

Release de Resultados 4T21/2021



LUCRO LÍQUIDO

R\$ 2.160 MM
2021



AÇÕES EM TESOURARIA

4.435.100

DÍVIDA LÍQUIDA

R\$ 7.881 MM



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268

EBITDA

R\$ 4.313 MM
2021



FREE FLOAT

44,0%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do freefloat



CONTROLADOR

56,0%

considera ações em tesouraria proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA DE RESULTADOS COM WEBCAST

17 de fevereiro de 2022

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

Português

10:00 (Brasília)
+55 (11) 2185-5907

[Link Webinar Português](#)

Inglês

8:00 a.m. (Eastern Time)
01:00 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

MENSAGEM DO PRESIDENTE

Olá a todas e a todos,

A palavra que caracteriza o desempenho da companhia em 2021 é entrega. Mas crescimento e eficiência são valores que também fizeram parte da nossa realidade.

Entregamos resultados econômicos e entregamos a concretização da estratégia anteriormente definida. Quanto aos resultados, construímos um EBITDA de R\$ 4,3 bilhões e Lucro Líquido de R\$ 2,2 bilhões, com um crescimento de 28% e 43%, respectivamente. Em termos de estratégia, executamos o planejamento através do asset rotation de três lotes de transmissão.

Em paralelo, preparamos o futuro através de crescimento e investimentos, dos quais destacamos o primeiro parque solar utility scale – Monte Verde Solar. Crescemos também em transmissão, especialmente pela aquisição da EDP Goiás (ex CELG-T). Por fim, o segmento que continua sendo o core da Companhia – a distribuição – apresentou crescimento orgânico tanto na concessão de São Paulo como na do Espírito Santo.

A efetividade destas entregas só foi possível com alta eficiência, dado o cenário macroeconômico de inflação acelerada e debilitação de nossos fornecedores. A eficiência alcançada é fruto do trabalho e do comprometimento das nossas pessoas, com seu profissionalismo e engajamento.

A disciplina financeira é outro valor que norteou nosso desempenho. Praticamos esta disciplina através de uma alavancagem equilibrada de capital, como também pelas decisões tomadas na avaliação de novos projetos e na participação em leilões. Ganhamos e perdemos leilões de transmissão, mas sempre respeitando a disciplina financeira da Companhia.

Para que este desempenho pudesse ser alcançado foi preciso conciliar, quer seja entre a vida pessoal de cada um dos colaboradores com o trabalho, quer seja a conciliação das atividades das nossas equipes com a segurança e o combate à covid, não esquecendo o conciliar das atividades habituais com a inovação. É a conciliação que proporciona o necessário engajamento, respeitando a qualidade de vida das nossas pessoas.

Na EDP nós não falamos de ESG; nós praticamos ESG. Implementamos a primeira Escola para Eletricistas Mulheres e a primeira Escola para Eletricistas Trans em nossas distribuidoras. Como reflexo da nossa prática diária e efetiva da cultura ESG, conquistamos o primeiro lugar no ranking geral do ISE B3 e continuamos a ser a empresa mais inovadora, cumprindo o desígnio que a inovação de hoje é a sustentabilidade do amanhã.

Por todas essas razões, o mercado reconheceu o resultado e o desempenho da Companhia, de forma que a ação apresentou uma valorização de 13% enquanto o Índice Bovespa caiu 12% no mesmo período.

Desta forma, gostaríamos de agradecer ao fantástico Time EDP, aos colegas da Diretoria, ao participativo Conselho de Administração, aos nossos acionistas, em especial aos mais de 300 mil brasileiros que investem na nossa empresa, e por fim a todos os nossos clientes, parceiros e stakeholders.

Estamos preparados para 2022. Será um ano muito ambicioso, difícil, mas tenho a confiança que iremos manter o mesmo nível de entrega.

Obrigado,

João Marques da Cruz | Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Margem Bruta	1.461.524	1.829.713	-20,1%	5.461.028	4.829.509	13,1%
PMSO¹	(372.598)	(352.568)	5,7%	(1.228.749)	(1.162.390)	5,7%
PMSO Recorrente²	(316.988)	(297.819)	6,4%	(1.114.784)	(1.059.888)	5,2%
EBITDA	1.341.063	1.397.390	-4,0%	4.313.072	3.381.861	27,5%
EBITDA Ajustado	1.356.514	815.798	66,3%	3.530.502	2.515.830	40,3%
Lucro Líquido	809.048	699.973	15,6%	2.159.838	1.508.018	43,2%
Capex³	695.044	666.041	4,4%	2.431.926	1.893.770	28,4%
Dívida Líquida⁴	7.880.504	6.135.717	28,4%	7.880.504	6.135.717	28,4%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões 2 PMSO Recorrente exclui B2C, Solar, Transmissão, EDP Varejista, EDP Ventures, EDP GRID e Soluções. 3 Capex considera ativos consolidados.

4 Saldo de dívida líquida referente a 31/12/2021 e 31/12/2020. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	4
2. CONSOLIDADO	6
2.1 Resultado 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
3.2.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	25
3.2.4.3 UHE São Manoel	26
3.2.5 Geração Térmica	27
3.3 Trading	28
3.4. Geração Solar/Serviços	29
3.4.1 Solar	29
3.4.2 Serviços	30
3.5. Transmissão	30
4. MERCADO DE CAPITAIS	31
4.1. Desempenho das Ações	31
4.2. Capital Social	31
4.3. Dividendos	31
5. ANEXOS	32

1. EVENTOS RELEVANTES

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. A operação foi concluída em 07 de fevereiro de 2022, quando a Celg-T passou a ser denominada EDP Goiás.

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 a 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.

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 para aquisição de até 23.558.500 ações pelo prazo de 18 meses.

Desenvolvimento de Projeto de Energia Solar

Em 25 de outubro, a Companhia informou o desenvolvimento da usina fotovoltaica Monte Verde Solar, com capacidade instalada de 267 MWp, em conjunto com a EDP Renováveis S.A. em um co-investimento em partes iguais. Monte Verde está localizado no estado do Rio Grande do Norte, nas cidades de Pedro Avelino, Lajes e Jandaíra, já está outorgado e possui garantia de conexão ao sistema de transmissão e tem previsão de início de operação em 2024.

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).

EDP integra primeira posição do ranking da Carteira do ISE

Em 02 de dezembro, a B3 divulgou a nova carteira do Índice de Sustentabilidade Empresarial ("ISE"). O processo, que foi reformulado, teve a participação de 73 empresas, onde apenas um grupo de 34 companhias ingressaram na nova carteira de 2022, com a EDP ocupando a primeira posição no ranking. O ISE é uma ferramenta de análise comparativa e reflete o retorno de uma carteira composta por ações de companhias com os melhores desempenhos de aspectos ESG (Environmental, Social and Governance), sendo referência para o investimento socialmente responsável.

Reestruturação Diretoria

Em 06 de dezembro, em Reunião do Conselho de Administração da Companhia, foi aprovada a eleição do Sr. Luiz Otavio Assis Henriques para o cargo de Diretor Vice-Presidente de Distribuição, com efeitos a partir de 01 de janeiro de 2022, em acumulação ao seu atual cargo de Diretor Vice-Presidente de Geração, Transmissão e Trading, e em substituição ao Sr. João Manuel Brito Martins que assumirá novas funções no Grupo EDP em Portugal.

EDP Brasil conclui venda de três empreendimentos de transmissão

Em 28 de dezembro, a Companhia concluiu a alienação de 100% do capital social dos ativos EDP Transmissão S.A. ("Lote 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lote 7") e EDP Maranhão II S.A. ("Lote 11") para uma empresa detida pela Actis Assessoria Investimentos Ltda ("Actis"). Os três ativos de transmissão possuem 439 Km de extensão e R\$ 131 milhões de RAP.

Distribuição de Dividendos

Em 29 de dezembro, o Conselho de Administração aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 454,8 milhões, correspondente a R\$ 0,79 por ação, relativos ao exercício de 2021. A Companhia levará para deliberação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 05 de abril de 2022, dividendos totais no valor de R\$ 803 milhões, equivalente à R\$ 1,39 por ação, totalizando R\$ 2,18 por ação.

EDP Transmissão SP-MG: Entrada em Operação Comercial Parcial (lote 18)

Em 27 de janeiro de 2022, a Companhia solicitou ao Operador Nacional do Sistema Elétrico ("ONS") o termo de liberação do início de operação comercial do primeiro trecho da linha de transmissão da EDP Transmissão SP-MG S.A (Lote 18). Nesta primeira etapa foram concluídos 375 km, entre a Subestação (SE) Cachoeira Paulista – SE Estreito, nos estados de São Paulo e Minas Gerais.

Liberações e Captações de Recursos Financeiros

Ao longo do trimestre foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Comercialização	Cédula de Câmbio - MUFG	nov-21	250.000
EDP Transmissão SP-MG	Debêntures - 3ª Emissão	nov-21	525.000
EDP Espírito Santo	Nota Promissória 2ª Emissão	nov-21	350.000
EDP São Paulo	Debêntures - 13ª Emissão	dez-21	450.000
Total			1.575.000

As informações a seguir referem-se ao quarto trimestre e ao ano 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
	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21
Receita Líquida¹	419.335	831.778	2.926.197	726.961	231.547	773	21.315	(491.946)	4.665.960
Receita de Construção	-	-	317.393	-	255.252	-	-	-	572.645
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(4.940)	-	-	-	(4.940)
Gastos Não-Gerenciáveis	(111.097)	(772.598)	(2.100.957)	(699.455)	-	-	(5.667)	490.278	(3.199.496)
Margem Bruta	308.238	59.180	825.240	27.506	226.607	773	15.648	(1.668)	1.461.524
Gastos Gerenciáveis	(83.536)	(73.324)	(674.117)	(9.677)	(283.858)	(48.738)	(67.153)	3.295	(1.237.108)
PMSO	(21.226)	(32.845)	(269.508)	(9.091)	(29.028)	(40.441)	(17.791)	54	(419.876)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	95	8	(17.701)	-	479	(4.022)	-	-	(21.141)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	320.556	-	-	320.556
EBITDA	287.107	26.343	538.031	18.415	198.058	276.866	(2.143)	(1.614)	1.341.063
Depreciação e Amortização	(62.405)	(40.487)	(69.515)	(586)	(57)	(4.275)	(49.362)	3.241	(223.446)
Resultado das Participações Societárias	25.175	-	-	1.075	-	581.638	(647)	(530.505)	76.736
Resultado Financeiro Líquido	(34.335)	(19.864)	(94.521)	(8.303)	(88.091)	(39.366)	(4.696)	1	(289.175)
IR e Contribuição Social	(32.035)	51.469	(38.210)	4.260	(21.043)	(5.815)	2.840	4.455	(34.079)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	183.507	17.461	335.785	14.861	88.867	809.048	(54.008)	(524.422)	871.099
Participações de Minoritários	(62.009)	-	-	-	(42)	-	-	-	(62.051)
Lucro Líquido do Exercício	121.498	17.461	335.785	14.861	88.825	809.048	(54.008)	(524.422)	809.048

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20	4T20
Receita Líquida¹	331.612	637.719	2.447.723	1.313.886	85.838	481	48.808	(545.950)	4.320.117
Receita de Construção	-	-	245.364	-	360.132	-	-	-	605.496
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	15.517	-	-	-	15.517
Gastos Não-Gerenciáveis	272.096	(466.791)	(1.703.174)	(1.149.544)	-	-	(2.256)	543.748	(2.505.921)
Margem Bruta	603.708	170.928	744.549	164.342	101.355	481	46.552	(2.202)	1.829.713
Gastos Gerenciáveis	(52.943)	(81.947)	(599.989)	(11.363)	(366.313)	(33.102)	(46.207)	(9.311)	(1.201.175)
PMSO	(20.839)	(33.893)	(269.950)	(10.850)	(5.995)	(23.314)	(43.415)	2.202	(406.054)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	(78)	147	(20.375)	-	18	(5.918)	(63)	-	(26.269)
EBITDA	582.791	137.182	454.224	153.492	95.378	(28.751)	3.074	-	1.397.390
Depreciação e Amortização	(32.026)	(48.201)	(64.300)	(513)	(204)	(3.870)	(2.729)	(11.513)	(163.356)
Resultado das Participações Societárias	5.285	-	-	(9.320)	-	780.107	-	(749.160)	26.912
Resultado Financeiro Líquido	(78.232)	(17.228)	(49.293)	3.452	(13.763)	(48.081)	(1.118)	-	(204.263)
IR e Contribuição Social	(126.191)	28.263	(62.049)	(54.232)	(27.794)	567	(2.020)	3.915	(239.541)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	351.627	100.016	278.582	92.879	53.617	699.972	(2.793)	(756.758)	817.142
Participações de Minoritários	(115.060)	-	-	-	(2.109)	-	-	-	(117.169)
Lucro Líquido do Exercício	236.567	100.016	278.582	92.879	51.508	699.972	(2.793)	(756.758)	699.973

	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	26,5%	30,4%	19,5%	-44,7%	169,7%	60,7%	-56,3%	-9,9%	8,0%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	29,4%	n.d.	-29,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-5,4%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	n.d.	65,5%	23,4%	-39,2%	n.d.	n.d.	151,2%	-9,8%	27,7%
Margem Bruta	-48,9%	-65,4%	10,8%	-83,3%	123,6%	60,7%	-66,4%	-24,3%	-20,1%
Gastos Gerenciáveis	57,8%	-10,5%	12,4%	-14,8%	-22,5%	47,2%	45,3%	n.d.	3,0%
PMSO	1,9%	-3,1%	-0,2%	-16,2%	384,2%	73,5%	-59,0%	-97,5%	3,4%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	n.d.	-94,6%	-13,1%	n.d.	2561,1%	-32,0%	-100,0%	n.d.	-19,5%
EBITDA	-50,7%	-80,8%	18,5%	-88,0%	107,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-4,0%
Depreciação e Amortização	94,9%	-16,0%	8,1%	14,2%	-72,1%	10,5%	1708,8%	n.d.	36,8%
Resultado das Participações Societárias	376,3%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-25,4%	n.d.	-29,2%	185,1%
Resultado Financeiro Líquido	-56,1%	15,3%	91,8%	n.d.	540,1%	-18,1%	320,0%	n.d.	41,6%
IR e Contribuição Social	-74,6%	82,1%	-38,4%	n.d.	-24,3%	n.d.	n.d.	13,8%	-85,8%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-47,8%	-82,5%	20,5%	-84,0%	65,7%	15,6%	1833,7%	-30,7%	6,6%
Participações de minoritários	-46,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-98,0%	n.d.	n.d.	n.d.	-47,0%
Lucro Líquido do Exercício	-48,6%	-82,5%	20,5%	-84,0%	72,4%	15,6%	1833,7%	-30,7%	15,6%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminações intragrupo. Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021
Receita Líquida¹	1.487.116	2.336.898	10.608.838	3.136.445	642.410	2.981	78.305	(1.620.507)	16.672.486
Receita de Construção	-	-	1.097.457	-	1.053.349	-	-	-	2.150.806
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	50.862	-	-	-	50.862
Gastos Não-Gerenciáveis	(325.318)	(1.702.116)	(7.838.933)	(2.989.581)	-	-	(21.715)	1.615.343	(11.262.320)
Margem Bruta	1.161.798	634.782	2.769.905	146.864	693.272	2.981	56.590	(5.164)	5.461.028
Gastos Gerenciáveis	(242.028)	(315.021)	(2.402.021)	(28.584)	(1.081.774)	(145.075)	(115.620)	(27.689)	(4.357.812)
PMSO	(72.114)	(132.137)	(963.565)	(25.156)	(28.188)	(120.666)	(56.941)	3.550	(1.395.217)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	560	(67.153)	-	122	(6.843)	-	-	(73.295)
EBITDA	1.089.703	503.205	1.739.187	121.708	665.206	196.028	(351)	(1.614)	4.313.072
Margem EBITDA	73,3%	21,5%	16,4%	3,9%	103,5%	6575,9%	-0,4%	(68)	25,9%
Depreciação e Amortização	(169.933)	(183.444)	(273.846)	(3.428)	(359)	(17.566)	(58.679)	(31.239)	(738.494)
Resultado das Participações Societárias	30.776	-	-	(4.249)	-	2.051.098	114	(1.835.323)	242.416
Resultado Financeiro Líquido	(208.229)	(77.359)	(272.512)	(11.822)	(158.809)	(63.916)	(8.936)	1	(801.582)
IR e Contribuição Social	(193.792)	4.158	(301.744)	(28.827)	(140.908)	(5.806)	2.869	16.183	(647.867)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	548.525	246.560	891.085	73.382	365.130	2.159.838	(64.983)	(1.851.992)	2.367.545
Participações de Minoritários	(198.730)	-	-	-	(8.977)	-	-	-	(207.707)
Lucro Líquido do Exercício	349.795	246.560	891.085	73.382	356.153	2.159.838	(64.983)	(1.851.992)	2.159.838

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Comerc. + Var.	Transmissão	Holding	Outros ²	Eliminações	Consolidado ³
	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020	2020
Receita Líquida¹	1.237.424	1.745.036	7.721.473	4.073.298	387.900	2.826	87.113	(2.047.386)	13.207.684
Receita de Construção	-	-	751.896	-	1.020.786	-	-	-	1.772.682
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	3.434	-	-	-	3.434
Gastos Não-Gerenciáveis	(24.132)	(1.055.184)	(5.487.301)	(3.849.097)	-	-	(8.429)	2.042.534	(8.381.609)
Margem Bruta	1.213.292	689.852	2.234.172	224.201	391.334	2.826	78.684	(4.852)	4.829.509
Gastos Gerenciáveis	(199.166)	(301.585)	(2.062.815)	(36.245)	(1.042.621)	(100.527)	(82.471)	(43.450)	(3.868.880)
PMSO	(69.686)	(109.276)	(973.250)	(34.169)	(21.292)	(77.879)	(75.258)	7.012	(1.353.798)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	58	673	(88.844)	-	9	(5.704)	(42)	-	(93.850)
EBITDA	1.143.664	581.249	1.172.078	190.032	370.051	(80.757)	3.384	2.160	3.381.861
Margem EBITDA	92,4%	33,3%	15,2%	4,7%	95,4%	-2857,6%	3,9%	(0)	25,6%
Depreciação e Amortização	(129.538)	(192.982)	(248.825)	(2.076)	(552)	(16.944)	(7.171)	(50.462)	(648.550)
Resultado das Participações Societárias	(2.064)	-	-	(10.573)	-	1.696.483	-	(1.603.886)	79.960
Resultado Financeiro Líquido	(214.395)	(80.552)	(25.381)	3.303	(35.707)	(92.981)	(5.547)	-	(451.260)
IR e Contribuição Social	(229.646)	(12.777)	(241.341)	(66.318)	(113.814)	2.216	(1.336)	14.925	(648.091)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	568.021	294.938	656.531	114.368	219.978	1.508.017	(10.670)	(1.637.263)	1.713.920
Participações de Minoritários	(197.766)	-	-	-	(8.136)	-	-	-	(205.902)
Lucro Líquido do Exercício	370.255	294.938	656.531	114.368	211.842	1.508.017	(10.670)	(1.637.263)	1.508.018

Itens em R\$ mil ou %	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	20,2%	33,9%	37,4%	-23,0%	65,6%	5,5%	-10,1%	-20,8%	26,2%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	46,0%	n.d.	3,2%	n.d.	n.d.	n.d.	21,3%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1381,1%	n.d.	n.d.	n.d.	1381,1%
Gastos Não-Gerenciáveis	1248,1%	61,3%	42,9%	-22,3%	n.d.	n.d.	157,6%	-20,9%	34,4%
Margem Bruta	-4,2%	-8,0%	24,0%	-34,5%	77,2%	5,5%	-28,1%	6,4%	13,1%
Gastos Gerenciáveis	21,5%	4,5%	16,4%	-21,1%	3,8%	44,3%	40,2%	-36,3%	12,6%
PMSO	3,5%	20,9%	-1,0%	-26,4%	32,4%	54,9%	-24,3%	-49,4%	3,1%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-67,2%	-16,8%	-24,4%	n.d.	1255,6%	20,0%	-100,0%	n.d.	-21,9%
EBITDA	-4,7%	-13,4%	48,4%	-36,0%	79,8%	n.d.	n.d.	-174,7%	27,5%
Depreciação e Amortização	31,2%	-4,9%	10,1%	65,1%	-35,0%	3,7%	718,3%	-38,1%	13,9%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	-59,8%	n.d.	20,9%	n.d.	14,4%	203,2%
Resultado Financeiro Líquido	-2,9%	-4,0%	973,7%	n.d.	344,8%	-31,3%	61,1%	n.d.	77,6%
IR e Contribuição Social	-15,6%	n.d.	25,0%	-56,5%	23,8%	n.d.	n.d.	8,4%	0,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-3,4%	-16,4%	35,7%	-35,8%	66,0%	43,2%	509,0%	13,1%	38,1%
Participações de minoritários	0,5%	n.d.	n.d.	n.d.	10,3%	n.d.	n.d.	n.d.	0,9%
Lucro Líquido do Exercício	-5,5%	-16,4%	35,7%	-35,8%	68,1%	43,2%	509,0%	13,1%	43,2%

¹ Não considera receita de construção. ² Considera Serviços e Ventures. ³ Considera eliminações intragrupo. Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

2.1.1 MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	4.661.020	4.335.634	7,5%	16.723.348	13.211.118	26,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(3.199.496)	(2.505.921)	27,7%	(11.262.320)	(8.381.609)	34,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.231.431)	(2.224.774)	0,3%	(8.834.330)	(7.204.551)	22,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(301.427)	(327.991)	-8,1%	(1.238.798)	(1.121.009)	10,5%
Outros	(666.638)	46.844	n.d.	(1.189.192)	(56.049)	2021,7%
Margem Bruta	1.461.524	1.829.713	-20,1%	5.461.028	4.829.509	13,1%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

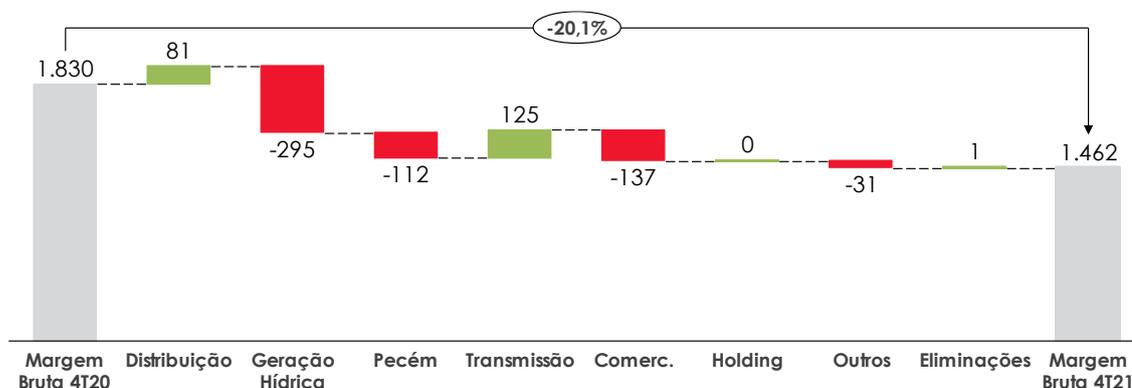
A Margem Bruta reduziu 20,1% no trimestre, decorrente de:

- (i) **Hídrica:** redução de R\$ 295,5 milhões, resultante da adesão a repactuação do risco hidrológico no Ambiente de Contratação Livre (ACL), contabilizado em 2020, que possibilitou a contabilização de R\$ 388,8 milhões. Excluindo esse efeito, a Margem Bruta aumentaria 43,3%, decorrente da estratégia de sazonalização, do maior volume de energia vendida e dos reajustes dos contratos bilaterais;
- (ii) **Trading:** redução de R\$ 136,8 milhões, decorrente das operações de longo prazo contabilizadas através da marcação a mercado ocorrido em 2020, além do maior gerenciamento de risco, uma vez que o agravamento do cenário hidrológico deixou o mercado mais restrito;
- (iii) **Transmissão:** aumento de R\$ 125,3 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, refletindo as normas estabelecidas pelo IFRS;
- (iv) **Pecém:** redução de R\$ 111,7 milhões, decorrente do reconhecimento da redução do valor recuperável relativo a marcação a mercado do estoque do carvão. Se excluirmos esse efeito, a Margem Bruta apresentaria crescimento de 17,4%;
- (v) **Distribuição:** aumento de R\$ 80,7 milhões, decorrente principalmente de: (i) efeito tarifa devido aos reajustes ocorridos em 2021 na EDP Espírito Santo ("EDP ES") e EDP SP; e (ii) maior reconhecimento do valor novo de reposição (VNR), resultante da atualização mensal pelo IPCA(+R\$ 4,5 milhões).

