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de +12,39% e reajuste da parcela B foi de 32,59%, atingindo o montante de R\$ 1,6 bilhão.

Ativos hídricos classificados para venda

Em 25 de outubro, foram cumpridas as condições previstas no CPC 31 - Ativo Não Circulante Mantido para Venda e Operação Descontinuada (IFRS 5 - Ativos não correntes detidos para venda), para a classificação de um conjunto de ativos e passivos de geração hídrica no Brasil como ativos e passivos não correntes detidos para venda. As usinas hídricas são: UHE Santo Antônio do Jari, UHE Cachoeira Caldeirão e UHE Mascarenhas (Energest).

Programa de Recompra de Ações

Em 25 de outubro, a Companhia aprovou em reunião do Conselho de Administração o cancelamento de 25.685.126 ações em tesouraria e a abertura de um novo Programa de Recompra de Ações, conforme descrito no fato relevante divulgado na presente data.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Ao longo do trimestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Espírito Santo	Debêntures - 11ª Emissão	ago-21	400.000
EDP São Paulo	Debêntures - 12ª Emissão	ago-21	350.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	4131 Scotiabank - SWAP	ago-21	85.000
EDP Comercializadora	Cédula de Câmbio - MUFG	set-21	100.000
Total até 30 de Junho			935.000

As informações a seguir referem-se ao terceiro trimestre e ao acumulado 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
	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21	3T21
Receita Líquida¹	370.779	715.385	3.327.881	1.006.165	163.839	790	20.113	(427.622)	5.177.330
Receita de Construção	-	-	288.281	-	250.334	-	-	-	538.615
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(22.677)	-	-	-	(22.677)
Gastos Não- Gerenciáveis	(28.388)	(476.733)	(2.649.900)	(973.308)	-	-	(6.532)	426.242	(3.708.619)
Margem Bruta	342.391	238.652	677.981	32.857	141.162	790	13.581	(1.380)	1.446.034
Gastos Gerenciáveis	(51.395)	(77.196)	(592.352)	(7.377)	(236.765)	(39.463)	(16.402)	(10.102)	(1.031.052)
PMSO	(15.517)	(29.948)	(219.077)	(6.699)	13.825	(28.273)	(12.470)	1.380	(296.779)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(95)	378	(17.749)	-	(368)	(7.286)	-	-	(25.120)
EBITDA	326.779	209.082	441.155	26.158	154.619	(34.769)	1.111	-	1.124.135
Depreciação e Amortização	(35.783)	(47.626)	(67.245)	(678)	112	(3.904)	(3.932)	(11.482)	(170.538)
Resultado das Participações Societárias	14.040	-	-	16.397	-	555.259	279	(541.598)	44.377
Resultado Financeiro Líquido	(28.988)	(21.359)	(69.531)	(2.619)	(36.616)	(6.469)	(750)	-	(166.332)
IR e Contribuição Social	(83.718)	(23.526)	(94.787)	(7.914)	(35.644)	401	31	3.909	(241.248)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	192.330	116.571	209.592	31.344	82.471	510.518	(3.261)	(549.171)	590.394
Participações de Minoritários	(77.993)	-	-	-	(1.883)	-	-	-	(79.876)
Lucro Líquido do Exercício	114.337	116.571	209.592	31.344	80.588	510.518	(3.261)	(549.171)	510.518

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20	3T20
Receita Líquida¹	313.974	362.997	1.876.721	935.426	110.316	1.000	14.881	(608.408)	3.006.907
Receita de Construção	-	-	163.058	-	290.661	-	-	-	453.719
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(7.566)	-	-	-	(7.566)
Gastos Não- Gerenciáveis	(95.580)	(205.066)	(1.378.650)	(901.946)	-	-	(2.493)	607.132	(1.976.603)
Margem Bruta	218.394	157.931	498.071	33.480	102.750	1.000	12.388	(1.276)	1.022.738
Gastos Gerenciáveis	(48.533)	(72.784)	(471.701)	(7.388)	(295.984)	(20.896)	(12.598)	(10.238)	(940.122)
PMSO	(16.207)	(24.197)	(224.664)	(6.797)	(5.105)	(16.621)	(10.536)	1.276	(302.851)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	136	(62)	(20.766)	-	(9)	214	8	-	(20.479)
EBITDA	202.323	133.672	252.641	26.683	97.636	(15.407)	1.860	-	699.408
Depreciação e Amortização	(32.462)	(48.525)	(63.213)	(591)	(209)	(4.489)	(2.070)	(11.514)	(163.073)
Resultado das Participações Societárias	(2.764)	-	-	(977)	-	343.148	-	(327.927)	11.480
Resultado Financeiro Líquido	(76.570)	(21.351)	70.995	(608)	(8.519)	(24.037)	(923)	-	(61.013)
IR e Contribuição Social	(35.528)	(10.445)	(84.323)	(8.735)	(30.322)	557	78	3.914	(164.804)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	54.999	53.351	176.100	15.772	58.586	299.772	(1.055)	(335.527)	321.998
Participações de Minoritários	(20.156)	-	-	-	(2.070)	-	-	-	(22.226)
Lucro Líquido do Exercício	34.843	53.351	176.100	15.772	56.516	299.772	(1.055)	(335.527)	299.772

	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	18,1%	97,1%	77,3%	7,6%	48,5%	-21,0%	35,2%	-29,7%	72,2%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	76,8%	n.d.	-13,9%	n.d.	n.d.	n.d.	18,7%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	199,7%	n.d.	n.d.	n.d.	199,7%
Gastos Não- Gerenciáveis	-70,3%	132,5%	92,2%	7,9%	n.d.	n.d.	162,0%	-29,8%	87,6%
Margem Bruta	56,8%	51,1%	36,1%	-1,9%	37,4%	-21,0%	9,6%	8,2%	41,4%
Gastos Gerenciáveis	5,9%	6,1%	25,6%	-0,1%	-20,0%	88,9%	30,2%	-1,3%	9,7%
PMSO	-4,3%	23,8%	-2,5%	-1,4%	n.d.	70,1%	18,4%	8,2%	-2,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	n.d.	-14,5%	n.d.	3988,9%	n.d.	-100,0%	n.d.	22,7%
EBITDA	61,5%	56,4%	74,6%	-2,0%	58,4%	125,7%	-40,3%	n.d.	60,7%
Depreciação e Amortização	10,2%	-1,9%	6,4%	14,7%	n.d.	-13,0%	90,0%	-0,3%	4,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	61,8%	n.d.	65,2%	286,6%
Resultado Financeiro Líquido	-62,1%	0,0%	n.d.	330,8%	329,8%	-73,1%	-18,7%	n.d.	172,6%
IR e Contribuição Social	135,6%	125,2%	12,4%	-9,4%	17,6%	-28,0%	-60,3%	-0,1%	46,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	249,7%	118,5%	19,0%	98,7%	40,8%	70,3%	209,1%	63,7%	83,4%
Participações de minoritários	286,9%	n.d.	n.d.	n.d.	-9,0%	n.d.	n.d.	n.d.	259,4%
Lucro Líquido do Exercício	228,1%	118,5%	19,0%	98,7%	42,6%	70,3%	209,1%	63,7%	70,3%

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
	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21
Receita Líquida¹	1.067.781	1.505.120	7.682.641	2.409.484	410.863	2.208	56.990	(1.128.561)	12.006.526
Receita de Construção	-	-	780.064	-	798.097	-	-	-	1.578.161
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	55.802	-	-	-	55.802
Gastos Não- Gerenciáveis	(214.221)	(929.518)	(5.737.976)	(2.290.126)	-	-	(16.048)	1.125.065	(8.062.824)
Margem Bruta	853.560	575.602	1.944.665	119.358	466.665	2.208	40.942	(3.496)	3.999.504
Gastos Gerenciáveis	(158.492)	(241.697)	(1.727.904)	(18.907)	(797.916)	(96.337)	(48.467)	(30.984)	(3.120.704)
PMSO	(50.888)	(99.292)	(694.057)	(16.065)	840	(80.225)	(39.150)	3.496	(975.341)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(76)	552	(49.452)	-	(357)	(2.821)	-	-	(52.154)
EBITDA	802.596	476.862	1.201.156	103.293	467.148	(80.838)	1.792	-	2.972.009
Margem EBITDA	75,2%	31,7%	15,6%	4,3%	113,7%	-3661,1%	3,1%	34	24,8%
Depreciação e Amortização	(107.528)	(142.957)	(204.331)	(2.842)	(302)	(13.291)	(9.317)	(34.480)	(515.048)
Resultado das Participações Societárias	5.601	-	-	(5.324)	-	1.469.460	761	(1.304.818)	165.680
Resultado Financeiro Líquido	(173.894)	(57.495)	(177.991)	(3.519)	(70.718)	(24.550)	(4.240)	-	(512.407)
IR e Contribuição Social	(161.757)	(47.311)	(263.534)	(33.087)	(119.865)	9	29	11.728	(613.788)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	365.018	229.099	555.300	58.521	276.263	1.350.790	(10.975)	(1.327.570)	1.496.446
Participações de Minoritários	(136.721)	-	-	-	(8.935)	-	-	-	(145.656)
Lucro Líquido do Exercício	228.297	229.099	555.300	58.521	267.328	1.350.790	(10.975)	(1.327.570)	1.350.790

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros²	Eliminações	Consolidado³
	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20
Receita Líquida¹	905.812	1.107.317	5.273.750	2.759.412	302.062	2.345	38.305	(1.501.436)	8.887.567
Receita de Construção	-	-	506.532	-	660.654	-	-	-	1.167.186
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(12.083)	-	-	-	(12.083)
Gastos Não- Gerenciáveis	(296.228)	(588.393)	(3.784.127)	(2.699.553)	-	-	(6.173)	1.498.786	(5.875.688)
Margem Bruta	609.584	518.924	1.489.623	59.859	289.979	2.345	32.132	(2.650)	2.999.796
Gastos Gerenciáveis	(146.223)	(219.638)	(1.462.826)	(24.882)	(676.308)	(67.425)	(36.264)	(34.139)	(2.667.705)
PMSO	(48.847)	(75.383)	(703.300)	(23.319)	(15.297)	(54.565)	(31.843)	4.810	(947.744)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	136	526	(68.469)	-	(9)	214	21	-	(67.581)
EBITDA	560.873	444.067	717.854	36.540	274.673	(52.006)	310	2.160	1.984.471
Margem EBITDA	61,9%	40,1%	13,6%	1,3%	90,9%	-2217,7%	0,8%	(0)	22,3%
Depreciação e Amortização	(97.512)	(144.781)	(184.525)	(1.563)	(348)	(13.074)	(4.442)	(38.949)	(485.194)
Resultado das Participações Societárias	(7.349)	-	-	(1.253)	-	916.376	-	(854.726)	53.048
Resultado Financeiro Líquido	(136.163)	(63.324)	23.912	(149)	(21.944)	(44.900)	(4.429)	-	(246.997)
IR e Contribuição Social	(103.455)	(41.040)	(179.292)	(12.086)	(86.020)	1.649	684	11.010	(408.550)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	216.394	194.922	377.949	21.489	166.361	808.045	(7.877)	(880.505)	896.778
Participações de Minoritários	(82.706)	-	-	-	(6.027)	-	-	-	(88.733)
Lucro Líquido do Exercício	133.688	194.922	377.949	21.489	160.334	808.045	(7.877)	(880.505)	808.045

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	17,9%	35,9%	45,7%	-12,7%	36,0%	-5,8%	48,8%	-24,8%	35,1%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	54,0%	n.d.	20,8%	n.d.	n.d.	n.d.	35,2%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não- Gerenciáveis	-27,7%	58,0%	51,6%	-15,2%	n.d.	n.d.	160,0%	-24,9%	37,2%
Margem Bruta	40,0%	10,9%	30,5%	99,4%	60,9%	-5,8%	27,4%	31,9%	33,3%
Gastos Gerenciáveis	8,4%	10,0%	18,1%	-24,0%	18,0%	42,9%	33,7%	-9,2%	17,0%
PMSO	4,2%	31,7%	-1,3%	-31,1%	n.d.	47,0%	22,9%	-27,3%	2,9%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	4,9%	-27,8%	n.d.	3866,7%	n.d.	-100,0%	n.d.	-22,8%
EBITDA	43,1%	7,4%	67,3%	182,7%	70,1%	55,4%	478,1%	-100,0%	49,8%
Depreciação e Amortização	10,3%	-1,3%	10,7%	81,8%	-13,2%	1,7%	109,7%	-11,5%	6,2%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	324,9%	n.d.	60,4%	n.d.	52,7%	212,3%
Resultado Financeiro Líquido	27,7%	-9,2%	n.d.	2261,7%	222,3%	-45,3%	-4,3%	n.d.	107,5%
IR e Contribuição Social	56,4%	15,3%	47,0%	173,8%	39,3%	-99,5%	-95,8%	6,5%	50,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	68,7%	17,5%	46,9%	172,3%	66,1%	67,2%	39,3%	50,8%	66,9%
Participações de minoritários	65,3%	n.d.	n.d.	n.d.	48,2%	n.d.	n.d.	n.d.	64,2%
Lucro Líquido do Exercício	70,8%	17,5%	46,9%	172,3%	66,7%	67,2%	39,3%	50,8%	67,2%

2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	5.154.653	2.999.341	71,9%	12.062.328	8.875.484	35,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(3.708.619)	(1.976.603)	87,6%	(8.062.824)	(5.875.688)	37,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(3.133.432)	(1.665.941)	88,1%	(6.602.899)	(4.979.777)	32,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(291.020)	(315.734)	-7,8%	(937.371)	(793.018)	18,2%
Outros	(284.167)	5.072	n.d.	(522.554)	(102.893)	407,9%
Margem Bruta	1.446.034	1.022.738	41,4%	3.999.504	2.999.796	33,3%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

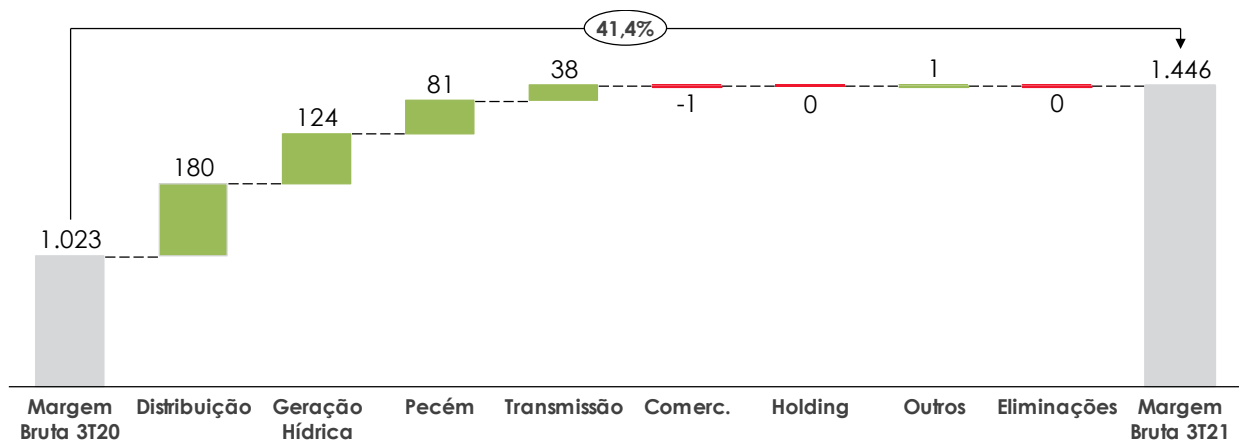
A Margem Bruta aumentou 41,4% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 179,9 milhões, decorrente principalmente de: (i) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante da atualização pelo IPCA (+R\$ 88,9 milhões); (ii) efeito tarifa devido aos reajustes ocorridos na EDP Espírito Santo ("EDP ES") e EDP São Paulo ("EDP SP"), ocorridos em agosto de 2021 e outubro de 2020, respectivamente, com maior efeito na EDP ES, decorrendo do aumento do IGP-M; e (iii) crescimento de mercado de energia distribuída em 4,2%;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 124,0 milhões, resultante do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACR, que possibilitou a contabilização de R\$ 141,8 milhões, além da estratégia de sazonalização da Companhia, com maior alocação de energia no terceiro trimestre, mitigando os impactos do risco hidrológico. Adicionalmente, os reajustes anuais dos contratos bilaterais também impactaram o resultado do período;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 80,7 milhões, decorrente da estratégia da valorização do estoque de carvão e da estratégia de hedge que permitiu que a Companhia se beneficiasse em um cenário de subida do preço do carvão, além do reajuste anual, ocorrido em novembro de 2020, atenuado pela contabilização da regularização do saldo de ADOMP em 2020;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 38,4 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS; e
- (v) **Comercializadora:** redução de R\$ 0,6 milhão, decorrente do maior gerenciamento de risco, uma vez que o agravamento do cenário hidrológico deixou o mercado mais restrito.

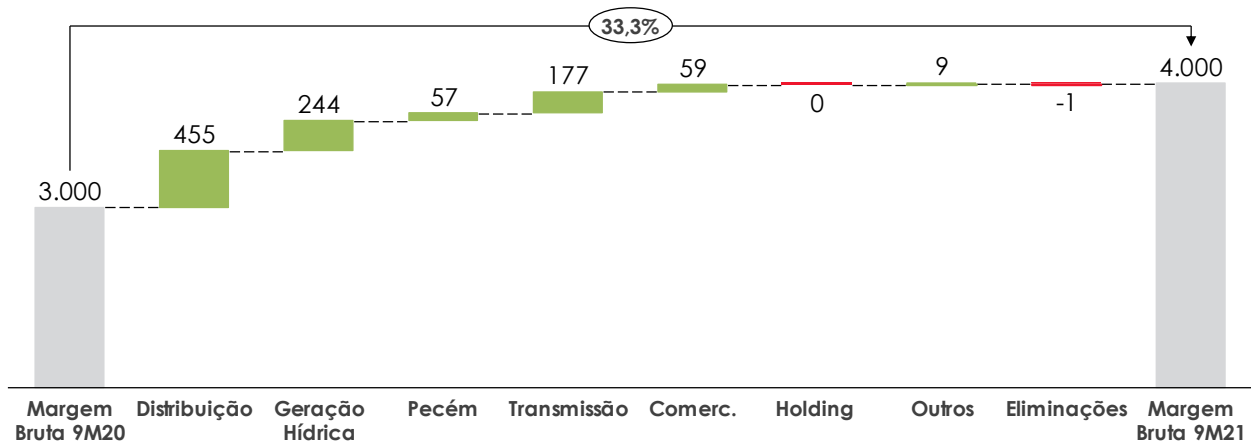
Em termos acumulados, a Margem Bruta aumentou 33,3%, decorrente de:

- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 455,0 milhões, decorrente dos efeitos mencionados, conforme: (i) reconhecimento do VNR (+R\$ 210,3 milhões); (ii) efeito tarifa; e (iii) crescimento do mercado de energia distribuída em 8,0%;
- (ii) **Hídrica:** aumento de R\$ 244,0 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados, além do reconhecimento do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL, que possibilitou a contabilização de R\$ 23,3 milhões no primeiro trimestre, conforme Resolução ANEEL nº 895/2020;
- (iii) **Pecém:** aumento de R\$ 56,7 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados;
- (iv) **Transmissão:** aumento de R\$ 176,7 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão; e
- (v) **Comercializadora:** aumento de R\$ 59,5 milhões, decorrente das operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado.

Formação da Margem Bruta 3T21 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 9M21 (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 em continuidade à trajetória de eficiência, gerenciamento de gastos e automatização de processo, iniciada desde a implementação da Orçameto Base Zero em 2015, já capturou mais de R\$ 384 milhões.

Os últimos dois trimestres foram marcados pela retomada da recuperação da economia, refletindo na revisão de contratos, na retomada de projetos estruturantes e na contratação de novos funcionários, decorrente do alargamento das atividades operacionais, refletindo em um aumento no PMSO recorrente de 3,7% e de 4,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, abaixo da inflação (IPCA: 10,2%, IGP-M: 24,9%).

	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
PMSO	(257.114)	(257.257)	-0,1%	(856.151)	(809.822)	5,7%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(5.705)	(6.375)	-10,5%	(20.549)	(18.424)	11,5%
Novos Negócios ¹	18.867	13.455	40,2%	54.862	41.345	32,7%
Crédito de PIS/COFINS	(1.118)	(3.200)	-65,1%	(3.788)	(10.771)	-64,8%
Custos com Receita Associada	4.126	3.459	19,3%	12.022	8.339	44,2%
Manutenção preventiva de Pecém	10.764	6.885	56,3%	37.581	27.264	37,8%
Outros: Revisão Tarifária- Lote Q	(21.761)	-	n.d.	(21.761)	-	n.d.
PMSO recorrente	(251.941)	(243.033)	3,7%	(797.784)	(762.069)	4,7%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Pessoal	(118.427)	(122.594)	-3,4%	(387.885)	(372.876)	4,0%
Material	(16.058)	(14.623)	9,8%	(50.601)	(39.739)	27,3%
Serviços de Terceiros	(123.650)	(100.592)	22,9%	(366.476)	(327.402)	11,9%
Provisões	(39.665)	(45.594)	-13,0%	(119.190)	(137.922)	-13,6%
Outros	1.021	(19.448)	n.d.	(51.189)	(69.805)	-26,7%
Total PMSO com Provisões	(296.779)	(302.851)	-2,0%	(975.341)	(947.744)	2,9%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(257.114)	(257.257)	-0,1%	(856.151)	(809.822)	5,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(25.120)	(20.479)	22,7%	(52.154)	(67.581)	-22,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(538.615)	(453.719)	18,7%	(1.578.161)	(1.167.186)	35,2%
Depreciação e Amortização	(170.538)	(163.073)	4,6%	(515.048)	(485.194)	6,2%
Gastos Gerenciáveis	(1.031.052)	(940.122)	9,7%	(3.120.704)	(2.667.705)	17,0%

Os principais itens que influenciaram o PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – redução de 3,4% (-R\$ 4,2 milhões), decorrente de ajustes entre trimestres de provisões de 13º salário e férias, além de menores despesas com a utilização do plano de saúde, apesar do aumento do quadro de funcionários;
- (ii) Material – aumento de 9,8% (+R\$ 1,4 milhão), decorrente do aumento de materiais para manutenção em Pecém em função do maior despacho;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 22,9% (+R\$ 23,1 milhões), reflexo dos gastos com as medidas de combate às perdas nas distribuidoras e dos reajustes contratuais, além do aumento de manutenção em Pecém, conforme já mencionado; e
- (iv) Outros – redução de (-R\$ 20,5 milhões), reflexo da contabilização do ganho referente a Revisão Tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul (lote Q), no valor de R\$ 21,8 milhões. Excluindo esse efeito, a rubrica apresentaria aumento de 6,6%, decorrente do aumento dos gastos com seguros e aluguéis.

Os principais itens que influenciaram o PMSO no acumulado foram:

- (i) Pessoal – aumento de 4,0% (+R\$ 15,0 milhões), decorrente do aumento no quadro de funcionários, do reajuste salarial ocorrido em novembro de 2020, e do aumento das despesas com plano de saúde em especial no 1º semestre em função do agravamento da pandemia;
- (ii) Material – aumento de 27,3% (+R\$ 10,9 milhões), decorrente do aumento dos custos para manutenção em Pecém, conforme já mencionado, além de despesas com veículos;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 11,9% (+R\$ 39,1 milhões), reflexo das medidas de combate à inadimplência e perdas, além de iniciativas de melhorias de processos de relacionamento com cliente (atendimento e call center); e
- (iv) Outros – redução de 26,7% (-R\$ 18,6 milhões), reflexo da contabilização do ganho no lote Q, conforme já mencionado. Excluindo esse efeito, a rubrica apresentaria aumento de 4,5%, decorrente do aumento dos gastos com seguros e aluguéis, além de maiores despesas para desmobilização da antiga sede.

A conta de **Provisões** reduziu 13,0% e 13,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, principalmente na rubrica de PECLD, detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou 22,7% no trimestre, decorrente dos custos revertidos para perdas resultante dos projetos de aquisição não adquiridos. No acumulado, a rubrica reduziu 22,8%, decorrente da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras no ano anterior.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 4,6% e 6,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente da maior unitização nas distribuidoras e novos projetos.

2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

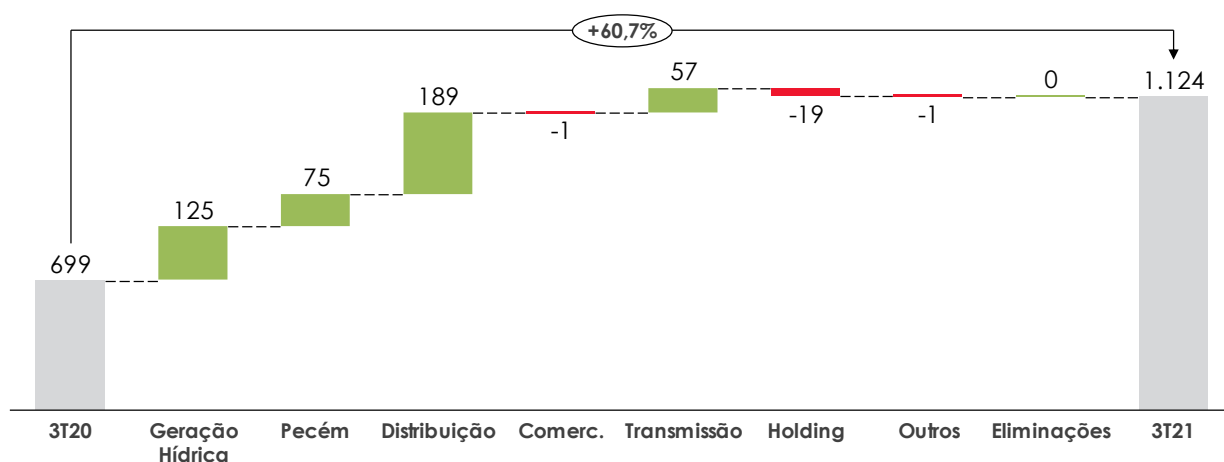
Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	23.724	5.348	343,6%	33.662	18.311	83,8%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	1.378	(2.086)	n.d.	(7.520)	(6.113)	23,0%
São Manoel (33,33%) ¹	(11.063)	(6.027)	83,6%	(20.541)	(19.547)	5,1%
Celesc (29,90%) ¹	29.942	15.385	94,6%	159.333	68.463	132,7%
Outros ²	398	(1.140)	n.d.	748	(8.066)	-109,3%
Resultado das Participações Societárias	44.377	11.480	286,6%	165.680	53.048	212,3%

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.

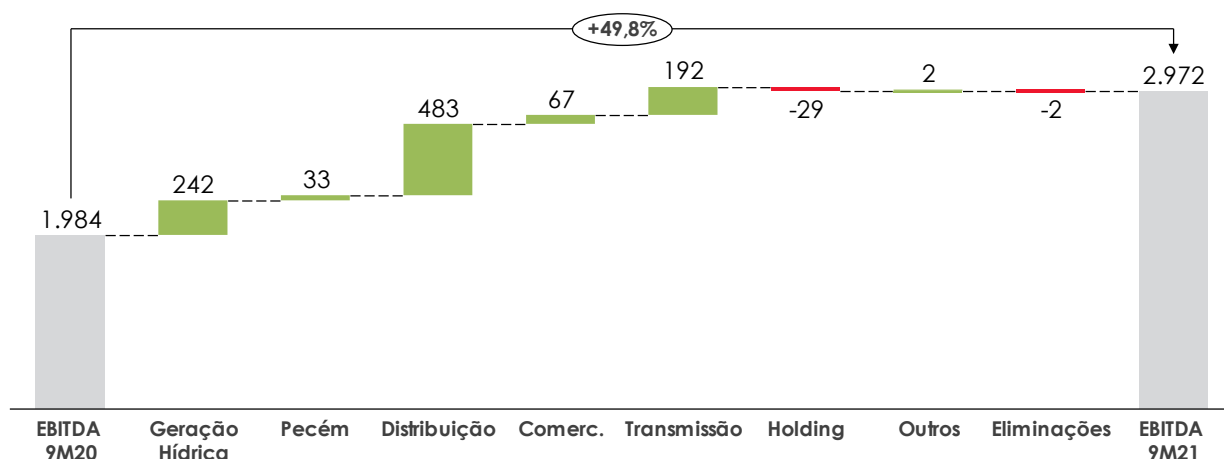
O aumento do resultado das Participações Societárias reflete os maiores resultados em Jari e na Celesc, refletindo a melhoria operacional e a redução de custos, conforme informado no release de resultado da coligada.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 3T21 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 9M21 (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\$ 1,1 bilhão e de R\$ 3,0 bilhões, aumento de 60,7% e de 49,8%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
EBITDA	1.124.135	699.408	60,7%	2.972.009	1.984.471	49,8%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(113.675)	(24.823)	357,9%	(235.151)	(24.851)	846,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(154.619)	(97.636)	58,4%	(467.148)	(274.673)	70,1%
EBITDA Reg. Transmissão- em operação	39.843	2.400	1560,2%	74.708	18.870	295,9%
Repactuação do GSF	(141.789)	-	n.d.	(165.085)	-	n.d.
EBITDA Ajustado	753.895	579.349	30,1%	2.179.333	1.703.817	27,9%
Resultado das Participações Societárias	44.377	11.480	286,6%	165.680	53.048	212,3%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.168.512	710.888	64,4%	3.137.689	2.037.519	54,0%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 753,9 milhões e de R\$ 2,2 bilhões, aumento de 30,1% e de 27,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1.168,5 milhões e de R\$ 3.137,7 milhões, no trimestre e no acumulado, aumento de 64,4% e de 54,0%, respectivamente.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Financeira	85.550	164.519	-48,0%	248.963	332.266	-25,1%
Juros e variações monetárias	110.996	171.128	-35,1%	260.794	358.345	-27,2%
Operações de swap e hedge	11.474	-	n.d.	11.474	-	n.d.
Variações em moeda estrangeira	(24.786)	-	n.d.	-	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	216	(296)	n.d.	495	1.762	-71,9%
(-) Juros capitalizados	(13.085)	(2.629)	397,7%	(17.859)	(15.395)	16,0%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(4.118)	(3.813)	8,0%	(12.875)	(13.177)	-2,3%
Outras Receitas Financeiras	4.853	129	3662,0%	6.934	731	848,6%
Despesa Financeira	(251.882)	(225.532)	11,7%	(761.370)	(579.263)	31,4%
Encargos de Dívidas	(158.744)	(98.095)	61,8%	(413.091)	(289.669)	42,6%
Juros e variações monetárias	(93.295)	(104.718)	-10,9%	(315.439)	(239.320)	31,8%
Variações em moeda estrangeira	(4.716)	3.157	n.d.	(10.386)	(12.148)	n.d.
Operações de <i>swap</i> e <i>hedge</i>	11.420	-	n.d.	-	-	n.d.
Ajustes a Valor Presente	(898)	-	n.d.	(1.282)	-	n.d.
(-) Juros capitalizados	504	74	581,1%	1.490	74	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(6.153)	(25.950)	-76,3%	(22.662)	(38.200)	-40,7%
Total	(166.332)	(61.013)	172,6%	(512.407)	(246.997)	107,5%

A Receita Financeira reduziu 48,0% e 25,1%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência de:

- Redução na rubrica de juros e variações monetárias, decorrente da atualização do saldo passivo de energia livre ocorrida em 2020 (mudança do indexador Selic para IGP-M), decorrente da queda do CDI, além de menor renda com aplicações financeiras no trimestre, decorrente da redução do saldo aplicado e redução na rubrica de Juros e Multas sobre Tributos, referente ao menor saldo do ICMS na base de cálculo de PIS/Cofins, em relação ao ano anterior, com contrapartida na despesa financeira; e
- Aumento na rubrica de energia vendida, reflexo do aumento de juros e multas decorrente do pagamento de contas em atraso, gerando um saldo de R\$ 47,8 milhões e de R\$ 159,5 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente; e
- 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 da dívida da EDP Grid;

A Despesa Financeira aumentou 11,7% e 31,4%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em decorrência de:

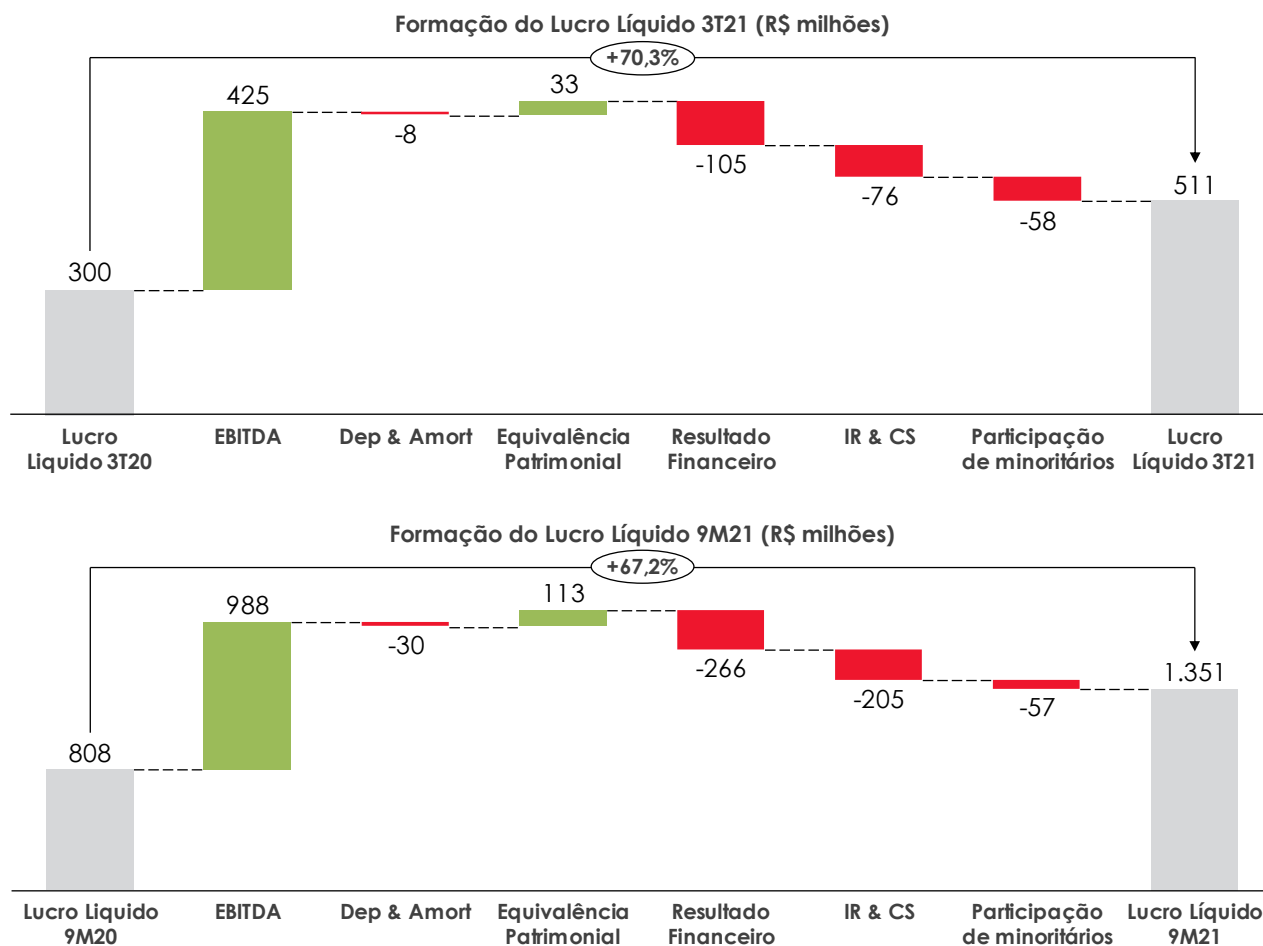
- Aumento dos encargos de dívidas, nas rubricas de empréstimos e debêntures, decorrente do aumento dos indexadores, principalmente IPCA e CDI, além do aumento de saldo de dívida; e
- Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, reflexo da atualização na rubrica de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas.

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

	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	831.642	486.802	70,8%	2.110.234	1.305.328	61,7%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(282.758)	(165.513)	70,8%	(717.480)	(443.812)	61,7%
Adições/Exclusões						
Doações	(1.083)	(803)	34,9%	(2.698)	(4.563)	-40,9%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	(17.238)	(16.095)	7,1%	(47.596)	(42.367)	12,3%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	7.161	-	n.d.	36.056	2.757	1207,8%
Ajuste de Lucro Presumido	3.511	(191)	n.d.	(17.334)	(1.984)	773,7%
Resultados de Equivalência Patrimonial	15.088	3.902	n.d.	56.331	18.036	212,3%
Juros sobre capital próprio	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	34.808	17.723	96,4%	81.927	68.103	20,3%
Outras	(737)	(3.827)	-80,8%	(2.994)	(4.720)	-36,6%
Total	(241.248)	(164.804)	46,4%	(613.788)	(408.550)	50,2%
Alíquota Efetiva	29,0%	33,9%	-4,8%	29,1%	31,3%	-2,2%

O IR/CS foi de R\$ 241,2 milhões e de R\$ 613,8 milhões, aumento de 46,4% e de 50,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento do resultado de equivalência patrimonial e dos benefícios de Sudam e Sudene, resultando em uma alíquota efetiva de 29%.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO



O Lucro Líquido foi de R\$ 510,5 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, aumento de 70,3% e de 67,2%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Lucro	510.518	299.772	70,3%	1.350.790	808.045	67,2%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(75.026)	(16.383)	357,9%	(155.200)	(16.402)	846,2%
EBITDA Transmissão (IFRS)	(102.049)	(64.440)	58,4%	(308.318)	(181.284)	70,1%
Lucro Reg. Transmissão- em operação	26.296	1.584	1560,2%	49.307	12.454	295,9%
Repactuação do GSF	(93.581)	-	n.d.	(108.956)	-	n.d.
Lucro Líquido Ajustado	266.160	220.533	20,7%	827.624	622.813	32,9%

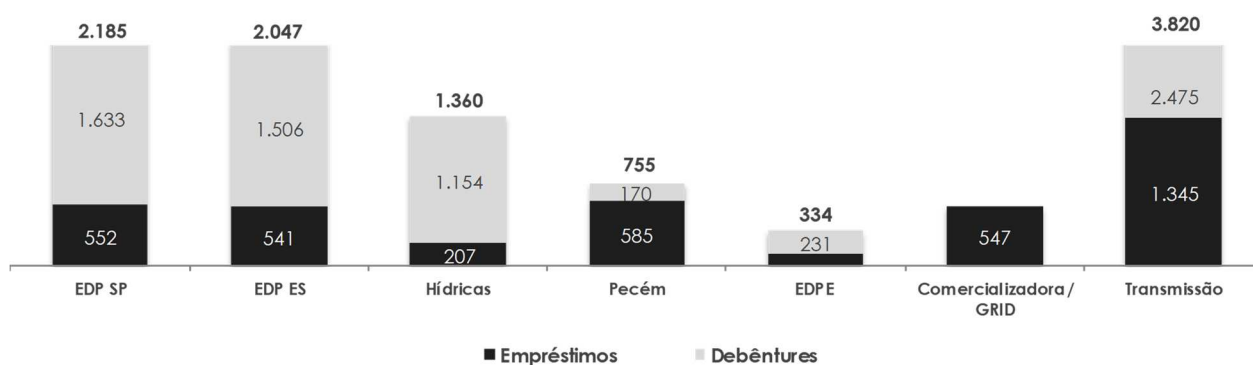
O Lucro Líquido, ajustado pelos efeitos citados no EBITDA foi de R\$ 266,2 milhões e de R\$ 827,6 milhões, aumento de 20,7% e de 32,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o trimestre com Dívida Bruta de R\$ 9,9 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)



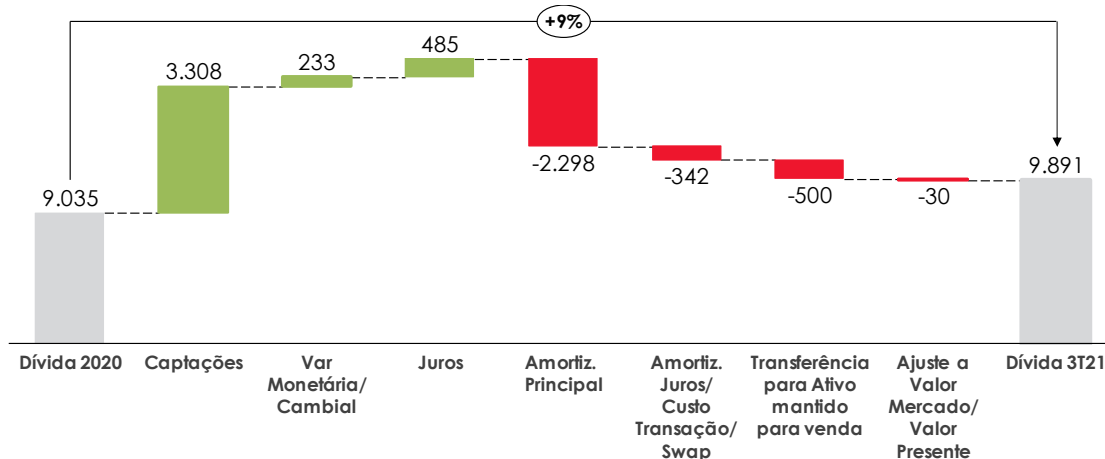
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 1.157,9 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo, as dívidas dos projetos de transmissão que estão em processo de venda e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

As captações realizadas ao longo do ano refletem o plano de investimento nos segmentos de atuação, seja para expansão e melhoria da rede nas distribuidoras, nos projetos de transmissão, quanto para refinanciamento e alongamento do prazo médio da dívida.

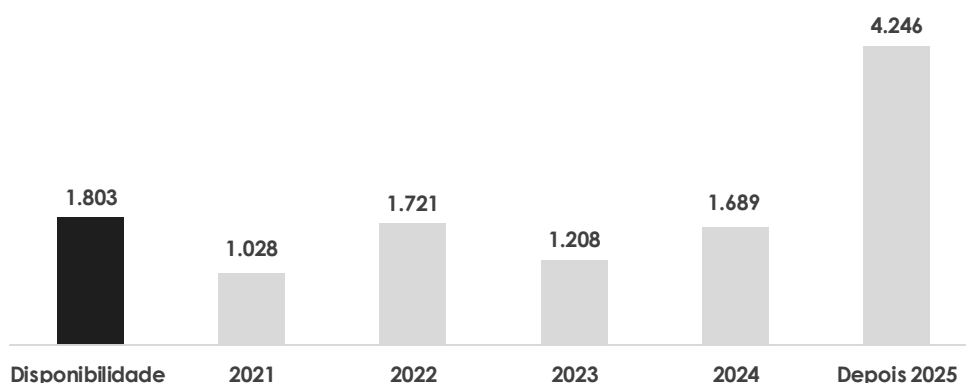
As amortizações de Principal e Juros referem-se a: (i) BNDES nas distribuidoras e Pecém; (ii) 8ª, 9ª e 10ª Emissões de Debêntures e 6ª e 7ª Emissão de Notas Promissórias na EDP SP; (iii) 6ª, 7ª, 8ª e 9ª Emissões de Debêntures, 1ª Emissão de Notas Promissórias e Cédula de Crédito Bancário na EDP ES; (iv) 4ª e 5ª Emissões de Debêntures na Holding; (v) Cédula de Crédito Bancário na EDP Grid; (vi) 1ª Emissão de Notas Promissórias e 2ª Emissão de Debêntures da Enerpeixe; e (vii) Cédula de Crédito Bancário na EDP Comercializadora.

A transferência da dívida dos ativos mantidos para venda reflete o plano estratégico de rotação dos ativos de transmissão, com cristalização e geração de valor do portfólio.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 3T21 (R\$ milhões)



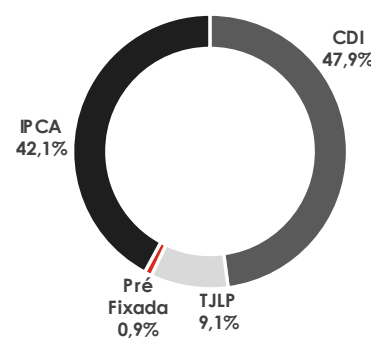
Nota: Captações consideram os custos de transação com a emissão de debêntures.

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 8,6% 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 4,6 anos e o custo médio seria de 8,3% a.a..

Dívida Líquida por Indexador em 30/09/2021



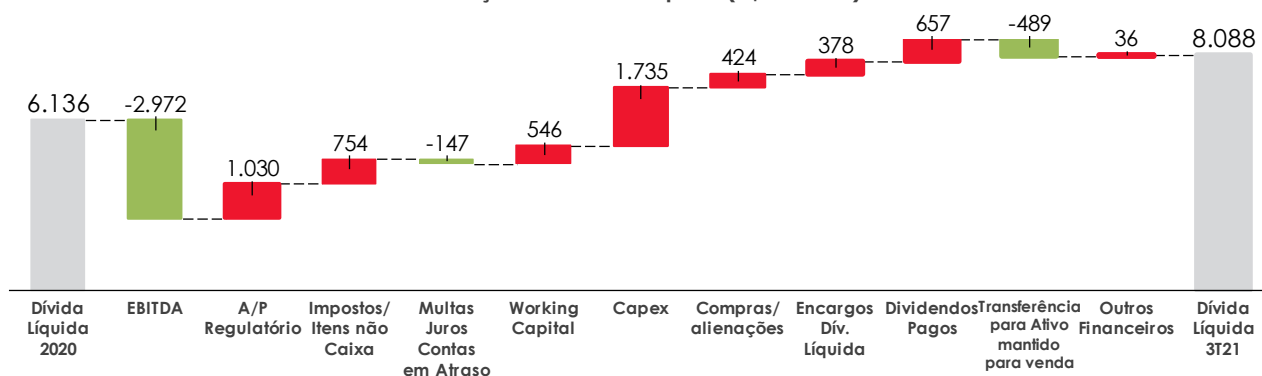
Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 6,1% em USD e de 41,7% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

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, foi de R\$ 8,1 bilhões, aumento de 31,8% em relação ao saldo de 2020.

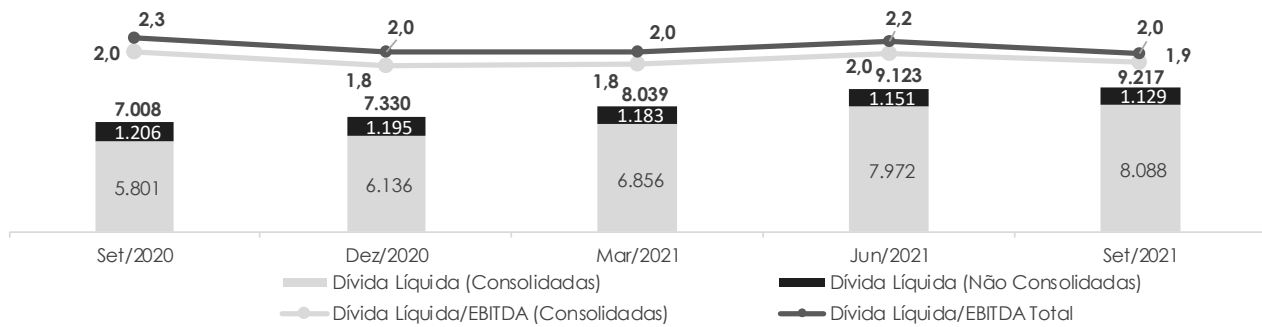
No trimestre, a Companhia captou R\$ 935,0 milhões, referentes às operações baseadas na Lei 4.131 da EDP Comercializadora e da Mata Grande Transmissão de Energia ("MGTE"), à 12ª Emissão de Debêntures da EDP SP e à 11ª Emissão de Debêntures da EDP ES.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 vezes e de 2,0 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 2,7 vezes.

