



Release de Resultados 4T22/2022

LUCRO
LÍQUIDO

R\$ 1.021 MM
2022

DÍVIDA
LÍQUIDA

R\$ 10.065 MM

EBITDA

R\$ 5.266 MM
2022



AÇÕES EM
TESOURARIA

15.186.053



TOTAL DE AÇÕES

581.165.268



FREE
FLOAT

42,4%
considera ações em
tesouraria proporcional ao %
do free float



CONTROLADOR

57,6%
considera ações em tesouraria
proporcional ao % do controlador

TELECONFERÊNCIA
DE RESULTADOS
COM WEBCAST

28 de fevereiro de 2023

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 para inglês](#)

RELAÇÕES COM
INVESTIDORES

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

MENSAGEM DO PRESIDENTE

O ano de 2022 foi marcado por conquistas importantes que culminaram na entrega de bons resultados e no excelente desempenho operacional dos negócios, mesmo em um cenário macroeconômico desafiador. O reflexo desse trabalho é a entrega de um EBITDA de R\$ 5,3 bilhões em 2022, que representa um aumento de R\$ 953 milhões em comparação à 2021, e Lucro Líquido de R\$ 1.021 milhões, que corrobora o crescimento sustentável da EDP Brasil nos últimos dois anos, uma vez que o incremento do EBITDA foi de 56% nesse período.

Este desempenho é resultado da construção diária dos negócios e da dedicação de todas as nossas equipes, dos quais tenho a oportunidade de destacar aqui algumas delas.

Segurança

A segurança de todas as nossas pessoas é inegociável. Ao longo dos últimos anos esse tema tem sido uma preocupação de todos, especialmente da gestão da companhia e dos fornecedores. Mas ainda temos que melhorar para que ao final de cada dia todos possam voltar para suas famílias sem acidentes. Cada evento de risco serve de aprendizado profundo para revisão dos processos e lições de como evitar concretamente que estes eventos voltem a acontecer. Para isso reforço sempre e conto com o esforço e engajamento de todos, seja interno seja dos nossos parceiros e fornecedores.

Eficiência operacional em Distribuição e Geração

Assim como em 2021, o ano que se encerra foi marcado pelo aumento dos investimentos no segmento de distribuição. Entre as alocações dos recursos, vale ressaltar o foco no reforço das linhas de distribuição, através de 10 novas subestações inauguradas, apenas em 2022, nas áreas de concessão da EDP SP e da EDP ES. O objetivo, para além do aumento da qualidade do fornecimento de energia, é atingir os valores de referência dos indicadores técnicos estabelecidos pelo regulador, meta esta já atendida para o índice de perdas da EDP ES, uma vez que desde agosto, a distribuidora passou a ficar abaixo do limite determinado para este indicador.

Adicionalmente, a conclusão do processo de revisão tarifária formalizou a posição da EDP ES com a menor glosa histórica de 0,18%, um valor que passou a ser referência para todo o setor, e que corrobora a eficiência e a capacidade técnica da Companhia. Tais resultados demonstram que os investimentos realizados foram determinantes para a melhor operação do ativo, assim como a capacidade da companhia em gerir de forma eficiente e responsável os seus investimentos.

O segmento de geração também foi marcado por entregas relevantes, entre elas o reconhecimento das usinas Enerpeixe e Lajeado, pela Aneel, como as duas melhores geradoras do país em 2022. Referente à meta de construirmos um portfólio de geração mais balanceado, concluímos em dezembro a venda de Mascarenhas, a fim de reduzirmos a exposição hídrica da Companhia.

Outro marco importante foi a produção da primeira molécula de hidrogênio verde da América Latina em Pecém, uma aposta da Companhia para proporcionar e acelerar a transição energética justa. Entretanto, não poderia deixar de mencionar a contabilização de uma imparidade no ativo. Dado que 2022 foi o primeiro ano em que Pecém poderia participar do leilão de reserva de capacidade, e uma vez que ele foi cancelado, a consideração dessas premissas no teste de imparidade resultou em um impacto no valor de R\$ 1,2 bilhão. A decisão da Companhia em fazer tal reconhecimento, neste momento, se baseia no fato de que a EDP Brasil sempre preza pela fiabilidade, prudência e transparência em todas as suas atividades.

Excelência na execução em Transmissão

O ano que se encerra foi marcado pela conclusão da aquisição da EDP Goiás em tempo recorde. Um processo de transição claro e coordenado, realizado em menos de 100 dias, permitiu a integração do ativo com os sistemas da Companhia, garantindo sinergias importantes e mais agilidade nos processos.

Uma das marcas registradas da EDP Brasil, concluímos também antecipadamente lotes relevantes do nosso portfólio, tais como, EDP Transmissão Aliança SC e EDP Transmissão SP-MG. A energização dessas linhas representa 90% da RAP total do portfólio, cuja antecipação reflete diretamente na geração de margem e valor aos nossos acionistas. Em relação a novos investimentos, nos sagramos vencedores do lote 2 do último leilão, ativo este que possui sinergia com o lote previamente adquirido em 2021 na região norte do país.

Foco no modelo EDP de Geração Solar Distribuída

Uma de nossas conquistas mais significativas do ano foi a validação do modelo EDP de Geração Solar Distribuída. Lançamos um novo produto, as fazendas solares de energia remota compartilhada, a fim de levar energia limpa e economia para pequenas e médias empresas. Com a rápida e positiva resposta do mercado iremos neste ano expandir as unidades produtoras e regiões atendidas. A meta é de, até 2025, chegarmos a 1 GW de geração solar no Brasil oferecendo soluções que contribuam para o controle das mudanças climáticas e que proporcionem mais eficiência e economia aos nossos clientes. Anunciamos, também, em parceria com a EDP Renováveis, um novo projeto fotovoltaico de larga escala, com capacidade de 255 MWac e previsão de iniciar a operação em 2024. Com essas ações, a EDP Brasil fechou o ano com 450MWac em seu portfólio.

Solidez Financeira

Em um cenário adverso de inflação e taxas de juros elevadas, a solidez financeira e a eficiência tornam-se princípios ainda mais necessários. A EDP Brasil manteve-se sempre focada em manter seus níveis financeiros adequados e de acordo com as políticas da Companhia. Fruto do trabalho e do comprometimento das nossas pessoas, demonstramos mais uma vez a nossa efetividade nessa área, com uma alavancagem equilibrada de 2,4x Dívida Líquida/EBITDA Ajustado.

Liderança em ESG

Por fim, mas não menos importante, o ano de 2022 refletiu, também, no fortalecimento da nossa cultura e do nosso compromisso com a sustentabilidade, algo que aplicamos diariamente em cada uma de nossas atividades e que apuramos através de um sistema interno de métricas.

Pelo segundo ano consecutivo, lideramos o ranking de sustentabilidade do ISE na B3, com notas acima da média setorial em cinco dimensões, além de sermos benchmarking da carteira na dimensão Capital Humano.

Em Inclusão e Diversidade, outra agenda prioritária, avançamos com realizações significativas, como a formação das duas primeiras turmas da Escola de Eletricistas Afirmativa para Pessoas Trans, uma iniciativa pioneira no Brasil, além da adesão ao Movimento Salário Digno, que faz parte do Pacto Global da ONU (Organização das Nações Unidas). Diante de um cenário social desafiador, outra iniciativa que merece destaque é o Iluminando Oportunidades, ação que teve como objetivo dar oportunidades e proporcionar condições de formação e emprego a pessoas em situação de vulnerabilidade.

Com tantos avanços e realizações, quero agradecer a cada uma das quase 12 mil pessoas que formam a EDP Brasil pelo seu comprometimento, dedicação e trabalho diário. Estou confiante de que 2023 será um ano ainda mais importante na história da Companhia e na concretização da nossa estratégia de crescimento, que tem sempre como base a sustentabilidade e a excelência.

Obrigado,

João Marques da Cruz| Presidente/CEO

Destaques do Período (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Margem Bruta	1.614.827	1.461.524	10,5%	6.699.699	5.461.028	22,7%
PMSO ¹	(324.393)	(372.598)	-12,9%	(1.414.347)	(1.228.749)	15,1%
PMSO Recorrente ²	(343.457)	(330.778)	3,8%	(1.249.171)	(1.171.150)	6,7%
EBITDA	1.559.850	1.341.063	16,3%	5.265.625	4.313.072	22,1%
EBITDA Ajustado ³	1.102.301	751.216	46,7%	4.125.107	2.924.516	41,1%
Lucro Líquido	(396.906)	809.048	n.d.	1.021.438	2.159.838	-52,7%
Capex ⁴	670.152	695.044	-3,6%	2.266.943	2.431.926	-6,8%
Dívida Líquida ⁵	10.065.173	7.880.504	27,7%	10.065.173	7.880.504	27,7%

Nota: 1 PMSO excluindo provisões. 2 PMSO Recorrente exclui Transmissão, EDP Ventures, EDP Smart Serviços + EDP Smart Energia. 3 Ajustado por efeitos não recorrentes e não caixa. 4 Capex considera ativos consolidados. 5 Saldo de dívida líquida referente a 31/12/2022 e 31/12/2021. Caixa considera disponibilidade, títulos e valores mobiliários e caução referente ao financiamento de transmissão.

Índice

1. EVENTOS RELEVANTES	6
2. CONSOLIDADO	7
2.1 Resultado Consolidado	7
2.1.1 Margem Bruta	8
2.1.2 Gastos Gerenciáveis	10
2.1.3. Resultado das Participações Societárias	11
2.1.4 EBITDA	12
2.1.5. Resultado Financeiro	13
2.1.6. Imposto de Renda e Contribuição Social (IR/CS)	13
2.1.7. Lucro Líquido	13
2.2. Endividamento	14
2.2.1. Dívida Bruta	14
2.2.2 Fluxo de Caixa Operacional, Dívida Líquida e Alavancagem	16
2.3. Variação do Imobilizado	17
3. DESEMPENHO POR SEGMENTO DE NEGÓCIO	19
3.1. Distribuição	19
3.1.2. Resultado	19
3.1.3 Balanço Energético Consolidado (GWh)	22
3.1.4 Perdas	22
3.1.5. Indicadores de Qualidade	22
3.1.6. PECLD – Perda Estimada em créditos de liquidação Duvidosa e Inadimplência	23
3.2. Transmissão	24
3.2. 1 EDP Goiás	26
3.3. Geração Convencional	27
3.3.1 Capacidade Instalada	27
3.3.2 Gestão Energética Integrada	27
3.3.3 Geração Hídrica	28
3.3.4 Ativos Não Consolidados	30
3.3.4.1 UHE Santo Antônio Do Jari	30
3.3.4.2 UHE Cachoeira Caldeirão	31
3.3.4.3 UHE São Manoel	31
3.3.5 Geração Térmica	32
3.4 Trading	33
3.5. Clientes	34
3.6. Outros	36
4. MERCADO DE CAPITAIS	36
4.1. Desempenho das Ações	36
4.2. Capital Social	36
4.3. Dividendos	37
5. ANEXOS	38

1. EVENTOS RELEVANTES

ANEEL aprova Reajuste Tarifário da EDP São Paulo

Em 18 de outubro, a ANEEL homologou o Reajuste Tarifário Anual da EDP São Paulo ("EDP SP"), aplicado a partir de 23 de outubro de 2022. O efeito médio percebido pelo consumidor foi de 8,05%, com reajuste da parcela B de 9,00%, atingindo R\$ 1,7 bilhão.

EDP conclui venda da UHE Mascarenhas

Em 07 de dezembro, a Companhia concluiu a venda de 100% do capital social da Energest S.A., detentora da Usina UHE Mascarenhas para a VH GSEO UK Holdings Limited. A transação foi concluída no valor total de R\$ 1,2 bilhão, sendo R\$ 800 milhões na data de conclusão da venda, deduzidos dos dividendos antecipados e ajustes de caixa, resultando em um valor líquido de R\$ 708 milhões.

EDP vence Lote 2 no Leilão de Transmissão nº 2/2022

Em 16 de dezembro, no Leilão para Concessão do Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 2/2022, realizado pela ANEEL, a Companhia foi vencedora do Lote 2, situado no estado de Rondônia. Com 188 km de linhas de transmissão e Receita Anual Permitida ("RAP") de R\$ 24,9 milhões.

Mudança de Auditor Independente

Em 27 de dezembro, a Companhia comunicou a mudança dos auditores independentes para a realização de auditoria externa a partir do primeiro trimestre de 2023, ficando a cargo da PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, em substituição à KPMG Auditores Independentes. Essa mudança foi realizada em cumprimento ao Artigo 31-E da Instrução CVM 23/21, que determina o rodízio obrigatório a cada cinco anos.

Distribuição de Dividendos

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração aprovou o pagamento de Juros sobre o Capital Próprio no montante de R\$ 651,2 milhões, correspondente a R\$ 1,15 por ação, relativos ao exercício de 2022. A Companhia levará para deliberação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 11 de abril de 2023, dividendos totais no valor de R\$ 153,2 milhões, equivalente à R\$ 0,27 por ação, totalizando R\$ 1,42 por ação.

EDP Integra Carteira do ISE 2023

Em 02 de janeiro, a Companhia divulgou que integrará, pelo 17º ano consecutivo, o Índice de Sustentabilidade Empresarial ("ISE") da B3 ocupando a primeira posição do ranking no ISE, com notas acima da média setorial em cinco dimensões – Capital Humano, Governança Corporativa e Alta Gestão, Capital Social, Meio Ambiente e Mudança do Clima.

Redução no valor recuperável em Pecém

Em 26 de janeiro, a Companhia divulgou que, diante do cancelamento do Leilão de Reserva de Capacidade na Modalidade de Potência ("Leilão") que estava previsto para ocorrer ao final de 2022, e considerando que este foi o primeiro ano em que Porto do Pecém Geração de Energia S.A. ("Pecém"), poderia participar dessa modalidade de Leilão, achou-se por bem efetuar os testes previstos no CPC 01 (R1) - Redução ao Valor Recuperável de Ativos. Os testes levaram em consideração para o cálculo do valor recuperável os seguintes cenários após julho de 2027: (i) não reconstrução da capacidade de Pecém; e (ii) reconstrução em possível leilão. Dessa maneira, chegou-se à estimativa de reconhecimento de redução no valor contábil de ativos ("Impairment"), em aproximadamente R\$ 1,2 bilhão.

É importante destacar que o Impairment não terá qualquer impacto: (a) no cumprimento dos contratos e demais obrigações da Companhia e de Pecém, inclusive covenants financeiros em contratos relevantes; (b) na capacidade de geração de fluxo de caixa; (c) no índice de dívida líquida; e (d) na expectativa de pagamentos, para o exercício de 2022.

As informações a seguir referem-se ao quarto trimestre de 2022 e ao ano de 2022, em comparação ao período homólogo de 2021.

2. CONSOLIDADO

2.1 RESULTADO CONSOLIDADO

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22	4T22
Receita Líquida¹	337.375	452.917	2.365.429	896.709	255.112	1.298	174.890	-	(501.132)	3.982.396
Receita de Construção	-	-	409.440	-	152.375	-	-	-	-	561.815
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(21.423)	-	-	-	-	(21.423)
Gastos Não-Gerenciáveis	(61.175)	(252.193)	(1.479.475)	(871.781)	-	-	(174.159)	-	492.636	(2.346.147)
Margem Bruta	276.200	200.724	885.954	24.928	233.689	1.298	531	-	(8.496)	1.614.826
Gastos Gerenciáveis⁵	(62.981)	(912.925)	(787.081)	(7.573)	(174.953)	(61.740)	14.107	(649)	(431.947)	(2.425.742)
PMSO	(16.328)	(30.685)	(232.988)	(6.616)	(26.218)	(54.026)	25.205	(489)	19.652	(324.393)
Provisões	(784)	138	(27.909)	(377)	(104)	(292)	35	-	-	(29.293)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(1.095)	(33.848)	-	-	(3.065)	10.466	-	-	(27.542)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	326.252	-	-	-	326.252
EBITDA	257.088	169.182	591.209	17.935	207.367	270.165	36.237	(489)	11.166	1.559.860
Depreciação e Amortização	(43.869)	(881.383)	(82.896)	(580)	3.744	(4.357)	(21.599)	(160)	(451.599)	(1.482.699)
Resultado das Participações Societárias	18.251	-	-	13.799	-	(683.533)	-	59.063	637.587	45.167
Resultado Financeiro Líquido	(38.840)	(30.992)	(107.907)	(16.111)	(85.735)	(6.619)	(8.559)	(77.944)	-	(372.707)
IR e Contribuição Social	(42.636)	(116.341)	(104.092)	4.811	816	27.437	(8.783)	2.051	150.815	(85.922)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	149.994	(859.534)	296.314	19.854	126.192	(396.907)	(2.704)	(17.479)	347.959	(336.311)
Participações de Minoritários	(57.836)	-	-	-	(2.759)	-	-	-	-	(60.595)
Lucro Líquido do Exercício	92.158	(859.534)	296.314	19.854	123.433	(396.907)	(2.704)	(17.479)	347.959	(396.906)

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21	4T21
Receita Líquida¹	419.335	831.778	2.926.197	677.560	231.547	773	70.716	-	(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)	(658.059)	-	-	(47.063)	-	490.278	(3.199.496)
Margem Bruta	308.238	59.180	825.240	19.501	226.607	773	23.653	-	(1.668)	1.461.524
Gastos Gerenciáveis⁵	(83.536)	(73.324)	(674.117)	(8.227)	(283.858)	(48.738)	(67.977)	(2.240)	4.909	(1.237.108)
PMSO	(20.931)	(32.942)	(222.466)	(7.895)	(29.020)	(40.199)	(18.573)	(2.240)	1.668	(372.598)
Provisões	(295)	97	(47.042)	245	(8)	(242)	(33)	-	-	(47.278)
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	95	8	(17.701)	-	479	(4.022)	-	-	-	(21.141)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	320.558	-	-	-	320.558
EBITDA	287.107	26.343	538.031	11.851	198.058	276.866	5.047	(2.240)	-	1.341.063
Depreciação e Amortização	(62.405)	(40.487)	(69.515)	(577)	(57)	(4.275)	(49.371)	-	3.241	(223.446)
Resultado das Participações Societárias	-	-	-	1.075	-	581.638	-	(647)	(505.330)	76.736
Resultado Financeiro Líquido	(34.335)	(19.864)	(94.521)	(8.357)	(88.091)	(39.366)	(5.241)	599	1	(289.175)
IR e Contribuição Social	(32.035)	51.469	(38.210)	6.544	(21.043)	(5.815)	556	549	3.906	(34.079)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	158.332	17.481	335.785	10.536	88.867	809.048	(49.009)	(1.739)	(498.182)	871.099
Participações de Minoritários	(62.009)	-	-	-	(42)	-	-	-	-	(62.051)
Lucro Líquido do Exercício	96.323	17.481	335.785	10.536	88.825	809.048	(49.009)	(1.739)	(498.182)	809.048

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes ²	Outros ³	Eliminações	Consolidado ⁴
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-19,5%	-45,5%	-19,2%	32,3%	10,2%	67,7%	147,0%	n.d.	1,9%	-14,7%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	29,0%	n.d.	-40,3%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-19%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	333,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	333,7%
Gastos Não-Gerenciáveis	-44,9%	-67,4%	-29,6%	32,5%	n.d.	n.d.	270,1%	n.d.	0,5%	-26,7%
Margem Bruta	-10,4%	239,2%	7,4%	27,8%	3,1%	67,7%	-97,8%	n.d.	409,4%	10,5%
Gastos Gerenciáveis⁵	-24,6%	1145,1%	16,8%	-7,9%	-38,4%	26,7%	n.d.	-71,0%	n.d.	96,1%
PMSO	-12,4%	-7,2%	4,7%	-16,2%	-9,7%	34,4%	n.d.	-78,2%	1078,2%	-12,9%
Provisões	165,8%	42,3%	-40,7%	n.d.	1200,0%	20,7%	n.d.	n.d.	n.d.	-38,0%
Ganhos/Perdas na Desativação/Alienação de Bens	-100,0%	n.d.	91,2%	n.d.	-100,0%	-23,8%	n.d.	n.d.	n.d.	30,3%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,8%	n.d.	n.d.	n.d.	1,8%
EBITDA	-10,5%	542,2%	9,9%	51,3%	4,7%	-2,4%	618,0%	-78,2%	n.d.	16,3%
Depreciação e Amortização	-29,7%	2077,0%	19,2%	0,5%	n.d.	1,9%	-56,3%	n.d.	n.d.	563,6%
Resultado das Participações Societárias	n.d.	n.d.	n.d.	1183,6%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-41,1%
Resultado Financeiro Líquido	13,1%	56,0%	14,2%	92,8%	-2,7%	-83,2%	63,3%	n.d.	-100,0%	28,9%
IR e Contribuição Social	33,1%	n.d.	172,4%	-26,5%	n.d.	n.d.	n.d.	273,6%	3761,1%	152,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-5,3%	n.d.	-11,8%	88,4%	42,0%	n.d.	-94,5%	905,1%	n.d.	n.d.
Participações de minoritários	-6,7%	n.d.	n.d.	n.d.	6469,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-2,3%
Lucro Líquido do Exercício	-4,3%	n.d.	-11,8%	88,4%	39,0%	n.d.	-94,5%	905,1%	n.d.	n.d.

¹ Não considera receita de construção. ² Considera EDP Smart Energia e EDP Smart Serviços. ³ Considera PCH Santa Leopoldina e EDP Ventures. ⁴ Considera eliminações intragrupo. ⁵ Gastos Gerenciáveis contemplam depreciação e amortização.

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes²	Outros³	Eliminações	Consolidado⁴
	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
Receita Líquida¹	1.338.909	1.390.778	9.139.651	3.314.744	1.160.232	4.400	552.635	-	(1.508.076)	15.393.273
Receita de Construção	-	-	1.541.530	-	446.090	-	-	-	-	1.987.620
Margem Construção Transmissoras	-	-	-	-	(93.238)	-	-	-	-	(93.238)
Gastos Não-Gerenciáveis	(261.497)	(646.578)	(5.612.244)	(3.165.334)	-	-	(412.011)	-	1.497.327	(8.600.337)
Margem Bruta	1.077.412	744.200	3.527.407	149.410	1.066.994	4.400	140.624	-	(10.749)	6.699.698
Gastos Gerenciáveis⁵	(1.395.552)	(72.749)	(3.045.730)	(25.966)	(544.823)	(181.162)	(115.684)	(10.101)	(478.402)	(5.810.169)
PMSO	(72.741)	(127.442)	(881.194)	(22.345)	(100.213)	(130.755)	(92.047)	(9.515)	21.905	(1.414.347)
Provisões	(1.461)	(223)	(205.176)	(443)	(1.282)	(3.457)	(409)	-	-	(212.451)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	(994)	(113.584)	-	-	(29.415)	10.466	-	-	(133.527)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	326.252	-	-	-	326.252
EBITDA	1.003.210	615.541	2.327.453	126.622	965.499	167.025	58.634	(9.515)	11.156	5.265.625
Depreciação e Amortização	(176.587)	(1.028.853)	(304.246)	(3.178)	2.762	(17.535)	(33.694)	(586)	(500.307)	(2.062.224)
Resultado das Participações Societárias	58.642	-	-	18.621	-	842.448	-	135.329	(841.076)	213.964
Resultado Financeiro Líquido	(179.566)	(60.758)	(518.891)	(75.249)	(386.543)	27.112	(22.363)	(250.343)	-	(1.466.601)
IR e Contribuição Social	(188.078)	(177.764)	(418.574)	(11.062)	(156.896)	2.387	(14.025)	63.435	162.540	(738.037)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	517.621	(651.834)	1.085.742	55.754	424.822	1.021.437	(11.448)	(61.680)	(1.167.687)	1.212.727
Participações de Minoritários	(182.550)	-	-	-	(8.739)	-	-	-	-	(191.289)
Lucro Líquido do Exercício	335.071	(651.834)	1.085.742	55.754	416.083	1.021.437	(11.448)	(61.680)	(1.167.687)	1.021.438

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes²	Outros³	Eliminações	Consolidado⁴
	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021
Receita Líquida¹	1.487.116	2.336.898	10.608.838	2.955.211	642.410	2.981	259.539	-	(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)	(1.702.118)	(7.838.933)	(2.833.989)	-	-	(177.307)	-	1.615.343	(11.262.320)
Margem Bruta	1.161.798	634.782	2.769.905	121.222	693.272	2.981	82.232	-	(5.164)	5.461.028
Gastos Gerenciáveis⁵	(491.999)	(65.050)	(2.402.021)	(23.112)	(1.081.774)	(145.075)	(118.556)	(4.150)	(26.075)	(4.357.812)
PMSO	(71.108)	(131.996)	(793.886)	(24.733)	(28.180)	(119.798)	(60.062)	(4.150)	5.164	(1.228.749)
Provisões	(1.006)	(141)	(169.679)	5.013	(8)	(868)	221	-	-	(166.468)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	19	560	(67.153)	-	122	(6.843)	-	-	-	(73.295)
Ganho na Alienação de Investimento	-	-	-	-	-	320.556	-	-	-	320.556
EBITDA	1.089.703	503.205	1.739.187	101.502	665.208	196.028	22.391	(4.150)	-	4.313.072
Depreciação e Amortização	(169.933)	(183.444)	(273.846)	(3.392)	(359)	(17.566)	(58.715)	-	(31.239)	(738.494)
Resultado das Participações Societárias	5.601	-	-	(4.249)	-	2.051.098	-	114	(1.810.148)	242.416
Resultado Financeiro Líquido	(208.229)	(77.359)	(272.512)	(12.036)	(158.809)	(63.916)	(9.805)	1.083	1	(601.582)
IR e Contribuição Social	(193.792)	4.158	(301.744)	(21.853)	(140.908)	(5.806)	(4.105)	549	15.634	(647.867)
Lucro Líquido Antes de Minoritários	523.350	246.560	891.085	59.972	365.130	2.159.838	(50.234)	(2.404)	(1.825.752)	2.367.545
Participações de Minoritários	(198.730)	-	-	-	(8.977)	-	-	-	-	(207.707)
Lucro Líquido do Exercício	324.620	246.560	891.085	59.972	356.153	2.159.838	(50.234)	(2.404)	(1.825.752)	2.159.838

Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica	Geração Térmica	Distribuição	Trading	Transmissão	Holding	Clientes²	Outros³	Eliminações	Consolidado⁴
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var
Receita Líquida¹	-10,0%	-40,5%	-13,8%	12,2%	80,6%	47,6%	112,9%	n.d.	-6,9%	-7,7%
Receita de Construção	n.d.	n.d.	40,5%	n.d.	-57,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-7,6%
Margem Construção Transmissoras	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Gastos Não-Gerenciáveis	-19,6%	-62,0%	-28,4%	11,7%	n.d.	n.d.	132,4%	n.d.	-7,3%	-23,6%
Margem Bruta	-7,3%	17,2%	27,3%	23,3%	53,9%	47,6%	71,0%	n.d.	108,2%	22,7%
Gastos Gerenciáveis⁵	171,5%	11,8%	26,8%	12,3%	-49,6%	24,9%	-2,4%	143,4%	1734,7%	33,3%
PMSO	2,3%	-3,5%	11,0%	-9,7%	255,6%	9,1%	53,3%	129,3%	324,2%	15,1%
Provisões	45,2%	58,2%	20,9%	n.d.	15925,0%	298,3%	n.d.	n.d.	n.d.	27,6%
Ganhos/Perdas na Desativação/ Alienação de Bens	-100,0%	n.d.	69,1%	n.d.	-100,0%	329,9%	n.d.	n.d.	n.d.	82,2%
Ganho na Alienação de Investimento	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	1,8%	n.d.	n.d.	n.d.	1,8%
EBITDA	-7,9%	22,3%	33,8%	24,7%	45,1%	-14,8%	161,9%	129,3%	n.d.	22,1%
Depreciação e Amortização	3,9%	460,9%	11,1%	-6,3%	n.d.	-0,2%	-42,6%	n.d.	1501,5%	179,2%
Resultado das Participações Societárias	947,0%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-58,9%	n.d.	118609,6%	-53,5%	-11,7%
Resultado Financeiro Líquido	-13,8%	-21,5%	90,4%	525,2%	143,4%	n.d.	128,1%	n.d.	-100,0%	83,0%
IR e Contribuição Social	-2,9%	n.d.	38,7%	-49,4%	11,3%	n.d.	241,7%	11454,6%	939,7%	13,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	-1,1%	n.d.	21,8%	-7,0%	16,3%	-52,7%	-77,2%	2465,7%	-36,0%	-48,8%
Participações de minoritários	-8,1%	n.d.	n.d.	n.d.	-2,7%	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	-7,9%
Lucro Líquido do Exercício	3,2%	n.d.	21,8%	-7,0%	16,8%	-52,7%	-77,2%	2465,7%	-36,0%	-52,7%

2.1.1MARGEM BRUTA

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	3.960.973	4.661.020	-15,0%	15.300.035	16.723.348	-8,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(2.346.147)	(3.199.496)	-26,7%	(8.600.337)	(11.262.320)	-23,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.809.847)	(2.231.431)	-18,9%	(6.916.376)	(8.834.330)	-21,7%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(354.784)	(301.427)	17,7%	(1.290.764)	(1.238.798)	4,2%
Outros	(181.516)	(666.638)	-72,8%	(393.197)	(1.189.192)	-66,9%
Margem Bruta	1.614.826	1.461.524	10,5%	6.699.698	5.461.028	22,7%

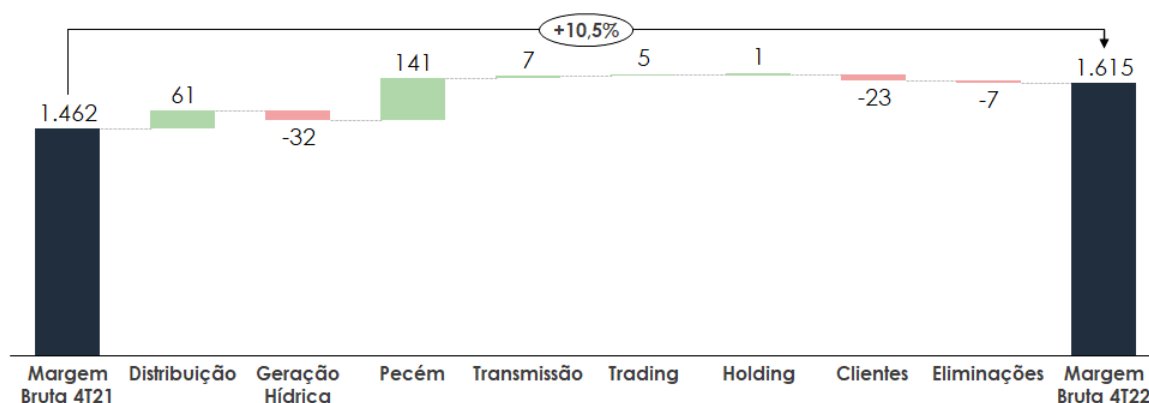
Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Margem Bruta aumentou 10,5% no trimestre, decorrente de:

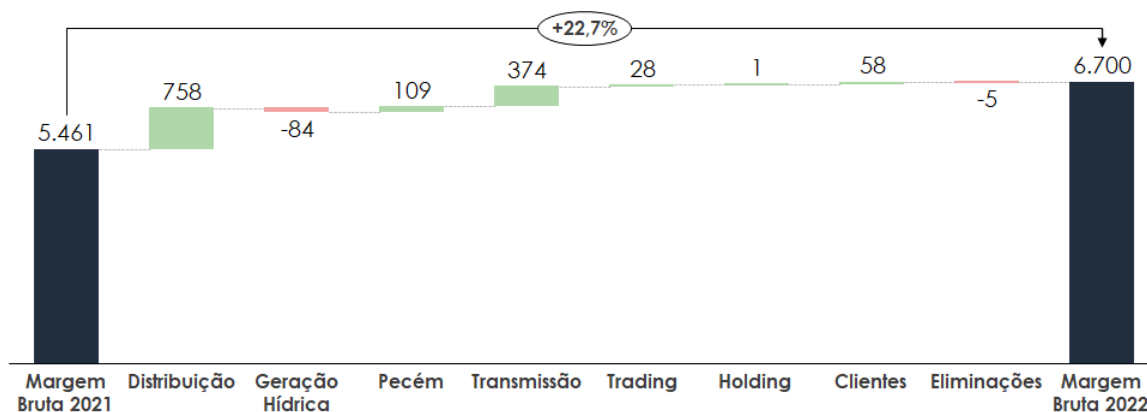
- (i) **Distribuição:** aumento de R\$ 60,7 milhões, decorrente do reajuste tarifário na EDP SP e do crescimento de mercado em ambas as distribuidoras. Entretanto, na EDP Espírito Santo (EDP ES) a queda de 2,2% na Margem reflete o efeito da Revisão Tarifária que impactou na Parcela B;
- (ii) **Transmissão:** aumento de R\$ 7,1 milhões, decorrente da incorporação da EDP Goiás ocorrida em fevereiro de 2022. Entretanto, esse aumento foi mitigado pelo efeito ocorrido no 4T21 quando foi contabilizado a totalidade dos reajustes tarifários dos lotes 7,11 e 24, que foram vendidos naquele período e tiveram seu closing realizado em dezembro de 2021. Além disso, também no 4T21, ocorreu a contabilização da totalidade da revisão tarifária da EDP Transmissão Litoral Sul, considerando seu período de concessão, conforme Interpretação do Ofício CVM nº 004/2020;
- (iii) **Hídrica:** redução de R\$ 32,0 milhões, em função do vencimento de contratos e de recontração parcial a preços mais baixos na Enerpeixe e na Energest. Além disso, a melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios ocasionou redução dos preços no mercado *spot*;
- (iv) **Pecém:** aumento de R\$ 141,5 milhões, decorrente do reajuste anual dos contratos de venda por IPCA. Além disso, no 4T21 houve uma redução do valor recuperável relativo a marcação a mercado do estoque de carvão ocorrido naquele momento. Sem este efeito, a Margem Bruta ficaria estável;
- (v) **Trading:** aumento de R\$ 5,4 milhões, decorrente do aumento da volatilidade do mercado de compra e venda de energia, em função da melhora do cenário hidrológico, combinado com a redução do risco de crédito e da ampliação do volume transacionado; e
- (vi) **Clientes:** redução de R\$ 23,1 milhões, decorrente do menor número de contratos entre períodos, além do atraso das conexões no sistema das distribuidoras dos projetos em construção. Considerando as condições atuais do mercado de energia solar, a Companhia realizou mudança em sua estratégia de negócio, prevendo maior atuação no segmento de geração solar compartilhada, ao invés da geração distribuída remota, alterando o reconhecimento contábil de marcação a mercado no período.

A Margem Bruta aumentou 22,7% no ano, decorrente dos mesmos efeitos já mencionados acima. No caso dos Clientes, o aumento de R\$ 58,4 milhões, decorre da entrada em operação dos projetos de energia fotovoltaica, além do aumento dos contratos estabelecidos da Varejista.

Formação da Margem Bruta 4T22 (R\$ milhões)



Formação da Margem Bruta 2022 (R\$ milhões)



Nota: A Margem Bruta da Transmissão refere-se a Receita com a Remuneração do Ativo de Concessão e dos efeitos contábeis decorrente da homologação do reajuste da RAP.

2.1.2 GASTOS GERENCIÁVEIS

Em 2022, a Companhia manteve sua trajetória de eficiência e de gerenciamento de gastos, através de iniciativas de automatização e digitalização dos processos, iniciada desde a implementação da Orçamento Base Zero, ocorrida em 2015.

O ano foi marcado pelo retorno do crescimento econômico, refletindo na revisão dos contratos, na retomada dos projetos estruturantes e no aumento do quadro de funcionários, em função do crescimento das atividades operacionais da Companhia. Os Gastos Gerenciáveis foram impactados, principalmente, pelo aumento na remuneração dos colaboradores, resultante dos reajustes salariais¹ referentes aos acordos coletivos ocorridos em novembro de 2021 e de 2022, pelas ações de combate ao consumo irregular e pelos maiores gastos relacionados a manutenções e aluguéis. Nesse sentido, através de uma gestão assertiva de custos, o PMSO recorrente aumentou 3,8% e 6,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, abaixo da inflação do período (IPCA: 7,9%)².

Em relação aos gastos não recorrentes, os principais fatores que impactaram os Gastos Gerenciáveis referem-se ao aumento de posições de headcount e serviços para investimentos em novos negócios, fomentando a estratégia da Companhia em manter crescimento e investimentos em ativos de transmissão, a incorporação da EDP Goiás em fevereiro de 2022, além da participação em leilões de transmissão para aquisição de novos ativos. Além disso, os gastos não recorrentes aumentaram em função da intensificação em projetos de energia solar, reforçando o compromisso da EDP de ampliar sua participação nesse segmento.

A Companhia tem como objetivo se consolidar como uma empresa 100% digital e em função disso, possui como estratégia investir em projetos estruturantes alavancados em plataformas digitais, modernização de aplicações, estratégia de Cloud e em cibersegurança, que irão incorrer despesas e investimentos futuros. Esses investimentos permitem o uso eficaz e eficiente das novas tecnologias, simplificando e automatizando os processos de negócio, aumentando a produtividade.

Quadro contábil conforme DFs:

Itens em R\$ Mil ou %	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Pessoal	(164.227)	(152.152)	7,9%	(650.782)	(540.037)	20,5%
Material	32.891	(21.122)	n.d.	(70.531)	(71.723)	-1,7%
Serviços de Terceiros	(171.583)	(155.384)	10,4%	(583.685)	(521.860)	11,8%
Provisões	(29.293)	(47.278)	-38,0%	(212.451)	(166.468)	27,6%
Outros	(21.474)	(43.940)	-51,1%	(109.349)	(95.129)	14,9%
Total PMSO com Provisões	(353.686)	(419.876)	-15,8%	(1.626.798)	(1.395.217)	16,6%
Total PMSO (excluindo Provisões)	(324.393)	(372.598)	-12,9%	(1.414.347)	(1.228.749)	15,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(27.542)	(21.141)	30,3%	(133.527)	(73.295)	82,2%
Custo com Construção da Infraestrutura	(561.815)	(572.645)	-1,9%	(1.987.620)	(2.150.806)	-7,6%
Depreciação e Amortização	(1.482.699)	(223.446)	563,6%	(2.062.224)	(738.494)	179,2%
Gastos Gerenciáveis	(2.425.742)	(1.237.108)	96,1%	(5.810.169)	(4.357.812)	33,3%

	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
PMSO	(324.393)	(372.598)	-12,9%	(1.414.347)	(1.228.749)	15,1%
Contabilização do IFRS 16 (aluguéis)	(8.776)	(4.687)	87,2%	(29.279)	(25.237)	16,0%
Novos Negócios	42.061	20.965	100,6%	168.890	67.033	152,0%
Custos com Receita Associada	(50.768)	5.261	-1065,0%	17.603	17.284	1,8%
Outros: Revisão Tarifária - Lote Q	-	20.281	-100,0%	-	(1.480)	-100,0%
Estudos de Leilões e M&A	(1.581)	-	n.d.	7.962	-	n.a
PMSO Recorrente	(343.456)	(330.778)	3,8%	(1.249.171)	(1.171.150)	6,7%

Nota: Novos negócios contempla Transmissão, EDP Smart Energia, EDP Ventures, EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções

Itens em R\$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Pessoal	(140.480)	(140.696)	-0,2%	(544.691)	(499.366)	9,1%
Material	(14.573)	(18.740)	-22,2%	(68.138)	(62.619)	8,8%
Serviços de Terceiros	(161.322)	(146.598)	10,0%	(525.548)	(496.816)	5,8%
Outros	(27.081)	(24.745)	9,4%	(110.795)	(112.349)	-1,4%
Total PMSO Recorrente	(343.456)	(330.778)	3,8%	(1.249.171)	(1.171.150)	6,7%

O quadro abaixo reflete o PMSO, excluindo os efeitos não recorrentes. O custo com receita associada refere-se a projetos de energia Solar (EDP Smart) na modalidade de arrendamento. Para este segmento, cabe ressaltar que a Companhia alterou sua estratégia de negócio, prevendo maior

¹ Reajuste salarial média de 2021 de 10,5% e de 2022 de 7,0%

² Média de 2021 e 2022

atuação no segmento de geração solar compartilhada, enquadrada na modalidade de arrendamento operacional, ao invés da geração distribuída remota, enquadrada na modalidade de arrendamento financeiro.

Os principais itens que influenciaram o aumento do PMSO no trimestre foram:

- (i) Pessoal – redução de 0,2% (-R\$ 0,2 milhão) em linha com o mesmo período do ano anterior;
- (ii) Material – redução de 22,2% (-R\$ 4,2 milhões) reflexo de menores gastos com materiais de conservação e reparo, além da redução dos gastos com veículos e infraestrutura e manutenção;
- (iii) Serviços de Terceiros – aumento de 10,0% (+R\$ 14,7 milhões) decorrente de maiores gastos com ações de combate à inadimplência e inspeções de combate à fraude nas distribuidoras. Além disso, houve aumento dos gastos relacionados a viagens e com serviços de consultoria, publicidade e propaganda; e
- (iv) Outros – aumento de 9,4% (+R\$ 2,3 milhões) decorrente de maiores despesas relacionadas ao Instituto EDP e gastos com aluguéis e seguros.

Os principais itens que influenciaram no aumento de PMSO no ano foram:

- (v) Pessoal – aumento de 9,1% (+R\$ 45,3 milhões) decorrente do reajuste anual de remuneração, conforme acordo coletivo realizado em novembro de 2021 e 2022, além do maior número de horas extras e aumento das despesas com assistência médica;
- (vi) Material – aumento de 8,8% (+R\$ 5,5 milhões), decorrente de maiores gastos com veículos nas distribuidoras, além de aquisições de EPI's e materiais de manutenção e reparo;
- (vii) Serviços de Terceiros – aumento de 5,8% (+R\$ 28,7 milhões) conforme efeitos já mencionados no trimestre, além de maiores gastos com mão de obra contratada e serviços de manutenção nas distribuidoras e nas hídricas; e
- (viii) Outros – redução de 1,4% (-R\$ 1,6 milhão) reflexo da redução dos gastos de logística.

Na conta de **Provisões**, a rubrica de provisões cíveis, fiscais e trabalhistas, a redução de R\$ 6,1 milhões no trimestre refere-se a reversão parcial da multa relacionada ao auto de infração na EDP SP, contabilizada em sua totalidade no terceiro trimestre, impactando para o aumento de 68,1% no ano. A rubrica de PECLD apresentou redução de 26,7% no trimestre e aumento de 18,2% no ano, conforme detalhado no capítulo de distribuição.

A conta de **Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens**, aumentou R\$ 6,4 milhões e de R\$ 60,2 milhões no trimestre e no ano, respectivamente, é reflexo da maior ocorrência de substituição de redes nas distribuidoras e do aumento da ativação de bens.

A conta de **Depreciação e Amortização** aumentou R\$ 1,3 milhão, tanto no trimestre quanto no ano, respectivamente, decorrente principalmente da contabilização do impairment de Pecém, no montante de R\$ 1,2 bilhão, conforme mencionado nos [Eventos Relevantes](#).

2.1.3. RESULTADO DAS PARTICIPAÇÕES SOCIETÁRIAS

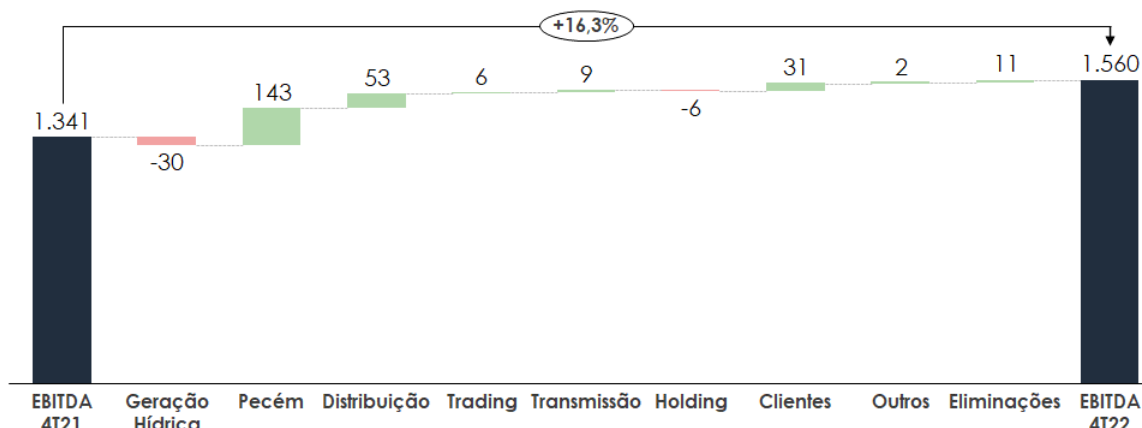
Itens em R\$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Santo Antônio do Jari (50%) ¹	31.681	29.342	8,0%	77.140	63.004	22,4%
Cachoeira Caldeirão (50%) ¹	(3.402)	1.897	n.d.	(3.928)	(5.623)	-30,1%
São Manoel (33,33%) ¹	(3.815)	(6.063)	-37,1%	(14.570)	(26.604)	-45,2%
Celesc (29,90%) ¹	22.704	52.283	-56,6%	156.866	211.616	-25,9%
Outros ²	(2.001)	(725)	n.d.	(1.544)	23	-6813,0%
Resultado das Participações Societárias	45.167	76.734	-41,1%	213.964	242.416	-11,7%

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

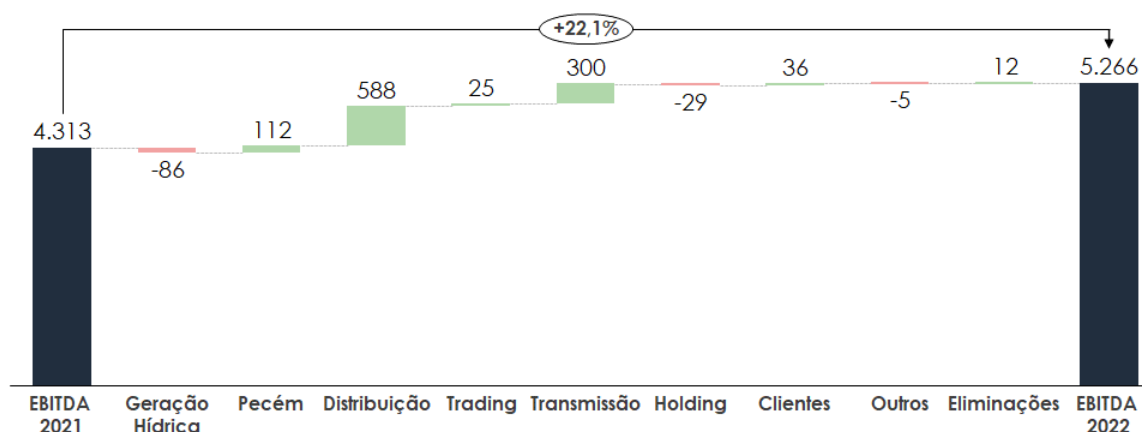
A redução do Resultado das Participações Societárias, no trimestre e no ano, reflete o menor resultado em São Manoel, Cachoeira Caldeirão e Celesc, minimizado pela melhora do resultado de Jari. Na Celesc, esta redução reflete o aumento do passivo atuarial, decorrente do aumento da taxa de juros, além de redução da Parcela B, refletindo alteração de mix de mercado.

2.1.4 EBITDA

Formação do EBITDA 4T22 (R\$ milhões)



Formação do EBITDA 2022 (R\$ milhões)



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

O EBITDA foi de R\$ 1,6 bilhão e de R\$ 5,3 bilhões, aumento de 16,3% e de 22,1%, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos mencionados anteriormente.

Itens em R\$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
EBITDA	1.559.850	1.341.063	16,3%	5.265.625	4.313.072	22,1%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(100.587)	(116.015)	-13,3%	(384.236)	(351.166)	9,4%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(207.367)	(198.058)	4,7%	(965.499)	(665.206)	45,1%
EBITDA Regulatório Transmissão	176.657	44.782	294,5%	535.469	113.456	372,0%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(165.084)	n.d.
Mais valia - Desinvestimento ¹	(326.252)	(320.556)	1,8%	(326.252)	(320.556)	1,8%
EBITDA Ajustado Recorrente	1.102.301	751.216	46,7%	4.125.107	2.924.516	41,1%
Transmissão: Correção mais valia rotação de ativos	-	283.394	n.d.	-	283.394	n.d.
EBITDA Ajustado para fins de dividendos	1.428.553	1.355.166	5,4%	4.451.359	3.528.466	26,2%
Resultado das Participações Societárias	45.167	76.736	-41,1%	213.964	242.416	-11,7%
EBITDA conforme "Instrução CVM 527"	1.605.017	1.417.799	13,2%	5.479.589	4.555.488	20,3%

¹ No 4T22, realização do closing de Energest (Marcarenhas) e no 4T21 closing relacionado a venda dos lotes 7, 11 e 14. Nota: O EBITDA Regulatório da Transmissão pode sofrer alterações decorrente de ajustes de PIS/COFINS

O EBITDA Ajustado pelos efeitos não recorrentes e não caixa foi de R\$ 1,1 bilhão e de R\$ 4,1 bilhões, aumento de 46,7% e de 41,1%, no trimestre e no ano, respectivamente. Adicionalmente, o EBITDA ajustado para fins de dividendos, conforme política de dividendos, apresentou aumento de 5,4% e de 26,2%, no trimestre e no ano, respectivamente. Em 2021, com a rotação dos ativos transacionados de Transmissão, o EBITDA Ajustado para fins de dividendos, considerou o efeito da diferença da mais valia entre a contabilização efetuada no regulatório e no societário.

Conforme instrução CVM 527, o EBITDA foi de R\$ 1,6 bilhão e de R\$ 5,5 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente.

2.1.5. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado Financeiro (R\$ mil)	Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Financeira	186.438	57.390	224,9%	666.223	306.353	117,5%
Juros e variações monetárias	172.688	96.452	79,0%	638.878	357.246	78,8%
Outros	13.750	(39.062)	-135,2%	27.345	(50.893)	-153,7%
Despesa Financeira	(559.145)	(346.565)	61,3%	(2.132.824)	(1.107.935)	92,5%
Encargos de Dívidas	(516.127)	(250.988)	105,6%	(1.782.521)	(664.079)	168,4%
Outros	(43.018)	(95.577)	-78,7%	(350.303)	(443.856)	-11,2%
Total	(372.707)	(289.175)	28,9%	(1.466.601)	(801.582)	83,0%

O Resultado Financeiro aumentou 28,9% e 83,0%, no trimestre e no ano, decorrente dos efeitos do aumento da taxa de juros, que impactaram positivamente na receita, influenciados também pelo maior saldo de caixa. Na despesa, o efeito da taxa de juros mencionada corroborou para o aumento dos encargos, além do aumento do saldo de dívida através das captações realizadas.

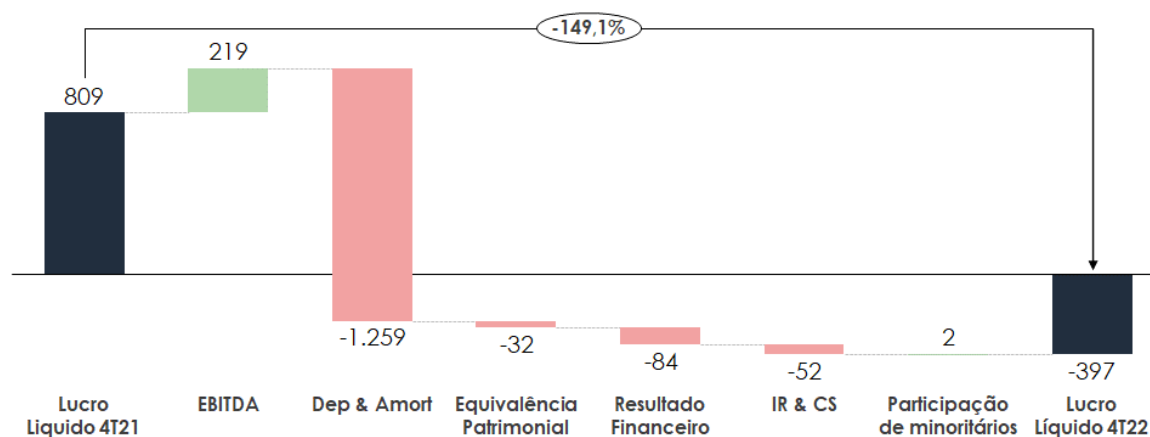
2.1.6. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL (IR/CS)

	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Resultado antes dos tributos sobre o lucro	(250.389)	905.178	-127,7%	1.950.764	3.015.412	-35,3%
Alíquota	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	85.132	(307.761)	-127,7%	(663.260)	(1.025.240)	-35,3%
Adições/Exclusões						
Doações	(2.055)	407	-604,9%	(3.971)	(2.291)	73,3%
Impostos Diferidos N.Reconhecidos / (Adição)/reversão de diferenças perm.	13.809	44.596	-69,0%	36.179	(3.000)	-1306,0%
Ajustes decorrentes de exercícios sociais anteriores	4.327	66.358	-93,5%	9.108	102.414	-91,1%
Ajuste de Lucro Presumido	(4.787)	7.780	-161,5%	(13.244)	(9.554)	38,6%
Resultados de Equivalência Patrimonial	(87.247)	26.091	-434,4%	(56.787)	82.422	-168,9%
Juros sobre capital próprio	243.783	140.823	73,1%	231.776	140.823	64,6%
Incentivos Fiscais (SUDAM / SUDENE/Outros)	(14.593)	1.618	-1001,9%	49.376	83.545	-40,9%
Perdas indedutíveis	(283.389)	(4.286)	6512,0%	(283.417)	(4.295)	6498,8%
Juros sobre as ações preferenciais	(3.034)	-	n.d.	(3.698)	(855)	332,5%
Outras	(37.868)	(9.705)	290,2%	(40.099)	(11.836)	238,8%
Total	(85.922)	(34.079)	152,1%	(738.037)	(647.867)	13,9%
Alíquota Efetiva	34,3%	-3,8%	38,1%	-37,8%	-21,5%	-16,3%
Alíquota Efetiva sem efeito das Perdas indedutíveis Pecém	33,9%			-16,3%		

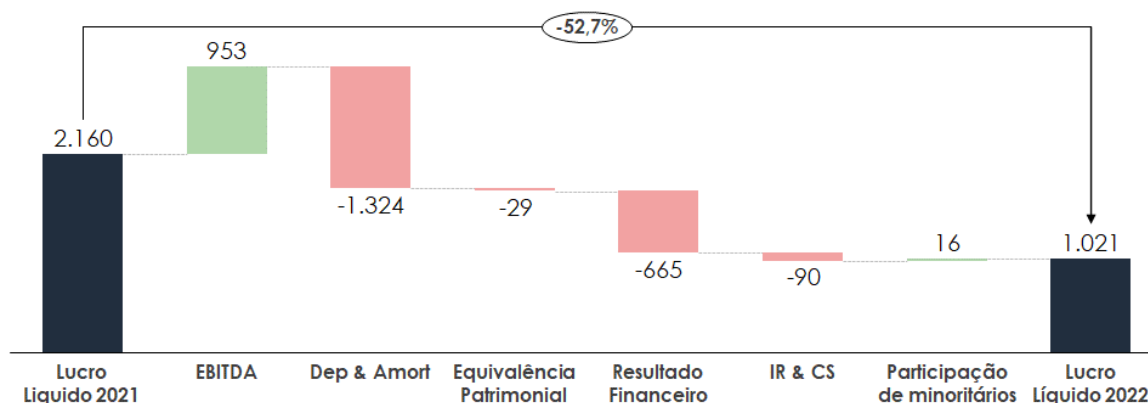
O IR/CS foi de R\$ 85,9 milhões e de R\$ 738,0 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. Esse resultado deve-se principalmente a indedutibilidade do impairment contabilizado em Pecém e que não teve imposto diferido ativo constituído, decorrente da redução da expectativa de lucro tributável futuro, afetando a alíquota efetiva em R\$ 283,4 milhões. Além disso, esta contabilização também impacta o benefício fiscal de Pecém, uma vez que para a utilização do mesmo exige-se a necessidade de lucro contábil. Cabe ressaltar que além desse efeito, a maior distribuição de juros sobre capital próprio contribuíram positivamente para a redução da base tributária.