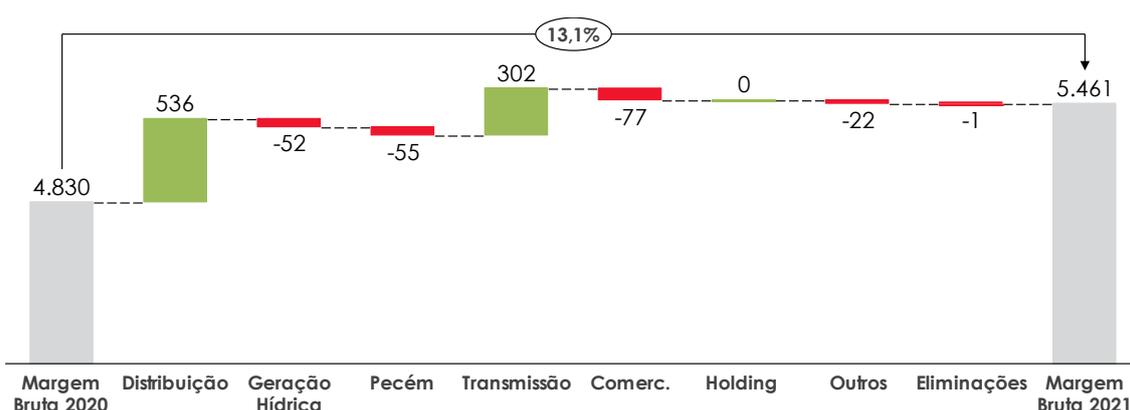
No ano, a Margem Bruta aumentou 13,1%, decorrente de:

- (i) **Hídrica:** redução de R\$ 51,5 milhões, reflexo da adesão da repactuação do risco hidrológico no ACL, que possibilitou a contabilização de R\$ 388,9 milhões em 2020, além do efeito do complemento da repactuação do risco hidrológico no Ambiente de Contratação Regulado ("ACR"), totalizando R\$ 165,1 milhões em 2021. Excluindo esses efeitos, a margem bruta apresentaria aumento de 20,9%, decorrente do aumento de volume de energia transacionado e do reajuste anual dos contratos de venda, além da estratégia assertiva de mitigação do risco hidrológico ao longo do ano;
- (ii) **Trading:** redução de R\$ 77,3 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre;
- (iii) **Transmissão:** aumento de R\$ 301,9 milhões, decorrente dos efeitos de atualização dos ativos de concessão, além da aquisição de dois lotes de transmissão no mercado secundário;
- (iv) **Pecém:** redução de R\$ 55,1 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados, além do efeito positivo referente a contabilização da caducidade do saldo do ADOMP, ocorrido em 2020. Se excluirmos esses efeitos, a Margem Bruta apresentaria aumento de 6,7%;
- (v) **Distribuição:** aumento de R\$ 535,7 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados, além de: (i) reconhecimento do VNR (+R\$ 214,8 milhões); (ii) crescimento do mercado de energia distribuída em 5,5%; e (iv) outras receitas.

Formação da Margem Bruta 4T21 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 2021 (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 processos, iniciada desde a implementação da Orçamento Base Zero em 2015, já capturou mais de R\$ 390 milhões.

O ano foi marcado pela retomada da recuperação da economia, refletindo na revisão de contratos, na retomada de projetos estruturantes, no aumento das manutenções das unidades geradoras e na contratação de novos funcionários, decorrente do alargamento das atividades operacionais. Neste sentido, o PMSO recorrente foi de R\$ 317,0 milhões e de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 6,4% e de 5,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, mantendo suas despesas abaixo da inflação, uma vez que o IPCA e o IGP-M foram de 10,0% e de 17,8%, respectivamente, nos últimos doze meses.

	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
PMSO	(372.598)	(352.568)	5,7%	(1.228.749)	(1.162.390)	5,7%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(4.687)	(8.285)	-43,4%	(25.237)	(26.709)	-5,5%
Novos Negócios ¹	25.084	20.525	22,2%	79.932	61.870	29,2%
Crédito de PIS/COFINS	(2.039)	77	-2752,2%	(5.827)	(10.694)	-45,5%
Custos com Receita Associada	5.261	30.208	-82,6%	17.284	38.547	-55,2%
Manutenção preventiva de Pecém	11.711	12.223	-4,2%	49.292	39.487	24,8%
Outros: Revisão Tarifária- Lote Q	20.281	-	n.d.	(1.480)	-	n.d.
PMSO recorrente	(316.988)	(297.819)	6,4%	(1.114.784)	(1.059.888)	5,2%

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

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Pessoal	(152.152)	(150.354)	1,2%	(540.037)	(523.230)	3,2%
Material	(21.122)	(46.299)	-54,4%	(71.723)	(86.038)	-16,6%
Serviços de Terceiros	(155.384)	(142.305)	9,2%	(521.860)	(469.707)	11,1%
Provisões	(47.278)	(53.486)	-11,6%	(166.468)	(191.408)	-13,0%
Outros	(43.940)	(13.610)	222,9%	(95.129)	(83.415)	14,0%
Total PMSO com Provisões	(419.876)	(406.054)	3,4%	(1.395.217)	(1.353.798)	3,1%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(372.598)	(352.568)	5,7%	(1.228.749)	(1.162.390)	5,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(21.141)	(26.269)	-19,5%	(73.295)	(93.850)	-21,9%
Custo com Construção da Infraestrutura	(572.645)	(605.496)	-5,4%	(2.150.806)	(1.772.682)	21,3%
Depreciação e Amortização	(223.446)	(163.356)	36,8%	(738.494)	(648.550)	13,9%
Gastos Gerenciáveis	(1.237.108)	(1.201.175)	3,0%	(4.357.812)	(3.868.880)	12,6%

Os principais itens que influenciaram o PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – aumentou de 1,2% (+R\$ 1,8 milhão), decorrente do reajuste salarial, de custos com utilização do plano de saúde, transportes e horas extras, minimizados pelas provisões relacionadas ao programa de aposentadoria incentivada (R\$ 13,2 milhões) ocorrido em 2020;
- (ii) Material – redução de 54,4% (-R\$ 25,2 milhões), decorrente do efeito ocorrido em 2020 referente à entrega de dois projetos de eficiência energética da EDP Smart (despesa incorrida no momento do faturamento e entrega dos projetos);
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 9,2% (+R\$ 13,1 milhões), reflexo do aumento dos gastos com as medidas de combate às perdas nas distribuidoras, dos reajustes contratuais, das manutenções em Pecém e do aumento das despesas com licenças. Estes efeitos foram mitigados pela contabilização de créditos de PIS/COFINS, no valor de R\$ 4,9 milhões em Pecém; e
- (iv) Outros – aumento de (+R\$ 30,3 milhões), reflexo da reclassificação da contabilização do ganho de receita ocorrido na Revisão Tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul ("lote Q"), no valor de R\$ 20,3 milhões, além dos gastos com seguros em Pecém.

Os principais itens que influenciaram o PMSO no ano foram:

- (i) Pessoal – aumento de 3,2% (+R\$ 16,8 milhões), decorrente do aumento das despesas de headcount relacionados aos novos segmentos da Companhia, além dos efeitos já comentados no trimestre, relacionados horas extras, reajuste salarial e utilização do plano de saúde;
- (ii) Material – redução de 16,6% (-R\$ 14,3 milhões), conforme efeitos já mencionados no trimestre, minimizado pelo aumento dos custos de manutenção em Pecém, decorrente do maior despacho ocorrido ao longo do ano, além dos gastos com veículos;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 11,1% (+R\$ 52,2 milhões), reflexo dos efeitos mencionados no trimestre, além das medidas de combate à inadimplência e das iniciativas de melhorias de processos de relacionamento com cliente (atendimento e call center); e
- (iv) Outros – aumento de 14,0% (+R\$ 11,7 milhões), reflexo do efeito mencionado no trimestre relativo ao seguro de Pecém.

A conta de **Provisões** reduziu 11,6% e 13,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, principalmente na rubrica de Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, decorrente de ação judicial, objetivando a cobrança retroativa dos períodos de 2002 a 2005, em razão do não

processamento das retificações das declarações decorrentes da recomposição tarifária extraordinária. Em razão de decisão desfavorável no Tribunal Superior, o provisionamento da contingência ocorreu em 2020.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, reduziu 19,5% e 21,9%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente de projetos relacionados a gestão de ativos, visando a redução de perdas relacionadas a substituição de ativos, além da maior ocorrência de atividades de recomposição de redes nas distribuidoras no ano anterior.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou 36,8% e 13,9%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da repactuação do risco hidrológico do GSF, no ACL e no ACR, gerando a contabilização de ativo regulatório devido ao aumento do prazo de concessão das usinas hídricas e, como consequência impactando a amortização das usinas hídricas, além do aumento do encargo de Uso do Bem Público (UBP), indexado a IGP-M.

2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

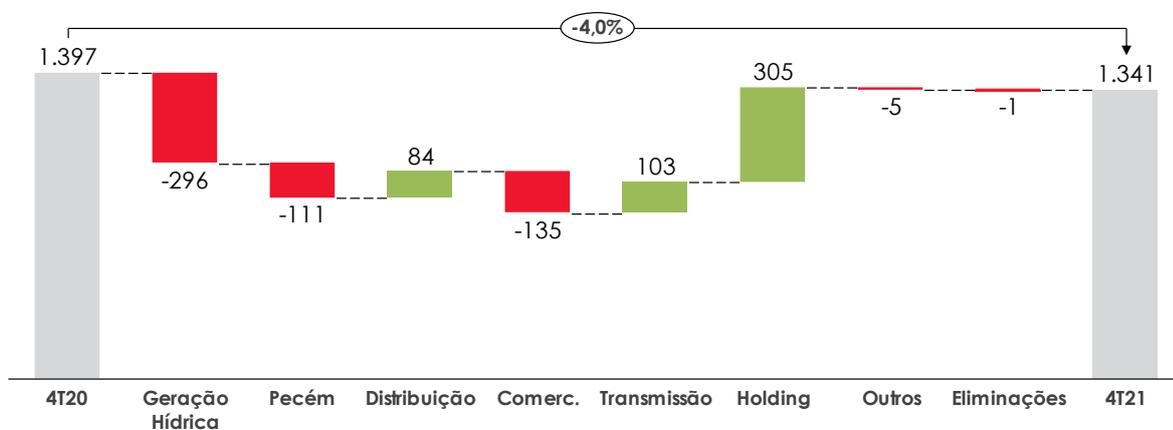
Itens em R\$ Mil ou %	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	29.342	20.058	46,3%	63.004	38.369	64,2%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	1.897	(7.494)	n.d.	(5.623)	(13.607)	-58,7%
São Manoel (33,33%) ¹	(6.063)	(7.278)	-16,7%	(26.604)	(26.825)	-0,8%
Celesc (29,90%) ¹	52.282	23.919	118,6%	211.615	92.382	129,1%
Outros ²	(725)	(2.292)	n.d.	23	(10.358)	-100,2%
Resultado das Participações Societárias	76.736	26.912	185,1%	242.416	79.960	203,2%

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

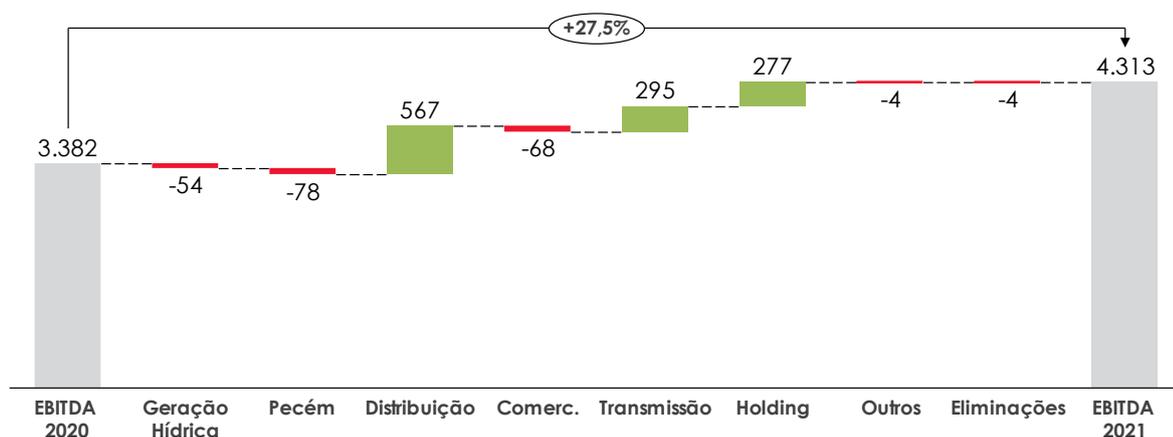
O aumento do Resultado das Participações Societárias, tanto no trimestre quanto no ano, reflete os maiores resultados em Jari e Cachoeira Caldeirão, conforme detalhado no capítulo Projetos Não Consolidados, e na Celesc, decorrente da melhoria operacional gerada pela expansão do número de clientes e redução das perdas, além da revisão tarifária ocorrida em 2021, conforme informado no release de resultado da coligada.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 4T21 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2021 (R\$ milhões)



Nota: A contabilização do resultado do segmento de Transmissão está de acordo com o ICPC 01,IFRIC12

Na rubrica Ganho de Alienação de Investimentos na Controladora foi contabilizado o valor de R\$ 320,6 milhões, referente ao ganho de capital decorrente do desinvestimento nos lotes de transmissão MAI, MAII e 24, conforme mencionado nos fatos relevantes.

O EBITDA foi de R\$ 1,3 bilhão no trimestre, redução de 4,0% e de R\$ 4,3 bilhões no ano, aumento de 27,5%, conforme efeitos mencionados nas unidades de negócio acima.

Itens em R\$ Mil ou %	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
EBITDA	1.341.063	1.397.390	-4,0%	4.313.072	3.381.861	28%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(116.015)	(111.501)	4,0%	(351.166)	(136.352)	157,5%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(198.058)	(95.378)	107,7%	(665.206)	(370.051)	79,8%
EBITDA Regulatório Transmissão	46.130	14.146	226,1%	115.492	29.231	295,1%
Transmissão: Correção Mais Valia	283.394	-	n.d.	283.394	-	n.d.
Repactuação do GSF	-	(388.859)	n.d.	(165.084)	(388.859)	-57,5%
EBITDA Ajustado	1.356.514	815.798	66,3%	3.530.502	2.515.830	40,3%
Resultado das Participações Societárias	76.736	26.912	185,1%	242.416	79.960	203,2%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.417.799	1.424.302	-0,5%	4.555.488	3.461.821	31,6%

O EBITDA ajustado, pelos efeitos não recorrentes e não caixa, foi de R\$ 1,4 bilhão e de R\$ 3,5 bilhões, aumento de 66,3% e de 40,3%, no trimestre e no ano, respectivamente. Conforme instrução CVM 527, o EBITDA no trimestre foi de R\$ 1,4 bilhão e de R\$ 4,6 bilhões no ano.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Financeira	57.390	64.306	-10,8%	306.353	396.572	-22,7%
Juros e variações monetárias	96.452	91.316	5,6%	357.246	449.661	-20,6%
Operações de swap e hedge	4.831	5.557	-13,1%	16.305	5.557	193,4%
Variações em moeda estrangeira	-	4.829	n.d.	-	4.829	n.d.
Ajustes a Valor Presente	218	712	-69,4%	713	2.474	-71,2%
(-) Juros capitalizados	(8.407)	(7.219)	16,5%	(26.266)	(22.614)	16,1%
(-) Tributos sobre Receitas Financeiras	(40.672)	(35.932)	13,2%	(53.547)	(49.109)	9,0%
Outras Receitas Financeiras	4.968	5.043	-1,5%	11.902	5.774	106,1%
Despesa Financeira	(346.565)	(268.569)	29,0%	(1.107.935)	(847.832)	30,7%
Encargos de Dívidas	(250.988)	(119.905)	109,3%	(664.079)	(409.574)	62,1%
Juros e variações monetárias	(64.765)	(136.414)	-52,5%	(380.204)	(375.734)	1,2%
Variações em moeda estrangeira	(14.488)	(3.702)	291,4%	(24.874)	(15.850)	56,9%
Ajustes a Valor Presente	(45)	(905)	-95,0%	(1.327)	(905)	46,6%
(-) Juros capitalizados	36	-	n.d.	1.526	74	n.d.
Outras Despesas Financeiras	(16.315)	(7.643)	113,5%	(38.977)	(45.843)	-15,0%
Total	(289.175)	(204.263)	41,6%	(801.582)	(451.260)	77,6%

No trimestre, a Receita Financeira reduziu 10,8%, em decorrência de:

- (i) Aumento na rubrica de juros e variações monetárias, decorrente do aumento da rubrica de renda de aplicações financeiras e cauções, reflexo do aumento de CDI entre os períodos comparados, minimizado pela redução na rubrica de energia vendida, decorrente de atualização de saldo a receber junto a CCEE, ocorrido em 2020.

No ano, a Receita Financeira reduziu 22,7%, em decorrência de:

- (i) 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), além da redução na rubrica de juros e multas sobre tributos. Minimizando esses efeitos, na rubrica de juros e multas foram contabilizados por atraso do pagamento de contas das distribuidoras, no valor de R\$ 212,3 milhões; e
- (ii) Aumento na conta de swap e hedge decorrente do efeito de variação cambial relacionado ao funding das linhas de transmissão, principalmente do lote 18, e como contrapartida efeito na capitalização de juros, considerando os lotes em construção.

A Despesa Financeira aumentou 29,0% e 30,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, em decorrência de:

- (i) Aumento dos encargos de dívidas, reflexo do aumento nas rubricas de empréstimos e debêntures, decorrente do aumento dos indexadores atreladas às dívidas (CDI e TJLP), além do aumento de saldo de dívida; e
- (ii) Aumento na rubrica de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, no ano, resultante da atualização dos saldos dos processos.

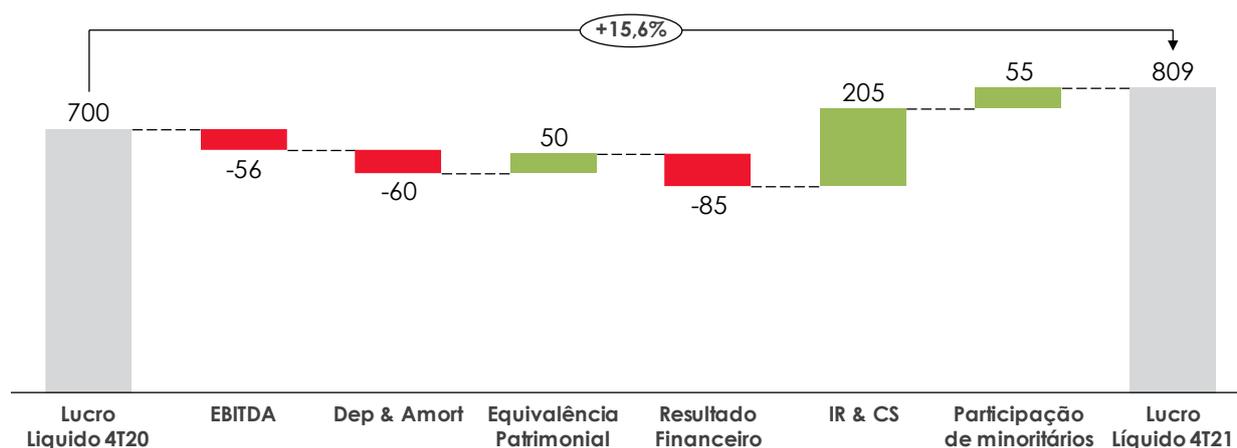
2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	905.178	1.056.683	-14,3%	3.015.412	2.362.011	27,7%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	(307.761)	(359.272)	-14,3%	(1.025.240)	(803.084)	27,7%
Adições/Exclusões						
Doações	407	(1.958)	-120,8%	(2.291)	(6.521)	-64,9%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	44.596	25.438	75,3%	(3.000)	(16.929)	-82,3%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	66.358	15.572	n.d	102.414	18.329	458,8%
Ajuste de Lucro Presumido	7.780	(3.141)	n.d	(9.554)	(5.125)	86,4%
Resultados de Equivalência Patrimonial	26.091	9.150	185,1%	82.422	27.186	203,2%
Juros sobre capital próprio	140.823	52.340	n.d	140.823	52.340	n.d
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	1.618	23.664	-93,2%	83.545	91.767	-9,0%
Outras	(13.991)	(1.334)	949,0%	(16.986)	(6.054)	180,6%
Total	(34.079)	(239.541)	-85,8%	(647.867)	(648.091)	0,0%
Alíquota Efetiva	3,8%	22,7%	-18,9%	21,5%	27,4%	-6,0%

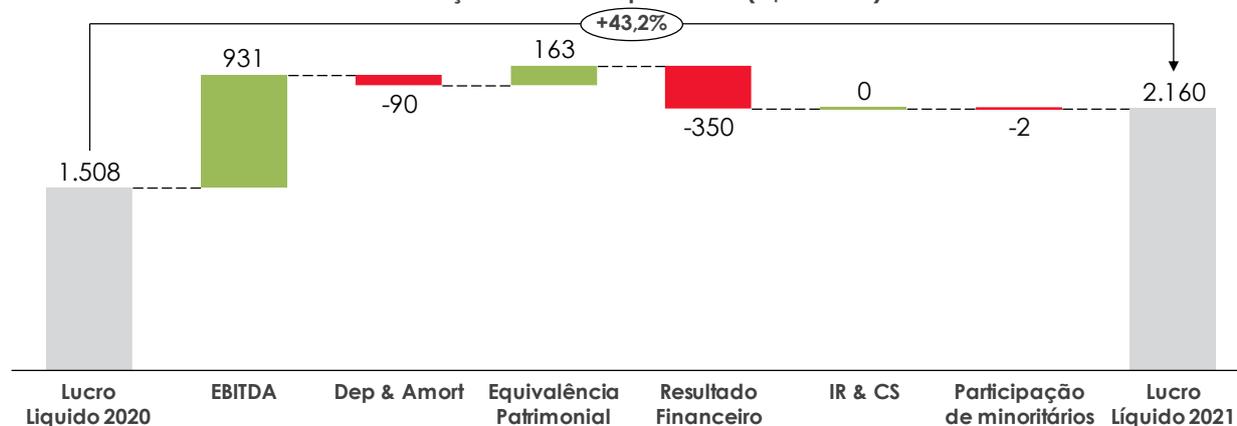
O IR/CS foi de R\$ 34,1 milhões e de R\$ 647,9 milhões, redução de 85,8% e em linha, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento do JCP e do aumento do resultado de equivalência patrimonial, além dos ajustes de exercícios sociais anteriores, resultando em uma alíquota efetiva de 3,8% e de 21,5%, no trimestre e no ano, respectivamente.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 4T21 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 2021 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido foi de R\$ 809,0 milhões e de R\$ 2,2 bilhões, aumento de 15,6% e de 43,2%, no trimestre e no ano, respectivamente.

O Lucro Líquido ajustado para fins de dividendos foi de R\$ 1,7 bilhão no ano, conforme tabela abaixo:

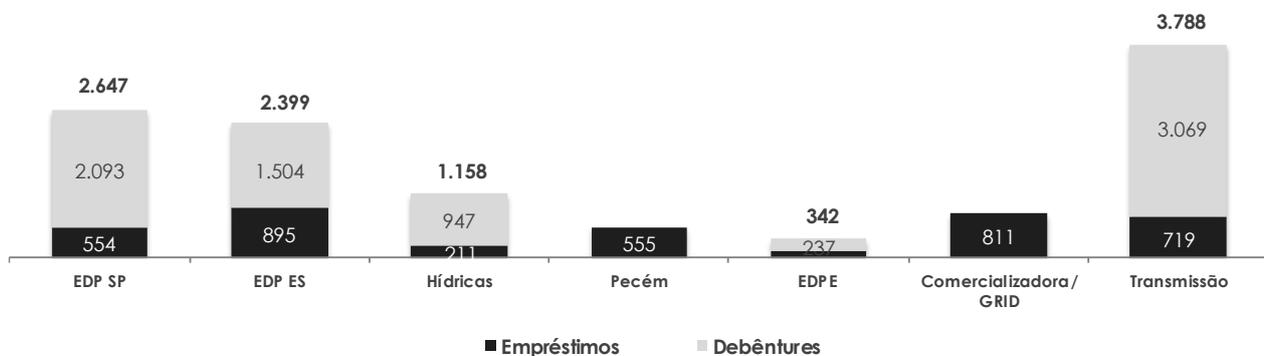
Itens em R\$ Mil ou %	2021
Lucro	2.159.838
Lucro após Reserva Legal	2.051.846
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(264.039)
Lucro Transmissão (IFRS)	(355.087)
Lucro Regulatório Transmissão	(4.900)
Transmissão: Correção Mais Valia	283.394
Reperactuação do GSF	(74.339)
Imparidade EDP Soluções	41.000
Lucro Líquido Ajustado	1.677.875

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

A Companhia finalizou o ano com uma Dívida Bruta de R\$ 10,6 bilhões, aumento de 17,3%, 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)



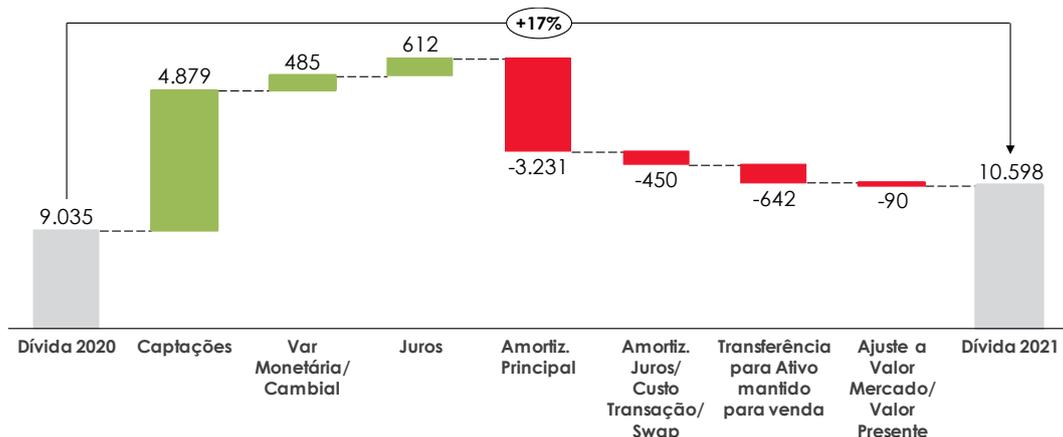
Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 1.102,0 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo, as dívidas dos projetos de transmissão que estão em processo de venda e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

No ano, a estratégia da Companhia em relação ao plano de captações consistiu em refinanciar e alongar o prazo médio de suas dívidas, em especial nas empresas que tiveram necessidade de captações de curto-prazo no início da pandemia. Adicionalmente, a Companhia, prevendo uma maior volatilidade de mercado no ano de 2022, antecipou captações que estavam previstas para o exercício futuro, de modo a reforçar o caixa e garantir condições adequadas de custo e prazo.