Evolução da Dívida Líquida/EBITDA (R\$ milhões)



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução no valor de R\$ 9,3 milhões referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina e na Linha de Transmissão Maranhão II.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

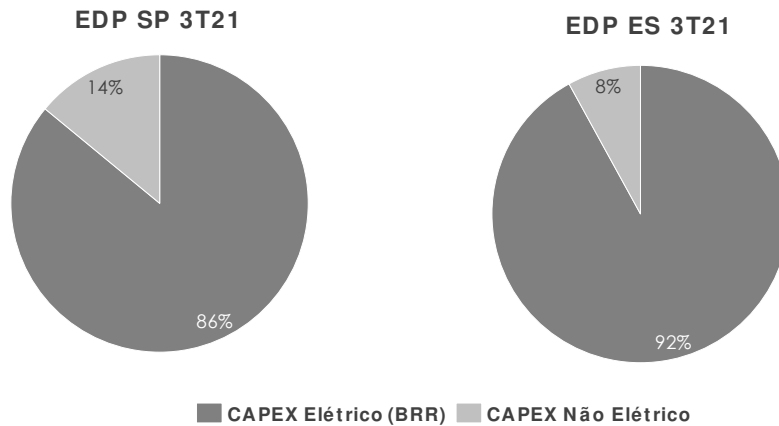
Total						
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Distribuição	288.281	163.058	76,8%	780.064	506.532	54,0%
EDP São Paulo	149.191	81.907	82,1%	369.413	266.367	38,7%
EDP Espírito Santo	139.090	81.151	71,4%	410.651	240.165	71,0%
Geração	7.645	11.920	-35,9%	27.605	23.510	17,4%
Enerpeixe	530	551	-3,7%	2.233	1.270	75,8%
Energest	1.699	3.327	-48,9%	2.107	3.727	-43,5%
Lajeado / Investco	394	1.223	n.d.	1.025	2.046	-49,9%
Pecém	5.021	6.818	-26,4%	22.240	16.466	35,1%
Transmissão	250.334	290.660	-13,9%	798.097	660.653	20,8%
Solar	71.452	7.302	878,5%	88.276	22.477	292,7%
Outros	14.169	4.578	209,5%	40.628	14.558	179,1%
Total	631.881	477.518	32,3%	1.734.670	1.227.730	41,3%

Os investimentos aumentaram 32,3% e 41,3%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme plano de negócios definido, com foco nos segmentos de redes e de energia solar.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 288,3 milhões e R\$ 780,1 milhões, aumento de 76,8% e de 54,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para melhoria da rede, com intensificação do uso de tecnologia. Os principais investimentos foram direcionados para obras de expansão, melhorias da rede, telecomunicações, informática e combate às perdas.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	146.432	80.460	82,0%	368.465	266.385	38,3%
(+) Juros Capitalizados	4.376	1.447	202,4%	4.376	2.665	64,2%
Valor Bruto	150.808	81.907	84,1%	372.841	269.050	38,6%
(-) Obrigações Especiais	(1.617)	-	n.d.	(3.428)	(2.683)	27,8%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	149.191	81.907	82,1%	369.413	266.367	38,7%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	138.698	80.356	72,6%	421.587	247.060	70,6%
(+) Juros Capitalizados	6.494	795	716,9%	6.494	2.327	179,1%
Valor Bruto	145.192	81.151	78,9%	428.081	249.387	71,7%
(-) Obrigações Especiais	(6.102)	-	n.d.	(17.430)	(9.223)	89,0%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	139.090	81.151	71,4%	410.651	240.165	71,0%
Distribuição	288.281	163.058	76,8%	780.064	506.532	54,0%



Na Transmissão, os investimentos reduziram 13,9% no trimestre, decorrente da diferença de cronograma de obras entre os períodos comparados. Já no acumulado, os investimentos aumentaram 20,8%, decorrente do avanço das obras. O cronograma de entrada em operação dos lotes permanece antecipado frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Transmissão MA I	(12.626)	80.338	n.d.	17.698	142.589	-87,6%
Transmissão MA II	150	4.396	-96,6%	461	40.268	-98,9%
Transmissão MA III	22.620	-	n.d.	41.800	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	91.532	103.802	-11,8%	299.515	259.047	15,6%
Transmissão SP-MG	101.214	90.505	11,8%	326.884	197.865	65,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47.440	11.615	308,4%	112.028	20.760	439,6%
Total	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%

Em Geração Solar, os investimentos foram de R\$ 71,5 milhões e de R\$ 88,3 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, demonstrando o compromisso de expansão nesse segmento, conforme o plano estratégico já mencionado.

Nos outros segmentos, foram investidos R\$ 14,2 milhões e R\$ 40,6 milhões, no trimestre e no acumulado, 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\$ 637,9 milhões e de R\$ 1,7 bilhão, aumento de 33,4% e de 41,5%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Distribuição	288.281	163.058	76,8%	780.064	506.532	54,0%
Geração	13.695	12.780	7,2%	34.088	26.415	29,0%
Geração consolidado	7.645	11.920	-35,9%	27.605	23.510	17,4%
Geração não consolidado	6.050	861	602,9%	6.483	2.905	123,2%
Transmissão	250.334	290.660	-13,9%	798.097	660.653	20,8%
Solar	71.452	7.302	878,5%	88.276	22.477	292,7%
Outros	14.169	4.578	209,5%	40.628	14.558	179,1%
Total	637.931	478.378	33,4%	1.741.153	1.230.634	41,5%

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.1. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Receita Operacional Líquida	1.926.234	1.053.556	82,8%	1.401.647	823.165	70,3%	3.327.881	1.876.721	77,3%
Gastos não gerenciáveis	(1.583.550)	(782.360)	102,4%	(1.066.350)	(596.290)	78,8%	(2.649.900)	(1.378.650)	92,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.447.944)	(635.565)	127,8%	(952.223)	(467.194)	103,8%	(2.400.167)	(1.102.759)	117,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(135.345)	(146.531)	-7,6%	(113.931)	(128.888)	-11,6%	(249.276)	(275.419)	-9,5%
Outros	(261)	(264)	-1,1%	(196)	(208)	-5,8%	(457)	(472)	-3,2%
Margem Bruta	342.684	271.196	26,4%	335.297	226.875	47,8%	677.981	498.071	36,1%
Gastos gerenciáveis	(301.224)	(231.300)	30,2%	(291.128)	(240.401)	21,1%	(592.352)	(471.701)	25,6%
Total do PMSO	(109.977)	(108.186)	1,7%	(109.100)	(116.478)	-6,3%	(219.077)	(224.664)	-2,5%
Pessoal	(35.794)	(42.394)	-15,6%	(35.067)	(39.540)	-11,3%	(70.861)	(81.934)	-13,5%
Material	(4.799)	(3.718)	29,1%	(4.559)	(4.429)	2,9%	(9.358)	(8.147)	14,9%
Serviços de terceiros	(39.346)	(35.956)	9,4%	(48.213)	(40.640)	18,6%	(87.559)	(76.596)	14,3%
Provisões	(23.672)	(18.515)	27,9%	(15.284)	(26.455)	-42,2%	(38.956)	(44.970)	-13,4%
Outros	(6.366)	(7.603)	-16,3%	(5.977)	(5.414)	10,4%	(12.343)	(13.017)	-5,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(8.886)	(9.801)	-9,3%	(8.863)	(10.965)	-19,2%	(17.749)	(20.766)	-14,5%
EBITDA	223.821	153.209	46,1%	217.334	99.432	118,6%	441.155	252.641	74,6%
Margem EBITDA	11,6%	14,5%	-2,9%	15,5%	12,1%	3,4%	13,3%	13,5%	-0,2%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	4.333.168	2.927.639	48,0%	3.349.473	2.346.111	42,8%	7.682.641	5.273.750	45,7%
Gastos não gerenciáveis	(3.332.115)	(2.160.697)	54,2%	(2.405.861)	(1.623.430)	48,2%	(5.737.976)	(3.784.127)	51,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.886.147)	(1.794.839)	60,8%	(2.035.362)	(1.308.422)	55,6%	(4.921.509)	(3.103.261)	58,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(445.174)	(365.067)	21,9%	(369.903)	(314.374)	17,7%	(815.077)	(679.441)	20,0%
Outros	(794)	(791)	0,4%	(596)	(634)	-6,0%	(1.390)	(1.425)	-2,5%
Margem Bruta	1.001.053	766.942	30,5%	943.612	722.681	30,6%	1.944.665	1.489.623	30,5%
Gastos gerenciáveis	(850.420)	(750.677)	13,3%	(877.484)	(712.149)	23,2%	(1.727.904)	(1.462.826)	18,1%
Total do PMSO	(358.085)	(362.213)	-1,1%	(335.972)	(341.087)	-1,5%	(694.057)	(703.300)	-1,3%
Pessoal	(125.133)	(132.209)	-5,4%	(111.993)	(118.730)	-5,7%	(237.126)	(250.939)	-5,5%
Material	(12.385)	(12.253)	1,1%	(11.769)	(12.262)	-4,0%	(24.154)	(24.515)	-1,5%
Serviços de terceiros	(118.788)	(114.027)	4,2%	(141.668)	(127.858)	10,8%	(260.456)	(241.885)	7,7%
Provisões	(69.656)	(70.799)	-1,6%	(52.981)	(63.833)	-17,0%	(122.637)	(134.632)	-8,9%
Outros	(32.123)	(32.925)	-2,4%	(17.561)	(18.404)	-4,6%	(49.684)	(51.329)	-3,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(22.247)	(31.794)	-30,0%	(27.205)	(36.675)	-25,8%	(49.452)	(68.469)	-27,8%
EBITDA	620.721	372.935	66,4%	580.435	344.919	68,3%	1.201.156	717.854	67,3%
Margem EBITDA	14,3%	12,7%	1,6%	17,3%	14,7%	2,6%	15,6%	13,6%	2,0%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 3,3 bilhões e R\$ 7,7 bilhões, aumento de 77,3% e 45,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente de: (i) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 88,9 milhões, no trimestre e +R\$ 210,3 milhões, no acumulado), resultante da atualização por IPCA; (ii) reajustes tarifários com efeito médio percebido pelo consumidor de 4,82% na EDP SP, conforme reajuste ocorrido em 2020, e de 9,75% na EDP ES, conforme reajuste ocorrido em 2021; (iii) aumento de 4,2% e de 8,0% no volume de energia distribuída, no trimestre e no acumulado, respectivamente, refletindo recuperação da atividade econômica, conforme [Relatório de Mercado](#); e (iv) outras receitas e efeitos.

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 20,7% e 24,9%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, reflete os reajustes tarifários, além da piora dos patamares da bandeira tarifária entre períodos comparados.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Residencial	616,39	514,46	19,8%	645,65	518,07	24,6%
Industrial	572,19	467,94	22,3%	645,28	522,32	23,5%
Comercial	618,69	517,61	19,5%	690,18	555,36	24,3%
Rural	527,27	401,15	31,4%	510,00	390,25	30,7%
Outros	473,33	374,57	26,4%	516,77	406,26	27,2%
Total	595,76	493,54	20,7%	610,07	488,30	24,9%

Os Gastos não Gerenciáveis atingiram R\$ 2,6 bilhões e R\$ 5,7 bilhões, aumento de 92,2% e de 51,6%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, decorrente do aumento do preço de compra de energia, em função da piora do cenário hidrológico e do aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas.

O preço de compra de energia aumentou 55,4% e 25,1% na EDP SP e 31,4% e 16,6% na EDP ES, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

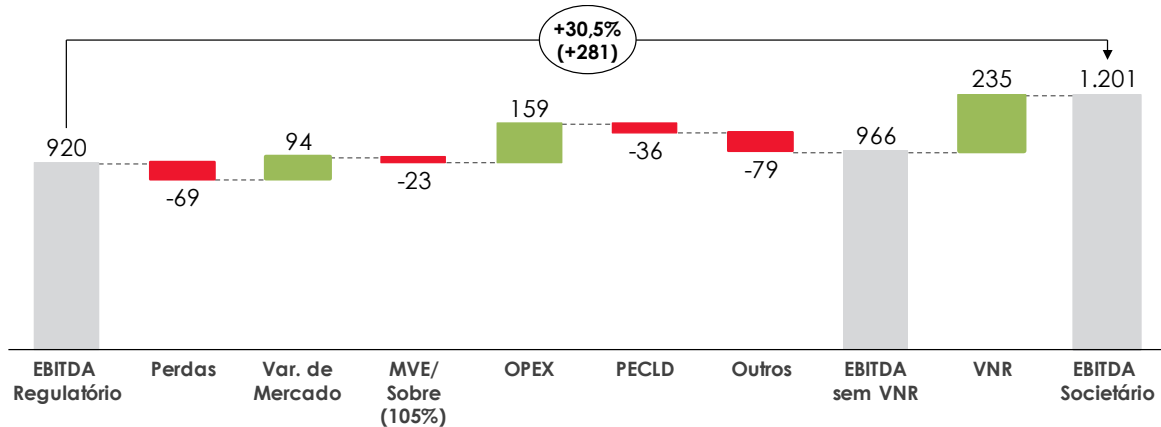
	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
PMIX Médio	321,2	206,7	55,4%	269,6	215,5	25,1%	278,8	212,1	31,4%	245,7	210,8	16,6%

A Margem Bruta foi de R\$ 678,0 milhões no trimestre e de R\$ 1,9 bilhão no acumulado, resultante dos efeitos mencionados, além dos efeitos apresentados na tabela abaixo:

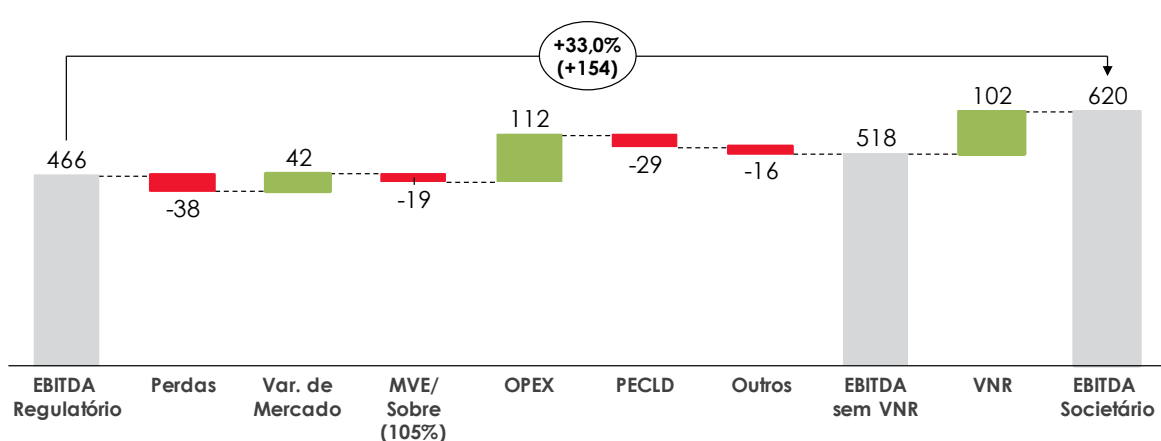
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
VNR	47,6	10,9	36,7	66,1	13,9	52,1	113,7	24,8	88,9
Perdas	(16,2)	(12,2)	(4,0)	(13,6)	(12,2)	(1,4)	(29,8)	(24,4)	(5,4)
MVE/Sobrecontratação	(5,5)	(8,2)	2,7	(3,1)	(5,9)	2,8	(8,6)	(14,1)	5,5
Mercado	10,9	-	10,9	13,5	-	13,5	24,3	-	24,3
Efeito Tarifa	45,0	-	45,0	64,8	-	64,8	109,8	-	109,8
Outras Receitas	22,7	19,9	2,9	8,5	8,9	(0,4)	31,2	28,7	2,5
Outros Efeitos	(22,6)	-	(22,6)	(23,0)	-	(23,0)	(45,6)	-	(45,6)
Total	81,8	10,3	71,5	113,2	4,7	108,5	195,0	15,0	180,0

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
VNR	102,5	10,0	92,5	132,7	14,9	117,8	235,2	24,9	210,3
Perdas	(38,0)	(27,9)	(10,1)	(30,7)	(27,1)	(3,5)	(68,7)	(55,0)	(13,6)
MVE/Sobrecontratação	(18,7)	(40,2)	21,5	(3,8)	(26,5)	22,7	(22,6)	(66,7)	44,2
Mercado	41,6	-	41,6	52,1	-	52,1	93,6	-	93,6
Efeito Tarifa	150,4	-	150,4	76,2	-	76,2	226,6	-	226,6
Outras Receitas	66,8	57,1	9,7	37,5	31,5	6,0	104,3	88,6	15,7
Outros Efeitos	(71,5)	-	(71,5)	(50,1)	-	(50,1)	(121,6)	-	(121,6)
Total	233,1	(1,0)	234,1	213,8	(7,3)	221,1	446,9	(8,3)	455,2

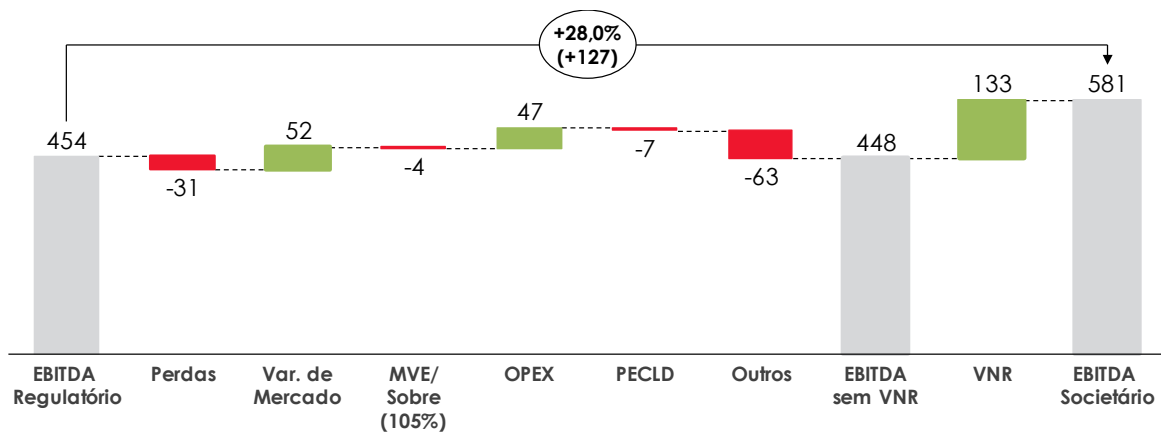
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021



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)

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	578.708	399.050	977.758
Leilão	2.317.244	1.558.142	3.875.387
Outros¹	3.077	39.126	42.203
Energia em Trânsito	2.088.836	1.071.991	3.160.827
Total Energia Recebida	4.987.865	3.068.309	8.056.174
Perdas Transmissão (+)	49.104	29.285	78.389
Perdas de Itaipu (+)	30.348	20.657	51.004
Vendas C.Prazo (-)	-614.652	-294.842	-909.493
Ajustes C.Prazo (-)	7.611	30.319	37.930
Total Perdas	686.493	314.463	1.000.956
Cessões MCSD Energia Nova (+)	468.568	267.136	735.704
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-466.109	-249.504	-715.613
Total Vendas	2.459	17.632	20.091
Energia Requerida	4.298.913	2.736.213	7.035.127
Suprimento	11.777	0	11.777
Fornecimento	1.825.814	1.446.958	3.272.772
Perdas e Diferenças	377.638	356.348	733.986
Energia em Trânsito	2.088.836	1.071.991	3.160.827
Total Energia Distribuída	4.304.065	2.875.297	7.179.362

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					
	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	ANEEL	Set-20	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	16.269	16.445	16.631	17.221	17.362		10.988	11.111	11.230	11.548	11.666	
Total de Perdas	1.406	1.413	1.439	1.435	1.434		1.427	1.485	1.460	1.484	1.482	
Total	8,64%	8,59%	8,66%	8,33%	8,26%	7,02%	12,99%	13,36%	13,00%	12,85%	12,70%	11,30%

Na EDP SP, as perdas totais reduziram 0,38 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas não técnicas, decorrente do 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 telemedição. As perdas técnicas aumentaram, refletindo o aumento da carga na rede.

Em relação ao 2T21, as perdas totais reduziram 0,07 p.p., efeito das ações da Companhia de combate às perdas.

Na EDP ES, as perdas totais reduziram 0,29 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas técnicas, reflexo do retorno da operação da Samarco, das obras de reforço na rede básica, das instalações de novas subestações, da reconfiguração do sistema de alta tensão, além da entrada da energia da Mini e Micro Geração Distribuída.

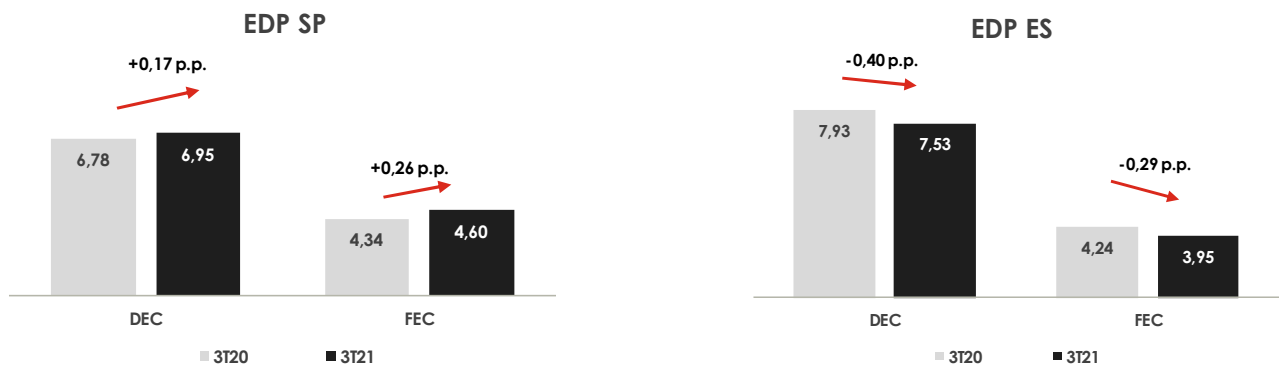
Em relação ao 2T21, as perdas totais reduziram 0,15 p.p., decorrente das ações da Companhia, conforme mencionado na EDP SP.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores, de ambas as distribuidoras, permaneceram abaixo dos limites regulatórios estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhoria que envolvem manutenções preventivas, "Projeto DEC Down" (tratamentos de desligamentos de reincidentes, melhoria de processos internos e aquisição de novas tecnologias), utilização de plataformas digitais para as equipes de campo (rapidez no fluxo de informações, bem como agilidade e eficiência dos atendimentos) além da iniciativa "De Olho no DEC", com reforço na multidisciplinaridade das equipes, reestruturação do Centro de Operação Integrado (COI), plano de ampliação do número de religadores na rede e centralização do despacho de equipes pelo COI.

Na EDP SP, houve aumento em ambos os indicadores, decorrente da ocorrência de eventos externos, como falhas em subestações na área de concessão, ocorridos em outubro de 2020, além da intensificação do período chuvoso registrados no final de 2020 e início de 2021, durante a temporada de verão.

Na EDP ES, houve redução em ambos os indicadores de qualidade, resultante 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

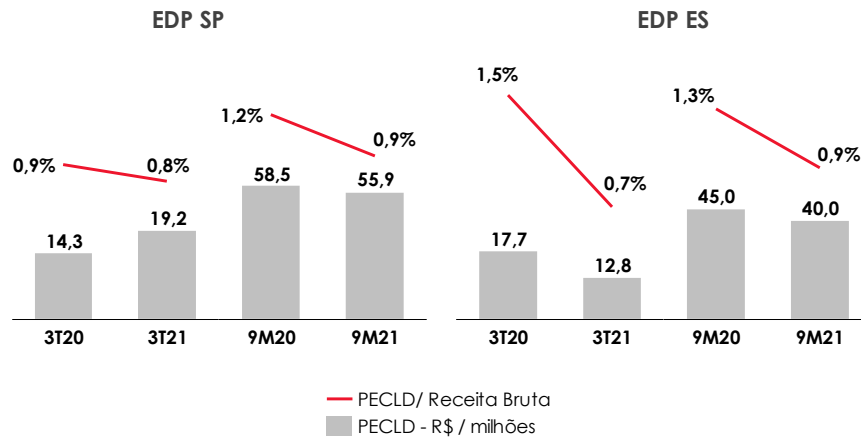
3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

A PECLD consolidada foi de R\$ 31,9 milhões e de R\$ 95,9 milhões, redução de R\$ 0,1 milhão e de R\$ 7,6 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Essa redução deve-se aos seguintes efeitos: (i) intensificação no número de cortes e nas medidas de cobrança realizadas ao longo do ano, em relação a 2020, impactado pelo agravamento da pandemia e pela impossibilidade de cortes; (ii) melhora da inadimplência no mercado em geral, em relação a 2020; (iii) leve recuperação da economia, afetando a renda dos consumidores; e (iv) 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 PECLD/Receita Bruta no trimestre foi de 0,8% na EDP SP e de 0,7% na EDP ES. No acumulado, a PECLD/Receita Bruta foi de 0,9%, 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
Comércio, 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

Em setembro, o saldo de passivos regulatórios era de R\$ 0,8 bilhão, resultante de:

- (i) **Compra de energia:** aumento dos custos associados aos contratos, refletindo uma conjuntura de sazonalidade do cenário energético, pelos impactos da piora da crise hídrica e da consequente piora do cenário hidrológico e do 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 da importação de energia da Argentina e do Uruguai (devido ao baixo nível dos reservatórios);
- (iv) **Sobrecontratação:** reversão dos resultados do máximo esforço, perdido com a declaração de déficit no Mecanismo de Compensação de Sobras e Déficit de Energia Nova ("MCSD EN"), referentes ao segundo semestre de 2021, minimizado pela recuperação da carga e pelo aumento dos preços no submercado de liquidação de energia das distribuidoras;
- (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 dos saldos associados ao Risco Hidrológico (GSF), além da ultrapassagem de demanda e excedente de reativos ocorrido no Reajuste Tarifário das distribuidoras em 2020 e 2021.

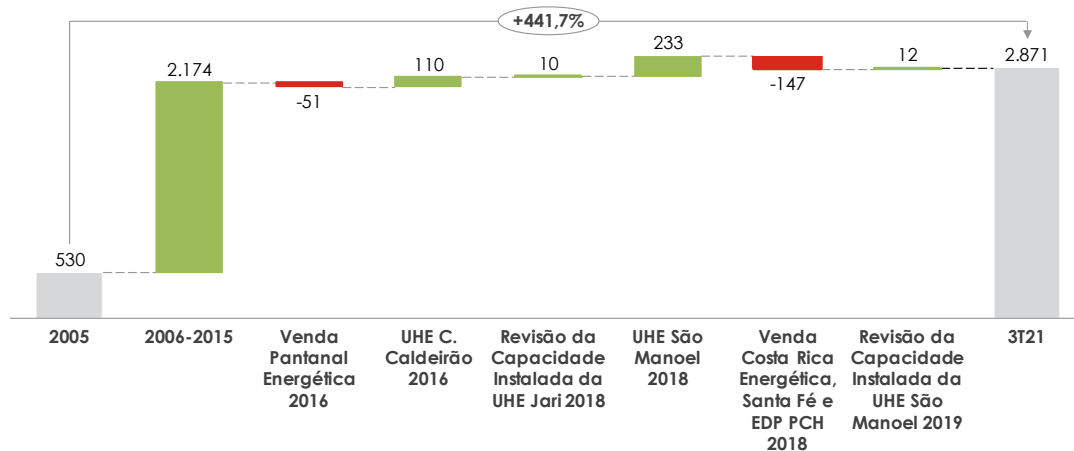
	EDP Consolidado							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	231.488	863.333	41.864	11.620	-	-	1.148.305	916.817
Encargos	185.352	125.878	(53.717)	8.587	-	-	266.100	80.748
Sobrecontratação (100% a 105%)	5.506	(231.036)	48.816	(3.698)	-	-	(180.412)	(185.918)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(1.730.049)	120.044	124.023	6.933	-	-	(1.479.049)	251.000
Outros	(544.214)	(300.948)	291.468	(4.566)	-	-	(558.260)	(14.046)
Total	(1.851.917)	577.271	452.454	18.876	-	-	(803.316)	1.048.601
	EDP São Paulo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	131.350	541.127	45.644	7.834	-	-	725.955	594.605
Encargos	107.867	127.822	(38.292)	7.630	-	-	205.027	97.160
Sobrecontratação (100% a 105%)	(17.178)	(157.763)	44.558	(8.259)	-	-	(138.642)	(121.464)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(1.041.816)	121.842	-	17.107	-	-	(902.867)	138.949
Outros	(436.605)	(186.396)	230.523	(2.621)	-	-	(395.099)	41.506
Total	(1.256.382)	446.632	282.433	21.691	-	-	(505.626)	750.756
	EDP Espírito Santo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	set-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	100.138	322.206	(3.780)	3.786	-	-	422.350	322.212
Encargos	77.485	(1.944)	(15.425)	957	-	-	61.073	(16.412)
Sobrecontratação (100% a 105%)	22.684	(73.273)	4.258	4.561	-	-	(41.770)	(64.454)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(688.233)	(1.798)	124.023	(10.174)	-	-	(576.182)	112.051
Outros	(107.609)	(114.552)	60.945	(1.945)	-	-	(163.161)	(55.552)
Total	(595.535)	130.639	170.021	(2.815)	-	-	(297.690)	297.845

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.

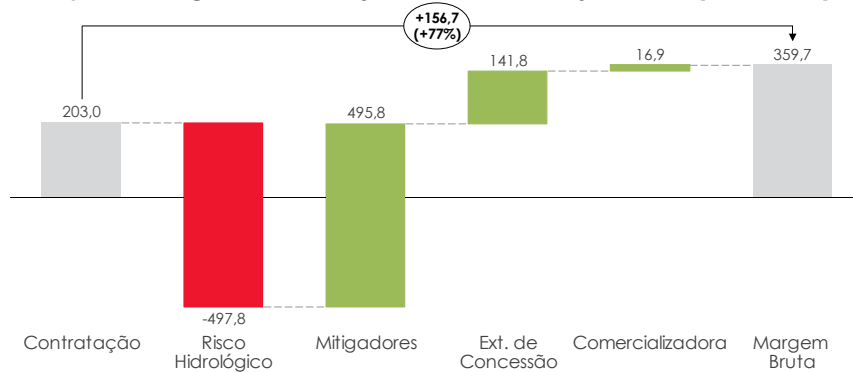
A capacidade instalada não utiliza os valores percentuais de participação nas UHEs Lajeado e Enerpeixe conforme critério de consolidação.

3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

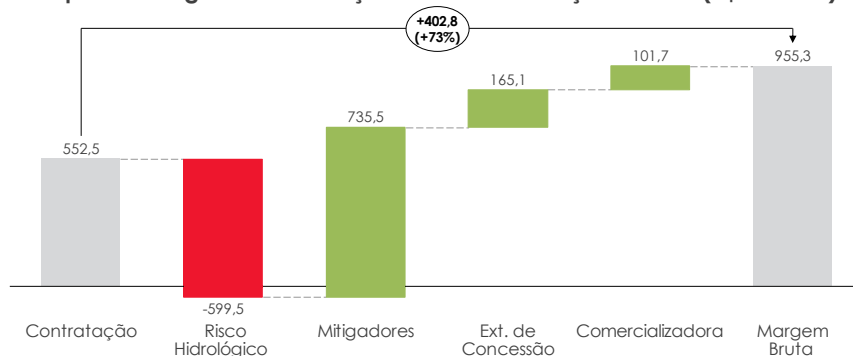
Nos últimos anos, a Comercializadora tem operado como instrumento de gestão do portfólio energético, atuando em conjunto com as geradoras nas transações de compra e venda de energia.

O terceiro trimestre, historicamente, é o período mais seco do ano, combinado a pior crise hídrica registrada nos últimos 91 anos no país. Nesse sentido, a EDP Brasil manteve sua estratégia de proteção do portfólio, através de compra de energia adicional para mitigação dos riscos relativos ao GSF e da oscilação do PLD, com uma posição de 32% de hedge no trimestre, considerando as medidas de mitigação decorrentes da repactuação do risco hidrológico no ACR, compra de energia e sazonalização da garantia física. Os mitigadores adotados mostraram-se positivos, tanto no trimestre quanto no acumulado, protegendo o portfólio dos efeitos do GSF médio de 51,2% e de 75,3%, respectivamente, além da volatilidade do PLD (R\$ 582,3/MWh, no trimestre e de R\$ 328,1/MWh, na média do ano (Submercado SE/CO).

Impacto Energético na Geração e Comercialização – 3T21 (R\$ milhões)



Impacto Energético na Geração e Comercialização – 9M21 (R\$ milhões)



Nota: 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					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	370.779	313.974	18,1%	1.067.781	905.812	17,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(28.388)	(95.580)	-70,3%	(214.221)	(296.228)	-27,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(143.261)	(71.708)	99,8%	(304.462)	(226.526)	34,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(26.750)	(23.634)	13,2%	(74.330)	(68.971)	7,8%
Outros	141.623	(238)	n.d.	164.571	(731)	n.d.
Margem Bruta	342.391	218.394	56,8%	853.560	609.584	40,0%
Gastos Gerenciáveis	(51.395)	(48.533)	5,9%	(158.492)	(146.223)	8,4%
Total do PMSO	(15.517)	(16.207)	-4,3%	(50.888)	(48.847)	4,2%
Pessoal	(6.903)	(8.867)	-22,1%	(25.021)	(26.179)	-4,4%
Material	(800)	(564)	41,8%	(2.623)	(1.748)	50,1%
Serviços de Terceiros	(6.557)	(5.201)	26,1%	(19.482)	(16.548)	17,7%
Provisões	(286)	(120)	138,3%	(711)	(259)	174,5%
Outros	(971)	(1.455)	-33,3%	(3.051)	(4.113)	-25,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(95)	136	n.d.	(76)	136	n.d.
EBITDA	326.779	202.323	61,5%	802.596	560.873	43,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Lajeado	980.266	933.568	5,0%	212,4	205,6	3,3%
Investco	8.971	9.661	-7,1%	266,9	210,6	26,7%
Enerpeixe	663.946	527.050	26,0%	202,1	154,1	31,1%
Energest	215.606	251.365	-14,2%	254,7	211,7	20,3%
Total Hídricas	1.868.788	1.721.644	8,5%	213,9	190,8	12,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Lajeado	2.529.161	2.524.344	0,2%	224,3	204,6	9,6%
Investco	25.759	30.589	-15,8%	252,6	228,8	10,4%
Enerpeixe	1.634.627	1.417.618	15,3%	178,4	157,5	13,3%
Energest	967.702	965.842	0,2%	294,2	225,3	30,6%
Total Hídricas	5.157.248	4.938.392	4,4%	223,0	195,3	14,2%

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

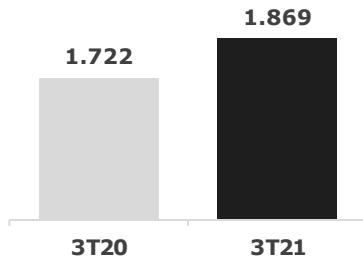
No trimestre, a Receita Líquida foi de R\$ 370,8 milhões, aumento de 18,1%, decorrente do aumento do volume de energia transacionado e do reajuste anual dos contratos de venda de energia, ocorrido ao longo dos últimos doze meses, mitigado pela redução do volume dos contratos de energia em Energest, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#).

No acumulado, a Receita Líquida totalizou R\$ 1,1 bilhão, aumento de 17,9%, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre, além da estratégia de sazonalização conforme já mencionado.

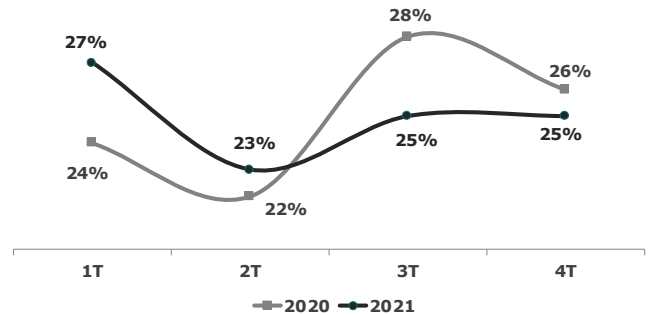
Conforme apresentado nos eventos relevantes, em 13 de julho foi publicada a Lei nº 14.182/21, MP nº 1.031, relativa à desestatização da Eletrobras e que alterou a Lei nº 13.203/15, permitindo que a parcela da energia do ACR pré-2015 fosse repactuada nos mesmos termos da Lei nº 14.052/20. Essa alteração gerou incremento no prazo de extensão das usinas hidrelétricas do MRE com efeito contábil de R\$ 141,8 milhões.

	Direito de concessão GSF - ACR	
	R\$	Prazo (ano)
Lajeado	130.923	18,5
Energest	10.867	1,7
Total consolidado	141.790	
Jari	9.815	6,1
Cachoeira Caldeirão	1.875	2,7
São Manoel	4.737	2,2
Total	158.217	

Venda Consolidada da Geração Hídrica 3T21 (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)

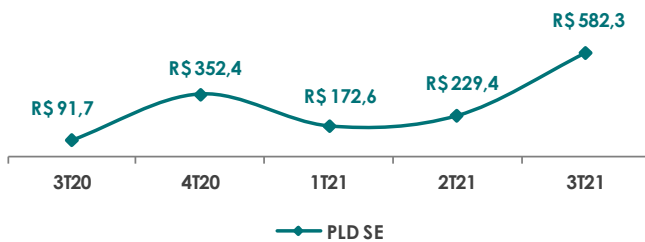


No trimestre, os Gastos não Gerenciáveis reduziram 70,3%, reflexo do efeito positivo do reconhecimento do direito de concessão no ACR no valor de R\$ 141,8 milhões. Excluindo esse efeito, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam aumento de 78,0%, decorrente da crise hídrica que assolou o país nesse período e do consequente aumento do PLD e do GSF.

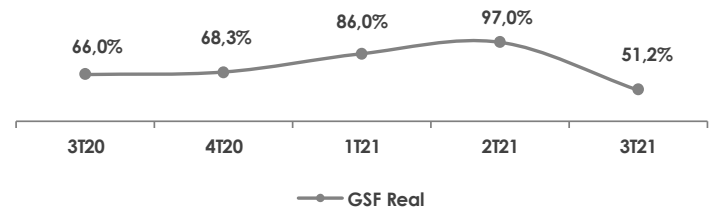
No acumulado, os Gastos não Gerenciáveis reduziram 27,7%, devido ao reconhecimento do direito de concessão contabilizado no trimestre, além do efeito do complemento da repactuação das usinas hídricas do GSF no ACL no 1T21, totalizando R\$ 165,1 milhões. Excluindo esses efeitos, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam aumento de 28,0%, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre.

A Margem Bruta foi de R\$ 342,4 milhões e R\$ 856,6 milhões, aumento de 56,8% e 40,0%, no trimestre e no acumulado, respectivamente. Excluindo o efeito da repactuação do GSF, a Margem Bruta apresentaria redução de 8,1% no trimestre e aumento de 12,9% no acumulado.

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)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita operacional líquida	40.894	33.217	23,1%	111.841	100.258	11,6%
Gastos não gerenciáveis	3.619	(7.179)	n.d.	(22.076)	(24.301)	-9,2%
Margem Bruta	44.513	26.038	71,0%	89.765	75.957	18,2%
Gastos gerenciáveis	(9.554)	(8.747)	9,2%	(25.648)	(24.871)	3,1%
EBITDA	41.489	23.940	73,3%	83.130	70.705	17,6%
Margem EBITDA	101,5%	72,1%	29,4 p.p.	74,3%	70,5%	3,8 p.p.
Resultado financeiro líquido	(4.669)	(7.467)	-37,5%	(19.395)	(18.577)	4,4%
Lucro líquido	25.406	7.028	261,5%	38.705	23.353	65,7%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Jari (50%)	251.481	225.946	11,3%	184,4	170,6	8,0%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Jari (50%)	712.132	687.332	3,6%	177,7	169,0	5,1%

¹ Cálculo de média ponderada

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 23,1%, decorrente do reajuste tarifário anual, além do aumento do volume de operações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 10,8 milhões, reflexo do reconhecimento dos valores de direito de concessão no ACR, no valor de R\$ 4,9 milhões.

A Margem Bruta foi de R\$ 44,5 milhões, aumento de 71,0%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta apresentaria aumento de 51,0%.

O EBITDA foi de R\$ 41,5 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 4,7 milhões, redução de 37,5%, decorrente do efeito de atualização de UBP, indexados ao IGP-M.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 11,6%, decorrente dos efeitos já mencionados. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 2,2 milhões, reflexo do reconhecimento do direito de concessão. Excluindo esse efeito, os gastos não gerenciáveis aumentariam R\$ 2,8 milhões, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre. A Margem Bruta foi de R\$ 89,8 milhões, aumento de 18,2%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 84,5 milhões, aumento de 11,6%.

Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 3,1%, decorrente do aumento na rubrica de Serviços de terceiros, conforme mencionado no trimestre.

O EBITDA totalizou R\$ 83,1 milhões, aumento de 17,6%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 19,4 milhões, aumento de 4,4%, decorrente do efeito de atualização de UBP, indexados ao IGP-M.

3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita operacional líquida	20.973	17.056	23,0%	58.587	51.576	13,6%
Gastos não gerenciáveis	(2.206)	(4.687)	-52,9%	(19.956)	(16.498)	21,0%
Margem Bruta	18.767	12.369	51,7%	38.631	35.078	10,1%
Gastos gerenciáveis	(6.892)	(7.177)	-4,0%	(21.834)	(21.359)	2,2%
EBITDA	17.606	10.903	61,5%	33.997	30.876	10,1%
Margem EBITDA	83,9%	63,9%	20,0 p.p.	58,0%	59,9%	-1,8 p.p.
Resultado financeiro líquido	(9.761)	(8.326)	17,2%	(28.094)	(22.889)	22,7%
Lucro líquido	1.392	(2.072)	n.d.	(7.480)	(6.072)	23,2%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	153.714	139.674	10,1%	154,6	138,3	11,8%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	434.771	421.919	3,0%	150,2	141,0	6,5%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 23,0%, decorrente do reajuste anual dos contratos, além das operações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 52,9%, reflexo do reconhecimento do direito de concessão no ACR, no valor de R\$ 0,9 milhão.

A Margem Bruta foi de R\$ 18,8 milhões, aumento de 51,7%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 17,8 milhões, aumento de 44,2%.

O EBITDA totalizou R\$ 17,6 milhões, aumento de 61,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,8 milhões, aumento de 17,2%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas, principalmente do IPCA.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 13,6%, conforme efeitos já mencionados. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 21,0%, decorrente do maior volume de compra de energia, reflexo do agravamento da crise hídrica no país. A Margem Bruta foi de R\$ 38,6 milhões, aumento de 10,1%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 37,7 milhões, aumento de 7,5%.

O EBITDA foi de R\$ 34,0 milhões, aumento de 10,1%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 28,1 milhões, aumento de 22,7%, conforme já mencionado no trimestre.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita operacional líquida	32.639	31.402	3,9%	92.969	89.390	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(20.728)	(12.499)	65,8%	(37.953)	(37.958)	0,0%
Margem Bruta	11.911	18.903	-37,0%	55.016	51.431	7,0%
Gastos gerenciáveis	(12.715)	(13.554)	-6,2%	(39.372)	(40.492)	-2,8%
EBITDA	10.008	16.543	-39,5%	48.610	44.607	9,0%
Margem EBITDA	30,7%	52,7%	-41,8%	52,3%	49,9%	4,8%
Resultado financeiro líquido	(15.955)	(14.480)	10,2%	(46.761)	(40.566)	15,3%
Lucro líquido	(11.063)	(6.027)	83,6%	(20.540)	(19.547)	5,1%

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)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
São Manoel (33,3%)	285.441	288.582	-1,1%	129,0	122,8	5,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
São Manoel (33,3%)	825.674	828.918	-0,4%	127,2	121,7	4,6%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 3,9%, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 65,8%, em função dos maiores gastos com compra de energia, devido ao agravamento do cenário hidrológico, minimizado pelo reconhecimento do direito de concessão no ACR no valor de R\$ 1,6 milhão.

A Margem Bruta foi de R\$ 11,9 milhões, redução de 37,0%. Excluindo o reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 10,3 milhões, redução de 45,3%.

O EBITDA totalizou R\$ 10,0 milhões, redução de 39,5%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 15,9 milhões, aumento de 10,2%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas, principalmente do IPCA.

No acumulado, a Receita Líquida aumentou 4,0%, conforme dos efeitos já mencionados no trimestre. Os Gastos não Gerenciáveis se mantiveram estáveis, decorrendo da estratégia de sazonalização, que alocou maior energia no primeiro trimestre, além da contabilização do direito de extensão do GSF.

A Margem Bruta foi de R\$ 55,0 milhões, aumento de 7,0%. Excluindo o reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 53,1 milhões, aumento de 3,2%.

O EBITDA totalizou R\$ 48,6 milhões, aumento de 9,0%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 46,8 milhões, aumento de 15,3%.

3.2.5 Geração Térmica

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	715.385	362.997	97,1%	1.505.120	1.107.317	35,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(476.733)	(205.066)	132,5%	(929.518)	(588.393)	58,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(37.381)	(170.844)	-78,1%	(197.939)	(456.346)	-56,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(20.448)	(20.661)	-1,0%	(61.674)	(56.354)	9,4%
Outros	(418.904)	(13.561)	2989,0%	(669.905)	(75.693)	785,0%
Margem Bruta	238.652	157.931	51,1%	575.602	518.924	10,9%
Gastos Gerenciáveis	(77.196)	(72.784)	6,1%	(241.697)	(219.638)	10,0%
Total do PMSO	(29.948)	(24.197)	23,8%	(99.292)	(75.383)	31,7%
Pessoal	(11.249)	(12.125)	-7,2%	(40.200)	(36.241)	10,9%
Material	(4.297)	(3.376)	27,3%	(16.574)	(7.942)	108,7%
Serviços de Terceiros	(12.405)	(6.910)	79,5%	(36.006)	(24.855)	44,9%
Provisões	(222)	(75)	196,0%	(238)	(159)	49,7%
Outros	(1.775)	(1.711)	3,7%	(6.274)	(6.186)	1,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	378	(62)	n.d.	552	526	4,9%
EBITDA	209.082	133.672	56,4%	476.862	444.067	7,4%
Margem EBITDA	29%	37%	-20,6%	32%	40%	-21,0%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	242,3	152,0	59,4%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Pecém	4.030.095	4.030.095	0,0%	225,0	225,0	0,0%

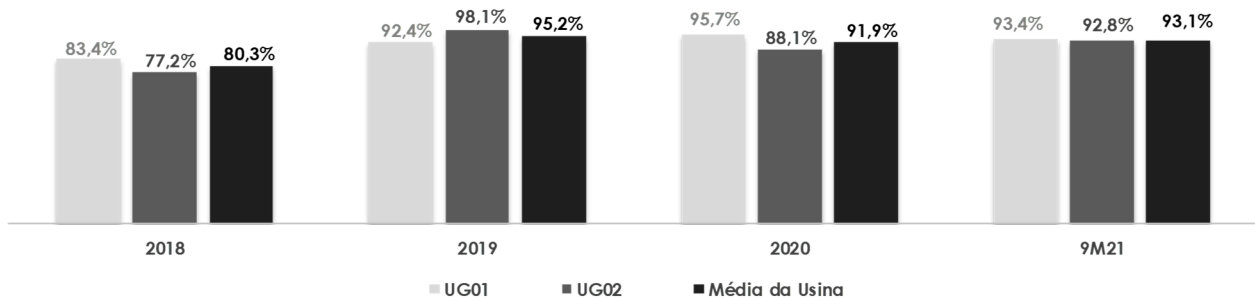
A Receita Líquida foi de R\$ 715,4 milhões e de R\$ 1,5 bilhão, aumento de 97,1% e de 35,9%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, resultante do maior despacho da usina, do ganho na margem do carvão decorrente da estratégia de hedge, além do reajuste anual, ocorrido em novembro. O aumento da Receita Líquida foi mitigado pelo reconhecimento da contabilização positiva do saldo do ADOMP, ocorrido em 2020. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 271,7 milhões e R\$ 341,1 milhões, no trimestre e no acumulado, respectivamente, em função do maior despacho.