2.1.7. LUCRO LÍQUIDO

Formação do Lucro Líquido 4T22 (R\$ milhões)



Formação do Lucro Líquido 2022 (R\$ milhões)



O Lucro Líquido no trimestre foi negativo em R\$ 396,9 milhões, decorrente da contabilização da redução do valor recuperável de Pecém, conforme já mencionado anteriormente. No ano, o Lucro Líquido foi de R\$ 1,0 bilhão. O Lucro Líquido ajustado foi de R\$ 353,7 milhões e de R\$ 1,3 bilhão, redução de 0,1% e aumento de 14,2%, no trimestre e no ano, respectivamente.

Itens em R\$ Mil ou %	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Lucro	(396.906)	809.048	-149,1%	1.021.438	2.159.838	-52,7%
Atualização do ativo financeiro indenizável - VNR	(66.387)	(76.570)	-13,3%	(253.596)	(231.770)	9,4%
EBITDA Societário Transmissão (IFRS)	(123.430)	(88.811)	39,0%	(416.090)	(356.153)	16,8%
EBITDA Regulatório Transmissão	45.687	(10.099)	-552,4%	85.931	(16.986)	-605,9%
Mais valia- desinvestimento	(326.252)	(320.556)	1,8%	(326.252)	(320.556)	1,8%
Prêmio de risco GSF - Extensão da concessão	-	-	n.d.	-	(108.956)	-100,0%
Imparidade	1.221.000	41.000	2878,0%	1.221.000	41.000	2878,0%
Lucro Líquido Ajustado Recorrente	353.712	354.011	-0,1%	1.332.432	1.166.417	14,2%

O Lucro Líquido ajustado para fins de dividendos foi de R\$ 1,6 bilhão, conforme tabela abaixo:

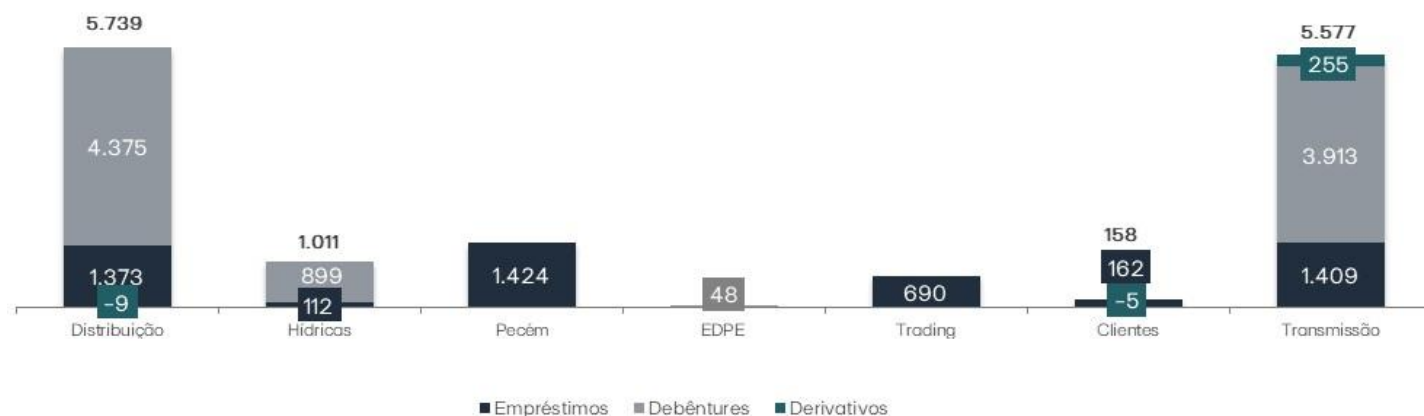
Dividendos (R\$ milhões)	2022
Lucro	1.021
Reserva Legal	51
Lucro após Reserva Legal	970
VNR	(254)
Transmissão IFRS	(416)
Transmissão Regulatório	86
Imparidade	1.221
Lucro Líquido para fins de dividendos	1.607

2.2. ENDIVIDAMENTO

2.2.1. DÍVIDA BRUTA

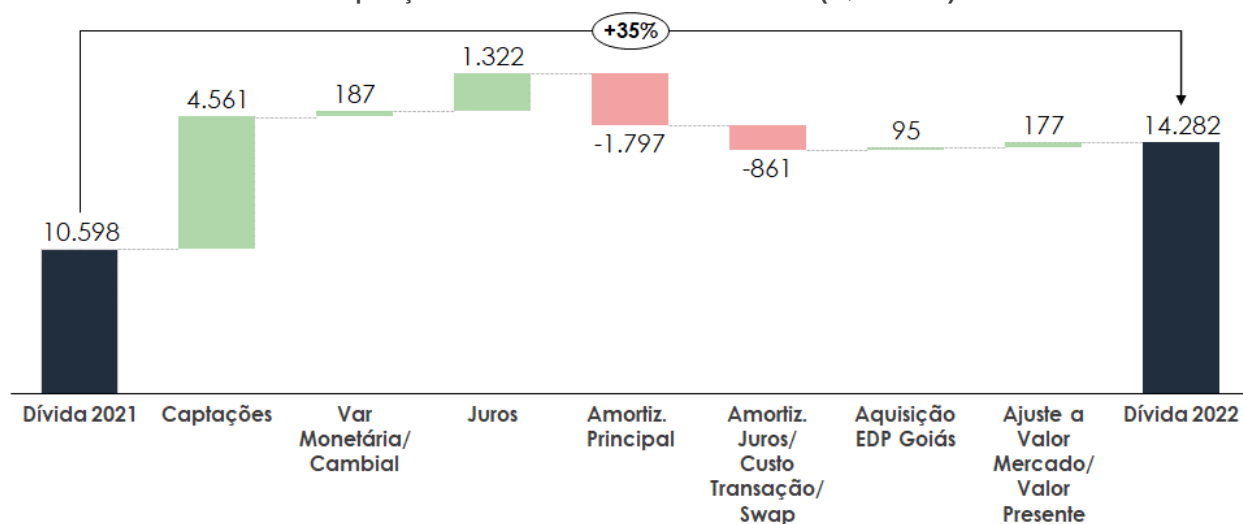
A Companhia finalizou o ano com Dívida Bruta de R\$ 14,3 bilhões, desconsiderando as dívidas dos ativos não consolidados, que representaram R\$ 1,3 bilhão. As principais captações e amortizações realizadas no ano estão disponíveis no anexo XI.

Dívida Bruta (R\$ milhões)



Nota: Não considera eliminações intragrupo de R\$ 365 milhões (considera os contratos de mútuo intragrupo e as ações preferenciais da Investco classificadas como dívida).

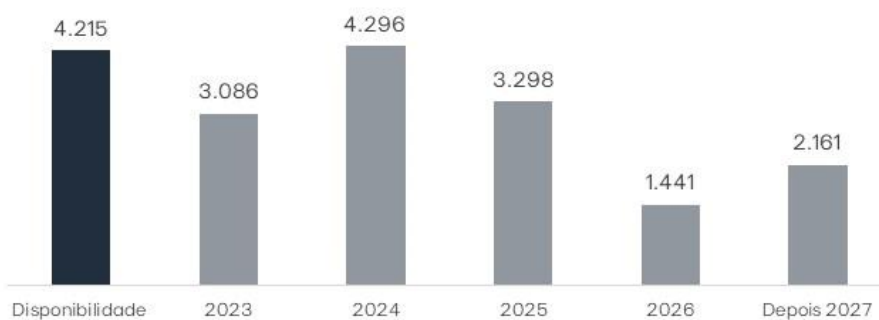
Composição da Dívida Bruta Consolidada 2022 (R\$ milhões)



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

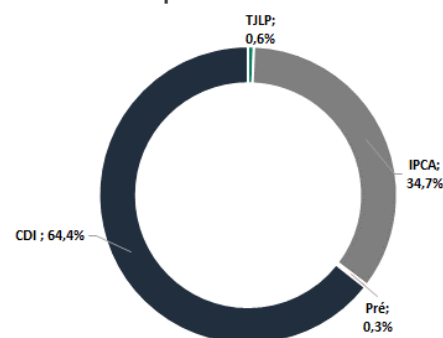


O custo médio da dívida encerrou o ano em 12,8% a.a., em comparação aos 9,3% a.a. de 2021, levando em consideração os juros capitalizados das dívidas e os encargos. A variação do custo médio reflete o aumento do CDI³. O prazo médio da dívida atingiu 2,7 anos. Considerando as dívidas das participações em Jari, Cachoeira Caldeirão e São Manoel, o prazo médio seria de 3,1 anos e o custo médio seria de 12,5% a.a..

2.2.2 FLUXO DE CAIXA OPERACIONAL, DÍVIDA LÍQUIDA E ALAVANCAGEM

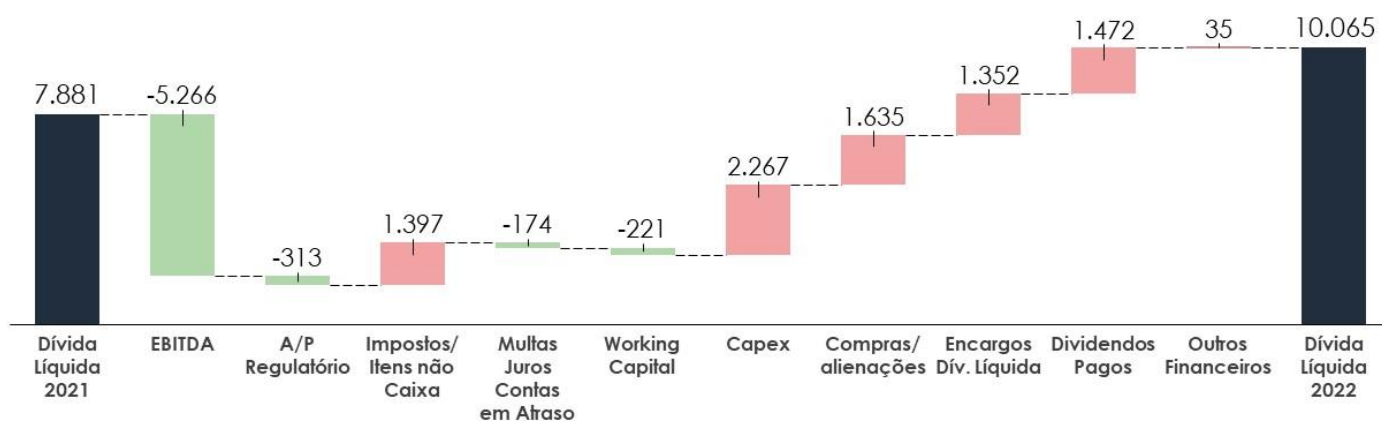
A Dívida Líquida, considerando a geração operacional e os dispêndios de caixa no período, foi de R\$ 10,1 bilhões, aumento de 27,7% em relação a 2021, decorrente do aumento da dívida bruta.

Dívida Bruta por Indexador em 31/12/2022

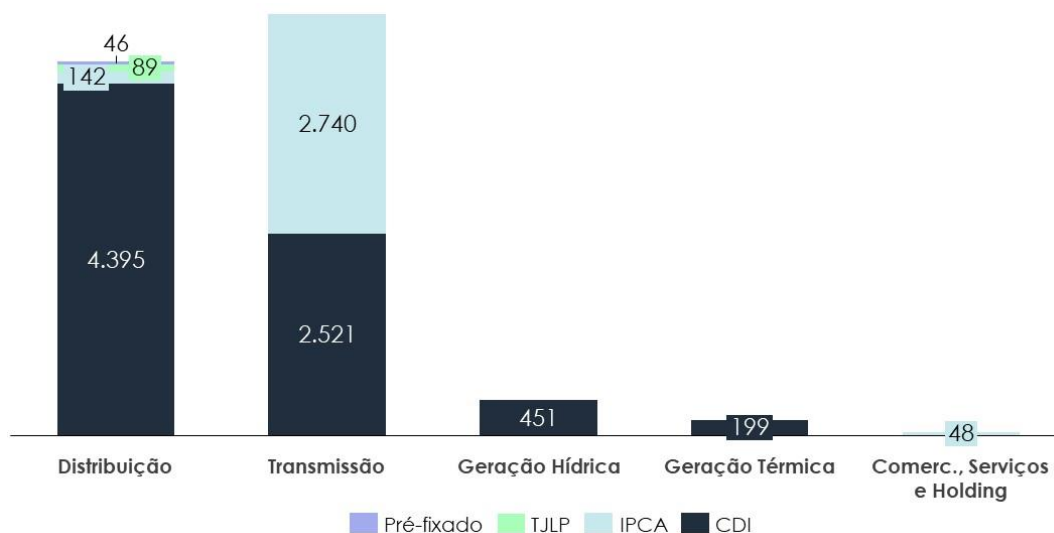


Nota: Inseridos no CDI estão consideradas as captações em dólar com swap para CDI.

Evolução da Dívida Líquida (R\$ milhões)



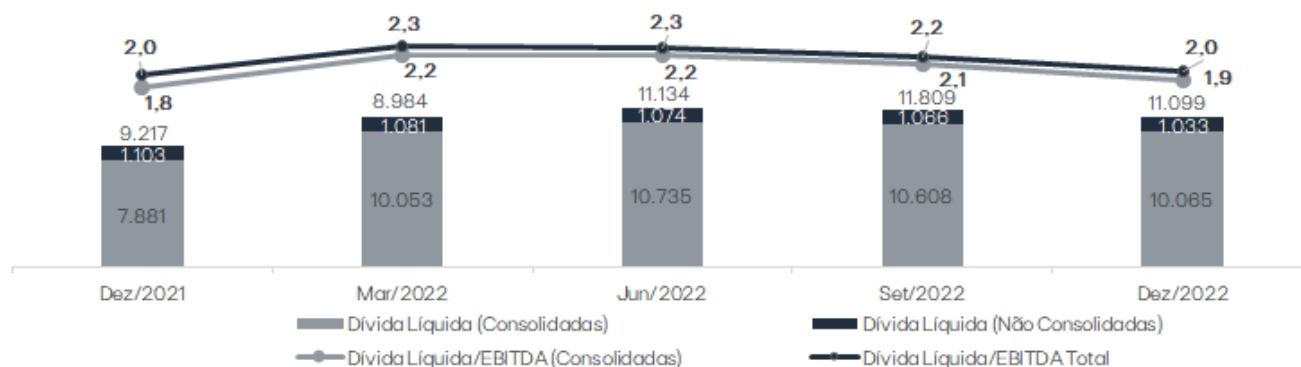
Dívida Líquida por Segmento (R\$ milhões)



A relação Dívida Líquida/EBITDA dos ativos consolidados foi de 1,9 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 relação Dívida Líquida/EBITDA ajustado seria de 2,4 vezes.

³ CDI em 2022 foi de 12,39% versus 4,42% em 2021.

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



Nota: Considera proporção da participação detida pela EDP nos projetos não consolidados. O caixa considera disponibilidade e títulos e valores mobiliários.

2.3. VARIAÇÃO DO IMOBILIZADO

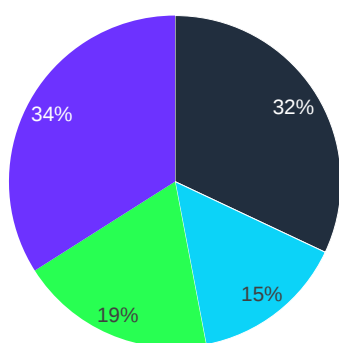
Variação do Imobilizado (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Distribuição	409.440	317.393	29,0%	1.541.530	1.097.457	40,5%
EDP São Paulo	249.166	148.574	67,7%	858.872	517.987	65,8%
EDP Espírito Santo	160.274	168.819	-5,1%	682.658	579.470	17,8%
Geração	48.526	29.078	66,9%	91.471	56.683	61,4%
Enerpeixe	4.719	1.613	192,6%	6.225	3.846	61,9%
Energest	240	978	-75,5%	1.142	3.085	-63,0%
Lajeado / Investco	6.335	2.967	113,5%	7.166	3.992	79,5%
Pecém	37.232	23.520	58,3%	76.938	45.760	68,1%
Transmissão	150.441	255.252	-41,1%	449.506	1.053.349	-57,3%
Solar	45.647	72.510	-37,0%	156.092	162.998	-4,2%
Outros	16.098	20.811	-22,6%	28.344	61.439	-53,9%
Total	670.152	695.044	-3,6%	2.266.943	2.431.926	-6,8%
Geração não consolidado	13.885	6.678	107,9%	21.834	13.161	65,9%
Total	684.037	701.722	-2,5%	2.288.777	2.445.087	-6,4%

Nota: Os investimentos realizados nos segmentos Solar e Outros referem-se a visão caixa.

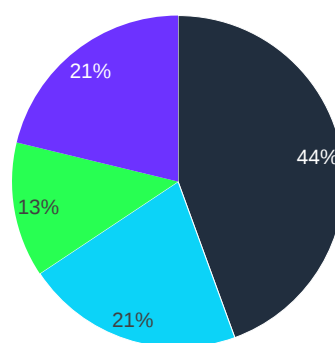
Os investimentos totalizaram R\$ 670,2 milhões e R\$ 2,3 bilhões, redução de 3,6% e de 6,8%, no trimestre e no ano, respectivamente, resultante da entrada em operação integral dos lotes de Transmissão, com exceção da EDP Transmissão Norte, que está em fase inicial de construção, e do lote 2, adquirido no último leilão.

Na Distribuição, os investimentos totalizaram R\$ 409,4 milhões e R\$ 1,5 bilhão, aumento de 29,0% e de 40,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, em função do reforço dos investimentos para as obras de expansão, melhoria da rede e dos indicadores de continuidade, além dos projetos de combate às perdas e dos investimentos em telecomunicações, informática e infraestrutura.

EDP SP 2022

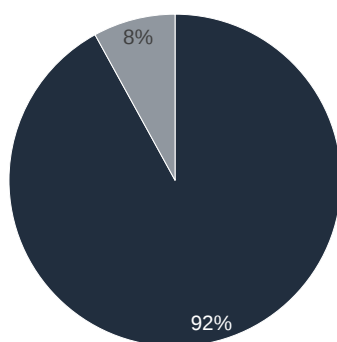


EDP ES 2022

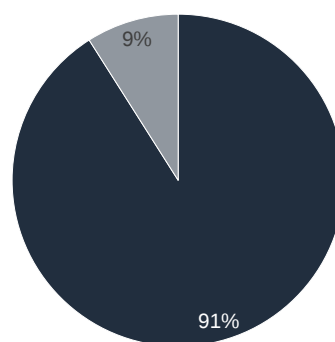


Expansão do Sistema Elétrico
 Telecom., Informática e Outros
 Melhoramento da Rede
 Combate às Perdas

EDP SP 2022



EDP ES 2022



■ CAPEX Elétrico (BRR) ■ CAPEX Não Elétrico

Na Transmissão, os investimentos apresentaram redução de 41,1% e de 57,3%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da conclusão das obras de transmissão entre os períodos analisados. No ano, foram concluídas as obras da EDP Transmissão Aliança SC, da EDP Transmissão SP-MG, da EDP Transmissão Litoral Sul e da Mata Grande Transmissão de Energia.

Variação do Imobilizado (R\$ mil)						
Linhas de Transmissão (Lote)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
EDP Transmissão + EDP Transmissão MA I + EDP Transmissão MA II	-	10.253	-100,0%	-	28.123	-100,0%
Mata Grande Transmissão de Energia	4.795	17.673	-72,9%	28.077	59.473	-52,8%
EDP Transmissão Aliança SC	3.343	96.865	-96,5%	28.117	396.380	-92,9%
EDP Transmissão SP-MG	8.127	83.438	-90,3%	75.386	410.322	-81,6%
EDP Transmissão Norte	81.319	8.049	910,3%	130.570	8.049	1522,2%
EDP Transmissão Goiás	47.602	-	n.d.	101.787	-	n.d.
EDP Transmissão Litoral Sul	5.255	38.974	-86,5%	85.569	151.002	-43,3%
Total	150.441	255.252	-41,1%	449.506	1.053.349	-57,3%

Nota: Em 28 de dezembro de 2021, 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"), conforme Plano Estratégico referente ao período de 2021-2025

Na Geração, os investimentos foram de R\$ 48,5 milhões e de R\$ 91,5 milhões, aumento de 66,9% e de 61,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos investimentos com manutenção e operação das usinas hídricas, além do projeto de hidrogênio verde, situado em Pecém.

No segmento Solar, os investimentos reduziram R\$ 26,9 milhões e R\$ 6,9 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da mudança de estratégia no segmento que passou a focar na geração compartilhada para pequenas e médias empresas como vetor de crescimento, reduzindo a concentração em usinas remotas dedicadas a grande clientes, com desenvolvimento de novos projetos, levando à postergação de investimentos para 2023.

Em Outros, a rubrica foi impactada pelos investimentos realizados em 2021, decorrente da construção da nova sede da Companhia, além de projetos de eficiência energética, tecnologia e desenvolvimento de novos negócios.

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		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	1.281.498	1.609.256	-20,4%	1.083.931	1.316.941	-17,7%	2.365.429	2.926.197	-19,2%
Gastos não gerenciáveis	(825.818)	(1.223.766)	-32,5%	(653.657)	(877.191)	-25,5%	(1.479.475)	(2.100.957)	-29,6%
Energia elétrica comprada para revenda	(629.129)	(1.086.089)	-42,1%	(527.691)	(754.497)	-30,1%	(1.156.820)	(1.840.586)	-37,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(196.456)	(137.407)	43,0%	(125.786)	(122.494)	2,7%	(322.242)	(259.901)	24,0%
Outros	(233)	(270)	-13,7%	(180)	(200)	-10,0%	(413)	(470)	-12,1%
Margem Bruta	455.680	385.490	18,2%	430.274	439.750	-2,2%	885.954	825.240	7,4%
Total do PMSO	(114.575)	(106.593)	7,5%	(118.413)	(115.873)	2,2%	(232.988)	(222.466)	4,7%
Pessoal	(49.939)	(50.346)	-0,8%	(43.719)	(41.121)	6,3%	(93.658)	(91.467)	2,4%
Material	(6.357)	(6.133)	3,7%	(6.627)	(7.626)	-13,1%	(12.984)	(13.759)	-5,6%
Serviços de terceiros	(50.495)	(44.792)	12,7%	(63.389)	(61.702)	2,7%	(113.884)	(106.494)	6,9%
Outros	(7.784)	(5.322)	46,3%	(4.678)	(5.424)	-13,8%	(12.462)	(10.746)	16,0%
Provisões	(16.010)	(24.054)	-33,4%	(11.899)	(22.988)	-48,2%	(27.909)	(47.042)	-40,7%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(15.683)	(7.354)	113,3%	(18.165)	(10.347)	75,6%	(33.848)	(17.701)	91,2%
EBITDA	309.412	247.489	25,0%	281.797	290.542	-3,0%	591.209	538.031	9,9%
Margem EBITDA	24,1%	15,4%	8,8%	26,0%	22,1%	3,9%	25,0%	18,4%	6,6%

Itens em R\$ mil ou %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidado		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	4.832.728	5.942.424	-18,7%	4.308.923	4.666.414	-7,7%	9.139.651	10.608.838	-13,8%
Gastos não gerenciáveis	(3.055.545)	(4.555.881)	-32,9%	(2.556.699)	(3.283.052)	-22,1%	(5.612.244)	(7.838.933)	-28,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(2.408.539)	(3.972.236)	-39,4%	(2.061.984)	(2.789.859)	-26,1%	(4.470.523)	(6.762.095)	-33,9%
Encargos de uso da rede elétrica	(645.918)	(582.581)	10,9%	(493.855)	(492.397)	0,3%	(1.139.773)	(1.074.978)	6,0%
Outros	(1.088)	(1.064)	2,3%	(860)	(796)	8,0%	(1.948)	(1.860)	4,7%
Margem Bruta	1.777.183	1.386.543	28,2%	1.750.224	1.383.362	26,5%	3.527.407	2.769.905	27,3%
Total do PMSO	(444.303)	(395.022)	12,5%	(436.891)	(398.864)	9,5%	(881.194)	(793.886)	11,0%
Pessoal	(201.780)	(175.479)	15,0%	(171.395)	(153.114)	11,9%	(373.175)	(328.593)	13,6%
Material	(25.160)	(18.518)	35,9%	(24.890)	(19.395)	28,3%	(50.050)	(37.913)	32,0%
Serviços de terceiros	(176.551)	(163.580)	7,9%	(215.774)	(203.370)	6,1%	(392.325)	(366.950)	6,9%
Outros	(40.812)	(37.445)	9,0%	(24.832)	(22.985)	8,0%	(65.644)	(60.430)	8,6%
Provisões	(123.636)	(93.710)	31,9%	(81.540)	(75.969)	7,3%	(205.176)	(169.679)	20,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(47.747)	(29.601)	61,3%	(65.837)	(37.552)	75,3%	(113.584)	(67.153)	69,1%
EBITDA	1.161.497	868.210	33,8%	1.165.956	870.977	33,9%	2.327.453	1.739.187	33,8%
Margem EBITDA	24,0%	14,6%	9,4%	27,1%	18,7%	8,4%	25,5%	16,4%	9,1%

Nota: Margem Bruta desconsidera Receita de Construção.