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; (vii) Cédula de Crédito Bancário na EDP Comercializadora; (viii) Cédulas de Câmbio na EDP Transmissão SP-MG; e (ix) 1ª Emissão de Debêntures de Pecém.

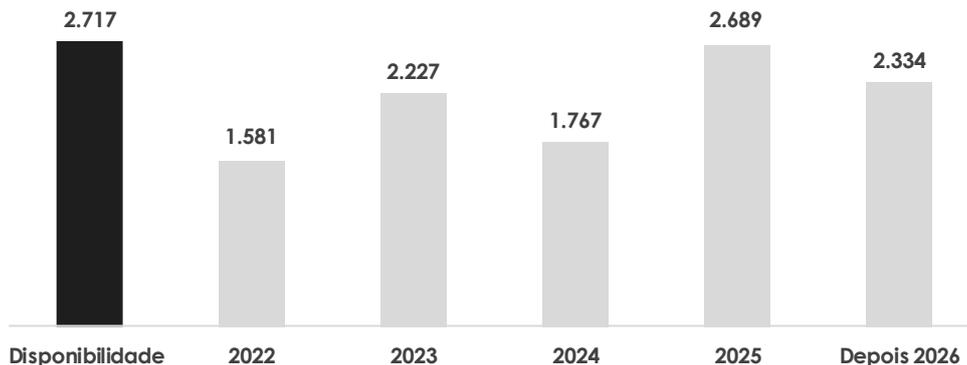
A transferência da dívida dos ativos mantidos para venda refletem o plano estratégico de rotação dos ativos de transmissão, com cristalização e geração de valor do portfólio.

Composição da Dívida Bruta Consolidada 2021 (R\$ milhões)



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

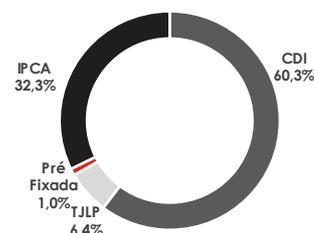
Cronograma de Vencimento da Dívida¹ (R\$ milhões)



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

O custo médio da dívida encerrou o ano em 9,3% 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, e do CDI. O prazo médio da dívida atingiu 3,5 anos. Considerando as dívidas das empresas que a Companhia detém participação, o prazo médio seria de 4,0 anos e o custo médio seria de 9,3% a.a..

Dívida Líquida por Indexador em 31/12/2021



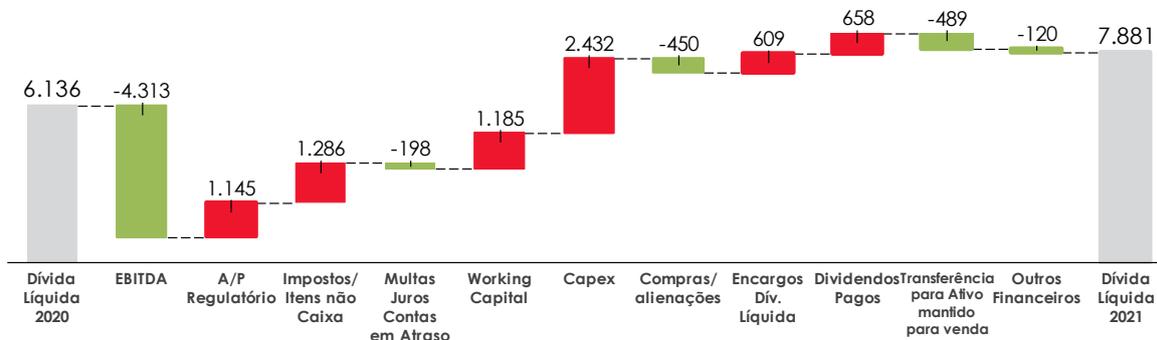
Nota: desconsiderando que os financiamentos em moeda estrangeira encontram-se protegidos dos riscos de câmbio (USD), a exposição seria de 1,8% em USD e de 58,5% em CDI, com os demais indexadores mantidos.

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\$ 7,9 bilhões, aumento de 28,4% em relação ao saldo de 2020.

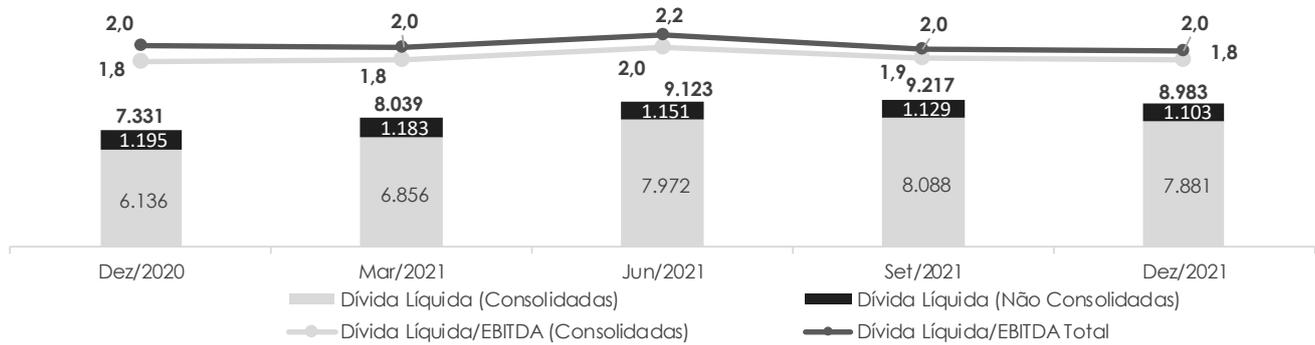
No trimestre, a Companhia captou R\$ 1,6 bilhão, referentes às operações baseadas na Lei 4.131 da EDP Comercializadora, à 13ª Emissão de Debêntures da EDP SP, à 3ª Emissão de Debêntures da EDP Transmissão SP-MG e à 2ª Emissão de Notas Promissórias da EDP ES.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,8 vez 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 alavancagem pós dividendos Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,6 vezes.

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



Nota: Considera proporção da participação devida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução no valor de R\$ 5,8 milhões referente ao financiamento da Linha de Transmissão de Santa Catarina e na Linha de Transmissão Maranhão II.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

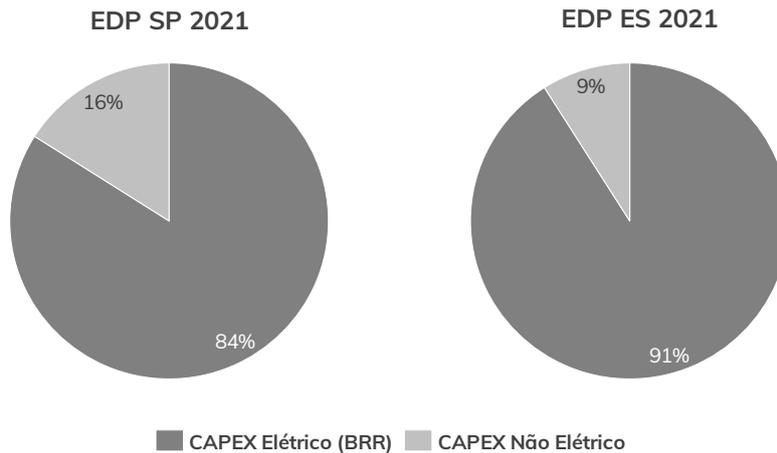
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	Total					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Distribuição	317.393	245.364	29,4%	1.097.457	751.896	46,0%
EDP São Paulo	148.574	100.954	47,2%	517.987	367.321	41,0%
EDP Espírito Santo	168.819	144.410	16,9%	579.470	384.575	50,7%
Geração	29.078	35.014	-17,0%	56.683	58.523	-3,1%
Enerpeixe	1.613	5.791	-72,1%	3.846	7.061	-45,5%
Energest	978	8.562	-88,6%	3.085	12.289	-74,9%
Lajeado / Inv estco	2.967	5.182	n.d.	3.992	7.228	-44,8%
Pecém	23.520	15.479	51,9%	45.760	31.945	43,2%
Transmissão	255.252	360.133	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%
Solar	72.510	17.673	310,3%	162.998	48.088	239,0%
Outros	20.811	7.856	164,9%	61.439	14.475	324,4%
Total	695.044	666.041	4,4%	2.431.926	1.893.770	28,4%

Os investimentos aumentaram 4,4% e 28,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme plano estratégico definido para 2021-2025, com foco nos segmentos de redes e de energia solar.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 317,4 milhões no trimestre, aumento de 29,4%, 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 projetos relacionados ao combate às perdas. No ano, os investimentos foram de R\$ 1,1 bilhão, aumento de 46,0%, devido aos efeitos acima mencionados.

EDP São Paulo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	149.562	103.459	44,6%	517.769	369.844	40,0%
(+) Juros Capitalizados	5.981	575	940,2%	5.981	3.240	84,6%
Valor Bruto	155.543	104.034	49,5%	523.750	373.084	40,4%
(-) Obrigações Especiais	(6.969)	(1.385)	403,2%	(5.763)	(4.635)	24,3%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	148.574	100.954	47,2%	517.987	367.321	41,0%

EDP Espírito Santo						
Variação do Imobilizado - Distribuição (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Valor Bruto sem Juros Capitalizados	166.690	143.645	16,0%	594.601	390.705	52,2%
(+) Juros Capitalizados	8.768	766	1044,6%	8.768	3.093	183,5%
Valor Bruto	175.458	144.411	21,5%	603.369	393.798	53,2%
(-) Obrigações Especiais	(6.639)	(8.838)	-24,9%	(23.899)	(170)	13945,1%
Valor Líquido de Obrig. Especiais	168.819	144.411	16,9%	579.470	384.575	50,7%
Distribuição	317.393	245.365	29,4%	1.097.457	751.896	46,0%



Na Transmissão, os investimentos reduziram 29,1% no trimestre e aumentaram 3,2% no ano, em função da entrada em operação antecipada dos lotes. O cronograma de entrada em operação dos lotes em construção permanece antecipado frente ao estabelecido pela ANEEL.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Transmissão	(1.370)	(9)	15122,2%	(1.659)	116	n.d.
Transmissão MA I	10.629	67.505	-84,3%	28.327	210.094	-86,5%
Transmissão MA II	994	233	326,6%	1.455	40.501	-96,4%
Transmissão MA III	17.673	-	n.d.	59.473	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	96.865	112.747	-14,1%	396.380	371.794	6,6%
Transmissão SP-MG	83.438	109.385	-23,7%	410.322	307.250	33,5%
Transmissão Norte	8.049	-	n.d.	8.049	-	n.d.
Litoral Sul Transmissora de Energia	38.974	70.271	-44,5%	151.002	91.031	65,9%
Total	255.252	360.132	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%

Em Geração Solar, os investimentos foram de R\$ 72,5 milhões e de R\$ 163,0 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, demonstrando o compromisso de expansão nesse segmento.

Nos outros segmentos, foram investidos R\$ 20,8 milhões e R\$ 61,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, com destaque para a construção da nova sede e custos com estudos para aquisição da EDP Goiás, além de novos projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

Considerando os ativos não consolidados, os investimentos foram de R\$ 701,7 milhões e de R\$ 2,4 bilhões, aumento de 4,1% e de 28,1%, no trimestre e no ano, respectivamente.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Distribuição	317.393	245.364	29,4%	1.097.457	751.896	46,0%
Geração	35.712	42.737	-16,4%	69.747	74.035	-5,8%
Geração consolidado	29.078	35.014	-17,0%	56.683	58.523	-3,1%
Geração não consolidado	6.634	7.723	-14,1%	13.064	15.512	-15,8%
Transmissão	255.252	360.133	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%
Solar	72.510	17.673	310,3%	162.998	48.088	239,0%
Outros	20.811	7.856	164,9%	61.439	14.475	324,4%
Total	701.678	673.764	4,1%	2.444.990	1.909.281	28,1%

3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO

3.1. DISTRIBUIÇÃO

3.1.2. RESULTADO

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Receita Operacional Líquida	1.609.256	1.373.677	17,1%	1.316.941	1.074.046	22,6%	2.926.197	2.447.723	19,5%
Gastos não gerenciáveis	(1.223.766)	(982.149)	24,6%	(877.191)	(721.025)	21,7%	(2.100.957)	(1.703.174)	23,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.086.089)	(823.253)	31,9%	(754.497)	(591.540)	27,5%	(1.840.586)	(1.414.793)	30,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(137.407)	(158.658)	-13,4%	(122.494)	(129.303)	-5,3%	(259.901)	(287.961)	-9,7%
Outros	(270)	(238)	13,4%	(200)	(182)	9,9%	(470)	(420)	11,9%
Margem Bruta	385.490	391.528	-1,5%	439.750	353.021	24,6%	825.240	744.549	10,8%
Gastos gerenciáveis	(320.831)	(272.831)	17,6%	(353.286)	(327.158)	8,0%	(674.117)	(599.989)	12,4%
Total do PMSO	(130.647)	(130.903)	-0,2%	(138.861)	(139.047)	-0,1%	(269.508)	(269.950)	-0,2%
Pessoal	(50.346)	(49.396)	1,9%	(41.121)	(52.269)	-21,3%	(91.467)	(101.665)	-10,0%
Material	(6.133)	(4.569)	34,2%	(7.626)	(5.102)	49,5%	(13.759)	(9.671)	42,3%
Serviços de terceiros	(44.792)	(46.267)	-3,2%	(61.702)	(50.782)	21,5%	(106.494)	(97.049)	9,7%
Provisões	(24.054)	(24.899)	-3,4%	(22.988)	(27.513)	-16,4%	(47.042)	(52.412)	-10,2%
Outros	(5.322)	(5.772)	-7,8%	(5.424)	(3.381)	60,4%	(10.746)	(9.153)	17,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(7.354)	(9.339)	-21,3%	(10.347)	(11.036)	-6,2%	(17.701)	(20.375)	-13,1%
EBITDA	247.489	251.286	-1,5%	290.542	202.938	43,2%	538.031	454.224	18,5%
Margem EBITDA	15,4%	18,3%	-2,9%	22,1%	18,9%	3,2%	18,4%	18,6%	-0,2%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	5.942.424	4.301.316	38,2%	4.666.414	3.420.157	36,4%	10.608.838	7.721.473	37,4%
Gastos não gerenciáveis	(4.555.881)	(3.142.846)	45,0%	(3.283.052)	(2.344.455)	40,0%	(7.838.933)	(5.487.301)	42,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(3.972.236)	(2.618.092)	51,7%	(2.789.859)	(1.899.962)	46,8%	(6.762.095)	(4.518.054)	49,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(582.581)	(523.725)	11,2%	(492.397)	(443.677)	11,0%	(1.074.978)	(967.402)	11,1%
Outros	(1.064)	(1.029)	3,4%	(796)	(816)	-2,5%	(1.860)	(1.845)	0,8%
Margem Bruta	1.386.543	1.158.470	19,7%	1.383.362	1.075.702	28,6%	2.769.905	2.234.172	24,0%
Gastos gerenciáveis	(1.171.251)	(1.023.508)	14,4%	(1.230.770)	(1.039.307)	18,4%	(2.402.021)	(2.062.815)	16,4%
Total do PMSO	(488.732)	(493.116)	-0,9%	(474.833)	(480.134)	-1,1%	(963.565)	(973.250)	-1,0%
Pessoal	(175.479)	(181.605)	-3,4%	(153.114)	(170.999)	-10,5%	(328.593)	(352.604)	-6,8%
Material	(18.518)	(16.822)	10,1%	(19.395)	(17.364)	11,7%	(37.913)	(34.186)	10,9%
Serviços de terceiros	(163.580)	(160.294)	2,0%	(203.370)	(178.640)	13,8%	(366.950)	(338.934)	8,3%
Provisões	(93.710)	(95.698)	-2,1%	(75.969)	(91.346)	-16,8%	(169.679)	(187.044)	-9,3%
Outros	(37.445)	(38.697)	-3,2%	(22.985)	(21.785)	5,5%	(60.430)	(60.482)	-0,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(29.601)	(41.133)	-28,0%	(37.552)	(47.711)	-21,3%	(67.153)	(88.844)	-24,4%
EBITDA	868.210	624.221	39,1%	870.977	547.857	59,0%	1.739.187	1.172.078	48,4%
Margem EBITDA	14,6%	14,5%	0,1%	18,7%	16,0%	2,6%	16,4%	15,2%	1,2%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção. Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,9 bilhões no trimestre, aumento de 19,5%, decorrente de: (i) reajustes tarifários das distribuidoras, com efeito médio percebido pelo consumidor de 12,39% na EDP SP e de 9,75% na EDP ES; (ii) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 4,5 milhões), resultante do aumento do IPCA entre os períodos comparados; e (iii) outras receitas e efeitos, minimizado pela redução de 1,5% no volume de energia distribuída, decorrente das baixas temperaturas e do menor número de dias médios faturados, conforme [Relatório de Mercado](#), além do aumento do PLD, que reduziu o impacto da sobrecontratação.

No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 10,6 bilhões, aumento de 37,4%, decorrente de: (i) reajustes tarifários anuais, conforme já mencionado; (ii) maior reconhecimento de VNR (+R\$ 214,8 milhões); (iii) aumento de 5,5% no volume de energia distribuída, refletindo recuperação da atividade econômica, conforme [Relatório de Mercado](#); (iv) variação positiva da sobrecontratação, decorrente do aumento do PLD; e (v) outras receitas e efeitos.

A tarifa média, decorrente do mix de mercado, aumentou 30,4% e 34,2%, na EDP SP e na EDP ES, respectivamente, refletindo os reajustes tarifários ocorridos em 2021, além da deterioração dos patamares da bandeira tarifária decorrente da crise hídrica ao longo do ano.

	Tarifa Média (R\$/MWh)					
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Residencial	696,26	533,81	30,4%	705,43	542,56	30,0%
Industrial	672,24	508,41	32,2%	730,62	553,38	32,0%
Comercial	700,97	538,22	30,2%	765,90	577,67	32,6%
Rural	636,18	442,33	43,8%	620,85	425,93	45,8%
Outros	521,32	398,72	30,7%	613,60	433,90	41,4%
Total	673,70	516,83	30,4%	694,57	517,71	34,2%

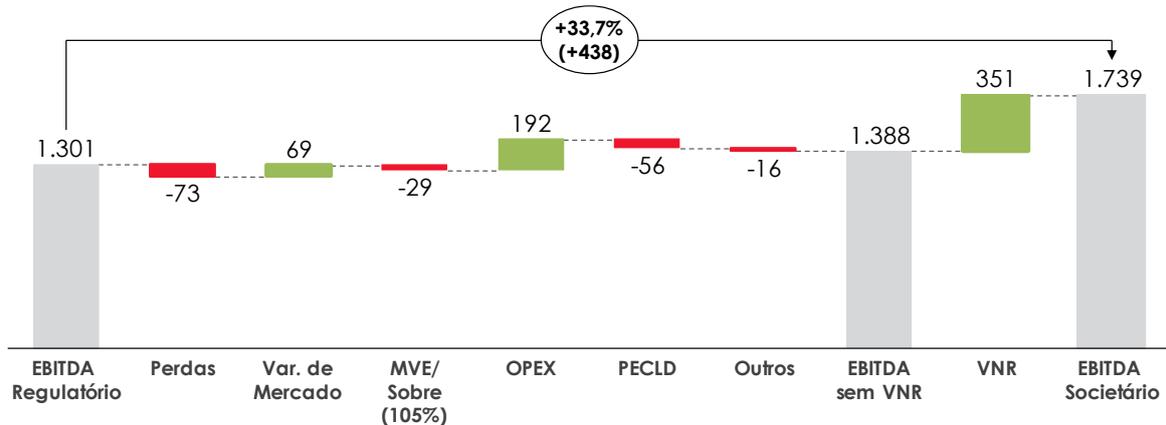
Os Gastos não Gerenciáveis atingiram R\$ 2,1 bilhões e R\$ 7,8 bilhões, aumento de 23,4% e de 42,9%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento do preço de compra de energia refletindo os impactos da crise hídrica causados pela consequente piora do cenário hidrológico e do aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas.

A Margem Bruta foi de R\$ 825,5 milhões e de R\$ 2,8 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente, resultantes dos efeitos mencionados, além de:

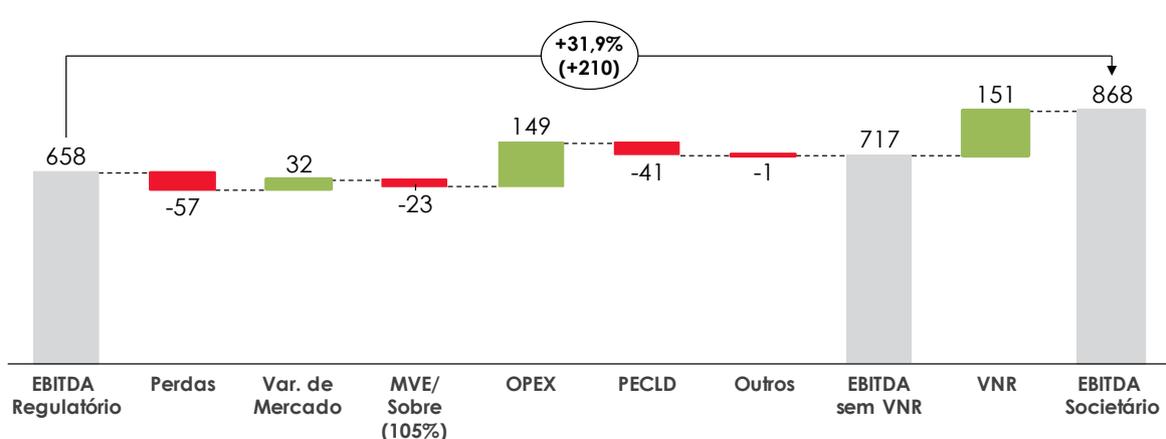
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
VNR	48,4	46,5	2,0	67,6	65,1	2,5	116,0	111,5	4,5
Perdas	(18,7)	(10,6)	(8,1)	14,8	3,1	11,8	(3,9)	(7,5)	3,7
MVE/Sobrecontratação	(6,9)	7,5	(14,5)	(0,5)	15,2	(15,8)	(7,5)	22,8	(30,2)
Mercado	(9,6)	-	(9,6)	(15,4)	-	(15,4)	(25,0)	-	(25,0)
Efeito Tarifa	83,2	-	83,2	105,9	-	105,9	189,1	-	189,1
Outras Receitas	22,8	19,0	3,8	14,1	11,7	2,4	36,9	30,7	6,2
Outros Efeitos	(62,7)	-	(62,7)	(4,7)	-	(4,7)	(67,3)	-	(67,3)
Total	56,7	62,4	(5,8)	181,8	95,0	86,7	238,4	157,4	81,0

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var	2021	2020	Var
VNR	150,9	56,4	94,5	200,2	79,9	120,3	351,2	136,4	214,8
Perdas	(56,6)	(38,5)	(18,2)	(15,9)	(24,1)	8,2	(72,5)	(62,6)	(9,9)
MVE/Sobrecontratação	(23,3)	(32,7)	9,4	(5,9)	(11,2)	5,3	(29,3)	(44,0)	14,7
Mercado	32,0	-	32,0	36,7	-	36,7	68,7	-	68,7
Efeito Tarifa	233,6	-	233,6	182,1	-	182,1	415,7	-	415,7
Outras Receitas	89,7	76,1	13,5	51,6	43,2	8,4	141,3	119,3	22,0
Outros Efeitos	(136,5)	-	(136,5)	(53,2)	-	(53,2)	(189,7)	-	(189,7)
Total	289,7	61,4	228,3	395,6	87,7	307,9	685,3	149,1	536,2

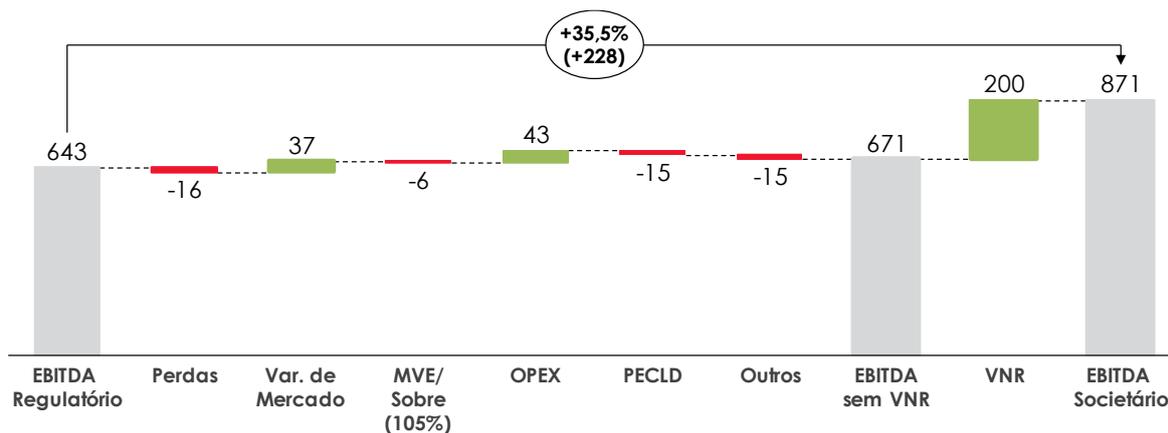
EBITDA Consolidado das Distribuidoras versus EBITDA Regulatório 2021



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)

Do total da Energia Requerida, 60,6% foram para a EDP SP e 39,4% para a EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	580.799	400.661	981.460
Leilão	2.367.202	1.714.276	4.081.478
Outros ¹	3.137	39.126	42.263
Energia em Trânsito	2.043.384	1.117.784	3.161.168
Total Energia Recebida	4.994.522	3.271.846	8.266.368
Perdas Transmissão (+)	52.251	16.079	68.330
Perdas de Itaipu (+)	30.986	21.091	52.078
Vendas C.Prazo (-)	-671.804	-460.391	-1.132.195
Ajustes C.Prazo (-)	7.588	-2.910	4.679
Total Perdas	747.452	500.471	1.247.923
Cessões MCSD Energia Nova (+)	486.571	280.174	766.744
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-452.578	-247.205	-699.783
Total Vendas	33.993	32.969	66.962
Energia Requerida	4.213.078	2.738.406	6.951.483
Suprimento	11.770	-	11.770
Fornecimento	1.897.144	1.438.613	3.335.758
Perdas e Diferenças	329.009	351.765	680.774
Energia em Trânsito	2.043.384	1.117.784	3.161.168
Total Energia Distribuída	4.281.307	2.908.162	7.189.470

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					
	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	Dez-21	ANEEL	Dez-20	Mar-21	Jun-21	Set-21	Dez-21	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	16.445	16.631	17.221	17.362	17.239		11.111	11.230	11.548	11.666	11.659	
Total de Perdas	1.413	1.439	1.435	1.434	1.431		1.485	1.460	1.484	1.482	1.451	
Total	8,59%	8,66%	8,33%	8,26%	8,30%	7,12%	13,36%	13,00%	12,85%	12,70%	12,45%	11,30%

Na EDP SP, as perdas totais reduziram 0,29 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas não técnicas em baixa tensão, 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 telemedicação. As perdas técnicas aumentaram, refletindo o aumento da carga na rede.