A Margem Bruta aumentou 51,1% e de 10,9% no trimestre e no acumulado, respectivamente, conforme efeitos mencionados.

Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 23,8% e 31,7%, no trimestre e no acumulado, respectivamente, impactado pelo aumento de despacho reflexivo em maior manutenção. O EBITDA foi de R\$ 209,1 milhões e de R\$ 476,9 milhões, aumento de 56,4% e 7,4%, no trimestre e no acumulado, respectivamente.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no semestre foi de 93,1%, acima da Disponibilidade de Referência². No primeiro semestre ocorreram manutenções corretivas programadas nas unidades geradoras, decorrente do maior despacho da usina desde fevereiro, reflexo da piora do cenário hidrológico.



3.3 COMERCIALIZAÇÃO

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidado)		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Receita Operacional Líquida	921.179	915.014	0,7%	84.986	20.412	316,4%	1.006.165	935.426	7,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(904.282)	(884.307)	2,3%	(69.026)	(17.639)	291,3%	(973.308)	(901.946)	7,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(903.844)	(724.132)	24,8%	(69.016)	(17.635)	291,4%	(972.860)	(741.767)	31,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	(4.096)	-100,0%	-	-	n.d.	-	(4.096)	-100,0%
Outros	(438)	(156.079)	-99,7%	(10)	(4)	150,0%	(448)	(156.083)	-99,7%
Margem Bruta	16.897	30.707	-45,0%	15.960	2.773	475,5%	32.857	33.480	-1,9%
Gastos Gerenciáveis	(6.062)	(6.587)	-8,0%	(1.315)	(801)	64,2%	(7.377)	(7.388)	-0,1%
Total do PMSO	(5.393)	(6.004)	-10,2%	(1.306)	(793)	64,7%	(6.699)	(6.797)	-1,4%
Pessoal	(3.785)	(3.904)	-3,0%	(972)	(632)	53,8%	(4.757)	(4.536)	4,9%
Material	(13)	(33)	-60,6%	-	-	n.d.	(13)	(33)	-60,6%
Serviços de Terceiros	(1.432)	(1.716)	-16,6%	(243)	(97)	150,5%	(1.675)	(1.813)	-7,6%
Provisões	(1)	(102)	-99,0%	(1)	(9)	-88,9%	(2)	(111)	-98,2%
Outros	(162)	(249)	-34,9%	(90)	(55)	63,6%	(252)	(304)	-17,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	11.504	24.703	-53,4%	14.654	1.980	640,1%	26.158	26.683	-2,0%
Margem EBITDA	1,2%	2,7%	-53,7%	17,2%	9,7%	77,8%	2,6%	2,9%	-8,9%

² Disponibilidade de Referência: 83,75%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidada)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	2.277.651	2.706.565	-15,8%	131.833	52.847	149,5%	2.409.484	2.759.412	-12,7%
Gastos Não gerenciáveis	(2.175.930)	(2.654.338)	-18,0%	(114.196)	(45.215)	152,6%	(2.290.126)	(2.699.553)	-15,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.171.310)	(2.443.943)	-11,2%	(114.143)	(45.209)	152,5%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(2.729)	(11.998)	-77,3%	-	-	n.d.	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(1.891)	(198.397)	-99,0%	(53)	(6)	783,3%	(1.944)	(198.403)	-99,0%
Margem Bruta	101.721	52.227	94,8%	17.637	7.632	131,1%	119.358	59.859	99,4%
Gastos Gerenciáveis	(14.885)	(22.420)	-33,6%	(4.022)	(2.462)	63,4%	(18.907)	(24.882)	-24,0%
Total do PMSO	(12.070)	(20.898)	-42,2%	(3.995)	(2.421)	65,0%	(16.065)	(23.319)	-31,1%
Pessoal	(11.952)	(12.640)	-5,4%	(2.994)	(1.873)	59,9%	(14.946)	(14.513)	3,0%
Material	(63)	(211)	-70,1%	(2)	(11)	-81,8%	(65)	(222)	-70,7%
Serviços de Terceiros	(4.282)	(5.831)	-26,6%	(763)	(408)	87,0%	(5.045)	(6.239)	-19,1%
Provisões	4.768	(1.476)	n.d.	-	(23)	-100,0%	4.768	(1.499)	n.d.
Outros	(541)	(740)	-26,9%	(236)	(106)	122,6%	(777)	(846)	-8,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	89.651	31.329	186,2%	13.642	5.211	161,8%	103.293	36.540	182,7%
Margem EBITDA	3,9%	1,2%	240,0%	10,3%	9,9%	4,9%	4,3%	1,3%	223,7%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Partes Relacionadas	527.003	1.819.415	-71,0%	1.405.943	2.080.634	-32,4%
Vendas fora do grupo	3.251.715	4.585.478	-29,1%	9.525.060	18.618.786	-48,8%
Total Comercialização	3.778.718	6.404.893	-41,0%	10.931.004	20.699.420	-47,2%
Tarifa Média (R\$/MWh)	187,6	159,4	17,7%	205,0	135,8	51,0%

A Comercializadora, atua nas transações de compra e venda de energia, em conjunto com as geradoras hídricas, 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 a mitigação na integralidade dos efeitos do risco hidrológico.

A Margem Bruta foi de R\$ 32,9 milhões no trimestre, redução de R\$ 0,6 milhão, marcado pela piora do cenário hidrológico. Esse cenário resultou em preços mais elevados, com aumento da volatilidade, ocasionando redução do volume transacionado em 41,0%, como consequência da estratégia de proteção do portfólio.

Além dos impactos já mencionados, o efeito da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia, refletem o posicionamento estratégico da Companhia, resultando em um efeito positivo na Margem Bruta de R\$ 63,7 milhões, através da adição de novos contratos que possibilitaram esse resultado. Para esse cálculo foi considerado um horizonte de 4 anos, tendo como referência os preços de energia, de acordo com o Decid.

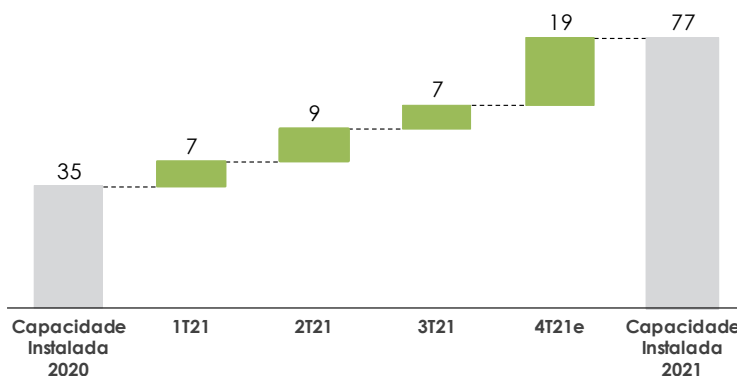
No acumulado, a Margem Bruta foi de R\$ 119,4 milhões, aumento de R\$ 59,5 milhões, decorrente da contabilização da marcação a mercado dos contratos de compra e venda de energia.

3.4. GERAÇÃO SOLAR/SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	Serviços (Total GRID + Ventures)					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	20.113	14.881	35,2%	56.990	38.305	48,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Margem Bruta	13.581	12.388	9,6%	40.942	32.132	27,4%
Gastos Gerenciáveis	(16.402)	(12.598)	30,2%	(48.467)	(36.264)	33,7%
Total do PMSO	(12.470)	(10.536)	18,4%	(39.150)	(31.843)	22,9%
Pessoal	(5.941)	(4.513)	31,6%	(19.980)	(14.293)	39,8%
Material	(1.275)	(2.289)	-44,3%	(6.038)	(4.548)	32,8%
Serviços de Terceiros	(3.886)	(3.281)	18,4%	(11.015)	(10.202)	8,0%
Provisões	100	(93)	n.d.	254	(1.252)	n.d.
Outros	(1.468)	(355)	313,5%	(2.371)	(1.548)	53,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	-100,0%	-	21	-100,0%
EBITDA	1.111	1.860	-40,3%	1.792	310	478,1%
Margem EBITDA	5,5%	12,5%	-55,8%	3,1%	0,8%	288,5%

A Receita Líquida aumentou 35,2% e 48,8 %, no trimestre e no acumulado, 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% da participação na BlueSol Energia, empresa com foco no mercado Solar B2C, e a AES Inova, plataforma de investimento em geração distribuída, agregando ao portfólio 34MWp em projetos contratados, em operação e ready to build. O portfólio da EDP Smart contratado é de 98 MWp, dos quais 52 MWp já estão em operação comercial.

O EBITDA foi de R\$ 1,1 milhão e de R\$ 1,8 milhão, no trimestre e no acumulado, respectivamente.



3.5. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Total	391.496	393.411	-0,5%	1.264.762	950.633	33,0%
Receita de Construção	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%
Margem Construção	(22.677)	(7.566)	199,7%	55.802	(12.083)	n.d.
Outras Receitas	163.839	110.316	48,5%	410.863	302.062	36,0%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	141.162	102.750	37,4%	466.665	289.979	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(236.765)	(295.984)	-20,0%	(797.916)	(676.308)	18,0%
Total do PMSO	13.825	(5.105)	-370,8%	840	(15.297)	-105,5%
Pessoal	(4.122)	(2.127)	93,8%	(8.890)	(6.333)	40,4%
Material	(171)	(63)	171,4%	(340)	(249)	36,5%
Serviços de Terceiros	(2.801)	(2.368)	18,3%	(9.732)	(7.450)	30,6%
Provisões	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Outros	20.919	(579)	n.d.	19.802	(1.305)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(368)	(9)	3988,9%	(359)	(357)	0,6%
Custo com Construção	(250.334)	(290.661)	-13,9%	(798.097)	(660.654)	20,8%
EBITDA	154.619	97.636	58,4%	467.148	274.673	70,1%
Margem EBITDA	109,5%	95,0%	15,3%	100,1%	94,7%	5,7%

Receita Líquida Transmissão - 3T21								
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão MAIII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	-	(15.067)	156	23.955	99.530	116.529	37.626	262.729
Atualização dos Ativos da concessão	6.335	20.189	7.630	583	51.464	55.606	6.229	148.036
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.391	3.982	4.223	-	2.517	-	4.298	16.411
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	-	-	-	-
PIS/COFINS	(244)	(842)	(422)	(896)	(14.200)	(15.922)	(2.546)	(35.072)
P&D	(51)	(116)	(91)	-	(116)	-	(37)	(411)
Outros encargos	(32)	(66)	(62)	-	-	-	-	(160)
Total	7.399	8.080	11.434	23.642	139.195	156.213	45.570	391.533

As transmissoras já em operação (quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 45,8 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 39,8 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 acumulado, a RAP Líquida foi de R\$ 89,9 milhões e o EBITDA regulatório de R\$ 74,7 milhões.

Até o momento foram investidos R\$ 4,0 bilhões nos projetos de Transmissão.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Transmissão MA I	(12.626)	80.338	n.d.	17.698	142.589	-87,6%
Transmissão MA II	150	4.396	-96,6%	461	40.268	-98,9%
Transmissão MA III	22.620	-	n.d.	41.800	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	91.532	103.802	-11,8%	299.515	259.047	15,6%
Transmissão SP-MG	101.214	90.505	11,8%	326.884	197.865	65,2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47.440	11.615	308,4%	112.028	20.760	439,6%
Total	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%

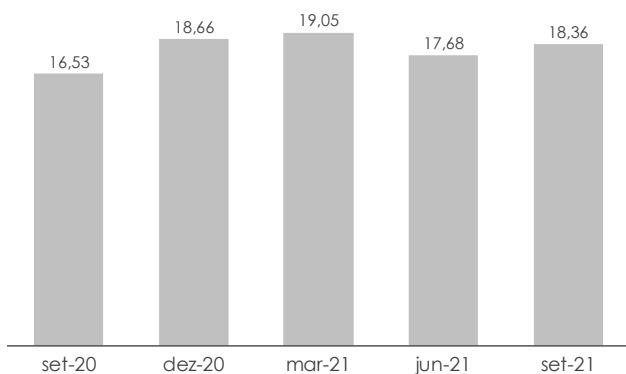
Nome Societário	Nome Leilão	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 3M21 (R\$ milhões)	RAP Líquida 9M21 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2021/2022
EDP Transmissão S.A.	Lote 24	nº 013/2015	dez/18	R\$ 5,9	R\$ 17,3	R\$ 25,3
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	Lote Q	nº 013/2015	mai/21 (Parcial)	R\$ 4,2	R\$ 7,0	R\$ 54,4
EDP Transmissão MA I S.A.	Lote 7	nº 05/2016	out/21	R\$ 13,6	R\$ 24,2	R\$ 80,2
EDP Transmissão MA II S.A.	Lote 11	nº 05/2016	ago/20	R\$ 9,2	R\$ 25,9	R\$ 36,6
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Lote 21	nº 05/2016	jun/21 (Parcial)	R\$ 13,0	R\$ 15,4	R\$ 214,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	Lote 18	nº 05/2016	-	-	-	R\$ 248,4
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	Lote 18	nº 002/2018	-	-	-	R\$ 9,1
Lote 1 - Leilão de Transmissão	Lote 1	nº 01/2021	-	-	-	R\$ 38,6
Celg- T	Leilão Celg	nº 02/2021	Em operação	-	-	R\$ 223,0
Total				R\$ 45,9	R\$ 89,9	R\$ 929,7

4. MERCADO DE CAPITAIS

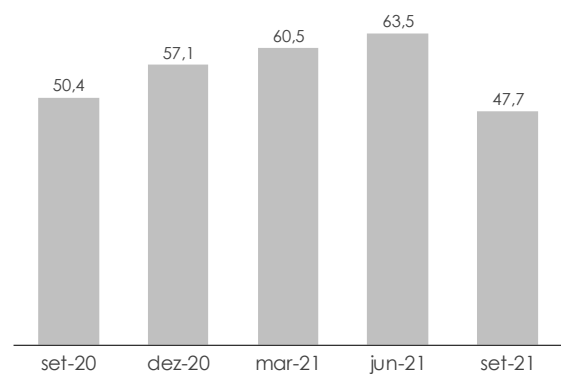
4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de setembro as ações (ENBR3) foram cotadas a R\$ 18,36, apresentando valorização de 3,85% no trimestre, desempenho superior ao Ibovespa (-12,48%) e ao IEE (-2,68%). No acumulado, as ações desvalorizaram 1,59%, desempenho superior ao Ibovespa (6,75%) e ao IEE (5,49%). As ações da EDP Brasil foram negociadas em todos os pregões, totalizando 170,2 milhões de ações no trimestre e 569,9 milhões de ações no acumulado. A média diária foi de 2,7 milhões e de 3,1 milhões de ações, no trimestre e no acumulado, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 10,6 bilhões, com volume médio diário de R\$ 57,1 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 setembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 606.850.394 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 261.355.469 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 25.885.126 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 630 km em operação e 1.294 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	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante	580.085	1.427.839	9.281.150	7.469.079
Caixa e equivalentes de caixa	78.584	907.204	1.567.155	2.735.859
Títulos a receber	989	1.435	-	-
Contas a receber	-	-	2.863.226	2.958.032
Impostos e contribuições sociais	57.549	25.389	221.406	206.929
Outros tributos compensáveis	7.766	45.354	559.194	633.670
Tributos diferidos	-	-	168.198	7.701
Dividendos a receber	81.906	430.004	26.972	35.686
Estoques	-	-	193.518	183.080
Cauções e depósitos vinculados	572	222	10.298	4.876
Prêmio de risco - GSF	-	-	3.290	3.290
Títulos e valores mobiliários	-	-	230.106	153.990
Rendas a receber	-	-	2.926	3.429
Ativos financeiros setoriais	-	-	678.336	226.899
Ativos da concessão	-	-	73.513	33.855
Compromissos futuros	-	-	1.151.379	76.621
Outros créditos	17.606	18.231	300.743	205.162
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	827.761	723.238	12.981.693	11.847.115
Títulos a receber	26.791	26.122	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	4.097.120	3.486.960
Contas a receber	-	-	106.247	82.987
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	1.750
Impostos e contribuições sociais	55.421	34.320	120.637	95.909
Outros tributos compensáveis	1.909	61.043	1.071.186	1.479.728
Tributos diferidos	-	-	653.856	710.558
Empréstimos a receber	487.120	502.074	189.720	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	232.230	70.100	-	-
Cauções e depósitos vinculados	9.362	9.218	426.166	433.037
Prêmio de risco - GSF	-	-	18.636	21.104
Ativos financeiros setoriais	-	-	475.728	318.585
Ativos da concessão	-	-	5.174.358	4.844.304
Compromissos futuros	-	-	630.052	349.330
Outros créditos	14.928	20.361	15.487	18.345
Permanente	10.263.499	9.272.824	11.299.632	10.975.065
Investimentos	10.164.287	9.207.716	2.234.680	2.032.259
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.384	11.393
Imobilizado	54.750	19.317	6.264.408	6.271.823
Intangível	34.978	36.307	2.789.160	2.659.590
Total do Ativo	11.671.345	11.423.901	33.562.475	30.291.259

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020	30/09/2021	31/12/2020
Circulante	293.813	758.096	8.601.212	8.059.082
Fornecedores	12.025	24.792	2.068.469	2.251.446
Impostos e contribuições sociais	-	-	151.373	100.260
Outros tributos a recolher	19.994	68.110	483.246	531.516
Tributos diferidos	-	-	172.656	11.550
Dividendos	2.938	360.362	79.658	514.171
Debêntures	191.251	238.423	889.798	1.260.750
Empréstimos e financiamentos	-	-	1.397.653	2.053.615
Benefícios pós-emprego	-	47	45.225	45.538
Obrigações Sociais e Trabalhistas	16.747	16.152	102.840	109.273
Encargos Setoriais	-	-	127.311	111.251
Uso do bem público	-	-	41.070	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	3.143	5.307
Provisões	-	-	107.666	102.915
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.945
Passivos financeiros setoriais	-	-	686.754	626.801
Compromissos futuros	-	-	1.118.167	57.060
Outras contas a pagar	50.858	50.210	228.447	240.075
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	380.632	544.725	12.732.214	10.975.904
Fornecedores				
Outros tributos a recolher	12.677	21.883	293.486	326.422
Tributos diferidos	206.363	206.366	1.261.418	1.109.341
Debêntures	39.768	204.107	6.148.999	3.955.451
Empréstimos e financiamentos	103.454	100.934	1.454.612	1.765.076
Benefícios pós-emprego	-	-	845.619	850.931
Encargos setoriais	-	-	582	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	10.000	-
Uso do bem público	-	-	460.828	407.226
Provisões	7.914	8.186	573.930	552.212
Provisão para passivo a descoberto	-	-	3.451	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	8.260	9.718
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.270.626	1.770.600
Compromissos futuros	-	-	297.891	141.445
Outras contas a pagar	10.456	3.249	102.512	87.482
Patrimônio Líquido	10.996.900	10.121.080	10.996.900	10.121.080
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	139.466	141.069	139.466	141.069
Reservas de lucros	5.162.037	5.365.110	5.162.037	5.365.110
Outros resultados abrangentes	(674.243)	(741.827)	(674.243)	(741.827)
Ações em tesouraria	(483.866)	(145.988)	(483.866)	(145.988)
Participações não controladores	-	-	1.232.149	1.135.193
Total Passivo	11.671.345	11.423.901	33.562.475	30.291.259

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	3T21	3T20	Var	3T21	3T20	Var
Receita Operacional Líquida	790	1.000	-21,0%	5.177.330	3.006.907	72,2%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	538.615	453.719	18,7%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(22.677)	(7.566)	199,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(3.708.619)	(1.976.603)	87,6%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(3.133.432)	(1.665.941)	88,1%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(291.020)	(315.734)	-7,8%
Outros	-	-	n.d.	(284.167)	5.072	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(424.717)	(15.345)	2667,8%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	141.789	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(1.239)	20.417	n.d.
Margem Bruta	790	1.000	-21,0%	1.446.034	1.022.738	41,4%
Gastos Gerenciáveis	(39.463)	(20.896)	88,9%	(1.031.052)	(940.122)	9,7%
Total do PMSO	(28.273)	(16.621)	70,1%	(296.779)	(302.851)	-2,0%
Pessoal	(14.594)	(8.492)	71,9%	(118.427)	(122.594)	-3,4%
Material	(144)	(151)	-4,6%	(16.058)	(14.623)	9,8%
Serviços de terceiros	(10.060)	(5.699)	76,5%	(123.650)	(100.592)	22,9%
Provisões	(299)	(257)	16,3%	(39.665)	(45.594)	-13,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(31.740)	(32.240)	-1,6%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(299)	(257)	16,3%	(7.925)	(13.354)	-40,7%
Outros	(3.176)	(2.022)	57,1%	1.021	(19.448)	n.d.
Arendamentos e Aluguéis	(680)	16	n.d.	(1.863)	(1.403)	32,8%
Outras	(2.496)	(2.038)	22,5%	2.884	(18.045)	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(7.286)	214	n.d.	(25.120)	(20.479)	22,7%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(538.615)	(453.719)	18,7%
EBITDA	(34.769)	(15.407)	125,7%	1.124.135	699.408	60,7%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	21,7%	23,3%	-1,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.904)	(4.489)	-13,0%	(170.538)	(163.073)	4,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(414)	(1.953)	-78,8%	(83.869)	(83.783)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(405)	(408)	-0,7%	(2.463)	(7.318)	-66,3%
Amortização	(3.085)	(2.128)	45,0%	(84.206)	(71.972)	17,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	(38.673)	(19.896)	94,4%	953.597	536.335	77,8%
Resultado das Participações Societárias	555.259	343.148	61,8%	44.377	11.480	286,6%
Resultado Financeiro Líquido	(6.469)	(24.037)	-73,1%	(166.332)	(61.013)	172,6%
Receitas financeiras	8.943	7.540	18,6%	85.550	164.519	-48,0%
Despesas financeiras	(15.412)	(31.577)	-51,2%	(251.882)	(225.532)	11,7%
LAIR	510.117	299.215	70,5%	831.642	486.802	70,8%
IR e Contribuição Social	401	557	-28,0%	(241.248)	(164.804)	46,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	(100.597)	(173.821)	-42,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	401	557	-28,0%	(140.651)	9.017	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	510.518	299.772	70,3%	590.394	321.998	83,4%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(79.876)	(22.226)	259,4%
Lucro Líquido	510.518	299.772	70,3%	510.518	299.772	70,3%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	2.208	2.345	-5,8%	12.006.526	8.887.567	35,1%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.578.161	1.167.186	35,2%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	55.802	(12.083)	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(8.062.824)	(5.875.688)	37,2%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(6.602.899)	(4.979.777)	32,6%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(937.371)	(793.018)	18,2%
Outros	-	-	n.d.	(522.554)	(102.893)	407,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(683.254)	(79.062)	764,2%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	165.085	-	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(4.385)	(23.831)	-81,6%
Margem Bruta	2.208	2.345	-5,8%	3.999.504	2.999.796	33,3%
Gastos Gerenciáveis	(96.337)	(67.425)	42,9%	(3.120.704)	(2.667.705)	17,0%
Total do PMSO	(80.225)	(54.565)	47,0%	(975.341)	(947.744)	2,9%
Pessoal	(41.722)	(24.378)	71,1%	(387.885)	(372.876)	4,0%
Material	(807)	(515)	56,7%	(50.601)	(39.739)	27,3%
Serviços de terceiros	(28.149)	(22.873)	23,1%	(366.476)	(327.402)	11,9%
Provisões	(626)	(161)	288,8%	(119.190)	(137.922)	-13,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(90.721)	(106.044)	-14,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(626)	(161)	288,8%	(28.469)	(31.878)	-10,7%
Outros	(8.921)	(6.638)	34,4%	(51.189)	(69.805)	-26,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(1.551)	(128)	1111,7%	(2.372)	(5.723)	-58,6%
Outras	(7.370)	(6.510)	13,2%	(48.817)	(64.082)	-23,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(2.821)	214	n.d.	(52.154)	(67.581)	-22,8%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.578.161)	(1.167.186)	35,2%
EBITDA	(80.838)	(52.006)	55,4%	2.972.009	1.984.471	49,8%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	24,8%	22,3%	2,4 p.p.
Depreciação e amortização	(13.291)	(13.074)	1,7%	(515.048)	(485.194)	6,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.980)	(3.996)	-50,5%	(251.756)	(251.571)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.622)	(1.517)	6,9%	(14.252)	(20.718)	-31,2%
Amortização	(9.689)	(7.561)	28,1%	(249.040)	(212.905)	17,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	(94.129)	(65.080)	44,6%	2.456.961	1.499.277	63,9%
Resultado das Participações Societárias	1.469.460	916.376	60,4%	165.680	53.048	-212,3%
Resultado Financeiro Líquido	(24.550)	(44.900)	-45,3%	(512.407)	(246.997)	107,5%
Receitas financeiras	27.028	24.977	8,2%	248.963	332.266	-25,1%
Despesas financeiras	(51.578)	(69.877)	-26,2%	(761.370)	(579.263)	31,4%
LAIR	1.350.781	806.396	67,5%	2.110.234	1.305.328	61,7%
IR e Contribuição Social	9	1.649	-99,5%	(613.788)	(408.550)	50,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(24)	-100,0%	(354.333)	(361.520)	-2,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	1.673	-99,5%	(259.455)	(47.030)	451,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.350.790	808.045	67,2%	1.496.446	896.778	66,9%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(145.656)	(88.733)	64,2%
Lucro Líquido	1.350.790	808.045	67,2%	1.350.790	808.045	67,2%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.086.164	676.971	60,4%	2.572.901	2.013.129	27,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(505.121)	(300.646)	68,0%	(1.143.739)	(884.621)	29,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(180.642)	(242.552)	-25,5%	(502.401)	(682.872)	-26,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(47.198)	(44.295)	6,6%	(136.004)	(125.325)	8,5%
Outros	(277.281)	(13.799)	1909,4%	(505.334)	(76.424)	561,2%
Margem Bruta	581.043	376.325	54,4%	1.429.162	1.128.508	26,6%
Gastos Gerenciáveis	(128.591)	(121.317)	6,0%	(400.189)	(365.861)	9,4%
Total do PMSO	(45.465)	(40.404)	12,5%	(150.180)	(124.230)	20,9%
Pessoal	(18.152)	(20.992)	-13,5%	(65.221)	(62.420)	4,5%
Material	(5.097)	(3.940)	29,4%	(19.197)	(9.690)	98,1%
Serviços de terceiros	(18.962)	(12.111)	56,6%	(55.488)	(41.403)	34,0%
Provisões	(508)	(195)	160,5%	(949)	(418)	127,0%
Outros	(2.746)	(3.166)	-13,3%	(9.325)	(10.299)	-9,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	283	74	282,4%	476	662	-28,1%
EBITDA	535.861	335.995	59,5%	1.279.458	1.004.940	27,3%
Margem EBITDA	49,3%	49,6%	-0,3 p.p.	49,7%	49,9%	-0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(83.409)	(80.987)	3,0%	(250.485)	(242.293)	3,4%
Resultado do Serviço (EBIT)	452.452	255.008	77,4%	1.028.973	762.647	34,9%
Resultado das Participações Societárias	14.040	(2.764)	n.d.	5.601	(7.349)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(50.347)	(97.921)	-48,6%	(231.389)	(199.487)	16,0%
Receitas financeiras	7.595	9.951	-23,7%	27.378	35.875	-23,7%
Despesas financeiras	(57.942)	(107.872)	-46,3%	(258.767)	(235.362)	9,9%
LAIR	416.145	154.323	169,7%	803.185	555.811	44,5%
IR e Contribuição Social	(107.244)	(45.973)	133,3%	(209.068)	(144.495)	44,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(60.397)	(52.823)	14,3%	(163.396)	(135.837)	20,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(46.847)	6.850	n.d.	(45.672)	(8.658)	427,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	308.901	108.350	185,1%	594.117	411.316	44,4%
Participações de minoritários	(77.993)	(20.156)	286,9%	(136.721)	(82.706)	65,3%
Lucro Líquido	230.908	88.194	161,8%	457.396	328.610	39,2%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	119.509	71.601	66,9%	256.499	199.309	28,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(116.258)	(16.207)	617,3%	(125.832)	(49.737)	153,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(105.768)	(6.793)	1457,0%	(109.853)	(22.111)	396,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(10.443)	(9.353)	11,7%	(29.096)	(27.436)	6,1%
Outros	(47)	(61)	-23,0%	13.117	(190)	n.d.
Margem Bruta	3.251	55.394	-94,1%	130.667	149.572	-12,6%
Gastos Gerenciáveis	(19.236)	(18.297)	5,1%	(59.942)	(53.870)	11,3%
Total do PMSO	(4.888)	(5.183)	-5,7%	(16.735)	(14.509)	15,3%
Pessoal	(1.863)	(2.573)	-27,6%	(6.757)	(7.343)	-8,0%
Material	(218)	(222)	-1,8%	(868)	(663)	30,9%
Serviços de terceiros	(2.124)	(1.925)	10,3%	(7.839)	(5.237)	49,7%
Outros	(302)	(444)	-32,0%	(890)	(1.159)	-23,2%
EBITDA	(1.637)	50.211	n.d.	113.932	135.063	-15,6%
Margem EBITDA	-1,4%	70,1%	-71,5 p.p.	44,4%	67,8%	-23,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(14.348)	(13.114)	9,4%	(43.207)	(39.361)	9,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.218)	(11.228)	-0,1%	(33.747)	(33.671)	0,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(36)	(84)	-57,1%	(172)	(287)	-40,1%
Amortização	(3.094)	(1.802)	71,7%	(9.288)	(5.403)	71,9%
Resultado do Serviço (EBIT)	(15.985)	37.097	n.d.	70.725	95.702	-26,1%
Resultado Financeiro Líquido	(20.088)	(58.502)	-65,7%	(144.181)	(100.524)	43,4%
Receitas financeiras	994	6.193	-83,9%	10.586	17.957	-41,0%
Despesas financeiras	(21.082)	(64.695)	-67,4%	(154.767)	(118.481)	30,6%
LAIR	(36.073)	(21.405)	68,5%	(73.456)	(4.822)	1423,4%
IR e Contribuição Social	12.181	4.210	189,3%	24.875	1.659	1399,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.844	(4.938)	n.d.	-	(11.339)	-100,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10.337	9.148	13,0%	24.875	12.998	91,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(23.892)	(17.195)	38,9%	(48.581)	(3.163)	1435,9%
Lucro Líquido	(23.892)	(17.195)	38,9%	(48.581)	(3.163)	1435,9%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.875.589	2.235.392
Circulante	132.436	476.575
Caixa e Equivalentes de Caixa	41.622	297.446
Outros	90.814	179.129
Não Circulante	139.765	126.955
Ativo Permanente	1.603.388	1.631.862
Passivo	1.299.893	1.571.115
Circulante	256.746	793.861
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	114.171	283.295
Outros	142.575	510.566
Não Circulante	1.043.147	777.254
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	582.251	361.324
Outros	460.896	415.930
Patrimônio Líquido	575.696	664.277
Passivo + Patrimônio Líquido	1.875.589	2.235.392

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	47.920	55.567	-13,8%	255.141	211.600	20,6%
Gastos Não Gerenciáveis	3.994	(25.429)	n.d.	(104.308)	(101.985)	2,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(4.465)	(23.516)	-81,0%	(114.036)	(96.678)	18,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.366)	(1.843)	28,4%	(6.488)	(5.097)	27,3%
Outros	10.825	(70)	n.d.	16.216	(210)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	10.867	-	n.d.	16.347	-	n.d.
Outras	(42)	(70)	-40,0%	(131)	(210)	-37,6%
Margem Bruta	51.914	30.138	72,3%	150.833	109.615	37,6%
Gastos Gerenciáveis	(5.857)	(5.031)	16,4%	(19.733)	(16.794)	17,5%
Total do PMSO	(2.506)	(2.854)	-12,2%	(9.167)	(9.818)	-6,6%
Pessoal	(638)	(1.455)	-56,2%	(3.261)	(4.179)	-22,0%
Material	(242)	(164)	47,6%	(857)	(430)	99,3%
Serviços de terceiros	(1.262)	(778)	62,2%	(3.835)	(3.841)	-0,2%
Provisões	(49)	8	n.d.	(147)	12	n.d.
Outros	(315)	(465)	-32,3%	(1.067)	(1.380)	-22,7%
Arrendamentos e Aluguéis	(6)	(37)	-83,8%	(151)	(178)	-15,2%
Outras	(309)	(428)	-27,8%	(916)	(1.202)	-23,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	149	-100,0%	-	149	-100,0%
EBITDA	49.408	27.433	80,1%	141.666	99.946	41,7%
Margem EBITDA	103,1%	49,4%	53,7 p.p.	55,5%	47,2%	8,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.351)	(2.326)	44,1%	(10.566)	(7.125)	48,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.030)	(2.049)	-0,9%	(6.121)	(6.144)	-0,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(54)	(163)	-66,9%	(214)	(659)	-67,5%
Amortização	(1.267)	(114)	1011,4%	(4.231)	(322)	1214,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	46.057	25.107	83,4%	131.100	92.821	41,2%
Resultado Financeiro Líquido	(1.072)	(451)	137,7%	(411)	(421)	-2,4%
Receitas financeiras	1.698	1.384	22,7%	6.406	3.342	91,7%
Despesas financeiras	(2.770)	(1.835)	51,0%	(6.817)	(3.763)	81,2%
LAIR	44.985	24.656	82,5%	130.689	92.400	41,4%
IR e Contribuição Social	(7.513)	(4.321)	73,9%	(20.765)	(14.027)	48,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.325)	(4.609)	-6,2%	(16.407)	(14.477)	13,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.188)	288	n.d.	(4.358)	450	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	37.472	20.335	84,3%	109.924	78.373	40,3%
Lucro Líquido	37.472	20.335	84,3%	109.924	78.373	40,3%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	497.273	540.841
Circulante	83.680	135.048
Caixa e Equivalentes de Caixa	39.583	34.290
Outros	44.097	100.758
Não Circulante	107.554	107.704
Ativo Permanente	306.039	298.089
Passivo	177.785	221.686
Circulante	130.509	76.022
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	107.233	-
Outros	23.276	76.022
Não Circulante	47.276	145.664
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	101.842
Outros	47.276	43.822
Patrimônio Líquido	319.488	319.155
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	497.273	540.841

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	203.350	193.096	5,3%	556.141	521.278	6,7%
Gastos Não Gerenciáveis	83.876	(60.234)	n.d.	15.919	(170.881)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(33.028)	(47.689)	-30,7%	(80.573)	(134.112)	-39,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.941)	(12.438)	12,1%	(38.746)	(36.438)	6,3%
Outros	130.845	(107)	n.d.	135.238	(331)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	130.922	-	n.d.	135.476	-	n.d.
Outras	(77)	(107)	-28,0%	(238)	(331)	-28,1%
Margem Bruta	287.226	132.862	116,2%	572.060	350.397	63,3%
Gastos Gerenciáveis	(26.298)	(25.201)	4,4%	(78.805)	(75.548)	4,3%
Total do PMSO	(8.119)	(8.166)	-0,6%	(24.974)	(24.509)	1,9%
Pessoal	(4.402)	(4.839)	-9,0%	(15.003)	(14.657)	2,4%
Material	(340)	(178)	91,0%	(898)	(655)	37,1%
Serviços de terceiros	(3.171)	(2.498)	26,9%	(7.808)	(7.470)	4,5%
Provisões	144	(109)	n.d.	(183)	(164)	11,6%
Outros	(350)	(542)	-35,4%	(1.082)	(1.563)	-30,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(21)	(29)	-27,6%	(63)	(129)	-51,2%
Outras	(329)	(513)	-35,9%	(1.019)	(1.434)	-28,9%
EBITDA	279.012	124.683	123,8%	547.010	325.875	67,9%
Margem EBITDA	137,2%	64,6%	72,6 p.p.	98,4%	62,5%	35,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(18.084)	(17.022)	6,2%	(53.755)	(51.026)	5,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.867)	(8.781)	1,0%	(26.593)	(26.315)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(107)	(144)	-25,7%	(409)	(424)	-3,5%
Amortização	(9.110)	(8.097)	12,5%	(26.753)	(24.287)	10,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	260.928	107.661	142,4%	493.255	274.849	79,5%
Resultado Financeiro Líquido	(7.828)	(17.617)	-55,6%	(29.302)	(35.218)	-16,8%
Receitas financeiras	3.021	1.452	108,1%	6.336	4.510	40,5%
Despesas financeiras	(10.849)	(19.069)	-43,1%	(35.638)	(39.728)	-10,3%
LAIR	253.100	90.044	181,1%	463.953	239.631	93,6%
IR e Contribuição Social	(88.386)	(35.417)	149,6%	(165.867)	(91.087)	82,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(43.656)	(36.806)	18,6%	(121.826)	(91.956)	32,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(44.730)	1.389	n.d.	(44.041)	869	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	164.714	54.627	201,5%	298.086	148.544	100,7%
Participações de minoritários	(2.093)	(72)	2806,9%	(3.871)	(5.517)	-29,8%
Lucro Líquido	162.621	54.555	198,1%	294.215	143.027	105,7%

* 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	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.984.141	1.734.009
Circulante	406.969	219.084
Caixa e Equivalentes de Caixa	307.886	121.502
Outros	99.083	97.582
Não Circulante	19.620	41.995
Ativo Permanente	1.557.552	1.472.930
Passivo	884.630	811.666
Circulante	361.339	470.556
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	160.961	155.153
Outros	200.378	315.403
Não Circulante	523.291	341.110
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	387.530	235.771
Outros	135.761	105.339
Patrimônio Líquido	852.341	676.832
Participações Não Controladores	247.170	245.511
Passivo + Patrimônio Líquido	1.984.141	1.734.009

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	193.069	181.793	6,2%	525.921	486.561	8,1%
Gastos Não Gerenciáveis	83.919	(60.013)	n.d.	15.889	(168.876)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(33.177)	(47.639)	-30,4%	(81.135)	(132.608)	-38,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.750)	(12.269)	12,1%	(38.217)	(35.941)	6,3%
Outros	130.846	(105)	n.d.	135.241	(327)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	130.922	-	n.d.	135.476	-	n.d.
Outras	(76)	(105)	-27,6%	(235)	(327)	-28,1%
Margem Bruta	276.988	121.780	127,4%	541.810	317.685	70,5%
Gastos Gerenciáveis	(30.635)	(34.101)	-10,2%	(92.162)	(101.511)	-9,2%
Total do PMSO	(22.385)	(26.867)	-16,7%	(67.947)	(79.829)	-14,9%
Pessoal	(586)	(746)	-21,4%	(1.868)	(2.225)	-16,0%
Material	(1)	(5)	-80,0%	(3)	(50)	n.d.
Serviços de terceiros	(240)	(825)	-70,9%	(1.106)	(1.670)	-33,8%
Outros	(21.554)	(25.292)	-14,8%	(64.649)	(75.884)	-14,8%
Arrendamentos e Aluguéis	(21.538)	(25.238)	-14,7%	(64.609)	(75.730)	-14,7%
Outras	(16)	(54)	-70,4%	(40)	(154)	-74,0%
EBITDA	254.603	94.912	168,3%	473.863	237.855	99,2%
Margem EBITDA	131,9%	52,2%	79,7 p.p.	90,1%	48,9%	41,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(8.250)	(7.233)	14,1%	(24.215)	(21.681)	11,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%	-	(2)	-100,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(38)	(51)	-25,5%	(161)	(136)	18,4%
Amortização	(8.212)	(7.181)	14,4%	(24.054)	(21.543)	11,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	246.353	87.679	181,0%	449.648	216.174	108,0%
Resultado das Participações Societárias	5.658	196	2786,7%	10.465	14.915	-29,8%
Resultado Financeiro Líquido	(4.831)	(1.617)	198,8%	(8.618)	(11.038)	-21,9%
Receitas financeiras	1.852	1.532	20,9%	4.183	3.491	19,8%
Despesas financeiras	(6.683)	(3.149)	112,2%	(12.801)	(14.529)	-11,9%
LAIR	247.180	86.258	186,6%	451.495	220.051	105,2%
IR e Contribuição Social	(84.559)	(31.703)	n.d.	(157.280)	(77.024)	104,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(38.919)	(30.277)	28,5%	(107.756)	(72.562)	48,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(45.640)	(1.426)	3100,6%	(49.524)	(4.462)	1009,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	162.621	54.555	198,1%	294.215	143.027	105,7%
Lucro Líquido	162.621	54.555	198,1%	294.215	143.027	105,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.522.301	1.270.771
Circulante	277.641	120.547
Caixa e Equivalentes de Caixa	197.890	32.950
Outros	79.751	87.597
Não Circulante	25.613	47.788
Ativo Permanente	1.219.047	1.102.436
Passivo	669.960	593.939
Circulante	338.090	442.760
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	157.690	150.429
Outros	180.400	292.331
Não Circulante	331.870	151.179
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	299.439	149.881
Outros	32.431	1.298
Patrimônio Líquido	852.341	676.832
Passivo + Patrimônio Líquido	1.522.301	1.270.771

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Investico						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	31.823	36.539	-12,9%	94.846	110.425	-14,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(43)	(221)	-80,5%	30	(2.005)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	149	(50)	n.d.	562	(1.504)	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(191)	(169)	13,0%	(529)	(497)	6,4%
Outros	(1)	(2)	-50,0%	(3)	(4)	-25,0%
Outras	(1)	(2)	-50,0%	(3)	(4)	-25,0%
Margem Bruta	31.780	36.318	-12,5%	94.876	108.420	-12,5%
Gastos Gerenciáveis	(17.205)	(16.336)	5,3%	(51.269)	(49.745)	3,1%
Total do PMSO	(7.276)	(6.535)	11,3%	(21.653)	(20.388)	6,2%
Pessoal	(3.816)	(4.093)	-6,8%	(13.135)	(12.432)	5,7%
Material	(339)	(173)	96,0%	(895)	(605)	47,9%
Serviços de terceiros	(2.931)	(1.673)	75,2%	(6.702)	(5.800)	15,6%
Provisões	148	(110)	n.d.	138	(164)	n.d.
Outros	(338)	(486)	-30,5%	(1.059)	(1.387)	-23,6%
Arrendamentos e Aluguéis	(25)	(27)	-7,4%	(80,0)	(107)	-25,2%
Outras	(313)	(459)	-31,8%	(979)	(1.280)	-23,5%
EBITDA	24.409	29.771	-18,0%	73.147	88.020	-16,9%
Margem EBITDA	76,7%	81,5%	-4,8 p.p.	77,1%	79,7%	-2,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.834)	(9.789)	0,5%	(29.540)	(29.345)	0,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.867)	(8.780)	1,0%	(26.593)	(26.313)	1,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(69)	(93)	-25,8%	(248)	(288)	-13,9%
Amortização	(898)	(916)	-2,0%	(2.699)	(2.744)	-1,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	14.575	19.982	-27,1%	43.607	58.675	-25,7%
Resultado Financeiro Líquido	(2.997)	(16.000)	-81,3%	(20.684)	(24.180)	-14,5%
Receitas financeiras	1.331	456	191,9%	2.771	1.865	48,6%
Despesas financeiras	(4.328)	(16.456)	-73,7%	(23.455)	(26.045)	-9,9%
LAIR	11.578	3.982	190,8%	22.923	34.495	-33,5%
IR e Contribuição Social	(3.827)	(3.714)	3,0%	(8.587)	(14.063)	-38,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(4.737)	(6.529)	-27,4%	(14.070)	(19.394)	-27,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	910	2.815	-67,7%	5.483	5.331	2,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	7.751	268	2792,2%	14.336	20.432	-29,8%
Lucro Líquido	7.751	268	2792,2%	14.336	20.432	-29,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investico	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.146.104	1.157.932
Circulante	137.529	121.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	109.996	88.552
Outros	27.533	33.296
Não Circulante	1.794	1.800
Ativo Permanente	1.006.781	1.034.284
Passivo	230.658	248.631
Circulante	31.450	51.107
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	3.559	5.108
Outros	27.891	45.999
Não Circulante	199.208	197.524
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	95.878	93.483
Outros	103.330	104.041
Patrimônio Líquido	915.446	909.301
Passivo + Patrimônio Líquido	1.146.104	1.157.932

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Pecém						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	715.385	362.997	97,1%	1.505.120	1.107.317	35,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(476.733)	(205.066)	132,5%	(929.518)	(588.393)	58,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(37.381)	(170.844)	-78,1%	(197.939)	(456.346)	-56,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(20.448)	(20.661)	-1,0%	(61.674)	(56.354)	9,4%
Outros	(418.904)	(13.561)	2989,0%	(669.905)	(75.693)	785,0%
Custo da matéria prima consumida	(418.736)	(13.313)	3045,3%	(669.368)	(74.963)	792,9%
Outras	(168)	(248)	-32,3%	(537)	(730)	-26,4%
Margem Bruta	238.652	157.931	51,1%	575.602	518.924	10,9%
Gastos Gerenciáveis	(77.196)	(72.784)	6,1%	(241.697)	(219.638)	10,0%
Total do PMSO	(29.948)	(24.197)	23,8%	(99.292)	(75.383)	31,7%
Pessoal	(11.249)	(12.125)	-7,2%	(40.200)	(36.241)	10,9%
Material	(4.297)	(3.376)	27,3%	(16.574)	(7.942)	108,7%
Serviços de terceiros	(12.405)	(6.910)	79,5%	(36.006)	(24.855)	44,9%
Provisões	(222)	(75)	196,0%	(238)	(159)	n.d.
Outros	(1.775)	(1.711)	3,7%	(6.274)	(6.186)	1,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	378	(62)	n.d.	552	526	4,9%
EBITDA	209.082	133.672	56,4%	476.862	444.067	7,4%
Margem EBITDA	29,2%	36,8%	-0,2 p.p.	31,7%	40,1%	-0,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(47.626)	(48.525)	-1,9%	(142.957)	(144.781)	-1,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(46.131)	(45.818)	0,7%	(138.382)	(136.638)	1,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(204)	(1.235)	-83,5%	(933)	(3.738)	-75,0%
Amortização	(1.291)	(1.472)	-12,3%	(3.642)	(4.405)	-17,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	161.456	85.147	89,6%	333.905	299.286	11,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(21.359)	(21.351)	0,0%	(57.495)	(63.324)	-9,2%
Receitas financeiras	1.882	922	104,1%	4.050	10.066	-59,8%
Despesas financeiras	(23.241)	(22.273)	4,3%	(61.545)	(73.390)	-16,1%
LAIR	140.097	63.796	119,6%	276.410	235.962	17,1%
IR e Contribuição Social	(23.526)	(10.445)	125,2%	(47.311)	(41.040)	15,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(14.260)	(6.470)	120,4%	(25.163)	(18.065)	39,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(9.266)	(3.975)	133,1%	(22.148)	(22.975)	-3,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	116.571	53.351	118,5%	229.099	194.922	17,5%
Lucro Líquido	116.571	53.351	118,5%	229.099	194.922	17,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	3.933.647	3.967.706
Circulante	876.956	758.520
Caixa e Equivalentes de Caixa	14.544	2.093
Outros	862.412	756.427
Não Circulante	389.003	411.603
Ativo Permanente	2.667.688	2.797.583
Passivo	1.091.090	1.354.015
Circulante	606.488	764.686
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	294.035	290.341
Outros	312.453	474.345
Não Circulante	484.602	589.329
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	460.919	552.902
Outros	23.683	36.427
Patrimônio Líquido	2.842.557	2.613.691
Passivo + Patrimônio Líquido	3.933.647	3.967.706