A Receita Líquida atingiu R\$ 2,4 bilhões e R\$ 9,1 bilhões, redução de 19,2% e de 13,8%, no trimestre e no ano, respectivamente. Esta redução é resultante de: (i) redução da tarifa média, decorrente do mix de mercado (14,4% na EDP SP e 9,6% na EDP ES), refletindo os ajustes da bandeira tarifária, que permanece na categoria “cor verde” desde maio de 2022; (ii) da redução da alíquota de ICMS; e (iii) do menor reconhecimento de VNR no trimestre, decorrente da redução do IPCA. Entretanto, esse efeito foi mitigado pelos seguintes eventos positivos: (i) aumento no volume de energia distribuída em especial nas classes comercial e residencial, conforme [Release de Mercado](#); das (ii) ações de recuperação de receita; e (iii) do complemento do valor do laudo de reavaliação dos ativos na EDP ES, no valor de R\$ 29,9 milhões.

Tarifa Média (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Residencial	586,35	696,26	-15,8%	613,64	705,43	-13,0%
Industrial	605,13	671,36	-9,9%	658,35	730,62	-9,9%
Comercial	579,48	700,63	-17,3%	671,93	765,90	-12,3%
Rural	516,89	636,17	-18,7%	695,11	620,85	12,0%
Outros	495,72	530,37	-6,5%	539,87	613,60	-12,0%
Total	577,77	674,87	-14,4%	628,04	694,57	-9,6%

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 1,5 bilhão e de R\$ 5,6 bilhões, redução de 29,6% e 28,4%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da redução do preço de compra de energia (EDP SP: de R\$ 260,0/MWh para R\$ 204,8/MWh, EDP ES: de R\$ 242,0/MWh para R\$ 212,1/MWh). Os encargos de uso da rede elétrica se mantiveram em linha na EDP ES, decorrente da redução na contratação de demanda, enquanto na EDP SP houve aumento de contratação.

A Margem Bruta foi de R\$ 886,0 milhões e de R\$ 3,5 bilhões, no trimestre e no ano, respectivamente, resultante dos efeitos mencionados acima, além de:

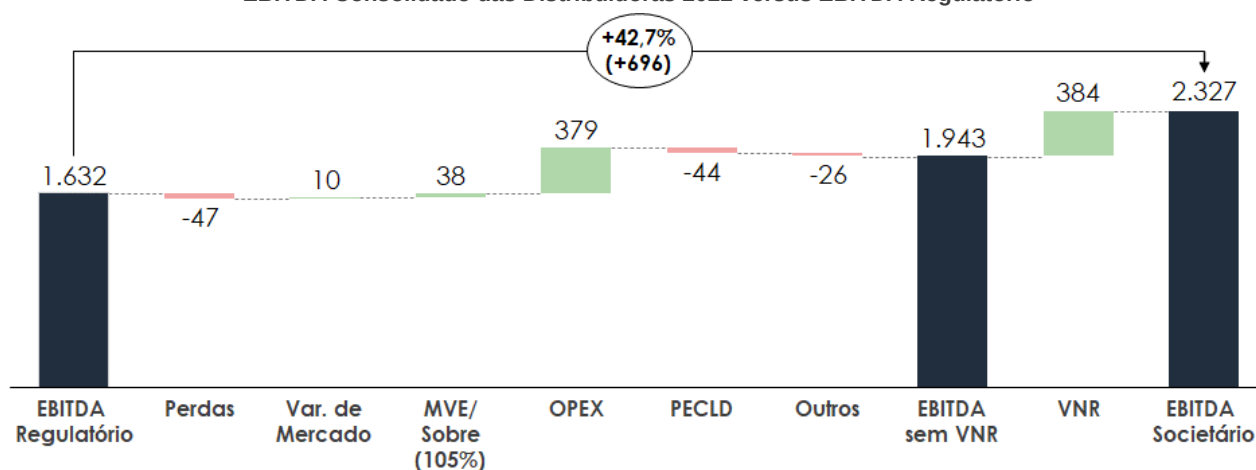
R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
VNR	19,3	48,4	(29,1)	81,2	67,6	13,7	100,6	116,0	(15,4)
Perdas	(2,3)	(18,7)	16,4	0,1	14,8	(14,7)	(2,1)	(3,9)	1,7
MVE/Sobrecontratação	(1,3)	(6,9)	5,6	(14,1)	(4,7)	(9,5)	(15,4)	(11,6)	(3,8)
Mercado	51,8	-	51,8	11,6	-	11,6	63,3	-	63,3
Efeito Tarifa	46,2	-	46,2	(7,7)	-	(7,7)	38,5	-	38,5
Outras Receitas	31,7	22,8	8,9	10,0	14,1	(4,1)	41,7	36,9	4,8
Outros Efeitos	(30,3)	-	(30,3)	0,7	-	0,7	(29,6)	-	(29,6)
Total	115,1	45,7	69,4	81,9	91,8	(10,0)	196,9	137,5	59,4

Cabe ressaltar que, no ano de 2021, na EDP ES, houve recontabilização de perdas, gerando um impacto positivo no trimestre de R\$ 14,8 milhões.

R\$ milhões	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribuição		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
VNR	98,7	150,9	(52,2)	285,5	200,2	85,3	384,2	351,2	33,1
Perdas	(39,5)	(56,6)	17,1	(7,0)	(15,9)	8,9	(46,5)	(72,5)	26,0
MVE/Sobrecontratação	30,8	(23,3)	54,2	7,6	(5,9)	13,5	38,4	(29,3)	67,6
Mercado	(15,2)	-	(15,2)	25,0	-	25,0	9,8	-	9,8
Efeito Tarifa	305,6	-	305,6	271,3	-	271,3	576,9	-	576,9
Outras Receitas	118,9	89,7	29,2	43,5	51,6	(8,1)	162,4	141,3	21,1
Outros Efeitos	50,9	-	50,9	(29,7)	-	(29,7)	21,2	-	21,2
Total	550,2	160,6	389,6	596,3	230,1	366,2	1.146,5	390,7	755,8

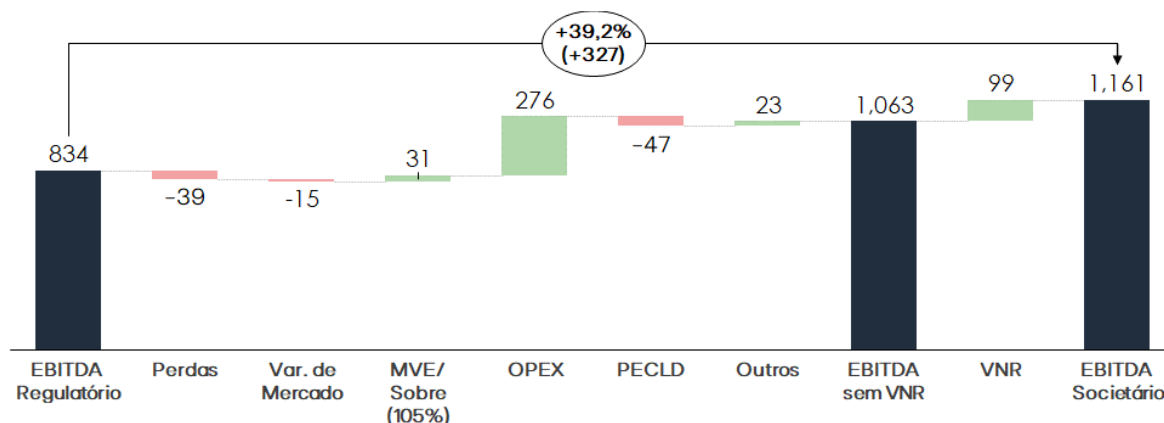
O PMSO foi de R\$ 233,0 milhões no trimestre, aumento de 4,7%, decorrente das seguintes rubricas: (i) Pessoal, reflexo de remunerações e horas extras; e (ii) Serviços de Terceiros, refletindo o aumento no número de serviços de corte e religa, além de inspeções de combate à fraudes. No ano, o PMSO foi de R\$ 881,2 milhões, aumento de 11,0%, decorrente das rubricas (i) Pessoal, devido ao aumento dos gastos com remuneração, reflexo dos dissídios coletivos ocorridos em 2021 (EDP SP +10,67 e EDP ES +10,25%) e 2022 (EDPSP +6,47% e EDP ES +7,50); do quadro de colaboradores e *turn over*; (ii) Materiais, decorrente da alta dos combustíveis; e (iii) Serviços de Terceiros, refletindo maiores gastos com combate a fraudes e leitura e serviços de corte e religa.

EBITDA Consolidado das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório

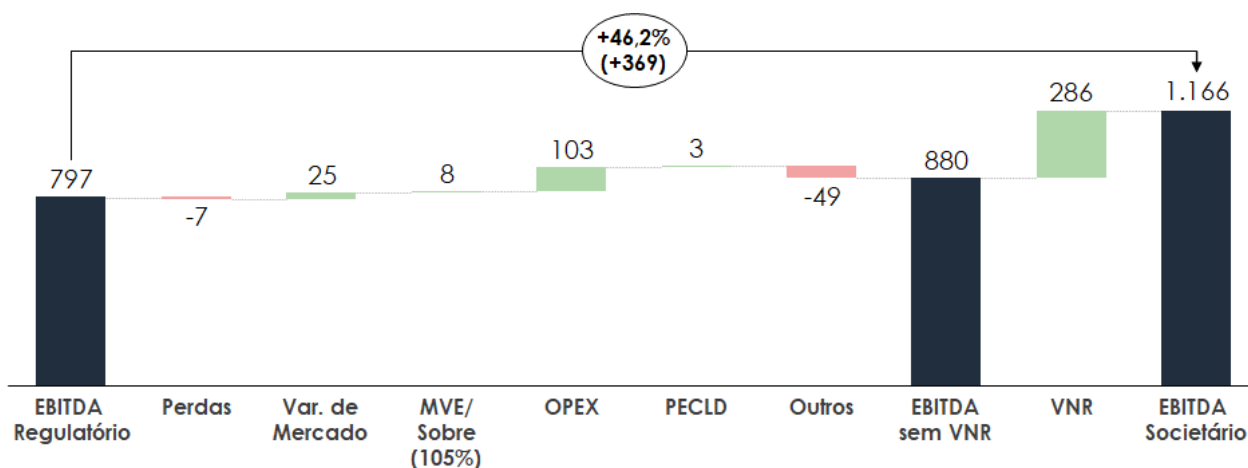


Nota: mercado contempla impacto da contratação do MUST

EBITDA das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório – EDP SP



EBITDA das Distribuidoras 2022 versus EBITDA Regulatório – EDP ES



O EBITDA Societário, desconsiderando o VNR, foi de R\$ 1,9 bilhão, 19,1% acima do EBITDA regulatório, demonstrando o compromisso da Companhia em manter ações de eficiência operacionais e de custos, além dos ganhos relacionados com a gestão da sobrecontratação de energia.

3.1.3 BALANÇO ENERGÉTICO CONSOLIDADO (GWh)

Do total da Energia Requerida no ano, 61,3% refere-se à EDP SP e 38,7% à EDP ES.

EDP DISTRIBUIÇÃO	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribuição
Itaipu + Proinfa	2.203.199	1.714.882	3.918.081
Leilão	9.207.151	6.576.331	15.783.482
Outros ¹	12.035	155.227	167.262
Energia em Trânsito	8.487.194	4.216.259	12.703.453
Total Energia Recebida	19.909.579	12.662.700	32.572.278
Perdas Transmissão (+)	193.220	123.973	317.193
Perdas de Itaipu (+)	115.668	89.879	205.548
Vendas C.Prazo (-)	-954.491	-693.036	-1.647.526
Ajustes C.Prazo (-)	75.906	230.185	306.091
Total Perdas	1.187.473	676.703	1.864.177
Cessões MCSD Energia Nova (+)	102.592	373.780	476.371
Mecanismo de Venda de Excedentes (MVE)	-1.323.732	-985.094	-2.308.826
Total Vendas	-1.221.140	-611.315	-1.832.455
Energia Requerida	19.943.245	12.597.311	32.540.557
Suprimento	44.570	0	44.570
Fornecimento	7.587.012	6.122.408	13.709.420
Perdas e Diferenças	1.383.390	1.440.849	2.824.239
Energia em Trânsito	8.487.194	4.216.259	12.703.453
Total Energia Distribuída	17.502.166	11.779.516	29.281.682

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-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	ANEEL	Dez-21	Mar-22	Jun-22	Set-22	Dez-22	ANEEL
Entrada de Energia na Rede	17.239	17.258	17.348	17.371	17.503		11.659	11.717	11.832	11.814	11.780	
Total de Perdas	1.431	1.420	1.423	1.370	1.384		1.451	1.422	1.429	1.421	1.407	
Total	8,30%	8,23%	8,20%	7,89%	7,91%	6,76%	12,45%	12,13%	12,08%	12,03%	11,95%	12,19%

Ambas as distribuidoras reduziram perdas totais, concluindo o ano com 7,91% na EDP SP, redução de 0,39 p.p., e 11,95% na EDP ES, redução de 0,50 p.p., em relação ao ano anterior. Em ambas as distribuidoras, a redução das perdas técnicas reflete a energização de novas subestações, colocando a EDP ES 0,24 p.p. abaixo da meta ANEEL.

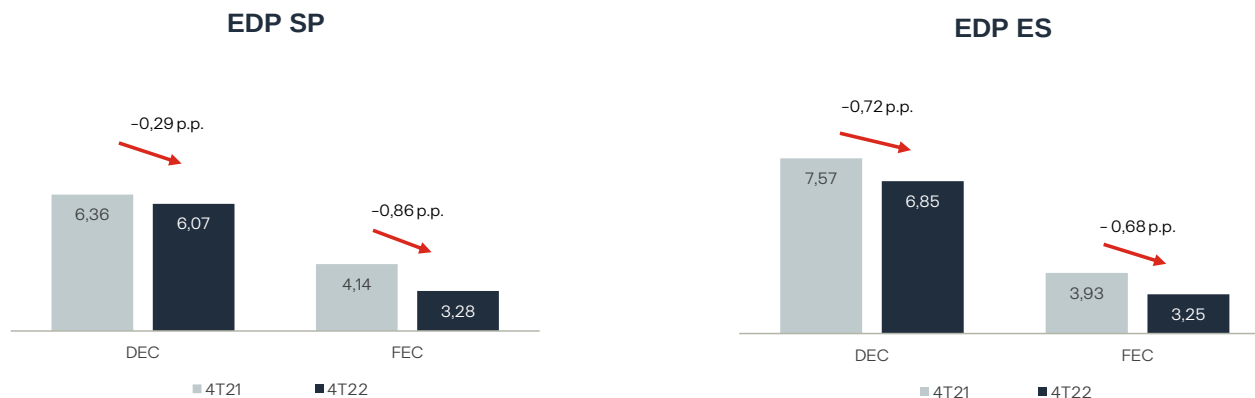
A trajetória de redução registrada nesses indicadores é resultado de uma estratégia de melhoria contínua, somada a intensificação das ações de combate a perdas, principalmente, em relação a tecnologias de blindagem de rede. No ano, a Companhia investiu R\$ 442,7 milhões em projetos de combate às perdas, sendo os recursos destinados a substituições de medidores, inspeções de campo, blindagem da rede de distribuição através da tecnologia BTZero, blindagem de medição de edifícios populares, instalação e manutenção dos aparelhos de telemedição.

3.1.5. INDICADORES DE QUALIDADE

Os indicadores de qualidade nas distribuidoras permaneceram abaixo das metas regulatórias estabelecidas pela Aneel, devido às ações de melhoria que envolvem as manutenções preventivas e a utilização de plataformas digitais para as equipes de campo.

Na EDP SP, a redução é resultado da manutenção e troca de equipamentos religadores e chaves de fusíveis automáticas da base de clientes de média tensão.

Na EDP ES, a redução é resultado de: (i) entrada em operação de novas subestações; (ii) novos alimentadores nas subestações já existentes, permitindo maior flexibilidade para as redes operadas pela Companhia; e (iii) planos de manutenção executados ao longo do ano.



Meta Anual Regulatória ANEEL para 2022

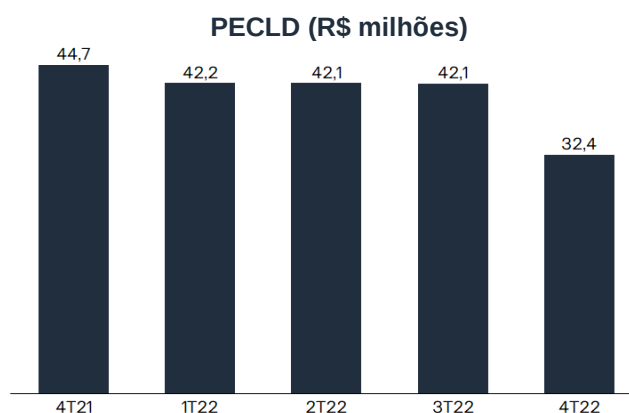
EDP SP: DEC 7,05 / FEC: 5,22

EDP ES: DEC: 9,05 / FEC: 6,41

Em relações ao Auto de Infração 0015/2022-SFE, mencionado no Release de Resultados do 3T22, que autuou a EDP SP no valor de R\$ 18,1 milhões, no contexto do processo de fiscalização de qualidade do fornecimento de energia elétrica relativo ao ano anterior. Após recurso interposto pela EDP SP, por meio do Despacho 3.602/2022, a Superintendência de Fiscalização dos Serviços de Eletricidade - SFE/ANEEL reduziu a multa para R\$ 13,4 milhões, representando 25,8% de redução do valor total.

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

A PECLD consolidada das distribuidoras foi de R\$ 32,4 milhões no trimestre e R\$ 158,8 milhões no ano, totalizando uma redução de R\$ 12,2 milhões e um aumento de R\$ 18,3 milhões, respectivamente. É importante ressaltar que, apesar do aumento no valor total da PECLD do ano, é possível notar que, com a melhora da conjuntura econômico-social do país, há uma tendência de melhora nesse indicador, conforme gráfico abaixo:



A relação PECLD/Receita Bruta consolidada das distribuidoras foi de 1,0% no trimestre, mantendo-se estável, e 1,1% no ano, com aumento de 0,2 p.p..

Na EDP SP houve aumento de R\$ 15,9 milhões e na EDP ES de R\$ 2,3 milhões no ano. Na EDP SP, o aumento é mais relevante decorrente dos dados socioeconômicos do estado. Na região de concessão da EDP SP, a taxa de ocupação aumentou⁴, no entanto, o rendimento real das famílias reduziu, fazendo com que 77%⁵ das famílias ficassem inadimplentes. Além disso, ao comparar as taxas de desemprego e inadimplência dos estados, os indicadores de São Paulo são piores.

Vale destacar que a Companhia mantém medidas de controle e gestão da arrecadação, como (i) feirões de negociação de dívida, que ocorrerão nos meses de novembro e dezembro para a EDP SP e EDP ES; (ii) aumento dos cortes em áreas específicas; (iii) núcleos de negociação foram implementados no mês de setembro em ambas as Companhias; e (iv) envio de SMS para consumidores com contas em atraso.

⁴ Fonte: IBGE

⁵ Fonte: Dados Serasa Dez 2022

PECLD Esperada								
Consumidores	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	22,56%	n/a	1,19%	n/a	21,42%	n/a	1,79%	n/a
Industrial	21,01%	8,51%	1,64%	0,23%	14,86%	7,37%	2,10%	0,82%
Comercio, Serviços e Outras Atividades	10,93%	1,84%	0,75%	0,86%	13,31%	n/a	1,07%	0,72%
Rural	14,62%	n/a	0,47%	n/a	7,50%	n/a	1,08%	0,11%
Poder Público	n/a	n/a	0,01%	n/a	n/a	n/a	0,01%	n/a
Iluminação Pública	4,51%	n/a	0,04%	n/a	4,55%	n/a	0,13%	0,04%
Serviço Público	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0,18%

3.2. TRANSMISSÃO

Itens em R\$ mil ou %	Transmissão Consolidado					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Total	386.064	481.859	-19,9%	1.513.084	1.746.621	-13,4%
Receita de Construção	152.375	255.252	-40,3%	446.090	1.053.349	-57,7%
Margem Construção	(21.423)	(4.940)	333,7%	(93.238)	50.862	n.d.
Outras Receitas	255.112	231.547	10,2%	1.160.232	642.410	80,6%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	233.689	226.607	3,1%	1.066.994	693.272	53,9%
Total do PMSO	(26.218)	(29.020)	-9,7%	(100.213)	(28.180)	255,6%
Pessoal	(13.999)	(3.562)	293,0%	(62.856)	(12.452)	404,8%
Material	(690)	(233)	196,1%	(2.594)	(573)	352,7%
Serviços de Terceiros	(8.633)	(3.985)	116,6%	(27.082)	(13.717)	97,4%
Outros	(2.896)	(21.240)	-86,4%	(7.681)	(1.438)	434,1%
Provisões	(104)	(8)	1200,0%	(1.282)	(8)	15925,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	479	-100,0%	-	122	-100,0%
Custo com Construção	(152.375)	(255.252)	-40,3%	(446.090)	(1.053.349)	-57,7%
EBITDA	207.367	198.058	4,7%	965.499	665.206	45,1%
Margem EBITDA	88,7%	87,4%	1,5%	90,5%	96,0%	-5,7%

Receita Líquida Transmissão - 4T22							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Receita de construção	4.801	84.732	2.921	8.069	3.586	61.562	165.671
Atualização dos Ativos da concessão	1.493	1.623	63.055	72.355	11.871	46.109	196.506
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.076	-	15.543	16.286	5.562	32.889	71.356
Outras receitas operacionais	-	-	-	-	(5.042)	(4.813)	(9.855)
PIS/COFINS	(239)	(3.152)	(7.764)	(9.320)	(783)	(13.461)	(34.719)
ISS	-	-	(9)	-	-	(5)	(14)
P&D	(25)	-	(572)	(673)	(141)	(712)	(2.123)
Parcela Variável - IPCA	-	-	-	-	7.507	-	7.507
Outros encargos	-	-	(316)	(281)	(19)	(7.658)	(8.274)
Total	7.106	83.203	72.867	86.436	22.541	113.911	386.064

Receita Líquida Transmissão - 2022							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Receita de construção	29.718	136.057	31.792	119.506	57.024	120.751	494.848
Atualização dos Ativos da concessão	5.348	2.345	246.068	274.058	43.192	159.555	730.566
Receita de Operação e Manutenção (O&M)	1.632	-	49.433	50.544	14.450	99.513	215.572
Outras receitas operacionais	-	-	75	-	-	(4.164)	(4.089)
PIS/COFINS	(1.325)	(5.052)	(36.155)	(52.329)	(4.485)	(42.650)	(141.996)
ISS	-	-	(9)	-	-	(19)	(28)
P&D	(39)	-	(1.935)	(2.015)	(324)	(2.128)	(6.441)
Parcela Variável - IPCA	1.940	-	55.494	112.562	7.507	75.789	253.292
Outros encargos	-	-	(632)	(561)	(38)	(27.409)	(28.640)
Total	37.274	133.350	344.131	501.765	117.326	379.238	1.513.084

O portfólio de Transmissão contempla 7 lotes, sendo 5 lotes em operação comercial, que apresentaram no trimestre RAP Líquida de R\$ 206,4 milhões e EBITDA regulatório de R\$ 176,6 milhões. No ano, a RAP Líquida foi de R\$ 635,4 milhões e o EBITDA Regulatório de R\$ 536,1 milhões. A evolução da RAP ao longo do ano é decorrente da entrada em operação escalonada dos lotes de transmissão, além do reajuste tarifário anual ocorrido em junho para o ciclo de 2022-2023.

Transmissão Consolidada				
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	1T22	2T22	3T22	4T22
RAP Bruta	98.045	151.295	254.055	233.006
PIS/COFINS	(9.433)	(13.738)	(21.695)	(21.032)
Encargos	(4.652)	(7.652)	(12.380)	(10.396)
RAP Líquida	83.960	129.906	219.980	201.578
Gastos Gerenciáveis	(11.313)	(33.858)	(29.270)	(24.921)
Pessoal	(6.411)	(25.632)	(16.570)	(13.818)
Materiais e Serviços	(3.666)	(8.131)	(8.078)	(9.172)
Outros	(1.235)	(95)	(4.622)	(1.931)
EBITDA Regulatório	72.647	96.047	190.710	176.657

Cabe destacar que no 3T22 houve a contabilização retroativa de RAP no valor de R\$ 17,0 milhões, em função da entrada em operação do segundo trecho da EDP Transmissão SP-MG, ocorrida em maio.

Em relação aos lotes em construção, a EDP Transmissão Norte, adquirida no leilão nº 01/2021, tem entrada de operação prevista para 2024 e o avanço físico dessa obra está em torno de 22%, com capex realizado de R\$ 113,7 milhões. O lote 2, adquirido no leilão 02/2022, está em fase de licenciamento.

Nome Societário	Nº Leilão	Entrada em Operação	RAP Líquida 4T22 (R\$ milhões)	RAP Líquida 2022 (R\$ milhões)	RAP Homologada - Ciclo 2022/2023 (em operação)	RAP Homologada - Ciclo 2022/2023 (prevista*)	TOTAL RAP Homologada Ciclo 2022/2023
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	nº 013/2015	jul/22	14,0	32,5	57,5	3,3	60,8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	fev/22	57,2	193,5	232,4	6,7	239,1
EDP Transmissão SP - MGS.A.	nº 05/2016	mai/22	67,3	201,5	277,6	-	277,6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	ago/22	2,5	3,9	10,1	-	10,1
EDP Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	-	45,1	45,1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	Em operação	65,4	207,6	254,7	34,3	289,0
Total			206,4	639,0	832,3	89,4	921,7

*Refere-se RAP homologada para projetos de reforço e melhoria, com receita já homologada para o ciclo 2022-2023 e RAP dos projetos em construção.

Dentre os investimentos realizados, parte está direcionado para reforços e melhorias, visando atender as necessidades do sistema, além da melhora da operação. Na EDP Transmissão Aliança SC, ocorreu a energização do 3º banco de transformadores na Subestação ("SE") Siderópolis II, referente a Resolução Autorizativa ANEEL - Nº 8160/2019, com RAP adicional de R\$ 6,7 milhões à partir de fevereiro de 2023 e na EDP Transmissão Goiás, ao longo do ano foi realizado o projeto de ampliação da capacidade de transformação da SE Itapaci, energizado em dezembro de 2022 e em janeiro de 2023 foi emitido o Termo de Liberação, referente a Resolução Autorizativa ANEEL - Nº 8614/2020, que resulta em RAP adicional de R\$ 12,2 milhões, à partir de fevereiro de 2023.