Em relação ao 3T21, as perdas totais aumentaram 0,04 p.p., influenciadas pelo aumento das perdas não técnicas.

Na EDP ES, as perdas totais reduziram 0,91 p.p. em comparação ao mesmo período do ano anterior, influenciadas pela redução das perdas técnicas e das perdas não técnicas. A redução das perdas técnicas é reflexo das obras de reforço na rede básica, da instalação de novas subestações, da reconfiguração do sistema de alta tensão, além do retorno gradual da operação da Samarco e da energia injetada da mini e micro geração distribuída. Em relação as perdas não técnicas, a redução decorre do plano de Combate às Perdas, conforme mencionado para a EDP SP.

Em relação ao 3T21, as perdas totais reduziram 0,25 p.p., decorrente da redução das perdas técnicas e das perdas não técnicas.

No ano foram investidos R\$ 150,9 milhões no plano de Combate às Perdas, sendo R\$ 74,4 milhões na EDP SP e R\$ 76,5 milhões na EDP ES.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores, de ambas as distribuidoras, permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela ANEEL, devido às ações de melhorias 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) e a 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.



Meta Anual Regulatória ANEEL para o ano de 2021

EDP São Paulo: DEC 7,38 / FEC: 5,79

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

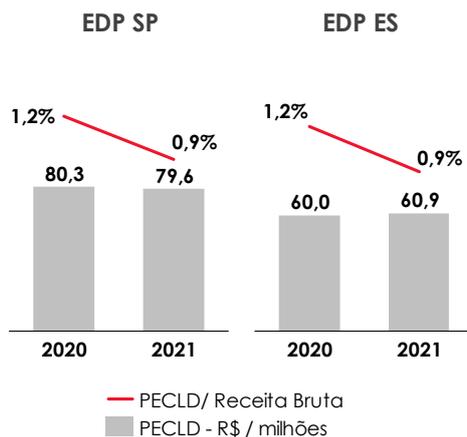
3.1.6. PECLD - PERDA ESTIMADA EM CRÉDITOS DE LIQUIDAÇÃO DUVIDOSA E INADIMPLÊNCIA

A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 44,6 milhões e de R\$ 140,5 milhões, aumento de 21,4% e de 0,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do maior faturamento, consequência do consumo, dos processos de reajustes tarifários e da mudança da bandeira tarifária, atrelada a crise hídrica. Desconsiderando os efeitos dos reajustes e da bandeira tarifária, a PECLD teria apresentado redução de R\$ 1,0 milhão e de R\$ 19,7 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos seguintes efeitos: (i) melhora da inadimplência no mercado em geral, em relação a 2020; (ii) leve recuperação da economia, afetando a renda dos consumidores; (iii) 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; e (iv) feirões de negociação de débitos, com condições diferenciadas e ações específicas aos beneficiários da Tarifa Social de Energia Adicionalmente, a digitalização dos meios de pagamento também contribuiu para a redução da inadimplência.

A PECLD/Receita Bruta consolidada das distribuidoras encerrou o ano 0,9%, 0,03 p.p. abaixo em relação ao ano anterior.

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

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



3.1.7. ATIVOS E PASSIVOS REGULATÓRIOS

No ano, o saldo de passivos regulatórios foi de R\$ 0,7 bilhão, resultante de:

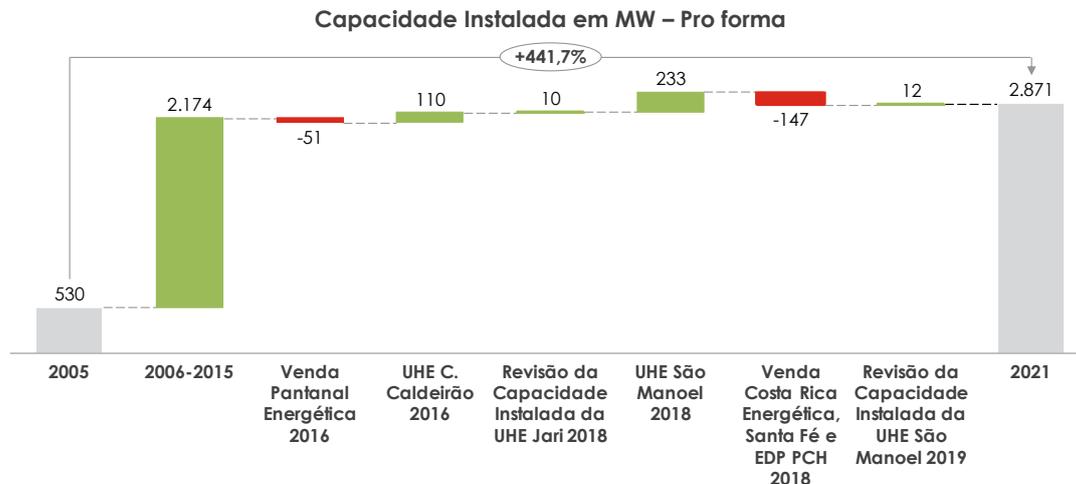
- Compra de energia:** aumento dos custos associados aos contratos, refletindo em uma conjuntura de sazonalidade do cenário energético, decorrente da piora do cenário hidrológico e do aumento dos custos atrelados ao despacho das usinas térmicas, além do aumento da tarifa de bandeiras tarifárias de escassez hídrica;
- Custo da Energia de Itaipu:** variação na cotação do dólar entre os períodos, refletindo em custos mais elevados;
- Encargos (ESS/EER):** aumento dos custos de ESS para os agentes que possuem consumo atendido pelo Sistema Interligado Nacional ("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);
- Sobrecontratação/MVE:** aumento da despesa com sobrecontratação/MVE, atrelado a diferença entre o PLD e o Pmix, decorrente da compra de energia a preços elevados durante o período de escassez hídrica e a liquidação a PLD nos leilões de energia utilizando iniciativas de máximo esforço;
- 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
- 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 2021.

	EDP Consolidado							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	231.488	653.372	(92.976)	33.757	-	-	825.641	594.153
Encargos	185.352	454.468	(85.091)	8.767	-	-	563.496	378.144
Sobrecontratação (100% a 105%)	5.506	(137.401)	54.432	(2.445)	-	-	(79.908)	(85.414)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(1.730.049)	134.418	185.947	(15.959)	-	-	(1.425.643)	304.406
Outros	(544.214)	(389.342)	366.989	(10.932)	-	-	(577.499)	(33.285)
Total	(1.851.917)	715.515	429.301	13.188	-	-	(693.913)	1.158.004
	EDP São Paulo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	131.350	433.580	(47.314)	21.659	-	-	539.275	407.925
Encargos	107.867	298.198	(62.561)	6.725	-	-	350.229	242.362
Sobrecontratação (100% a 105%)	(17.178)	(120.488)	58.625	(8.311)	-	-	(87.352)	(70.174)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(1.041.816)	136.216	25.785	6.037	-	-	(873.778)	168.038
Outros	(436.605)	(219.852)	277.557	(8.483)	-	-	(387.383)	49.222
Total	(1.256.382)	527.654	252.092	17.627	-	-	(459.009)	797.373
	EDP Espírito Santo							
	dez-20	Apropriação	Amortização	Atualização	Recebimento Conta - ACR	Transferência	dez-21	Variação Acumulado
Aquisição de Energia/Custo de Energia Itaipu	100.138	219.792	(45.662)	12.098	-	-	286.366	186.228
Encargos	77.485	156.270	(22.530)	2.042	-	-	213.267	135.782
Sobrecontratação (100% a 105%)	22.684	(16.913)	(4.193)	5.866	-	-	7.444	(15.240)
PIS/COFINS sobre ativ os financeiros setoriais	(688.233)	(1.798)	160.162	(21.996)	-	-	(551.865)	136.368
Outros	(107.609)	(169.490)	89.432	(2.449)	-	-	(190.116)	(82.507)
Total	(595.535)	187.861	177.209	(4.439)	-	-	(234.904)	360.631

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.



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.

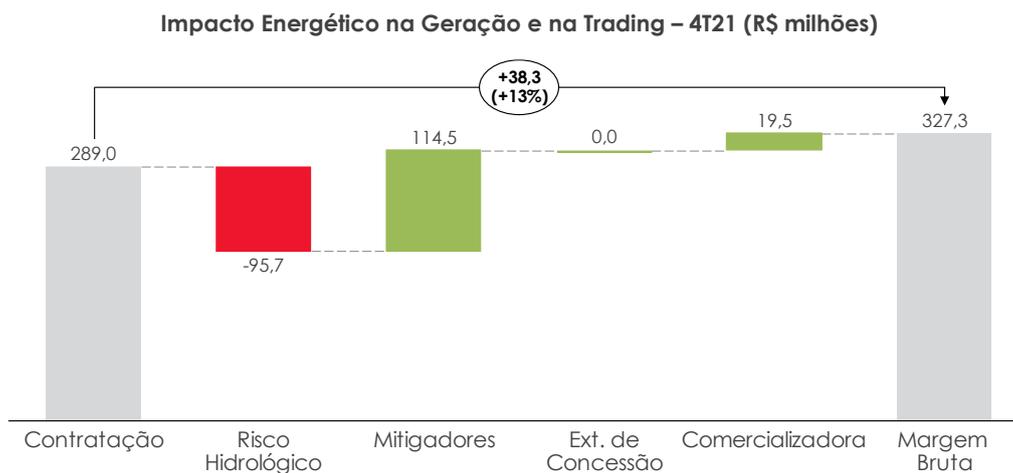
3.2.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

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

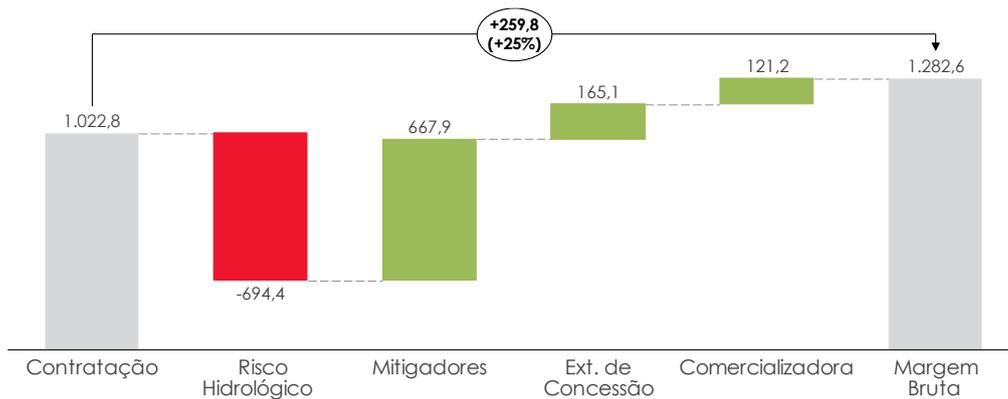
A Companhia adota o modelo de sazonalização dos contratos de energia, a fim de mitigar o risco do cenário hidrológico adverso (mais seco), alocando mais energia no segundo semestre do ano, período historicamente mais seco. No trimestre, a Companhia manteve sua estratégia de proteção do portfólio, através da descontratação e/ou compra de energia para mitigação de riscos relativos ao GSF e oscilação do PLD, com 24% de posição "hedge".

Os mitigadores adotados mostraram-se positivos, tanto no trimestre quanto no ano, protegendo o portfólio dos efeitos do GSF médio de 66,3%¹ e de 73,0%¹, respectivamente, além da volatilidade do PLD (R\$ 134,7/MWh, no trimestre e de R\$ 279,6/MWh, na média do ano (Submercado SE/CO).

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



Impacto Energético na Geração e Trading – 2021 (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					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	419.335	331.612	26,5%	1.487.116	1.237.424	20,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(111.097)	272.096	n.d.	(325.318)	(24.132)	1248,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(84.145)	(92.844)	-9,4%	(388.607)	(319.370)	21,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(26.784)	(23.738)	12,8%	(101.114)	(92.709)	9,1%
Outros	(168)	388.678	n.d.	164.403	387.947	-57,6%
Margem Bruta	308.238	603.708	-48,9%	1.161.798	1.213.292	-4,2%
Gastos Gerenciáveis	(83.536)	(52.943)	57,8%	(242.028)	(199.166)	21,5%
Total do PMSO	(21.226)	(20.839)	1,9%	(72.114)	(69.686)	3,5%
Pessoal	(9.855)	(9.129)	8,0%	(34.876)	(35.308)	-1,2%
Material	(693)	(957)	-27,6%	(3.316)	(2.705)	22,6%
Serviços de Terceiros	(6.198)	(10.133)	-38,8%	(25.680)	(26.681)	-3,8%
Provisões	(295)	(390)	-24,4%	(1.006)	(649)	55,0%
Outros	(4.185)	(230)	1719,6%	(7.236)	(4.343)	66,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	95	(78)	n.d.	19	58	-67,2%
EBITDA	287.107	582.791	-50,7%	1.089.703	1.143.664	-4,7%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Lajeado	921.015	839.195	9,7%	221,9	206,7	7,3%
Investco	9.025	8.757	3,1%	282,7	219,8	28,6%
Enerpeixe	747.781	488.510	53,1%	246,9	154,1	60,2%
Energest	253.071	327.305	-22,7%	240,2	179,2	34,0%
Total Hídricas	1.930.893	1.663.768	16,1%	234,2	185,9	26,0%

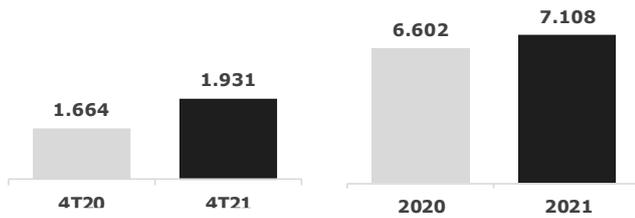
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Lajeado	3.470.531	3.363.539	3,2%	222,3	205,1	8,4%
Investco	34.784	39.346	-11,6%	260,4	226,8	14,8%
Enerpeixe	2.382.408	1.906.128	25,0%	199,9	156,7	27,6%
Energest	1.220.773	1.293.147	-5,6%	283,0	213,6	32,5%
Total Hídricas	7.108.496	6.602.160	7,7%	225,4	192,9	16,8%

Nota: Tarifa Total das Hídricas não considera eliminações intragrupo e refere-se a tarifa média. Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

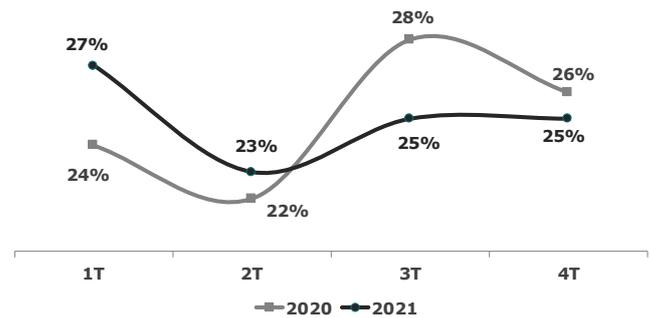
No trimestre, a Receita Líquida foi de R\$ 419,3 milhões, aumento de 26,5%, decorrente do aumento do volume de energia transacionado e do reajuste anual dos contratos de venda de energia, ocorrido ao longo do ano, mitigado pela redução do volume dos contratos de energia em Energest, conforme explicado no [Relatório de Mercado](#).

No ano, a Receita Líquida totalizou R\$ 1,5 bilhão, aumento de 20,2%, decorrente dos efeitos mencionados no trimestre, além da estratégia de sazonalização já mencionada anteriormente.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)

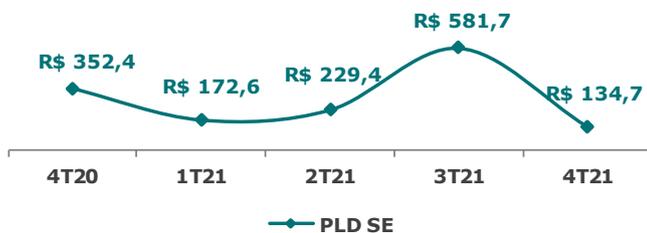


No trimestre, os Gastos não Gerenciáveis foi negativo em R\$ 111,1 milhões, decorrente da contabilização da repactuação das usinas hídricas no ACL das usinas hídricas, ocorrida no exercício anterior, totalizando R\$ 388,8 milhões. Excluindo esse efeito, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam redução de 4,9%, decorrente principalmente da melhora no cenário hidrológico e, como consequência na redução do PLD e do GSF. Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 57,8%, decorrente da amortização relacionada à repactuação do risco hidrológico do GSF, no ACL e ACR, gerando a contabilização de ativo regulatório devido ao aumento do prazo de concessão das usinas hídricas e, como consequência impactando a amortização das usinas hídricas. O EBITDA foi de R\$ 287,1 milhões, redução de 50,7%.

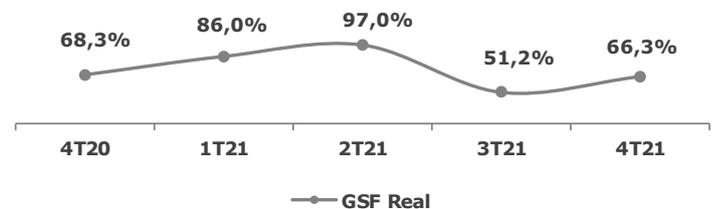
No ano, os Gastos não Gerenciáveis refletem o mesmo efeito mencionado no trimestre, além do complemento da repactuação das usinas hídricas no ACR. Excluindo esses efeitos, os Gastos não Gerenciáveis apresentariam aumento de 18,7%, decorrente do cenário de crise hídrica e, do consequente aumento do PLD e GSF.

A Margem Bruta reduziu 48,9% e 4,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, devido aos efeitos mencionados. Se excluirmos os efeitos das repactuações das usinas hídricas no GSF, ocorridas em 2021 e em 2020, a Margem Bruta apresentaria aumento de 43,5% e de 20,9%, no trimestre e no ano, respectivamente. Os Gastos Gerenciáveis aumentaram 21,5%, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA foi de R\$1,1 bilhão, redução de 4,7%.

Evolução do PLD (MWh)



Evolução do GSF¹ (%)



3.2.4 PROJETOS NÃO CONSOLIDADOS

3.2.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari					
	4T21	4T20	Var.	2021	2020	Var.
Receita operacional líquida	47.081	37.393	25,9%	158.922	137.651	15,5%
Gastos não gerenciáveis	(6.428)	(8.860)	-27,4%	(28.504)	(33.161)	-14,0%
Margem Bruta	40.653	28.533	42,5%	130.418	104.490	24,8%
Gastos gerenciáveis	(6.877)	(9.046)	-24,0%	(32.525)	(33.917)	-4,1%
EBITDA	40.433	26.384	53,2%	123.563	97.089	27,3%
Margem EBITDA	85,9%	70,6%	15,3 p.p.	77,8%	70,5%	7,2 p.p.
Resultado financeiro líquido	(1.531)	(7.692)	-80,1%	(20.925)	(26.269)	-20,3%
Lucro líquido	29.901	21.739	37,5%	68.606	45.092	52,1%

Nota: Valores correspondem a 50% de Jari, referente à participação da EDP Brasil. Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

¹ Cálculo de média ponderada

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Jari (50%)	266.810	238.941	11,7%	187,1	171,4	9,1%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Jari (50%)	978.942	926.273	5,7%	180,3	169,6	6,3%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 25,9%, 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 27,4%, reflexo da contabilização da repactuação do GSF no ACL ocorrido em 2020, no valor de R\$ 2,8 milhões, além do menor preço de compra de energia, consequência da redução do PLD e do GSF, decorrente da melhora do cenário hidrológico.

A Margem Bruta foi de R\$ 40,7 milhões, aumento de 42,5%, decorrente dos efeitos já mencionados. Excluindo a contabilização da repactuação do GSF, ocorrida em 2021 e em 2020, a Margem Bruta apresentaria aumento de 38,3%.

Os Gastos Gerenciáveis reduziram 24,0%, decorrente da redução na rubrica de Serviços de Terceiros, reflexo do reconhecimento de créditos de PIS/COFINS de exercícios anteriores.

O EBITDA foi de R\$ 40,4 milhões, aumento de 53,2%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 1,5 milhão, redução de 80,1%, decorrente da maior renda sobre aplicações financeiras e do efeito positivo da atualização de UBP, indexados ao IGP-M, em comparação ao período anterior.

No ano, a Receita Líquida aumentou 15,5%, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 4,7 milhões, reflexo da repactuação do GSF no ACR e no ACL, em ambos os períodos. Excluindo esses efeitos, os Gastos não Gerenciáveis aumentariam R\$ 2,4 milhões. A Margem Bruta foi de R\$ 130,4 milhões, aumento de 24,8%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento da repactuação e do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 125,4 milhões, aumento de 23,3%. Os Gastos Gerenciáveis reduziram 4,1%, decorrente da redução na rubrica de Serviços de Terceiros, conforme mencionado no trimestre.

O EBITDA totalizou R\$ 123,6 milhões, aumento de 27,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 20,9 milhões, redução de 20,3%, decorrente da maior renda de aplicação financeira.

3.2.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var.	2021	2020	Var
Receita operacional líquida	23.856	19.693	21,1%	82.443	71.268	15,7%
Gastos não gerenciáveis	(3.303)	(9.459)	-65,1%	(23.259)	(25.957)	-10,4%
Margem Bruta	20.553	10.234	100,8%	59.184	45.312	30,6%
Gastos gerenciáveis	(6.965)	(10.151)	-31,4%	(28.799)	(31.509)	-8,6%
EBITDA	19.358	6.092	217,8%	53.354	36.968	44,3%
Margem EBITDA	81,1%	30,9%	50,2 p.p.	64,7%	51,9%	12,8 p.p.
Resultado financeiro líquido	(9.571)	(11.416)	-16,2%	(37.665)	(34.305)	9,8%
Lucro líquido	1.902	(7.482)	n.d.	(5.578)	(13.554)	-58,8%

Nota: Valores correspondem a 50% de Cachoeira Caldeirão, referente à participação da EDP Brasil. Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	161.264	147.723	9,2%	154,3	141,1	9,4%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	596.035	569.642	4,6%	151,3	141,0	7,3%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 21,1%, 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 65,1%, reflexo da melhora do cenário hidrológico e do menor preço de compra de energia, consequência da redução do PLD e do GSF, causado pela melhora do cenário hidrológico. A Margem Bruta foi de R\$ 20,5 milhões, aumento de R\$ 10,3 milhões.

Os Gastos Gerenciáveis reduziram 31,4%, decorrente da redução na rubrica de Serviços de terceiros referente o reconhecimento de crédito de PIS/COFINS.

O EBITDA totalizou R\$ 19,4 milhões, aumento de R\$ 13,3 milhões. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,6 milhões, redução de 16,2%, decorrente da maior renda das aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida aumentou 15,7%, decorrente do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 10,4%, decorrente do menor volume de compra de energia, consequência da do menor preço devido à melhora do cenário hidrológico no Brasil, além do reconhecimento do direito de concessão no ACR, no valor de R\$ 0,9 milhão.