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Jari Consolidado						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	81.788	66.433	23,1%	223.681	200.515	11,6%
Gastos Não Gerenciáveis	7.238	(14.357)	n.d.	(44.151)	(48.602)	-9,2%
Energia elétrica Comprada para Revenda	4.090	(8.388)	n.d.	(35.621)	(31.107)	14,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(6.625)	(5.908)	12,1%	(18.408)	(17.312)	6,3%
Outros	9.773	(61)	n.d.	9.878	(183)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	9.817	-	n.d.	10.005	-	n.d.
Outras	(44)	(61)	-27,9%	(127)	(183)	-30,6%
Margem Bruta	89.026	52.076	71,0%	179.530	151.913	18,2%
Gastos gerenciáveis	(19.107)	(17.494)	9,2%	(51.296)	(49.742)	3,1%
Total do PMSO	(6.048)	(4.197)	44,1%	(13.270)	(10.503)	26,3%
Pessoal	(1.137)	(1.392)	-18,3%	(4.334)	(4.013)	8,0%
Material	(491)	(271)	81,2%	(1.229)	(756)	62,6%
Serviços de terceiros	(3.757)	(2.270)	65,5%	(6.193)	(4.422)	40,0%
Provisões	(310)	18	n.d.	(313)	(140)	123,6%
Outros	(353)	(282)	25,2%	(1.201)	(1.172)	2,5%
Arrendamentos e Aluguéis	-	-	n.d.	(1)	-	n.d.
Outras	(353)	(282)	25,2%	(1.200)	(1.172)	2,4%
EBITDA	82.978	47.879	73,3%	166.260	141.410	17,6%
Margem EBITDA	101,5%	72,1%	29,4 p.p.	74,3%	70,5%	3,8 p.p.
Depreciação e amortização	(13.059)	(13.297)	-1,8%	(38.026)	(39.239)	-3,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.593)	(7.870)	-3,5%	(22.055)	(22.959)	-3,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	(2)	-	n.d.
Amortização	(5.466)	(5.427)	0,7%	(15.969)	(16.280)	-1,9%
Resultado do serviço (EBIT)	69.919	34.582	102,2%	128.234	102.171	25,5%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(9.338)	(14.933)	-37,5%	(38.789)	(37.154)	4,4%
Receitas financeiras	1.815	1.935	-6,2%	5.056	4.988	1,4%
Despesas Financeiras	(11.153)	(16.868)	-33,9%	(43.845)	(42.142)	4,0%
LAIR	60.581	19.649	208,3%	89.445	65.017	37,6%
IR e Contribuição social	(9.769)	(5.593)	74,7%	(12.036)	(18.312)	-34,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(2.934)	(5.799)	-49,4%	(6.560)	(17.992)	-63,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(6.835)	206	n.d.	(5.476)	(320)	1611,3%
Lucro líquido antes de minoritários	50.812	14.056	261,5%	77.409	46.705	65,7%
Lucro líquido	50.812	14.056	261,5%	77.409	46.705	65,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.752.013	1.735.290
Circulante	206.818	161.842
Caixa e Equivalentes de Caixa	127.669	77.073
Outros	79.149	84.769
Não Circulante	40.109	41.131
Ativo Permanente	1.505.086	1.532.317
Passivo	767.164	821.276
Circulante	158.891	183.193
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.608	54.029
Outros	105.283	129.164
Não Circulante	608.273	638.083
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	453.096	492.270
Outros	155.177	145.813
Patrimônio Líquido	984.849	914.014
Passivo + Patrimônio Líquido	1.752.013	1.735.290

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	41.945	34.111	23,0%	117.173	103.151	13,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(4.411)	(9.373)	-52,9%	(39.912)	(32.995)	21,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.077)	(5.613)	-63,0%	(30.080)	(21.979)	36,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.183)	(3.734)	12,0%	(11.629)	(10.937)	6,3%
Outros	1.849	(26)	n.d.	1.797	(79)	n.d.
Margem Bruta	37.534	24.738	51,7%	77.261	70.156	10,1%
Gastos Gerenciáveis	(13.783)	(14.354)	-4,0%	(43.667)	(42.717)	2,2%
Total do PMSO	(2.323)	(2.933)	-20,8%	(9.418)	(8.404)	12,1%
Pessoal	(706)	(1.201)	-41,2%	(3.663)	(3.432)	6,7%
Material	(605)	(255)	137,3%	(1.300)	(341)	281,2%
Serviços de Terceiros	(537)	(745)	-27,9%	(2.744)	(2.322)	18,2%
Provisões	75	(235)	n.d.	87	(407)	n.d.
Outros	(550)	(497)	10,7%	(1.798)	(1.902)	-5,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	150	-	n.d.
EBITDA	35.211	21.805	61,5%	67.993	61.752	10,1%
Margem EBITDA	83,9%	63,9%	20,0 p.p.	58,0%	59,9%	-1,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.460)	(11.421)	0,3%	(34.399)	(34.313)	0,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.007)	(10.961)	0,4%	(32.961)	(32.930)	0,1%
Amortização	(453)	(460)	-1,5%	(1.438)	(1.383)	4,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	23.751	10.384	128,7%	33.594	27.439	22,4%
Resultado Financeiro Líquido	(19.522)	(16.651)	17,2%	(56.188)	(45.778)	22,7%
Receitas Financeiras	1.186	504	135,3%	2.632	2.855	-7,8%
Despesas Financeiras	(20.708)	(17.155)	20,7%	(58.820)	(48.633)	20,9%
LAIR	4.229	(6.267)	n.d.	(22.594)	(18.339)	23,2%
IR e Contribuição Social	(1.446)	2.124	n.d.	7.634	6.195	23,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	2.783	(4.143)	n.d.	(14.960)	(12.144)	23,2%
Lucro líquido	2.783	(4.143)	n.d.	(14.960)	(12.144)	23,2%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	1.392.331	1.420.297
Circulante	93.920	115.892
Caixa e Equivalentes de Caixa	50.311	75.672
Outros	43.609	40.220
Não Circulante	148.054	122.994
Ativo Permanente	1.150.357	1.181.411
Passivo	828.701	841.707
Circulante	97.719	88.456
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	83.216	63.500
Outros	14.503	24.956
Não Circulante	730.982	753.251
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	702.133	724.986
Outros	28.849	28.265
Patrimônio Líquido	563.630	578.590
Passivo + Patrimônio Líquido	1.392.331	1.420.297

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var.	9M21	9M20	Var
Receita operacional líquida	97.917	94.206	3,9%	278.906	268.169	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(62.185)	(37.498)	65,8%	(113.859)	(113.875)	0,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(44.851)	(18.118)	147,5%	(58.191)	(57.049)	2,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.621)	(19.304)	12,0%	(60.134)	(56.589)	6,3%
Outros	4.287	(76)	n.d.	4.466	(237)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	4.737	-	n.d.	5.819	-	n.d.
Outras	(450)	(76)	492,1%	(1.353)	(237)	470,9%
Margem Bruta	35.732	56.708	-37,0%	165.047	154.294	7,0%
Gastos gerenciáveis	(38.146)	(40.661)	-6,2%	(118.117)	(121.476)	-2,8%
Total do PMSO	(5.719)	(7.080)	-19,2%	(19.429)	(20.473)	-5,1%
Pessoal	(2.088)	(2.345)	-11,0%	(7.088)	(6.992)	1,4%
Material	(453)	(231)	96,1%	(1.122)	(725)	54,8%
Serviços de terceiros	(2.121)	(3.057)	-30,6%	(7.482)	(8.091)	-7,5%
Provisões	490	(60)	n.d.	900	351	156,4%
Outros	(1.547)	(1.387)	11,5%	(4.637)	(5.016)	-7,6%
Arrendamentos e Aluguéis	9	(1)	n.d.	16	(3)	n.d.
Outras	(1.556)	(1.386)	12,3%	(4.653)	(5.013)	-7,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	12	-	n.d.	211	-	n.d.
EBITDA	30.025	49.628	-39,5%	145.829	133.821	9,0%
Margem EBITDA	30,7%	52,7%	-22,0 p.p.	52,3%	49,9%	2,4 p.p.
Depreciação e amortização	(32.439)	(33.581)	-3,4%	(98.899)	(101.003)	-2,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(28.966)	(28.884)	0,3%	(86.201)	(86.913)	-0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	37	(33)	n.d.	(26)	(99)	-73,7%
Amortização	(3.510)	(4.664)	-24,7%	(12.672)	(13.991)	-9,4%
Resultado do serviço (EBIT)	(2.414)	16.047	n.d.	46.930	32.818	43,0%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(47.864)	(43.441)	10,2%	(140.282)	(121.697)	15,3%
Receitas financeiras	2.518	1.263	99,4%	5.503	4.666	17,9%
Despesas Financeiras	(50.382)	(44.704)	12,7%	(145.785)	(126.363)	15,4%
LAIR	(50.278)	(27.394)	83,5%	(93.352)	(88.879)	5,0%
IR e Contribuição social	17.090	9.314	83,5%	31.731	30.238	4,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	17.090	9.314	83,5%	31.731	30.238	4,9%
Lucro líquido antes de minoritários	(33.188)	(18.080)	83,6%	(61.621)	(58.641)	5,1%
Lucro líquido	(33.188)	(18.080)	83,6%	(61.621)	(58.641)	5,1%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	3.859.593	3.916.985
Circulante	252.446	193.508
Caixa e Equivalentes de Caixa	137.853	88.431
Outros	114.593	105.077
Não Circulante	417.575	455.912
Ativo Permanente	3.189.572	3.267.565
Passivo	2.030.351	2.026.122
Circulante	255.238	210.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	177.584	145.878
Outros	77.654	65.031
Não Circulante	1.775.113	1.815.213
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.693.879	1.753.760
Outros	81.234	61.453
Patrimônio Líquido	1.829.242	1.890.863
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.859.593	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)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.926.234	1.053.556	82,8%	4.333.168	2.927.639	48,0%
Receita com Construção da Infraestrutura	149.191	81.907	82,1%	369.413	266.367	38,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.583.550)	(782.360)	102,4%	(3.332.115)	(2.160.697)	54,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.447.944)	(635.565)	127,8%	(2.886.147)	(1.794.839)	60,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(135.345)	(146.531)	-7,6%	(445.174)	(365.067)	21,9%
Outros	(261)	(264)	-1,1%	(794)	(791)	0,4%
Outras	(261)	(264)	-1,1%	(794)	(791)	0,4%
Margem Bruta	342.684	271.196	26,4%	1.001.053	766.942	30,5%
Gastos Gerenciáveis	(301.224)	(231.300)	30,2%	(850.420)	(750.677)	13,3%
Total do PMSO	(109.977)	(108.186)	1,7%	(358.085)	(362.213)	-1,1%
Pessoal	(35.794)	(42.394)	-15,6%	(125.133)	(132.209)	-5,4%
Material	(4.799)	(3.718)	29,1%	(12.385)	(12.253)	1,1%
Serviços de Terceiros	(39.346)	(35.956)	9,4%	(118.788)	(114.027)	4,2%
Provisões	(23.672)	(18.515)	27,9%	(69.656)	(70.799)	-1,6%
PECLD / perdas líquidas	(19.176)	(14.326)	33,9%	(55.929)	(58.450)	-4,3%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(4.496)	(4.189)	7,3%	(13.727)	(12.349)	11,2%
Outros	(6.366)	(7.603)	-16,3%	(32.123)	(32.925)	-2,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.886)	(9.801)	-9,3%	(22.247)	(31.794)	-30,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(149.191)	(81.907)	82,1%	(369.413)	(266.367)	38,7%
EBITDA	223.821	153.209	46,1%	620.721	372.935	66,4%
Margem EBITDA	11,6%	14,5%	-2,9 p.p.	14,3%	12,7%	1,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(33.170)	(31.406)	5,6%	(100.675)	(90.303)	11,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(600)	(465)	29,0%	(2.114)	(919)	130,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(736)	(2.805)	-73,8%	(5.229)	(7.033)	-25,7%
Amortização	(31.834)	(28.136)	13,1%	(93.332)	(82.351)	13,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	190.651	121.803	56,5%	520.046	282.632	84,0%
Resultado Financeiro Líquido	(33.333)	46.488	n.d.	(90.406)	36.594	n.d.
Receitas Financeiras	56.628	86.887	-34,8%	105.726	160.058	-33,9%
Despesas Financeiras	(89.961)	(40.399)	122,7%	(196.132)	(123.464)	58,9%
LAIR	157.318	168.291	-6,5%	429.640	319.226	34,6%
IR e Contribuição Social	(53.856)	(56.120)	-4,0%	(146.374)	(108.673)	34,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(32.236)	(72.131)	-55,3%	(112.435)	(129.382)	-13,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(21.620)	16.011	n.d.	(33.939)	20.709	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	103.462	112.171	-7,8%	283.266	210.553	34,5%
Lucro Líquido	103.462	112.171	-7,8%	283.266	210.553	34,5%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	6.399.660	6.097.354
Circulante	2.370.776	2.128.711
Caixa e Equivalentes de Caixa	348.736	469.267
Outros	2.022.040	1.659.444
Não Circulante	3.131.611	3.079.462
Ativo Permanente	897.273	889.181
Passivo	5.191.640	5.109.391
Circulante	1.913.575	2.323.588
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	197.096	781.886
Outros	1.716.479	1.541.702
Não Circulante	3.278.065	2.785.803
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.988.051	1.007.698
Outros	1.290.014	1.778.105
Patrimônio Líquido	1.208.020	987.963
Passivo + Patrimônio Líquido	6.399.660	6.097.354

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	2020	Var
Receita Operacional Líquida	1.401.647	823.165	70,3%	3.349.473	2.346.111	42,8%
Receita com Construção da Infraestrutura	139.090	81.151	71,4%	410.651	240.165	71,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.066.350)	(596.290)	78,8%	(2.405.861)	(1.623.430)	48,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(952.223)	(467.194)	103,8%	(2.035.362)	(1.308.422)	55,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(113.931)	(128.888)	-11,6%	(369.903)	(314.374)	17,7%
Outros	(196)	(208)	-5,8%	(596)	(634)	-6,0%
Outros	(196)	(208)	-5,8%	(596)	(634)	-6,0%
Margem Bruta	335.297	226.875	47,8%	943.612	722.681	30,6%
Gastos Gerenciáveis	(291.128)	(240.401)	21,1%	(877.484)	(712.149)	23,2%
Total do PMSO	(109.100)	(116.478)	-6,3%	(335.972)	(341.087)	-1,5%
Pessoal	(35.067)	(39.540)	-11,3%	(111.993)	(118.730)	-5,7%
Material	(4.559)	(4.429)	2,9%	(11.769)	(12.262)	-4,0%
Serviços de Terceiros	(48.213)	(40.640)	18,6%	(141.668)	(127.858)	10,8%
Provisões	(15.284)	(26.455)	-42,2%	(52.981)	(63.833)	-17,0%
PECLD / perdas líquidas	(12.752)	(17.709)	-28,0%	(39.958)	(45.047)	-11,3%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(2.532)	(8.746)	-71,0%	(13.023)	(18.786)	-30,7%
Outros	(5.977)	(5.414)	10,4%	(17.561)	(18.404)	-4,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(8.863)	(10.965)	-19,2%	(27.205)	(36.675)	-25,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(139.090)	(81.151)	71,4%	(410.651)	(240.165)	71,0%
EBITDA	217.334	99.432	118,6%	580.435	344.919	68,3%
Margem EBITDA	15,5%	12,1%	3,4 p.p.	17,3%	14,7%	2,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(34.075)	(31.807)	7,1%	(103.656)	(94.222)	10,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	183.259	67.625	171,0%	476.779	250.697	90,2%
Resultado Financeiro Líquido	(36.198)	24.507	n.d.	(87.585)	(12.682)	590,6%
Receitas Financeiras	33.379	63.885	-47,8%	89.302	115.160	-22,5%
Despesas Financeiras	(69.577)	(39.378)	76,7%	(176.887)	(127.842)	38,4%
LAIR	147.061	92.132	59,6%	389.194	238.015	63,5%
IR e Contribuição Social	(40.931)	(28.203)	45,1%	(117.160)	(70.619)	65,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(13.161)	(47.828)	n.d.	(74.207)	(92.381)	-19,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(27.770)	19.625	n.d.	(42.953)	21.762	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	106.130	63.929	66,0%	272.034	167.396	62,5%
Lucro Líquido	106.130	63.929	66,0%	272.034	167.396	62,5%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	6.064.826	5.313.967
Circulante	1.727.936	1.454.217
Caixa e Equivalentes de Caixa	251.070	176.793
Outros	1.476.866	1.277.424
Não Circulante	3.775.945	3.276.180
Ativo Permanente	560.945	583.570
Passivo	4.797.919	4.231.006
Circulante	1.414.669	1.946.749
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	215.837	838.044
Outros	1.198.832	1.108.705
Não Circulante	3.383.250	2.284.257
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.831.279	731.717
Outros	1.551.971	1.552.540
Patrimônio Líquido	1.266.907	1.082.961
Passivo + Patrimônio Líquido	6.064.826	5.313.967

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	3.327.881	1.876.721	77,3%	7.682.641	5.273.750	45,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	288.281	163.058	76,8%	780.064	506.532	54,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.649.900)	(1.378.650)	92,2%	(5.737.976)	(3.784.127)	51,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.400.167)	(1.102.759)	117,7%	(4.921.509)	(3.103.261)	58,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(249.276)	(275.419)	-9,5%	(815.077)	(679.441)	20,0%
Outros	(457)	(472)	-3,2%	(1.390)	(1.425)	-2,5%
Margem Bruta	677.981	498.071	36,1%	1.944.665	1.489.623	30,5%
Gastos Gerenciáveis	(592.352)	(471.701)	25,6%	(1.727.904)	(1.462.826)	18,1%
Total do PMSO	(219.077)	(224.664)	-2,5%	(694.057)	(703.300)	-1,3%
Pessoal	(70.861)	(81.934)	-13,5%	(237.126)	(250.939)	-5,5%
Material	(9.358)	(8.147)	14,9%	(24.154)	(24.515)	-1,5%
Serviços de Terceiros	(87.559)	(76.596)	14,3%	(260.456)	(241.885)	7,7%
Provisões	(38.956)	(44.970)	-13,4%	(122.637)	(134.632)	-8,9%
PECLD / perdas líquidas	(31.928)	(32.035)	-0,3%	(95.887)	(103.497)	-7,4%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(7.028)	(12.935)	-45,7%	(26.750)	(31.135)	-14,1%
Outros	(12.343)	(13.017)	-5,2%	(49.684)	(51.329)	-3,2%
Aluguéis e arrendamentos	(1.043)	(762)	36,9%	50	(2.868)	n.d.
Outras	(11.300)	(12.255)	-7,8%	(49.734)	(48.461)	2,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.749)	(20.766)	-14,5%	(49.452)	(68.469)	-27,8%
Custo com Construção da Infraestrutura	(288.281)	(163.058)	76,8%	(780.064)	(506.532)	54,0%
EBITDA	441.155	252.641	74,6%	1.201.156	717.854	67,3%
Margem EBITDA	13,3%	13,5%	-1,5 p.p.	15,6%	13,6%	14,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(67.245)	(63.213)	6,4%	(204.331)	(184.525)	10,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(968)	(719)	34,6%	(3.173)	(2.105)	50,7%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(671)	(4.642)	-85,5%	(8.624)	(12.493)	-31,0%
Amortização	(65.606)	(57.852)	13,4%	(192.534)	(169.927)	13,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	373.910	189.428	97,4%	996.825	533.329	86,9%
Resultado Financeiro Líquido	(69.531)	70.995	n.d.	(177.991)	23.912	n.d.
Receitas Financeiras	90.007	150.772	-40,3%	195.028	275.218	-29,1%
Despesas Financeiras	(159.538)	(79.777)	100,0%	(373.019)	(251.306)	48,4%
LAIR	304.379	260.423	16,9%	818.834	557.241	46,9%
IR e Contribuição Social	(94.787)	(84.323)	n.d.	(263.534)	(179.292)	47,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(45.397)	(119.959)	-62,2%	(186.642)	(221.763)	-15,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(49.390)	35.636	n.d.	(76.892)	42.471	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	209.592	176.100	19,0%	555.300	377.949	46,9%
Lucro Líquido	209.592	176.100	19,0%	555.300	377.949	46,9%

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

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.006.165	935.426	7,6%	2.409.484	2.759.412	-12,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(973.308)	(901.946)	7,9%	(2.290.126)	(2.699.553)	-15,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(972.860)	(741.767)	31,2%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.096)	-100,0%	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(448)	(156.083)	-99,7%	(1.944)	(198.403)	-99,0%
Compromissos futuros	-	(177.457)	-100,0%	-	(177.457)	-100,0%
Outras	(448)	21.374	n.d.	(1.944)	(20.946)	-90,7%
Margem Bruta	32.857	33.480	-1,9%	119.358	59.859	99,4%
Gastos Gerenciáveis	(7.377)	(7.388)	-0,1%	(18.907)	(24.882)	-24,0%
Total do PMSO	(6.699)	(6.797)	-1,4%	(16.065)	(23.319)	-31,1%
Pessoal	(4.757)	(4.536)	4,9%	(14.946)	(14.513)	3,0%
Material	(13)	(33)	-60,6%	(65)	(222)	-70,7%
Serviços de terceiros	(1.675)	(1.813)	-7,6%	(5.045)	(6.239)	-19,1%
Provisões	(2)	(111)	-98,2%	4.768	(1.499)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	33	(116)	n.d.	4.816	(1.403)	n.d.
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(35)	5	n.d.	(48)	(96)	-50,0%
Outros	(252)	(304)	-17,1%	(777)	(846)	-8,2%
EBITDA	26.158	26.683	-2,0%	103.293	36.540	182,7%
Margem EBITDA	2,6%	2,9%	-0,3 p.p.	4,3%	1,3%	3,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(678)	(591)	14,7%	(2.842)	(1.563)	81,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(165)	(166)	-0,6%	(502)	(495)	1,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(89)	(137)	-35,0%	(402)	(430)	-6,5%
Amortização	(424)	(288)	47,2%	(1.938)	(638)	203,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	25.480	26.092	-2,3%	100.451	34.977	187,2%
Resultado das participações societárias	16.397	(977)	n.d.	(5.324)	(1.253)	324,9%
Resultado Financeiro Líquido	(2.619)	(608)	330,8%	(3.519)	(149)	2261,7%
Receitas financeiras	2.563	1.160	120,9%	8.351	5.157	61,9%
Despesas financeiras	(5.182)	(1.768)	193,1%	(11.870)	(5.306)	123,7%
LAIR	39.258	24.507	60,2%	91.608	33.575	172,8%
IR e Contribuição Social	(7.914)	(8.735)	-9,4%	(33.087)	(12.086)	173,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	5.306	(723)	n.d.	(124)	(1.879)	-93,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(13.220)	(8.012)	65,0%	(32.963)	(10.207)	222,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	31.344	15.772	98,7%	58.521	21.489	172,3%
Lucro Líquido	31.344	15.772	98,7%	58.521	21.489	172,3%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Serviços (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	20.113	14.881	35,2%	56.990	38.305	48,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Outros	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Margem Bruta	13.581	12.388	9,6%	40.942	32.132	27,4%
Gastos Gerenciáveis	(16.402)	(12.598)	30,2%	(48.467)	(36.264)	33,7%
Total do PMSO	(12.470)	(10.536)	18,4%	(39.150)	(31.843)	22,9%
Pessoal	(5.941)	(4.513)	31,6%	(19.980)	(14.293)	39,8%
Material	(1.275)	(2.289)	-44,3%	(6.038)	(4.548)	32,8%
Serviços de Terceiros	(3.886)	(3.281)	18,4%	(11.015)	(10.202)	8,0%
Provisões	100	(93)	n.d.	254	(1.252)	-120,3%
Outros	(1.468)	(360)	307,8%	(2.371)	(1.548)	53,2%
Arrendamentos e Aluguéis	(63)	(176)	-64,2%	(202)	(485)	-58,4%
Outras	(1.405)	(184)	663,6%	(2.169)	(1.063)	104,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	-100,0%	-	21	-100,0%
EBITDA	1.111	1.860	-40,3%	1.792	310	478,1%
Margem EBITDA	5,5%	12,5%	-7,0 p.p.	3,1%	0,8%	2,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(3.932)	(2.070)	90,0%	(9.317)	(4.442)	109,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.596)	(1.555)	66,9%	(6.778)	(3.258)	108,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.007)	(296)	240,2%	(1.574)	(822)	91,5%
Amortização	(329)	(219)	50,2%	(965)	(362)	166,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	(2.821)	(210)	1243,3%	(7.525)	(4.132)	82,1%
Resultado das participações societárias	279	-	n.d.	761	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(750)	(923)	-18,7%	(4.240)	(4.429)	-4,3%
Receitas Financeiras	(8.277)	58	n.d.	1.832	359	410,3%
Despesas Financeiras	7.527	(981)	n.d.	(6.072)	(4.788)	26,8%
LAIR	(3.292)	(1.133)	n.d.	(11.004)	(8.561)	28,5%
IR e Contribuição Social	31	78	-60,3%	29	684	-95,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	709	(464)	n.d.	(2.279)	(1.557)	46,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(678)	542	n.d.	2.308	2.241	3,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(3.261)	(1.055)	209,1%	(10.975)	(7.877)	39,3%
Lucro Líquido	(3.261)	(1.055)	209,1%	(10.975)	(7.877)	39,3%

* 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)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida	1.026.278	950.307	8,0%	2.466.474	2.797.717	-11,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(979.840)	(904.439)	8,3%	(2.306.174)	(2.705.726)	-14,8%
Energia elétrica comprada para revenda	(972.860)	(741.767)	31,2%	(2.285.453)	(2.489.152)	-8,2%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.096)	-100,0%	(2.729)	(11.998)	-77,3%
Outros	(6.980)	(158.576)	-95,6%	(17.992)	(204.576)	-91,2%
Custo da Matéria Prima Consumida	(6.532)	(2.493)	162,0%	(16.048)	(6.173)	160,0%
Compromissos Futuros	-	(177.457)	-100,0%	-	(177.457)	-100,0%
Outras	(448)	21.374	n.d.	(1.944)	(20.946)	-90,7%
Margem Bruta	46.438	45.868	1,2%	160.300	91.991	74,3%
Gastos Gerenciáveis	(23.779)	(19.986)	19,0%	(67.374)	(61.146)	10,2%
Total do PMSO	(19.169)	(17.333)	10,6%	(55.215)	(55.162)	0,1%
Pessoal	(10.698)	(9.049)	18,2%	(34.926)	(28.806)	21,2%
Material	(1.288)	(2.322)	n.d.	(6.103)	(4.770)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.561)	(5.094)	9,2%	(16.060)	(16.441)	-2,3%
Provisões	98	(204)	n.d.	5.022	(2.751)	n.d.
Outros	(1.720)	(664)	159,0%	(3.148)	(2.394)	31,5%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	8	n.d.	-	21	-100,0%
EBITDA	27.269	28.543	-4,5%	105.085	36.850	185,2%
Margem EBITDA	2,7%	3,0%	-0,3 p.p.	4,3%	1,3%	2,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.610)	(2.661)	73,2%	(12.159)	(6.005)	102,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.761)	(1.721)	60,4%	(7.280)	(3.753)	94,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.096)	(433)	153,1%	(1.976)	(1.252)	57,8%
Amortização	(753)	(507)	48,5%	(2.903)	(1.000)	190,3%
Resultado do serviço (EBIT)	22.659	25.882	-12,5%	92.926	30.845	201,3%
Resultado das participações societárias	16.676	(977)	n.d.	(4.563)	(1.253)	264,2%
Resultado Financeiro Líquido	(3.369)	(1.531)	120,1%	(7.759)	(4.578)	69,5%
Receitas Financeiras	(5.714)	1.218	n.d.	10.183	5.516	84,6%
Despesas Financeiras	2.345	(2.749)	n.d.	(17.942)	(10.094)	77,7%
LAIR	35.966	23.374	53,9%	80.604	25.014	222,2%
IR e Contribuição Social	(7.883)	(8.657)	-8,9%	(33.058)	(11.402)	189,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	6.015	(1.187)	n.d.	(2.403)	(3.436)	-30,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(13.898)	(7.470)	86,1%	(30.655)	(7.966)	284,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	28.083	14.717	90,8%	47.546	13.612	249,3%
Lucro Líquido	28.083	14.717	90,8%	47.546	13.612	249,3%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	4.521.669	1.943.207
Circulante	2.553.209	852.750
Caixa e Equivalentes de Caixa	129.304	110.913
Outros	2.423.905	741.837
Não Circulante	1.416.623	777.479
Ativo Permanente	551.837	312.978
Passivo	3.989.590	1.544.802
Circulante	2.746.241	889.096
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	381.453	251.411
Outros	2.364.788	637.685
Não Circulante	1.243.349	655.706
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	165.906	137.081
Outros	1.077.443	518.625
Patrimônio Líquido	532.079	398.405
Passivo + Patrimônio Líquido	4.521.669	1.943.207

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - TRANSMISSÃO
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida ¹	163.839	110.316	48,5%	410.863	302.062	36,0%
Receita de Construção	250.334	290.661	-13,9%	798.097	660.654	20,8%
Margem Construção	(22.677)	(7.566)	199,7%	55.802	(12.083)	n.d.
Receita Líquida Total	391.496	393.411	-0,5%	1.264.762	950.633	33,0%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	141.162	102.750	37,4%	466.665	289.979	60,9%
Gastos Gerenciáveis	(236.765)	(295.984)	-20,0%	(797.916)	(676.308)	18,0%
Total do PMSO	13.825	(5.105)	n.d.	840	(15.297)	n.d.
Pessoal	(4.122)	(2.127)	93,8%	(8.890)	(6.333)	40,4%
Material	(171)	(63)	171,4%	(340)	(249)	36,5%
Serviços de Terceiros	(2.801)	(2.368)	18,3%	(9.732)	(7.450)	30,6%
Provisões	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	-	32	-100,0%	-	40	-100,0%
Outros	20.919	(579)	n.d.	19.802	(1.305)	n.d.
Arrendamentos e Aluguéis	(327)	(42)	678,6%	(631)	(117)	439,3%
Outras	21.246	(537)	n.d.	20.433	(1.188)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(368)	(9)	3988,9%	(357)	(9)	3866,7%
Custo com Construção da Infraestrutura	(250.334)	(290.661)	-13,9%	(798.097)	(660.654)	20,8%
EBITDA	154.619	97.636	58,4%	467.148	274.673	70,1%
Margem EBITDA	94,4%	88,5%	5,9 p.p.	113,7%	90,9%	22,8 p.p.
Depreciação e Amortização	112	(209)	n.d.	(302)	(348)	-13,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	154.731	97.427	58,8%	466.846	274.325	70,2%
Resultado Financeiro Líquido	(36.616)	(8.519)	329,8%	(70.718)	(21.944)	222,3%
Receitas financeiras	(7.501)	492	-1624,6%	6.629	1.955	n.d.
Despesas financeiras	(29.115)	(9.011)	223,1%	(77.347)	(23.899)	223,6%
LAIR	118.115	88.908	32,9%	396.128	252.381	57,0%
IR e Contribuição social	(35.644)	(30.322)	17,6%	(119.865)	(86.020)	39,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(818)	148	-652,7%	(1.892)	(460)	311,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(34.826)	(30.470)	14,3%	(117.973)	(85.560)	37,9%
Lucro líquido antes de minoritários	82.471	58.586	40,8%	276.263	166.361	66,1%
Participações de minoritários	(1.883)	(2.070)	-9,0%	(8.935)	(6.027)	48,2%
Lucro Líquido	80.588	56.516	42,6%	267.328	160.334	66,7%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	6.192.689	5.054.332
Circulante	626.775	658.444
Caixa e Equivalentes de Caixa	408.575	609.454
Outros	218.200	48.990
Não Circulante	5.564.839	4.395.158
Ativo Permanente	1.075	730
Passivo	5.088.247	4.331.860
Circulante	871.932	714.124
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	685.913	477.247
Outros	186.019	236.877
Não Circulante	4.216.315	3.617.736
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	3.133.775	2.923.588
Outros	1.082.540	694.148
Patrimônio Líquido	1.104.442	722.472
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	6.192.689	5.054.332

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	3T21	3T20	Var	9M21	9M20	Var
Receita Operacional Líquida ¹	7.643	8.802	-13,2%	9.563	25.803	-62,9%
Receita de Construção	4	5	-20,0%	(289)	125	n.d.
Margem Construção	(248)	(834)	-70,3%	13.230	(2.635)	n.d.
Receita Líquida Total	7.399	7.973	-7,2%	22.504	23.293	-3,4%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	7.395	7.968	-7,2%	22.793	23.168	-1,6%
Gastos Gerenciáveis	(861)	(742)	16,0%	(2.700)	(2.672)	1,0%
Total do PMSO	(478)	(727)	-34,3%	(2.588)	(2.519)	2,7%
Pessoal	(80)	(131)	-38,9%	(348)	(225)	54,7%
Material	(5)	20	n.d.	(23)	11	n.d.
Serviços de Terceiros	(391)	(628)	-37,7%	(1.950)	(2.175)	-10,3%
Provisões	-	51	-100,0%	-	1	-100,0%
Outros	(2)	(39)	-94,9%	(267)	(131)	103,8%
Arrendamentos e Aluguéis	34	-	n.d.	(117)	(1)	n.d.
Outras	(36)	(39)	-7,7%	(150)	(130)	15,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(370)	-	n.d.	(370)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(4)	(5)	-20,0%	289	(125)	n.d.
EBITDA	6.547	7.241	-9,6%	19.835	20.649	-3,9%
Margem EBITDA	85,7%	82,3%	3,4 p.p.	207,4%	80,0%	127,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(9)	(10)	-10,0%	(31)	(28)	10,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.538	7.231	-9,6%	19.804	20.621	-4,0%
Resultado Financeiro Líquido	(5.955)	(3.622)	64,4%	(17.972)	(9.744)	84,4%
Receitas financeiras	156	149	4,7%	558	545	2,4%
Despesas financeiras	(6.111)	(3.771)	62,1%	(18.530)	(10.289)	80,1%
LAIR	583	3.609	-83,8%	1.832	10.877	-83,2%
IR e Contribuição social	(205)	(1.227)	-83,3%	23.606	(3.697)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(189)	-	n.d.	(637)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(16)	(1.227)	-98,7%	24.243	(3.697)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	378	2.382	-84,1%	25.438	7.180	254,3%
Lucro Líquido	378	2.382	-84,1%	25.438	7.180	254,3%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	30/09/2021	31/12/2020
Ativo	240.570	268.994
Circulante	37.688	53.843
Caixa e Equivalentes de Caixa	14.380	33.802
Outros	23.308	20.041
Não Circulante	202.839	215.115
Ativo Permanente	43	36
Passivo	161.943	215.805
Circulante	58.429	61.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	46.663	49.683
Outros	11.766	11.612
Não Circulante	103.514	154.510
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	82.255	96.661
Outros	21.259	57.849
Patrimônio Líquido	78.627	53.189
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	240.570	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
	BNB - 3ª Liberação	jan-21	15.237
	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.376
EDP Transmissão MA I (Lote 7)	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
EDP Espírito Santo	Debêntures - 11ª Emissão	ago-21	400.000
EDP São Paulo	Debêntures - 12ª Emissão	ago-21	350.000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	4131 Scotiabank - SWAP	ago-21	85.000
EDP Comercializadora	Cédula de Câmbio - MUFG	set-21	100.000
Total até 30 de setembro			3.398.744

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.

3Q21 Earnings Release



NET INCOME

BRL 511 M



TREASURY SHARES

25,885,126

NET DEBT

BRL 8,088 M



TOTAL SHARES

606,850,394



FREE FLOAT

45.1%

* considering treasury shares
proportionally to the % of free
float



CONTROLLING SHAREHOLDER

54.9%

*considering treasury shares
proportionally to the controlling
shareholder's % stake

EARNINGS CONFERENCE CALL AND WEBCAST

October 26, 2021

The conference will be held in Portuguese
with simultaneous translation into English

Português

10:00 (Brasília)

+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

English

9:00 a.m. (Eastern Time)

02:00 p.m. (London Time)

[Link to simultaneously translated
Webinar](#) in English

RELAÇÕES COM INVESTIDORES

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

ICO2B3

A MESSAGE FROM THE CHIEF EXECUTIVE

Hello everyone,

The first nine months of 2021 saw constant earnings evolution, with the quarter ending with EBITDA at BRL 1.1 billion and Earnings at BRL 511 million, up 60.7% and 70.3%, respectively, from the same period in 2020, despite the ongoing effects of the pandemic.

In April we introduced 2021-2025 strategic plan and, after just five months, have made important moves that show my commitment to implementing a strategy oriented towards creating added shareholder value by increasing our investment levels, with a focus on the energy transition, solar generation, and reduced risk exposures.

I would therefore like to emphasize the recent transactions involving the acquisition of CELG-T on October 14 and the October 19 disposal of three transmission assets, namely Lot 24 (in Espírito Santo), Lot 7 and Lot 11 (both in Maranhão). Taken together, these operations stand as a clear representation of our asset-rotation strategy for the Transmission segment. Since EDP has extensive expertise building and anticipating delivery of greenfield assets, which adds significant value to the project, disposal of those Lots will enable crystallizing this value in 2021. Besides, the operation has enabled increasing EDP's presence in the Transmission segment, as the company sold 439 kilometers of lines and acquired 756 kilometers, and gave up three substations to pick up another 14. It is also worth emphasizing that CELG-T requires execution of significant CapEx in the concession area, to which we can add value based on our construction expertise.

Also in line with our commitment to the Business Plan, we resolved this week to invest on EDP Solar's first utility-scale project. Monte Verde Solar provides for the development of a photovoltaic power plant with 209 MW in installed capacity under a 15-year PPA that has already been executed. The investment is a project evenly split between EDP Brasil and EDP Renováveis to enable optimizing synergies and the expertise each of the company brings to bear.

In sum, these operations anticipate and crystallize the value of the recently-built lots, increase our share of the Transmission segment and of the Solar one as well, with the first utility-scale investment in the segment, and include the acquisition of an additional value-creation portfolio through investments and growth in the State of Goiás, even as we reduce our portfolio's risk exposure.

Our Operations Team is just as relevant as the strategic aspect, and also has significant results and gains to report for the quarter. On Distribution, the distributed energy volume was up 4.2% because of the economic recovery and growing number of customers. Still on this segment, it is worth emphasizing the EDP Espírito Santo's tariff adjustment, leading to a 9.75% increase in average consumer tariffs and a 46% increase in Parcel B. At EDP São Paulo, the tariff adjustment led to a 12.47% increase in average consumer tariffs and a 32.6% increase in Parcel B. Because the event took place after the end of the third quarter, the adjustment has no impact on 3Q21's results.

Concerning the hydrology crisis currently underway in Brazil, the worst in 91 years, integrated management of EDP's portfolio once again proved its effectiveness. The Trading company's actions in concert with hydroelectric generators for energy sale transactions fully mitigated the impacts of the high-price scenario.

All of this without ceasing to track and maintain our commitment to optimizing the capital structure by means of a consolidated leverage at 2.7x Net Debt-to-Adjusted EBITDA, ex- non-recurring effects of the past 12 months, therefore in line with the selected target.

I would also like to point out a highlight in line with our ESG pledges. This month, EDP was named one of the most transparent companies in terms of sustainability-related disclosures. The Company was selected as a component of an exclusive list of 14 organizations after a study conducted by the Observatório da Transparência, an initiative of the Brazilian Advisory Board of the Global Reporting Initiative (GRI). Some of the evaluation criteria include: timely disclosure of the sustainability report, evaluation by an independent organization, and consistency with the contents of releases or of the Reference Form submitted to the Brazilian Securities Exchange Commission (CVM).

To improve our people's living, working and safety standards, we unveiled in July our new headquarters in the district of Lapa, São Paulo. With more than 100,000 square meters, the site has been Fitwel-certified, making EDP the first company in power industry to achieve this recognition for healthy workplace environments, improving occupants' health and productivity. With this in place, we began in October to come back to the office under a hybrid working model.

After so many good news, I would like to conclude with one more achievement. In September, EDP was named in September Best Company in the electric energy industry by the Época Negócios 360° almanac, which evaluates companies based on six criteria: financial performance, corporate governance, innovation, people, sustainability, and future vision. I would like to extend thanks for the recognition to each of my more than 3,000 coworkers at EDP, who work tirelessly day after day in pursuit of excellence in all that we do.

Warm regards,

João Marques da Cruz | CEO

Period Highlights (BRL thousands)	3Q21	3Q20	Chg	9M21	9M20	Chg
Gross Margin	1,446,034	1,022,738	41.4%	3,999,504	2,999,796	33.3%
PMTO	(296,779)	(302,851)	-2.0%	(975,341)	(947,744)	2.9%
Recurring PMTO ¹	(251,941)	(243,033)	3.7%	(797,784)	(762,069)	4.7%
EBITDA	1,124,135	699,408	60.7%	2,972,009	1,984,471	49.8%
Adjusted EBITDA	753,895	579,349	30.1%	2,179,333	1,703,817	27.9%
Net Income	510,518	299,772	70.3%	1,350,790	808,045	67.2%
Adjusted Net Income	266,160	220,533	20.7%	827,624	622,813	32.9%
Capex ²	631,881	477,512	32.3%	1,734,670	1,227,729	41.3%
Net Debt ³	8,087,987	6,135,717	31.8%	8,087,987	6,135,717	31.8%

Notes: 1 Recurring PMTO ex- B2C, Solar, Transmission, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID and Soluções. 2 Capex includes consolidated assets 3 Net debt balance as at 09/30/2021 and 12/31/2020. Cash includes cash at hand, securities, and escrow deposit associated with transmission financing.

Summary

1. SIGNIFICANT EVENTS	5
2. CONSOLIDATED	6
2.1.1 Gross Margin	7
2.1.2 Manageable expenditures	9
2.1.3. Equity Income	10
2.1.4 EBITDA	10
2.1.5. Financial Results	11
2.1.6. Income tax and Social Contribution (IR/CS)	12
2.1.7. Net Income	12
2.2. Debt	13
2.2.1. Gross Debt	13
2.2.2 Operating Cash Flow, Net Debt and Leverage	14
2.3. Variation in Fixed Assets	15
3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT	17
3.1. Distribution	17
3.1.2. Results	17
3.1.3 Consolidated Energy Balance (GWh)	19
3.1.4 Losses	19
3.1.5. Quality Indicators	19
3.1.6. PECLD – Estimated Losses from Delinquency and Default	20
3.1.7. Regulatory Assets and Liabilities	21
3.2. Conventional Generation	21
3.2.1 Installed Capacity	21
3.2.2 Integrated Energy Management	22
3.2.3 Hydroelectric Generation	23
3.2.4 Unconsolidated Projects	24
3.2.4.1 Santo Antônio Do Jari HPP	24
3.2.4.2 Cachoeira Caldeirão HPP	25
3.2.4.3 São Manoel HPP	26
3.3 Trading	27
3.4. Solar Generation/ Services	28
3.5. Transmission	29
4. CAPITAL MARKETS	30
4.1. Share Performance	30
4.2. Capital Stock	30
5. ANNEXES	31

1. SIGNIFICANT EVENTS

Complement to Adherence to the Hydrological Risk Renegotiation within the Regulated Contracting Environment ("ACR") prior to 2015

Law 14.182/21, MP 1.031, published on July 13, governing the privatization of Eletrobras. Among other topics, in connection with the GSF, art. 18 amends Law 13.203/15, enabling the pre-2015 portion of ACR energy to be renegotiated under the same terms as provided in Law 14.052/20 (ACL GSF).

ANEEL approves EDP Espírito Santo's tariff adjustment

On August 3, ANEEL certified the Annual Tariff Adjustment for EDP Espírito Santo ("EDP ES"), applicable from August 07, 2021. The average effect perceived by consumers was +9.75%, the Parcel B adjustment was 46.08%, reaching BRL 1.5 billion.

Latibex Listing of the Company's shares

On August 13, the Company submitted an Application for Entry into the Market to have its common shares listed on Latibex, the international market for Latin-American shares of the Madrid Stock Exchange. The application was approved on October 20, with trading to begin on October 27 under the ticker XENBR. With this listing, the Company expects to increase exposure to investors on international capital markets, which may enable new ways to fund its activities and contribute to a better appreciation of its shares.

EDP Transmissão MA I: Commercial Startup (Lot 7)

On October 4, the Company completed the steps required for operational startup of the final stretch of Lot 7.

CELG-T Acquisition

On October 14, the Company was the winning bidder in the Auction for the acquisition of 100% of the equity shares of Celg Transmissão S.A. ("Celg-T") held by Companhia Celg de Participações – CelgPar for BRL 1,977 million. According to the invitation to bid, payment of the bid price and execution of the purchase of Celg-T shares are contingent upon the certification of the outcome of the auction by the Bidding Commission, approval by antitrust authority Conselho Administrativo de Defesa Econômica – CADE, consent from the National Electric Energy Agency – ANEEL, and the exercise of the preemptive rights of the minority shareholders of CelgPar, whose holdings total a 0.1% stake. CELG-T has a portfolio of 755.5 Km of grid and operates 14 substations (12 own + 2 as accessing party), mostly in the state of Goiás. The concession period extends the 2043-2046 period and has Annual Allowed Revenue ("RAP") of BRL 223.0 million (2021/2022 cycle).

Disposal of 100% of the Equity Capital of Three Transmission Lots

On October 19, the Company executed a sale agreement with a company held by Actis Assessoria Investimentos Ltda ("Actis") to formalize the disposal of 100% of EDP's equity holdings in three transmission lots, as follows: EDP Transmissão S.A. ("Lot 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lot 7"), and EDP Maranhão II S.A. ("Lot 11"). The transaction generated BRL 1.329 million¹ in enterprise value, which will be restated between the as-of date and the closing date. Completion of the transaction is subject to approval by CADE, ANEEL, BNB and lot 24 debenture holders.

ANEEL approves EDP São Paulo's tariff adjustment

On October 25, ANEEL certified the Annual Tariff Adjustment for EDP São Paulo ("EDP SP"), applicable from October 23, 2021. The average effect perceived by consumers was +12.39%, the Parcel B adjustment was 32.59%, reaching BRL 1.6 billion.

Hydro assets held for sale

On October 25, the Company met the conditions established in CPC 31 – Non-Current Assets Held for Sale and Discontinued Operations (IFRS 5 – Non-current assets held for sale) to book a series of non-current hydro generation assets and liabilities in Brazil held for sale. The hydro plants are: Santo Antônio do Jari HPP, Cachoeira Caldeirão HPP and Mascarenhas HPP (Energest).

Share BuyBack Program

On October 25, the Company approved at a Board of Director's meeting the cancellation of 25,685,126 treasury shares and the opening of a new Share BuyBack Program, as described in the material fact disclosed on this date.

Funds released and raised

The following funds were disbursed in the quarter:

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Espírito Santo	Debentures - 11 th Emission	Aug-21	400,000
EDP São Paulo	Debentures - 12 th Emission	Aug-21	350,000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	Scotia Bank - 4131	Aug-21	85,000
EDP Comercializadora	MUFG - Currency Exchange	Sep-21	100,000
Total until September 30 th			935,000

The information next concerns the third quarter and first nine months of 2021 compared with the same periods in 2020.