Os Gastos Gerenciáveis totalizaram R\$ 26,2 milhões e R\$ 100,2 milhões, no trimestre e ano, respectivamente, decorrente de: (i) Pessoal, os lotes de transmissão possuem 166 colaboradores e os principais gastos estão relacionados com remunerações e benefícios; (ii) Perviços de Terceiros, os gastos referem-se a inspeções e manutenções de Linhas e SE's; (iii) em Outros, as despesas decorrem de limpeza de faixa e servidão, serviços de vigilância e aquisição de equipamentos de segurança e insumos gerais de manutenção.

As captações no segmento de transmissão voltadas para construção totalizaram até o momento R\$ 3,1 bilhões, com alavancagem em torno de 85%.

Dívidas Transmissoras				
Lote	Tipo	Valor (R\$ milhões)	Custo	Prazo
EDP Transmissão SP-MGS.A	Debênture de Infraestrutura	800	IPCA + 4,45% a.a	20 anos
EDP Transmissão SP-MGS.A	Empréstimo Ponte	525	CDI + 1,10% a.a	nov/23
EDP Transmissão Aliança SC S.A	Debênture de Infraestrutura	1.200	IPCA + 6,72% a.a	10 anos
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	CDI + 1,24% a.a	mar/24
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	250	CDI + 1,16% a.a	nov/23
Demais Lotes	Empréstimo Ponte	50	CDI + 0,99% a.a	mar/23

Para a aquisição da EDP Goiás foram realizadas três captações, com custo médio ponderado de CDI + 1,17% a.a., prazo de 2 anos, sendo duas via Lei 4131 (de R\$ 850 milhões e de R\$ 350 milhões) e uma emissão de debêntures no valor de R\$ 700 milhões. Adicionalmente, a EDP Goiás já possuía algumas CCBs com o Banco do Brasil, no valor de R\$ 86 milhões, com vencimentos em 2030 e 2031 e custo entre IPCA + 4,225% a.a. e IPCA + 5,163% a.a., totalizando em torno de R\$ 2,0 bilhões.

Para viabilizar os investimentos realizados na EDP Transmissão Litoral Sul e os investimentos a realizar na EDP Transmissão Norte, foram realizadas captações na modalidade de empréstimos-ponte na EDP Trading, sendo que atualmente a Companhia possui três dívidas: (i) captação de R\$ 250 milhões, com vencimento em março de 2024 e custo CDI + 1,24%; (ii) captação de R\$ 250 milhões, com vencimento em novembro de 2023 e custo de CDI + 1,16% a.a.; e (iii) captação de R\$ 50 milhões, com vencimento em março de 2023 e custo CDI + 0,99% a.a..

3.2.1 EDP Goiás

Itens em R\$ mil ou %	EDP Goiás	
	4T22	2022
Receita Total	113.911	379.238
Receita de Construção	51.688	101.383
Margem Construção	(3.587)	(23.282)
Outras Receitas	65.810	301.137
Gastos Não Gerenciáveis	-	-
Margem Bruta	62.223	277.855
Total do PMSO	(15.830)	(68.151)
Pessoal	(10.704)	(47.708)
Material	(555)	(1.901)
Serviços de Terceiros	(3.082)	(14.097)
Outros	(1.489)	(4.445)
Provisões	(96)	(1.411)
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-
Custo com Construção	(51.688)	(101.383)
EBITDA	46.297	208.293
Margem EBITDA	74,4%	75,0%

A composição da RAP da EDP Goiás para o ciclo 2022-2023 está disposta abaixo:

RAP EDP Goiás - Ciclo 2022-2023	
Componente	RAP
CC 003/2015	2.779
CC 004/2016	28.182
RAP PRT 120/2016 (RBSE)	86.811
RBSE Financeiro	34.117
RBSE Econômico	52.694
RAP O&M	67.993
RAP Reforço e Melhoria (Ativa)	68.894
RAP Reforço e Melhoria (Prevista)	34.346
TOTAL	289.005

A EDP Goiás tem realizado investimentos em reforços e melhoria, conforme o plano de negócios estruturado, desde a conclusão de sua aquisição em fevereiro. Esses investimentos estão relacionados a projetos que envolvem substituição de ativos, com vida útil regulatória totalmente depreciados, além de trocas de transformadores para aumento de potência. A EDP Goiás espera alcançar maior eficiência na operação, refletindo na melhora de seus indicadores operacionais. Os projetos em execução estão descritos abaixo:

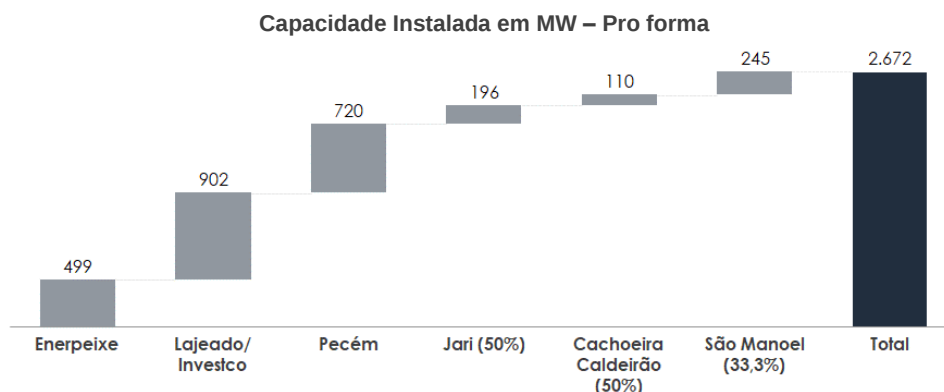
EDP Transmissão Goiás				
Projetos em Execução	Capex Estimado (R\$ milhões)	RAP (R\$ milhões)	COD Previsto	REA*
SE Pirineus	39	8	4T2023	11.277/2022
SE Anhanguera	28	5	3T2023	10.137/2021
SE Xavantes	72	18,6	3T2023	11.645/2022
SE Planalto	8	1,7	2T2023	-
SE Xavantes	7	0,9	1T2023	-
Transformador Xavantes	28	4	3T2023	18/2023
Total	182	38,2		

*Resolução Autorizativa da ANEEL

3.3. GERAÇÃO CONVENCIONAL

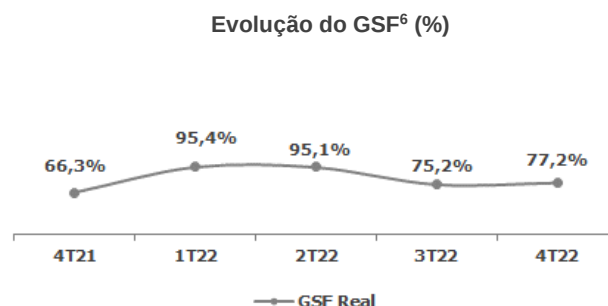
3.3.1 CAPACIDADE INSTALADA

A Companhia possui 2,7 GW de capacidade instalada e 1,8 GW médios de garantia física.



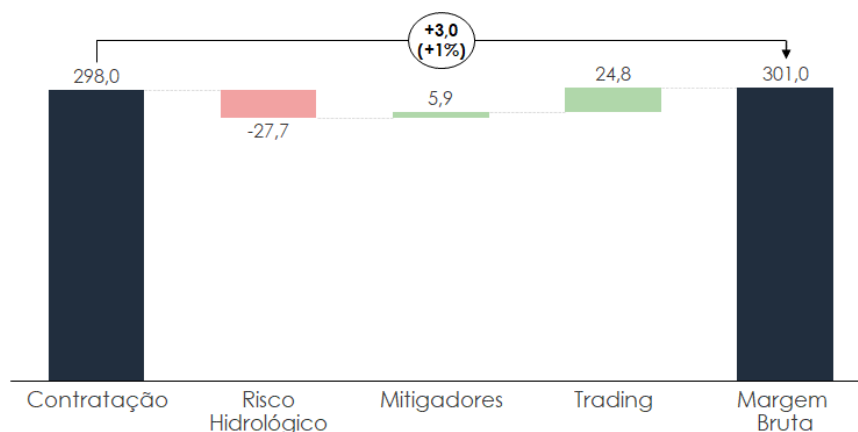
3.3.2 GESTÃO ENERGÉTICA INTEGRADA

A Companhia realiza a gestão do portfólio energético, em operação conjunta com a Geração Hídrica e a Trading, atuando nas transações de compra e venda de energia para mitigação do risco hidrológico. Este ano foi marcado pela melhora do cenário hidrológico, refletindo no aumento do nível dos reservatórios. O baixo crescimento da demanda de energia e a expansão das fontes renováveis, como as fontes solar e eólica, além do aumento da micro e minigeração distribuída, contribuíram para a redução da necessidade do despacho de fonte hídrica, impactando diretamente no GSF, que se manteve em níveis abaixo do esperado, além do PLD, que se manteve em patamares próximos ao valor piso. Para reduzir os efeitos deste cenário, a Companhia adotou como estratégia a alocação de energia, *hedge* de 17,6% no trimestre e de 23,8% no ano, que protegeram o portfólio dos efeitos do GSF médio, de 77,2% no trimestre e de 85,4% no ano. Embora as condições hidrológicas favoráveis tenham impactado positivamente o balanço financeiro das usinas, a manutenção do PLD baixo e, consequentemente, da redução dos preços praticados no mercado podem refletir na receita das usinas hídricas no longo prazo.



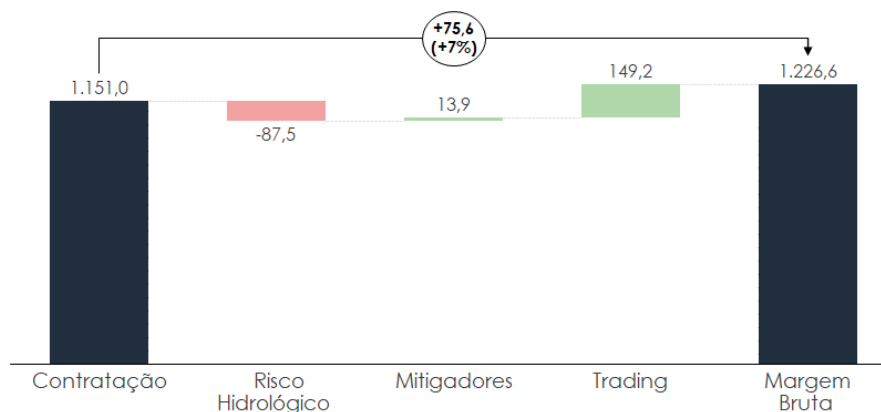
⁶ Cálculo de média ponderada

Impacto Energético na Geração e na Trading – 4T22 (R\$ milhões)



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

Impacto Energético na Geração e na Trading – 2022 (R\$ milhões)



Nota: Risco Hidrológico contempla MRE, PLD e GSF. Mitigadores considera hedge, energia livre, repactuação e compras de energia para mitigação.

3.3.3 GERAÇÃO HÍDRICA

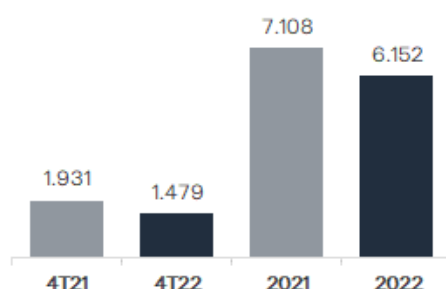
Itens em R\$ mil ou %	Geração Hídrica					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	337.375	419.335	-19,5%	1.338.909	1.487.116	-10,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(61.175)	(111.097)	-44,9%	(261.497)	(325.318)	-19,6%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(34.424)	(84.145)	-59,1%	(149.933)	(388.807)	-61,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(29.870)	(26.784)	11,5%	(114.232)	(101.114)	13,0%
Outros	3.119	(168)	n.d.	2.668	164.403	-98,4%
Margem Bruta	276.200	308.238	-10,4%	1.077.412	1.161.798	-7,3%
Total do PMSO	(18.328)	(20.931)	-12,4%	(74.202)	(72.114)	2,9%
Pessoal	(7.864)	(9.855)	-20,2%	(36.024)	(34.876)	3,3%
Material	(555)	(693)	-19,9%	(3.022)	(3.316)	-8,9%
Serviços de Terceiros	(7.760)	(6.198)	25,2%	(28.218)	(25.680)	9,9%
Outros	(2.149)	(4.185)	-48,6%	(5.477)	(7.236)	-24,3%
Provisões	(784)	(295)	165,8%	(1.461)	(1.006)	45,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	95	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	257.088	287.107	-10,5%	1.003.210	1.089.703	-7,9%
Margem EBITDA	76%	68%	11,3%	75%	73%	2,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa média (R\$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Lajeado	749.975	921.015	-18,6%	288,0	221,9	29,8%
Investco	9.103	9.025	0,9%	321,1	282,7	13,6%
Enerpeixe	562.477	747.781	-24,8%	165,3	246,9	-33,0%
Energest	156.985	253.071	-38,0%	289,9	240,2	20,7%
Total Hídricas	1.478.540	1.930.893	-23,4%	241,8	234,2	3,2%

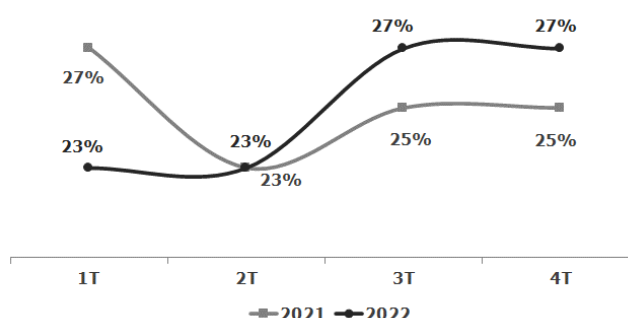
Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de venda (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Lajeado	3.110.008	3.470.532	-10,4%	258,8	222,3	16,4%
Investco	34.828	34.784	0,1%	309,6	280,4	18,9%
Enerpeixe	2.147.782	2.382.408	-9,8%	165,4	199,9	-17,3%
Energest	859.266	1.220.773	-29,6%	271,8	256,0	6,2%
Total Hídricas	6.151.884	7.108.498	-13,5%	228,3	220,8	3,4%

A Receita Líquida foi de R\$ 337,4 milhões e de R\$ 1,3 bilhão, redução de 19,5% e de 10,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do vencimento dos contratos e da recontratação parcial a preços mais baixos na Enerpeixe e Energest, além da melhora do cenário hidrológico e do nível dos reservatórios, ocasionando redução de preços no mercado *spot*. Além disso, cabe ressaltar que a venda da Energest foi concluída em novembro.

Venda Consolidada da Geração Hídrica (GWh)



Sazonalização dos Contratos de Venda (GWh)



Os Gastos não Gerenciáveis reduziram 44,9% no trimestre e 19,6% no ano, reflexo do menor volume de energia comprada, além da redução do PLD. A Margem Bruta apresentou redução de 10,4% e de 7,3%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos efeitos mencionados acima, além da contabilização no ano do complemento da repactuação do risco hidrológico no ACL. O PMSO reduziu 12,4% no trimestre, sendo os principais efeitos nas rubricas: (i) Pessoal, decorrente do closing relacionado com a venda da Energest, ocorrida em novembro; (ii) Materiais, menores gastos com manutenções e serviços de reparo; e (iii) Outros, menores gastos com tributos e doações. No ano, houve aumento de 2,9% no PMSO, decorrente de maiores gastos com remuneração e horas extras, além dos gastos relacionados com consultorias e serviços. Excluindo o efeito do complemento da repactuação do risco hidrológico no ano, a Margem Bruta apresentaria aumento de 8,0%.

3.3.4 ATIVOS NÃO CONSOLIDADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	4T22	4T21	Var.	4T22	4T21	Var.	4T22	4T21	Var.
Margem Bruta	34.385	40.653	-15,4%	13.603	20.553	-33,8%	19.815	20.499	-3,3%
EBITDA	31.749	40.433	-21,5%	8.399	19.358	-56,6%	16.667	16.598	0,4%
Resultado financeiro líquido	293	(1.531)	n.d.	(7.740)	(9.571)	-19,1%	(14.683)	(15.294)	-4,0%
Lucro líquido	33.361	29.901	11,6%	(3.389)	1.902	n.d.	(3.815)	(6.063)	-37,1%
Dívida Líquida	148.995	209.526	-28,9%	348.296	361.930	-3,8%	576.310	579.175	-0,5%

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	2022	2021	Var.	2022	2021	Var.	2022	2021	Var.
Margem Bruta	134.991	130.418	3,5%	60.101	59.184	1,6%	85.866	75.515	13,7%
EBITDA	123.898	123.563	0,3%	50.328	53.354	-5,7%	75.186	65.208	15,3%
Resultado financeiro líquido	(11.399)	(20.925)	-45,5%	(33.496)	(37.665)	-11,1%	(59.048)	(62.055)	-4,8%
Lucro líquido	84.983	68.606	23,9%	(3.866)	(5.578)	-30,7%	(14.570)	(26.604)	-45,2%
Dívida Líquida	148.995	209.526	-28,9%	348.296	361.930	-3,8%	576.310	579.175	-0,5%

Valores correspondem a 50% de Jari, 50% de Cachoeira Caldeirão e 33,3% de São Manoel, referente à participação da EDP Brasil. Saldo de dívida líquida referente a 12 meses.

3.3.4.1 UHE SANTO ANTÔNIO DO JARI

Jari						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var.
Receita operacional líquida	42.009	47.081	-10,8%	157.598	158.922	-0,8%
Gastos não gerenciáveis	(7.624)	(6.428)	18,6%	(22.607)	(28.504)	-20,7%
Margem Bruta	34.385	40.653	-15,4%	134.991	130.418	3,5%
Total do PMSO	(4.257)	(216)	1875,4%	(12.600)	(6.694)	88,2%
Pessoal	(588)	(901)	-34,7%	(3.220)	(3.088)	4,9%
Material	(340)	22	n.d.	(797)	(593)	34,4%
Serviços de terceiros	(3.108)	1.325	n.d.	(7.644)	(1.772)	331,5%
Outros	(222)	(661)	-66,4%	(940)	(1.262)	-25,5%
Provisões	495	(5)	n.d.	381	(161)	n.d.
EBITDA	31.749	40.433	-21,5%	123.898	123.563	0,3%
Margem EBITDA	75,6%	85,9%	-10,3 p.p.	78,6%	77,8%	0,9 p.p.
Resultado financeiro líquido	293	(1.531)	n.d.	(11.399)	(20.925)	-45,5%
Lucro líquido	33.361	29.901	11,6%	84.983	68.606	23,9%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T22	4T21	Var.	4T22	4T21	Var.
Jari (50%)	238.603	266.810	-10,6%	201,8	187,1	7,9%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var.	2022	2021	Var.
Jari (50%)	923.742	978.942	-5,6%	194,8	180,3	8,1%

A Receita Líquida reduziu 10,8% no trimestre, reflexo do menor volume de energia vendida no curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 1,2 milhão, decorrente de maior necessidade de compra de energia para revenda, além do aumento de encargos de uso da rede elétrica. A Margem Bruta apresentou redução de 15,4%, conforme efeitos mencionados. O PMSO aumentou R\$ 4,0 milhões, em Serviços de Terceiros, decorrente do aumento de manutenções operacionais e em Outros, reflexo de gastos com seguros. O EBITDA foi de R\$ 31,7 milhões, redução de 21,5%. O Resultado Financeiro foi positivo em R\$ 0,3 milhão, aumento de R\$ 1,8 milhão, decorrente de maior renda de aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida reduziu 0,8%, reflexo do menor volume de vendas por contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 11,8 milhões, reflexo da menor necessidade de compra de energia, decorrente da melhora no cenário hidrológico. A Margem Bruta aumentou 3,5%, impactada positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO aumentou R\$ 5,9 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados. O EBITDA foi de R\$123,9 milhões, em linha com 2021. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 11,4 milhões, redução de R\$ 9,5 milhões.

3.3.4.2 UHE CACHOEIRA CALDEIRÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita operacional líquida	20.689	23.856	-13,3%	81.873	82.443	-0,7%
Gastos não gerenciáveis	(7.086)	(3.303)	114,5%	(21.772)	(23.259)	-6,4%
Margem Bruta	13.603	20.553	-33,8%	60.101	59.184	1,6%
Total do PMSO	(5.204)	(1.137)	357,7%	(9.780)	(5.890)	66,1%
Pessoal	(980)	(682)	43,7%	(2.923)	(2.514)	16,3%
Material	(319)	(21)	1416,7%	(603)	(671)	-10,2%
Serviços de Terceiros	(3.605)	(51)	6968,6%	(5.097)	(1.423)	258,2%
Outros	(301)	(383)	-21,5%	(1.159)	(1.282)	-9,6%
Provisões	-	(59)	-100,0%	7	(15)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	75	-100,0%
EBITDA	8.399	19.358	-56,6%	50.328	53.354	-5,7%
Margem EBITDA	40,6%	81,1%	-40,5 p.p.	61,5%	64,7%	-3,2 p.p.
Resultado financeiro líquido	(7.740)	(9.571)	-19,1%	(33.496)	(37.665)	-11,1%
Lucro líquido	(3.389)	1.902	n.d.	(3.866)	(5.578)	-30,7%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	145.482	161.264	-9,8%	162,3	154,3	5,2%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	568.086	596.790	-4,8%	162,3	151,1	7,4%

A Receita Líquida reduziu 13,3% no trimestre, reflexo do menor volume de venda dos contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 3,8 milhões decorrente da maior necessidade de compra de energia para revenda. A Margem Bruta apresentou redução de 33,8%, conforme efeitos mencionados. O PMSO aumentou R\$ 4,0 milhões, em Pessoal, decorrente do aumento de gastos com remuneração, horas extras, benefícios e rescisões e em Serviços de Terceiros, com aumento das manutenções operacionais e dos gastos jurídicos. O EBITDA reduziu 56,6%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 7,7 milhões, redução de R\$ 1,8 milhão, decorrente de maior renda de aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida reduziu 0,7%, reflexo do menor volume de vendas por contratos bilaterais e de curto prazo. Os Gastos não Gerenciáveis reduziram R\$ 1,5 milhão, reflexo da menor necessidade de compra de energia, em função da melhora do cenário hidrológico. A Margem Bruta aumentou 1,5% impactado positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO aumentou R\$ 3,9 milhões, reflexo dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA reduziu 5,7%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 33,5 milhões, redução de R\$ 4,1 milhões, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre.

3.3.4.3 UHE SÃO MANOEL

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita operacional líquida	36.655	32.049	14,4%	139.388	125.017	11,5%
Gastos não gerenciáveis	(16.841)	(11.549)	45,8%	(53.522)	(49.502)	8,1%
Margem Bruta	19.815	20.499	-3,3%	85.866	75.515	13,7%
Total do PMSO	(3.092)	(3.921)	-21,1%	(15.869)	(16.046)	-1,1%
Pessoal	(690)	(882)	-21,8%	(4.753)	(4.867)	-2,3%
Material	(341)	(104)	229,3%	(1.103)	(717)	53,9%
Serviços de terceiros	(1.581)	(2.333)	-32,2%	(6.967)	(7.241)	-3,8%
Outros	(480)	(602)	-20,3%	(3.046)	(3.222)	-5,5%
Provisões	(56)	-	n.d.	(152)	450	n.d.
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	20	-100,0%	-	135	-100,0%
EBITDA	16.667	16.598	0,4%	75.186	65.208	15,3%
Margem EBITDA	45,5%	51,8%	-12,2%	53,9%	52,2%	3,4%
Resultado financeiro líquido	(14.683)	(15.294)	-4,0%	(59.049)	(62.055)	-4,8%
Lucro líquido	(3.816)	(6.063)	-37,1%	(14.570)	(26.604)	-45,2%

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

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
São Manoel (33,3%)	289.776	281.924	2,8%	142,5	128,0	11,3%

Ativo	Volume (MWh)			Tarifa de Venda (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
São Manoel (33,3%)	1.107.032	1.107.032	0,0%	140,7	127,5	10,3%

No trimestre, a Receita Líquida aumentou 14,4%, reflexo do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 4,9 milhões, reflexo de maior necessidade de compra de energia para revenda, além de aumento de encargos de uso da rede elétrica. A Margem Bruta apresentou redução de 3,3%. O PMSO reduziu 21,2%, em Serviços de Terceiros, em função de menores gastos com serviços de supervisão de obras e manutenções. O EBITDA totalizou R\$ 16,7 milhões, em linha com o mesmo período do ano anterior. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 14,7 milhões, redução de R\$ 0,6 milhão, decorrente da maior renda com aplicações financeiras.

No ano, a Receita Líquida aumentou 11,5%, decorrente do reajuste anual dos contratos. Os Gastos não Gerenciáveis aumentaram R\$ 4,0 milhões, reflexo do aumento de encargos de uso de rede elétrica. A Margem Bruta apresentou aumento de 13,7%, impactado positivamente pelos resultados dos trimestres anteriores. O PMSO reduziu 1,1%, decorrente dos efeitos já mencionados no trimestre. O EBITDA totalizou R\$ 75,1 milhões, aumento de 15,3%. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 177,1 milhões, redução de R\$ 3,0 milhões, refletindo os efeitos já mencionados no trimestre.

3.3.5 GERAÇÃO TÉRMICA

Itens em R\$ mil ou %	Geração Térmica					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	452.917	831.778	-45,5%	1.390.778	2.336.898	-40,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(252.193)	(772.598)	-67,4%	(646.578)	(1.702.116)	-62,0%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(137.109)	(90.425)	51,6%	(293.542)	(288.364)	1,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(12.209)	(21.281)	-42,6%	(66.415)	(82.955)	-19,9%
Outros	(102.875)	(660.892)	-84,4%	(286.621)	(1.330.797)	-78,5%
Margem Bruta	200.724	59.180	239,2%	744.200	634.782	17,2%
Total do PMSO	(30.585)	(32.942)	-7,2%	(127.665)	(132.137)	-3,4%
Pessoal	(14.100)	(14.550)	-3,1%	(54.252)	(54.750)	-0,9%
Material	(2.452)	(4.066)	-39,7%	(16.752)	(20.640)	-18,8%
Serviços de Terceiros	(11.056)	(12.459)	-11,3%	(52.295)	(48.465)	7,9%
Outros	(2.977)	(1.867)	59,5%	(4.143)	(8.141)	-49,1%
Provisões	138	97	42,3%	(223)	(141)	58,2%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(1.095)	8	n.d.	(994)	560	n.d.
EBITDA	169.182	26.343	542,2%	615.541	503.205	22,3%
Margem EBITDA	37%	3%	1079,4%	44%	22%	105,5%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Pecém	1.357.920	1.357.920	0,0%	805,9	599,2	34,5%

Ativo	Volume (MWh)			CVU (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Pecém	5.387.400	5.387.400	0,0%	830,3	359,2	131,2%

A Receita Líquida foi de R\$ 452,9 milhões e de R\$ 1,4 bilhão, redução de 45,5% e de 40,5%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do não despacho da usina pelo ONS, consequência da melhora do cenário hidrológico e dos níveis dos reservatórios, minimizado pelo aumento das operações de contratos bilaterais e do reajuste da receita fixa, ocorrido anualmente em novembro.