A Margem Bruta foi de R\$ 59,2 milhões, aumento de 30,6%. Se excluirmos o efeito do reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 58,2 milhões, aumento de 28,5%. Os Gastos Gerenciáveis reduziram 8,6%, decorrente da redução na rubrica de Serviços de Terceiros, conforme mencionado no trimestre.

O EBITDA foi de R\$ 53,3 milhões, aumento de 44,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 37,7 milhões, aumento de 9,8%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas.

3.2.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var.	2021	2020	Var
Receita operacional líquida	32.049	30.829	4,0%	125.017	120.219	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(11.549)	(9.623)	20,0%	(49.502)	(47.582)	4,0%
Margem Bruta	20.499	21.206	-3,3%	75.515	72.637	4,0%
Gastos gerenciáveis	(14.353)	(14.702)	-2,4%	(53.725)	(55.194)	-2,7%
EBITDA	16.598	17.836	-6,9%	65.208	62.443	4,4%
Margem EBITDA	51,8%	57,9%	-10,5%	52,2%	51,9%	0,4%
Resultado financeiro líquido	(15.294)	(17.505)	-12,6%	(62.055)	(58.070)	6,9%
Lucro líquido	(6.063)	(7.278)	-16,7%	(26.604)	(26.825)	-0,8%

Nota: Valores correspondem a 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil. Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
São Manoel (33,3%)	282.206	285.978	-1,3%	127,9	121,6	5,2%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
São Manoel (33,3%)	1.107.880	1.114.896	-0,6%	127,4	121,6	4,7%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 4,0%, em decorrência do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 20,0%, reflexo da contabilização da repactuação do GSF no ACL ocorrido em 2020, no valor de R\$ 10,4 milhões, além do menor preço de compra de energia, consequência da redução do PLD e do GSF, causada pela melhora do cenário hidrológico.

A Margem Bruta foi de R\$ 20,5 milhões, redução de 3,3%, decorrente dos efeitos já mencionados.

Os Gastos Gerenciáveis, reduziram 2,4%, reflexo da redução na rubrica de Provisões, devido a estorno na linha de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas.

O EBITDA totalizou R\$ 16,6 milhões, redução de 6,9%, decorrente dos efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 15,2 milhões, redução de 12,6%, atrelado a maior renda sobre as aplicações.

No ano, a Receita Líquida aumentou 4,0%, conforme dos efeitos já mencionados no trimestre. Os Gastos não Gerenciáveis, aumentaram 4,0%, decorrente do maior volume de compra de energia, minimizado pelo reconhecimento do direito de concessão no ACR, ocorrido em 2021, no valor de R\$ 5,8 milhões e em 2020, no valor de R\$10,4 milhões.

A Margem Bruta foi de R\$ 75,5 milhões, aumento de 4,0%. Excluindo o reconhecimento do direito de concessão, a Margem Bruta seria de R\$ 69,7 milhões, aumento de 12,0%.

O EBITDA totalizou R\$ 65,2 milhões, aumento de 4,4%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 62,0 milhões, aumento de 6,9%, decorrente do aumento dos encargos de dívidas, principalmente do IPCA.

3.2.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	831.778	637.719	30,4%	2.336.898	1.745.036	33,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(772.598)	(466.791)	65,5%	(1.702.116)	(1.055.184)	61,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(90.425)	(270.021)	-66,5%	(288.364)	(726.367)	-60,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(21.281)	(20.511)	3,8%	(82.955)	(76.865)	7,9%
Outros	(660.892)	(176.259)	275,0%	(1.330.797)	(251.952)	428,2%
Margem Bruta	59.180	170.928	-65,4%	634.782	689.852	-8,0%
Gastos Gerenciáveis	(73.324)	(81.947)	-10,5%	(315.021)	(301.585)	4,5%
Total do PMSO	(32.845)	(33.893)	-3,1%	(132.137)	(109.276)	20,9%
Pessoal	(14.550)	(14.316)	1,6%	(54.750)	(50.557)	8,3%
Material	(4.066)	(6.817)	-40,4%	(20.640)	(14.759)	39,8%
Serviços de Terceiros	(12.459)	(11.526)	8,1%	(48.465)	(36.381)	33,2%
Provisões	97	52	86,5%	(141)	(107)	31,8%
Outros	(1.867)	(1.286)	45,2%	(8.141)	(7.472)	9,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	8	147	-94,6%	560	673	-16,8%
EBITDA	26.343	137.182	-80,8%	503.205	581.249	-13,4%
Margem EBITDA	3%	22%	-85,3%	22%	33%	-35,4%

Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	599,2	176,0	240,4%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Pecém	5.388.015	5.388.015	0,0%	359,2	147,8	143,1%

A Receita Líquida foi de R\$ 831,8 milhões no trimestre, aumento de 30,4%, decorrente dos efeitos: (i) aumento das operações de contratos bilaterais; (ii) aumento da receita variável, decorrente do aumento do preço do carvão; e (iii) aumento da receita fixa, reflexo do reajuste anual em novembro de 2021.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram aumento de R\$ 305,8 milhões, decorrente do aumento dos custos de matéria prima consumida, devido a questão conjuntural do mercado de carvão, atrelado ao dólar e a redução da oferta, decorrente da escassez de minas em operação e do aumento significativo da demanda, atrelado à possíveis crises de racionamento energético na Europa e na Ásia, além do aumento da demanda por navios no setor logístico. Adicionalmente, houve a contabilização do reconhecimento da redução do valor recuperável atrelado a compra de carvão, no montante de R\$ 141,5 milhões, em função da redução da expectativa de valor não realizável do estoque futuro, baseado na curva de preço do carvão e na expectativa de despacho do Operador Nacional do Sistema ("ONS"). A Margem Bruta foi de R\$ 59,2 milhões, redução de 65,4%. Se excluirmos o efeito da redução do valor recuperável, a Margem Bruta apresentaria aumento de 17,4%.

Os Gastos Gerenciáveis reduziram 10,5%, principalmente na rubrica de Material, decorrente do cronograma de manutenções entre os períodos comparados. O EBITDA foi de R\$ 26,3 milhões, decorrente dos efeitos mencionados.

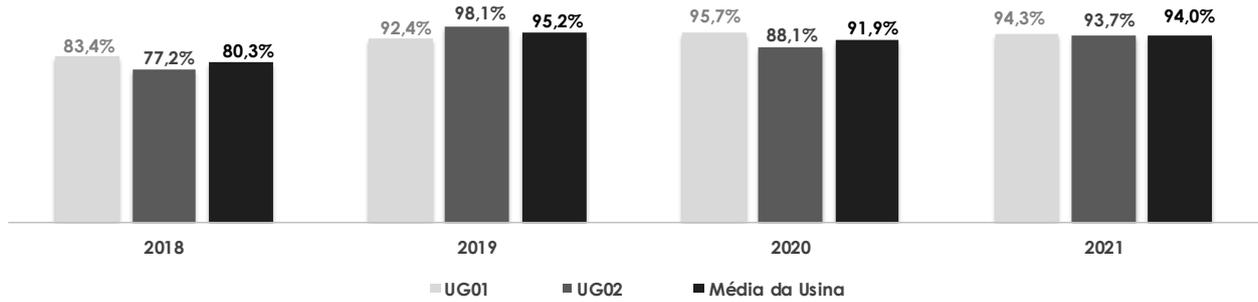
No ano, a Receita Líquida atingiu R\$ 2,3 bilhões, aumento de 33,9%, decorrente do aumento das operações de venda de energia no curto prazo e do reajuste anual do contrato de energia, ocorrido em novembro. Esses efeitos foram mitigados pela redução dos contratos bilaterais com a Trading, além do efeito positivo referente a contabilização da caducidade do saldo do ADOMP, no valor de R\$ 32,3 milhões, ocorrido em 2020. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram 61,3%, em decorrência dos efeitos já mencionados no trimestre. A Margem Bruta foi de R\$ 634,8 milhões, redução de 8,0%. Se excluirmos os efeitos mencionados, a Margem Bruta apresentaria aumento de 6,7%.

Os Gastos Gerenciáveis apresentaram aumento de 4,5%, reflexo do aumento nas rubricas de Material e de Serviços de Terceiros, devido a necessidade de maiores manutenções, decorrente do maior despacho por ordem de mérito, além do reconhecimento de créditos de PIS/COFINS. O EBITDA foi de R\$ 503,2 milhões, redução de 13,4%.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina no ano foi de 94,0%, acima da Disponibilidade de Referência². No primeiro semestre ocorreram manutenções corretivas programadas nas unidades geradoras, decorrente do maior despacho desde fevereiro, reflexo da piora do cenário hidrológico. Desde 14 de dezembro, a usina não foi despachada, devido a melhora no cenário hidrológico.

² Disponibilidade de Referência: 83,75%



3.3 TRADING

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidada)		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Receita Operacional Líquida	677.560	1.292.219	-47,6%	49.401	21.667	128,0%	726.961	1.313.886	-44,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(658.059)	(1.127.994)	-41,7%	(41.396)	(21.550)	92,1%	(699.455)	(1.149.544)	-39,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(657.644)	(957.838)	-31,3%	(41.385)	(21.548)	92,1%	(699.029)	(979.386)	-28,6%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	(4.066)	-100,0%	-	-	n.d.	-	(4.066)	-100,0%
Outros	(415)	(166.090)	-99,8%	(11)	(2)	450,0%	(426)	(166.092)	-99,7%
Margem Bruta	19.501	164.225	-88,1%	8.005	117	6741,9%	27.506	164.342	-83,3%
Gastos Gerenciáveis	(8.227)	(10.497)	-21,6%	(1.450)	(866)	67,4%	(9.677)	(11.363)	-14,8%
Total do PMSO	(7.650)	(9.991)	-23,4%	(1.441)	(859)	67,8%	(9.091)	(10.850)	-16,2%
Pessoal	(4.625)	(4.853)	-4,7%	(998)	(768)	29,9%	(5.623)	(5.621)	0,0%
Material	(48)	(35)	37,1%	(2)	(2)	0,0%	(50)	(37)	35,1%
Serviços de Terceiros	(2.237)	(1.699)	31,7%	(243)	(71)	242,3%	(2.480)	(1.770)	40,1%
Provisões	245	(3.438)	n.d.	(9)	12	-175,0%	236	(3.426)	n.d.
Outros	(985)	34	n.d.	(189)	(30)	530,0%	(1.174)	4	n.d.
EBITDA	11.851	154.234	-92,3%	6.564	(742)	n.d.	18.415	153.492	-88,0%
Margem EBITDA	1,7%	11,9%	-85,3%	13,3%	-3,4%	n.d.	2,5%	11,7%	-78,3%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Comercialização			EDP Comercialização Varejista			Total (EDP Comercialização Consolidada)		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	2.955.211	3.998.784	-26,1%	181.234	74.514	143,2%	3.136.445	4.073.298	-23,0%
Gastos Não gerenciáveis	(2.833.989)	(3.782.332)	-25,1%	(155.592)	(66.765)	133,0%	(2.989.581)	(3.849.097)	-22,3%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.828.954)	(3.401.781)	-16,8%	(155.528)	(66.757)	133,0%	(2.984.482)	(3.468.538)	-14,0%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(2.729)	(16.064)	-83,0%	-	-	n.d.	(2.729)	(16.064)	-83,0%
Outros	(2.306)	(364.487)	-99,4%	(64)	(8)	700,0%	(2.370)	(364.495)	-99,3%
Margem Bruta	121.222	216.452	-44,0%	25.642	7.749	230,9%	146.864	224.201	-34,5%
Gastos Gerenciáveis	(23.112)	(32.917)	-29,8%	(5.472)	(3.328)	64,4%	(28.584)	(36.245)	-21,1%
Total do PMSO	(19.720)	(30.889)	-36,2%	(5.436)	(3.280)	65,7%	(25.156)	(34.169)	-26,4%
Pessoal	(16.577)	(17.493)	-5,2%	(3.992)	(2.641)	51,2%	(20.569)	(20.134)	2,2%
Material	(111)	(246)	-54,9%	(4)	(13)	-69,2%	(115)	(259)	-55,6%
Serviços de Terceiros	(6.519)	(7.530)	-13,4%	(1.006)	(479)	110,0%	(7.525)	(8.009)	-6,0%
Provisões	5.013	(4.914)	n.d.	(9)	(11)	-18,2%	5.004	(4.925)	n.d.
Outros	(1.526)	(706)	116,1%	(425)	(136)	212,5%	(1.951)	(842)	131,7%
EBITDA	101.502	185.563	-45,3%	20.206	4.469	352,1%	121.708	190.032	-36,0%
Margem EBITDA	3,4%	4,6%	-26,0%	11,1%	6,0%	85,9%	3,9%	4,7%	-16,8%

Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Partes Relacionadas	905.062	975.487	-7,2%	2.347.232	3.056.121	-23,2%
Vendas fora do grupo	2.853.489	3.878.825	-26,4%	12.342.322	22.497.611	-45,1%
Total Comercialização	3.758.551	4.854.312	-22,6%	14.689.555	25.553.732	-42,5%
Tarifa Média (R\$/MWh)	196,7	218,7	-10,1%	215,4	150,4	43,3%

A Trading, 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 Receita Líquida foi de R\$ 0,7 bilhão no trimestre, redução de 44,7%, decorrente da redução de liquidez no mercado durante o ápice da crise hídrica que mantiveram os preços spot no patamar teto.

Os gastos não gerenciáveis reduziram 39,2%, decorrente da redução de liquidez no mercado, refletindo a redução no volume de energia transacionado no período em 22,6%.

A Margem Bruta foi de R\$ 27,5 milhões no trimestre, redução de R\$ 136,8 milhões, conforme efeitos já mencionados.

Os Gastos Gerenciáveis reduziram 14,8%, em decorrência principalmente do reajuste nos gastos com provisões para devedores duvidosos. O EBITDA no trimestre foi de R\$ 18,4 milhões.

No ano, a Receita Líquida foi de R\$ 3,1 bilhões, e os gastos não gerenciáveis foram de R\$ 3,0 bilhões, redução de 23,0% e 22,3% respectivamente, conforme detalhado acima, também em decorrência da crise hídrica ocasionando na redução do volume de operações. O EBTIDA no ano totalizou R\$ 121,7 milhões, redução de 36%, decorrente dos efeitos já mencionados.

3.4. GERAÇÃO SOLAR/SERVIÇOS

3.4.1 SOLAR

Itens em R\$ mil ou %	SOLAR			APS			Consolidado GRID		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Receita Operacional Líquida	9.492	10.050	-5,6%	11.823	38.758	-69,5%	21.315	48.808	-56,3%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(5.667)	(2.256)	151,2%	(5.667)	(2.256)	151,2%
Outros	-	-	n.d.	(5.667)	(2.256)	151,2%	(5.667)	(2.256)	151,2%
Margem Bruta	9.492	10.050	-5,6%	6.156	36.502	-83,1%	15.648	46.552	-66,4%
Gastos Gerenciáveis	(58.728)	(15.299)	283,9%	(7.799)	(30.484)	-74,4%	(66.527)	(45.783)	45,3%
Total do PMSO	(10.427)	(13.528)	-22,9%	(6.738)	(29.463)	-77,1%	(17.165)	(42.991)	-60,1%
Pessoal	(3.857)	(3.260)	18,3%	(3.627)	(2.891)	25,5%	(7.484)	(6.151)	21,7%
Material	(1.637)	(4.019)	-59,3%	(562)	(24.619)	-97,7%	(2.199)	(28.638)	-92,3%
Serviços de Terceiros	(3.210)	(6.354)	-49,5%	(2.078)	(2.253)	-7,8%	(5.288)	(8.607)	-38,6%
Provisões	(10)	(114)	-91,2%	(14)	(62)	-77,4%	(24)	(176)	-86,4%
Outros	-	-	n.d.	(2.170)	581	n.d.	(2.170)	581	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(69)	-100,0%	-	6	-100,0%	-	(63)	-100,0%
EBITDA	(935)	(3.547)	-73,6%	(582)	7.045	n.d.	(1.517)	3.498	n.d.
Margem EBITDA	-9,9%	-35,3%	-72,1%	-4,9%	18,2%	n.d.	-7,1%	7,2%	n.d.

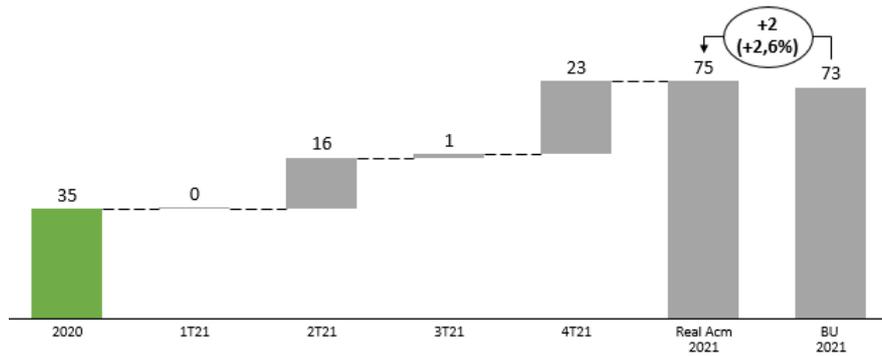
Itens em R\$ mil ou %	SOLAR			APS			Consolidado GRID		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	30.123	28.309	6,4%	48.182	58.804	-18,1%	78.305	87.113	-10,1%
Gastos Não gerenciáveis	-	-	n.d.	(21.715)	(8.429)	157,6%	(21.715)	(8.429)	157,6%
Outros	-	-	n.d.	(21.715)	(8.429)	157,6%	(21.715)	(8.429)	157,6%
Margem Bruta	30.123	28.309	6,4%	26.467	50.375	-47,5%	56.590	78.684	-28,1%
Gastos Gerenciáveis	(82.376)	(36.015)	128,7%	(30.708)	(45.390)	-32,3%	(113.084)	(81.405)	38,9%
Total do PMSO	(28.498)	(32.653)	-12,7%	(25.907)	(41.539)	-37,6%	(54.405)	(74.192)	-26,7%
Pessoal	(12.201)	(10.394)	17,4%	(14.062)	(9.590)	46,6%	(26.263)	(19.984)	31,4%
Material	(3.828)	(7.657)	-50,0%	(4.409)	(25.529)	-82,7%	(8.237)	(33.186)	-75,2%
Serviços de Terceiros	(9.331)	(13.530)	-31,0%	(6.273)	(5.134)	22,2%	(15.604)	(18.664)	-16,4%
Provisões	332	(413)	n.d.	(102)	(1.015)	-90,0%	230	(1.428)	n.d.
Outros	17.184	-	n.d.	(21.715)	(8.429)	157,6%	(4.531)	(8.429)	-46,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(57)	-100,0%	-	15	-100,0%	-	(42)	-100,0%
EBITDA	1.625	(4.401)	n.d.	560	8.851	-93,7%	2.185	4.450	-50,9%
Margem EBITDA	5,4%	-15,5%	n.d.	1,2%	15,1%	-92,3%	2,8%	5,1%	-45,4%

Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

A Receita Líquida reduziu 56,3% e 10,1%, no trimestre e no ano, respectivamente. Desde 2019, a Companhia vem contratando um número cada vez maior de projetos de geração fotovoltaica, 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.

Em 2021, a Companhia concluiu a aquisição de duas empresas, sendo 40% de participação na BlueSol Energia, empresa com foco no mercado Solar B2C, e AES Inova, plataforma de investimento em geração distribuída, agregando ao portfólio 26,4 MWp em projetos contratados, em operação e ready to build. Além disso, foram contratados 73,2 MWp de projetos larga escala em parceria com a EDP Renováveis. A Companhia encerrou o ano com portfólio de 174,8 MWp em projetos de energia solar, dos quais 75,2 MWp já em operação comercial.

O PMSO apresentou redução de 60,1% e 26,7%, no trimestre e no ano, respectivamente. Contudo, esse efeito foi absorvido na linha de depreciação e amortização, decorrente do reconhecimento de imparidade na EDP Grid, reflexo da baixa do goodwill registrado na aquisição da EDP Soluções, resultando em aumento dos gastos gerenciáveis de 45,3% e 38,9%, no trimestre e no ano, respectivamente. O EBITDA foi negativo no trimestre em R\$ 1,5 milhão e positivo no ano em R\$ 2,2 milhões.



3.4.2 SERVIÇOS

Itens em R\$ mil ou %	Ventures			Ventures		
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Gastos Gerenciáveis	(626)	(424)	47,6%	(2.536)	(1.066)	137,9%
Total do PMSO	(626)	(424)	47,6%	(2.536)	(1.066)	137,9%
Pessoal	(509)	(400)	27,3%	(1.710)	(860)	98,8%
Serviços de Terceiros	(105)	(18)	483,3%	(804)	(163)	393,3%
Outros	(12)	(4)	200,0%	-	-	n.d.
EBITDA	(626)	(424)	47,6%	(2.536)	(1.066)	137,9%

Os Gastos Gerenciáveis aumentaram R\$ 0,2 milhão no trimestre principalmente pela rubrica de Serviços de Terceiros referente a gastos com publicidade e propaganda e serviços jurídicos. No ano, os Gastos Gerenciáveis aumentaram R\$ 1,4 milhão, decorrente do aumento das despesas de headcount devido a mudança de Estrutura hierárquica, além dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA foi negativo em R\$ 0,6 milhão e R\$ 2,5 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos já mencionados.

3.5. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Total	481.859	461.487	4,4%	1.746.621	1.412.120	23,7%
Receita de Construção	255.252	360.132	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%
Margem Construção	(4.940)	15.517	n.d.	50.862	3.434	1381,1%
Outras Receitas	231.547	85.838	169,7%	642.410	387.900	65,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	226.607	101.355	123,6%	693.272	391.334	77,2%
Gastos Gerenciáveis	(283.858)	(366.313)	-22,5%	(1.081.774)	(1.042.621)	3,8%
Total do PMSO	(29.028)	(5.995)	384,2%	(28.188)	(21.292)	32,4%
Pessoal	(3.562)	(2.875)	23,9%	(12.452)	(9.208)	35,2%
Material	(233)	(290)	-19,7%	(573)	(539)	6,3%
Serviços de Terceiros	(3.985)	(2.550)	56,3%	(13.717)	(10.000)	37,2%
Provisões	(8)	(589)	-98,6%	(8)	(549)	-98,5%
Outros	(21.240)	309	n.d.	(1.438)	(996)	44,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	479	18	2561,1%	461	122	277,9%
Custo com Construção	(255.252)	(360.132)	-29,1%	(1.053.349)	(1.020.786)	3,2%
EBITDA	198.058	95.378	107,7%	665.206	370.051	79,8%
Margem EBITDA	87,4%	94,1%	-7,1%	96,0%	94,6%	1,5%

Nota: Gastos gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Receita Líquida Transmissão - 4T21									
	Transmissão	Transmissão MAI	Transmissão MAII	Transmissão MAIII	Transmissão Norte	Transmissão Aliança SC	Transmissão SP-MG	Litoral Sul Transmissora	Total
Receita de construção	-	23.699	8.793	18.717	8.383	104.908	94.302	30.925	289.727
Atualização dos Ativos da concessão	6.363	21.209	9.236	885	36	55.762	59.993	8.189	161.673
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	325	5.493	3.177	-	-	2.978	-	4.940	16.913
Outras receitas operacionais	8.174	6.037	19.144	-	-	-	-	20.281	53.636
PIS/COFINS	(516)	(5.332)	(1.483)	(715)	(307)	(15.177)	(14.273)	(1.612)	(39.415)
P&D	(90)	(234)	(118)	-	-	(149)	-	(55)	(646)
Outros encargos	(4)	(32)	(18)	-	-	19	-	6	(29)
Total	14.252	50.840	38.731	18.887	8.112	148.341	140.022	62.674	481.859

As transmissoras em operação comercial total ou parcial (conforme quadro abaixo), apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 53,9 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 46,7 milhões. Os demais lotes estão em fase de construção, com cronogramas antecipados frente as premissas adotadas no leilão, com exceção do lote Q e do lote MGTE, adquirido ambos no mercado secundário. No ano, a RAP Líquida foi de R\$ 143,6 milhões e o EBITDA regulatório de R\$ 115,5 milhões.