2. CONSOLIDATED

2.1 Consolidated results

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21	3Q21
Net Revenue¹	370,779	715,385	3,327,881	1,006,165	163,839	790	20,113	(427,622)	5,177,330
Infrastructure Construction Revenue	-	-	288,281	-	250,334	-	-	-	538,615
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(22,677)	-	-	-	(22,677)
Non-Manageable Expenditures	(28,388)	(476,733)	(2,649,900)	(973,308)	-	-	(6,532)	426,242	(3,708,619)
Gross Margin	342,391	238,652	677,981	32,857	141,162	790	13,581	(1,380)	1,446,034
Manageable Expenditures	(51,395)	(77,196)	(592,352)	(7,377)	(236,765)	(39,463)	(16,402)	(10,102)	(1,031,052)
PMTO	(15,517)	(29,948)	(219,077)	(6,699)	13,825	(28,273)	(12,470)	1,380	(296,779)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(95)	378	(17,749)	-	(368)	(7,286)	-	-	(25,120)
EBITDA	326,779	209,082	441,155	26,158	154,619	(34,769)	1,111	-	1,124,135
Depreciation and Amortization	(35,783)	(47,626)	(67,245)	(678)	112	(3,904)	(3,932)	(11,482)	(170,538)
Result of Statutory Participation	14,040	-	-	16,397	-	555,259	279	(541,598)	44,377
Net Financial Result	(28,988)	(21,359)	(69,531)	(2,619)	(36,616)	(6,469)	(750)	-	(166,332)
Income Tax and Social Contribution	(83,718)	(23,526)	(94,787)	(7,914)	(35,644)	401	31	3,909	(241,248)
Net Income Before Minority Interests	192,330	116,571	209,592	31,344	82,471	510,518	(3,261)	(549,171)	590,394
Minority Interests	(77,993)	-	-	-	(1,883)	-	-	-	(79,876)
Net Income	114,337	116,571	209,592	31,344	80,588	510,518	(3,261)	(549,171)	510,518

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	3Q20	3Q20	3Q20	3Q20	3Q20	3Q20	1Q19	3Q20	3Q20
Net Revenue¹	313,974	362,997	1,876,721	935,426	110,316	1,000	14,881	(608,408)	3,006,907
Infrastructure Construction Revenue	-	-	163,058	-	290,661	-	-	-	453,719
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(7,566)	-	-	-	(7,566)
Non-Manageable Expenditures	(95,580)	(205,066)	(1,378,650)	(901,946)	-	-	(2,493)	607,132	(1,976,603)
Gross Margin	218,394	157,931	498,071	33,480	102,750	1,000	12,388	(1,276)	1,022,738
Manageable Expenditures	(48,533)	(72,784)	(471,701)	(7,388)	(295,984)	(20,896)	(12,598)	(10,238)	(940,122)
PMTO	(16,207)	(24,197)	(224,664)	(6,797)	(5,105)	(16,621)	(10,536)	1,276	(302,851)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	136	(62)	(20,766)	-	(9)	214	8	-	(20,479)
EBITDA	202,323	133,672	252,641	26,683	97,636	(15,407)	1,860	-	699,408
Depreciation and Amortization	(32,462)	(48,525)	(63,213)	(591)	(209)	(4,489)	(2,070)	(11,514)	(163,073)
Result of Statutory Participation	(2,764)	-	-	(977)	-	343,148	-	(327,927)	11,480
Net Financial Result	(76,570)	(21,351)	70,995	(608)	(8,519)	(24,037)	(923)	-	(61,013)
Income Tax and Social Contribution	(35,528)	(10,445)	(84,323)	(8,735)	(30,322)	557	78	3,914	(164,804)
Net Income Before Minority Interests	54,999	53,351	176,100	15,772	58,586	299,772	(1,055)	(335,527)	321,998
Minority Interests	(20,156)	-	-	-	(2,070)	-	-	-	(22,226)
Net Income	34,843	53,351	176,100	15,772	56,516	299,772	(1,055)	(335,527)	299,772

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	18.1%	97.1%	77.3%	7.6%	48.5%	-21.0%	35.2%	-29.7%	72.2%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	76.8%	n.a.	-13.9%	n.a.	n.a.	n.a.	18.7%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	199.7%	n.a.	n.a.	n.a.	199.7%
Non-manageable Expenditures	-70.3%	132.5%	92.2%	7.9%	n.a.	n.a.	162.0%	-29.8%	87.6%
Gross Margin	56.8%	51.1%	36.1%	-1.9%	37.4%	-21.0%	9.6%	8.2%	41.4%
Manageable Expenditures	5.9%	6.1%	25.6%	-0.1%	-20.0%	88.9%	30.2%	-1.3%	9.7%
PMTO	-4.3%	23.8%	-2.5%	-1.4%	n.a.	70.1%	18.4%	8.2%	-2.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	n.a.	n.a.	-14.5%	n.a.	3988.9%	n.a.	-100.0%	n.a.	22.7%
EBITDA	61.5%	56.4%	74.6%	-2.0%	58.4%	125.7%	-40.3%	n.a.	60.7%
Depreciation and Amortization	10.2%	-1.9%	6.4%	14.7%	n.a.	-13.0%	90.0%	-0.3%	4.6%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	61.8%	n.a.	65.2%	286.6%
Net Financial Result	-62.1%	0.0%	n.a.	330.8%	329.8%	-73.1%	-18.7%	n.a.	172.6%
Income Tax and Social Contribution	135.6%	125.2%	12.4%	-9.4%	17.6%	-28.0%	-60.3%	-0.1%	46.4%
Net Income Before Minority Interests	249.7%	118.5%	19.0%	98.7%	40.8%	70.3%	209.1%	63.7%	83.4%
Minority interests	286.9%	n.a.	n.a.	n.a.	-9.0%	n.a.	n.a.	n.a.	259.4%
Net Income	228.1%	118.5%	19.0%	98.7%	42.6%	70.3%	209.1%	63.7%	70.3%

¹ Excludes construction revenues. ² Includes Services and Ventures. ³ Considering group intercompany elimination.

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21	9M21
Net Revenue¹	1,067,781	1,505,120	7,682,641	2,409,484	410,863	2,208	56,990	(1,128,561)	12,006,526
Infrastructure Construction Revenue	-	-	780,064	-	798,097	-	-	-	1,578,161
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	55,802	-	-	-	55,802
Non-Manageable Expenditures	(214,221)	(929,518)	(5,737,976)	(2,290,126)	-	-	(16,048)	1,125,065	(8,062,824)
Gross Margin	853,560	575,602	1,944,665	119,358	466,665	2,208	40,942	(3,496)	3,999,504
Manageable Expenditures	(158,492)	(241,697)	(1,727,904)	(18,907)	(797,916)	(96,337)	(48,467)	(30,984)	(3,120,704)
PMTO	(50,888)	(99,292)	(694,057)	(16,065)	840	(80,225)	(39,150)	3,496	(975,341)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(76)	552	(49,452)	-	(357)	(2,821)	-	-	(52,154)
EBITDA	802,596	476,862	1,201,156	103,293	467,148	(80,838)	1,792	-	2,972,009
EBITDA Margin	75.2%	31.7%	15.6%	4.3%	113.7%	-3661.1%	3.1%	3442.3%	24.8%
Depreciation and Amortization	(107,528)	(142,957)	(204,331)	(2,842)	(302)	(13,291)	(9,317)	(34,480)	(515,048)
Result of Statutory Participation	5,601	-	-	(5,324)	-	1,469,460	761	(1,304,818)	165,680
Net Financial Result	(173,894)	(57,495)	(177,991)	(3,519)	(70,718)	(24,550)	(4,240)	-	(512,407)
Income Tax and Social Contribution	(161,757)	(47,311)	(263,534)	(33,087)	(119,865)	9	29	11,728	(613,788)
Net Income Before Minority Interests	365,018	229,099	555,300	58,521	276,263	1,350,790	(10,975)	(1,327,570)	1,496,446
Minority Interests	(136,721)	-	-	-	(8,935)	-	-	-	(145,656)
Net Income	228,297	229,099	555,300	58,521	267,328	1,350,790	(10,975)	(1,327,570)	1,350,790

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20	9M20
Net Revenue¹	905,812	1,107,317	5,273,750	2,759,412	302,062	2,345	38,305	(1,501,436)	8,887,567
Infrastructure Construction Revenue	-	-	506,532	-	660,654	-	-	-	1,167,186
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(12,083)	-	-	-	(12,083)
Non-Manageable Expenditures	(296,228)	(588,393)	(3,784,127)	(2,699,553)	-	-	(6,173)	1,498,786	(5,875,688)
Gross Margin	609,584	518,924	1,489,623	59,859	289,979	2,345	32,132	(2,650)	2,999,796
Manageable Expenditures	(146,223)	(219,638)	(1,462,826)	(24,882)	(676,308)	(67,425)	(36,264)	(34,139)	(2,667,705)
PMTO	(48,847)	(75,383)	(703,300)	(23,319)	(15,297)	(54,565)	(31,843)	4,810	(947,744)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	136	526	(68,469)	-	(9)	214	21	-	(67,581)
EBITDA	560,873	444,067	717,854	36,540	274,673	(52,006)	310	2,160	1,984,471
EBITDA Margin	61.9%	40.1%	13.6%	1.3%	90.9%	-2217.7%	0.8%	-0.1%	22.3%
Depreciation and Amortization	(97,512)	(144,781)	(184,525)	(1,563)	(348)	(13,074)	(4,442)	(38,949)	(485,194)
Result of Statutory Participation	(7,349)	-	-	(1,253)	-	916,376	-	(854,726)	53,048
Net Financial Result	(136,163)	(63,324)	23,912	(149)	(21,944)	(44,900)	(4,429)	-	(246,997)
Income Tax and Social Contribution	(103,455)	(41,040)	(179,292)	(12,086)	(86,020)	1,649	684	11,010	(408,550)
Net Income Before Minority Interests	216,394	194,922	377,949	21,489	166,361	808,045	(7,877)	(880,505)	896,778
Minority Interests	(82,706)	-	-	-	(6,027)	-	-	-	(88,733)
Net Income	133,688	194,922	377,949	21,489	160,334	808,045	(7,877)	(880,505)	808,045

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Consolidated Commerc.	Transmission	Holding	Others ²	Eliminations	Consolidated ³
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	17.9%	35.9%	45.7%	-12.7%	36.0%	-5.8%	48.8%	-24.8%	35.1%
Infrastructure Construction Revenue	n.d.	n.d.	54.0%	n.d.	20.8%	n.d.	n.d.	n.d.	35.2%
Transmission Construction Margin	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Non-manageable Expenditures	-27.7%	58.0%	51.6%	-15.2%	n.d.	n.d.	160.0%	-24.9%	37.2%
Gross Margin	40.0%	10.9%	30.5%	99.4%	60.9%	-5.8%	27.4%	31.9%	33.3%
Manageable Expenditures	8.4%	10.0%	18.1%	-24.0%	18.0%	42.9%	33.7%	-9.2%	17.0%
PMTO	4.2%	31.7%	-1.3%	-31.1%	n.d.	47.0%	22.9%	-27.3%	2.9%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	n.d.	4.9%	-27.8%	n.d.	3866.7%	n.d.	-100.0%	n.d.	-22.8%
EBITDA	43.1%	7.4%	67.3%	182.7%	70.1%	55.4%	478.1%	-100.0%	49.8%
Depreciation and Amortization	10.3%	-1.3%	10.7%	81.8%	-13.2%	1.7%	109.7%	-11.5%	6.2%
Result of Statutory Participation	n.d.	n.d.	n.d.	324.9%	n.d.	60.4%	n.d.	52.7%	212.3%
Net Financial Result	27.7%	-9.2%	n.d.	2261.7%	222.3%	-45.3%	-4.3%	n.d.	107.5%
Income Tax and Social Contribution	56.4%	15.3%	47.0%	173.8%	39.3%	-99.5%	-95.8%	6.5%	50.2%
Net Income Before Minority Interests	68.7%	17.5%	46.9%	172.3%	66.1%	67.2%	39.3%	50.8%	66.9%
Minority interests	65.3%	n.d.	n.d.	n.d.	48.2%	n.d.	n.d.	n.d.	64.2%
Net Income	70.8%	17.5%	46.9%	172.3%	66.7%	67.2%	39.3%	50.8%	67.2%

2.1.1 GROSS MARGIN

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	5,154,653	2,999,341	71.9%	12,062,328	8,875,484	35.9%
Non-Manageable Expenditures	(3,708,619)	(1,976,603)	87.6%	(8,062,824)	(5,875,688)	37.2%
Energy Purchased to Resell	(3,133,432)	(1,665,941)	88.1%	(6,602,899)	(4,979,777)	32.6%
Charges for Usage of Basic Network	(291,020)	(315,734)	-7.8%	(937,371)	(793,018)	18.2%
Others	(284,167)	5,072	n.d.	(522,554)	(102,893)	407.9%
Gross Margin	1,446,034	1,022,738	41.4%	3,999,504	2,999,796	33.3%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Gross Margin was up 41.4% in the quarter due to:

- (i) **Distribution:** up BRL 179.9 million, due mainly to: (i) increased new replacement value (NRV) recognition because of the annual restatement at the IPCA index (+BRL 88.9 million); (ii) tariff effect associated with the adjustments had at EDP Espírito Santo ("EDP

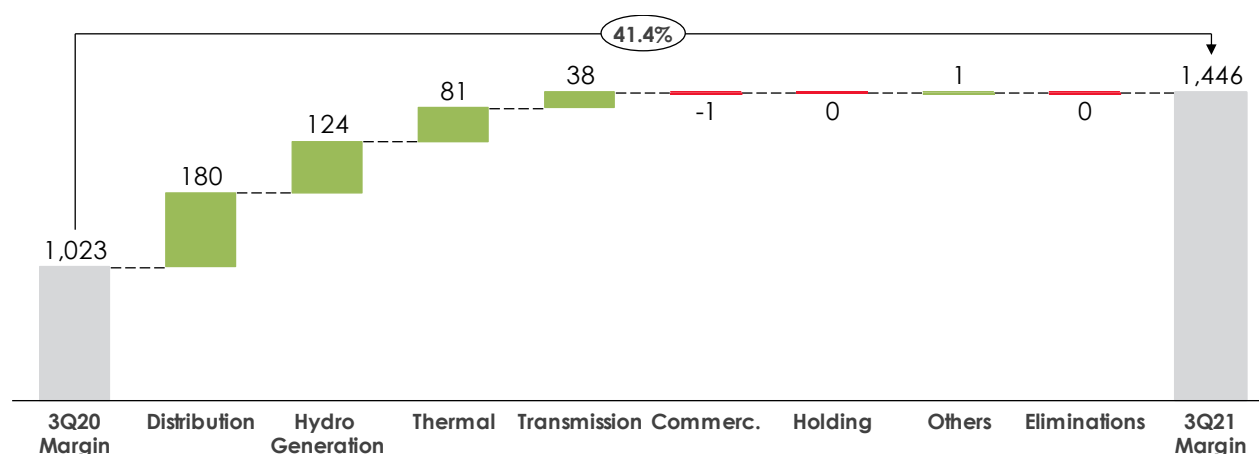
ES") and EDP São Paulo ("EDP SP") in August 2021 and October 2020, respectively, with a larger effect at EDP ES because of the higher IGP-M index; and (iii) 4.2% growth of the distributed energy market;

- (ii) **Hydro:** up BRL 124.0 million, due to the complement of the ACR hydrological risk renegotiation, which enabled booking BRL 141.8 million, in addition to the Company's seasonal weighting strategy, which allocates additional energy to the third quarter, mitigating the effects of hydrological risk. In addition, the annual adjustments to bilateral agreements also affected results for the period;
- (iii) **Pecém:** up BRL 80.7 million, due to the strategy of valuing the coal stock and the hedging strategy that allowed the Company to benefit from a scenario of rising coal prices, in addition to the annual adjustment had in November 2020, mitigated by the booking of the 2020 ADOMP balance;
- (iv) **Transmission:** up BRL 38.4 million, due to effects of concession assets restatement, reflecting IFRS standards; and
- (v) **Trading:** down BRL 0.6 million, due to increased risk management, as the more severe hydrological scenario made the market more restrictive.

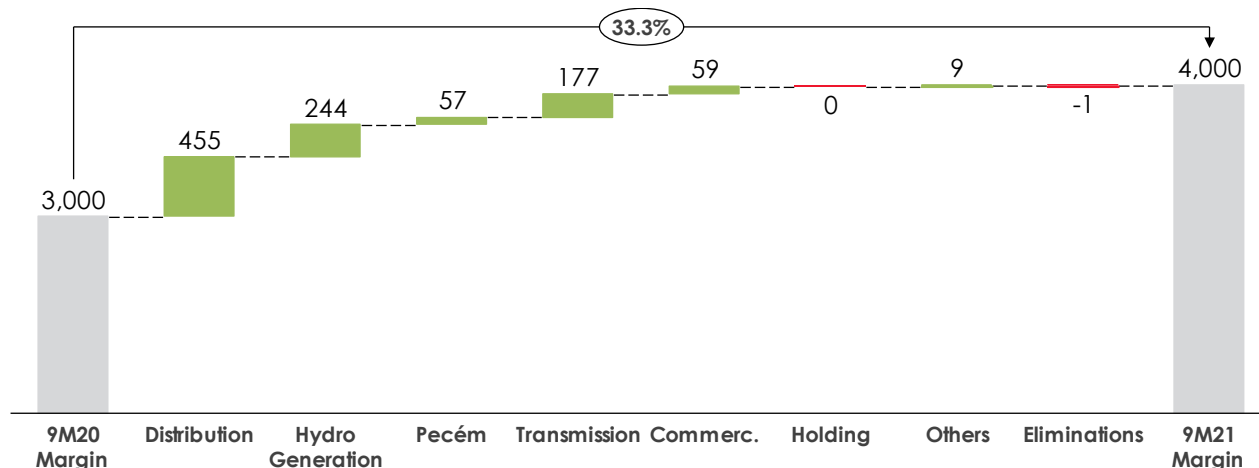
In accumulated terms, the Gross Margin was up 33.3%, due to:

- (i) **Distribution:** up BRL 455.0 million, due to the previously mentioned effects, as follows: (i) NRV booking (+BRL 210.3 million); (ii) tariff effect; and (iii) 8.0% growth of the distributed energy market;
- (ii) **Hydro:** up BRL 244.0 million, due to the previously mentioned effects, in addition to the booking of the complement to the ACL hydrological risk renegotiation, which enabled booking BRL 23.3 million in the first quarter, pursuant to ANEEL Resolution No. 895/2020;
- (iii) **Pecém:** up BRL 56.7 million, due to the previously mentioned effects;
- (iv) **Transmission:** up BRL 176.7 million, due to the effects of concession asset restatement; and
- (v) **Trading:** up BRL 59.5 million, due to long-term operations recognized in mark-to-market terms.

3Q21 Gross Margin Breakdown (BRL million)



9M21 Gross Margin Breakdown (BRL million)



Note: Transmission's Gross Margin concerns revenues from Concession Asset Remuneration.

2.1.2 MANAGEABLE EXPENDITURES

The company remains on the efficiency, expenditures management and processes automation course on which it has been since the 2015 adoption of Zero-Base Budgeting and has captured over BRL 384 million so far.

The last two quarters were marked by economic recovery, with impacts on contract restatement, resumed structural projects and new hires, due to expanding operational activities. This led to recurring PMTO increases of 3.7% and 4.7%, in the quarter and YTD, respectively, below inflation rates (IPCA: 10.2%, IGP-M: 24.9%).

	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
PMTO	(257,114)	(257,257)	-0.1%	(856,151)	(809,822)	5.7%
IFRS 16 Accountability (Rental)	(5,705)	(6,375)	-10.5%	(20,549)	(18,424)	11.5%
New Businesses ¹	18,867	13,455	40.2%	54,862	41,345	32.7%
PIS/COFINS Credit	(1,118)	(3,200)	-65.1%	(3,788)	(10,771)	-64.8%
Costs With Associated Revenue	4,126	3,459	19.3%	12,022	8,339	44.2%
Preventive maintenance of Pecém	10,764	6,885	56.3%	37,581	27,264	37.8%
Others: Tariff Revision- Lot Q	(21,761)	-	n.a.	(21,761)	-	n.a.
Recurrent PMTO	(251,941)	(243,033)	3.7%	(797,784)	(762,069)	4.7%

¹ Transmission, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID and Soluções.

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Personnel	(118,427)	(122,594)	-3.4%	(387,885)	(372,876)	4.0%
Material	(16,058)	(14,623)	9.8%	(50,601)	(39,739)	27.3%
Third-Party Services	(123,650)	(100,592)	22.9%	(366,476)	(327,402)	11.9%
Provision	(39,665)	(45,594)	-13.0%	(119,190)	(137,922)	-13.6%
Other	1,021	(19,448)	n.a.	(51,189)	(69,805)	-26.7%
PMTO	(296,779)	(302,851)	-2.0%	(975,341)	(947,744)	2.9%
PMTO (Excluding Provisions)	(257,114)	(257,257)	-0.1%	(856,151)	(809,822)	5.7%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(25,120)	(20,479)	22.7%	(52,154)	(67,581)	-22.8%
Infrastructure Construction Costs	(538,615)	(453,719)	18.7%	(1,578,161)	(1,167,186)	35.2%
Depreciation and Amortization	(170,538)	(163,073)	4.6%	(515,048)	(485,194)	6.2%
Manageable Expenditures	(1,031,052)	(940,122)	9.7%	(3,120,704)	(2,667,705)	17.0%

The main items affecting PMTO in the quarter were:

- (i) Personnel – down 3.4% (-BRL 4.2 million), due to adjustments between quarters to provisions for Holiday Bonus and Vacation Pay, in addition to lower healthcare usage costs, offset by the increased headcount;
- (ii) Materials – up 9.8% (+BRL 1.4 million), due to the increase in maintenance materials at Pecém because of greater dispatching;
- (iii) Third-Party Services – up 22.9% (+BRL 23.1 million), reflecting expenditures with resumed loss-combat measures at the distribution companies and contract restatements, in addition to increased maintenance at Pecém, as previously discussed; and
- (iv) Other – down (-BRL 20.5 million), reflecting the booking of gains from the Tariff Revision at EDP Transmissão Litoral Sul (Lot Q) in the amount of BRL 21.8 million. Ex- this effect, the line would be up 6.6%, due to increased insurance and lease expenditures.

The main items affecting PMTO in the year to date were:

- (i) Personnel – up 4.0% (+BRL 15.0 million), due to the increased headcount, the wage adjustment had in November 2020, and the increase in healthcare expenses, particularly in the first half, when the pandemic was most severe;
- (ii) Materials – up 27.3% (+BRL 10.9 million), due to the increase in maintenance costs at Pecém, as previously mentioned, in addition to vehicle-related expenses;
- (iii) Third-Party Services – up 11.9% (+BRL 39.1 million), reflecting default- and loss-combat measures, in addition to initiatives to improve customer relations processes (service and call center); and
- (iv) Other – down 26.7% (-BRL 18.6 million), reflecting the booking of the gains from Lot Q, as previously discussed. Ex- this effect, the line would have been up 4.5%, due to increased insurance and lease expenditures, in addition to higher expenditures decommissioning the former headquarters.

The **Provisions** account was down 13.0% and 13.6%, in the quarter and YTD, respectively, mainly in the PECLD line, as discussed in the Distribution chapter.

The **Gains and Losses from Asset Decommissioning and Disposal account** was up 22.7% in the quarter, due to costs booked as losses arising from unfulfilled acquisition projects. In the year to date, the line was down 22.8%, due to the previous year's higher occurrence of network recomposition activities at the distribution companies.

The **Depreciation and Amortization** account was up 4.6% and 6.2%, in the quarter and YTD, respectively, due to increased usage at distribution companies and new projects.

2.1.3. EQUITY INCOME

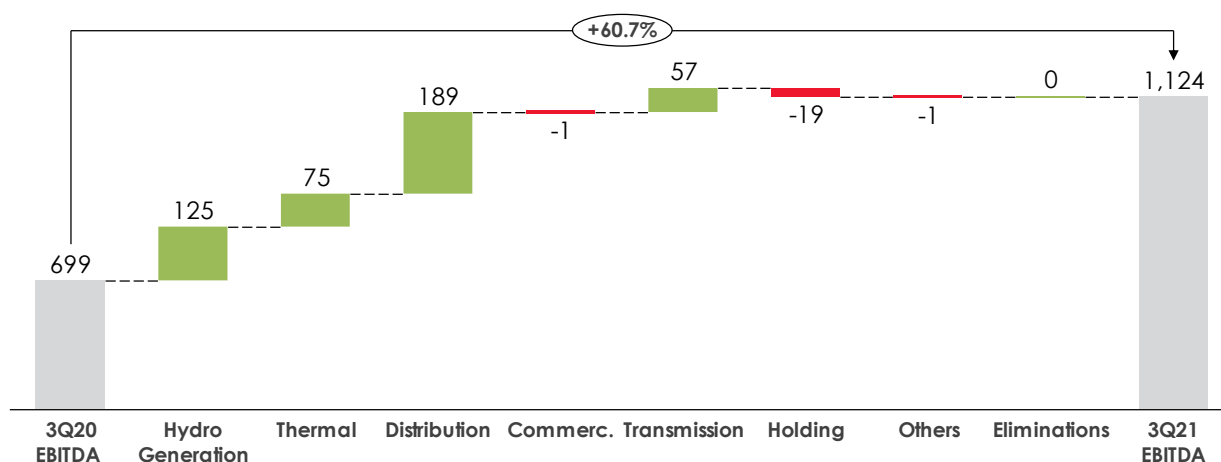
Items in R\$ Thousand or %	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Santo Antônio do Jari (50.0%) ¹	23,724	5,348	343.6%	33,662	18,311	83.8%
Cachoeira Caldeirão (50.0%) ¹	1,378	(2,086)	n.a.	(7,520)	(6,113)	23.0%
São Manoel (33.3%) ¹	(11,063)	(6,027)	83.6%	(20,541)	(19,547)	5.1%
Celesc (29.90%) ¹	29,942	15,385	94.6%	159,333	68,463	132.7%
Others ²	398	(1,140)	n.a.	748	(8,066)	n.a.
Minority Interests Result	44,377	11,480	286.6%	165,680	53,048	212.3%

¹ Considers stakes in the assets and, in the case of Celesc, equity income relies on financial statements lagged one quarter from the date of the Company's financial statements preceding the subsidiary's disclosures calendar; ² Considers equity income from Pecém TM, Pecém OM and Mabe

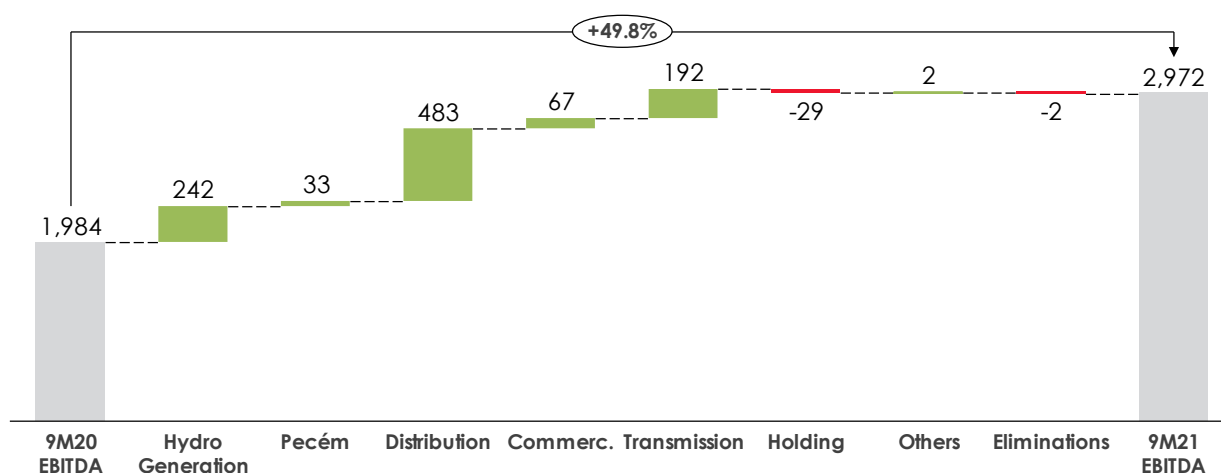
The increase in Equity Income reflects improved gains from Jari and Celesc, reflecting the operational improvements and cost reductions, as discussed in the affiliate's earnings release.

2.1.4 EBITDA

3Q21 EBITDA Breakdown (BRL million)



9M21 EBITDA Breakdown (BRL million)



Note: Booking of the Transmission segment's results is in line with ICPC 01, IFRIC12

EBITDA was BRL 1.1 billion and BRL 3.0 billion, up 60.7% and 49.8%, in the quarter and YTD, respectively.

Items in R\$ Thousand or %	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
EBITDA	1,124,135	699,408	60.7%	2,972,009	1,984,471	49.8%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(113,675)	(24,823)	357.9%	(235,151)	(24,851)	846.2%
Transmission EBITDA (IFRS)	(154,619)	(97,636)	58.4%	(467,148)	(274,673)	70.1%
Transmission RAP (IFRS)	39,843	2,400	1560.2%	74,708	18,870	295.9%
GSF Renegotiation	(141,789)	-	n.a.	(165,085)	-	n.a.
Adjusted EBITDA	753,895	579,349	30.1%	2,179,333	1,703,817	27.9%
Minority Interests Result	44,377	11,480	286.6%	165,680	53,048	212.3%
EBITDA in Accordance with CVM 527 Instruction	1,168,512	710,888	64.4%	3,137,689	2,037,519	54.0%

EBITDA, once adjusted for non-recurring and non-cash effects, was BRL 753.9 million and BRL 2.2 billion, up 30.1% and 27.9%, in the quarter and YTD, respectively. Pursuant to CVM Instruction 527, EBITDA was BRL 1,168.5 million and BRL 3,137.7 million, in the quarter and YTD, up 64.4% and 54.0%, respectively.

2.1.5. FINANCIAL RESULTS

Financial Results (R\$ Thousand)	Consolidated					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Financial Revenue	85,550	164,519	-48.0%	248,963	332,266	-25.1%
Interest and Monetary Variation	110,996	171,128	-35.1%	260,794	358,345	-27.2%
Hedge and Swap Operations	11,474	-	n.a.	11,474	-	n.a.
Variações em moeda estrangeira	(24,786)	-	n.a.	-	-	n.a.
Adjustments to Present Value	216	(296)	n.a.	495	1,762	-71.9%
(-) Capitalized Interests	(13,085)	(2,629)	397.7%	(17,859)	(15,395)	16.0%
(-) Taxes on Financial Income	(4,118)	(3,813)	8.0%	(12,875)	(13,177)	-2.3%
Other Financial Revenues	4,853	129	3662.0%	6,934	731	848.6%
Financial Expenditures	(251,882)	(225,532)	11.7%	(761,370)	(579,263)	31.4%
Debt Charges	(158,744)	(98,095)	61.8%	(413,091)	(289,669)	42.6%
Interest and Monetary Variations	(93,295)	(104,718)	-10.9%	(315,439)	(239,320)	31.8%
Variations in Foreign Currency	(4,716)	3,157	n.a.	(10,386)	(12,148)	-14.5%
Swap and Hedge Operations	11,420	-	n.a.	-	-	n.a.
Adjustments to Present Value	(898)	-	n.a.	(1,282)	-	n.a.
(-) Capitalized Interests	504	74	581.1%	1,490	74	1913.5%
Other Financial Expenditures	(6,153)	(25,950)	-76.3%	(22,662)	(38,200)	-40.7%
Total	(166,332)	(61,013)	172.6%	(512,407)	(246,997)	107.5%

Financial Revenue was down 48.0% and 25.1%, in the quarter and YTD, respectively, due to:

- A decrease in the interest and monetary variations line arising from the restatement of the liability balance of free energy had in 2020 (index change from Selic to IGP-M), the lower CDI rate, and reduced income from financial investments in the quarter because of the lower balance of investments and reduction in the heading of Interest and Fines on Taxes, referring to the lower ICMS balance in the PIS/Cofins calculation base, in relation to the previous year, with a corresponding entry in the financial expense;
- Increase in the item of energy sold, reflecting the increase in interest and fines arising from the payment of overdue bills, generating a balance of R\$47.8 million and R\$159.5 million, in the quarter and accumulated, respectively; and
- An increase in the capitalized interest line due to swaps and hedges, offset as financial expenses, due mainly to funding for the SP-MG transmission line (Lot 18) and EDP Grid's debt;

Financial Expenses were up 11.7% and 31.4%, in the quarter and YTD, respectively, due to:

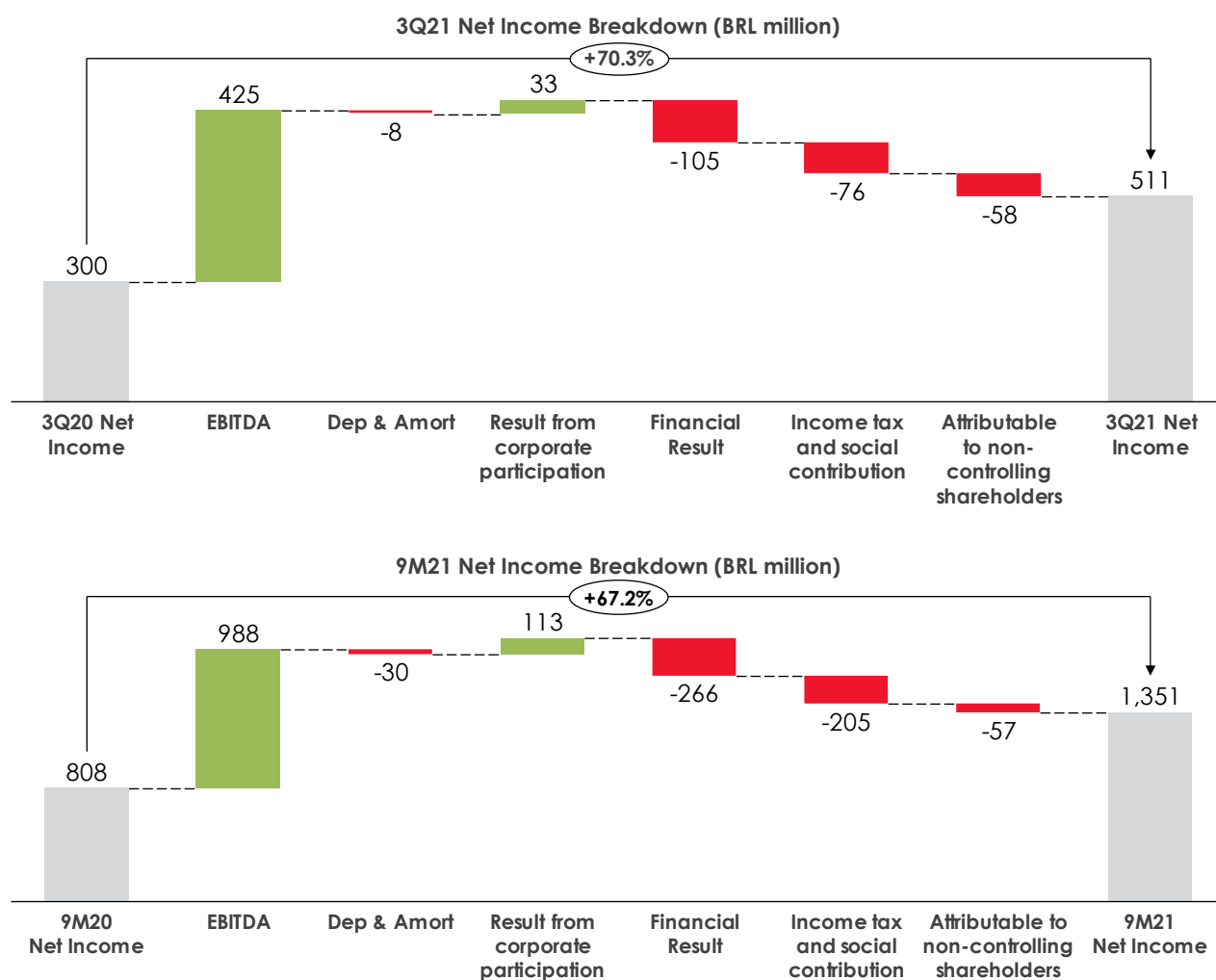
- An increase in debt charges on the loans and debentures lines, due to the higher indices, in particular the IPCA and CDI, in addition to the higher debt balance; and
- An increase in the interest and monetary variations line, reflecting the update in the civil, tax and labor provisions item.

2.1.6. INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (IR/CS)

	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Income Before Taxes on Profit	831,642	486,802	70.8%	2,110,234	1,305,328	61.7%
Tax Rate	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(282,758)	(165,513)	70.8%	(717,480)	(443,812)	61.7%
Additions/Eliminations						
Donations	(1,083)	(803)	34.9%	(2,698)	(4,563)	-40.9%
Unrecognized Deferred Taxes	(17,238)	(16,095)	7.1%	(47,596)	(42,367)	12.3%
Adjustment to Prior Years	7,161	-	n.a.	36,056	2,757	1207.8%
Adjustment Presumed Income	3,511	(191)	n.a.	(17,334)	(1,984)	773.7%
Results from Corporate Participation	15,088	3,902	286.7%	56,331	18,036	212.3%
SUDAM/SUDENE (Tax Benefits)	34,808	17,723	96.4%	81,927	68,103	20.3%
Others	(737)	(3,827)	-80.8%	(2,994)	(4,720)	-36.6%
Total	(241,248)	(164,804)	46.4%	(613,788)	(408,550)	50.2%
Effective Tax Rate	29.0%	33.9%	-4.8%	29.1%	31.3%	-2.2%

IR/CS was BRL 241.2 million and BRL 613.8 million, up 46.4% and 50.2%, in the quarter and YTD, respectively, due to the increase in equity income and Sudam and Sudene tax benefits, resulting in an effective tax rate of 29%.

2.1.7. NET INCOME



Net Income was BRL 510.5 million and BRL 1.4 billion, up 70.3% and 67.2%, in the quarter and YTD, respectively.

Items in R\$ Thousand or %	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Income	510,518	299,772	70.3%	1,350,790	808,045	67.2%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(75,026)	(16,383)	357.9%	(155,200)	(16,402)	846.2%
Transmission EBITDA (IFRS)	(102,049)	(64,440)	58.4%	(308,318)	(181,284)	70.1%
Transmission RAP (In Operation)	26,296	1,584	1560.2%	49,307	12,454	295.9%
GSF Renegotiation	(93,581)	-	n.a.	(108,956)	-	n.a.
Adjusted Net Income	266,160	220,533	20.7%	827,624	622,813	32.9%

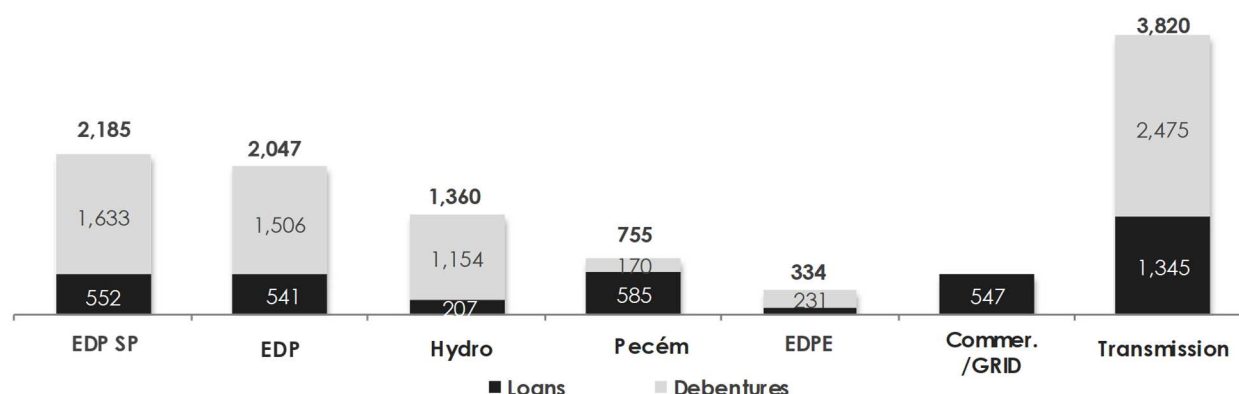
Net Income adjusted for the effects discussed in the EBITDA section was BRL 266.2 million and BRL 827.6 million, up 20.7% and de 32.9%, in the quarter and YTD, respectively.

2.2. DEBT

2.2.1. GROSS DEBT

The Company reached the end of the quarter with BRL 9.9 billion in Gross Debt, ex- the debt of unconsolidated assets, which were BRL 1.3 billion. Annex IX shows the period's main funding efforts.

Gross Debt by Company (BRL million)



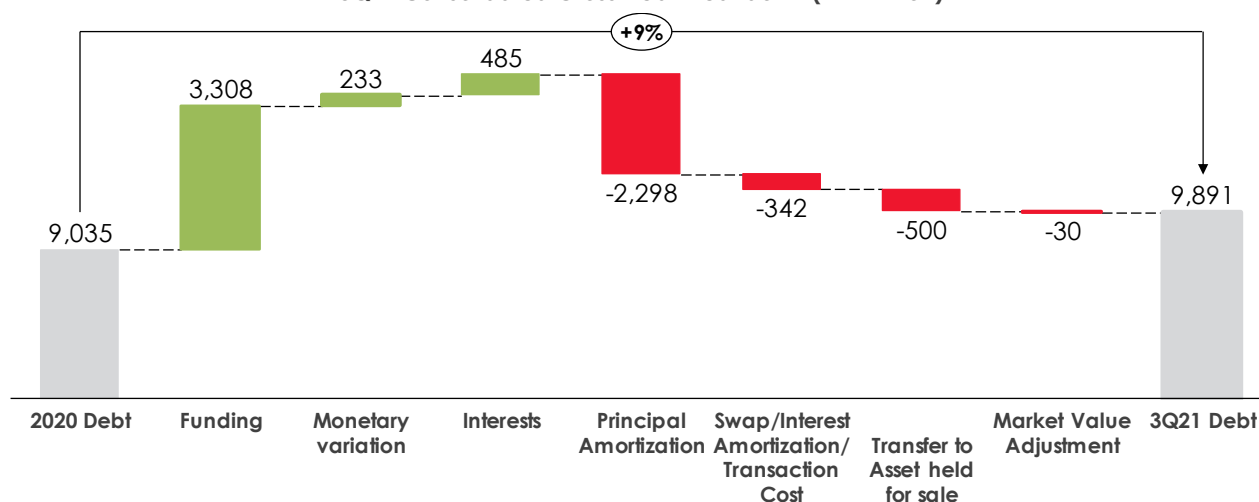
Note: does not include intra-group intercompany eliminations in the amount of BRL 1,157.9 million (considers group intercompany loans, the debt of transmission projects held for sale, and preferred shares of the Investco categorized as debt).

The funding raised in the period reflects the plans for investment in the various segments served, be it to expand and upgrade the grid at the distribution companies, be it for transmission projects, or be it to refinance debt and extend its average maturity profile.

Principal and Interest amortizations concern: (i) BNDES at the distribution companies and Pecém; (ii) 8th, 9th and 10th Debenture Issues and 6th and 7th Promissory Notes Issues at EDP SP; (iii) 6th, 7th, 8th and 9th Debentures Issues, 1st Promissory Notes Issue, and Bank Credit Note at EDP ES; (iv) 4th and 6th Debenture Issues at the Holding Company; (v) Bank Credit Note at EDP Grid; (vi) 1st Promissory Notes Issue and 2nd Debentures Issue at Enerpeixe; and (vii) Bank Credit Note at EDP Comercializadora.

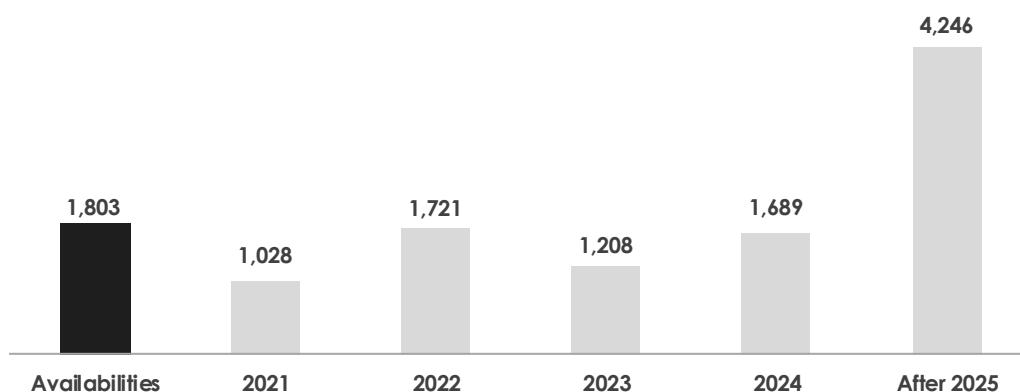
Transfer of the debt of assets held for sale reflects the strategic plan for transmission assets rotation, crystallizing portfolio value and adding to it.

3Q21 Consolidated Gross Debt Breakdown (BRL million)



Note: Funding includes transaction costs incurred with debenture issues.

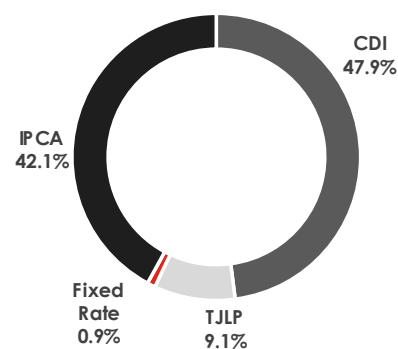
Debt Maturity Profile¹ (BRL million)



Note: ¹Amounts include principal + charges + hedge operations income/loss

The average cost of debt at the end of the quarter was 8.6% p.a., from 6.9% p.a. at yearend 2020, considering the capitalized interest on debt and charges incurred. The change in average cost reflects the higher IPCA, which was partly offset by the lower TJLP. Average debt maturity was 4.2 years. Considering the debt of the companies in which the Company has a stake, average maturity would be 4.6 years at an average cost of 8.3% p.a..

Gross Debt by Index as at 09/30/2021



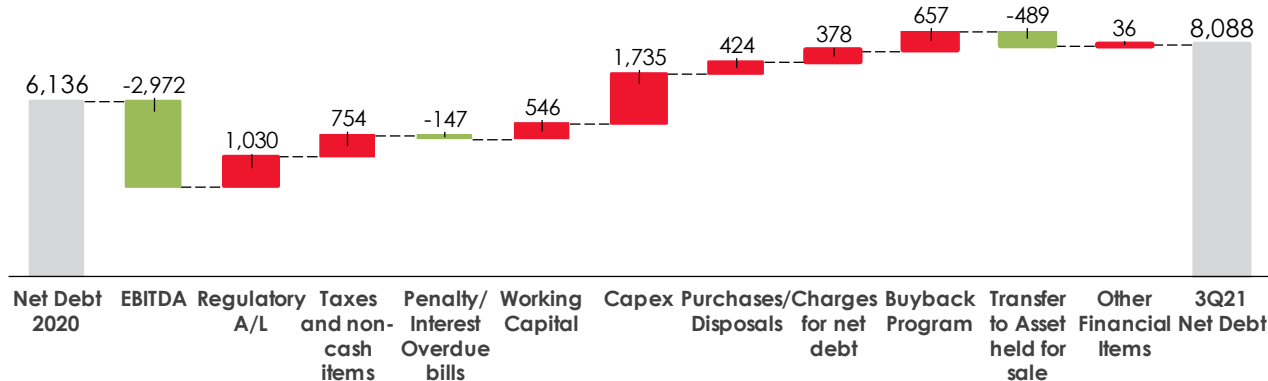
Note: ex- the fact that foreign currency-denominated financing is hedged against FX (USD) risk, the exposure would be 6.1% in USD and 41.7% in CDI, all other indices unchanged.

2.2.2 OPERATING CASH FLOW, NET DEBT AND LEVERAGE

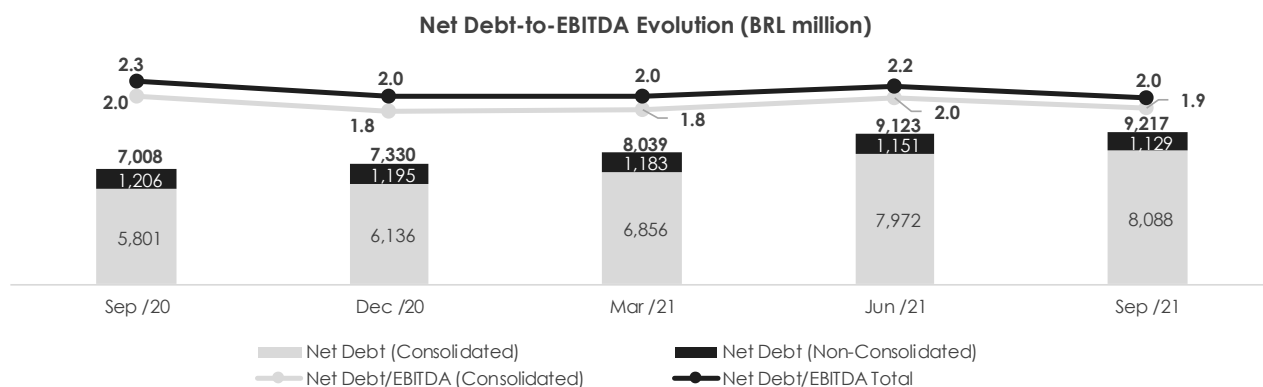
Net Debt, considering the period's operational cash generation and cash outlays was BRL 8.1 billion, up 31.8% from the balance at yearend 2020.