Os Gastos não Gerenciáveis apresentaram redução de 67,4% e de 62,0%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do não despacho da usina, conforme mencionado. O aumento do CVU é reflexo da volatilidade do preço do carvão, decorrente principalmente da guerra entre Ucrânia e Rússia. Adicionalmente, em 2021, além do aumento dos custos da matéria prima consumida, houve a contabilização do reconhecimento da redução do valor recuperável relativo à marcação a mercado do estoque do carvão, no valor de R\$ 141,5 milhões, em função da redução da expectativa de valor realizável do estoque futuro, baseado na curva do insumo e de despacho do ONS. Em 2022, houve a realização do valor recuperável do estoque, contabilizado em 2021.

A Margem Bruta apresentou aumento de R\$ 141,5 milhões e de R\$ 109,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos mencionados, além do impacto da venda de carvão, a fim de mitigar o risco financeiro do consumo do estoque futuro, afetando a margem positivamente no trimestre em R\$ 1,5 milhão e no ano negativamente em R\$ 4,1 milhões. Excluindo estes efeitos, do reconhecimento da redução do valor recuperável da marcação a mercado do estoque do carvão e do impacto na margem com a venda do carvão, a Margem Bruta seria estável no trimestre e apresentaria aumento de 6,7% no ano.

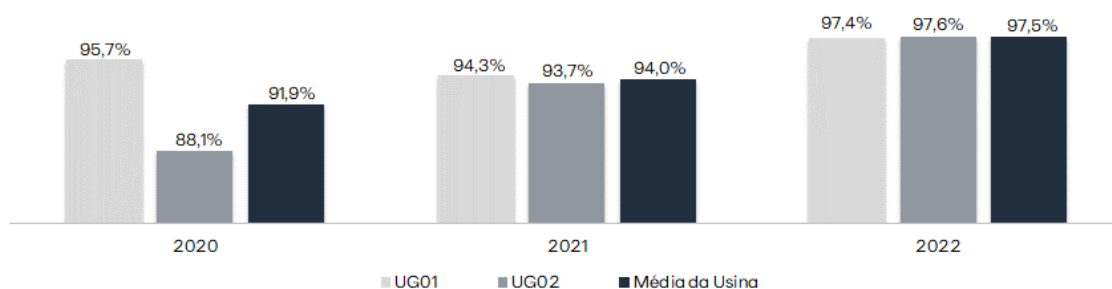
O PMSO reduziu 7,2% e 3,4%, no trimestre e no ano, respectivamente. No trimestre, a redução foi impactada pelas rubricas Material e Serviços de Terceiros, reflexo de manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, minimizado pela rubrica Outros, decorrente de cobranças tributárias de valores retroativos. No ano, a redução foi impactada pelas rubricas Material e Outros, reflexo da compra de materiais atrelada ao cronograma de manutenções e do contrato de uso compartilhado de ativos, minimizado pela rubrica Serviços de Terceiros, refletindo da redução das manutenções nas unidades geradoras, decorrente do não despacho da usina.

O EBITDA foi de R\$ 169,2 milhões e de R\$ 615,5 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, refletindo os efeitos já mencionados. O Resultado Financeiro no trimestre foi negativo em R\$ 31,0 milhões, aumento de 56,0%, decorrente do aumento do endividamento, com a captação da Nota Comercial de R\$ 1,5 bilhão, ocorrida em setembro. No ano, o Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 60,8 milhões, redução de 21,5%, decorrente principalmente do aumento de Renda de Aplicações Financeiras, reflexo do aumento do CDI entre os períodos, minimizado pelo aumento dos encargos de dívidas e do saldo de dívida.

Disponibilidade

A disponibilidade média da Usina foi de 97,6%, decorrente da parada programada para manutenção das unidades geradoras em maio. Desde dezembro de 2021, não houve despacho, devido a melhora do cenário hidrológico.

Em dezembro, a EDP produziu a primeira molécula de hidrogênio verde no Complexo Termelétrico de Pecém. A planta é um projeto piloto de P&D que faz parte dos compromissos do Grupo com a transição energética. O investimento no projeto foi de R\$ 42 milhões e contempla uma usina solar com capacidade de 3 GWh.



3.4 TRADING

Itens em R\$ mil ou %	EDP Trading					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	896.709	677.560	32,3%	3.314.744	2.955.211	12,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(871.781)	(658.059)	32,5%	(3.165.334)	(2.833.989)	11,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(871.300)	(657.644)	32,5%	(3.163.350)	(2.828.954)	11,8%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(481)	(415)	15,9%	(1.984)	(2.306)	-14,0%
Margem Bruta	24.928	19.501	27,8%	149.410	121.222	23,3%
Total do PMSO	(6.616)	(7.895)	-16,2%	(22.345)	(24.733)	-9,7%
Pessoal	(3.351)	(4.625)	-27,5%	(13.701)	(16.577)	-17,3%
Material	(22)	(48)	-54,2%	(108)	(111)	-2,7%
Serviços de Terceiros	(2.080)	(2.237)	-7,0%	(6.639)	(6.519)	1,8%
Outros	(1.163)	(985)	18,1%	(1.897)	(1.526)	24,3%
Provisões	(377)	245	n.d.	(443)	5.013	n.d.
EBITDA	17.935	11.851	51,3%	126.622	101.502	24,7%
Margem EBITDA	2,0%	1,7%	14,4%	3,8%	3,4%	11,2%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Partes Relacionadas	753.691	905.062	-16,7%	2.550.405	2.347.232	8,7%
Vendas fora do grupo	4.036.446	2.853.489	41,5%	15.285.490	12.342.322	23,8%
Total Trading	4.790.137	3.758.551	27,4%	17.835.895	14.689.555	21,4%
Tarifa Média (R\$/MWh)	218,6	196,7	11,1%	210,2	215,4	-2,4%

A Receita Líquida foi de R\$ 896,7 milhões e de R\$ 3,3 bilhões, aumento de 32,3% e de 12,2%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente das oportunidades de compra e venda no mercado, permitindo captura de margem, ampliação da carteira de clientes e geração de valor para o portfólio integrado, conforme explicado no [Release de Mercado](#). Além disso, contribuiu positivamente o PLD em patamares baixos, decorrente da melhora do cenário hidrológico e os altos níveis dos reservatórios.

Os Gastos não Gerenciáveis foram de R\$ 871,8 milhões e de R\$ 3,2 bilhões, aumento de 32,5% e de 11,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da redução do risco de crédito e do aumento do volume transacionado em 27,4% no trimestre e 21,4% no ano.

O valor contabilizado de marcação a mercado no trimestre foi negativo em R\$ 19,7 milhões e no trimestre homólogo foi positivo em R\$ 23,0 milhões. No ano, esse valor foi positivo em R\$ 19,2 milhões, enquanto que no ano de 2021 foi de R\$ 146,0 milhões.

A Margem Bruta foi de R\$ 24,9 milhões e de R\$ 149,4 milhões, aumento de R\$ 5,4 milhões e de R\$ 28,2 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, conforme efeitos já mencionados. O PMSO foi de R\$ 6,6 milhões e de R\$ 22,3 milhões, redução de 16,2% e de 9,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo do aumento na rubrica de Pessoal, decorrente da redução d quadro de funcionários. O EBITDA foi de R\$ 17,9 milhões e de R\$ 126,6 milhões, aumento de 51,3% e de 24,7%, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento dos contratos estabelecidos e da ampliação da carteira de clientes.

3.5. CLIENTES

Itens em R\$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	67.264	21.315	215,6%	107.426	49.401	117,5%	174.690	70.716	147,0%
Gastos Não Gerenciáveis	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(93.314)	(41.396)	125,4%	(174.159)	(47.063)	270,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(93.293)	(41.385)	125,4%	(93.293)	(41.385)	125,4%
Outros	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(21)	(11)	90,9%	(80.866)	(5.678)	1324,2%
Margem Bruta	(13.581)	15.648	n.d.	14.112	8.005	76,3%	531	23.653	-97,8%
Total do PMSO	27.388	(17.141)	n.d.	(2.181)	(1.432)	52,3%	25.205	(18.573)	n.d.
Pessoal	(7.491)	(7.484)	0,1%	(1.762)	(998)	76,6%	(9.253)	(8.482)	9,1%
Material	33.630	(2.199)	n.d.	(8)	(2)	300,0%	33.622	(2.201)	n.d.
Serviços de Terceiros	(971)	(5.288)	-81,6%	(408)	(243)	67,9%	(1.379)	(5.531)	-75,1%
Outros	2.218	(2.170)	n.d.	(3)	(189)	-98,4%	2.215	(2.359)	n.d.
Provisões	35	(24)	n.d.	-	(9)	-100,0%	35	(33)	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	-	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	24.306	(1.517)	n.d.	11.931	6.564	81,8%	36.237	5.047	618,0%
Margem EBITDA	36,1%	-7,1%	n.d.	11,1%	13,3%	n.d.	20,7%	7,1%	190,6%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	203.968	78.305	160,5%	348.667	181.234	92,4%	552.635	259.539	112,9%
Gastos Não gerenciáveis	(105.179)	(21.715)	384,4%	(306.832)	(155.592)	97,2%	(412.011)	(177.307)	132,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(306.699)	(155.528)	97,2%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(105.179)	(21.715)	384,4%	(133)	(64)	107,8%	(105.312)	(21.779)	383,5%
Margem Bruta	98.789	56.590	74,6%	41.835	25.642	63,2%	140.624	82.232	71,0%
Total do PMSO	(84.020)	(54.635)	53,8%	(8.027)	(5.427)	47,9%	(92.047)	(60.062)	53,3%
Pessoal	(34.505)	(26.263)	31,4%	(6.593)	(3.992)	65,2%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	(13.403)	(8.237)	62,7%	(18)	(4)	350,0%	(13.421)	(8.241)	62,9%
Serviços de Terceiros	(28.355)	(15.604)	81,7%	(1.200)	(1.006)	19,3%	(29.555)	(16.610)	77,9%
Outros	(7.757)	(4.531)	71,2%	(216)	(425)	-49,2%	(7.973)	(4.956)	60,9%
Provisões	(381)	230	n.d.	(28)	(9)	211,1%	(409)	221	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	-	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	24.854	2.185	1037,5%	33.780	20.206	67,2%	58.634	22.391	161,9%
Margem EBITDA	12,2%	2,8%	336,7%	9,7%	11,1%	n.d.	10,6%	8,6%	23,0%

DRE Gerencial: Considera a reclassificação dos Gastos Gerenciáveis com a receita associada a EDP Smart Serviços

Itens em R\$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	100.679	21.314	372,4%	107.426	49.401	117,5%	208.105	70.716	194,3%
Gastos Não Gerenciáveis	(76.404)	(10.849)	604,2%	(93.314)	(41.396)	125,4%	(169.718)	(52.245)	224,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(93.293)	(41.385)	125,4%	(93.293)	(41.385)	125,4%
Outros	(76.404)	(10.849)	604,2%	(21)	(11)	90,9%	(76.425)	(10.860)	603,7%
Margem Bruta	24.275	10.465	132,0%	14.112	8.005	76,3%	38.387	18.470	107,8%
Total do PMSO	(10.435)	(11.958)	-12,7%	(2.181)	(1.432)	52,3%	(12.616)	(13.390)	-5,8%
Pessoal	(7.490)	(7.484)	0,1%	(1.762)	(998)	76,6%	(9.252)	(8.482)	9,1%
Material	663	(11)	n.d.	(8)	(2)	300,0%	655	(13)	n.d.
Serviços de Terceiros	(5.170)	(3.096)	67,0%	(408)	(243)	67,9%	(5.578)	(3.339)	67,1%
Outros	1.562	(1.367)	n.d.	(3)	(189)	-98,4%	1.559	(1.556)	n.d.
Provisões	-	(24)	-100,0%	-	(9)	-100,0%	-	(33)	-100,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	-	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	24.306	(1.517)	n.d.	11.931	6.564	81,8%	36.237	5.047	618,0%
Margem EBITDA	24,1%	-7,1%	n.d.	11,1%	13,3%	n.d.	17,4%	7,1%	144,0%

Itens em R\$ mil ou %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Clientes (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	237.384	78.305	203,2%	348.667	181.234	92,4%	586.051	259.539	125,8%
Gastos Não gerenciáveis	(168.222)	(38.579)	336,0%	(306.832)	(155.592)	97,2%	(475.054)	(194.171)	144,7%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	-	-	n.d.	(306.699)	(155.528)	97,2%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(168.222)	(38.579)	336,0%	(133)	(64)	107,8%	(168.355)	(38.643)	335,7%
Margem Bruta	69.162	39.726	74,1%	41.835	25.642	63,2%	110.997	65.368	69,8%
Total do PMSO	(51.255)	(37.771)	35,7%	(8.027)	(5.427)	47,9%	(59.282)	(43.198)	37,2%
Pessoal	(34.505)	(26.263)	31,4%	(6.593)	(3.992)	65,2%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	108	(423)	n.d.	(18)	(4)	350,0%	90	(427)	n.d.
Serviços de Terceiros	(13.771)	(8.090)	70,2%	(1.200)	(1.006)	19,3%	(14.971)	(9.096)	64,6%
Outros	(3.087)	(2.995)	3,1%	(216)	(425)	-49,2%	(3.303)	(3.420)	-3,4%
Provisões	-	230	-100,0%	(28)	(9)	211,1%	(28)	221	n.d.
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	6.947	-	n.d.	-	-	n.d.	6.947	-	n.d.
EBITDA	24.854	2.185	1037,5%	33.780	20.206	67,2%	58.634	22.391	161,9%
Margem EBITDA	10,5%	2,8%	275,2%	9,7%	11,1%	n.d.	10,0%	8,6%	16,0%

EDP Smart Serviços: Consolidado das empresas Solares e Eficiência energética

A Receita Líquida da EDP Smart Serviços aumentou R\$ 46,0 milhões e R\$ 125,7 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo da entrada em operação de novos projetos, além da alteração da forma de contabilização de 2 projetos, que passaram a ser contabilizados na modalidade de arrendamento financeiro, uma vez que houve prorrogação dos contratos de geração distribuída dedicada a grandes clientes para 20 anos.

No ano, seguindo a estratégia de investimentos significativos em geração fotovoltaica, foram contratados 215 MWac de projetos solares, reforçando o compromisso da Companhia em ampliar os investimentos nesse mercado, que totalizaram 67 MWac já instalados, em mais de 45 projetos e 148 MWac estão em desenvolvimento. Além disso, considerando a participação da EDP Brasil, a Companhia possui 234 MWac em contratos *Utility Scale*, em parceria com a EDP Renováveis.

O PMSO apresentou redução de R\$ 44,5 milhões no trimestre, decorrente da reclassificação de custos que estavam contabilizados como despesas. No ano, o PMSO apresentou aumento de R\$ 29,4 milhões, influenciado pelo aumento das rubricas de Pessoal e Serviços de Terceiros. Em Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação dos Bens houve o ajuste do preço da aquisição de um projeto de solar. O EBITDA foi de R\$ 24,3 milhões e de R\$ 24,9 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 9,1 milhões e em R\$ 23,4 milhões, aumento de R\$ 3,8 milhões e de R\$ 13,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento do CDI.

EDP Smart Energia: Comercializadora de energia no mercado varejista e atacadista

A Atacadista e a Varejista compram energia da Trading e realizam o atendimento ao cliente final para o varejo e atacado, conforme demanda de mercado e volatilidade do cenário energético.

A Receita Líquida da EDP Smart Energia aumentou R\$ 58,0 milhões e R\$ 167,4 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente dos contratos estabelecidos, que passaram a vigorar à partir de julho de 2021 com a segregação dos segmentos de comercialização e trading. A Margem Bruta aumentou R\$ 6,1 milhões e R\$ 16,2 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente do aumento de volume de energia comercializada e da redução dos encargos de uso de sistema.

O valor contabilizado de marcação a mercado no trimestre foi de R\$ 10,5 milhões, redução de R\$ 3,8 milhões e no ano foi de R\$ 35,0 milhões, aumento de R\$ 6,0 milhões.

O PMSO aumentou R\$ 0,7 milhão e R\$ 2,6 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, reflexo da rubrica de Pessoal, em função do aumento do quadro de funcionários. O EBITDA foi de R\$ 11,9 milhões e de R\$ 33,8 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi positivo em R\$ 0,5 milhão e em R\$ 1,1 milhão, aumento de R\$ 0,4 milhão e de R\$ 0,8 milhão, no trimestre e no ano, respectivamente, em função da maior renda com aplicações financeiras e do aumento do CDI.

3.6. OUTROS

Itens em R\$ mil ou %	DRE Outros					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Total do PMSO	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Pessoal	(497)	(509)	-2,4%	(2.138)	(1.710)	25,0%
Material	-	-	n.d.	(323)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(109)	(1.705)	-93,6%	(1.202)	(2.404)	-50,0%
Outros	117	(26)	n.d.	(5.852)	(36)	16155,6%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
EBITDA	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.

*Considera GHSL e Ventures

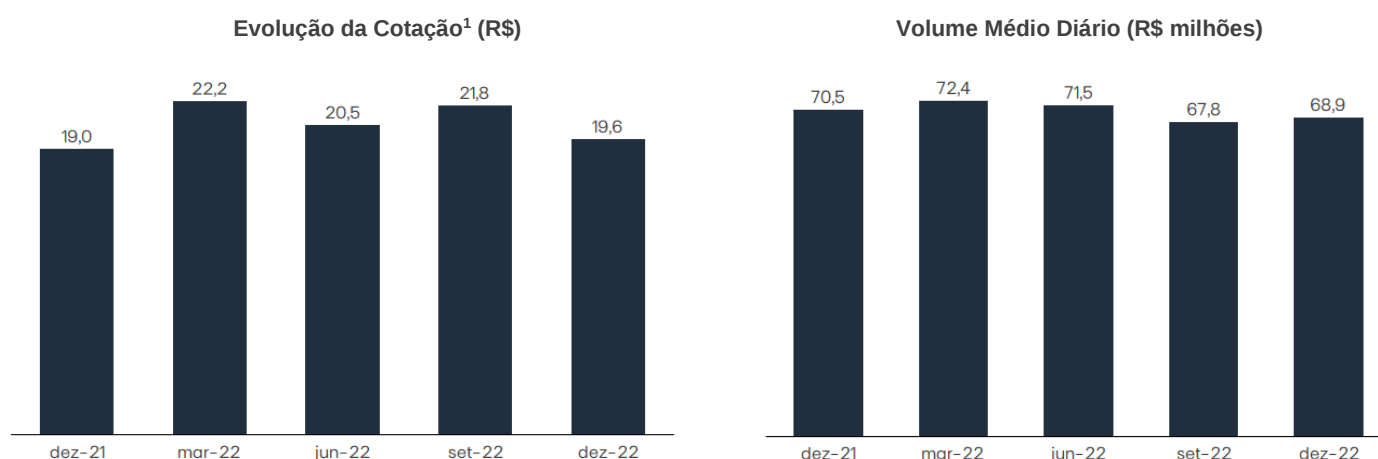
O segmento Outros refere-se as empresas PCH SL (sub-holding e veículo de aquisição da EDP Goiás) que faz a gestão das captações realizadas para aquisição da EDP Goiás. Além disso, este segmento consolida a EDP Ventures e possui como principal foco investimentos em participações em negócios e empreendimentos de empresas "startups" ou outras sociedades.

O PMSO apresentou redução de R\$ 1,8 milhão no trimestre, decorrente da rubrica Serviços de Terceiros, impactada pelos serviços de consultoria, relacionada com estudos para aquisição da EDP Goiás. No ano, o PMSO apresentou aumento de R\$ 5,4 milhões, reflexo das rubricas de Pessoal e Outros, decorrente da incorporação da EDP Goiás, ocorrido em fevereiro. O EBITDA foi negativo em R\$ 0,5 milhão e em R\$ 9,5 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente. O Resultado Financeiro foi negativo em R\$ 77,9 milhões e R\$ 250,3 milhões, no trimestre e no ano, respectivamente, decorrente da aquisição da EDP Goiás.

4. MERCADO DE CAPITAIS

4.1. DESEMPENHO DAS AÇÕES

Em 31 de dezembro, o valor de mercado da Companhia era de R\$ 11,4 bilhões, com as ações cotadas a R\$ 19,62, redução de 4,8% no trimestre, desempenho este inferior ao Ibovespa (-0,3%) e ao IEE (0,2%). No ano, as ações da Companhia valorizaram 9,6%, enquanto o Ibovespa apresentou valorização de 4,7% e o IEE apresentou valorização de 3,1%. As ações da Companhia foram negociadas em todos os pregões, totalizando 194,1 milhões de ações no trimestre e 809,7 milhões de ações no ano. A média diária alcançou 3,24 milhões de ações. No ano, o volume financeiro totalizou R\$ 17,5 bilhões, com volume médio diário de R\$ 70,1 milhões.

¹ Considera ajustes por proventos até 02/01/2023

4.2. CAPITAL SOCIAL

Em 29 de dezembro, o capital social da Companhia era representado, na sua totalidade, por 581.165.268 ações ordinárias nominativas. Do total de ações, 239.991.267 encontravam-se em circulação, em conformidade com o Regulamento de Listagem do Novo Mercado da B3, 15.186.053 ações em tesouraria e 261.954 foram destinadas ao programa de Incentivo de Longo Prazo dos executivos.

4.3. DIVIDENDOS

Em 28 de dezembro, o Conselho de Administração da Companhia aprovou o pagamento de Juros Sobre Capital Próprio no montante de R\$ 651,2 milhões, correspondente a R\$ 1,15 por ação. Adicionalmente, a Companhia levará para deliberação na Assembleia Geral Ordinária (AGO), no dia 11 de abril de 2023, dividendos totais no valor de R\$ 153,2 milhões, equivalente à R\$ 0,27 por ação, totalizando R\$ 1,42 por ação.

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, Clientes e Outros. No segmento de Geração, controla as operações de empreendimentos de fonte convencional (Usinas Hidroelétricas e Usina Termelétrica) em 5 estados do país (Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará e Amapá) e detém 2,7 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 sete projetos, totalizando 2.714 km de extensão e nove subestações – sendo 2.199 km em operação e 515 km em fase de construção ou de licenciamento. No segmento de Clientes, atua por meio da EDP Smart, marca lançada em 2019 que reúne produtos e serviços disponibilizados a clientes empresariais com foco em comercialização de energia a clientes finais no mercado livre, geração distribuída solar, geração solar centralizada e mobilidade elétrica.

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 “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 acionistas a EDP Brasil, a Eletrobrás e o Governo de Tocantins.

As demais empresas são 100% consolidadas.

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

Ativo (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Circulante	1.691.355	2.887.990	10.304.027	9.871.303
Caixa e equivalentes de caixa	971.534	932.703	4.197.196	2.699.490
Títulos a receber	3.329	1.121	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	-	-
Contas a receber	-	-	2.445.137	2.856.290
Impostos e contribuições sociais	99.731	56.760	238.560	280.791
Outros tributos compensáveis	61.416	63.140	456.679	552.974
Tributos diferidos	-	-	139.427	56.661
Empréstimos a receber	-	216.606	-	-
Derivativos	8.918	-	13.463	-
Dividendos a receber	516.028	360.465	71.004	50.015
Estoques	-	-	275.722	460.408
Cauções e depósitos vinculados	350	350	19.782	10.001
Prêmio de risco – GSF	-	-	2.750	2.749
Ativos não circulantes mantidos para venda	-	1.228.954	-	1.328.481
Títulos e valores mobiliários	-	-	1.952	11.722
Rendas a receber	-	-	5.217	2.927
Ressarcimento de custos – GSF	-	-	-	-
Ativos financeiros setoriais	-	-	80.687	643.174
Ativos da concessão	-	-	700.042	55.184
Compromissos futuros	-	-	1.347.737	440.678
Outros créditos	30.049	27.891	308.672	419.758
Não Circulante				
Realizável a Longo Prazo	627.006	543.625	16.014.014	13.505.015
Títulos a receber	28.004	27.024	-	-
Ativo financeiro indenizável	-	-	5.706.847	4.362.393
Contas a receber	-	-	227.962	103.977
Títulos e valores mobiliários	4.197	-	6.697	2.500
Impostos e contribuições sociais	-	55.421	99.234	139.812
Outros tributos compensáveis	-	1.909	433.092	930.969
Tributos diferidos	-	-	645.648	601.422
Empréstimos a receber	316.408	94.132	14.689	12.713
Instrumentos Financeiros Derivativos	-	-	66.824	-
Adiantamento para futuro aumento de capital	241.980	346.285	-	-
Cauções e depósitos vinculados	16.503	4.892	471.746	419.776
Prêmio de risco – GSF	-	-	14.435	17.184
Ativos financeiros setoriais	-	-	72.641	786.263
Ativos da concessão	-	-	7.483.925	5.685.037
Compromissos futuros	-	-	754.187	427.583
Outros créditos	19.914	13.962	16.087	15.386
Permanente	9.576.468	9.070.300	10.683.151	10.002.421
Investimentos	9.450.419	8.954.824	2.409.755	1.311.885
Propriedades para investimentos	9.484	9.484	63.858	11.381
Imobilizado	60.510	67.567	4.656.890	6.068.213
Intangível	56.055	38.425	3.552.648	2.610.942
Total do Ativo	11.894.829	12.501.915	37.001.192	33.378.739

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

Passivo e Patrimônio Líquido (R\$ mil)	Controladora		Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2022	31/12/2021
Circulante	878.935	1.074.089	9.152.085	6.989.584
Fornecedores	42.471	50.834	1.486.113	1.944.092
Impostos e contribuições sociais	-	3.899	211.838	136.043
Outros tributos a recolher	148.346	122.691	433.864	634.891
Tributos diferidos	-	-	162.533	67.558
Dividendos	558.012	515.900	731.665	680.874
Partes Relacionadas	-	-	-	-
Debêntures	22.308	201.893	1.412.755	779.421
Empréstimos e financiamentos	-	105.305	1.678.112	801.082
Derivativos	8.918	-	164.823	-
Benefícios pós-emprego	-	-	79.566	51.615
Passivos não circulantes mantidos para venda	-	-	-	178.000
Obrigações Sociais e Trabalhistas	22.093	17.905	120.219	116.987
Encargos Setoriais	-	-	110.439	132.454
Uso do bem público	-	-	46.082	43.269
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	500	2.945
Provisões	-	-	87.946	65.503
Reserva para reversão e amortização	-	-	1.945	1.944
Passivos financeiros setoriais	-	-	1.039.653	627.003
Compromissos futuros	-	-	1.120.243	379.905
Outras contas a pagar	76.787	55.662	263.789	345.998
Não Circulante		-		-
Exigível a Longo Prazo	289.983	276.429	15.953.348	14.095.143
Fornecedores	-	-	-	-
Impostos e contribuições sociais	-	-	-	-
Outros tributos a recolher	6.055	11.409	272.352	291.986
Tributos diferidos	203.856	206.202	1.912.520	1.227.836
Debêntures	25.985	34.736	7.822.488	6.944.962
Empréstimos e financiamentos	-	-	3.127.081	2.072.049
Derivativos	-	-	157.815	-
Benefícios pós-emprego	-	-	699.450	798.634
Partes relacionadas	-	-	-	-
Encargos setoriais	-	-	2.098	109
Adiantamento para futuro aumento de capital	-	-	20	15.000
Uso do bem público	-	-	484.370	462.865
Ressarcimento por indisponibilidade	-	-	-	-
Provisões	27.941	8.099	669.067	587.029
Provisão para passivo a descoberto	38	1.065	4.070	2.329
Reserva para reversão e amortização	-	-	5.831	7.774
Passivos financeiros setoriais	-	-	117.094	1.496.347
Compromissos futuros	-	-	524.899	85.737
Outras contas a pagar	26.108	14.918	154.193	102.486
Patrimônio Líquido	10.725.911	11.151.397	10.725.911	11.151.397
Capital social	5.502.716	5.502.716	5.502.716	5.502.716
Reservas de capital	127.375	132.834	127.375	132.834
Reservas de lucros	5.953.946	6.260.565	5.953.946	6.260.565
Outros resultados abrangentes	(546.220)	(654.184)	(546.220)	(654.184)
Ações em tesouraria	(311.906)	(90.534)	(311.906)	(90.534)
Lucros acumulados	-	-	-	-
Participações não controladores	-	-	1.169.848	1.142.615
Total Passivo	11.894.829	12.501.915	37.001.192	33.378.739