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

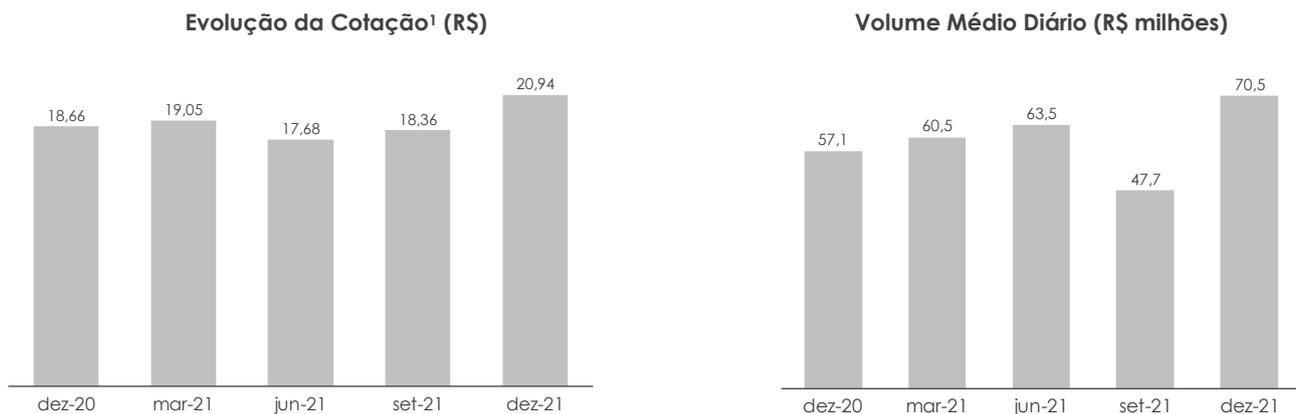
Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Transmissão	(1.370)	(9)	15122,2%	(1.659)	116	n.d.
Transmissão MA I	10.629	67.505	-84,3%	28.327	210.094	-86,5%
Transmissão MA II	994	233	326,6%	1.455	40.501	-96,4%
Transmissão MA III	17.673	-	n.d.	59.473	-	n.d.
Transmissão Aliança SC	96.865	112.747	-14,1%	396.380	371.794	6,6%
Transmissão SP-MG	83.438	109.385	-23,7%	410.322	307.250	33,5%
Transmissão Norte	8.049	-	n.d.	8.049	-	n.d.
Litoral Sul Transmissora de Energia	38.974	70.271	-44,5%	151.002	91.031	65,9%
Total	255.252	360.132	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%

Nome Societário	Nome Leilão	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 4T21 (R\$ milhões)	RAP Líquida 2021 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2021/2022
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	Lote Q	nº 013/2015	mai/21 (Parcial)	R\$ 4,9	R\$ 11,9	R\$ 54,4
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	Lote 21	nº 05/2016	jun/21 (Parcial)	R\$ 13,6	R\$ 28,9	R\$ 214,1
EDP Transmissão SP- MG S.A.	Lote 18	nº 05/2016	jan/22 (Parcial)	-	-	R\$ 248,4
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	Lote 18	nº 002/2018	-	-	-	R\$ 9,1
Transmissão Norte	Lote 1	nº 01/2021	-	-	-	R\$ 38,6
EDP Goiás	Leilão Celg	nº 02/2021	Em operação	-	-	R\$ 223,0
Total				R\$ 18,4	R\$ 40,8	R\$ 787,6

4. MERCADO DE CAPITALIS

4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 30 de dezembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 12,2 bilhões com as ações (ENBR3) cotadas a R\$ 20,94, valorização de 14,05% no trimestre, desempenho este superior ao Ibovespa (-5,55%) e ao IEE (-2,54%). No ano, as ações da Companhia valorizaram 13%, enquanto o Ibovespa e o IEE acumularam desvalorização de 12% e 8%, respectivamente. As ações da EDP Brasil foram negociadas em todos os pregões, totalizando 212,7 milhões de ações no trimestre e 782,6 milhões de ações no ano. A média diária alcançou 3,5 milhões e 3,2 milhões de ações, no trimestre e no ano, respectivamente. O volume financeiro totalizou R\$ 14,9 bilhões, com volume médio diário de R\$ 60,4 milhões.



¹ Considera ajustes por proventos até 12/04/2021

4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 30 de dezembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 253.770.969 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, e 4.435.100 ações encontram-se em tesouraria.

4.3. DIVIDENDOS

Em 29 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros Sobre Capital Próprio no montante de R\$ 454,8 milhões, correspondente a R\$ 0,79 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para deliberação na Assembleia Geral

Ordinária (AGO), no dia 05 de abril de 2022, dividendos totais no valor de R\$ 803 milhões, equivalente à R\$ 1,39 por ação, totalizando R\$ 2,18 por ação³.

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, Trading, 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 Trading, 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 2.616 km de extensão e nove subestações – sendo 1.322 km em operação e 1.294 km em fase de construção ou de licenciamento. 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.

³Valor de R\$ 2,18/ação considera as ações em circulação na data de 04/01/2022

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

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Circulante	2.887.990	1.427.839	9.871.303	7.469.079
Caixa e equivalentes de caixa	932.703	907.204	2.699.490	2.735.859
Títulos a receber	1.121	1.435	-	-
Contas a receber	-	-	2.856.290	2.958.032
Impostos e contribuições sociais	56.760	25.389	280.791	206.929
Outros tributos compensáveis	63.140	45.354	552.974	633.670
Tributos diferidos	-	-	56.661	7.701
Dividendos a receber	360.465	430.004	50.015	35.686
Estoques	-	-	460.408	183.080
Cauções e depósitos vinculados	350	222	10.001	4.876
Prêmio de risco - GSF	-	-	2.749	3.290
Títulos e valores mobiliários	-	-	11.722	153.990
Rendas a receber	-	-	2.927	3.429
Ativos financeiros setoriais	-	-	643.174	226.899
Ativos da concessão	-	-	55.184	33.855
Compromissos futuros	-	-	440.678	76.621
Outros créditos	27.891	18.231	419.758	205.162
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	543.625	723.238	13.520.475	11.847.115
Títulos a receber	27.024	26.122	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	4.377.853	3.486.960
Contas a receber	-	-	103.977	82.987
Títulos e valores mobiliários	-	-	2.500	1.750
Impostos e contribuições sociais	55.421	34.320	139.812	95.909
Outros tributos compensáveis	1.909	61.043	930.969	1.479.728
Tributos diferidos	-	-	601.422	710.558
Empréstimos a receber	94.132	502.074	12.713	4.518
Adiantamento para futuro aumento de capital	346.285	70.100	-	-
Cauções e depósitos vinculados	4.892	9.218	419.776	433.037
Prêmio de risco - GSF	-	-	17.184	21.104
Ativos financeiros setoriais	-	-	786.263	318.585
Ativos da concessão	-	-	5.685.037	4.844.304
Compromissos futuros	-	-	427.583	349.330
Outros créditos	13.962	20.361	15.386	18.345
Permanente	9.070.300	9.272.824	9.986.961	10.975.065
Investimentos	8.954.824	9.207.716	1.311.885	2.032.259
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	11.381	11.393
Imobilizado	67.567	19.317	6.068.213	6.271.823
Intangível	38.425	36.307	2.595.482	2.659.590
Total do Ativo	12.501.915	11.423.901	33.378.739	30.291.259

ANEXO III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
BALANÇO PATRIMONIAL – PASSIVO

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020	31/12/2021	31/12/2020
Circulante	1.074.089	758.096	6.989.584	8.059.082
Fornecedores	50.834	24.792	1.944.092	2.251.446
Impostos e contribuições sociais	3.899	-	136.043	100.260
Outros tributos a recolher	122.691	68.110	634.891	531.516
Tributos diferidos	-	-	67.558	11.550
Dividendos	515.900	360.362	680.874	514.171
Debêntures	201.893	238.423	779.421	1.260.750
Empréstimos e financiamentos	105.305	-	801.082	2.053.615
Benefícios pós-emprego	-	47	51.615	45.538
Obrigações Sociais e Trabalhistas	17.905	16.152	116.987	109.273
Encargos Setoriais	-	-	132.454	111.251
Uso do bem público	-	-	43.269	35.609
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	2.945	5.307
Provisões	-	-	65.503	102.915
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.944	1.945
Passivos financeiros setoriais	-	-	627.003	626.801
Compromissos futuros	-	-	629.905	57.060
Outras contas a pagar	55.662	50.210	95.998	240.075
Não Circulante				
Exigível a Longo Prazo	276.429	544.725	14.095.143	10.975.904
Fornecedores				
Outros tributos a recolher	11.409	21.883	291.986	326.422
Tributos diferidos	206.202	206.366	1.227.836	1.109.341
Debêntures	34.736	204.107	6.944.962	3.955.451
Empréstimos e financiamentos	-	100.934	2.072.049	1.765.076
Benefícios pós-emprego	-	-	798.634	850.931
Encargos setoriais	-	-	109	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	15.000	-
Uso do bem público	-	-	462.865	407.226
Provisões	8.099	8.186	587.029	552.212
Provisão para passivo a descoberto	1.065	-	2.329	-
Reserva para reversão e amortização	-	-	7.774	9.718
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.496.347	1.770.600
Compromissos futuros	-	-	85.737	141.445
Outras contas a pagar	14.918	3.249	102.486	87.482
Patrimônio Líquido	11.151.397	10.121.080	11.151.397	10.121.080
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	132.834	141.069	132.834	141.069
Reservas de lucros	6.260.565	5.365.110	6.260.565	5.365.110
Outros resultados abrangentes	(654.184)	(741.827)	(654.185)	(741.827)
Ações em tesouraria	(90.534)	(145.988)	(90.534)	(145.988)
Participações não controladores	-	-	1.142.615	1.135.193
Total Passivo	12.501.915	11.423.901	33.378.739	30.291.259

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T21	4T20	Var	4T21	4T20	Var
Receita Operacional Líquida	773	481	60,7%	4.665.960	4.320.117	8,0%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	572.645	605.496	-5,4%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(4.940)	15.517	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(3.199.496)	(2.505.921)	27,7%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(2.231.431)	(2.224.774)	0,3%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(301.427)	(327.991)	-8,1%
Outros	-	-	n.d.	(666.638)	46.844	n.d.
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(665.426)	(177.752)	274,4%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	(1)	388.859	n.d.
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	(180.145)	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(1.211)	15.882	n.d.
Margem Bruta	773	481	60,7%	1.461.524	1.829.713	-20,1%
Gastos Gerenciáveis	(48.738)	(33.102)	47,2%	(1.237.108)	(1.201.175)	3,0%
Total do PMSO	(40.441)	(23.314)	73,5%	(419.876)	(406.054)	3,4%
Pessoal	(19.102)	(10.197)	87,3%	(152.152)	(150.354)	1,2%
Material	(122)	111	n.d.	(21.122)	(46.299)	-54,4%
Serviços de terceiros	(18.240)	(12.854)	41,9%	(155.384)	(142.305)	9,2%
Provisões	(242)	3.455	n.d.	(47.278)	(53.486)	-11,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(44.437)	(40.111)	10,8%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(242)	3.455	n.d.	(2.841)	(13.375)	-78,8%
Outros	(2.735)	(3.829)	-28,6%	(43.940)	(13.610)	222,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(179)	(372)	-51,9%	(2.400)	639	n.d.
Outras	(2.556)	(3.457)	-26,1%	(41.540)	(14.249)	191,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(4.022)	(5.918)	-32,0%	(21.141)	(26.269)	-19,5%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(572.645)	(605.496)	-5,4%
Ganho na alienação de investimento	320.556	-	n.d.	320.556	-	n.d.
EBITDA	276.866	(28.751)	n.d.	1.341.063	1.397.390	-4,0%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	28,7%	32,3%	-3,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.275)	(3.870)	10,5%	(223.446)	(163.356)	36,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(1.202)	(665)	80,8%	(52.160)	(32.735)	59,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(234)	(364)	-35,7%	(43.211)	(57.331)	-24,6%
Amortização	(2.839)	(2.841)	-0,1%	(128.075)	(73.290)	74,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	272.591	(32.621)	n.d.	1.117.617	1.234.034	-9,4%
Resultado das Participações Societárias	581.638	780.107	-25,4%	76.736	26.912	185,1%
Resultado Financeiro Líquido	(39.366)	(48.081)	-18,1%	(289.175)	(204.263)	41,6%
Receitas financeiras	(21.186)	(18.486)	14,6%	57.390	64.306	-10,8%
Despesas financeiras	(18.180)	(29.595)	-38,6%	(346.565)	(268.569)	29,0%
LAIR	814.863	699.405	16,5%	905.178	1.056.683	-14,3%
IR e Contribuição Social	(5.815)	567	n.d.	(34.079)	(239.541)	-85,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.979)	-	n.d.	(28.040)	(44.633)	-37,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	164	567	-71,1%	(6.039)	(194.908)	-96,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	809.048	699.972	15,6%	871.099	817.142	6,6%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(62.051)	(117.169)	-47,0%
Lucro Líquido	809.048	699.972	15,6%	809.048	699.973	15,6%

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2021	2020	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	2.981	2.826	5,5%	16.672.486	13.207.684	26,2%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	2.150.806	1.772.682	21,3%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	50.862	3.434	1381,1%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(11.262.320)	(8.381.609)	34,4%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(8.834.330)	(7.204.551)	22,6%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(1.238.798)	(1.121.009)	10,5%
Outros	-	-	n.d.	(1.189.192)	(56.049)	2021,7%
Custo da matéria-prima consumida	-	-	n.d.	(1.348.680)	(256.814)	425,2%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	165.084	388.859	-57,5%
Compromissos futuros	-	-	n.d.	-	(180.145)	-100,0%
Outras	-	-	n.d.	(5.596)	(7.949)	-29,6%
Margem Bruta	2.981	2.826	5,5%	5.461.028	4.829.509	13,1%
Gastos Gerenciáveis	(145.075)	(100.527)	44,3%	(4.357.812)	(3.868.880)	12,6%
Total do PMSO	(120.666)	(77.879)	54,9%	(1.395.217)	(1.353.798)	3,1%
Pessoal	(60.824)	(34.575)	75,9%	(540.037)	(523.230)	3,2%
Material	(929)	(404)	130,0%	(71.723)	(86.038)	-16,6%
Serviços de terceiros	(46.389)	(35.727)	29,8%	(521.860)	(469.707)	11,1%
Provisões	(868)	3.294	n.d.	(166.468)	(191.408)	-13,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(135.158)	(146.155)	-7,5%
Provisões civis, fiscais e trabalhistas	(868)	3.294	n.d.	(31.310)	(45.253)	-30,8%
Outros	(11.656)	(10.467)	11,4%	(95.129)	(83.415)	14,0%
Arendamentos e Aluguéis	(1.730)	(500)	246,0%	(4.772)	(5.084)	-6,1%
Outras	(9.926)	(9.967)	-0,4%	(90.357)	(78.331)	15,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(6.843)	(5.704)	20,0%	(73.295)	(93.850)	-21,9%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(2.150.806)	(1.772.682)	21,3%
Ganho na alienação de investimento	320.556	-	n.d.	320.556	-	n.d.
EBITDA	196.028	(80.757)	n.d.	4.313.072	3.381.861	27,5%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	25,9%	25,6%	0,3 p.p.
Depreciação e amortização	(17.566)	(16.944)	3,7%	(738.494)	(648.550)	13,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.182)	(4.661)	-31,7%	(303.916)	(284.306)	6,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.856)	(1.881)	-1,3%	(57.463)	(78.049)	-26,4%
Amortização	(12.528)	(10.402)	20,4%	(377.115)	(286.195)	31,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	178.462	(97.701)	n.d.	3.574.578	2.733.311	30,8%
Resultado das Participações Societárias	2.051.098	1.696.483	20,9%	242.416	79.960	203,2%
Resultado Financeiro Líquido	(63.916)	(92.981)	-31,3%	(801.582)	(451.260)	77,6%
Receitas financeiras	5.842	6.491	-10,0%	306.353	396.572	-22,7%
Despesas financeiras	(69.758)	(99.472)	-29,9%	(1.107.935)	(847.832)	30,7%
LAIR	2.165.644	1.505.801	43,8%	3.015.412	2.362.011	27,7%
IR e Contribuição Social	(5.806)	2.216	n.d.	(647.867)	(648.091)	0,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.979)	(24)	24812,5%	(382.373)	(406.153)	-5,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	173	2.240	-92,3%	(265.494)	(241.938)	9,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	2.159.838	1.508.017	43,2%	2.367.545	1.713.920	38,1%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(207.707)	(205.902)	0,9%
Lucro Líquido	2.159.838	1.508.017	43,2%	2.159.838	1.508.018	43,2%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	1.251.113	969.331	29,1%	3.824.014	2.982.460	28,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(883.695)	(194.695)	353,9%	(2.027.434)	(1.079.316)	87,8%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(174.570)	(362.865)	-51,9%	(676.971)	(1.045.737)	-35,3%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(48.065)	(44.249)	8,6%	(184.069)	(169.574)	8,5%
Outros	(661.060)	212.419	n.d.	(1.166.394)	135.995	n.d.
Custo da matéria prima consumida	(660.744)	(176.042)	275,3%	(1.330.112)	(251.005)	429,9%
Prêmio de risco - GSF	(1)	388.859	n.d.	165.084	388.859	-57,5%
Outras	(315)	(398)	-20,9%	(1.366)	(1.859)	-26,5%
Margem Bruta	367.418	774.636	-52,6%	1.796.580	1.903.144	-5,6%
Gastos Gerenciáveis	(156.860)	(134.890)	16,3%	(557.049)	(500.751)	11,2%
Total do PMSO	(54.071)	(54.732)	-1,2%	(204.251)	(178.962)	14,1%
Pessoal	(24.405)	(23.445)	4,1%	(89.626)	(85.865)	4,4%
Material	(4.759)	(7.774)	-38,8%	(23.956)	(17.464)	37,2%
Serviços de terceiros	(18.657)	(21.659)	-13,9%	(74.145)	(63.062)	17,6%
Provisões	(198)	(338)	-41,4%	(1.147)	(756)	51,7%
Outros	(6.052)	(1.516)	299,2%	(15.377)	(11.815)	30,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	103	69	49,3%	579	731	-20,8%
EBITDA	313.450	719.973	-56,5%	1.592.908	1.724.913	-7,7%
Margem EBITDA	25,1%	74,3%	-49,2 p.p.	41,7%	57,8%	-16,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(102.892)	(80.227)	28,3%	(353.377)	(322.520)	9,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	210.558	639.746	-67,1%	1.239.531	1.402.393	-11,6%
Resultado das Participações Societárias	25.175	5.285	376,3%	30.776	(2.064)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(54.199)	(95.460)	-43,2%	(285.588)	(294.947)	-3,2%
Receitas financeiras	15.334	13.728	11,7%	42.712	49.603	-13,9%
Despesas financeiras	(69.533)	(109.188)	-36,3%	(328.300)	(344.550)	-4,7%
LAIR	181.534	549.571	-67,0%	984.719	1.105.382	-10,9%
IR e Contribuição Social	19.434	(97.928)	n.d.	(189.634)	(242.423)	-21,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(21.712)	(3.243)	569,5%	(185.108)	(139.080)	33,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	41.146	(94.685)	n.d.	(4.526)	(103.343)	-95,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	200.968	451.643	-55,5%	795.085	862.959	-7,9%
Participações de minoritários	(62.009)	(115.060)	-46,1%	(198.730)	(197.766)	0,5%
Lucro Líquido	138.959	336.583	-58,7%	596.355	665.193	-10,3%

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Enerpeixe*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	164.891	103.823	58,8%	421.390	303.132	39,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(70.131)	147.446	n.d.	(195.963)	97.709	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(59.721)	(46.792)	27,6%	(169.574)	(68.903)	146,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(10.360)	(9.288)	11,5%	(39.456)	(36.724)	7,4%
Outros	(50)	203.526	n.d.	13.067	203.336	-93,6%
Prêmio de risco - GSF	-	203.579	-100,0%	13.262	203.579	-93,5%
Outras	(50)	(53)	-5,7%	(195)	(243)	-19,8%
Margem Bruta	94.760	251.269	-62,3%	225.427	400.841	-43,8%
Gastos Gerenciáveis	(27.476)	(18.984)	44,7%	(87.418)	(72.854)	20,0%
Total do PMSO	(5.679)	(5.893)	-3,6%	(22.414)	(20.402)	9,9%
Pessoal	(2.422)	(2.619)	-7,5%	(9.179)	(9.962)	-7,9%
Material	(355)	(138)	157,2%	(1.223)	(801)	52,7%
Serviços de terceiros	(2.565)	(3.136)	-18,2%	(10.404)	(8.373)	24,3%
Outros	(359)	2	n.d.	(1.249)	(1.157)	8,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(80)	(24)	233,3%	(132)	(161)	-18,0%
Outras	(279)	26	n.d.	(1.117)	(996)	12,1%
EBITDA	89.081	245.376	-63,7%	203.013	380.439	-46,6%
Margem EBITDA	54,0%	236,3%	-182,3 p.p.	48,2%	125,5%	-77,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(21.797)	(13.091)	66,5%	(65.004)	(52.452)	23,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.208)	(11.222)	-0,1%	(44.955)	(44.893)	0,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(29)	(75)	-61,3%	(201)	(362)	-44,5%
Amortização	(10.560)	(1.794)	488,6%	(19.848)	(7.197)	175,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	67.284	232.285	-71,0%	138.009	327.987	-57,9%
Resultado Financeiro Líquido	(24.483)	(65.802)	-62,8%	(168.664)	(166.326)	1,4%
Receitas financeiras	3.205	9.510	-66,3%	13.791	27.467	-49,8%
Despesas financeiras	(27.688)	(75.312)	-63,2%	(182.455)	(193.793)	-5,9%
LAIR	42.801	166.483	-74,3%	(30.655)	161.661	n.d.
IR e Contribuição Social	2.963	(46.788)	n.d.	27.838	(45.129)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	7.810	11.376	-31,3%	7.810	37	21008,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(4.847)	(58.164)	-91,7%	20.028	(45.166)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	45.764	119.695	-61,8%	(2.817)	116.532	n.d.
Lucro Líquido	45.764	119.695	-61,8%	(2.817)	116.532	n.d.

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

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.866.974	2.235.392
Circulante	136.118	476.575
Caixa e Equivalentes de Caixa	31.419	297.446
Outros	104.699	179.129
Não Circulante	148.207	126.955
Ativo Permanente	1.582.649	1.631.862
Passivo	1.201.201	1.571.115
Circulante	210.085	793.861
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	116.566	283.295
Outros	93.519	510.566
Não Circulante	991.116	777.254
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	528.916	361.324
Outros	462.200	415.930
Patrimônio Líquido	665.773	664.277
Passivo + Patrimônio Líquido	1.866.974	2.235.392

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Energest*					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	53.223	58.377	-8,8%	308.364	269.977	14,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(5.584)	70.952	n.d.	(109.892)	(31.033)	254,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.947)	(18.319)	-83,9%	(116.983)	(114.997)	1,7%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.597)	(2.100)	23,7%	(9.085)	(7.197)	26,2%
Outros	(40)	91.371	n.d.	16.176	91.161	-82,3%
Prêmio de risco - GSF	(1)	91.418	n.d.	16.346	91.418	-82,1%
Outras	(39)	(47)	-17,0%	(170)	(257)	-33,9%
Margem Bruta	47.639	129.329	-63,2%	198.472	238.944	-16,9%
Gastos Gerenciáveis	(20.394)	(5.413)	276,8%	(40.127)	(22.207)	80,7%
Total do PMSO	(4.526)	(3.285)	37,8%	(13.693)	(13.103)	4,5%
Pessoal	(2.070)	(721)	187,1%	(5.331)	(4.900)	8,8%
Material	(17)	(349)	-95,1%	(874)	(779)	12,2%
Serviços de terceiros	(638)	(2.044)	-68,8%	(4.473)	(5.885)	-24,0%
Provisões	(28)	(179)	-84,4%	(175)	(167)	4,8%
Outros	(1.773)	8	n.d.	(2.840)	(1.372)	107,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(22)	(31)	-29,0%	(173)	(209)	-17,2%
Outras	(1.751)	39	n.d.	(2.667)	(1.163)	129,3%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(149)	-100,0%	-	-	n.d.
EBITDA	43.113	125.895	-65,8%	184.779	225.841	-18,2%
Margem EBITDA	81,0%	215,7%	-134,7 p.p.	59,9%	83,7%	-23,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(15.868)	(1.979)	701,8%	(26.434)	(9.104)	190,4%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(2.028)	(2.046)	-0,9%	(8.149)	(8.190)	-0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(31)	(161)	-80,7%	(245)	(820)	-70,1%
Amortização	(13.809)	228	n.d.	(18.040)	(94)	19091,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	27.245	123.916	-78,0%	158.345	216.737	-26,9%
Resultado Financeiro Líquido	(339)	1.836	n.d.	(750)	1.415	n.d.
Receitas financeiras	3.265	3.763	-13,2%	9.671	7.105	36,1%
Despesas financeiras	(3.604)	(1.927)	87,0%	(10.421)	(5.690)	83,1%
LAIR	26.906	125.752	-78,6%	157.595	218.152	-27,8%
IR e Contribuição Social	(770)	(27.701)	-97,2%	(21.535)	(41.728)	-48,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(5.610)	3.142	n.d.	(22.017)	(11.335)	94,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	4.840	(30.843)	n.d.	482	(30.393)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	26.136	98.051	-73,3%	136.060	176.424	-22,9%
Lucro Líquido	26.136	98.051	-73,3%	136.060	176.424	-22,9%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	477.610	540.841
Circulante	182.586	135.048
Caixa e Equivalentes de Caixa	35.871	34.290
Outros	146.715	100.758
Não Circulante	3.909	107.704
Ativo Permanente	291.115	298.089
Passivo	204.835	221.686
Circulante	162.737	76.022
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	110.183	-
Outros	52.554	76.022
Não Circulante	42.098	145.664
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	101.842
Outros	42.098	43.822
Patrimônio Líquido	272.775	319.155
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	477.610	540.841