In the quarter, the Company raised BRL 935.0 million, in connection with Law 4131 operations at EDP Comercializadora and Mata Grande Transmissão de Energia ("MGTE"), the 12 Debentures Issue of EDP SP and the 11th Debentures Issue of EDP ES.

Net Debt Evolution (BRL million)



The net Debt-to-EBITDA ratio of the consolidated assets was 1.9X and 2.0X, considering the equity stakes in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Ex- non-cash effects of the past 12 months, the Net Debt-to-Adjusted EBITDA ratio would have been 2.7X.



Note: Considers EDP's proportional stake in unconsolidated projects. Cash considers cash at hand, securities and the BRL 9.3 million security deposit associated with funding for the Santa Catarina and Maranhão II Transmission Lines

2.3. VARIATION IN FIXED ASSETS

Total						
Capex (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Distribution	288,281	163,058	76.8%	780,064	506,532	54.0%
EDP São Paulo	149,191	81,907	82.1%	369,413	266,367	38.7%
EDP Espírito Santo	139,090	81,151	71.4%	410,651	240,165	71.0%
Generation	7,645	11,920	-35.9%	27,605	23,510	17.4%
Enerpeixe	530	551	-3.7%	2,233	1,270	75.8%
Energest	1,699	3,327	-48.9%	2,107	3,727	-43.5%
Lajeado / Investco	394	1,223	-67.8%	1,025	2,046	-49.9%
Pecém	5,021	6,818	-26.4%	22,240	16,466	35.1%
Transmission	250,334	290,660	-13.9%	798,097	660,653	20.8%
Solar	71,452	7,302	878.5%	88,276	22,477	292.7%
Others	14,169	4,578	209.5%	40,628	14,558	179.1%
Total	631,881	477,518	32.3%	1,734,670	1,227,730	41.3%

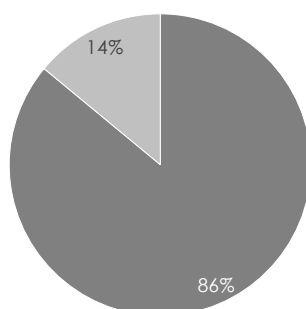
Investments were up 32.3% and 41.3%, in the quarter and YTD, respectively, in line with the established business plan, with a particular focus on the grids and solar energy segments.

Distribution investments were BRL 288.3 million and BRL 780.1 million, up 76.8% and 54.0%, in the quarter and YTD, respectively, because of investments reinforcement for grid upgrades, with intensified use of technology. The main investments were allocated to expansion works, grid upgrades, telecommunications, information technology, and loss-combatting.

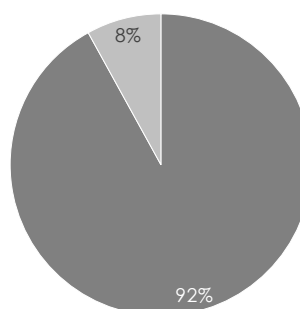
EDP São Paulo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Total Capex Net of Special Obligations	146,432	80,460	82.0%	368,465	266,385	38.3%
(+) Special Obligations	4,376	1,447	202.4%	4,376	2,665	64.2%
Gross Value	150,808	81,907	84.1%	372,841	269,050	38.6%
(-) Interest Capitalization	(1,617)	-	n.a.	(3,428)	(2,683)	27.8%
Value net of Interest Cap.	149,191	81,907	82.1%	369,413	266,367	38.7%

EDP Espírito Santo						
Capex - Distribution (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Total Capex Net of Special Obligations	138,698	80,356	72.6%	421,587	247,060	70.6%
(+) Special Obligations	6,494	795	716.9%	6,494	2,327	179.1%
Gross Value	145,192	81,151	78.9%	428,081	249,387	71.7%
(-) Interest Capitalization	(6,102)	-	n.a.	(17,430)	(9,223)	89.0%
Value net of Interest Cap.	139,090	81,151	71.4%	410,651	240,165	71.0%
Distribution	288,281	163,058	76.8%	780,064	506,532	54.0%

EDP SP 3Q21



EDP ES 3Q21



■ Electric CAPEX (RAB) ■ Non-Electric CAPEX

Transmission investments were down 13.9% in the quarter, due to the difference in construction schedules between the periods at hand. In the year to date investments were up 20.8%, due to advancing construction works. The Lots' operational startup remains ahead of schedule vis-à-vis ANEEL's deadlines.

Capex (R\$ Thousand)						
Transmission Lines (Lot)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20.0%	(289)	125	n.a.
Transmissão MA I	(12,626)	80,338	n.a.	17,698	142,589	-87.6%
Transmissão MA II	150	4,396	-96.6%	461	40,268	-98.9%
Transmissão MA III	22,620	-	n.a.	41,800	-	n.a.
Transmissão Aliança SC	91,532	103,802	-11.8%	299,515	259,047	15.6%
Transmissão SP-MG	101,214	90,505	11.8%	326,884	197,865	65.2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47,440	11,615	308.4%	112,028	20,760	439.6%
Total	250,334	290,661	-13.9%	798,097	660,654	20.8%

On Solar Generation, investments were BRL 71.5 million and BRL 88.3 million, in the quarter and YTD, respectively, bearing witness to the commitment to expansion in the segment, in line with the previously mentioned strategic plans.

In other segments, investments were BRL 14.2 million and BRL 40.6 million, in the quarter and YTD, respectively, particular note being due to the construction of the new headquarters, in addition to new energy efficiency, technology, and new business development projects.

Considering unconsolidated assets, investments were BRL 637.9 million and BRL 1.7 billion, up 33.4% and 41.5%, in the quarter and YTD, respectively.

Capex (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Distribution	288,281	163,058	76.8%	780,064	506,532	54.0%
Generation	13,695	12,780	7.2%	34,088	26,415	29.0%
Generation Others	7,645	11,920	-35.9%	27,605	23,510	17.4%
Unconsolidated generation	6,050	861	602.9%	6,483	2,905	123.2%
Transmission	250,334	290,660	-13.9%	798,097	660,653	20.8%
Solar	71,452	7,302	878.5%	88,276	22,477	292.7%
Others	14,169	4,578	209.5%	40,628	14,558	179.1%
Total	637,931	478,378	33.4%	1,741,153	1,230,634	41.5%

3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT

3.1. DISTRIBUTION

3.1.2. RESULTS

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Net Operating Revenue	1,926,234	1,053,556	82.8%	1,401,647	823,165	70.3%	3,327,881	1,876,721	77.3%
Non-Manageable Expenditures	(1,583,550)	(782,360)	102.4%	(1,066,350)	(596,290)	78.8%	(2,649,900)	(1,378,650)	92.2%
Energy Purchased to Resell	(1,447,944)	(635,565)	127.8%	(952,223)	(467,194)	103.8%	(2,400,167)	(1,102,759)	117.7%
Charges for Usage of Basic Network	(135,345)	(146,531)	-7.6%	(113,931)	(128,888)	-11.6%	(249,276)	(275,419)	-9.5%
Other	(261)	(264)	-1.1%	(196)	(208)	-5.8%	(457)	(472)	-3.2%
Gross Margin	342,684	271,196	26.4%	335,297	226,875	47.8%	677,981	498,071	36.1%
Manageable Expenditures	(301,224)	(231,300)	30.2%	(291,128)	(240,401)	21.1%	(592,352)	(471,701)	25.6%
PMTO	(109,977)	(108,186)	1.7%	(109,100)	(116,478)	-6.3%	(219,077)	(224,664)	-2.5%
Personnel	(35,794)	(42,394)	-15.6%	(35,067)	(39,540)	-11.3%	(70,861)	(81,934)	-13.5%
Material	(4,799)	(3,718)	29.1%	(4,559)	(4,429)	2.9%	(9,358)	(8,147)	14.9%
Third-Party Services	(39,346)	(35,956)	9.4%	(48,213)	(40,640)	18.6%	(87,559)	(76,596)	14.3%
Provision	(23,672)	(18,515)	27.9%	(15,284)	(26,455)	-42.2%	(38,956)	(44,970)	-13.4%
Other	(6,366)	(7,603)	-16.3%	(5,977)	(5,414)	10.4%	(12,343)	(13,017)	-5.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8,886)	(9,801)	-9.3%	(8,863)	(10,965)	-19.2%	(17,749)	(20,766)	-14.5%
EBITDA	223,821	153,209	46.1%	217,334	99,432	118.6%	441,155	252,641	74.6%
EBITDA Margin	11.6%	14.5%	-2.9%	15.5%	12.1%	3.4%	13.3%	13.5%	-0.2%

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	4,333,168	2,927,639	48.0%	3,349,473	2,346,111	42.8%	7,682,641	5,273,750	45.7%
Non-Manageable Expenditures	(3,332,115)	(2,160,697)	54.2%	(2,405,861)	(1,623,430)	48.2%	(5,737,976)	(3,784,127)	51.6%
Energy Purchased to Resell	(2,886,147)	(1,794,839)	60.8%	(2,035,362)	(1,308,422)	55.6%	(4,921,509)	(3,103,261)	58.6%
Charges for Usage of Basic Network	(445,174)	(365,067)	21.9%	(369,903)	(314,374)	17.7%	(815,077)	(679,441)	20.0%
Other	(794)	(791)	0.4%	(596)	(634)	-6.0%	(1,390)	(1,425)	-2.5%
Gross Margin	1,001,053	766,942	30.5%	943,612	722,681	30.6%	1,944,665	1,489,623	30.5%
Manageable Expenditures	(850,420)	(750,677)	13.3%	(877,484)	(712,149)	23.2%	(1,727,904)	(1,462,826)	18.1%
PMTO	(358,085)	(362,213)	-1.1%	(335,972)	(341,087)	-1.5%	(694,057)	(703,300)	-1.3%
Personnel	(125,133)	(132,209)	-5.4%	(111,993)	(118,730)	-5.7%	(237,126)	(250,939)	-5.5%
Material	(12,385)	(12,253)	1.1%	(11,769)	(12,262)	-4.0%	(24,154)	(24,515)	-1.5%
Third-Party Services	(118,788)	(114,027)	4.2%	(141,668)	(127,858)	10.8%	(260,456)	(241,885)	7.7%
Provision	(69,656)	(70,799)	-1.6%	(52,981)	(63,833)	-17.0%	(122,637)	(134,632)	-8.9%
Other	(32,123)	(32,925)	-2.4%	(17,561)	(18,404)	-4.6%	(49,684)	(51,329)	-3.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(22,247)	(31,794)	-30.0%	(27,205)	(36,675)	-25.8%	(49,452)	(68,469)	-27.8%
EBITDA	620,721	372,935	66.4%	580,435	344,919	68.3%	1,201,156	717,854	67.3%
EBITDA Margin	14.3%	12.7%	1.6%	17.3%	14.7%	2.6%	15.6%	13.6%	2.0%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues

Net Revenue was BRL 3.3 billion and BRL 7.7 billion, up 77.3% and 45.7%, in the quarter and YTD, respectively, due to: (i) increased NRV booking (+BRL 88.9 million in the quarter and +BRL 210.3 million YTD), because of restatement at the IPCA; (ii) tariff adjustments with average perceived effect of 4.82% at EDP SP, in line with the 2020 adjustment, and 9.75% at EDP ES, in line with the 2021 adjustment; (iii) 4.2% and 8.0% increase in distributed energy volume in the quarter and YTD, respectively, reflecting the economic recovery as discussed in the [Market Report](#); and (iv) other revenues and effects.

The average tariff given the market mix was up 20.7% and 24.9%, at EDP SP and at EDP ES, respectively, reflecting the tariff adjustments and the worsening tariff flag status between compared periods.

Average Tariff (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Residential	616.39	514.46	19.8%	645.65	518.07	24.6%
Industrial	572.19	467.94	22.3%	645.28	522.32	23.5%
Commercial	618.69	517.61	19.5%	690.18	555.36	24.3%
Rural	527.27	401.15	31.4%	510.00	390.25	30.7%
Others	473.33	374.57	26.4%	516.77	406.26	27.2%
Total	595.76	493.54	20.7%	610.07	488.30	24.9%

Non-manageable expenses were BRL 2.6 billion and BRL 5.7 billion, up 92.2% and 51.6%, in the quarter and YTD, respectively, due to the higher price of energy purchases arising from the worsening hydrological scenario, and increased costs associated with dispatching from thermal power plants.

The energy purchase price was up 55.4% and 25.1% at EDP SP and 31.4% and 16.6% at EDP ES, in the quarter and YTD, respectively.

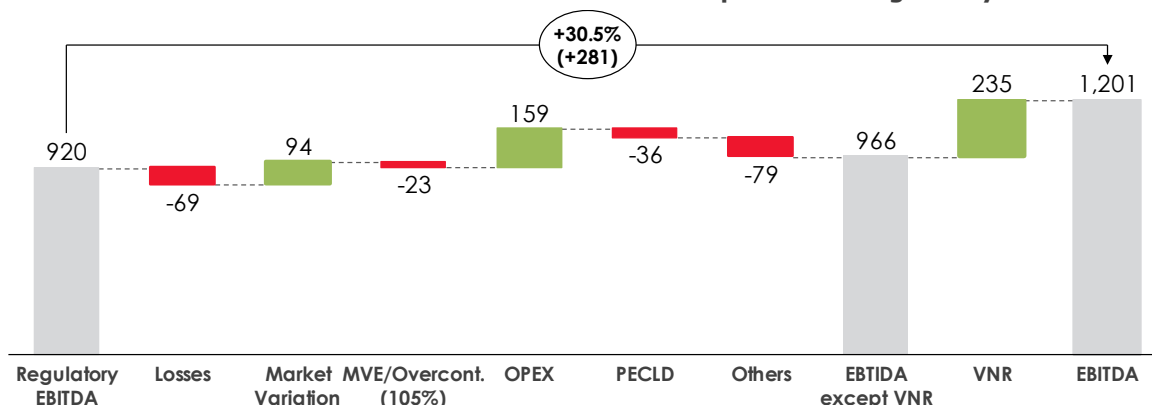
	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Average PMIX	321.2	206.7	55.4%	269.6	215.5	25.1%	278.8	212.1	31.4%	245.7	210.8	16.6%

Gross Margin was BRL 678.0 million in the quarter and BRL 1.9 billion in the year to date, resulting from the previously mentioned effects, in addition to the effects shown in the table below:

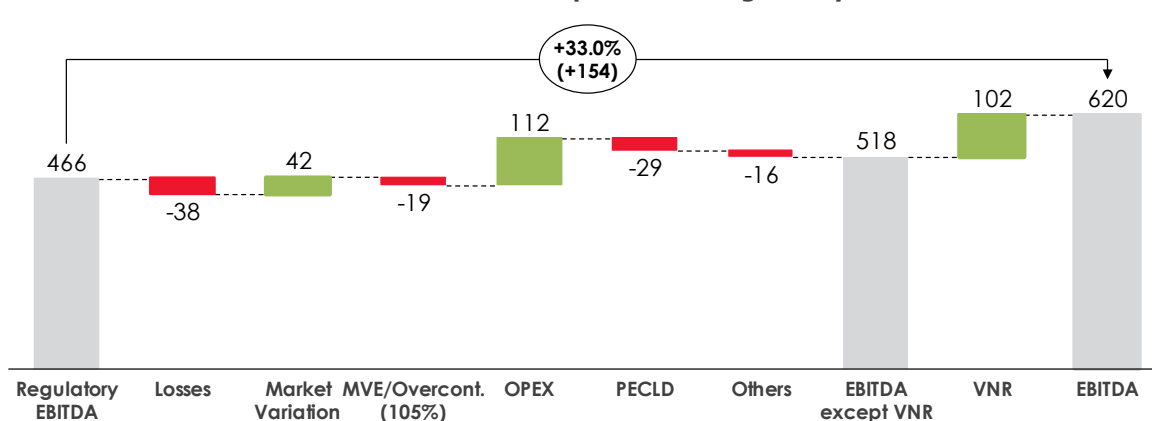
R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Non-Indemnified Financial Asset	47.6	10.9	36.7	66.1	13.9	52.1	113.7	24.8	88.9
Losses	(16.2)	(12.2)	(4.0)	(13.6)	(12.2)	(1.4)	(29.8)	(24.4)	(5.4)
Overcontracting	(5.5)	(8.2)	2.7	(3.1)	(5.9)	2.8	(8.6)	(14.1)	5.5
Market	10.9	-	10.9	13.5	-	13.5	24.3	-	24.3
Tariff Effect	45.0	-	45.0	64.8	-	64.8	109.8	-	109.8
Other Revenues	22.7	19.9	2.9	8.5	8.9	(0.4)	31.2	28.7	2.5
Other Effects	(22.6)	-	(22.6)	(23.0)	-	(23.0)	(45.6)	-	(45.6)
Total	81.8	10.3	71.5	113.2	4.7	108.5	195.0	15.0	180.0

R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Non-Indemnified Financial Asset	102.5	10.0	92.5	132.7	14.9	117.8	235.2	24.9	210.3
Losses	(38.0)	(27.9)	(10.1)	(30.7)	(27.1)	(3.5)	(68.7)	(55.0)	(13.6)
Overcontracting	(18.7)	(40.2)	21.5	(3.8)	(26.5)	22.7	(22.6)	(66.7)	44.2
Market	41.6	-	41.6	52.1	-	52.1	93.6	-	93.6
Tariff Effect	150.4	-	150.4	76.2	-	76.2	226.6	-	226.6
Other Revenues	66.8	57.1	9.7	37.5	31.5	6.0	104.3	88.6	15.7
Other Effects	(71.5)	-	(71.5)	(50.1)	-	(50.1)	(121.6)	-	(121.6)
Total	233.1	(1.0)	234.1	213.8	(7.3)	221.1	446.9	(8.3)	455.2

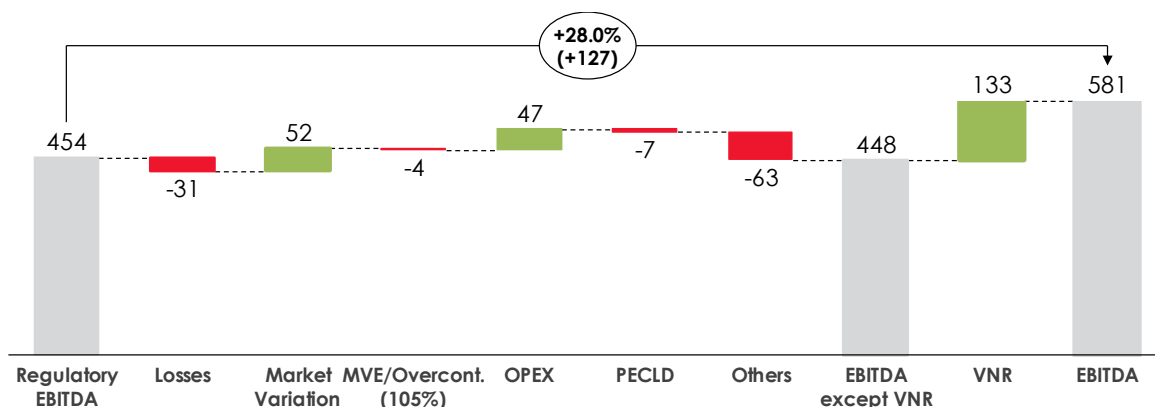
2021 Consolidated EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA



2021 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP SP



2021 EBITDA of the Distribution Companies vs. Regulatory EBITDA – EDP ES



3.1.3 CONSOLIDATED ENERGY BALANCE (GWh)

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	578,708	399,050	977,758
Auction	2,317,244	1,558,142	3,875,387
Others ¹	3,077	39,126	42,203
Energy in Transit	2,088,836	1,071,991	3,160,827
Total Required Energy	4,987,865	3,068,309	8,056,174
Transmission Losses (+)	49,104	29,285	78,389
Losses from Itaipu (+)	30,348	20,657	51,004
Short Term Sales (-)	-614,652	-294,842	-909,493
Short Term Adjustments (-)	7,611	30,319	37,930
Total Losses	686,493	314,463	1,000,956
MCSD New Energy Assignment (+)	468,568	267,136	735,704
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	-466,109	-249,504	-715,613
Total Sales	2,459	17,632	20,091
Required Energy	4,298,913	2,736,213	7,035,127
Wholesale Supply	11,777	-	11,777
Retail Supply	1,825,814	1,446,958	3,272,772
Losses and Differences	377,638	356,348	733,986
Energy in Transit	2,088,836	1,071,991	3,160,827
Total Energy Distributed	4,304,065	2,875,297	7,179,362

¹ Bilateral Agreements and Short-Term Purchases. Note: Energy balance considers metered energy

3.1.4 LOSSES

Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Sep-20	Dec-20	Mar-21	Jun-21	Sep-21	ANEEL	Sep-20	Dec-20	Mar-21	Jun-21	Sep-21	ANEEL
Input of Energy in Grid (A)	16,269	16,445	16,631	17,221	17,362		10,988	11,111	11,230	11,548	11,666	
Total (B+C)	1,406	1,413	1,439	1,435	1,434		1,427	1,485	1,460	1,484	1,482	
Total	8.64%	8.59%	8.66%	8.33%	8.26%	7.02%	12.99%	13.36%	13.00%	12.85%	12.70%	11.30%

Total losses at EDP SP were down 0.38 p.p. compared with the same period in 2020 because of reduced non-technical losses arising from the Combat-Loss plan, which focuses on meter replacement, field inspections, network armoring, remote meter installations, and telemetering assets management. Technical losses were up, reflecting the increased grid load.

Compared with 2Q21, total losses were down 0.07 p.p., due the effect of the Company's actions to combat losses.

At EDP ES, total losses were down 0.29 p.p. compared with the same period in 2020, influenced by reduced technical losses reflecting resumed operations at Samarco, basic grid reinforcement works, the installation of new substations, the reconfiguration of the high-voltage system, and the entry of Mini- and Micro-Distributed Generation.

Compared with 2Q21, total losses were down 0.15 p.p., due to the Company's shares, as mentioned in connection with EDP SP.

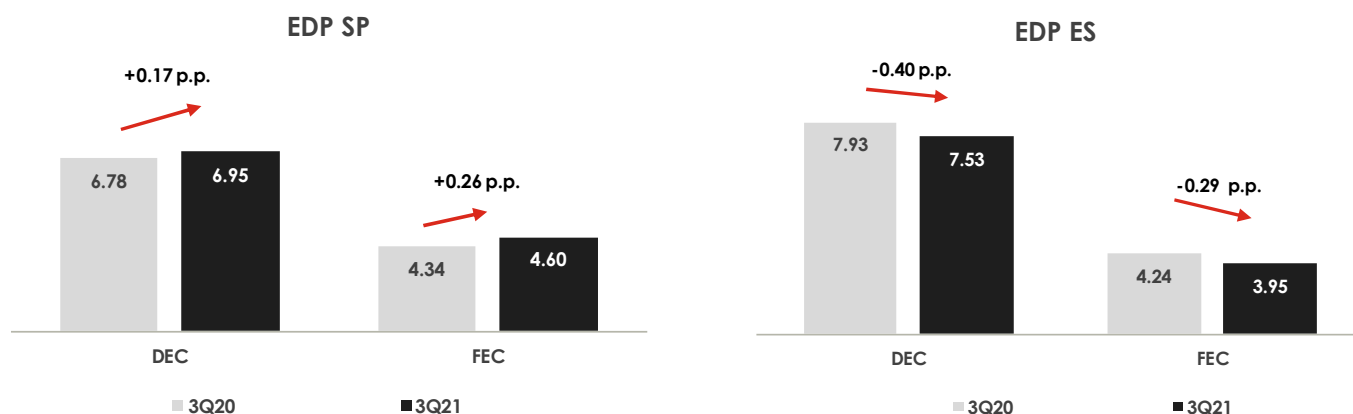
3.1.5. QUALITY INDICATORS

At both distribution companies, indicators remained below Aneel's regulatory targets because of improvement measures including preventive maintenance, the "DEC Down" Project (treatment of repetitive delinquents' disconnection, improved internal processes

and acquisition of new technologies), the use of digital platforms for field teams (quick information flow and service agility and efficiency), and the "Eyes on DEC" initiative, reinforcing multidisciplinary teams, the restructuring of the Integrated Operations Center (COI), a plan for increasing the number of grid reconnectors, and centralized team dispatch at the COI.

At EDP SP, both indicators were up because of substation failures in the concession area in October 2020, in addition to the rainy summertime season in late 2020 and early 2021.

At EDP ES, both quality indicators were down because of investments in structural works, and special allocations to predictive and preventive maintenance.



ANEEL Annual Regulatory Target for 2021

EDP São Paulo: DEC 7.38 / FEC: 5.79

EDP Espírito Santo: DEC: 9.31 / FEC: 6.54

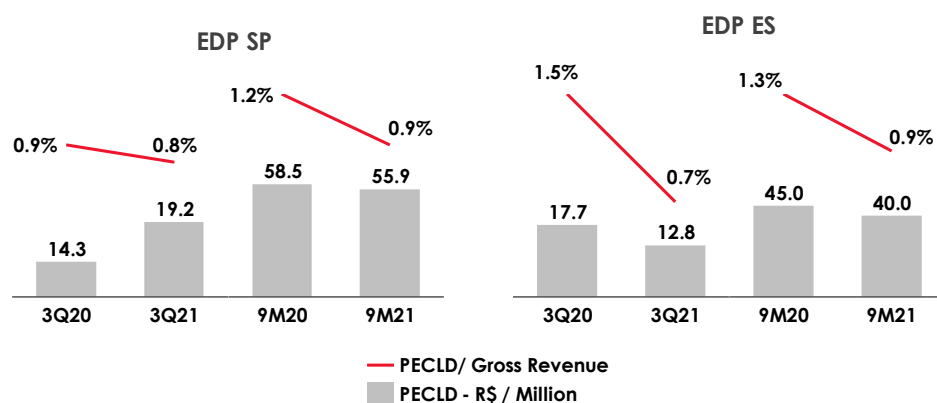
3.1.6. PECLD – ESTIMATED LOSSES FROM DELINQUENCY AND DEFAULT

Consolidated PECLD was BRL 31.9 million and BRL 95.9 million, down BRL 0.1 million and BRL 7.6 million, in the quarter and YTD, respectively. The reduction is due to the following effects: (i) increased number of power cuts and collection efforts in the course of the year compared with 2020, which was affected by the more severe pandemic and a temporary ban on cuts; (ii) improved defaulting in the market at large compared with 2020; (iii) slight economic recovery, affecting consumers' incomes; and (iv) application of new analytical models that resort to machine-learning algorithms, enabling improved effectiveness and assertiveness applying revenue recovery tools.

PECLD-to-Gross Revenues in the quarter was 0.8% at EDP SP and 0.7% at EDP ES. IN the year to date, PECLD-to-Gross Revenues was 0.9% at both distribution companies.

The Company has revenues control and management measures in place to ensure and monitor indicators so that estimated losses will remain steady.

Estimated PECLD								
Consumers	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Irregular Consumption		Regular Consumption		Irregular Consumption		Regular Consumption	
	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage
Residential	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
Commercial, Services and Others	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%
Public Authority	n/a	n/a	n/a	n/a	28.12%	n/a	0.16%	n/a
Public Illumination	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a
Public Service	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0.08%	0.18%



3.1.7. REGULATORY ASSETS AND LIABILITIES

The September balance of regulatory liabilities was BRL 0.8 billion, due to:

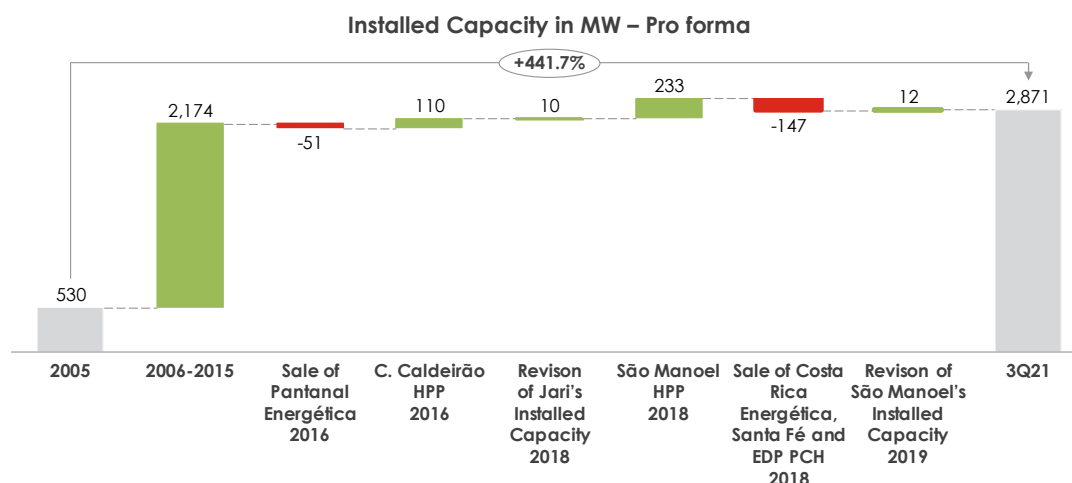
- (i) **Energy purchase:** higher contract-related costs reflecting an energy scenario seasonal status under impact from the worsening hydrological crisis and the resulting worsening of the hydrological scenario and increased costs associated with dispatching from thermal plants;
- (ii) **Cost of Energy from Itaipu:** US Dollar exchange rate change between periods, leading to higher costs;
- (iii) **Charges (ESS/EER):** increased ESS costs for players whose consumption is served by the SIN, due to the activation of thermal plants outside the merit order and energy imports from Argentina and Uruguay (because of low reservoir levels);
- (iv) **Overcontracting:** reversal of maximum-effort results, lost with the declared deficit of the New Energy Surpluses and Deficits Compensation Mechanism ("MCSD EN") in the latter half of 2021, minimized by load recovery and higher prices on the distribution companies' energy liquidation market;
- (v) **PIS/COFINS on sectoral financial assets:** change arising from the recognition of amounts to be returned to consumers in connection with ICMS as part of the PIS/COFINS taxable base; and
- (vi) **Other:** variation arising from the recognition of balances associated with Hydrological Risk (GSF), in addition to demand overshoot and excess reactivities had in the distribution companies' Tariff Adjustments of 2020 and 2021.

	EDP Consolidated							
	Dec-20	Appropriation	Amortization	Update	Account Receipt - ACR	Transfer	Sep-21	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	231,488	863,333	41,864	11,620	-	-	1,148,305	916,817
Charges	185,352	125,878	(53,717)	8,587	-	-	266,100	80,748
Overcontracting (100% to 105%)	5,506	(231,036)	48,816	(3,698)	-	-	(180,412)	(185,918)
PIS/COFINS on sector financial assets	(1,730,049)	120,044	124,023	6,933	-	-	(1,479,049)	251,000
Others	(544,214)	(300,948)	291,468	(4,566)	-	-	(558,260)	(14,046)
Total	(1,851,917)	577,271	452,454	18,876	-	-	(803,316)	1,048,601
	EDP São Paulo							
	Dec-20	Appropriation	Amortization	Update	Account Receipt - ACR	Transfer	Sep-21	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	131,350	541,127	45,644	7,834	-	-	725,955	594,605
Charges	107,867	127,822	(38,292)	7,630	-	-	205,027	97,160
Overcontracting (100% to 105%)	(17,178)	(157,763)	44,558	(8,259)	-	-	(138,642)	(121,464)
PIS/COFINS on sector financial assets	(1,041,816)	121,842	-	17,107	-	-	(902,867)	138,949
Others	(436,605)	(186,396)	230,523	(2,621)	-	-	(395,099)	41,506
Total	(1,256,382)	446,632	282,433	21,691	-	-	(505,626)	750,756
	EDP Espírito Santo							
	Dec-20	Appropriation	Amortization	Update	Account Receipt - ACR	Transfer	Sep-21	Accumulated Variation
Energy Acquisition/Cost of Energy Itaipu	100,138	322,206	(3,780)	3,786	-	-	422,350	322,212
Charges	77,485	(1,944)	(15,425)	957	-	-	61,073	(16,412)
Overcontracting (100% to 105%)	22,684	(73,273)	4,258	4,561	-	-	(41,770)	(64,454)
PIS/COFINS on sector financial assets	(688,233)	(1,798)	124,023	(10,174)	-	-	(576,182)	112,051
Others	(107,609)	(114,552)	60,945	(1,945)	-	-	(163,161)	(55,552)
Total	(595,535)	130,639	170,021	(2,815)	-	-	(297,690)	297,845

3.2. CONVENTIONAL GENERATION

3.2.1 INSTALLED CAPACITY

The Company has 2.9 GW in installed capacity and physical guarantee of 1.9 Gwa.

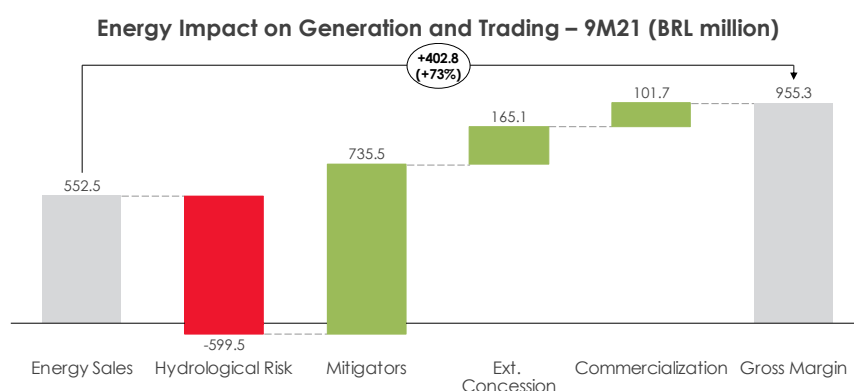
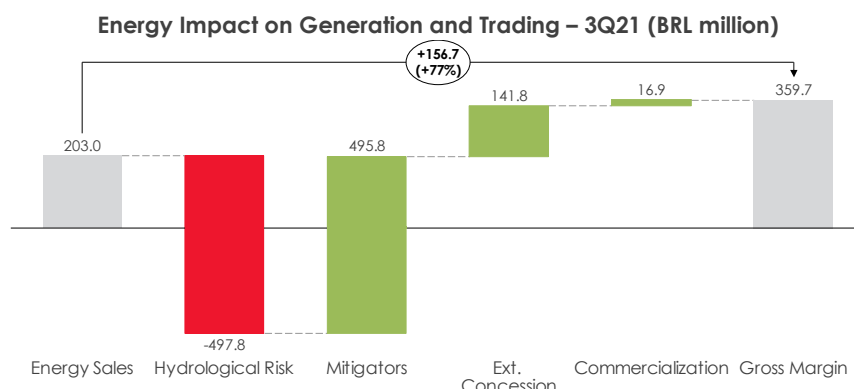


Note: Considers proportional equity stake in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel.
 Installed capacity ex- the percentage stakes in Lajeado and Enerpeixe HPPs, in line with the consolidation criteria.

3.2.2 INTEGRATED ENERGY MANAGEMENT

In recent years, the Trading Company has been operating as a management instrument for the Company's energy portfolio, working in concert with generation companies in electric energy purchase and sale transactions.

The third quarter is traditionally the driest of the year, now combined with the worst hydro crisis of the past 91 years in Brazil. Given this, EDP Brasil maintained its portfolio hedging strategy by purchasing additional energy to mitigate risks associated with the GSF and variations of the PLD, with a 32% hedge position in the quarter, considering the mitigation actions arising from the ACR hydrological risk renegotiation, energy purchases, and seasonal weighting of the physical guarantee. The chosen mitigators proved positive both in the quarter and YTD, protecting the portfolio from the effects of an average GSF of 51.2% and 75.3%, respectively, in addition to PLD volatility (BRL 582.3/MWh in the quarter and BRL 328.1/MWh YTD in the SE/CW sub-market).



Note: Considers the impacts of MRE, PLD and GSF. Disregards the GSF renegotiation on the ACL.

3.2.3 HYDROELECTRIC GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	370,779	313,974	18.1%	1,067,781	905,812	17.9%
Non-Manageable Expenditures	(28,388)	(95,580)	-70.3%	(214,221)	(296,228)	-27.7%
Energy Purchased to Resell	(143,261)	(71,708)	99.8%	(304,462)	(226,526)	34.4%
Charges for Usage of Basic Network	(26,750)	(23,634)	13.2%	(74,330)	(68,971)	7.8%
Other	141,623	(238)	n.a.	164,571	(731)	n.a.
Gross Margin	342,391	218,394	56.8%	853,560	609,584	40.0%
Manageable Expenditures	(51,395)	(48,533)	5.9%	(158,492)	(146,223)	8.4%
PMTO	(15,517)	(16,207)	-4.3%	(50,888)	(48,847)	4.2%
Personnel	(6,903)	(8,867)	-22.1%	(25,021)	(26,179)	-4.4%
Material	(800)	(564)	41.8%	(2,623)	(1,748)	50.1%
Third-Party Services	(6,557)	(5,201)	26.1%	(19,482)	(16,548)	17.7%
Provision	(286)	(120)	138.3%	(711)	(259)	174.5%
Other	(971)	(1,455)	-33.3%	(3,051)	(4,113)	-25.8%
Gains and Losses on Disposal of Property	(95)	136	n.a.	(76)	136	n.a.
EBITDA	326,779	202,323	61.5%	802,596	560,873	43.1%
EBITDA Margin	88%	64%	36.8%	75%	62%	21.4%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Lajeado	980,266	933,568	5.0%	212.4	205.6	3.3%
Investco	8,971	9,661	-7.1%	266.9	210.6	26.7%
Enerpeixe	663,946	527,050	26.0%	202.1	154.1	31.1%
Energest	215,606	251,365	-14.2%	254.7	211.7	20.3%
Total HPPs	1,868,788	1,721,644	8.5%	213.9	190.8	12.1%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Lajeado	2,529,161	2,524,344	0.2%	224.3	204.6	9.6%
Investco	25,759	30,589	-15.8%	252.6	228.8	10.4%
Enerpeixe	1,634,627	1,417,618	15.3%	178.4	157.5	13.3%
Energest	967,702	965,842	0.2%	294.2	225.3	30.6%
Total HPPs	5,157,248	4,938,392	4.4%	223.0	195.3	14.2%

Note: Total Tariff of the hydro plants does not consider intragroup exclusions and concerns the average tariff

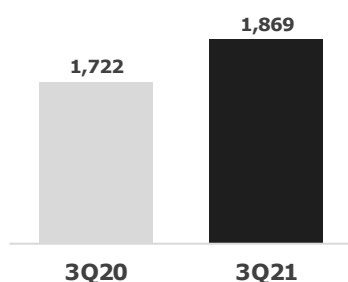
In the quarter, Net Revenue was BRL 370.8 million, up 18.1%, due to the increased volume of energy traded and the annual adjustment of energy sale agreements had in the past twelve months, mitigated by the reduced volume of energy agreements at Energest, as explained in the [Market Report](#).

In the year to date, Net Revenue was BRL 1.1 billion, up 17.9%, due to the previously mentioned effects in the quarter, in addition to the seasonal weighting strategy as previously discussed.

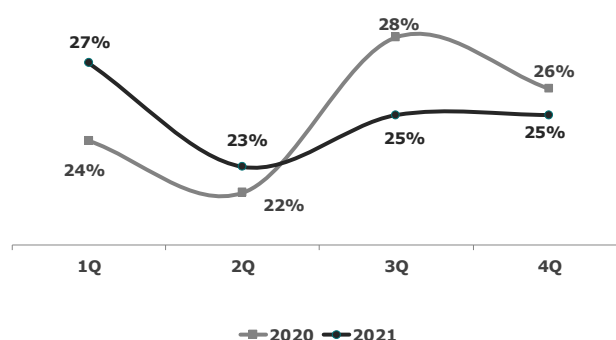
As discussed in the Significant Events section, Law 14.182/21, MP 1.031, of July 13, governing the privatization of Eletrobras, amended Law 13.203/15, enabling the pre-2015 portion of ACR energy to be renegotiated under the same conditions as provided by Law 14.052/20. This led to an increased extension of MRE hydroelectric plants, with a book effect of BRL 141.8 million.

	GSF concession right - ACR	
	R\$	Deadline (year)
Lajeado	130,923	18.5
Energest	10,867	1.7
Total Consolidated	141,790	
Jari	9,815	6.1
Cachoeira Caldeirão	1,875	2.7
São Manoel	4,737	2.2
Total	158,217	

3Q21 Consolidated Hydroelectric Generation Sales (GWh)



Sales Agreements Seasonal Weighting (GWh)

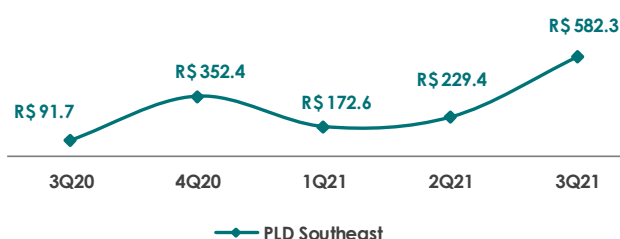


In the quarter, Non-Manageable Expenses were down 70.3%, reflecting the positive effect of the recognition of ACR concession rights in the amount of BRL 141.8 million. Ex- this effect, Non-Manageable Expenses were up 78.0% because of the hydrological crisis that affected Brazil in the period, and the resulting increase in PLD and GSF.

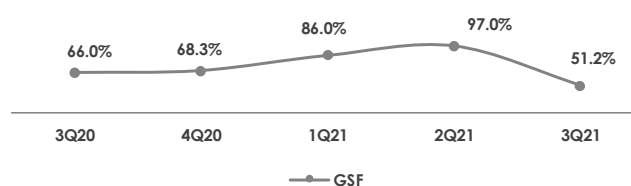
In the year to date, Non-Manageable Expenses were down 27.7% due to the recognition of the concession rights booked in the quarter, in addition to the effects of the complementary renegotiation of GSF for CAR hydroelectric plants in 1Q21 in the amount of BRL 165.1 million. Ex- these effects, Non-Manageable Expenses would have been up 28.0% due to the previously mentioned effects in the quarter.

Gross Margin was BRL 342.4 million and BRL 856.6 million, up 56.8% and 40.0%, in the quarter and YTD, respectively. Ex- the effects of GSF renegotiation, Gross Margin would have been down 8.1% in the quarter and up 12.9% in the year to date.

PLD Evolution (MWh)



GSF Evolution¹ (%)



3.2.4 UNCONSOLIDATED PROJECTS

3.2.4.1 SANTO ANTÔNIO DO JARI HPP

Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	40,894	33,217	23.1%	111,841	100,258	11.6%
Non-Manageable Expenditures	3,619	(7,179)	n.a.	(22,076)	(24,301)	-9.2%
Gross Margin	44,513	26,038	71.0%	89,765	75,957	18.2%
Manageable Expenditures	(9,554)	(8,747)	9.2%	(25,648)	(24,871)	3.1%
EBITDA	41,489	23,940	73.3%	83,130	70,705	17.6%
EBITDA Margin	101.5%	72.1%	29.4 p.p.	74.3%	70.5%	3.8 p.p.
Net Financial Result	(4,669)	(7,467)	-37.5%	(19,395)	(18,577)	4.4%
Net Income	25,406	7,028	261.5%	38,705	23,353	65.7%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Jari.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Jari (50%)	251,481	225,946	11.3%	184.4	170.6	8.0%

¹ Weighted Average Calculation

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Jari (50%)	712,132	687,332	3.6%	177.7	169.0	5.1%

In the quarter, Net Revenue was up 23.1%, due to the annual tariff adjustment, in addition to the increased volume of energy purchase and sale transactions to mitigate hydrological risk. Non-Manageable Expenses were down BRL 10.8 million, reflecting the recognition of CAR concession rights in the amount of BRL 4.9 million.

Gross Margin was BRL 44.5 million, up 71.0%. Ex- the effects of the concession rights recognition, Gross Margin would have been up 51.0%.

EBITDA was BRL 41.5 million, due to the previously mentioned effects. Financial Results were a negative BRL 4.7 million, down 37.5%, due to the effects of restatement of IGPM-indexed UBP.

In the year to date, Net Revenue was up 11.6%, due to the previously mentioned effects. Non-Manageable Expenses were down BRL 2.2 million, reflecting the recognition of concession rights. Ex- this effect, non-manageable expenses would have been up BRL 2.8 million, due to the effects previously mentioned in connection with the quarter. Gross Margin was BRL 89.8 million, up 18.2%. Ex- the effects of the recognition of concession rights, Gross Margin would have been BRL 84.5 million, up 11.6%.

Manageable Expenses were up 3.1%, due to the increase in the Third-Party Services line, as mentioned in connection with the quarter.

EBITDA was BRL 83.1 million, up 17.6%. Financial Result was a BRL 19.4 million loss, up 4.4%, due to the effects of the restatement of IGP-M-indexed UBP.

3.2.4.2 CACHOEIRA CALDEIRÃO HPP

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	20,973	17,056	23.0%	58,587	51,576	13.6%
Non-Manageable Expenditures	(2,206)	(4,687)	-52.9%	(19,956)	(16,498)	21.0%
Gross Margin	18,767	12,369	51.7%	38,631	35,078	10.1%
Manageable Expenditures	(6,892)	(7,177)	-4.0%	(21,834)	(21,359)	2.2%
EBITDA	17,606	10,903	61.5%	33,997	30,876	10.1%
EBITDA Margin	83.9%	63.9%	20.0 p.p.	58.0%	59.9%	-1.8 p.p.
Net Financial Result	(9,761)	(8,326)	17.2%	(28,094)	(22,889)	22.7%
Net Income	1,392	(2,072)	n.a.	(7,480)	(6,072)	23.2%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 50% stake in Cachoeira Caldeirão.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	153,714	139,674	10.1%	154.6	138.3	11.8%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	434,771	421,919	3.0%	150.2	141.0	6.5%

Net Revenue was up 23.0% in the quarter, due to annual contracts adjustment, in addition to energy purchase and sale operations to mitigate hydrological risk. Non-Manageable Expenses were down 52.9%, reflecting the recognition of ACR concession rights in the amount of BRL 0.9 million.

Gross Margin was BRL 18.8 million, up 51.7%. Ex- the effects of the recognition of concession rights, Gross Margin would have been BRL 17.8 million, up 44.2%.

EBITDA was BRL 17.6 million, up 61.5%. Financial result was a BRL 9.8 million loss, up 17.2%, due to the increase in debt charges, particularly the IPCA.

In the year to date, Net Revenue was up 13.6% in line with the effects discussed previously. Non-Manageable Expenses were up 21.0%, due to the higher volume of energy purchased, reflecting the deepening hydrological crisis. Gross Margin was BRL 38.6 million, up 10.1%. Ex- the effects of the recognition of concession rights, Gross margin would have been BRL 37.7 million, up 7.5%.

EBITDA was BRL 34.0 million, up 10.1%. Financial Result was a BRL 28.1 million loss, up 22.7%, as previously discussed in connection with the quarter.

3.2.4.3 SÃO MANOEL HPP

São Manoel						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	32,639	31,402	3.9%	92,969	89,390	4.0%
Non-Manageable Expenditures	(20,728)	(12,499)	65.8%	(37,953)	(37,958)	0.0%
Gross Margin	11,911	18,903	-37.0%	55,016	51,431	7.0%
Manageable Expenditures	(12,715)	(13,554)	-6.2%	(39,372)	(40,492)	-2.8%
EBITDA	10,008	16,543	-39.5%	48,610	44,607	9.0%
EBITDA Margin	30.7%	52.7%	-41.8%	52.3%	49.9%	4.8%
Net Financial Result	(15,955)	(14,480)	10.2%	(46,761)	(40,566)	15.3%
Net Income	(11,063)	(6,027)	83.6%	(20,540)	(19,547)	5.1%

Note: Amounts correspond to EDP Energias do Brasil's 33.3% stake in São Manoel.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
São Manoel (33.3%)	285,441	288,582	-1.1%	129.0	122.8	5.1%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
São Manoel (33.3%)	825,674	828,918	-0.4%	127.2	121.7	4.6%

In the quarter, Net Revenue was up 3.9% due to the annual adjustment to agreements. Non-Manageable Expenses were up 65.8% because of increased expenditures with energy purchases because of the worsening hydrological scenario, minimized by the recognition of ACR concession rights in the amount of BRL 1.6 million.