ANEXO IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS TRIMESTRAL

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	4T22	4T21	Var	4T22	4T21	Var
Receita Operacional Líquida	1.296	773	67,7%	3.982.397	4.665.960	-14,6%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	561.815	572.645	-1,9%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(21.423)	(4.940)	333,7%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(2.346.147)	(3.199.496)	-26,7%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(1.809.847)	(2.231.431)	-18,9%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(354.784)	(301.427)	17,7%
Outros	-	-	n.d.	(181.516)	(666.638)	-72,8%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(111.123)	(665.426)	-83,3%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	3.269	(1)	n.d.
Outras	-	-	n.d.	(73.662)	(1.211)	5982,7%
Margem Bruta	1.296	773	67,7%	1.614.827	1.461.524	10,5%
Gastos Gerenciáveis	(61.740)	(48.738)	26,7%	(2.425.743)	(1.237.108)	96,1%
Total do PMSO	(83.733)	(40.441)	107,0%	(383.102)	(419.876)	-8,8%
Pessoal	(21.505)	(19.102)	12,6%	(164.227)	(152.152)	7,9%
Material	(226)	(122)	85,2%	32.890	(21.122)	n.d.
Serviços de terceiros	(28.936)	(18.240)	58,6%	(171.583)	(155.384)	10,4%
Provisões	(292)	(242)	20,7%	(29.293)	(47.278)	-38,0%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(32.584)	(44.437)	-26,7%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(292)	(242)	20,7%	3.291	(2.841)	n.d.
Outros	(32.774)	(2.735)	1098,3%	(50.889)	(43.940)	15,8%
Arrendamentos e Aluguéis	284	(179)	n.d.	1.008	(2.400)	n.d.
Outras	(33.058)	(2.556)	1193,3%	(51.897)	(41.540)	24,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	26.350	(4.022)	n.d.	1.873	(21.141)	n.d.
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(561.815)	(572.645)	-1,9%
Ganho na alienação de investimento	326.252	320.556	1,8%	326.252	320.556	1,8%
EBITDA	270.165	276.866	-2,4%	1.559.850	1.341.063	16,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	39,2%	28,7%	10,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.357)	(4.275)	1,9%	(1.482.699)	(223.446)	563,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(974)	(1.202)	-19,0%	(906.953)	(52.160)	1638,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(666)	(234)	184,6%	(470.232)	(43.211)	988,2%
Amortização	(2.717)	(2.839)	-4,3%	(105.514)	(128.075)	-17,6%
Resultado do Serviço (EBIT)	265.808	272.591	-2,5%	77.151	1.117.617	-93,1%
Resultado das Participações Societárias	(683.533)	581.638	n.d.	45.167	76.736	-41,1%
Resultado Financeiro Líquido	(6.619)	(39.366)	-83,2%	(372.707)	(289.175)	28,9%
Receitas financeiras	4.791	(21.186)	n.d.	186.438	57.390	224,9%
Despesas financeiras	(11.410)	(18.180)	-37,2%	(559.145)	(346.565)	61,3%
LAIR	(424.344)	814.863	n.d.	(250.389)	905.178	n.d.
IR e Contribuição Social	27.437	(5.815)	n.d.	(85.922)	(34.079)	152,1%
Imposto de renda e contribuição social correntes	26.952	(5.979)	n.d.	(97.477)	(28.040)	247,6%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	485	164	195,7%	11.555	(6.039)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(396.907)	809.048	n.d.	(336.311)	871.099	n.d.
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(60.595)	(62.051)	-2,3%
Lucro Líquido	(396.907)	809.048	n.d.	(396.906)	809.048	n.d.

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS ACUMULADOS

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controladora			Consolidado		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	4.400	2.981	47,6%	15.393.274	16.672.486	-7,7%
Receita com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	1.987.620	2.150.806	-7,6%
Margem de Construção Transmissão	-	-	n.d.	(93.238)	50.862	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	(8.600.337)	(11.262.320)	-23,6%
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	(6.916.376)	(8.834.330)	-21,7%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	(1.290.764)	(1.238.798)	4,2%
Outros	-	-	n.d.	(393.197)	(1.189.192)	-66,9%
Custo da matéria prima consumida	-	-	n.d.	(318.786)	(1.348.680)	-76,4%
Prêmio de risco - GSF	-	-	n.d.	3.269	165.084	-98,0%
Outras	-	-	n.d.	(77.680)	(5.596)	1288,1%
Margem Bruta	4.400	2.981	47,6%	6.699.699	5.461.028	22,7%
Gastos Gerenciáveis	(181.162)	(145.075)	24,9%	(5.810.170)	(4.357.812)	33,3%
Total do PMSO	(163.627)	(120.666)	35,6%	(1.656.214)	(1.395.217)	18,7%
Pessoal	(67.538)	(60.824)	11,0%	(650.782)	(540.037)	20,5%
Material	(459)	(929)	-50,6%	(70.532)	(71.723)	-1,7%
Serviços de terceiros	(50.876)	(46.389)	9,7%	(583.685)	(521.860)	11,8%
Provisões	(3.457)	(868)	298,3%	(212.451)	(166.468)	27,6%
PECLD / perdas líquidas	-	-	n.d.	(159.814)	(135.158)	18,2%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(3.457)	(868)	298,3%	(52.637)	(31.310)	68,1%
Outros	(41.297)	(11.656)	254,3%	(138.764)	(95.129)	45,9%
Arrendamentos e Aluguéis	943	(1.730)	n.d.	(5.129)	(4.772)	7,5%
Outras	(42.240)	(9.926)	325,5%	(133.635)	(90.357)	47,9%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	(6.843)	-100,0%	(104.112)	(73.295)	42,0%
Custo com construção da infraestrutura	-	-	n.d.	(1.987.620)	(2.150.806)	-7,6%
Ganho na alienação de investimento	326.252	320.556	1,8%	326.252	320.556	1,8%
EBITDA	167.025	196.028	-14,8%	5.265.625	4.313.072	22,09%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	34,2%	25,9%	8,3 p.p.
Depreciação e amortização	(17.535)	(17.566)	-0,2%	(2.062.224)	(738.494)	179,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(3.997)	(3.182)	25,6%	(1.148.580)	(303.916)	277,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(2.580)	(1.856)	39,0%	(479.718)	(57.463)	734,8%
Amortização	(10.958)	(12.528)	-12,5%	(433.926)	(377.115)	15,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	149.490	178.462	-16,2%	3.203.401	3.574.578	-10,4%
Resultado das Participações Societárias	842.448	2.051.098	-58,9%	213.964	242.416	-11,7%
Resultado Financeiro Líquido	27.112	(63.916)	n.d.	(1.466.601)	(801.582)	83,0%
Receitas financeiras	60.520	5.842	935,9%	666.223	306.353	117,5%
Despesas financeiras	(33.408)	(69.758)	-52,1%	(2.132.824)	(1.107.935)	92,5%
LAIR	1.019.050	2.165.644	-52,9%	1.950.764	3.015.412	-35,3%
IR e Contribuição Social	2.387	(5.806)	n.d.	(738.037)	(647.867)	13,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	(5.979)	-100,0%	(569.626)	(382.373)	49,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.387	173	1279,8%	(168.411)	(265.494)	-36,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	1.021.437	2.159.838	-52,7%	1.212.727	2.367.545	-48,8%
Participações de minoritários	-	-	n.d.	(191.289)	(207.707)	-7,9%
Lucro Líquido	1.021.437	2.159.838	-52,7%	1.021.438	2.159.838	-52,7%

ANEXO V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GERAÇÃO

Geração Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	790.292	1.251.113	-36,8%	2.729.687	3.824.014	-28,6%
Gastos Não Gerenciáveis	(313.368)	(883.695)	-64,5%	(908.075)	(2.027.434)	-55,2%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(171.533)	(174.570)	-1,7%	(443.475)	(676.971)	-34,5%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(42.079)	(48.065)	-12,5%	(180.647)	(184.069)	-1,9%
Outros	(99.756)	(661.060)	-84,9%	(283.953)	(1.166.394)	-75,7%
Margem Bruta	476.924	367.418	29,8%	1.821.612	1.796.580	1,4%
Gastos Gerenciáveis	(975.906)	(156.860)	522,2%	(1.408.301)	(557.049)	152,8%
Total do PMSO	(49.559)	(54.071)	-8,3%	(201.867)	(204.251)	-1,2%
Pessoal	(21.964)	(24.405)	-10,0%	(90.276)	(89.626)	0,7%
Material	(3.007)	(4.759)	-36,8%	(19.774)	(23.956)	-17,5%
Serviços de terceiros	(18.816)	(18.657)	0,9%	(80.513)	(74.145)	8,6%
Provisões	(646)	(198)	226,3%	(1.684)	(1.147)	46,8%
Outros	(5.126)	(6.052)	-15,3%	(9.620)	(15.377)	-37,4%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.095)	103	n.d.	(994)	579	n.d.
EBITDA	426.270	313.450	36,0%	1.618.751	1.592.908	1,6%
Margem EBITDA	53,9%	25,1%	28,9 p.p.	59,3%	41,7%	17,6 p.p.
Depreciação e Amortização	(925.252)	(102.892)	799,2%	(1.205.440)	(353.377)	241,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	(498.982)	210.558	n.d.	413.311	1.239.531	-66,7%
Resultado das Participações Societárias	18.251	-	n.d.	58.642	5.601	947,0%
Resultado Financeiro Líquido	(69.832)	(54.199)	28,8%	(240.324)	(285.588)	-15,8%
Receitas financeiras	50.912	15.334	232,0%	122.315	42.712	186,4%
Despesas financeiras	(120.744)	(69.533)	73,6%	(362.639)	(328.300)	10,5%
LAIR	(550.563)	156.359	n.d.	231.629	959.544	-75,9%
IR e Contribuição Social	(158.977)	19.434	n.d.	(365.842)	(189.634)	92,9%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(67.941)	(21.712)	212,9%	(242.629)	(185.108)	31,1%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(91.036)	41.146	n.d.	(123.213)	(4.526)	2622,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(709.540)	175.793	n.d.	(134.213)	769.910	n.d.
Participações de minoritários	(57.836)	(62.009)	-6,7%	(182.550)	(198.730)	-8,1%
Lucro Líquido	(767.376)	113.784	n.d.	(316.763)	571.180	n.d.

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Enerpeixe*					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	82.274	164.891	-50,1%	315.141	421.390	-25,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(25.109)	(70.131)	-64,2%	(114.213)	(195.963)	-41,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(13.284)	(59.721)	-77,8%	(69.578)	(169.574)	-59,0%
Encargos de uso da rede elétrica	(11.778)	(10.360)	13,7%	(44.424)	(39.456)	12,6%
Outros	(47)	(50)	-6,0%	(211)	13.067	n.d.
Margem Bruta	57.165	94.760	-39,7%	200.928	225.427	-10,9%
Gastos Gerenciáveis	(22.696)	(27.476)	-17,4%	(87.214)	(87.418)	-0,2%
Total do PMSO	(6.324)	(5.679)	11,4%	(21.408)	(22.414)	-4,5%
Pessoal	(2.503)	(2.422)	3,3%	(10.439)	(9.179)	13,7%
Material	(123)	(355)	-65,4%	(967)	(1.223)	-20,9%
Serviços de terceiros	(3.526)	(2.565)	37,5%	(8.911)	(10.404)	-14,4%
Provisões	-	22	-100,0%	41	(359)	n.d.
Outros	(172)	(359)	-52,1%	(1.132)	(1.249)	-9,4%
EBITDA	50.841	89.081	-42,9%	179.520	203.013	-11,6%
Margem EBITDA	61,8%	54,0%	7,8 p.p.	57,0%	48,2%	8,8 p.p.
Depreciação e Amortização	(16.372)	(21.797)	-24,9%	(65.806)	(65.004)	1,2%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(11.259)	(11.208)	0,5%	(45.328)	(44.955)	0,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(34)	(29)	17,2%	(141)	(201)	-29,9%
Amortização	(5.079)	(10.560)	-51,9%	(20.337)	(19.848)	2,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	34.469	67.284	-48,8%	113.714	138.009	-17,6%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(21.232)	(24.483)	-13,3%	(126.272)	(168.664)	-25,1%
Receitas financeiras	3.613	3.205	12,7%	15.666	13.791	13,6%
Despesas financeiras	(24.845)	(27.688)	-10,3%	(141.938)	(182.455)	-22,2%
LAIR	13.237	42.801	-69,1%	(12.558)	(30.655)	-59,0%
IR e Contribuição Social	(7.488)	2.963	n.d.	1.277	27.838	-95,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(7.533)	7.810	n.d.	(10.956)	7.810	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	45	(4.847)	n.d.	12.233	20.028	-38,9%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	5.749	45.764	-87,4%	(11.281)	(2.817)	300,5%
Lucro Líquido	5.749	45.764	-87,4%	(11.281)	(2.817)	300,5%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Enerpeixe	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.745.146	1.866.974
Circulante	72.631	136.118
Caixa e Equivalentes de Caixa	15.579	31.419
Outros	57.052	104.699
Não Circulante	151.563	148.207
Ativo Permanente	1.520.952	1.582.649
Passivo	1.090.654	1.201.201
Circulante	344.377	210.085
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	270.176	116.566
Outros	74.201	93.519
Não Circulante	746.277	991.116
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	274.349	528.916
Outros	471.928	462.200
Patrimônio Líquido	654.492	665.773
Passivo + Patrimônio Líquido	1.745.146	1.866.974

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Energest*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	39.545	53.223	-25,7%	206.443	308.364	-33,1%
Gastos Não Gerenciáveis	(3.514)	(5.584)	-37,1%	(15.352)	(109.892)	-86,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(1.181)	(2.947)	-59,9%	(4.892)	(116.983)	-95,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(2.320)	(2.597)	-10,7%	(10.368)	(9.085)	14,1%
Outros	(13)	(40)	-67,5%	(92)	16.176	n.d.
Margem Bruta	36.031	47.639	-24,4%	191.091	198.472	-3,7%
Gastos Gerenciáveis	(8.010)	(20.394)	-60,7%	(40.737)	(40.127)	1,5%
Total do PMSO	(3.504)	(4.526)	-22,6%	(15.887)	(13.693)	16,0%
Pessoal	77	(2.070)	n.d.	(4.397)	(5.331)	-17,5%
Material	(230)	(17)	1252,9%	(1.025)	(874)	17,3%
Serviços de terceiros	(1.087)	(638)	70,4%	(6.530)	(4.473)	46,0%
Provisões	(804)	(28)	2771,4%	(1.469)	(175)	739,4%
Outros	(1.460)	(1.773)	-17,7%	(2.466)	(2.840)	-13,2%
EBITDA	32.527	43.113	-24,6%	175.204	184.779	-5,2%
Margem EBITDA	82,3%	81,0%	1,2 p.p.	84,9%	59,9%	24,9 p.p.
Depreciação e Amortização	(4.506)	(15.868)	-71,6%	(24.850)	(26.434)	-6,0%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(1.372)	(2.028)	-32,3%	(7.595)	(8.149)	-6,8%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(15)	(31)	-51,6%	(128)	(245)	-47,8%
Amortização	(3.119)	(13.809)	-77,4%	(17.127)	(18.040)	-5,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	28.021	27.245	2,8%	150.354	158.345	-5,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	1.295	(339)	n.d.	3.093	(750)	n.d.
Receitas financeiras	1.607	3.265	-50,8%	10.257	9.671	6,1%
Despesas financeiras	(312)	(3.604)	-91,3%	(7.164)	(10.421)	-31,3%
LAIR	29.316	26.906	9,0%	153.447	157.595	-2,6%
IR e Contribuição Social	(4.840)	(770)	528,6%	(23.792)	(21.535)	10,5%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(6.069)	(5.610)	8,2%	(29.478)	(22.017)	33,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	1.229	4.840	-74,6%	5.686	482	1079,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	24.476	26.136	-6,4%	129.655	136.060	-4,7%
Lucro Líquido	24.476	26.136	-6,4%	129.655	136.060	-4,7%

* Energest: UHE Mascarenhas (Serviço Público)

Balanço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Energest	
	30/11/2022	31/12/2021
Ativo	392.589	477.610
Circulante	125.307	182.586
Caixa e Equivalentes de Caixa	86.388	35.871
Outros	38.919	146.715
Não Circulante	3.409	3.909
Ativo Permanente	263.873	291.115
Passivo	68.251	204.835
Circulante	32.437	162.737
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	110.183
Outros	32.437	52.554
Não Circulante	35.814	42.098
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	35.814	42.098
Patrimônio Líquido	324.338	272.775
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	392.589	477.610

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Consolidado*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	215.556	201.221	7,1%	817.325	757.362	7,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(32.552)	(35.382)	-8,0%	(131.932)	(19.463)	577,9%
Energia elétrica comprada para revenda	(19.959)	(21.477)	-7,1%	(75.463)	(102.050)	-26,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.772)	(13.827)	14,1%	(59.440)	(52.573)	13,1%
Outros	3.179	(78)	n.d.	2.971	135.160	-97,8%
Margem Bruta	183.004	165.839	10,4%	685.393	737.899	-7,1%
Gastos Gerenciáveis	(32.271)	(35.662)	-9,5%	(122.821)	(114.467)	7,3%
Total do PMSO	(9.280)	(11.017)	-15,8%	(36.890)	(35.991)	2,5%
Pessoal	(5.438)	(5.363)	1,4%	(21.188)	(20.366)	4,0%
Material	(202)	(321)	-37,1%	(1.030)	(1.219)	-15,5%
Serviços de terceiros	(3.147)	(2.995)	5,1%	(12.777)	(10.803)	18,3%
Provisões	20	(289)	n.d.	(33)	(472)	-93,0%
Outros	(513)	(2.049)	-75,0%	(1.862)	(3.131)	-40,5%
Arrendamentos e Aluguéis	120	(574)	n.d.	(236)	(637)	-63,0%
Outras	(633)	(1.475)	-57,1%	(1.626)	(2.494)	-34,8%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	95	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	173.724	154.917	12,1%	648.503	701.927	-7,6%
Margem EBITDA	80,6%	77,0%	3,6 p.p.	79,3%	92,7%	-13,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(22.991)	(24.740)	-7,1%	(85.931)	(78.495)	9,5%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(8.813)	(8.814)	0,0%	(35.285)	(35.407)	-0,3%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(58)	(71)	-18,3%	(258)	(480)	-46,3%
Amortização	(14.120)	(15.855)	-10,9%	(50.388)	(42.608)	18,3%
Resultado do Serviço (EBIT)	150.733	130.177	15,8%	562.572	623.432	-9,8%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(18.903)	(9.513)	98,7%	(56.387)	(38.815)	45,3%
Receitas financeiras	8.964	5.046	77,6%	33.003	11.382	190,0%
Despesas financeiras	(27.867)	(14.559)	91,4%	(89.390)	(50.197)	78,1%
LAIR	131.830	120.664	9,3%	506.185	584.617	-13,4%
IR e Contribuição Social	(30.308)	(34.228)	-11,5%	(165.563)	(200.095)	-17,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(28.974)	(37.052)	-21,8%	(167.903)	(158.878)	5,7%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.334)	2.824	n.d.	2.340	(41.217)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	101.522	86.436	17,5%	340.622	384.522	-11,4%
Participações de minoritários	(10.699)	(3.574)	199,4%	(29.796)	(7.445)	300,2%
Lucro Líquido	90.823	82.862	9,6%	310.826	377.077	-17,6%

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

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.940.098	1.823.407
Circulante	452.027	268.740
Caixa e Equivalentes de Caixa	349.654	167.889
Outros	102.373	100.851
Não Circulante	16.773	18.953
Ativo Permanente	1.471.298	1.535.714
Passivo	987.593	877.253
Circulante	410.787	506.079
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	16.107	155.791
Outros	394.680	350.288
Não Circulante	576.806	371.174
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	441.288	238.363
Outros	135.518	132.811
Patrimônio Líquido	691.049	699.732
Participações Não Controladores	261.456	246.422
Passivo + Patrimônio Líquido	1.940.098	1.823.407

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Lajeado Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	198.563	190.316	4,3%	749.958	716.237	4,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(35.561)	(35.269)	0,8%	(134.322)	(19.380)	593,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(19.915)	(21.554)	-7,6%	(75.399)	(102.689)	-26,6%
Encargos de uso da rede elétrica	(15.557)	(13.638)	14,1%	(58.629)	(51.855)	13,1%
Outros	(89)	(77)	15,6%	(294)	135.164	n.d.
Margem Bruta	163.002	155.047	5,1%	615.636	696.857	-11,7%
Gastos Gerenciáveis	(50.850)	(38.549)	31,9%	(202.560)	(130.711)	55,0%
Total do PMSO	(39.665)	(23.566)	68,3%	(157.825)	(91.513)	72,5%
Pessoal	(807)	(606)	33,2%	(2.873)	(2.474)	16,1%
Material	(4)	(36)	-88,9%	(13)	(39)	n.d.
Serviços de terceiros	(429)	(463)	-7,3%	(1.198)	(1.569)	-23,6%
Provisões	-	-	n.d.	(3)	(321)	-99,1%
Outros	(38.425)	(22.461)	71,1%	(153.738)	(87.110)	76,5%
EBITDA	123.337	131.481	-6,2%	457.811	605.344	-24,4%
Margem EBITDA	62,1%	69,1%	-7,0 p.p.	61,0%	84,5%	-23,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.185)	(14.983)	-25,3%	(44.735)	(39.198)	14,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação - Ativos de direito de uso	(19)	(20)	-5,0%	(74)	(181)	-59,1%
Amortização	(11.166)	(14.963)	-25,4%	(44.661)	(39.017)	14,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	112.152	116.498	-3,7%	413.076	566.146	-27,0%
Resultado das Participações Societárias	28.928	9.666	199,3%	80.560	20.131	300,2%
Resultado Financeiro Líquido	(13.766)	(5.184)	165,5%	(48.374)	(13.802)	250,5%
Receitas financeiras	2.261	3.035	-25,5%	11.613	7.218	60,9%
Despesas financeiras	(16.027)	(8.219)	95,0%	(59.987)	(21.020)	185,4%
LAIR	127.314	120.980	5,2%	445.262	572.475	-22,2%
IR e Contribuição Social	(36.491)	(38.118)	n.d.	(134.436)	(195.398)	-31,2%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(36.425)	(39.304)	-7,3%	(134.653)	(147.060)	-8,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(66)	1.186	n.d.	217	(48.338)	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	90.823	82.862	9,6%	310.826	377.077	-17,6%
Lucro Líquido	90.823	82.862	9,6%	310.826	377.077	-17,6%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Lajeado Energia	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.429.438	1.357.556
Circulante	208.787	130.472
Caixa e Equivalentes de Caixa	93.910	37.459
Outros	114.877	93.013
Não Circulante	22.583	25.004
Ativo Permanente	1.198.068	1.202.080
Passivo	738.389	657.824
Circulante	358.877	477.464
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	5.228	152.086
Outros	353.649	325.378
Não Circulante	379.512	180.360
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	349.210	149.507
Outros	30.302	30.853
Patrimônio Líquido	691.049	699.732
Passivo + Patrimônio Líquido	1.429.438	1.357.556

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Investco					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	55.434	31.972	73,4%	220.982	126.818	74,3%
Gastos Não Gerenciáveis	3.009	(113)	n.d.	2.390	(83)	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	(44)	77	n.d.	(64)	639	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	(215)	(189)	13,8%	(811)	(718)	13,0%
Outros	3.268	(1)	n.d.	3.265	(4)	n.d.
Margem Bruta	58.443	31.859	83,4%	223.372	126.735	76,3%
Gastos Gerenciáveis	(19.862)	(18.180)	9,3%	(73.876)	(69.449)	6,4%
Total do PMSO	(8.056)	(8.518)	-5,4%	(32.680)	(30.171)	8,3%
Pessoal	(4.631)	(4.757)	-2,6%	(18.315)	(17.892)	2,4%
Material	(198)	(285)	-30,5%	(1.017)	(1.180)	-13,8%
Serviços de terceiros	(2.718)	(2.532)	7,3%	(11.579)	(9.234)	25,4%
Provisões	20	(289)	n.d.	(30)	(151)	-80,1%
Outros	(529)	(655)	-19,2%	(1.739)	(1.714)	1,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	95	-100,0%	-	19	-100,0%
EBITDA	50.387	23.436	115,0%	190.692	96.583	97,4%
Margem EBITDA	90,9%	73,3%	17,6 p.p.	86,3%	76,2%	10,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(11.806)	(9.757)	21,0%	(41.196)	(39.297)	4,8%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(8.813)	(8.814)	0,0%	(35.285)	(35.407)	-0,3%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(39)	(51)	-23,5%	(184)	(299)	-38,5%
Amortização	(2.954)	(892)	231,2%	(5.727)	(3.591)	59,5%
Resultado do Serviço (EBIT)	38.581	13.679	182,0%	149.496	57.286	161,0%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(5.137)	(4.329)	18,7%	(8.013)	(25.013)	-68,0%
Receitas financeiras	7.355	2.175	238,2%	22.647	4.946	357,9%
Despesas financeiras	(12.492)	(6.504)	92,1%	(30.660)	(29.959)	2,3%
LAIR	33.444	9.350	257,7%	141.483	32.273	338,4%
IR e Contribuição Social	6.183	3.890	58,9%	(31.127)	(4.697)	562,7%
Imposto de renda e contribuição social correntes	7.451	2.252	230,9%	(33.250)	(11.818)	181,4%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(1.268)	1.638	n.d.	2.123	7.121	-70,2%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	39.627	13.240	199,3%	110.356	27.576	300,2%
Lucro Líquido	39.627	13.240	199,3%	110.356	27.576	300,2%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Investco	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.269.669	1.158.301
Circulante	287.210	156.609
Caixa e Equivalentes de Caixa	255.744	130.430
Outros	31.466	26.179
Não Circulante	2.330	1.804
Ativo Permanente	980.129	999.888
Passivo	301.314	245.624
Circulante	95.880	46.956
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.615	4.031
Outros	84.265	42.925
Não Circulante	205.434	198.668
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	100.218	96.710
Outros	105.216	101.958
Patrimônio Líquido	968.355	912.677
Passivo + Patrimônio Líquido	1.269.669	1.158.301