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	201.221	175.701	14,5%	757.362	696.979	8,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(35.382)	47.409	n.d.	(19.463)	(123.472)	-84,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(21.477)	(34.022)	-36,9%	(102.050)	(168.134)	-39,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.827)	(12.350)	12,0%	(52.573)	(48.788)	7,8%
Outros	(78)	93.781	n.d.	135.160	93.450	44,6%
Prêmio de risco - GSF	-	93.862	-100,0%	135.476	93.862	44,3%
Outras	(78)	(81)	-3,7%	(316)	(412)	-23,3%
Margem Bruta	165.839	223.110	-25,7%	737.899	573.507	28,7%
Gastos Gerenciáveis	(35.662)	(28.542)	24,9%	(114.467)	(104.090)	10,0%
Total do PMSO	(11.017)	(11.657)	-5,5%	(35.991)	(36.166)	-0,5%
Pessoal	(5.363)	(5.789)	-7,4%	(20.366)	(20.446)	-0,4%
Material	(321)	(470)	-31,7%	(1.219)	(1.125)	8,4%
Serviços de terceiros	(2.995)	(4.953)	-39,5%	(10.803)	(12.423)	-13,0%
Provisões	(289)	(209)	38,3%	(472)	(373)	26,5%
Outros	(2.049)	(236)	768,2%	(3.131)	(1.799)	74,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(574)	132	n.d.	(637)	3	n.d.
Outras	(1.475)	(368)	300,8%	(2.494)	(1.802)	38,4%
EBITDA	154.917	211.524	-26,8%	701.927	537.399	30,6%
Margem EBITDA	77,0%	120,4%	-43,4 p.p.	92,7%	77,1%	15,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(24.740)	(16.956)	45,9%	(78.495)	(67.982)	15,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.814)	(8.759)	0,6%	(35.407)	(35.074)	0,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(71)	(141)	-49,6%	(480)	(565)	-15,0%
Amortização	(15.855)	(8.056)	96,8%	(42.608)	(32.343)	31,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	130.177	194.568	-33,1%	623.432	469.417	32,8%
Resultado Financeiro Líquido	(9.513)	(14.266)	-33,3%	(38.815)	(49.484)	-21,6%
Receitas financeiras	5.046	(583)	n.d.	11.382	3.927	189,8%
Despesas financeiras	(14.559)	(13.683)	6,4%	(50.197)	(53.411)	-6,0%
LAIR	120.664	180.302	-33,1%	584.617	419.933	39,2%
IR e Contribuição Social	(34.228)	(51.702)	-33,8%	(200.095)	(142.789)	40,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(37.052)	(20.900)	77,3%	(158.878)	(112.856)	40,8%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.824	(30.802)	n.d.	(41.217)	(29.933)	37,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	86.436	128.600	-32,8%	384.522	277.144	38,7%
Participações de minoritários	(3.574)	(3.782)	-5,5%	(7.445)	(9.299)	-19,9%
Lucro Líquido	82.862	124.818	-33,6%	377.077	267.845	40,8%

* 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.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.823.407	1.734.009
Circulante	268.740	219.084
Caixa e Equivalentes de Caixa	167.889	121.502
Outros	100.851	97.582
Não Circulante	18.953	41.995
Ativo Permanente	1.535.714	1.472.930
Passivo	877.253	811.666
Circulante	506.079	470.556
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	155.791	155.153
Outros	350.288	315.403
Não Circulante	371.174	341.110
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	238.363	235.771
Outros	132.811	105.339
Patrimônio Líquido	699.732	676.832
Participações Não Controladores	246.422	245.511
Passivo + Patrimônio Líquido	1.823.407	1.734.009

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	190.316	164.475	15,7%	716.237	651.036	10,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(35.269)	47.223	n.d.	(19.380)	(121.653)	-84,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(21.554)	(34.378)	-37,3%	(102.689)	(166.986)	-38,5%
Encargos de uso da rede elétrica	(13.638)	(12.181)	12,0%	(51.855)	(48.122)	7,8%
Outros	(77)	93.782	n.d.	135.164	93.455	44,6%
Prêmio de risco - GSF	-	93.862	-100,0%	135.476	93.862	44,3%
Outras	(77)	(80)	-3,8%	(312)	(407)	-23,3%
Margem Bruta	155.047	211.698	-26,8%	696.857	529.383	31,6%
Gastos Gerenciáveis	(38.549)	(33.743)	14,2%	(130.711)	(135.254)	-3,4%
Total do PMSO	(23.566)	(26.513)	-11,1%	(91.513)	(106.342)	-13,9%
Pessoal	(606)	(938)	-35,4%	(2.474)	(3.163)	-21,8%
Material	(36)	(7)	414,3%	(39)	(57)	-31,6%
Serviços de terceiros	(463)	(311)	48,9%	(1.569)	(1.981)	-20,8%
Outros	(22.461)	(25.257)	-11,1%	(87.110)	(101.141)	-13,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(21.575)	(25.215)	-14,4%	(86.184)	(100.945)	-14,6%
Outras	(886)	(42)	2009,5%	(926)	(196)	372,4%
EBITDA	131.481	185.186	-29,0%	605.344	423.041	43,1%
Margem EBITDA	69,1%	112,6%	-43,5 p.p.	84,5%	65,0%	19,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(14.983)	(7.231)	107,2%	(39.198)	(28.912)	35,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	(1)	-100,0%	-	(3)	-100,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(20)	(50)	-60,0%	(181)	(186)	-2,7%
Amortização	(14.963)	(7.180)	108,4%	(39.017)	(28.723)	35,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	116.498	177.955	-34,5%	566.146	394.129	43,6%
Resultado das Participações Societárias	9.666	10.227	-5,5%	20.131	25.142	-19,9%
Resultado Financeiro Líquido	(5.184)	(4.012)	29,2%	(13.802)	(15.050)	-8,3%
Receitas financeiras	3.035	(770)	n.d.	7.218	2.721	165,3%
Despesas financeiras	(8.219)	(3.242)	153,5%	(21.020)	(17.771)	18,3%
LAIR	120.980	184.170	-34,3%	572.475	404.221	41,6%
IR e Contribuição Social	(38.118)	(59.353)	n.d.	(195.398)	(136.377)	43,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(39.304)	(25.976)	51,3%	(147.060)	(98.538)	49,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.186	(33.377)	n.d.	(48.338)	(37.839)	27,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	82.862	124.817	-33,6%	377.077	267.844	40,8%
Lucro Líquido	82.862	124.817	-33,6%	377.077	267.844	40,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.357.556	1.270.771
Circulante	130.472	120.547
Caixa e Equivalentes de Caixa	37.459	32.950
Outros	93.013	87.597
Não Circulante	25.004	47.788
Ativo Permanente	1.202.080	1.102.436
Passivo	657.824	593.939
Circulante	477.464	442.760
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	152.086	150.429
Outros	325.378	292.331
Não Circulante	180.360	151.179
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	149.507	149.881
Outros	30.853	1.298
Patrimônio Líquido	699.732	676.832
Passivo + Patrimônio Líquido	1.357.556	1.270.771

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investico					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	31.972	36.461	-12,3%	126.818	146.886	-13,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(113)	186	n.d.	(83)	(1.819)	-95,4%
Energia elétrica comprada para revenda	77	356	-78,4%	639	(1.148)	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(189)	(169)	11,8%	(718)	(666)	7,8%
Outros	(1)	(1)	0,0%	(4)	(5)	-20,0%
Margem Bruta	31.859	36.647	-13,1%	126.735	145.067	-12,6%
Gastos Gerenciáveis	(18.180)	(20.034)	-9,3%	(69.449)	(69.779)	-0,5%
Total do PMSO	(8.518)	(10.379)	-17,9%	(30.171)	(30.767)	-1,9%
Pessoal	(4.757)	(4.851)	-1,9%	(17.892)	(17.283)	3,5%
Material	(285)	(463)	-38,4%	(1.180)	(1.068)	10,5%
Serviços de terceiros	(2.532)	(4.642)	-45,5%	(9.234)	(10.442)	-11,6%
Provisões	(289)	(209)	38,3%	(151)	(373)	-59,5%
Outros	(655)	(214)	206,1%	(1.714)	(1.601)	7,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(66)	112	n.d.	(146,0)	5	n.d.
Outras	(589)	(326)	80,7%	(1.568)	(1.606)	-2,4%
EBITDA	23.436	26.338	-11,0%	96.583	114.358	-15,5%
Margem EBITDA	73,3%	72,2%	1,1 p.p.	76,2%	77,9%	-1,7 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.757)	(9.725)	0,3%	(39.297)	(39.070)	0,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.814)	(8.758)	0,6%	(35.407)	(35.071)	1,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(51)	(91)	-44,0%	(299)	(379)	-21,1%
Amortização	(892)	(876)	1,8%	(3.591)	(3.620)	-0,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	13.679	16.613	-17,7%	57.286	75.288	-23,9%
Resultado Financeiro Líquido	(4.329)	(10.254)	-57,8%	(25.013)	(34.434)	-27,4%
Receitas financeiras	2.175	413	426,6%	4.946	2.278	117,1%
Despesas financeiras	(6.504)	(10.667)	-39,0%	(29.959)	(36.712)	-18,4%
LAIR	9.350	6.359	47,0%	32.273	40.854	-21,0%
IR e Contribuição Social	3.890	7.651	-49,2%	(4.697)	(6.412)	-26,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.252	5.076	-55,6%	(11.818)	(14.318)	-17,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.638	2.575	-36,4%	7.121	7.906	-9,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	13.240	14.010	-5,5%	27.576	34.442	-19,9%
Lucro Líquido	13.240	14.010	-5,5%	27.576	34.442	-19,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investico	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.158.301	1.157.932
Circulante	156.609	121.848
Caixa e Equivalentes de Caixa	130.430	88.552
Outros	26.179	33.296
Não Circulante	1.804	1.800
Ativo Permanente	999.888	1.034.284
Passivo	245.624	248.631
Circulante	46.956	51.107
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	4.031	5.108
Outros	42.925	45.999
Não Circulante	198.668	197.524
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	96.710	93.483
Outros	101.958	104.041
Patrimônio Líquido	912.677	909.301
Passivo + Patrimônio Líquido	1.158.301	1.157.932

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	831.778	637.719	30,4%	2.336.898	1.745.036	33,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(772.598)	(466.791)	65,5%	(1.702.116)	(1.055.184)	61,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(90.425)	(270.021)	-66,5%	(288.364)	(726.367)	-60,3%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.281)	(20.511)	3,8%	(82.955)	(76.865)	7,9%
Outros	(660.892)	(176.259)	275,0%	(1.330.797)	(251.952)	428,2%
Custo da matéria prima consumida	(660.744)	(176.042)	275,3%	(1.330.112)	(251.005)	429,9%
Outras	(148)	(217)	-31,8%	(685)	(947)	-27,7%
Margem Bruta	59.180	170.928	-65,4%	634.782	689.852	-8,0%
Gastos Gerenciáveis	(73.324)	(81.947)	-10,5%	(315.021)	(301.585)	4,5%
Total do PMSO	(32.845)	(33.893)	-3,1%	(132.137)	(109.276)	20,9%
Pessoal	(14.550)	(14.316)	1,6%	(54.750)	(50.557)	8,3%
Material	(4.066)	(6.817)	-40,4%	(20.640)	(14.759)	39,8%
Serviços de terceiros	(12.459)	(11.526)	8,1%	(48.465)	(36.381)	33,2%
Provisões	97	52	86,5%	(141)	(107)	n.d.
Outros	(1.867)	(1.286)	45,2%	(8.141)	(7.472)	9,0%
Arrendamentos e Aluguéis	(45)	(328)	-86,3%	380	(1.868)	n.d.
Outras	(1.822)	(958)	90,2%	(8.521)	(5.604)	52,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	8	147	-94,6%	560	673	-16,8%
EBITDA	26.343	137.182	-80,8%	503.205	581.249	-13,4%
Margem EBITDA	3,2%	21,5%	-0,9 p.p.	21,5%	33,3%	-0,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(40.487)	(48.201)	-16,0%	(183.444)	(192.982)	-4,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(46.003)	(45.541)	1,0%	(184.385)	(182.179)	1,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(214)	(1.485)	-85,6%	(1.147)	(5.223)	-78,0%
Amortização	5.730	(1.175)	n.d.	2.088	(5.580)	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	(14.144)	88.981	n.d.	319.761	388.267	-17,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(19.864)	(17.228)	15,3%	(77.359)	(80.552)	-4,0%
Receitas financeiras	3.818	1.038	267,8%	7.868	11.104	-29,1%
Despesas financeiras	(23.682)	(18.266)	29,7%	(85.227)	(91.656)	-7,0%
LAIR	(34.008)	71.753	n.d.	242.402	307.715	-21,2%
IR e Contribuição Social	51.469	28.263	82,1%	4.158	(12.777)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	13.140	3.139	318,6%	(12.023)	(14.926)	-19,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	38.329	25.124	52,6%	16.181	2.149	653,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	17.461	100.016	-82,5%	246.560	294.938	-16,4%
Lucro Líquido	17.461	100.016	-82,5%	246.560	294.938	-16,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	3.939.611	3.967.706
Circulante	865.195	758.520
Caixa e Equivalentes de Caixa	18.372	2.093
Outros	846.823	756.427
Não Circulante	431.187	411.603
Ativo Permanente	2.643.229	2.797.583
Passivo	1.204.777	1.354.015
Circulante	743.191	764.686
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	124.573	290.341
Outros	618.618	474.345
Não Circulante	461.586	589.329
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	430.244	552.902
Outros	31.342	36.427
Patrimônio Líquido	2.734.834	2.613.691
Passivo + Patrimônio Líquido	3.939.611	3.967.706

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari					
	4T21	4T20	V ar	2021	2020	V ar
Receita Operacional Líquida	94.162	74.786	25,9%	317.843	275.301	15,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(12.856)	(17.720)	-27,4%	(57.007)	(66.322)	-14,0%
Energia elétrica comprada para rev enda	(6.238)	(17.324)	-64,0%	(41.859)	(48.431)	-13,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(6.577)	(5.864)	12,2%	(24.985)	(23.176)	7,8%
Outros	(41)	5.468	n.d.	9.837	5.285	86,1%
Prêmio de risco - GSF	-	5.525	-100,0%	10.005	5.525	81,1%
Outras	(41)	(57)	-28,1%	(168)	(240)	-30,0%
Margem Bruta	81.306	57.066	42,5%	260.836	208.979	24,8%
Gastos Gerenciáveis	(13.754)	(18.091)	-24,0%	(65.050)	(67.833)	-4,1%
Total do PMSO	(440)	(4.298)	-89,8%	(13.710)	(14.801)	-7,4%
Pessoal	(1.802)	(1.454)	23,9%	(6.136)	(5.467)	12,2%
Material	43	(14)	n.d.	(1.186)	(770)	54,0%
Serviços de terceiros	2.650	(2.248)	n.d.	(3.543)	(6.670)	-46,9%
Provisões	(9)	(146)	-93,8%	(322)	(286)	12,6%
Outros	(1.322)	(436)	203,2%	(2.523)	(1.608)	56,9%
Arrendamentos e Aluguéis	-	7	-100,0%	(1)	7	n.d.
Outras	(1.322)	(443)	198,4%	(2.522)	(1.615)	56,2%
EBITDA	80.866	52.768	53,2%	247.126	194.178	27,3%
Margem EBITDA	85,9%	70,6%	15,3 p.p.	77,8%	70,5%	7,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(13.314)	(13.793)	-3,5%	(51.340)	(53.032)	-3,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(7.603)	(8.355)	-9,0%	(29.658)	(31.314)	-5,3%
Amortização	(5.711)	(5.427)	5,2%	(21.680)	(21.707)	-0,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	67.552	38.975	73,3%	195.788	141.146	38,7%
Resultado Financeiro Líquido	(3.061)	(15.383)	-80,1%	(41.850)	(52.537)	-20,3%
Receitas financeiras	7.349	2.916	152,0%	12.405	7.904	56,9%
Despesas financeiras	(10.410)	(18.299)	-43,1%	(54.255)	(60.441)	-10,2%
LAIR	64.491	23.592	173,4%	153.938	88.609	73,7%
IR e Contribuição Social	(4.689)	19.886	n.d.	(16.725)	1.574	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(3.566)	13.516	n.d.	(10.126)	(4.476)	126,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.123)	6.370	n.d.	(6.599)	6.050	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	59.802	43.478	37,5%	137.213	90.183	52,1%
Lucro Líquido	59.802	43.478	37,5%	137.213	90.183	52,1%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.802.672	1.735.290
Circulante	269.340	161.842
Caixa e Equivalentes de Caixa	188.364	77.073
Outros	80.976	84.769
Não Circulante	39.538	41.131
Ativo Permanente	1.493.794	1.532.317
Passivo	801.531	821.276
Circulante	205.016	183.193
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	53.755	54.029
Outros	151.261	129.164
Não Circulante	596.515	638.083
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	440.036	492.270
Outros	156.479	145.813
Patrimônio Líquido	1.001.141	914.014
Passivo + Patrimônio Líquido	1.802.672	1.735.290

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var.	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	47.712	39.385	21,1%	164.885	142.536	15,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(6.606)	(18.918)	-65,1%	(46.518)	(51.913)	-10,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(2.430)	(15.187)	-84,0%	(32.510)	(37.166)	-12,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.150)	(3.707)	12,0%	(15.779)	(14.644)	7,8%
Outros	(26)	(24)	8,3%	1.771	(103)	n.d.
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	1.875	-	n.d.
Outras	(26)	(24)	8,3%	(104)	(103)	1,0%
Margem Bruta	41.106	20.467	100,8%	118.367	90.623	30,6%
Gastos Gerenciáveis	(13.930)	(20.301)	-31,4%	(57.597)	(63.018)	-8,6%
Total do PMSO	(2.391)	(8.284)	-71,1%	(11.809)	(16.688)	-29,2%
Pessoal	(1.364)	(1.262)	8,1%	(5.027)	(4.694)	7,1%
Material	(42)	(305)	-86,2%	(1.342)	(646)	107,7%
Serviços de Terceiros	(102)	(4.292)	-97,6%	(2.846)	(6.614)	-57,0%
Provisões	(117)	(1.743)	-93,3%	(30)	(2.150)	-98,6%
Outros	(766)	(682)	12,3%	(2.564)	(2.584)	-0,8%
Outras	(766)	(682)	12,3%	(2.564)	(2.584)	-0,8%
EBITDA	38.715	12.183	217,8%	106.708	73.935	44,3%
Margem EBITDA	81,1%	30,9%	50,2 p.p.	64,7%	51,9%	12,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.539)	(12.017)	-4,0%	(45.938)	(46.330)	-0,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.029)	(11.573)	-4,7%	(43.990)	(44.503)	-1,2%
Amortização	(510)	(444)	14,9%	(1.948)	(1.827)	6,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	27.176	166	16271,1%	60.770	27.605	120,1%
Resultado Financeiro Líquido	(19.142)	(22.831)	-16,2%	(75.330)	(68.609)	9,8%
Receitas Financeiras	3.954	1.638	141,4%	6.586	4.493	46,6%
Despesas Financeiras	(23.096)	(24.469)	-5,6%	(81.916)	(73.102)	12,1%
LAIR	8.034	(22.665)	n.d.	(14.560)	(41.004)	-64,5%
IR e Contribuição Social	(4.230)	7.701	n.d.	3.404	13.896	-75,5%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	3.804	(14.964)	n.d.	(11.156)	(27.108)	-58,8%
Lucro líquido	3.804	(14.964)	n.d.	(11.156)	(27.108)	-58,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	1.395.979	1.420.297
Circulante	118.675	115.892
Caixa e Equivalentes de Caixa	62.653	75.672
Outros	56.022	40.220
Não Circulante	135.937	122.994
Ativo Permanente	1.141.367	1.181.411
Passivo	828.545	841.707
Circulante	73.995	88.456
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	55.364	63.500
Outros	18.631	24.956
Não Circulante	754.550	753.251
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	722.266	724.986
Outros	32.284	28.265
Patrimônio Líquido	567.434	578.590
Passivo + Patrimônio Líquido	1.395.979	1.420.297

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	São Manoel					
	4T21	4T20	Var.	2021	2020	Var
Receita operacional líquida	96.146	92.487	4,0%	375.052	360.656	4,0%
Gastos não gerenciáveis	(34.648)	(28.870)	20,0%	(148.507)	(142.745)	4,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(12.743)	(20.039)	-36,4%	(70.934)	(77.088)	-8,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(21.456)	(19.163)	12,0%	(81.590)	(75.752)	7,7%
Outros	(449)	10.332	n.d.	4.017	10.095	-60,2%
Prêmio de risco - GSF	-	10.402	-100,0%	5.819	10.402	-44,1%
Outras	(449)	(70)	541,4%	(1.802)	(307)	487,0%
Margem Bruta	61.498	63.617	-3,3%	226.545	217.911	4,0%
Gastos gerenciáveis	(43.058)	(44.107)	-2,4%	(161.175)	(165.583)	-2,7%
Total do PMSO	(11.763)	(10.108)	16,4%	(31.192)	(30.581)	2,0%
Pessoal	(2.646)	(2.664)	-0,7%	(9.734)	(9.656)	0,8%
Material	(311)	(413)	-24,7%	(1.433)	(1.138)	25,9%
Serviços de terceiros	(6.999)	(5.697)	22,9%	(14.481)	(13.788)	5,0%
Provisões	-	(99)	-100,0%	900	252	257,1%
Outros	(1.807)	(1.235)	46,3%	(6.444)	(6.251)	3,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(9)	-	n.d.	7	(3)	n.d.
Outras	(1.798)	(1.235)	45,6%	(6.451)	(6.248)	3,2%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	59	-	n.d.	270	-	n.d.
EBITDA	49.794	53.509	-6,9%	195.623	187.330	4,4%
Margem EBITDA	51,8%	57,9%	-6,1 p.p.	52,2%	51,9%	0,2 p.p.
Depreciação e amortização	(31.354)	(33.999)	-7,8%	(130.253)	(135.002)	-3,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(29.653)	(29.480)	0,6%	(115.854)	(116.393)	-0,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	4	(24)	n.d.	(22)	(123)	-82,1%
Amortização	(1.705)	(4.495)	-62,1%	(14.377)	(18.486)	-22,2%
Resultado do serviço (EBIT)	18.440	19.510	-5,5%	65.370	52.328	24,9%
Resultado financeiro líquido	(45.882)	(52.514)	-12,6%	(186.164)	(174.211)	6,9%
Receitas financeiras	6.297	1.784	253,0%	11.800	6.450	82,9%
Despesas Financeiras	(52.179)	(54.298)	-3,9%	(197.964)	(180.661)	9,6%
LAIR	(27.442)	(33.004)	-16,9%	(120.794)	(121.883)	-0,9%
IR e Contribuição social	9.252	11.171	-17,2%	40.983	41.409	-1,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9.252	11.171	-17,2%	40.983	41.409	-1,0%
Lucro líquido antes de minoritários	(18.190)	(21.833)	-16,7%	(79.811)	(80.474)	-0,8%
Lucro líquido	(18.190)	(21.833)	-16,7%	(79.811)	(80.474)	-0,8%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	3.818.594	3.916.985
Circulante	217.457	193.508
Caixa e Equivalentes de Caixa	93.791	88.431
Outros	123.666	105.077
Não Circulante	434.653	455.912
Ativo Permanente	3.166.484	3.267.565
Passivo	2.007.542	2.026.122
Circulante	146.522	210.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	86.743	145.878
Outros	59.779	65.031
Não Circulante	1.861.020	1.815.213
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.784.163	1.753.760
Outros	76.857	61.453
Patrimônio Líquido	1.811.052	1.890.863
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.818.594	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)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	1.609.256	1.373.677	17,1%	5.942.424	4.301.316	38,2%
Receita com Construção da Infraestrutura	148.574	100.954	47,2%	517.987	367.321	41,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.223.766)	(982.149)	24,6%	(4.555.881)	(3.142.846)	45,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.086.089)	(823.253)	31,9%	(3.972.236)	(2.618.092)	51,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(137.407)	(158.658)	-13,4%	(582.581)	(523.725)	11,2%
Outros	(270)	(238)	13,4%	(1.064)	(1.029)	3,4%
Outras	(270)	(238)	13,4%	(1.064)	(1.029)	3,4%
Margem Bruta	385.490	391.528	-1,5%	1.386.543	1.158.470	19,7%
Gastos Gerenciáveis	(320.831)	(272.831)	17,6%	(1.171.251)	(1.023.508)	14,4%
Total do PMSO	(130.647)	(130.903)	-0,2%	(488.732)	(493.116)	-0,9%
Pessoal	(50.346)	(49.396)	1,9%	(175.479)	(181.605)	-3,4%
Material	(6.133)	(4.569)	34,2%	(18.518)	(16.822)	10,1%
Serviços de Terceiros	(44.792)	(46.267)	-3,2%	(163.580)	(160.294)	2,0%
Provisões	(24.054)	(24.899)	-3,4%	(93.710)	(95.698)	-2,1%
PECLD / perdas líquidas	(23.717)	(21.851)	8,5%	(79.646)	(80.301)	-0,8%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(337)	(3.048)	-88,9%	(14.064)	(15.397)	-8,7%
Outros	(5.322)	(5.772)	-7,8%	(37.445)	(38.697)	-3,2%
Arrendamentos e Aluguéis	150	1.044	-85,6%	459	(1.093)	n.d.
Outras	(5.472)	(6.816)	-19,7%	(37.904)	(37.604)	0,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(7.354)	(9.339)	-21,3%	(29.601)	(41.133)	-28,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(148.574)	(100.954)	47,2%	(517.987)	(367.321)	41,0%
EBITDA	247.489	251.286	-1,5%	868.210	624.221	39,1%
Margem EBITDA	15,4%	18,3%	-2,9 p.p.	14,6%	14,5%	0,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(34.256)	(31.635)	8,3%	(134.931)	(121.938)	10,7%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(600)	(767)	-21,8%	(2.714)	(1.686)	61,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.339)	(2.246)	-40,4%	(6.568)	(9.279)	-29,2%
Amortização	(32.317)	(28.622)	12,9%	(125.649)	(110.973)	13,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	213.233	219.651	-2,9%	733.279	502.283	46,0%
Resultado Financeiro Líquido	(43.282)	(11.169)	287,5%	(133.688)	25.425	n.d.
Receitas Financeiras	28.650	41.082	-30,3%	134.376	201.140	-33,2%
Despesas Financeiras	(71.932)	(52.251)	37,7%	(268.064)	(175.715)	52,6%
LAIR	169.951	208.482	-18,5%	599.591	527.708	13,6%
IR e Contribuição Social	(6.540)	(44.761)	-85,4%	(152.914)	(153.434)	-0,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	8.149	(31.216)	n.d.	(104.286)	(160.598)	-35,1%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(14.689)	(13.545)	8,4%	(48.628)	7.164	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	163.411	163.721	-0,2%	446.677	374.274	19,3%
Lucro Líquido	163.411	163.721	-0,2%	446.677	374.274	19,3%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	7.214.987	6.097.354
Circulante	2.755.689	2.128.711
Caixa e Equivalentes de Caixa	687.156	469.267
Outros	2.068.533	1.659.444
Não Circulante	3.569.409	3.079.462
Ativo Permanente	889.889	889.181
Passivo	5.924.469	5.109.391
Circulante	1.849.268	2.323.588
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	175.717	781.886
Outros	1.673.551	1.541.702
Não Circulante	4.075.201	2.785.803
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.471.590	1.007.698
Outros	1.603.611	1.778.105
Patrimônio Líquido	1.290.518	987.963
Passivo + Patrimônio Líquido	7.214.987	6.097.354