Gross Margin was BRL 11.9 million, down 37.0%. Ex- the recognition of concession rights, Gross Margin would have been BRL 10.3 million, down 45.3%.

EBITDA was BRL 10.0 million, down 39.5%. Financial Result was a BRL 15.9 million loss, up 10.2%, due to the higher debt charges, in particular the IPCA.

In the year to date, Net Revenue was up 4.0%, in line with the effects mentioned in connection with the quarter. Non-Manageable Expenses remained steady because of the seasonal weighting strategy, which allocated additional energy to the first quarter, in addition to the booking of GSF extension rights.

Gross Margin was BRL 55.0 million, up 7.0%. Ex- the recognition of concession rights, Gross Margin would have been BRL 53.1 million, up 3.2%.

EBITDA was BRL 48.6 million, up 9.0%. Financial Result was a BRL 46.8 million loss, up 15.3%.

3.2.5 THERMAL GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Thermal Generation					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	715,385	362,997	97.1%	1,505,120	1,107,317	35.9%
Non-Manageable Expenditures	(476,733)	(205,066)	132.5%	(929,518)	(588,393)	58.0%
Energy Purchased to Resell	(37,381)	(170,844)	-78.1%	(197,939)	(456,346)	-56.6%
Charges for Usage of Basic Network	(20,448)	(20,661)	-1.0%	(61,674)	(56,354)	9.4%
Other	(418,904)	(13,561)	2989.0%	(669,905)	(75,693)	785.0%
Gross Margin	238,652	157,931	51.1%	575,602	518,924	10.9%
Manageable Expenditures	(77,196)	(72,784)	6.1%	(241,697)	(219,638)	10.0%
PMTO	(29,948)	(24,197)	23.8%	(99,292)	(75,383)	31.7%
Personnel	(11,249)	(12,125)	-7.2%	(40,200)	(36,241)	10.9%
Material	(4,297)	(3,376)	27.3%	(16,574)	(7,942)	108.7%
Third-Party Services	(12,405)	(6,910)	79.5%	(36,006)	(24,855)	44.9%
Provision	(222)	(75)	196.0%	(238)	(159)	49.7%
Other	(1,775)	(1,711)	3.7%	(6,274)	(6,186)	1.4%
Gains and Losses on Disposal of Property	378	(62)	n.a.	552	526	4.9%
EBITDA	209,082	133,672	56.4%	476,862	444,067	7.4%
EBITDA Margin	29%	37%	-20.6%	32%	40%	-21.0%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Pecém	1,357,920	1,357,920	0.0%	242.3	152.0	59.4%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Pecém	4,030,095	4,030,095	0.0%	225.0	225.0	0.0%

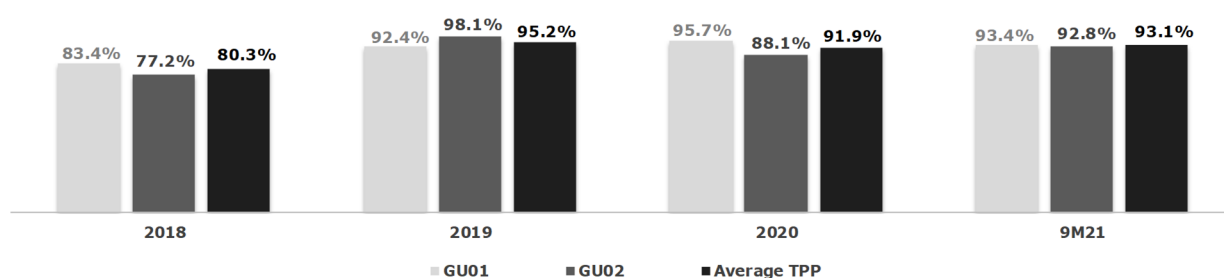
Net Revenue was BRL 715.4 million and BRL 1.5 billion, up 97.1% and 35.9% in the quarter and YTD, respectively, due to increased dispatching from the plant, margin gains on coal from the hedging strategy, and the annual adjustment had in November. The increase in Net Revenues was mitigated by the recognition of the positive change in ADOMP balance had in 2020. Non-Manageable Expenses were up BRL 271.7 million and BRL 341.1 million, in the quarter and YTD, respectively, due to increased dispatching.

Gross Margin was up 51.1% and 10.9% in the quarter and YTD, respectively, due to the effects discussed above.

Manageable Expenditures were up 23.8% and 31.7%, in the quarter and YTD, respectively, under impact from increased dispatching leading to additional maintenance. EBITDA was BRL 209.1 million and BRL 476.9 million, up 56.4% and 7.4% in the quarter and YTD, respectively.

Uptime

The Plant's uptime in the half year was 93.1%, above the Benchmark Uptime². Scheduled corrective maintenance works were done on the generator units in the first half of the year because of the plant's increased dispatching since February, reflecting the worsening hydrological scenario.



3.3 TRADING

Items in R\$ Thousand or %	EDP Comercialização (Consolidated)			Services			Total Comercialização + Services		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Net Operating Revenue	921,179	915,014	0.7%	84,986	20,412	316.4%	1,006,165	935,426	7.6%
Non-Manageable Expenditures	(904,282)	(884,307)	2.3%	(69,026)	(17,639)	291.3%	(973,308)	(901,946)	7.9%
Energy Purchased to Resell	(903,844)	(724,132)	24.8%	(69,016)	(17,635)	291.4%	(972,860)	(741,767)	31.2%
Charges for Usage of Basic Network	-	(4,096)	-100.0%	-	-	n.a.	-	(4,096)	-100.0%
Others	(438)	(156,079)	-99.7%	(10)	(4)	150.0%	(448)	(156,083)	-99.7%
Gross Margin	16,897	30,707	-45.0%	15,960	2,773	475.5%	32,857	33,480	-1.9%
Manageable Expenditures	(6,062)	(6,587)	-8.0%	(1,315)	(801)	64.2%	(7,377)	(7,388)	-0.1%
PMTO	(5,393)	(6,004)	-10.2%	(1,306)	(793)	64.7%	(6,699)	(6,797)	-1.4%
Personnel	(3,785)	(3,904)	-3.0%	(972)	(632)	53.8%	(4,757)	(4,536)	4.9%
Material	(13)	(33)	-60.6%	-	-	n.a.	(13)	(33)	-60.6%
Third-Party Services	(1,432)	(1,716)	-16.6%	(243)	(97)	150.5%	(1,675)	(1,813)	-7.6%
Provision	(1)	(102)	-99.0%	(1)	(9)	-88.9%	(2)	(111)	-98.2%
Others	(162)	(249)	-34.9%	(90)	(55)	63.6%	(252)	(304)	-17.1%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	11,504	24,703	-53.4%	14,654	1,980	640.1%	26,158	26,683	-2.0%
EBITDA Margin	1.2%	2.7%	-53.7%	17.2%	9.7%	77.8%	2.6%	2.9%	-8.9%

Items in R\$ Thousand or %	EDP Comercialização (Consolidated)			Services			Total Comercialização + Services		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	2,277,651	2,706,565	-15.8%	131,833	52,847	149.5%	2,409,484	2,759,412	-12.7%
Non-Manageable Expenditures	(2,175,930)	(2,654,338)	-18.0%	(114,196)	(45,215)	152.6%	(2,290,126)	(2,699,553)	-15.2%
Energy Purchased to Resell	(2,171,310)	(2,443,943)	-11.2%	(114,143)	(45,209)	152.5%	(2,285,453)	(2,489,152)	-8.2%
Charges for Usage of Basic Network	(2,729)	(11,998)	-77.3%	-	-	n.a.	(2,729)	(11,998)	-77.3%
Others	(1,891)	(198,397)	-99.0%	(53)	(6)	783.3%	(1,944)	(198,403)	-99.0%
Gross Margin	101,721	52,227	94.8%	17,637	7,632	131.1%	119,358	59,859	99.4%
Manageable Expenditures	(14,885)	(22,420)	-33.6%	(4,022)	(2,462)	63.4%	(18,907)	(24,882)	-24.0%
PMTO	(12,070)	(20,898)	-42.2%	(3,995)	(2,421)	65.0%	(16,065)	(23,319)	-31.1%
Personnel	(11,952)	(12,640)	-5.4%	(2,994)	(1,873)	59.9%	(14,946)	(14,513)	3.0%
Material	(63)	(211)	-70.1%	(2)	(11)	-81.8%	(65)	(222)	-70.7%
Third-Party Services	(4,282)	(5,831)	-26.6%	(763)	(408)	87.0%	(5,045)	(6,239)	-19.1%
Provision	4,768	(1,476)	n.a.	-	(23)	-100.0%	4,768	(1,499)	n.a.
Others	(541)	(740)	-26.9%	(236)	(106)	122.6%	(777)	(846)	-8.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	89,651	31,329	186.2%	13,642	5,211	161.8%	103,293	36,540	182.7%
EBITDA Margin	3.9%	1.2%	240.0%	10.3%	9.9%	4.9%	4.3%	1.3%	223.7%

2 Reference Availability: 83.75%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Related Parties	527,003	1,819,415	-71.0%	1,405,943	2,080,634	-32.4%
Others	3,251,715	4,585,478	-29.1%	9,525,060	18,618,786	-48.8%
Total Trading	3,778,718	6,404,893	-41.0%	10,931,004	20,699,420	-47.2%
Average Tariff (R\$/MWh)	187.6	159.4	17.7%	205.0	135.8	51.0%

The Trading Company operates energy purchase and sale transactions in concert with the hydroelectric generation units, mitigating the impacts of the dry hydrological scenario and the delayed rainy season. This proactive action ahead of market shifts enabled fully mitigating the effects of hydrological risk.

Gross Margin was BRL 32.9 million in the quarter, down BRL 0.6 million, marked by the worsening hydrological scenario. This led to higher prices and increased volatility, leading to a 41.0% decrease in transaction volumes as a consequence of the portfolio hedging strategy.

In addition to the impacts already mentioned, the mark-to-market effect of energy purchase and sale contracts reflects the Company's strategic positioning, resulting in a positive effect on Gross Margin of R\$ 63.7 million, through the addition of new contracts that made this result possible. For this calculation, a 4-year horizon was considered, with reference to energy prices, according to Decid.

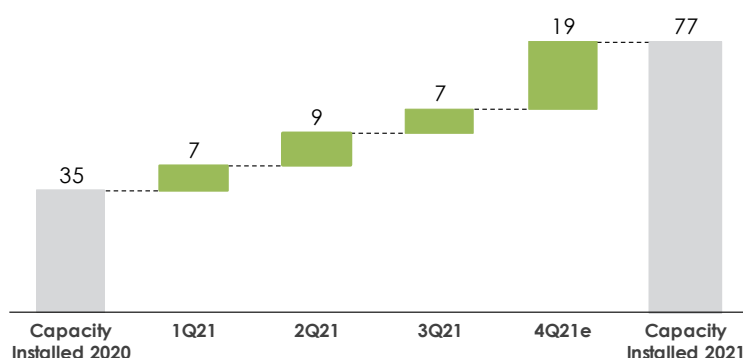
In the year to date, Gross Margin was BRL 119.4 million, up BRL 59.5 million, due to the booking of marked-to-market energy purchase and sale contracts.

3.4. SOLAR GENERATION/ SERVICES

Items in R\$ Thousand or %	Services (Total GRID + Ventures)					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	20,113	14,881	35.2%	56,990	38,305	48.8%
Non-Manageable Expenditures	(6,532)	(2,493)	162.0%	(16,048)	(6,173)	160.0%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(6,532)	(2,493)	162.0%	(16,048)	(6,173)	160.0%
Gross Margin	13,581	12,388	9.6%	40,942	32,132	27.4%
Manageable Expenditures	(16,402)	(12,598)	30.2%	(48,467)	(36,264)	33.7%
PMTO	(12,470)	(10,536)	18.4%	(39,150)	(31,843)	22.9%
Personnel	(5,941)	(4,513)	31.6%	(19,980)	(14,293)	39.8%
Material	(1,275)	(2,289)	-44.3%	(6,038)	(4,548)	32.8%
Third-Party Services	(3,886)	(3,281)	18.4%	(11,015)	(10,202)	8.0%
Provision	100	(93)	n.a.	254	(1,252)	n.a.
Others	(1,468)	(355)	313.5%	(2,371)	(1,548)	53.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	8	-100.0%	-	21	-100.0%
EBITDA	1,111	1,860	-40.3%	1,792	310	478.1%
EBITDA Margin	5.5%	12.5%	-55.8%	3.1%	0.8%	288.5%

Net Revenue was up 35.2% and 48.8 %, in the quarter and YTD, respectively. Since 2019, EDP has been executing agreements for an increasing number of energy efficiency projects, in addition to making significant investments in solar generation estimated for the 2021-2025 cycle. In 2020, despite the impacts of and stoppages in the wake of the pandemic, the Company delivered nine projects, reinforcing the Company's commitment to increasing investments in the Solutions and Distributed Solar Generation market, in line with the EDP Group's global vision. EDP Brasil reached yearend 2020 with 65.4 MWp in solar energy projects – 34.5 MWp of which already installed at clients like Banco do Brasil, TIM and Claro, and the remaining 30.8 MWp underway. For 2021, the Company completed the acquisition of two companies, holding a 40% stake in BlueSol Energia, a company that focuses on the B2C Solar market, and AES Inova, a distributed energy investment platform, adding 34MWp in contracted, operating and ready-to-build projects to its portfolio. EDP Smart's contracted portfolio is at 98 MWp, of which 52 MWp are already commercially operational.

EBITDA was BRL 1.1 million and BRL 1.8 million, in the quarter and YTD, respectively.



3.5. TRANSMISSION

Items in R\$ thousand or %			Consolidated Transmission					
			3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Total Revenue			391,496	393,411	-0.5%	1,264,762	950,633	33.0%
Construction Revenue			250,334	290,661	-13.9%	798,097	660,654	20.8%
Construction Margin			(22,677)	(7,566)	199.7%	55,802	(12,083)	n.a.
Net Operating Revenue			163,839	110,316	48.5%	410,863	302,062	36.0%
Non-Manageable Expenditures			-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin			141,162	102,750	37.4%	466,665	289,979	n.a.
Manageable Expenditures			(236,765)	(295,984)	-20.0%	(797,916)	(676,308)	18.0%
PMTO			13,825	(5,105)	n.a.	840	(15,297)	n.a.
Personnel			(4,122)	(2,127)	93.8%	(8,890)	(6,333)	40.4%
Material			(171)	(63)	171.4%	(340)	(249)	36.5%
Third-Party Services			(2,801)	(2,368)	18.3%	(9,732)	(7,450)	30.6%
Provision			-	32	-100.0%	-	40	-100.0%
Other			20,919	(579)	n.a.	19,802	(1,305)	n.a.
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale			(368)	(9)	3988.9%	(359)	(357)	0.6%
Construction Cost			(250,334)	(290,661)	-13.9%	(798,097)	(660,654)	20.8%
EBITDA			154,619	97,636	58.4%	467,148	274,673	70.1%
EBITDA Margin			109.5%	95.0%	15.3%	100.1%	94.7%	5.7%
Transmission Net Revenue - 3Q21								
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão MAIII	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP - MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Construction Revenue	-	(15,067)	156	23,955	99,530	116,529	37,626	262,729
Update of Concession Assets	6,335	20,189	7,630	583	51,464	55,606	6,229	148,036
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	1,391	3,982	4,223	-	2,517	-	4,298	16,411
Other operational revenues	-	-	-	-	-	-	-	-
PIS/COFINS	(244)	(842)	(422)	(896)	(14,200)	(15,922)	(2,546)	(35,072)
R&D	(51)	(116)	(91)	-	(116)	-	(37)	(411)
Other Charges	(32)	(66)	(62)	-	-	-	-	(160)
Total	7,399	8,080	11,434	23,642	139,195	156,213	45,570	391,533

The operational transmission companies (table below) had Net RAP of BRL 45.8 million and Regulatory EBITDA of BRL 39.8 million in the quarter. The remaining Lots are under construction and head of schedule compared with the assumptions made at auction time, except for Lot Q, which was acquired in the secondary market. In the year to date, Net RAP was BRL 89.9 million and Regulatory EBITDA was BRL 74.7 million.

The Company has invested BRL 4.0 billion in Transmission projects to date.

Capex (R\$ Thousand)						
Transmission Lines (Lot)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Transmissão	4	5	-20.0%	(289)	125	n.a.
Transmissão MA I	(12,626)	80,338	n.a.	17,698	142,589	-87.6%
Transmissão MA II	150	4,396	-96.6%	461	40,268	-98.9%
Transmissão MA III	22,620	-	n.a.	41,800	-	n.a.
Transmissão Aliança SC	91,532	103,802	-11.8%	299,515	259,047	15.6%
Transmissão SP-MG	101,214	90,505	11.8%	326,884	197,865	65.2%
Litoral Sul Transmissora de Energia	47,440	11,615	308.4%	112,028	20,760	439.6%
Total	250,334	290,661	-13.9%	798,097	660,654	20.8%

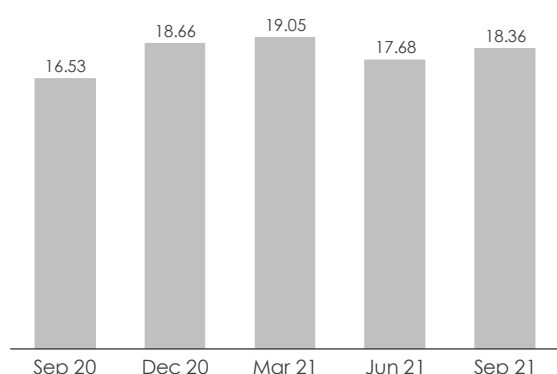
Corporate Name	Auction name	Auction No.	Entry into Operation	Net RAP 3M21 (R\$ million)	Net RAP 9M21 (R\$ million)	Approved RAP - Cycle 2021/2022
EDP Transmissão S.A.	Lot 24	nº 013/2015	Dec/18	R\$ 5.9	R\$ 17.3	R\$ 25.3
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	Lot Q	nº 013/2015	May/21 (Partial)	R\$ 4.2	R\$ 7.0	R\$ 54.4
EDP Transmissão MA I S.A.	Lot 7	nº 05/2016	Oct/21	R\$ 13.6	R\$ 24.2	R\$ 80.2
EDP Transmissão MA II S.A.	Lot 11	nº 05/2016	Aug/20	R\$ 9.2	R\$ 25.9	R\$ 36.6
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Lot 21	nº 05/2016	Jun/21 (Partial)	R\$ 13.0	R\$ 15.4	R\$ 214.1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	Lot 18	nº 05/2016	-	R\$ -	R\$ -	R\$ 248.4
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	Lot 18	nº 002/2018	-	R\$ -	R\$ -	R\$ 9.1
Lote 1 - Transmission Auction	Lot 1	nº 01/2021	-	R\$ -	R\$ -	R\$ 38.6
Celg- T	Celg auction	nº 02/2021	In operation	R\$ -	R\$ -	R\$ 223.0
Total				R\$ 45.9	R\$ 89.9	R\$ 929.7

4. CAPITAL MARKETS

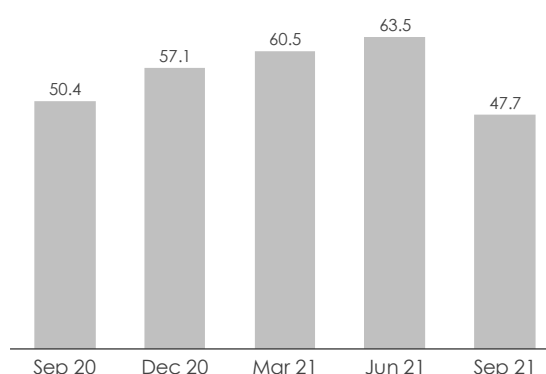
4.1. SHARE PERFORMANCE

As at September 30, the shares (ENBR3) were trading at BRL 18.36, up 3.85% in the quarter, overperforming the Ibovespa (-12.48%) and the IEE (-2.68%). In the year to date, the Company's shares lost 1.59%, overperforming the Ibovespa (6.75%) and the IEE (5.49%). EDP Brasil's shares were traded on every day the stock market was open for business, totaling 170.2 million shares in the quarter and 569.9 million in the year to date. Daily average was 2.7 million and 3.1 million shares, in the quarter and YTD, respectively. Financial volume was BRL 10.6 billion, with a daily average volume of BRL 57.1 million.

Share Price Evolution¹ (BRL)



Average Daily Volume (BRL million)



¹ Considers adjustments for proceeds up to 04/12/2021

4.2. CAPITAL STOCK

As at September 30, the Company's capital stock was fully represented by 606,850,394 common nominative shares. Out of the total shares, 261,355,469 make up the free float, in line with B3's Novo Mercado Listing Regulations, and 25,885,126 shares were held as treasury shares.

5. ANNEXES

ANNEX I

CORPORATE PROFILE

Controlled by EDP Portugal, one of the leading European operators in the energy sector, EDP Energias do Brasil is a holding company which has investments in the segments of Electric Energy Generation, Distribution, Trading, Transmission and Services. In the Generation segment, it controls operations involving plants using conventional sources (hydroelectric plants and one Thermal Power Plant) in 6 Brazilian states (Espírito Santo, Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará and Amapá) with 2.9 GW in installed capacity. In the Distribution segment, the Company operates with two distributors in the states of São Paulo and Espírito Santo, in addition to holding a 29.90% stake in the equity of Celesc, in the state of Santa Catarina. In the Trading segment, it negotiates energy purchase and sale agreements with clients located throughout Brazil. In the Transmission segment, the Company began operations in 2016 and now has eight projects with a total extension of 1,924 km and eight substations – of these, 630 km are operational and 1,294 km are under construction. In the Services segment it operates through EDP Smart, a brand launched in 2019 that collects the entire portfolio of services provided to corporate and residential customers, with integrated solutions in the area of free-market trading, retail sales, energy efficiency, solar energy, electric mobility, and end-consumer services.

CONSOLIDATION STRUCTURE

According to the consolidation structure, the Company holds three hydro assets (Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel) and one integrated asset (Celesc), all of which are booked via “equity income” proportionally with the stake held.

The Company has 2 hydroelectric assets with minority partners which are fully consolidated (Enerpeixe and Lajeado) and excluding the participations in the “minority interests” line.

Lajeado Energia is a holding company owning 73% of the energy generated by the Luis Eduardo Magalhães Plant (Investco). The remaining 27% of the energy is divided among the other partners but is not included in the result of the Company, since the PPAs are separate in the Consortium. Additionally, Lajeado Energia has a leasing agreement with Investco proportional to its participation. Lajeado Energia has EDP and Eletrobras as its partners.

The remaining companies are 100% consolidated.

ANNEX II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET- ASSET

Assets (R\$ thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	9/30/2021	12/31/2020	9/30/2021	12/31/2020
Current Assets	580,085	1,427,839	9,281,150	7,469,079
Cash and cash equivalents	78,584	907,204	1,567,155	2,735,859
Investments receivable	989	1,435	-	-
Accounts receivable	-	-	2,863,226	2,958,032
Income and social contribution taxes	57,549	25,389	221,406	206,929
Others compensable taxes	7,766	45,354	559,194	633,670
Deferred taxes	-	-	168,198	7,701
Dividends receivable	81,906	430,004	26,972	35,686
Inventories	-	-	193,518	183,080
Collaterals and committed deposits	572	222	10,298	4,876
Risk Premium - GSF	-	-	3,290	3,290
Marketable securities	-	-	230,106	153,990
Income receivable	-	-	2,926	3,429
Sectorial Financial Assets	-	-	678,336	226,899
Concession Assets	-	-	73,513	33,855
Future Commitments	-	-	1,151,379	76,621
Other credits	17,606	18,231	300,743	205,162
Non-Current Assets				
Long Term Assets	827,761	723,238	12,981,693	11,847,115
Investments receivable	26,791	26,122	-	-
Financial asset to be indemnified	-	-	4,097,120	3,486,960
Accounts receivable	-	-	106,247	82,987
Marketable securities	-	-	2,500	1,750
Income and social contribution taxes	55,421	34,320	120,637	95,909
Others compensable taxes	1,909	61,043	1,071,186	1,479,728
Deferred taxes	-	-	653,856	710,558
Loans receivable	487,120	502,074	189,720	4,518
Advances for future capital increase	232,230	70,100	-	-
Collaterals and committed deposits	9,362	9,218	426,166	433,037
Risk Premium - GSF	-	-	18,636	21,104
Sectorial Financial Assets	-	-	475,728	318,585
Concession Assets	-	-	5,174,358	4,844,304
Future Commitments	-	-	630,052	349,330
Other credits	14,928	20,361	15,487	18,345
Permanent Assets	10,263,499	9,272,824	11,299,632	10,975,065
Investments	10,164,287	9,207,716	2,234,680	2,032,259
Properties for investment	9,484	9,484	11,384	11,393
Fixed assets	54,750	19,317	6,264,408	6,271,823
Intangible assets	34,978	36,307	2,789,160	2,659,590
Total Assets	11,671,345	11,423,901	33,562,475	30,291,259

ANNEX III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – LIABILITIES

Liabilities and Shareholders' Equity (R\$ Thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	06/30/2021	12/31/2020	06/30/2021	12/31/2020
Current Liabilities	293.813	758.096	8.601.212	8.059.082
Suppliers	12.025	24.792	2.068.469	2.251.446
Income and social contribution taxes	-	-	151.373	100.260
Other taxes	19.994	68.110	483.246	531.516
Deferred taxes	-	-	172.656	11.550
Dividends	2.938	360.362	79.658	514.171
Debentures	191.251	238.423	889.798	1.260.750
Loans, financings and charges	-	-	1.397.653	2.053.615
Post-employment benefits	-	47	45.225	45.538
Estimated obligations with staff	16.747	16.152	102.840	109.273
Regulations and sectorial charges	-	-	127.311	111.251
Charge for use of public good	-	-	41.070	35.609
Reimbursement for downtime	-	-	3.143	5.307
Provisions	-	-	107.666	102.915
Reserve for reversion and amortization	-	-	1.944	1.945
Sector financial liabilities	-	-	686.754	626.801
Future Commitments	-	-	1.118.167	57.060
Other accounts payable	50.858	50.210	228.447	240.075
Non-Current Liabilities				
Long-Term Liabilities	380.632	544.725	12.732.214	10.975.904
Suppliers				
Other taxes	12.677	21.883	293.486	326.422
Deferred taxes	206.363	206.366	1.261.418	1.109.341
Debentures	39.768	204.107	6.148.999	3.955.451
Loans, financings and charges	103.454	100.934	1.454.612	1.765.076
Post-employment benefits	-	-	845.619	850.931
Regulatory and sector charges	-	-	582	-
Advances for future capital increase	-	-	10.000	-
Charge for use of public good	-	-	460.828	407.226
Provisions	7.914	8.186	573.930	552.212
Provisions for unsecured liabilities	-	-	3.451	-
Reversal and amortization reserve	-	-	8.260	9.718
Sectoral financial liabilities	-	-	1.270.626	1.770.600
Future Commitments	-	-	297.891	141.445
Other accounts payable	10.456	3.249	102.512	87.482
Net worth	10.996.900	10.121.080	10.996.900	10.121.080
Social Capital	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Capital reserves	139.466	141.069	139.466	141.069
Profit reserves	5.162.037	5.365.110	5.162.037	5.365.110
Other comprehensive income	(674.243)	(741.827)	(674.243)	(741.827)
Treasury shares	(483.866)	(145.988)	(483.866)	(145.988)
Attributable to non-controlling shareholders	-	-	1.232.149	1.135.193
Total Liabilities	11.671.345	11.423.901	33.562.475	30.291.259

ANNEX IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

QUARTERLY INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	3Q21	3Q20	Var	3Q21	3Q20	Var
Net Operating Revenue	790	1,000	-21.0%	5,177,330	3,006,907	72.2%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	538,615	453,719	18.7%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	(22,677)	(7,566)	199.7%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(3,708,619)	(1,976,603)	87.6%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(3,133,432)	(1,665,941)	88.1%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(291,020)	(315,734)	-7.8%
Other	-	-	n.a.	(284,167)	5,072	n.a.
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(424,717)	(15,345)	2667.8%
Risk Premium - GSF	-	-	n.a.	141,789	-	n.a.
Other	-	-	n.a.	(1,239)	20,417	n.a.
Gross Margin	790	1,000	-21.0%	1,446,034	1,022,738	41.4%
Manageable Expenditures	(39,463)	(20,896)	88.9%	(1,031,052)	(940,122)	9.7%
PMTO	(28,273)	(16,621)	70.1%	(296,779)	(302,851)	-2.0%
Personnel	(14,594)	(8,492)	71.9%	(118,427)	(122,594)	-3.4%
Material	(144)	(151)	-4.6%	(16,058)	(14,623)	9.8%
Third-party Services	(10,060)	(5,699)	76.5%	(123,650)	(100,592)	22.9%
Provision	(299)	(257)	16.3%	(39,665)	(45,594)	-13.0%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(31,740)	(32,240)	-1.6%
Provision for Contingencies	(299)	(257)	16.3%	(7,925)	(13,354)	-40.7%
Other	(3,176)	(2,022)	57.1%	1,021	(19,448)	n.a.
Rent	(680)	16	n.a.	(1,863)	(1,403)	32.8%
Other	(2,496)	(2,038)	22.5%	2,884	(18,045)	n.a.
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(7,286)	214	n.a.	(25,120)	(20,479)	22.7%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(538,615)	(453,719)	18.7%
EBITDA	(34,769)	(15,407)	125.7%	1,124,135	699,408	60.7%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	21.7%	23.3%	-1.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(3,904)	(4,489)	-13.0%	(170,538)	(163,073)	4.6%
Depreciation - Construction in Service	(414)	(1,953)	-78.8%	(83,869)	(83,783)	0.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(405)	(408)	-0.7%	(2,463)	(7,318)	-66.3%
Amortization	(3,085)	(2,128)	45.0%	(84,206)	(71,972)	17.0%
EBIT	(38,673)	(19,896)	94.4%	953,597	536,335	77.8%
Result from Corporate Participation	555,259	343,148	61.8%	44,377	11,480	286.6%
Net Financial Result	(6,469)	(24,037)	-73.1%	(166,332)	(61,013)	172.6%
Financial Revenue	8,943	7,540	18.6%	85,550	164,519	-48.0%
Financial Expense	(15,412)	(31,577)	-51.2%	(251,882)	(225,532)	11.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	510,117	299,215	70.5%	831,642	486,802	70.8%
Income Tax and Social Contribution	401	557	-28.0%	(241,248)	(164,804)	46.4%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	(100,597)	(173,821)	-42.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	401	557	-28.0%	(140,651)	9,017	n.a.
Net Income Before Minority Interests	510,518	299,772	70.3%	590,394	321,998	83.4%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(79,876)	(22,226)	259.4%
Net Income	510,518	299,772	70.3%	510,518	299,772	70.3%

9M21 INCOME STATEMENT

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controlling Company			Consolidated		
	9M21	9M20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	2,208	2,345	-5.8%	12,006,526	8,887,567	35.1%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.d.	1,578,161	1,167,186	35.2%
Transmission Construction Margin	-	-	n.d.	55,802	(12,083)	n.d.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.d.	(8,062,824)	(5,875,688)	37.2%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.d.	(6,602,899)	(4,979,777)	32.6%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.d.	(937,371)	(793,018)	18.2%
Other	-	-	n.d.	(522,554)	(102,893)	407.9%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.d.	(683,254)	(79,062)	764.2%
Other	-	-	n.d.	(4,385)	(23,831)	-81.6%
Gross Margin	2,208	2,345	-5.8%	3,999,504	2,999,796	33.3%
Manageable Expenditures	(96,337)	(67,425)	42.9%	(3,120,704)	(2,667,705)	17.0%
PMTO	(80,225)	(54,565)	47.0%	(975,341)	(947,744)	2.9%
Personnel	(41,722)	(24,378)	71.1%	(387,885)	(372,876)	4.0%
Material	(807)	(515)	56.7%	(50,601)	(39,739)	27.3%
Third-party Services	(28,149)	(22,873)	23.1%	(366,476)	(327,402)	11.9%
Provision	(626)	(161)	288.8%	(119,190)	(137,922)	-13.6%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.d.	(90,721)	(106,044)	-14.4%
Provision for Contingencies	(626)	(161)	288.8%	(28,469)	(31,878)	-10.7%
Other	(8,921)	(6,638)	34.4%	(51,189)	(69,805)	-26.7%
Rent	(1,551)	(128)	1111.7%	(2,372)	(5,723)	-58.6%
Other	(7,370)	(6,510)	13.2%	(48,817)	(64,082)	-23.8%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(2,821)	214	n.d.	(52,154)	(67,581)	-22.8%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.d.	(1,578,161)	(1,167,186)	35.2%
EBITDA	(80,838)	(52,006)	55.4%	2,972,009	1,984,471	49.8%
EBITDA Margin	n.d.	n.d.	n.d.	24.8%	22.3%	2.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,291)	(13,074)	1.7%	(515,048)	(485,194)	6.2%
Depreciation - Construction in Service	(1,980)	(3,996)	-50.5%	(251,756)	(251,571)	0.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(1,622)	(1,517)	6.9%	(14,252)	(20,718)	-31.2%
Amortization	(9,689)	(7,561)	28.1%	(249,040)	(212,905)	17.0%
EBIT	(94,129)	(65,080)	44.6%	2,456,961	1,499,277	63.9%
Result from Corporate Participation	1,469,460	916,376	60.4%	165,680	53,048	-212.3%
Net Financial Result	(24,550)	(44,900)	-45.3%	(512,407)	(246,997)	107.5%
Financial Revenue	27,028	24,977	8.2%	248,963	332,266	-25.1%
Financial Expense	(51,578)	(69,877)	-26.2%	(761,370)	(579,263)	31.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	1,350,781	806,396	67.5%	2,110,234	1,305,328	61.7%
Income Tax and Social Contribution	9	1,649	-99.5%	(613,788)	(408,550)	50.2%
Current Income Tax and Social Contribution	-	(24)	-100.0%	(354,333)	(361,520)	-2.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	9	1,673	-99.5%	(259,455)	(47,030)	451.7%
Net Income Before Minority Interests	1,350,790	808,045	67.2%	1,496,446	896,778	66.9%
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.d.	(145,656)	(88,733)	64.2%
Net Income	1,350,790	808,045	67.2%	1,350,790	808,045	67.2%

ANNEX V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GENERATION

Consolidated Generation*						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	1,086,164	676,971	60.4%	2,572,901	2,013,129	27.8%
Non-Manageable Expenditures	(505,121)	(300,646)	68.0%	(1,143,739)	(884,621)	29.3%
Energy Purchased to Resell	(180,642)	(242,552)	-25.5%	(502,401)	(682,872)	-26.4%
Charges for Usage of Basic Network	(47,198)	(44,295)	6.6%	(136,004)	(125,325)	8.5%
Other	(277,281)	(13,799)	1909.4%	(505,334)	(76,424)	561.2%
Cost of Raw Material Consumed	(418,736)	(13,313)	3045.3%	(669,368)	(74,963)	792.9%
Other	(334)	(486)	-31.3%	(1,051)	(1,461)	-28.1%
Gross Margin	581,043	376,325	54.4%	1,429,162	1,128,508	26.6%
Manageable Expenditures	(128,591)	(121,317)	6.0%	(400,189)	(365,861)	9.4%
PMTO	(45,465)	(40,404)	12.5%	(150,180)	(124,230)	20.9%
Personnel	(18,152)	(20,992)	-13.5%	(65,221)	(62,420)	4.5%
Material	(5,097)	(3,940)	29.4%	(19,197)	(9,690)	98.1%
Third-Party Services	(18,962)	(12,111)	56.6%	(55,488)	(41,403)	34.0%
Provision	(508)	(195)	160.5%	(949)	(418)	127.0%
Other	(2,746)	(3,166)	-13.3%	(9,325)	(10,299)	-9.5%
Rent	306	(397)	n.a.	159	(1,984)	n.a.
Others	(3,052)	(2,769)	10.2%	(9,484)	(8,315)	14.1%
Gains and Losses on Deactivation/Asset Sale	283	74	282.4%	476	662	-28.1%
EBITDA	535,861	335,995	59.5%	1,279,458	1,004,940	27.3%
EBITDA Margin	49.3%	49.6%	-0.3 p.p.	49.7%	49.9%	-0.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(83,409)	(80,987)	3.0%	(250,485)	(242,293)	3.4%
Depreciation - Construction in Service	(68,246)	(67,876)	0.5%	(204,843)	(202,768)	1.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(401)	(1,626)	-75.3%	(1,728)	(5,108)	-66.2%
Amortization	(14,762)	(11,485)	28.5%	(43,914)	(34,417)	27.6%
EBIT	452,452	255,008	77.4%	1,028,973	762,647	34.9%
Result from Corporate Participation	14,040	(2,764)	n.a.	5,601	(7,349)	n.a.
Net Financial Result	(50,347)	(97,921)	-48.6%	(231,389)	(199,487)	16.0%
Financial Revenue	7,595	9,951	-23.7%	27,378	35,875	-23.7%
Financial Expense	(57,942)	(107,872)	-46.3%	(258,767)	(235,362)	9.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	416,145	154,323	169.7%	803,185	555,811	44.5%
Income Tax and Social Contribution	(107,244)	(45,973)	133.3%	(209,068)	(144,495)	44.7%
Current Income Tax and Social Contribution	(60,397)	(52,823)	14.3%	(163,396)	(135,837)	20.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(46,847)	6,850	n.a.	(45,672)	(8,658)	427.5%
Net Income Before Minority Interests	308,901	108,350	185.1%	594,117	411,316	44.4%
Minority Interests	(77,993)	(20,156)	286.9%	(136,721)	(82,706)	65.3%
Net Income	230,908	88,194	161.8%	457,396	328,610	39.2%

* Includes Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel HPP's using the equity income method.

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Enerpeixe*						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	119,509	71,601	66.9%	256,499	199,309	28.7%
Non-Manageable Expenditures	(116,258)	(16,207)	617.3%	(125,832)	(49,737)	153.0%
Energy Purchased to Resell	(105,768)	(6,793)	1457.0%	(109,853)	(22,111)	396.8%
Charges for Usage of Basic Network	(10,443)	(9,353)	11.7%	(29,096)	(27,436)	6.1%
Other	(47)	(61)	-2295.1%	13,117	(190)	n.a.
Gross Margin	3,251	55,394	-94.1%	130,667	149,572	-12.6%
Manageable Expenditures	(19,236)	(18,297)	5.1%	(59,942)	(53,870)	11.3%
PMTO	(4,888)	(5,183)	-5.7%	(16,735)	(14,509)	15.3%
Personnel	(1,863)	(2,573)	-27.6%	(6,757)	(7,343)	-8.0%
Material	(218)	(222)	-1.8%	(868)	(663)	30.9%
Third-Party Services	(2,124)	(1,925)	10.3%	(7,839)	(5,237)	49.7%
Other	(302)	(444)	-32.0%	(890)	(1,159)	-23.2%
EBITDA	(1,637)	50,211	n.a.	113,932	135,063	-15.6%
EBITDA Margin	-1.4%	70.1%	-71.5 p.p.	44.4%	67.8%	-23.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(14,348)	(13,114)	9.4%	(43,207)	(39,361)	9.8%
Depreciation - Construction in Service	(11,218)	(11,228)	-0.1%	(33,747)	(33,671)	0.2%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(36)	(84)	-57.1%	(172)	(287)	-40.1%
Amortization	(3,094)	(1,802)	71.7%	(9,288)	(5,403)	71.9%
EBIT	(15,985)	37,097	n.a.	70,725	95,702	-26.1%
Net Financial Result	(20,088)	(58,502)	-65.7%	(144,181)	(100,524)	43.4%
Financial Revenue	994	6,193	-83.9%	10,586	17,957	-41.0%
Financial Expense	(21,082)	(64,695)	-67.4%	(154,767)	(118,481)	30.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(36,073)	(21,405)	68.5%	(73,456)	(4,822)	1423.4%
Income Tax and Social Contribution	12,181	4,210	189.3%	24,875	1,659	1399.4%
Current Income Tax and Social Contribution	1,844	(4,938)	n.a.	-	(11,339)	-100.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	10,337	9,148	13.0%	24,875	12,998	91.4%
Net Income Before Minority Interests	(23,892)	(17,195)	38.9%	(48,581)	(3,163)	1435.9%
Net Income	(23,892)	(17,195)	38.9%	(48,581)	(3,163)	1435.9%

* Consolidates 100% of the plant. EDP Energias holds 60% of Enerpeixe.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Enerpeixe	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,875,589	2,235,392
Current	132,436	476,575
Cash and Cash Equivalents	41,622	297,446
Others	90,814	179,129
Non-Current	139,765	126,955
Permanent Assets	1,603,388	1,631,862
Liabilities	1,299,893	1,571,115
Current	256,746	793,861
Short Term Loans and Financings	114,171	283,295
Others	142,575	510,566
Non-Current	1,043,147	777,254
Long Term Loans and Financings	582,251	361,324
Others	460,896	415,930
Shareholders' Equity	575,696	664,277
Liabilities + Shareholders' Equity	1,875,589	2,235,392

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Energest*					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	47,920	55,567	-13.8%	255,141	211,600	20.6%
Non-Manageable Expenditures	3,994	(25,429)	n.a.	(104,308)	(101,985)	2.3%
Energy Purchased to Resell	(4,465)	(23,516)	-81.0%	(114,036)	(96,678)	18.0%
Charges for Usage of Basic Network	(2,366)	(1,843)	28.4%	(6,488)	(5,097)	27.3%
Other	10,825	(70)	n.a.	16,216	(210)	n.a.
Gross Margin	51,914	30,138	72.3%	150,833	109,615	37.6%
Manageable Expenditures	(5,857)	(5,031)	16.4%	(19,733)	(16,794)	17.5%
PMTO	(2,506)	(2,854)	-12.2%	(9,167)	(9,818)	-6.6%
Personnel	(638)	(1,455)	-56.2%	(3,261)	(4,179)	-22.0%
Material	(242)	(164)	47.6%	(857)	(430)	99.3%
Third-Party Services	(1,262)	(778)	62.2%	(3,835)	(3,841)	-0.2%
Provision	(49)	8	n.a.	(147)	12	n.a.
Other	(315)	(465)	-32.3%	(1,067)	(1,380)	-22.7%
Gain and Losses on Alienation of Property	-	149	-100.0%	-	149	-100.0%
EBITDA	49,408	27,433	80.1%	141,666	99,946	41.7%
EBITDA Margin	103.1%	49.4%	53.7 p.p.	55.5%	47.2%	8.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(3,351)	(2,326)	44.1%	(10,566)	(7,125)	48.3%
Depreciation - Construction in Service	(2,030)	(2,049)	-0.9%	(6,121)	(6,144)	-0.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(54)	(163)	-66.9%	(214)	(659)	-67.5%
Amortization	(1,267)	(114)	1011.4%	(4,231)	(322)	1214.0%
EBIT	46,057	25,107	83.4%	131,100	92,821	41.2%
Net Financial Result	(1,072)	(451)	137.7%	(411)	(421)	-2.4%
Financial Revenue	1,698	1,384	22.7%	6,406	3,342	91.7%
Financial Expense	(2,770)	(1,835)	51.0%	(6,817)	(3,763)	81.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	44,985	24,656	82.5%	130,689	92,400	41.4%
Income Tax and Social Contribution	(7,513)	(4,321)	73.9%	(20,765)	(14,027)	48.0%
Current Income Tax and Social Contribution	(4,325)	(4,609)	-6.2%	(16,407)	(14,477)	13.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(3,188)	288	n.a.	(4,358)	450	n.a.
Net Income Before Minority Interests	37,472	20,335	84.3%	109,924	78,373	40.3%
Net Income	37,472	20,335	84.3%	109,924	78,373	40.3%

* Includes Mascarenhas HPP (Public Service)

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Energest	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	497,273	540,841
Current	83,680	135,048
Cash and Cash Equivalents	39,583	34,290
Others	44,097	100,758
Non-Current	107,554	107,704
Permanent Assets	306,039	298,089
Liabilities	177,785	221,686
Current	130,509	76,022
Short Term Loans and Financings	107,233	-
Others	23,276	76,022
Non-Current	47,276	145,664
Long Term Loans and Financings	-	101,842
Others	47,276	43,822
Shareholders' Equity	319,488	319,155
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	497,273	540,841

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Lajeado*						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	203,350	193,096	5.3%	556,141	521,278	6.7%
Non-Manageable Expenditures	83,876	(60,234)	n.a.	15,919	(170,881)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(33,028)	(47,689)	-30.7%	(80,573)	(134,112)	-39.9%
Charges for Usage of Basic Network	(13,941)	(12,438)	12.1%	(38,746)	(36,438)	6.3%
Other	130,845	(107)	n.a.	135,238	(331)	n.a.
Gross Margin	287,226	132,862	116.2%	572,060	350,397	63.3%
Manageable Expenditures	(26,298)	(25,201)	4.4%	(78,805)	(75,548)	4.3%
PMTO	(8,119)	(8,166)	-0.6%	(24,974)	(24,509)	1.9%
Personnel	(4,402)	(4,839)	-9.0%	(15,003)	(14,657)	2.4%
Material	(340)	(178)	91.0%	(898)	(655)	37.1%
Third-Party Services	(3,171)	(2,498)	26.9%	(7,808)	(7,470)	4.5%
Provision	144	(109)	n.a.	(183)	(164)	11.6%
Other	(350)	(542)	-35.4%	(1,082)	(1,563)	-30.8%
Rental and Leasing	(21)	(29)	-27.6%	(63)	(129)	-51.2%
Others	(329)	(513)	-35.9%	(1,019)	(1,434)	-28.9%
EBITDA	279,012	124,683	123.8%	547,010	325,875	67.9%
EBITDA Margin	137.2%	64.6%	72.6 p.p.	98.4%	62.5%	35.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(18,084)	(17,022)	6.2%	(53,755)	(51,026)	5.3%
Depreciation - Construction in Service	(8,867)	(8,781)	1.0%	(26,593)	(26,315)	1.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(107)	(144)	-25.7%	(409)	(424)	-3.5%
Amortization	(9,110)	(8,097)	12.5%	(26,753)	(24,287)	10.2%
EBIT	260,928	107,661	142.4%	493,255	274,849	79.5%
Net Financial Result	(7,828)	(17,617)	-55.6%	(29,302)	(35,218)	-16.8%
Financial Revenue	3,021	1,452	108.1%	6,336	4,510	40.5%
Financial Expense	(10,849)	(19,069)	-43.1%	(35,638)	(39,728)	-10.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	253,100	90,044	181.1%	463,953	239,631	93.6%
Income Tax and Social Contribution	(88,386)	(35,417)	149.6%	(165,867)	(91,087)	82.1%
Current Income Tax and Social Contribution	(43,656)	(36,806)	18.6%	(121,826)	(91,956)	32.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(44,730)	1,389	n.a.	(44,041)	869	n.a.
Net Income Before Minority Interests	164,714	54,627	201.5%	298,086	148,544	100.7%
Minority Interests	(2,093)	(72)	2806.9%	(3,871)	(5,517)	-29.8%
Net Income	162,621	54,555	198.1%	294,215	143,027	105.7%

* Financial statement above represents 100% of Lajeado Energia and 100% of Investco with respective intra-Group eliminations, minority interest in Investco, and founder's shares of Lajeado.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Lajeado	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,984,141	1,734,009
Current	406,969	219,084
Cash and Cash Equivalents	307,886	121,502
Others	99,083	97,582
Non-Current	19,620	41,995
Permanent Assets	1,557,552	1,472,930
Liabilities	884,630	811,666
Current	361,339	470,556
Short Term Loans and Financings	160,961	155,153
Others	200,378	315,403
Non-Current	523,291	341,110
Long Term Loans and Financings	387,530	235,771
Others	135,761	105,339
Shareholders' Equity	852,341	676,832
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	247,170	245,511
Liabilities + Shareholders' Equity	1,984,141	1,734,009

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Lajeado Energia						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	193,069	181,793	6.2%	525,921	486,561	8.1%
Non-Manageable Expenditures	83,919	(60,013)	n.a.	15,889	(168,876)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(33,177)	(47,639)	-30.4%	(81,135)	(132,608)	-38.8%
Charges for Usage of Basic Network	(13,750)	(12,269)	12.1%	(38,217)	(35,941)	6.3%
Other	130,846	(105)	n.a.	135,241	(327)	-4145810.4%
Gross Margin	276,988	121,780	127.4%	541,810	317,685	70.5%
Manageable Expenditures	(30,635)	(34,101)	-10.2%	(92,162)	(101,511)	-9.2%
PMTO	(22,385)	(26,867)	-16.7%	(67,947)	(79,829)	-14.9%
Personnel	(586)	(746)	-21.4%	(1,868)	(2,225)	-16.0%
Material	(1)	(5)	-80.0%	(3)	(50)	n.a.
Third-Party Services	(240)	(825)	-70.9%	(1,106)	(1,670)	-33.8%
Other	(21,554)	(25,292)	-14.8%	(64,649)	(75,884)	-14.8%
EBITDA	254,603	94,912	168.3%	473,863	237,855	99.2%
EBITDA Margin	131.9%	52.2%	79.7 p.p.	90.1%	48.9%	41.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(8,250)	(7,233)	14.1%	(24,215)	(21,681)	11.7%
Depreciation - Construction in Service	-	(1)	-100.0%	-	(2)	-100.0%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(38)	(51)	-25.5%	(161)	(136)	18.4%
Amortization	(8,212)	(7,181)	14.4%	(24,054)	(21,543)	11.7%
EBIT	246,353	87,679	181.0%	449,648	216,174	108.0%
Result from Corporate Participation	5,658	196	2786.7%	10,465	14,915	-29.8%
Net Financial Result	(4,831)	(1,617)	198.8%	(8,618)	(11,038)	-21.9%
Financial Revenue	1,852	1,532	20.9%	4,183	3,491	19.8%
Financial Expense	(6,683)	(3,149)	112.2%	(12,801)	(14,529)	-11.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	247,180	86,258	186.6%	451,495	220,051	105.2%
Income Tax and Social Contribution	(84,559)	(31,703)	n.a.	(157,280)	(77,024)	104.2%
Current Income Tax and Social Contribution	(38,919)	(30,277)	28.5%	(107,756)	(72,562)	48.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(45,640)	(1,426)	3100.6%	(49,524)	(4,462)	1009.9%
Net Income Before Minority Interests	162,621	54,555	198.1%	294,215	143,027	105.7%
Net Income	162,621	54,555	198.1%	294,215	143,027	105.7%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lajeado Energia	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,522,301	1,270,771
Current	277,641	120,547
Cash and Cash Equivalents	197,890	32,950
Others	79,751	87,597
Non-Current	25,613	47,788
Permanent Assets	1,219,047	1,102,436
Liabilities	669,960	593,939
Current	338,090	442,760
Short Term Loans and Financings	157,690	150,429
Others	180,400	292,331
Non-Current	331,870	151,179
Long Term Loans and Financings	299,439	149,881
Others	32,431	1,298
Shareholders' Equity	852,341	676,832
Liabilities + Shareholders' Equity	1,522,301	1,270,771

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Investco					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	31,823	36,539	-12.9%	94,846	110,425	-14.1%
Non-Manageable Expenditures	(43)	(221)	-80.5%	30	(2,005)	n.a.
Energy Purchased to Resell	149	(50)	n.a.	562	(1,504)	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	(191)	(169)	13.0%	(529)	(497)	6.4%
Other	(1)	(2)	-50.0%	(3)	(4)	-25.0%
Gross Margin	31,780	36,318	-12.5%	94,876	108,420	-12.5%
Manageable Expenditures	(17,205)	(16,336)	5.3%	(51,269)	(49,745)	3.1%
PMTO	(7,276)	(6,535)	11.3%	(21,653)	(20,388)	6.2%
Personnel	(3,816)	(4,093)	-6.8%	(13,135)	(12,432)	5.7%
Material	(339)	(173)	96.0%	(895)	(605)	47.9%
Third-Party Services	(2,931)	(1,673)	75.2%	(6,702)	(5,800)	15.6%
Provision	148	(110)	n.a.	138	(164)	n.a.
Other	(338)	(486)	-30.5%	(1,059)	(1,387)	-23.6%
Rental and Leasing	(25)	(27)	-7.4%	(80)	(107)	-25.2%
Others	(313)	(459)	-31.8%	(979)	(1,280)	-23.5%
EBITDA	24,409	29,771	-18.0%	73,147	88,020	-16.9%
EBITDA Margin	76.7%	81.5%	-4.8 p.p.	77.1%	79.7%	-2.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(9,834)	(9,789)	0.5%	(29,540)	(29,345)	0.7%
Depreciation - Construction in Service	(8,867)	(8,780)	1.0%	(26,593)	(26,313)	1.1%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(69)	(93)	-25.8%	(248)	(288)	-13.9%
Amortization	(898)	(916)	-2.0%	(2,699)	(2,744)	-1.6%
EBIT	14,575	19,982	-27.1%	43,607	58,675	-25.7%
Net Financial Result	(2,997)	(16,000)	-81.3%	(20,684)	(24,180)	-14.5%
Financial Revenue	1,331	456	191.9%	2,771	1,865	48.6%
Financial Expense	(4,328)	(16,456)	-73.7%	(23,455)	(26,045)	-9.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	11,578	3,982	190.8%	22,923	34,495	-33.5%
Income Tax and Social Contribution	(3,827)	(3,714)	3.0%	(8,587)	(14,063)	-38.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(4,737)	(6,529)	-27.4%	(14,070)	(19,394)	-27.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	910	2,815	-67.7%	5,483	5,331	2.9%
Net Income Before Minority Interests	7,751	268	2792.2%	14,336	20,432	-29.8%
Net Income	7,751	268	2792.2%	14,336	20,432	-29.8%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Investco	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,146,104	1,157,932
Current	137,529	121,848
Cash and Cash Equivalents	109,996	88,552
Others	27,533	33,296
Non-Current	1,794	1,800
Permanent Assets	1,006,781	1,034,284
Liabilities	230,658	248,631
Current	31,450	51,107
Short Term Loans and Financings	3,559	5,108
Others	27,891	45,999
Non-Current	199,208	197,524
Long Term Loans and Financings	95,878	93,483
Others	103,330	104,041
Shareholders' Equity	915,446	909,301
Liabilities + Shareholders' Equity	1,146,104	1,157,932

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Pecém					
	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	715,385	362,997	97.1%	1,505,120	1,107,317	35.9%
Non-Manageable Expenditures	(476,733)	(205,066)	132.5%	(929,518)	(588,393)	58.0%
Energy Purchased to Resell	(37,381)	(170,844)	-78.1%	(197,939)	(456,346)	-56.6%
Charges for Usage of Basic Network	(20,448)	(20,661)	-1.0%	(61,674)	(56,354)	9.4%
Other	(418,904)	(13,561)	2989.0%	(669,905)	(75,693)	785.0%
Cost of Raw Material Consumed	(418,736)	(13,313)	3045.3%	(669,368)	(74,963)	792.9%
Gross Margin	238,652	157,931	51.1%	575,602	518,924	10.9%
Manageable Expenditures	(77,196)	(72,784)	6.1%	(241,697)	(219,638)	10.0%
PMTO	(29,948)	(24,197)	23.8%	(99,292)	(75,383)	31.7%
Personnel	(11,249)	(12,125)	-7.2%	(40,200)	(36,241)	10.9%
Material	(4,297)	(3,376)	27.3%	(16,574)	(7,942)	108.7%
Third-Party Services	(12,405)	(6,910)	79.5%	(36,006)	(24,855)	44.9%
Provision	(222)	(75)	196.0%	(238)	(159)	n.a.
Other	(1,775)	(1,711)	3.7%	(6,274)	(6,186)	1.4%
Gain and Losses on Alienation of Property	378	(62)	n.a.	552	526	4.9%
EBITDA	209,082	133,672	56.4%	476,862	444,067	7.4%
EBITDA Margin	29.2%	36.8%	-0.2 p.p.	31.7%	40.1%	-0.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(47,626)	(48,525)	-1.9%	(142,957)	(144,781)	-1.3%
Depreciation - Construction in Service	(46,131)	(45,818)	0.7%	(138,382)	(136,638)	1.3%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(204)	(1,235)	-83.5%	(933)	(3,738)	-75.0%
Amortization	(1,291)	(1,472)	-12.3%	(3,642)	(4,405)	-17.3%
EBIT	161,456	85,147	89.6%	333,905	299,286	11.6%
Net Financial Result	(21,359)	(21,351)	0.0%	(57,495)	(63,324)	-9.2%
Financial Revenue	1,882	922	104.1%	4,050	10,066	-59.8%
Financial Expense	(23,241)	(22,273)	4.3%	(61,545)	(73,390)	-16.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	140,097	63,796	119.6%	276,410	235,962	17.1%
Income Tax and Social Contribution	(23,526)	(10,445)	125.2%	(47,311)	(41,040)	15.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(14,260)	(6,470)	120.4%	(25,163)	(18,065)	39.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(9,266)	(3,975)	133.1%	(22,148)	(22,975)	-3.6%
Net Income Before Minority Interests	116,571	53,351	118.5%	229,099	194,922	17.5%
Net Income	116,571	53,351	118.5%	229,099	194,922	17.5%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Pecém	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	3,933,647	3,967,706
Current	876,956	758,520
Cash and Cash Equivalents	14,544	2,093
Others	862,412	756,427
Non-Current	389,003	411,603
Permanent Assets	2,667,688	2,797,583
Liabilities	1,091,090	1,354,015
Current	606,488	764,686
Short Term Loans and Financings	294,035	290,341
Others	312,453	474,345
Non-Current	484,602	589,329
Long Term Loans and Financings	460,919	552,902
Others	23,683	36,427
Shareholders' Equity	2,842,557	2,613,691
Liabilities + Shareholders' Equity	3,933,647	3,967,706

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	81,788	66,433	23.1%	223,681	200,515	11.6%
Non-Manageable Expenditures	7,238	(14,357)	n.a.	(44,151)	(48,602)	-9.2%
Energy Purchased to Resell	4,090	(8,388)	n.a.	(35,621)	(31,107)	14.5%
Charges for Usage of Basic Network	(6,625)	(5,908)	12.1%	(18,408)	(17,312)	6.3%
Other	9,773	(61)	n.a.	9,878	(183)	n.a.
Risk Premium - GSF	9,817	-	n.a.	10,005	-	n.a.
Other	(44)	(61)	-27.9%	(127)	(183)	-30.6%
Gross Margin	89,026	52,076	71.0%	179,530	151,913	18.2%
Manageable Expenditures	(19,107)	(17,494)	9.2%	(51,296)	(49,742)	3.1%
PMTO	(6,048)	(4,197)	44.1%	(13,270)	(10,503)	26.3%
Personnel	(1,137)	(1,392)	-18.3%	(4,334)	(4,013)	8.0%
Material	(491)	(271)	81.2%	(1,229)	(756)	62.6%
Third-Party Services	(3,757)	(2,270)	65.5%	(6,193)	(4,422)	40.0%
Provision	(310)	18	n.a.	(313)	(140)	123.6%
Other	(353)	(282)	25.2%	(1,201)	(1,172)	2.5%
Rent	-	-	n.a.	(1)	-	n.a.
Others	(353)	(282)	25.2%	(1,200)	(1,172)	2.4%
EBITDA	82,978	47,879	73.3%	166,260	141,410	17.6%
EBITDA Margin	101.5%	72.1%	29.4 p.p.	74.3%	70.5%	3.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(13,059)	(13,297)	-1.8%	(38,026)	(39,239)	-3.1%
Depreciation - Construction in Service	(7,593)	(7,870)	-3.5%	(22,055)	(22,959)	-3.9%
Depreciation - Right-of-Use Asset	-	-	n.a.	(2)	-	n.a.
Amortization	(5,466)	(5,427)	0.7%	(15,969)	(16,280)	-1.9%
EBIT	69,919	34,582	102.2%	128,234	102,171	25.5%
Result from Corporate Participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(9,338)	(14,933)	-37.5%	(38,789)	(37,154)	4.4%
Financial Revenue	1,815	1,935	-6.2%	5,056	4,988	1.4%
Financial Expense	(11,153)	(16,868)	-33.9%	(43,845)	(42,142)	4.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	60,581	19,649	208.3%	89,445	65,017	37.6%
Income Tax and Social Contribution	(9,769)	(5,593)	74.7%	(12,036)	(18,312)	-34.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(2,934)	(5,799)	-49.4%	(6,560)	(17,992)	-63.5%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(6,835)	206	n.a.	(5,476)	(320)	1611.3%
Net Income Before Minority Interests	50,812	14,056	261.5%	77,409	46,705	65.7%
Net Income	50,812	14,056	261.5%	77,409	46,705	65.7%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Jari	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,752,013	1,735,290
Current	206,818	161,842
Cash and Cash Equivalents	127,669	77,073
Others	79,149	84,769
Non-Current	40,109	41,131
Permanent Assets	1,505,086	1,532,317
Liabilities	767,164	821,276
Current	158,891	183,193
Short Term Loans and Financings	53,608	54,029
Others	105,283	129,164
Non-Current	608,273	638,083
Long Term Loans and Financings	453,096	492,270
Others	155,177	145,813
Shareholders' Equity	984,849	914,014
Liabilities + Shareholders' Equity	1,752,013	1,735,290

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	41,945	34,111	23.0%	117,173	103,151	13.6%
Non-Manageable Expenditures	(4,411)	(9,373)	-52.9%	(39,912)	(32,995)	21.0%
Energy Purchased to Resell	(2,077)	(5,613)	-63.0%	(30,080)	(21,979)	36.9%
Charges for Usage of Basic Network	(4,183)	(3,734)	12.0%	(11,629)	(10,937)	6.3%
Other	1,849	(26)	n.a.	1,797	(79)	n.a.
Risk Premium - GSF	1,875	-	n.a.	1,875	-	n.a.
Other	(26)	(26)	0.0%	(78)	(79)	-1.3%
Gross Margin	37,534	24,738	51.7%	77,261	70,156	10.1%
Manageable Expenditures	(13,783)	(14,354)	-4.0%	(43,667)	(42,717)	2.2%
PMTO	(2,323)	(2,933)	-20.8%	(9,418)	(8,404)	12.1%
Personnel	(706)	(1,201)	-41.2%	(3,663)	(3,432)	6.7%
Material	(605)	(255)	137.3%	(1,300)	(341)	281.2%
Third-Party Services	(537)	(745)	-27.9%	(2,744)	(2,322)	18.2%
Provision	75	(235)	n.a.	87	(407)	n.a.
Other	(550)	(497)	10.7%	(1,798)	(1,902)	-5.5%
Rent	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(550)	(497)	10.7%	(1,798)	(1,902)	-5.5%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	-	n.a.	150	-	n.a.
EBITDA	35,211	21,805	61.5%	67,993	61,752	10.1%
EBITDA Margin	83.9%	63.9%	20.0 p.p.	58.0%	59.9%	-1.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,460)	(11,421)	0.3%	(34,399)	(34,313)	0.3%
Depreciation - Construction in Service	(11,007)	(10,961)	0.4%	(32,961)	(32,930)	0.1%
Amortization	(453)	(460)	-1.5%	(1,438)	(1,383)	4.0%
EBIT	23,751	10,384	128.7%	33,594	27,439	22.4%
Result from Corporate Participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(19,522)	(16,651)	17.2%	(56,188)	(45,778)	22.7%
Financial Revenue	1,186	504	135.3%	2,632	2,855	-7.8%
Financial Expense	(20,708)	(17,155)	20.7%	(58,820)	(48,633)	20.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	4,229	(6,267)	n.a.	(22,594)	(18,339)	23.2%
Income Tax and Social Contribution	(1,446)	2,124	n.a.	7,634	6,195	23.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,446)	2,124	n.a.	7,634	6,195	23.2%
Net Income Before Minority Interests	2,783	(4,143)	n.a.	(14,960)	(12,144)	23.2%
Net Income	2,783	(4,143)	n.a.	(14,960)	(12,144)	23.2%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Cachoeira Caldeirão	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	1,392,331	1,420,297
Current	93,920	115,892
Cash and Cash Equivalents	50,311	75,672
Others	43,609	40,220
Non-Current	148,054	122,994
Permanent Assets	1,150,357	1,181,411
Liabilities	828,701	841,707
Current	97,719	88,456
Short Term Loans and Financings	83,216	63,500
Others	14,503	24,956
Non-Current	730,982	753,251
Long Term Loans and Financings	702,133	724,986
Others	28,849	28,265
Shareholders' Equity	563,630	578,590
Liabilities + Shareholders' Equity	1,392,331	1,420,297

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

São Manoel						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	97,917	94,206	3.9%	278,906	268,169	4.0%
Non-Manageable Expenditures	(62,185)	(37,498)	65.8%	(113,859)	(113,875)	0.0%
Energy Purchased to Resell	(44,851)	(18,118)	147.5%	(58,191)	(57,049)	2.0%
Charges for Usage of Basic Network	(21,621)	(19,304)	12.0%	(60,134)	(56,589)	6.3%
Other	4,287	(76)	n.a.	-	(237)	n.a.
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	4,466	-	n.a.
Other	(450)	(76)	n.a.	-	(237)	-100.0%
Gross Margin	35,732	56,708	-37.0%	165,047	154,294	7.0%
Manageable Expenditures	(38,146)	(40,661)	-6.2%	(118,117)	(121,476)	-2.8%
PMTO	(5,719)	(7,080)	-19.2%	(19,429)	(20,473)	-5.1%
Personnel	(2,088)	(2,345)	-11.0%	(7,088)	(6,992)	1.4%
Material	(453)	(231)	96.1%	(1,122)	(725)	54.8%
Third-Party Services	(2,121)	(3,057)	-30.6%	(7,482)	(8,091)	-7.5%
Provision	490	(60)	n.a.	900	351	156.4%
Other	(1,547)	(1,387)	11.5%	(4,637)	(5,016)	-7.6%
Rent	9	(1)	n.a.	16	(3)	n.a.
Others	(1,556)	(1,386)	12.3%	(4,653)	(5,013)	-7.2%
Gains and Losses on Disposal of Property	12	-	n.a.	211	-	n.a.
EBITDA	30,025	49,628	-39.5%	145,829	133,821	9.0%
EBITDA Margin	30.7%	52.7%	-22.0 p.p.	52.3%	49.9%	2.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(32,439)	(33,581)	-3.4%	(98,899)	(101,003)	-2.1%
Depreciation - Construction in Service	(28,966)	(28,884)	0.3%	(86,201)	(86,913)	-0.8%
Depreciation - Right-of-Use Asset	37	(33)	n.a.	(26)	(99)	-73.7%
Amortization	(3,510)	(4,664)	-24.7%	(12,672)	(13,991)	-9.4%
EBIT	(2,414)	16,047	n.d.	46,930	32,818	43.0%
Net Financial Result	(47,864)	(43,441)	10.2%	(140,282)	(121,697)	15.3%
Financial Revenue	2,518	1,263	99.4%	5,503	4,666	17.9%
Financial Expense	(50,382)	(44,704)	12.7%	(145,785)	(126,363)	15.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(50,278)	(27,394)	83.5%	(93,352)	(88,879)	5.0%
Income Tax and Social Contribution	17,090	9,314	83.5%	31,731	30,238	4.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	17,090	9,314	83.5%	31,731	30,238	4.9%
Net Income Before Minority Interests	(33,188)	(18,080)	83.6%	(61,621)	(58,641)	5.1%
Net Income	(33,188)	(18,080)	83.6%	(61,621)	(58,641)	5.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	São Manoel	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	3,859,593	3,916,985
Current	252,446	193,508
Cash and Cash Equivalents	137,853	88,431
Others	114,593	105,077
Non-Current	417,575	455,912
Permanent Assets	3,189,572	3,267,565
Liabilities	2,030,351	2,026,122
Current	255,238	210,909
Short Term Loans and Financings	177,584	145,878
Others	77,654	65,031
Non-Current	1,775,113	1,815,213
Long Term Loans and Financings	1,693,879	1,753,760
Others	81,234	61,453
Shareholders' Equity	1,829,242	1,890,863
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,859,593	3,916,985

ANNEX VI

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUTION

INCOME STATEMENT - EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	1,926,234	1,053,556	82.8%	4,333,168	2,927,639	48.0%
Infrastructure Construction Revenue	149,191	81,907	82.1%	369,413	266,367	38.7%
Non-Manageable Expenditures	(1,583,550)	(782,360)	102.4%	(3,332,115)	(2,160,697)	54.2%
Energy Purchased to Resell	(1,447,944)	(635,565)	127.8%	(2,886,147)	(1,794,839)	60.8%
Charges for Usage of Basic Network	(135,345)	(146,531)	-7.6%	(445,174)	(365,067)	21.9%
Other	(261)	(264)	-1.1%	(794)	(791)	0.4%
Gross Margin	342,684	271,196	26.4%	1,001,053	766,942	30.5%
Manageable Expenditures	(301,224)	(231,300)	30.2%	(850,420)	(750,677)	13.3%
PMTO	(109,977)	(108,186)	1.7%	(358,085)	(362,213)	-1.1%
Personnel	(35,794)	(42,394)	-15.6%	(125,133)	(132,209)	-5.4%
Material	(4,799)	(3,718)	29.1%	(12,385)	(12,253)	1.1%
Third-Party Services	(39,346)	(35,956)	9.4%	(118,788)	(114,027)	4.2%
Provision	(23,672)	(18,515)	27.9%	(69,656)	(70,799)	-1.6%
Other	(6,366)	(7,603)	-16.3%	(32,123)	(32,925)	-2.4%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8,886)	(9,801)	-9.3%	(22,247)	(31,794)	-30.0%
Infrastructure Construction Costs	(149,191)	(81,907)	82.1%	(369,413)	(266,367)	38.7%
EBITDA	223,821	153,209	46.1%	620,721	372,935	66.4%
EBITDA Margin	11.6%	14.5%	-2.9 p.p.	14.3%	12.7%	1.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(33,170)	(31,406)	5.6%	(100,675)	(90,303)	11.5%
EBIT	190,651	121,803	56.5%	520,046	282,632	84.0%
Net Financial Result	(33,333)	46,488	n.a.	(90,406)	36,594	n.a.
Financial Revenue	56,628	86,887	-34.8%	105,726	160,058	-33.9%
Financial Expense	(89,961)	(40,399)	122.7%	(196,132)	(123,464)	58.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	157,318	168,291	-6.5%	429,640	319,226	34.6%
Income Tax and Social Contribution	(53,856)	(56,120)	-4.0%	(146,374)	(108,673)	34.7%
Current Income Tax and Social Contribution	(32,236)	(72,131)	-55.3%	(112,435)	(129,382)	-13.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(21,620)	16,011	n.a.	(33,939)	20,709	n.a.
Net Income Before Minority Interests	103,462	112,171	-7.8%	283,266	210,553	34.5%
Net Income	103,462	112,171	-7.8%	283,266	210,553	34.5%

Note: Net Revenue excludes Infrastructure Construction Revenue

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP São Paulo	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	6,399,660	6,097,354
Current	2,370,776	2,128,711
Cash and Cash Equivalents	348,736	469,267
Others	2,022,040	1,659,444
Non-Current	3,131,611	3,079,462
Permanent Assets	897,273	889,181
Liabilities	5,191,640	5,109,391
Current	1,913,575	2,323,588
Short Term Loans and Financings	197,096	781,886
Others	1,716,479	1,541,702
Non-Current	3,278,065	2,785,803
Long Term Loans and Financings	1,988,051	1,007,698
Others	1,290,014	1,778,105
Shareholders' Equity	1,208,020	987,963
Liabilities + Shareholders' Equity	6,399,660	6,097,354

INCOME STATEMENT - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	1,401,647	823,165	70.3%	3,349,473	2,346,111	42.8%
Infrastructure Construction Revenue	139,090	81,151	71.4%	410,651	240,165	71.0%
Non-Manageable Expenditures	(1,066,350)	(596,290)	78.8%	(2,405,861)	(1,623,430)	48.2%
Energy Purchased to Resell	(952,223)	(467,194)	103.8%	(2,035,362)	(1,308,422)	55.6%
Charges for Usage of Basic Network	(113,931)	(128,888)	-11.6%	(369,903)	(314,374)	17.7%
Other	(196)	(208)	-5.8%	(596)	(634)	-6.0%
Gross Margin	335,297	226,875	47.8%	943,612	722,681	30.6%
Manageable Expenditures	(291,128)	(240,401)	21.1%	(877,484)	(712,149)	23.2%
PMTO	(109,100)	(116,478)	-6.3%	(335,972)	(341,087)	-1.5%
Personnel	(35,067)	(39,540)	-11.3%	(111,993)	(118,730)	-5.7%
Material	(4,559)	(4,429)	2.9%	(11,769)	(12,262)	-4.0%
Third-Party Services	(48,213)	(40,640)	18.6%	(141,668)	(127,858)	10.8%
Provision	(15,284)	(26,455)	-42.2%	(52,981)	(63,833)	-17.0%
Other	(5,977)	(5,414)	10.4%	(17,561)	(18,404)	-4.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(8,863)	(10,965)	-19.2%	(27,205)	(36,675)	-25.8%
Infrastructure Construction Costs	(139,090)	(81,151)	71.4%	(410,651)	(240,165)	71.0%
EBITDA	217,334	99,432	118.6%	580,435	344,919	68.3%
EBITDA Margin	15.5%	12.1%	3.4 p.p.	17.3%	14.7%	2.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(34,075)	(31,807)	7.1%	(103,656)	(94,222)	10.0%
EBIT	183,259	67,625	171.0%	476,779	250,697	90.2%
Net Financial Result	(36,198)	24,507	n.a.	(87,585)	(12,682)	590.6%
Financial Revenue	33,379	63,885	-47.8%	89,302	115,160	-22.5%
Financial Expense	(69,577)	(39,378)	76.7%	(176,887)	(127,842)	38.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	147,061	92,132	59.6%	389,194	238,015	63.5%
Income Tax and Social Contribution	(40,931)	(28,203)	45.1%	(117,160)	(70,619)	65.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(13,161)	(47,828)	n.a.	(74,207)	(92,381)	-19.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(27,770)	19,625	n.a.	(42,953)	21,762	n.a.
Net Income Before Minority Interests	106,130	63,929	66.0%	272,034	167,396	62.5%
Net Income	106,130	63,929	66.0%	272,034	167,396	62.5%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Espírito Santo	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	6,064,826	5,313,967
Current	1,727,936	1,454,217
Cash and Cash Equivalents	251,070	176,793
Others	1,476,866	1,277,424
Non-Current	3,775,945	3,276,180
Permanent Assets	560,945	583,570
Liabilities	4,797,919	4,231,006
Current	1,414,669	1,946,749
Short Term Loans and Financings	215,837	838,044
Others	1,198,832	1,108,705
Non-Current	3,383,250	2,284,257
Long Term Loans and Financings	1,831,279	731,717
Others	1,551,971	1,552,540
Shareholders' Equity	1,266,907	1,082,961
Liabilities + Shareholders' Equity	6,064,826	5,313,967

INCOME STATEMENT – CONSOLIDATED DISTRIBUTION

Distribution (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Income Statement (R\$ thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	3,327,881	1,876,721	77.3%	7,682,641	5,273,750	45.7%
Infrastructure Construction Revenue	288,281	163,058	76.8%	780,064	506,532	54.0%
Non-Manageable Expenditures	(2,649,900)	(1,378,650)	92.2%	(5,737,976)	(3,784,127)	51.6%
Energy Purchased to Resell	(2,400,167)	(1,102,759)	117.7%	(4,921,509)	(3,103,261)	58.6%
Charges for Usage of Basic Network	(249,276)	(275,419)	-9.5%	(815,077)	(679,441)	20.0%
Other	(457)	(472)	-3.2%	(1,390)	(1,425)	-2.5%
Gross Margin	677,981	498,071	36.1%	1,944,665	1,489,623	30.5%
Manageable Expenditures	(592,352)	(471,701)	25.6%	(1,727,904)	(1,462,826)	18.1%
PMTO	(219,077)	(224,664)	-2.5%	(694,057)	(703,300)	-1.3%
Personnel	(70,861)	(81,934)	-13.5%	(237,126)	(250,939)	-5.5%
Material	(9,358)	(8,147)	14.9%	(24,154)	(24,515)	-1.5%
Third-Party Services	(87,559)	(76,596)	14.3%	(260,456)	(241,885)	7.7%
Provision	(38,956)	(44,970)	-13.4%	(122,637)	(134,632)	-8.9%
Other	(12,343)	(13,017)	-5.2%	(49,684)	(51,329)	-3.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(17,749)	(20,766)	-14.5%	(49,452)	(68,469)	-27.8%
Infrastructure Construction Costs	(288,281)	(163,058)	76.8%	(780,064)	(506,532)	54.0%
EBITDA	441,155	252,641	74.6%	1,201,156	717,854	67.3%
EBITDA Margin	13.3%	13.5%	-1.5 p.p.	15.6%	13.6%	39.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(67,245)	(63,213)	6.4%	(204,331)	(184,525)	10.7%
EBIT	373,910	189,428	97.4%	996,825	533,329	86.9%
Net Financial Result	(69,531)	70,995	n.a.	(177,991)	23,912	n.a.
Financial Revenue	90,007	150,772	-40.3%	195,028	275,218	-29.1%
Financial Expense	(159,538)	(79,777)	100.0%	(373,019)	(251,306)	48.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	304,379	260,423	16.9%	818,834	557,241	46.9%
Income Tax and Social Contribution	(94,787)	(84,323)	n.a.	(263,534)	(179,292)	47.0%
Current Income Tax and Social Contribution	(45,397)	(119,959)	-62.2%	(186,642)	(221,763)	-15.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(49,390)	35,636	n.a.	(76,892)	42,471	n.a.
Net Income Before Minority Interests	209,592	176,100	19.0%	555,300	377,949	46.9%
Net Income	209,592	176,100	19.0%	555,300	377,949	46.9%

ANNEX VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - COMMERCIALIZATION

INCOME STATEMENT

Consolidated Commercialization						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	1,006,165	935,426	7.6%	2,409,484	2,759,412	-12.7%
Non-manageable expenditures	(973,308)	(901,946)	7.9%	(2,290,126)	(2,699,553)	-15.2%
Energy Purchased to Resell	(972,860)	(741,767)	31.2%	(2,285,453)	(2,489,152)	-8.2%
Charges for Usage of Basic Network	-	(4,096)	-100.0%	(2,729)	(11,998)	-77.3%
Other	(448)	(156,083)	-99.7%	(1,944)	(198,403)	-99.0%
Gross Margin	32,857	33,480	-1.9%	119,358	59,859	99.4%
Manageable Expenditures	(7,377)	(7,388)	-0.1%	(18,907)	(24,882)	-24.0%
PMTO	(6,699)	(6,797)	-1.4%	(16,065)	(23,319)	-31.1%
Personnel	(4,757)	(4,536)	4.9%	(14,946)	(14,513)	3.0%
Material	(13)	(33)	-60.6%	(65)	(222)	-70.7%
Third-Party Services	(1,675)	(1,813)	-7.6%	(5,045)	(6,239)	-19.1%
Provision	(2)	(111)	-98.2%	4,768	(1,499)	n.a.
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	33	(116)	n.a.	4,816	(1,403)	n.a.
Civil, tax and labor provisions	(35)	5	n.a.	(48)	(96)	-50.0%
Other	(252)	(304)	-17.1%	(777)	(846)	-8.2%
Rent	(56)	(42)	33.3%	(197)	(141)	39.7%
Other	(196)	(262)	-25.2%	(580)	(705)	-17.7%
EBITDA	26,158	26,683	-2.0%	103,293	36,540	182.7%
EBITDA Margin	2.6%	2.9%	-0.3 p.p.	4.3%	1.3%	3.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(678)	(591)	14.7%	(2,842)	(1,563)	81.8%
Depreciation - Construction in Service	(165)	(166)	-0.6%	(502)	(495)	1.4%
Depreciation - Rights of Usage	(89)	(137)	-35.0%	(402)	(430)	-6.5%
Amortization	(424)	(288)	47.2%	(1,938)	(638)	203.8%
EBIT	25,480	26,092	-2.3%	100,451	34,977	187.2%
Result from corporate participation	16,397	(977)	n.a.	(5,324)	(1,253)	324.9%
Net Financial Result	(2,619)	(608)	330.8%	(3,519)	(149)	2261.7%
Financial Revenue	2,563	1,160	120.9%	8,351	5,157	61.9%
Financial Expense	(5,182)	(1,768)	193.1%	(11,870)	(5,306)	123.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	39,258	24,507	60.2%	91,608	33,575	172.8%
Income Tax and Social Contribution	(7,914)	(8,735)	-9.4%	(33,087)	(12,086)	173.8%
Current Income Tax and Social Contribution	5,306	(723)	n.a.	(124)	(1,879)	-93.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(13,220)	(8,012)	65.0%	(32,963)	(10,207)	222.9%
Net Income Before Minority Interests	31,344	15,772	98.7%	58,521	21,489	172.3%
Net Income	31,344	15,772	98.7%	58,521	21,489	172.3%

* Considers EDP Comercialização and EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

INCOME STATEMENT

Consolidated Services						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	20,113	14,881	35.2%	56,990	38,305	48.8%
Non-Manageable Expenditures	(6,532)	(2,493)	162.0%	(16,048)	(6,173)	160.0%
Other	(6,532)	(2,493)	162.0%	(16,048)	(6,173)	160.0%
Gross Margin	13,581	12,388	9.6%	40,942	32,132	27.4%
Manageable Expenditures	(16,402)	(12,598)	30.2%	(48,467)	(36,264)	33.7%
PMTO	(12,470)	(10,536)	18.4%	(39,150)	(31,843)	22.9%
Personnel	(5,941)	(4,513)	31.6%	(19,980)	(14,293)	39.8%
Material	(1,275)	(2,289)	-44.3%	(6,038)	(4,548)	32.8%
Third-Party Services	(3,886)	(3,281)	18.4%	(11,015)	(10,202)	8.0%
Provision	100	(93)	n.a.	254	(1,252)	-120.3%
Other	(1,468)	(360)	307.8%	(2,371)	(1,548)	53.2%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	8	-100.0%	-	21	-100.0%
EBITDA	1,111	1,860	-40.3%	1,792	310	478.1%
EBITDA Margin	5.5%	12.5%	-7.0 p.p.	3.1%	0.8%	2.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(3,932)	(2,070)	90.0%	(9,317)	(4,442)	109.7%
Depreciation - Construction in Service	(2,596)	(1,555)	66.9%	(6,778)	(3,258)	108.0%
Depreciation - Rights of Usage	(1,007)	(296)	240.2%	(1,574)	(822)	91.5%
Amortization	(329)	(219)	50.2%	(965)	(362)	166.6%
EBIT	(2,821)	(210)	1243.3%	(7,525)	(4,132)	82.1%
Result from corporate participation	279	-	n.a.	761	-	n.a.
Net Financial Result	(750)	(923)	-18.7%	(4,240)	(4,429)	-4.3%
Financial Revenue	(8,277)	58	n.a.	1,832	359	n.a.
Financial Expense	7,527	(981)	n.a.	(6,072)	(4,788)	26.8%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(3,292)	(1,133)	n.a.	(11,004)	(8,561)	28.5%
Income Tax and Social Contribution	31	78	-60.3%	29	684	-95.8%
Current Income Tax and Social Contribution	709	(464)	n.a.	(2,279)	(1,557)	46.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(678)	542	n.a.	2,308	2,241	3.0%
Net Income Before Minority Interests	(3,261)	(1,055)	209.1%	(10,975)	(7,877)	39.3%
Net Income	(3,261)	(1,055)	209.1%	(10,975)	(7,877)	39.3%

* Considers consolidated of EDP Grid and EDP Ventures

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

Consolidated Commercialization + Services						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue	1,026,278	950,307	8.0%	2,466,474	2,797,717	-11.8%
Non-Manageable Expenditures	(979,840)	(904,439)	8.3%	(2,306,174)	(2,705,726)	-14.8%
Energy Purchased to Resell	(972,860)	(741,767)	31.2%	(2,285,453)	(2,489,152)	-8.2%
Charges for Usage of basic network	-	(4,096)	-100.0%	(2,729)	(11,998)	-77.3%
Other	(6,980)	(158,576)	-95.6%	(17,992)	(204,576)	-91.2%
Cost of Raw Material Consumed	(6,532)	(2,493)	162.0%	(16,048)	(6,173)	160.0%
Future Commitments	-	(177,457)	-100.0%	-	(177,457)	-100.0%
Other	(448)	21,374	n.a.	(1,944)	(20,946)	-90.7%
Gross Margin	46,438	45,868	1.2%	160,300	91,991	74.3%
Manageable Expenditures	(23,779)	(19,986)	19.0%	(67,374)	(61,146)	10.2%
PMTO	(19,169)	(17,333)	10.6%	(55,215)	(55,162)	0.1%
Personnel	(10,698)	(9,049)	18.2%	(34,926)	(28,806)	21.2%
Material	(1,288)	(2,322)	n.a.	(6,103)	(4,770)	n.a.
Third-Party Services	(5,561)	(5,094)	9.2%	(16,060)	(16,441)	-2.3%
Provision	98	(204)	n.a.	5,022	(2,751)	n.a.
Other	(1,720)	(664)	159.0%	(3,148)	(2,394)	31.5%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	8	n.a.	-	21	-100.0%
EBITDA	27,269	28,543	-4.5%	105,085	36,850	185.2%
EBITDA Margin	2.7%	3.0%	-0.3 p.p.	4.3%	1.3%	2.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(4,610)	(2,661)	73.2%	(12,159)	(6,005)	102.5%
Depreciation - Construction in Service	(2,761)	(1,721)	60.4%	(7,280)	(3,753)	94.0%
Depreciation - Rights of Usage	(1,096)	(433)	153.1%	(1,976)	(1,252)	57.8%
Amortization	(753)	(507)	48.5%	(2,903)	(1,000)	190.3%
EBIT	22,659	25,882	-12.5%	92,926	30,845	201.3%
Result from corporate participation	16,676	(977)	n.a.	(4,563)	(1,253)	264.2%
Net Financial Result	(3,369)	(1,531)	120.1%	(7,759)	(4,578)	n.a.
Financial Revenue	(5,714)	1,218	n.a.	10,183	5,516	84.6%
Financial Expense	2,345	(2,749)	n.a.	(17,942)	(10,094)	77.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	35,966	23,374	53.9%	80,604	25,014	222.2%
Income Tax and Social Contribution	(7,883)	(8,657)	-8.9%	(33,058)	(11,402)	189.9%
Current Income Tax and Social Contribution	6,015	(1,187)	n.a.	(2,403)	(3,436)	-30.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(13,898)	(7,470)	86.1%	(30,655)	(7,966)	284.8%
Net Income Before Minority Interests	28,083	14,717	90.8%	47,546	13,612	249.3%
Net Income	28,083	14,717	90.8%	47,546	13,612	249.3%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Comercialização + Grid	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	4,521,669	1,943,207
Current	2,553,209	852,750
Cash and Cash Equivalents	129,304	110,913
Others	2,423,905	741,837
Non-Current	1,416,623	777,479
Permanent Assets	551,837	312,978
Liabilities	3,989,590	1,544,802
Current	2,746,241	889,096
Short Term Loans and Financings	381,453	251,411
Others	2,364,788	637,685
Non-Current	1,243,349	655,706
Long Term Loans and Financings	165,906	137,081
Others	1,077,443	518,625
Shareholders' Equity	532,079	398,405
Liabilities + Shareholders' Equity	4,521,669	1,943,207

ANNEX VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSÃO

INCOME STATEMENT

Consolidated Transmission						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue ¹	163,839	110,316	48.5%	410,863	302,062	36.0%
Infrastructure Construction Revenue	250,334	290,661	-13.9%	798,097	660,654	20.8%
Construction Margin	(22,677)	(7,566)	199.7%	55,802	(12,083)	n.a.
Net Operating Revenue Total	391,496	393,411	-0.5%	1,264,762	950,633	33.0%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	141,162	102,750	n.a.	466,665	289,979	n.a.
Manageable Expenditures	(236,765)	(295,984)	n.a.	(797,916)	(676,308)	18.0%
PMTO	13,825	(5,105)	n.a.	840	(15,297)	n.a.
Personnel	(4,122)	(2,127)	93.8%	(8,890)	(6,333)	40.4%
Material	(171)	(63)	171.4%	(340)	(249)	36.5%
Third-Party Services	(2,801)	(2,368)	18.3%	(9,732)	(7,450)	30.6%
Provision	-	32	-100.0%	-	40	-100.0%
Other	20,919	(579)	n.a.	19,802	(1,305)	n.a.
Gain and loss on the deactivation and asset sale	(368)	(9)	3988.9%	(357)	(9)	3866.7%
Infrastructure Construction Costs	(250,334)	(290,661)	-13.9%	(798,097)	(660,654)	20.8%
EBITDA	154,619	97,636	58.4%	467,148	274,673	70.1%
EBITDA Margin	94.4%	88.5%	0.1 p.p.	113.7%	90.9%	0.3 p.p.
Depreciation and Amortization	112	(209)	n.a.	(302)	(348)	-13.2%
EBIT	154,731	97,427	58.8%	466,846	274,325	70.2%
Net Financial Result	(36,616)	(8,519)	329.8%	(70,718)	(21,944)	222.3%
Financial Revenue	(7,501)	492	-1624.6%	6,629	1,955	239.1%
Financial Expense	(29,115)	(9,011)	n.a.	(77,347)	(23,899)	n.a.
Income before income tax and social contribution	118,115	88,908	32.9%	396,128	252,381	57.0%
Income tax and social contribution	(35,644)	(30,322)	n.a.	(119,865)	(86,020)	n.a.
Current income tax and social contribution	(818)	148	-652.7%	(1,892)	(460)	311.3%
Deferred income tax and social contribution	(34,826)	(30,470)	n.a.	(117,973)	(85,560)	n.a.
Net Income before minority interests	82,471	58,586	n.a.	276,263	166,361	66.1%
Minority interests	(1,883)	(2,070)	n.a.	(8,935)	(6,027)	48.2%
Net Income	80,588	56,516	42.6%	267,328	160,334	66.7%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Transmission	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	6,192,689	5,054,332
Current	626,775	658,444
Cash and Cash Equivalents	408,575	609,454
Others	218,200	48,990
Non-Current	5,564,839	4,395,158
Permanent Assets	1,075	730
Liabilities	5,088,247	4,331,860
Current	871,932	714,124
Short Term Loans and Financings	685,913	477,247
Others	186,019	236,877
Non-Current	4,216,315	3,617,736
Long Term Loans and Financings	3,133,775	2,923,588
Others	1,082,540	694,148
Shareholders' Equity	1,104,442	722,472
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	6,192,689	5,054,332

INCOME STATEMENT

EDP Transmissão - Lot 24						
Income Statement (R\$ Thousand)	3Q21	3Q20	Var	9M21	9M20	Var
Net Operating Revenue ¹	7,643	8,802	-13.2%	9,563	25,803	-62.9%
Infrastructure Construction Revenue	4	5	-20.0%	(289)	125	n.a.
Construction Margin	(248)	(834)	-70.3%	13,230	(2,635)	n.a.
Net Operating Revenue Total	7,399	7,973	-7.2%	22,504	23,293	-3.4%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	7,395	7,968	-7.2%	22,793	23,168	-1.6%
Manageable Expenditures	(861)	(742)	16.0%	(2,700)	(2,672)	1.0%
PMTO	(478)	(727)	-34.3%	(2,588)	(2,519)	2.7%
Personnel	(80)	(131)	-38.9%	(348)	(225)	54.7%
Material	(5)	20	n.a.	(23)	11	n.a.
Third-Party Services	(391)	(628)	-37.7%	(1,950)	(2,175)	-10.3%
Provision	-	51	-100.0%	-	1	-100.0%
Other	(2)	(39)	-94.9%	(267)	(131)	103.8%
Infrastructure Construction Costs	(4)	(5)	-20.0%	289	(125)	n.a.
EBITDA	6,547	7,241	-9.6%	19,835	20,649	-3.9%
EBITDA Margin	85.7%	82.3%	0.0 p.p.	207.4%	80.0%	1.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(9)	(10)	-10.0%	(31)	(28)	10.7%
EBIT	6,538	7,231	-9.6%	19,804	20,621	-4.0%
Net Financial Result	(5,955)	(3,622)	64.4%	(17,972)	(9,744)	84.4%
Financial Revenue	156	149	n.a.	558	545	n.a.
Financial Expense	(6,111)	(3,771)	n.a.	(18,530)	(10,289)	n.a.
Income before income tax and social contribution	583	3,609	-83.8%	1,832	10,877	-83.2%
Income tax and social contribution	(205)	(1,227)	n.a.	23,606	(3,697)	-738.5%
Current income tax and social contribution	(189)	-	n.a.	(637)	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(16)	(1,227)	n.a.	24,243	(3,697)	-755.7%
Net Income before minority interests	378	2,382	-84.1%	25,438	7,180	254.3%
Net Income	378	2,382	-84.1%	25,438	7,180	254.3%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lot 24	
	09/30/2021	12/31/2020
Asset	240,570	268,994
Current	37,688	53,843
Cash and Cash Equivalents	14,380	33,802
Others	23,308	20,041
Non-Current	202,839	215,115
Permanent Assets	43	36
Liabilities	161,943	215,805
Current	58,429	61,295
Short Term Loans and Financings	46,663	49,683
Others	11,766	11,612
Non-Current	103,514	154,510
Long Term Loans and Financings	82,255	96,661
Others	21,259	57,849
Shareholders' Equity	78,627	53,189
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	240,570	268,994

ANNEX IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEBT TABLE

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Espírito Santo	MUFG	Jan-21	300,000
	Debentures - 10 th Emission	Feb-21	500,000
EDP São Paulo	Debentures - 11 th Emission	Feb-21	700,000
EDP Transmissão MA I (Lote 7)	Bank BNB - 3 th Liberation	Jan-21	15,237
	Bank BNB - 4 th Liberation	Mar-21	16,376
	Bank BNB - 3 th Liberation	Jan-21	14,919
	Bank BNB - 4 th Liberation	Mar-21	16,034
Enerpeixe	Debentures - 4 th Emission	Mar-21	275,000
Total until March 31 st			1,837,566
EDP Grid	Scotia Bank - 4131	Apr-21	100,000
EDP Comercializadora	MUFG - 4131	Apr-21	200,000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	CCB	May-21	24,500
EDP Transmissão SP-MG (Lote 18)	MUFG - Currency Exchange	Jun-21	150,000
Lajeado	Debentures - 5 th Emission	Jun-21	150,000
EDP Transmissão MA II (Lote 11)	BNB - 5 ^o liberation	Jun-21	1,678
Total until June 30 th			2,463,744
EDP Espírito Santo	Debentures - 11 th Emission	Aug-21	400,000
EDP São Paulo	Debentures - 12 th Emission	Aug-21	350,000
Mata Grande Transmissora de Energia LTDA. (Lote MGTE)	Scotia Bank - 4131	Aug-21	85,000
EDP Comercializadora	MUFG - Currency Exchange	Sep-21	100,000
Total until September 30 th			3,398,744

ANNEX X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NEW ACCOUNTING STANDARDS

The CPC 06 revision, which correlates with IFRS 16, introduced new rules for lease operations. The standard now requires lessees to book future payments as a liability and the right to use the let asset for all lease agreements, including operational leases, with a few exceptions for short-term and low-denomination leases.

Where the Company or its subsidiaries are lessees, they recognized: (i) an asset for the right to use the underlying asset; (ii) a liability for payments under the agreements at present value; (iii) asset depreciation/amortization expenditures; and (iv) financial expenses from the interest on lease obligations. By the same token, the Company and its subsidiaries ceased to book expenditures with leases governed by CPC06.