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS - EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	1.316.941	1.074.046	22,6%	4.666.414	3.420.157	36,4%
Receita com Construção da Infraestrutura	168.819	144.410	16,9%	579.470	384.575	50,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(877.191)	(721.025)	21,7%	(3.283.052)	(2.344.455)	40,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(754.497)	(591.540)	27,5%	(2.789.859)	(1.899.962)	46,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(122.494)	(129.303)	-5,3%	(492.397)	(443.677)	11,0%
Outros	(200)	(182)	9,9%	(796)	(816)	-2,5%
Outras	(200)	(182)	9,9%	(796)	(816)	-2,5%
Margem Bruta	439.750	353.021	24,6%	1.383.362	1.075.702	28,6%
Gastos Gerenciáveis	(353.286)	(327.158)	8,0%	(1.230.770)	(1.039.307)	18,4%
Total do PMSO	(138.861)	(139.047)	-0,1%	(474.833)	(480.134)	-1,1%
Pessoal	(41.121)	(52.269)	-21,3%	(153.114)	(170.999)	-10,5%
Material	(7.626)	(5.102)	49,5%	(19.395)	(17.364)	11,7%
Serviços de Terceiros	(61.702)	(50.782)	21,5%	(203.370)	(178.640)	13,8%
Provisões	(22.988)	(27.513)	-16,4%	(75.969)	(91.346)	-16,8%
PECLD / perdas líquidas	(20.933)	(14.921)	40,3%	(60.891)	(59.968)	1,5%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(2.055)	(12.592)	-83,7%	(15.078)	(31.378)	-51,9%
Outros	(5.424)	(3.381)	60,4%	(22.985)	(21.785)	5,5%
Arrendamentos e Aluguéis	(753)	(211)	256,9%	(1.012)	(942)	7,4%
Outras	(4.671)	(3.170)	47,4%	(21.973)	(20.843)	5,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(10.347)	(11.036)	-6,2%	(37.552)	(47.711)	-21,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(168.819)	(144.410)	16,9%	(579.470)	(384.575)	50,7%
EBITDA	290.542	202.938	43,2%	870.977	547.857	59,0%
Margem EBITDA	22,1%	18,9%	3,2 p.p.	18,7%	16,0%	2,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(35.259)	(32.665)	7,9%	(138.915)	(126.887)	9,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(366)	(268)	36,6%	(1.425)	(1.454)	-2,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(523)	(1.802)	-71,0%	(3.918)	(7.262)	-46,0%
Amortização	(34.370)	(30.595)	12,3%	(133.572)	(118.171)	13,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	255.283	170.273	49,9%	732.062	420.970	73,9%
Resultado Financeiro Líquido	(51.239)	(38.124)	34,4%	(138.824)	(50.806)	173,2%
Receitas Financeiras	36.981	26.218	41,1%	126.283	141.378	-10,7%
Despesas Financeiras	(88.220)	(64.342)	37,1%	(265.107)	(192.184)	37,9%
LAIR	204.044	132.149	54,4%	593.238	370.164	60,3%
IR e Contribuição Social	(31.670)	(17.288)	83,2%	(148.830)	(87.907)	69,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(8.256)	(7.493)	n.d.	(82.463)	(99.874)	-17,4%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(23.414)	(9.795)	139,0%	(66.367)	11.967	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	172.374	114.861	50,1%	444.408	282.257	57,4%
Lucro Líquido	172.374	114.861	50,1%	444.408	282.257	57,4%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	6.588.861	5.313.967
Circulante	2.211.540	1.454.217
Caixa e Equivalentes de Caixa	513.773	176.793
Outros	1.697.767	1.277.424
Não Circulante	3.851.763	3.276.180
Ativo Permanente	525.558	583.570
Passivo	5.205.953	4.231.006
Circulante	1.562.909	1.946.749
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	187.432	838.044
Outros	1.375.477	1.108.705
Não Circulante	3.643.044	2.284.257
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.211.108	731.717
Outros	1.431.936	1.552.540
Patrimônio Líquido	1.382.908	1.082.961
Passivo + Patrimônio Líquido	6.588.861	5.313.967

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)					
	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	2.926.197	2.447.723	19,5%	10.608.838	7.721.473	37,4%
Receita com Construção da Infraestrutura	317.393	245.364	29,4%	1.097.457	751.896	46,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.100.957)	(1.703.174)	23,4%	(7.838.933)	(5.487.301)	42,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.840.586)	(1.414.793)	30,1%	(6.762.095)	(4.518.054)	49,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(259.901)	(287.961)	-9,7%	(1.074.978)	(967.402)	11,1%
Outros	(470)	(420)	11,9%	(1.860)	(1.845)	0,8%
Outras	(470)	(420)	11,9%	(1.860)	(1.845)	0,8%
Margem Bruta	825.240	744.549	10,8%	2.769.905	2.234.172	24,0%
Gastos Gerenciáveis	(674.117)	(599.989)	12,4%	(2.402.021)	(2.062.815)	16,4%
Total do PMSO	(269.508)	(269.950)	-0,2%	(963.565)	(973.250)	-1,0%
Pessoal	(91.467)	(101.665)	-10,0%	(328.593)	(352.604)	-6,8%
Material	(13.759)	(9.671)	42,3%	(37.913)	(34.186)	10,9%
Serviços de Terceiros	(106.494)	(97.049)	9,7%	(366.950)	(338.934)	8,3%
Provisões	(47.042)	(52.412)	-10,2%	(169.679)	(187.044)	-9,3%
PECLD / perdas líquidas	(44.650)	(36.772)	21,4%	(140.537)	(140.269)	0,2%
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(2.392)	(15.640)	-84,7%	(29.142)	(46.775)	-37,7%
Outros	(10.746)	(9.153)	17,4%	(60.430)	(60.482)	-0,1%
Aluguéis e arrendamentos	(603)	833	n.d.	(553)	(2.035)	-72,8%
Outras	(10.143)	(9.986)	1,6%	(59.877)	(58.447)	2,4%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(17.701)	(20.375)	-13,1%	(67.153)	(88.844)	-24,4%
Custo com Construção da Infraestrutura	(317.393)	(245.364)	29,4%	(1.097.457)	(751.896)	46,0%
EBITDA	538.031	454.224	18,5%	1.739.187	1.172.078	48,4%
Margem EBITDA	18,4%	18,6%	-0,9 p.p.	16,4%	15,2%	8,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(69.515)	(64.300)	8,1%	(273.846)	(248.825)	10,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(966)	(1.035)	-6,7%	(4.139)	(3.140)	31,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.862)	(4.048)	-54,0%	(10.486)	(16.541)	-36,6%
Amortização	(66.687)	(59.217)	12,6%	(259.221)	(229.144)	13,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	468.516	389.924	20,2%	1.465.341	923.253	58,7%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(94.521)	(49.293)	91,8%	(272.512)	(25.381)	973,7%
Receitas Financeiras	65.631	67.300	-2,5%	260.659	342.518	-23,9%
Despesas Financeiras	(160.152)	(116.593)	37,4%	(533.171)	(367.899)	44,9%
LAIR	373.995	340.631	9,8%	1.192.829	897.872	32,9%
IR e Contribuição Social	(38.210)	(62.049)	n.d.	(301.744)	(241.341)	25,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(107)	(38.709)	-99,7%	(186.749)	(260.472)	-28,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(38.103)	(23.340)	63,3%	(114.995)	19.131	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	335.785	278.582	20,5%	891.085	656.531	35,7%
Lucro Líquido	335.785	278.582	20,5%	891.085	656.531	35,7%

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

EDP Comercialização (Consolidado)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	726.961	1.313.886	-44,7%	3.136.445	4.073.298	-23,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(699.455)	(1.149.544)	-39,2%	(2.989.581)	(3.849.097)	-22,3%
Energia elétrica comprada para revenda	(699.029)	(979.386)	-28,6%	(2.984.482)	(3.468.538)	-14,0%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.066)	-100,0%	(2.729)	(16.064)	-83,0%
Outros	(426)	(166.092)	-99,7%	(2.370)	(364.495)	-99,3%
Compromissos futuros	-	(182.793)	-100,0%	-	(360.250)	-100,0%
Outras	(426)	16.701	n.d.	(2.370)	(4.245)	-44,2%
Margem Bruta	27.506	164.342	-83,3%	146.864	224.201	-34,5%
Gastos Gerenciáveis	(9.677)	(11.363)	-14,8%	(28.584)	(36.245)	-21,1%
Total do PMSO	(9.091)	(10.850)	-16,2%	(25.156)	(34.169)	-26,4%
Pessoal	(5.623)	(5.621)	0,0%	(20.569)	(20.134)	2,2%
Material	(50)	(37)	35,1%	(115)	(259)	-55,6%
Serviços de terceiros	(2.480)	(1.770)	40,1%	(7.525)	(8.009)	-6,0%
Provisões	236	(3.426)	n.d.	5.004	(4.925)	n.d.
Outros	(1.174)	4	n.d.	(1.951)	(842)	131,7%
EBITDA	18.415	153.492	-88,0%	121.708	190.032	-36,0%
Margem EBITDA	2,5%	11,7%	-9,1 p.p.	3,9%	4,7%	-0,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(586)	(513)	14,2%	(3.428)	(2.076)	65,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(166)	(163)	1,8%	(668)	(658)	1,5%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(53)	(135)	-60,7%	(455)	(565)	-19,5%
Amortização	(367)	(215)	70,7%	(2.305)	(853)	170,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	17.829	152.979	-88,3%	118.280	187.956	-37,1%
Resultado das participações societárias	1.075	(9.320)	n.d.	(4.249)	(10.573)	-59,8%
Resultado Financeiro Líquido	(8.303)	3.452	n.d.	(11.822)	3.303	n.d.
Receitas financeiras	2.786	5.248	-46,9%	11.137	10.405	7,0%
Despesas financeiras	(11.089)	(1.796)	517,4%	(22.959)	(7.102)	223,3%
LAIR	10.601	147.111	-92,8%	102.209	180.686	-43,4%
IR e Contribuição Social	4.260	(54.232)	n.d.	(28.827)	(66.318)	-56,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	1.805	(770)	n.d.	1.681	(2.649)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.455	(53.462)	n.d.	(30.508)	(63.669)	-52,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	14.861	92.879	-84,0%	73.382	114.368	-35,8%
Lucro Líquido	14.861	92.879	-84,0%	73.382	114.368	-35,8%

* Considera EDP Comercialização e EDP Comercialização Varejista

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. - GRID

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Serviços (Consolidado)*			2021	2020	Var
	4T21	4T20	Var			
Receita Operacional Líquida	21.315	48.808	-56,3%	78.305	87.113	-10,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(5.667)	(2.256)	151,2%	(21.715)	(8.429)	157,6%
Outros	(5.667)	(2.256)	151,2%	(21.715)	(8.429)	157,6%
Margem Bruta	15.648	46.552	-66,4%	56.590	78.684	-28,1%
Gastos Gerenciáveis	(67.153)	(46.207)	45,3%	(115.620)	(82.471)	40,2%
Total do PMSO	(17.791)	(43.415)	-59,0%	(56.941)	(75.258)	-24,3%
Pessoal	(7.993)	(6.551)	22,0%	(27.973)	(20.844)	34,2%
Material	(2.199)	(28.638)	-92,3%	(8.237)	(33.186)	-75,2%
Serviços de Terceiros	(5.393)	(8.625)	-37,5%	(16.408)	(18.827)	-12,8%
Provisões	(24)	(176)	-86,4%	230	(1.428)	-116,1%
Outros	(2.182)	575	n.d.	(4.553)	(973)	367,9%
Arrendamentos e Aluguéis	(557)	192	n.d.	(759)	(293)	159,0%
Outras	(1.625)	383	n.d.	(3.794)	(680)	457,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(63)	-100,0%	-	(42)	-100,0%
EBITDA	(2.143)	3.074	n.d.	(351)	3.384	n.d.
Margem EBITDA	-10,1%	6,3%	-16,4 p.p.	-0,4%	3,9%	-4,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(49.362)	(2.729)	1708,8%	(58.679)	(7.171)	718,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(16.253)	(2.252)	621,7%	(23.031)	(5.510)	318,0%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(460)	(257)	79,0%	(2.034)	(1.079)	88,5%
Amortização	(32.649)	(220)	14740,5%	(33.614)	(582)	5675,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	(51.505)	345	n.d.	(59.030)	(3.787)	1458,8%
Resultado das participações societárias	(647)	-	n.d.	114	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(4.696)	(1.118)	320,0%	(8.936)	(5.547)	61,1%
Receitas Financeiras	879	23	3721,7%	2.711	382	609,7%
Despesas Financeiras	(5.575)	(1.141)	388,6%	(11.647)	(5.929)	96,4%
LAIR	(56.848)	(773)	n.d.	(67.852)	(9.334)	626,9%
IR e Contribuição Social	2.840	(2.020)	n.d.	2.869	(1.336)	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(998)	(835)	19,5%	(3.277)	(2.392)	37,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	3.838	(1.185)	n.d.	6.146	1.056	482,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(54.008)	(2.793)	1833,7%	(64.983)	(10.670)	509,0%
Lucro Líquido	(54.008)	(2.793)	1833,7%	(64.983)	(10.670)	509,0%

* Considera consolidado da EDP GRID e EDP Ventures

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP COMERCIALIZAÇÃO/TRADING + GRID
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Comercialização e Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida	748.276	1.362.694	-45,1%	3.214.750	4.160.411	-22,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(705.122)	(1.151.800)	-38,8%	(3.011.296)	(3.857.526)	-21,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(699.029)	(979.386)	-28,6%	(2.984.482)	(3.468.538)	-14,0%
Encargos de uso da rede elétrica	-	(4.066)	-100,0%	(2.729)	(16.064)	-83,0%
Outros	(6.093)	(168.348)	-96,4%	(24.085)	(372.924)	-93,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(5.667)	(2.256)	151,2%	(21.715)	(8.429)	157,6%
Compromissos Futuros	-	(182.793)	-100,0%	-	(360.250)	-100,0%
Outras	(426)	16.701	n.d.	(2.370)	(4.245)	-44,2%
Margem Bruta	43.154	210.894	-79,5%	203.454	302.885	-32,8%
Gastos Gerenciáveis	(76.830)	(57.570)	33,5%	(144.204)	(118.716)	21,5%
Total do PMSO	(26.882)	(54.265)	-50,5%	(82.097)	(109.427)	-25,0%
Pessoal	(13.616)	(12.172)	11,9%	(48.542)	(40.978)	18,5%
Material	(2.249)	(28.675)	n.d.	(8.352)	(33.445)	n.d.
Serviços de Terceiros	(7.873)	(10.395)	-24,3%	(23.933)	(26.836)	-10,8%
Provisões	212	(3.602)	n.d.	5.234	(6.353)	n.d.
PECLD / perdas líquidas	213	(3.339)	n.d.	5.379	(5.886)	n.d.
Provisões cív eis, fiscais e trabalhistas	(1)	(263)	-99,6%	(145)	(467)	-69,0%
Outros	(3.356)	579	n.d.	(6.504)	(1.815)	258,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(814)	269	n.d.	(1.213)	(357)	239,8%
Outras	(2.542)	310	n.d.	(5.291)	(1.458)	262,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(63)	n.d.	-	(42)	-100,0%
EBITDA	16.272	156.566	-89,6%	121.357	193.416	-37,3%
Margem EBITDA	2,2%	11,5%	-9,3 p.p.	3,8%	4,6%	-0,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(49.948)	(3.242)	1440,7%	(62.107)	(9.247)	571,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(16.419)	(2.415)	579,9%	(23.699)	(6.168)	284,2%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(513)	(392)	30,9%	(2.489)	(1.644)	51,4%
Amortização	(33.016)	(435)	7489,9%	(35.919)	(1.435)	2403,1%
Resultado do serviço (EBIT)	(33.676)	153.324	n.d.	59.250	184.169	-67,8%
Resultado das participações societárias	428	(9.320)	n.d.	(4.135)	(10.573)	-60,9%
Resultado Financeiro Líquido	(12.999)	2.334	n.d.	(20.758)	(2.244)	825,0%
Receitas Financeiras	3.665	5.271	-30,5%	13.848	10.787	28,4%
Despesas Financeiras	(16.664)	(2.937)	467,4%	(34.606)	(13.031)	165,6%
LAIR	(46.247)	146.338	n.d.	34.357	171.352	-79,9%
IR e Contribuição Social	7.100	(56.252)	n.d.	(25.958)	(67.654)	-61,6%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	807	(1.605)	n.d.	(1.596)	(5.041)	-68,3%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	6.293	(54.647)	n.d.	(24.362)	(62.613)	-61,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(39.147)	90.086	n.d.	8.399	103.698	-91,9%
Lucro Líquido	(39.147)	90.086	n.d.	8.399	103.698	-91,9%

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Comercialização + Grid	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	2.878.089	1.943.207
Circulante	1.336.558	852.750
Caixa e Equivalentes de Caixa	82.775	110.913
Outros	1.253.783	741.837
Não Circulante	945.771	777.479
Ativo Permanente	595.760	312.978
Passivo	2.405.180	1.544.802
Circulante	1.363.286	889.096
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	393.506	251.411
Outros	969.780	637.685
Não Circulante	1.041.894	655.706
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	417.561	137.081
Outros	624.333	518.625
Patrimônio Líquido	472.909	398.405
Passivo + Patrimônio Líquido	2.878.089	1.943.207

* Considera consolidado da EDP GRID, EDP Comercialização e APS

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

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida ¹	231.547	85.838	169,7%	642.410	387.900	65,6%
Receita de Construção	255.252	360.132	-29,1%	1.053.349	1.020.786	3,2%
Margem Construção	(4.940)	15.517	n.d.	50.862	3.434	1381,1%
Receita Líquida Total	481.859	461.487	4,4%	1.746.621	1.412.120	23,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	226.607	101.355	123,6%	693.272	391.334	77,2%
Gastos Gerenciáveis	(283.858)	(366.313)	-22,5%	(1.081.774)	(1.042.621)	3,8%
Total do PMSO	(29.028)	(5.995)	384,2%	(28.188)	(21.292)	32,4%
Pessoal	(3.562)	(2.875)	23,9%	(12.452)	(9.208)	35,2%
Material	(233)	(290)	-19,7%	(573)	(539)	6,3%
Serviços de Terceiros	(3.985)	(2.550)	56,3%	(13.717)	(10.000)	37,2%
Provisões	(8)	(589)	-98,6%	(8)	(549)	-98,5%
Outros	(21.240)	309	n.d.	(1.438)	(996)	44,4%
Arrendamentos e Aluguéis	(359)	160	n.d.	(990)	43	n.d.
Outras	(20.881)	149	n.d.	(448)	(1.039)	-56,9%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	479	18	2561,1%	122	9	1255,6%
Custo com Construção da Infraestrutura	(255.252)	(360.132)	-29,1%	(1.053.349)	(1.020.786)	3,2%
EBITDA	198.058	95.378	107,7%	665.206	370.051	79,8%
Margem EBITDA	85,5%	111,1%	-25,6 p.p.	103,5%	95,4%	8,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(57)	(204)	-72,1%	(359)	(552)	-35,0%
Resultado do Serviço (EBIT)	198.001	95.174	108,0%	664.847	369.499	79,9%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(88.091)	(13.763)	540,1%	(158.809)	(35.707)	344,8%
Receitas financeiras	4.994	489	n.d.	11.623	2.444	n.d.
Despesas financeiras	(93.085)	(14.252)	553,1%	(170.432)	(38.151)	346,7%
LAIR	109.910	81.411	35,0%	506.038	333.792	51,6%
IR e Contribuição social	(21.043)	(27.794)	-24,3%	(140.908)	(113.814)	23,8%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(1.049)	(1.076)	n.d.	(2.941)	(1.536)	91,5%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(19.994)	(26.718)	-25,2%	(137.967)	(112.278)	22,9%
Lucro líquido antes de minoritários	88.867	53.617	65,7%	365.130	219.978	66,0%
Participações de minoritários	(42)	(2.109)	-98,0%	(8.977)	(8.136)	10,3%
Lucro Líquido	88.825	51.508	72,4%	356.153	211.842	68,1%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	5.229.389	5.054.332
Circulante	332.806	658.444
Caixa e Equivalentes de Caixa	251.483	609.454
Outros	81.323	48.990
Não Circulante	4.895.709	4.395.158
Ativo Permanente	874	730
Passivo	4.478.712	4.331.860
Circulante	622.299	714.124
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	442.752	477.247
Outros	179.547	236.877
Não Circulante	3.856.413	3.617.736
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.813.390	2.923.588
Outros	1.043.023	694.148
Patrimônio Líquido	750.677	722.472
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	5.229.389	5.054.332

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Transmissão - Lote 24						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T21	4T20	Var	2021	2020	Var
Receita Operacional Líquida ¹	14.768	5.714	158,5%	24.331	31.517	-22,8%
Receita de Construção	(1.370)	(9)	15122,2%	(1.659)	116	n.d.
Margem Construção	854	1.778	-52,0%	14.084	(857)	n.d.
Receita Líquida Total	14.252	7.483	90,5%	36.756	30.776	19,4%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	15.622	7.492	108,5%	38.415	30.660	25,3%
Gastos Gerenciáveis	407	(1.104)	n.d.	(2.293)	(3.776)	-39,3%
Total do PMSO	(950)	(1.104)	-13,9%	(3.538)	(3.623)	-2,3%
Pessoal	(178)	(167)	6,6%	(526)	(392)	34,2%
Material	(10)	(37)	-73,0%	(33)	(26)	26,9%
Serviços de Terceiros	(670)	(794)	-15,6%	(2.620)	(2.969)	-11,8%
Provisões	-	(1)	-100,0%	-	-	n.d.
Outros	(92)	(105)	-12,4%	(359)	(236)	52,1%
Arrendamentos e Aluguéis	(42)	(18)	133,3%	(159)	(19)	n.d.
Outras	(50)	(87)	-42,5%	(200)	(217)	-7,8%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(6)	-	n.d.	(376)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	1.370	9	15122,2%	1.659	(116)	n.d.
EBITDA	14.666	6.388	129,6%	34.501	27.037	27,6%
Margem EBITDA	99,3%	111,8%	-12,5 p.p.	141,8%	85,8%	56,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(7)	(9)	-22,2%	(38)	(37)	2,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	14.659	6.379	129,8%	34.463	27.000	27,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(11.466)	(7.748)	48,0%	(29.438)	(17.492)	68,3%
Receitas financeiras	236	128	84,4%	794	673	18,0%
Despesas financeiras	(11.702)	(7.876)	48,6%	(30.232)	(18.165)	66,4%
LAIR	3.193	(1.369)	n.d.	5.025	9.508	-47,1%
IR e Contribuição social	(485)	465	n.d.	23.121	(3.232)	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(250)	-	n.d.	(887)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(235)	465	n.d.	24.008	(3.232)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	2.708	(904)	n.d.	28.146	6.276	348,5%
Lucro Líquido	2.708	(904)	n.d.	28.146	6.276	348,5%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lote 24	
	31/12/2021	31/12/2020
Ativo	241.373	268.994
Circulante	37.208	53.843
Caixa e Equivalentes de Caixa	7.097	33.802
Outros	30.111	20.041
Não Circulante	204.145	215.115
Ativo Permanente	20	36
Passivo	156.979	215.805
Circulante	32.548	61.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	21.126	49.683
Outros	11.422	11.612
Não Circulante	124.431	154.510
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	103.594	96.661
Outros	20.837	57.849
Patrimônio Líquido	84.394	53.189
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	241.373	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
EDP Transmissão MA I (Lote 7)	BNB - 4ª Liberação	mar-21	16.375
	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			1.837.565
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	50.000
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			2.363.743
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			3.298.743
EDP Comercialização	Cédula de Câmbio - MUFG	nov-21	250.000
EDP Transmissão SP-MG	Debêntures - 3ª Emissão	nov-21	525.000
EDP Espírito Santo	Nota Promissória 2ª Emissão	nov-21	350.000
EDP São Paulo	Debêntures - 13ª Emissão	dez-21	450.000
Total até 31 de dezembro			4.873.743

**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.