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Pecém					
	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	452.917	831.778	-45,5%	1.390.778	2.336.898	-40,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(252.193)	(772.598)	-67,4%	(646.578)	(1.702.116)	-62,0%
Energia elétrica comprada para revenda	(137.109)	(90.425)	51,6%	(293.542)	(288.364)	1,8%
Encargos de uso da rede elétrica	(12.209)	(21.281)	-42,6%	(66.415)	(82.955)	-19,9%
Outros	(102.875)	(660.892)	-84,4%	(286.621)	(1.330.797)	-78,5%
Margem Bruta	200.724	59.180	239,2%	744.200	634.782	17,2%
Gastos Gerenciáveis	(912.925)	(73.324)	1145,1%	(1.157.512)	(315.021)	267,4%
Total do PMSO	(30.447)	(32.845)	-7,3%	(127.665)	(132.137)	-3,4%
Pessoal	(14.100)	(14.550)	-3,1%	(54.252)	(54.750)	-0,9%
Material	(2.452)	(4.066)	-39,7%	(16.752)	(20.640)	-18,8%
Serviços de terceiros	(11.056)	(12.459)	-11,3%	(52.295)	(48.465)	7,9%
Provisões	138	97	42,3%	(223)	(141)	n.d.
Outros	(2.977)	(1.867)	59,5%	(4.143)	(8.141)	-49,1%
Arrendamentos e Aluguéis	454	(45)	n.d.	1.985	380	422,4%
Outras	(3.431)	(1.822)	88,3%	(6.128)	(8.521)	-28,1%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	(1.095)	8	n.d.	(994)	560	n.d.
EBITDA	169.182	26.343	542,2%	615.541	503.205	22,3%
Margem EBITDA	37,4%	3,2%	10,8 p.p.	44,3%	21,5%	1,1 p.p.
Depreciação e Amortização	(881.383)	(40.487)	2077,0%	(1.028.853)	(183.444)	460,9%
Depreciação – Imobilizado em serviço	(879.974)	(46.003)	1812,9%	(1.023.494)	(184.385)	455,1%
Depreciação – Ativos de direito de uso	(493)	(214)	130,4%	(1.582)	(1.147)	37,9%
Amortização	(916)	5.730	n.d.	(3.777)	2.088	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	(712.201)	(14.144)	4935,4%	(413.312)	319.761	n.d.
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(30.992)	(19.864)	56,0%	(60.758)	(77.359)	-21,5%
Receitas financeiras	36.728	3.818	862,0%	63.389	7.868	705,7%
Despesas financeiras	(67.720)	(23.682)	186,0%	(124.147)	(85.227)	45,7%
LAIR	(743.193)	(34.008)	2085,3%	(474.070)	242.402	n.d.
IR e Contribuição Social	(116.341)	51.469	n.d.	(177.764)	4.158	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	(25.365)	13.140	n.d.	(34.292)	(12.023)	185,2%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(90.976)	38.329	n.d.	(143.472)	16.181	n.d.
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(859.534)	17.461	n.d.	(651.834)	246.560	n.d.
Lucro Líquido	(859.534)	17.461	n.d.	(651.834)	246.560	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Pecém	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	3.713.602	3.939.611
Circulante	1.749.425	865.195
Caixa e Equivalentes de Caixa	1.233.100	18.372
Outros	516.325	846.823
Não Circulante	272.874	431.187
Ativo Permanente	1.691.303	2.643.229
Passivo	1.703.837	1.204.777
Circulante	558.295	743.191
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	318.289	124.573
Outros	240.006	618.618
Não Circulante	1.145.542	461.586
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.105.936	430.244
Outros	39.606	31.342
Patrimônio Líquido	2.009.765	2.734.834
Passivo + Patrimônio Líquido	3.713.602	3.939.611

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Jari					
	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	84.017	94.162	-10,8%	315.195	317.843	-0,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(15.248)	(12.856)	18,6%	(45.213)	(57.007)	-20,7%
Energia elétrica Comprada para Revenda	(7.709)	(6.238)	23,6%	(16.797)	(41.859)	-59,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(7.503)	(6.577)	14,1%	(28.251)	(24.985)	13,1%
Outros	(36)	(41)	-12,2%	(165)	9.837	n.d.
Margem Bruta	68.769	81.306	-15,4%	269.982	260.836	3,5%
Gastos gerenciáveis	(15.452)	(13.754)	12,3%	(72.749)	(65.050)	11,8%
Total do PMSO	(7.524)	(440)	1610,0%	(24.438)	(13.710)	78,2%
Pessoal	(1.176)	(1.802)	-34,7%	(6.439)	(6.136)	4,9%
Material	(679)	43	n.d.	(1.594)	(1.186)	34,4%
Serviços de terceiros	(6.215)	2.650	n.d.	(15.287)	(3.543)	331,5%
Provisões	990	(9)	n.d.	761	(322)	n.d.
Outros	(444)	(1.322)	-66,4%	(1.879)	(2.523)	-25,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	2.252	-	n.d.	2.252	-	n.d.
EBITDA	63.497	80.866	-21,5%	247.796	247.126	0,3%
Margem EBITDA	75,6%	85,9%	-10,3 p.p.	78,6%	77,8%	0,9 p.p.
Depreciação e amortização	(10.180)	(13.314)	-23,5%	(50.563)	(51.340)	-1,5%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(4.588)	(7.603)	-39,7%	(28.194)	(29.658)	-4,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	(2)	-100,0%
Amortização	(5.592)	(5.711)	-2,1%	(22.369)	(21.680)	3,2%
Resultado do serviço (EBIT)	53.317	67.552	-21,1%	197.233	195.786	0,7%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	585	(3.061)	n.d.	(22.798)	(41.850)	-45,5%
Receitas financeiras	7.718	7.349	5,0%	27.458	12.405	121,3%
Despesas Financeiras	(7.133)	(10.410)	-31,5%	(50.256)	(54.255)	-7,4%
LAIR	53.902	64.491	-16,4%	174.435	153.936	13,3%
IR e Contribuição social	12.820	(4.689)	n.d.	(4.469)	(16.725)	-73,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	2.166	(3.566)	n.d.	(8.618)	(10.126)	-14,9%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	10.654	(1.123)	n.d.	4.149	(6.599)	n.d.
Lucro líquido antes de minoritários	66.722	59.802	11,6%	169.966	137.211	23,9%
Lucro líquido	66.722	59.802	11,6%	169.966	137.211	23,9%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Jari	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.826.467	1.802.672
Circulante	320.688	269.340
Caixa e Equivalentes de Caixa	249.812	188.364
Outros	70.876	80.976
Não Circulante	38.369	39.538
Ativo Permanente	1.467.410	1.493.794
Passivo	788.168	801.531
Circulante	244.853	205.016
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	54.098	53.755
Outros	190.755	151.261
Não Circulante	543.315	596.515
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	390.266	440.036
Outros	153.049	156.479
Patrimônio Líquido	1.038.299	1.001.141
Passivo + Patrimônio Líquido	1.826.467	1.802.672

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

Cachoeira Caldeirão						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	41.377	47.712	-13,3%	163.746	164.885	-0,7%
Gastos Não Gerenciáveis	(14.172)	(6.806)	114,5%	(43.544)	(46.518)	-6,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(9.415)	(2.430)	287,4%	(25.611)	(32.510)	-21,2%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(4.736)	(4.150)	14,1%	(17.832)	(15.779)	13,0%
Encargos capitalizados (-)	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	(21)	(26)	-19,2%	(101)	1.771	n.d.
Margem Bruta	27.205	41.106	-33,8%	120.202	118.367	1,6%
Gastos Gerenciáveis	(20.337)	(13.930)	46,0%	(63.222)	(57.597)	9,8%
Total do PMSO	(10.408)	(2.391)	335,3%	(19.547)	(11.809)	65,5%
Pessoal	(1.960)	(1.364)	43,7%	(5.845)	(5.027)	16,3%
Material	(637)	(42)	1416,7%	(1.205)	(1.342)	-10,2%
Serviços de Terceiros	(7.210)	(102)	6968,6%	(10.193)	(2.846)	258,2%
Provisões	-	(117)	-100,0%	13	(30)	n.d.
Outros	(601)	(766)	-21,5%	(2.317)	(2.564)	-9,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	-	n.d.	-	150	-100,0%
EBITDA	16.797	38.715	-56,6%	100.655	106.708	-5,7%
Margem EBITDA	40,6%	81,1%	-40,5 p.p.	61,5%	64,7%	-3,2 p.p.
Depreciação e Amortização	(9.929)	(11.539)	-14,0%	(43.675)	(45.938)	-4,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(9.703)	(11.029)	-12,0%	(42.773)	(43.990)	-2,8%
Depreciação - Ativos de direito de uso	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Amortização	(226)	(510)	-55,7%	(902)	(1.948)	-53,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	6.868	27.176	-74,7%	56.980	60.770	-6,2%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(15.479)	(19.142)	-19,1%	(66.992)	(75.330)	-11,1%
Receitas Financeiras	4.743	3.954	20,0%	18.294	6.586	177,8%
Despesas Financeiras	(20.222)	(23.096)	-12,4%	(85.286)	(81.916)	4,1%
LAIR	(8.611)	8.034	n.d.	(10.012)	(14.560)	-31,2%
IR e Contribuição Social	1.834	(4.230)	n.d.	2.281	3.404	-33,0%
Imposto de renda e contribuição social correntes	790	(1.401)	n.d.	(137)	(1.401)	-90,2%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	1.044	(2.829)	n.d.	2.418	4.805	-49,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(6.777)	3.804	n.d.	(7.731)	(11.156)	-30,7%
Lucro Líquido	(6.777)	3.804	n.d.	(7.731)	(11.156)	-30,7%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Cachoeira Caldeirão	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.397.133	1.395.979
Circulante	165.889	118.675
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.832	62.653
Outros	61.057	56.022
Não Circulante	129.512	135.937
Ativo Permanente	1.101.732	1.141.367
Passivo	837.430	828.545
Circulante	91.148	73.995
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	73.944	55.364
Outros	17.204	18.631
Não Circulante	746.282	754.550
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	707.121	722.266
Outros	39.161	32.284
Patrimônio Líquido	559.703	567.434
Passivo + Patrimônio Líquido	1.397.133	1.395.979

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GERAÇÃO

São Manoel						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var.	2022	2021	Var
Receita operacional líquida	109.966	96.146	14,4%	418.165	375.052	11,5%
Gastos não gerenciáveis	(50.522)	(34.648)	45,8%	(160.567)	(148.507)	8,1%
Energia elétrica comprada para revenda	(25.628)	(12.743)	101,1%	(66.611)	(70.934)	-6,1%
Encargos de uso da rede elétrica	(24.456)	(21.456)	14,0%	(92.171)	(81.590)	13,0%
Outros	(438)	(449)	-2,4%	(1.785)	4.017	n.d.
Margem Bruta	59.444	61.498	-3,3%	257.598	226.545	13,7%
Gastos gerenciáveis	(32.714)	(43.058)	-24,0%	(146.601)	(161.175)	-9,0%
Total do PMSO	(9.443)	(11.763)	-19,7%	(32.040)	(31.192)	2,7%
Pessoal	(2.069)	(2.646)	-21,8%	(9.506)	(9.734)	-2,3%
Material	(1.024)	(311)	229,3%	(2.205)	(1.433)	53,9%
Serviços de terceiros	(4.742)	(6.999)	-32,2%	(13.934)	(14.481)	-3,8%
Provisões	(167)	-	n.d.	(303)	900	n.d.
Outros	(1.441)	(1.807)	-20,3%	(6.092)	(6.444)	-5,5%
Ganhos e perdas na desativação e alienação de bens	-	59	-100,0%	-	270	-100,0%
EBITDA	50.001	49.794	0,4%	225.558	195.623	15,3%
Margem EBITDA	45,5%	51,8%	-6,3 p.p.	53,9%	52,2%	1,8 p.p.
Depreciação e amortização	(23.271)	(31.354)	-25,8%	(114.561)	(130.253)	-12,0%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(21.740)	(29.653)	-26,7%	(108.422)	(115.854)	-6,4%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(5)	4	n.d.	(20)	(22)	-9,1%
Amortização	(1.526)	(1.705)	-10,5%	(6.119)	(14.377)	-57,4%
Resultado do serviço (EBIT)	26.730	18.440	45,0%	110.997	65.370	69,8%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado financeiro líquido	(44.048)	(45.882)	-4,0%	(177.145)	(186.164)	-4,8%
Receitas financeiras	7.349	6.297	16,7%	28.808	11.800	144,1%
Despesas Financeiras	(51.397)	(52.179)	-1,5%	(205.953)	(197.964)	4,0%
LAIR	(17.318)	(27.442)	-36,9%	(66.148)	(120.794)	-45,2%
IR e Contribuição social	5.872	9.252	-36,5%	22.438	40.983	-45,3%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.872	9.252	-36,5%	22.438	40.983	-45,3%
Lucro líquido antes de minoritários	(11.446)	(18.190)	-37,1%	(43.710)	(79.811)	-45,2%
Lucro líquido	(11.446)	(18.190)	-37,1%	(43.710)	(79.811)	-45,2%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	São Manoel	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	3.812.428	3.818.594
Circulante	286.434	217.457
Caixa e Equivalentes de Caixa	119.396	93.791
Outros	167.038	123.666
Não Circulante	451.226	434.653
Ativo Permanente	3.074.768	3.166.484
Passivo	2.045.086	2.007.542
Circulante	158.587	146.522
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	98.582	86.743
Outros	60.005	59.779
Não Circulante	1.886.499	1.861.020
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.813.902	1.784.163
Outros	72.597	76.857
Patrimônio Líquido	1.767.342	1.811.052
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	3.812.428	3.818.594

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

EDP São Paulo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	1.281.498	1.609.256	-20,4%	4.832.728	5.942.424	-18,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	249.166	148.574	67,7%	858.872	517.987	65,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(825.818)	(1.223.766)	-32,5%	(3.055.545)	(4.555.881)	-32,9%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(629.129)	(1.086.089)	-42,1%	(2.408.539)	(3.972.236)	-39,4%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(196.456)	(137.407)	43,0%	(645.918)	(582.581)	10,9%
Outros	(233)	(270)	-13,7%	(1.088)	(1.064)	2,3%
Margem Bruta	455.680	385.490	18,2%	1.777.183	1.386.543	28,2%
Gastos Gerenciáveis	(435.725)	(320.831)	35,8%	(1.625.781)	(1.171.251)	38,8%
Total do PMSO	(130.585)	(130.647)	0,0%	(567.939)	(488.732)	16,2%
Pessoal	(49.939)	(50.346)	-0,8%	(201.780)	(175.479)	15,0%
Material	(6.357)	(6.133)	3,7%	(25.160)	(18.518)	35,9%
Serviços de Terceiros	(50.495)	(44.792)	12,7%	(176.551)	(163.580)	7,9%
Provisões	(16.010)	(24.054)	-33,4%	(123.636)	(93.710)	31,9%
PECLD / perdas líquidas	(19.241)	(23.717)	-18,9%	(95.559)	(79.646)	20,0%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	3.231	(337)	n.d.	(28.077)	(14.064)	99,6%
Outros	(7.784)	(5.322)	46,3%	(40.812)	(37.445)	9,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(15.683)	(7.354)	113,3%	(47.747)	(29.601)	61,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(249.166)	(148.574)	67,7%	(858.872)	(517.987)	65,8%
EBITDA	309.412	247.489	25,0%	1.161.497	868.210	33,8%
Margem EBITDA	24,1%	15,4%	8,8 p.p.	24,0%	14,6%	9,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(40.291)	(34.256)	17,6%	(151.223)	(134.931)	12,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(601)	(600)	0,2%	(2.399)	(2.714)	-11,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(386)	(1.339)	-71,2%	(2.223)	(6.568)	-66,2%
Amortização	(39.304)	(32.317)	21,6%	(146.601)	(125.649)	16,7%
Resultado do Serviço (EBIT)	269.121	213.233	26,2%	1.010.274	733.279	37,8%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(61.087)	(43.282)	41,1%	(269.640)	(133.688)	101,7%
Receitas Financeiras	42.407	28.650	48,0%	199.795	134.376	48,7%
Despesas Financeiras	(103.494)	(71.932)	43,9%	(469.435)	(268.064)	75,1%
LAIR	208.034	169.951	22,4%	740.634	599.591	23,5%
IR e Contribuição Social	(57.561)	(6.540)	780,1%	(215.385)	(152.914)	40,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(47.404)	8.149	n.d.	(190.781)	(104.286)	82,9%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(10.157)	(14.689)	-30,9%	(24.604)	(48.628)	-49,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	150.473	163.411	-7,9%	525.249	446.677	17,6%
Lucro Líquido	150.473	163.411	-7,9%	525.249	446.677	17,6%

Nota: Receita Líquida exclui receita de construção

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP São Paulo	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	6.554.339	7.214.987
Circulante	2.039.494	2.755.689
Caixa e Equivalentes de Caixa	629.265	687.156
Outros	1.410.229	2.068.533
Não Circulante	3.577.769	3.569.409
Ativo Permanente	937.076	889.889
Passivo	5.571.742	5.924.469
Circulante	2.103.485	1.849.268
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	339.312	175.717
Outros	1.764.173	1.673.551
Não Circulante	3.468.257	4.075.201
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.745.257	2.471.590
Outros	723.000	1.603.611
Patrimônio Líquido	982.597	1.290.518
Passivo + Patrimônio Líquido	6.554.339	7.214.987

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	1.083.931	1.316.941	-17,7%	4.306.923	4.666.414	-7,7%
Receita com Construção da Infraestrutura	160.274	168.819	-5,1%	682.658	579.470	17,8%
Gastos Não Gerenciáveis	(653.657)	(877.191)	-25,5%	(2.556.699)	(3.283.052)	-22,1%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(527.691)	(754.497)	-30,1%	(2.061.984)	(2.789.859)	-26,1%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(125.786)	(122.494)	2,7%	(493.855)	(492.397)	0,3%
Outros	(180)	(200)	-10,0%	(860)	(796)	8,0%
Margem Bruta	430.274	439.750	-2,2%	1.750.224	1.383.362	26,5%
Gastos Gerenciáveis	(351.356)	(353.286)	-0,5%	(1.419.949)	(1.230.770)	15,4%
Total do PMSO	(130.312)	(138.861)	-6,2%	(518.431)	(474.833)	9,2%
Pessoal	(43.719)	(41.121)	6,3%	(171.395)	(153.114)	11,9%
Material	(6.627)	(7.626)	-13,1%	(24.890)	(19.395)	28,3%
Serviços de Terceiros	(63.389)	(61.702)	2,7%	(215.774)	(203.370)	6,1%
Provisões	(11.899)	(22.988)	-48,2%	(81.540)	(75.969)	7,3%
PECLD / perdas líquidas	(13.162)	(20.933)	-37,1%	(63.277)	(60.891)	3,9%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	1.263	(2.055)	n.d.	(18.263)	(15.078)	21,1%
Outros	(4.678)	(5.424)	-13,8%	(24.832)	(22.985)	8,0%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(18.165)	(10.347)	75,6%	(65.837)	(37.552)	75,3%
Custo com Construção da Infraestrutura	(160.274)	(168.819)	-5,1%	(682.658)	(579.470)	17,8%
EBITDA	281.797	290.542	-3,0%	1.165.956	870.977	33,9%
Margem EBITDA	26,0%	22,1%	3,9 p.p.	27,1%	18,7%	8,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(42.605)	(35.259)	20,8%	(153.023)	(138.915)	10,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	239.192	255.283	-6,3%	1.012.933	732.062	38,4%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(46.820)	(51.239)	-8,8%	(249.251)	(138.824)	79,5%
Receitas Financeiras	41.262	36.981	11,6%	169.399	126.283	34,1%
Despesas Financeiras	(88.082)	(88.220)	-0,2%	(418.650)	(265.107)	57,9%
LAIR	192.372	204.044	-5,7%	763.682	593.238	28,7%
IR e Contribuição Social	(46.531)	(31.670)	46,9%	(203.189)	(148.830)	36,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(15.642)	(8.256)	n.d.	(115.181)	(82.463)	39,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(30.889)	(23.414)	31,9%	(88.008)	(66.367)	32,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	145.841	172.374	-15,4%	560.493	444.408	26,1%
Lucro Líquido	145.841	172.374	-15,4%	560.493	444.408	26,1%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Espírito Santo	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	6.158.185	6.588.861
Circulante	1.501.399	2.211.540
Caixa e Equivalentes de Caixa	450.478	513.773
Outros	1.050.921	1.697.767
Não Circulante	4.180.346	3.851.763
Ativo Permanente	476.440	525.558
Passivo	4.788.966	5.205.953
Circulante	2.177.284	1.562.909
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	938.912	187.432
Outros	1.238.372	1.375.477
Não Circulante	2.611.682	3.643.044
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	1.713.297	2.211.108
Outros	898.385	1.431.936
Patrimônio Líquido	1.369.219	1.382.908
Passivo + Patrimônio Líquido	6.158.185	6.588.861

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – DISTRIBUIÇÃO CONSOLIDADO

Distribuição (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	2.365.429	2.926.197	-19,2%	9.139.651	10.608.838	-13,8%
Receita com Construção da Infraestrutura	409.440	317.393	29,0%	1.541.530	1.097.457	40,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(1.479.475)	(2.100.957)	-29,6%	(5.612.244)	(7.838.933)	-28,4%
Energia Elétrica Comprada para Revenda	(1.156.820)	(1.840.586)	-37,1%	(4.470.523)	(6.762.095)	-33,9%
Encargos de Uso da Rede Elétrica	(322.242)	(259.901)	24,0%	(1.139.773)	(1.074.978)	6,0%
Outros	(413)	(470)	-12,1%	(1.948)	(1.860)	4,7%
Margem Bruta	885.954	825.240	7,4%	3.527.407	2.769.905	27,3%
Gastos Gerenciáveis	(787.081)	(674.117)	16,8%	(3.045.730)	(2.402.021)	26,8%
Total do PMSO	(260.897)	(269.508)	-3,2%	(1.086.370)	(963.565)	12,7%
Pessoal	(93.658)	(91.467)	2,4%	(373.175)	(328.593)	13,6%
Material	(12.984)	(13.759)	-5,6%	(50.050)	(37.913)	32,0%
Serviços de Terceiros	(113.884)	(106.494)	6,9%	(392.325)	(366.950)	6,9%
Provisões	(27.909)	(47.042)	-40,7%	(205.176)	(169.679)	20,9%
PECLD / perdas líquidas	(32.403)	(44.650)	-27,4%	(158.836)	(140.537)	13,0%
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	4.494	(2.392)	n.d.	(46.340)	(29.142)	59,0%
Outros	(12.462)	(10.746)	16,0%	(65.644)	(60.430)	8,6%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	(33.848)	(17.701)	91,2%	(113.584)	(67.153)	69,1%
Custo com Construção da Infraestrutura	(409.440)	(317.393)	29,0%	(1.541.530)	(1.097.457)	40,5%
EBITDA	591.209	538.031	9,9%	2.327.453	1.739.187	33,8%
Margem EBITDA	25,0%	18,4%	35,9 p.p.	25,5%	16,4%	55,3 p.p.
Depreciação e Amortização	(82.896)	(69.515)	19,2%	(304.246)	(273.846)	11,1%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(996)	(966)	3,1%	(3.949)	(4.139)	-4,6%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(769)	(1.862)	-58,7%	(4.181)	(10.486)	-60,1%
Amortização	(81.131)	(66.687)	21,7%	(296.116)	(259.221)	14,2%
Resultado do Serviço (EBIT)	508.313	468.516	8,5%	2.023.207	1.465.341	38,1%
Resultado das Participações Societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(107.907)	(94.521)	14,2%	(518.891)	(272.512)	90,4%
Receitas Financeiras	83.669	65.631	27,5%	369.194	260.659	41,6%
Despesas Financeiras	(191.576)	(160.152)	19,6%	(888.085)	(533.171)	66,6%
LAIR	400.406	373.995	7,1%	1.504.316	1.192.829	26,1%
IR e Contribuição Social	(104.092)	(38.210)	n.d.	(418.574)	(301.744)	38,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(63.046)	(107)	58821,5%	(305.962)	(186.749)	63,8%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(41.046)	(38.103)	7,7%	(112.612)	(114.995)	-2,1%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	296.314	335.785	-11,8%	1.085.742	891.085	21,8%
Lucro Líquido	296.314	335.785	-11,8%	1.085.742	891.085	21,8%

ANEXO VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSÃO

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Transmissão Consolidada						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida ¹	255.112	231.547	10,2%	1.160.232	642.410	80,6%
Receita de Construção	152.375	255.252	-40,3%	446.090	1.053.349	-57,7%
Margem Construção	(21.423)	(4.940)	333,7%	(93.238)	50.862	n.d.
Receita Líquida Total	386.064	481.859	-19,9%	1.513.084	1.746.621	-13,4%
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	233.689	226.607	3,1%	1.066.994	693.272	53,9%
Gastos Gerenciáveis	(174.953)	(283.858)	-38,4%	(544.823)	(1.081.774)	-49,6%
Total do PMSO	(26.322)	(29.028)	-9,3%	(101.495)	(28.188)	260,1%
Pessoal	(13.999)	(3.562)	293,0%	(62.856)	(12.452)	404,8%
Material	(690)	(233)	196,1%	(2.594)	(573)	352,7%
Serviços de Terceiros	(8.633)	(3.985)	116,6%	(27.082)	(13.717)	97,4%
Provisões	(104)	(8)	1200,0%	(1.282)	(8)	15925,0%
Outros	(2.896)	(21.240)	-86,4%	(7.681)	(1.438)	434,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	-	479	-100,0%	-	122	-100,0%
Custo com Construção da Infraestrutura	(152.375)	(255.252)	-40,3%	(446.090)	(1.053.349)	-57,7%
EBITDA	207.367	198.058	4,7%	965.499	665.206	45,1%
Margem EBITDA	81,3%	85,5%	-4,3 p.p.	83,2%	103,5%	-20,3 p.p.
Depreciação e Amortização	3.744	(57)	n.d.	2.762	(359)	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	211.111	198.001	6,6%	968.261	664.847	45,6%
Resultado Financeiro Líquido	(85.735)	(88.091)	-2,7%	(386.543)	(158.809)	143,4%
Receitas financeiras	15.221	4.994	n.d.	58.385	11.623	n.d.
Despesas financeiras	(100.956)	(93.085)	8,5%	(444.928)	(170.432)	161,1%
LAIR	125.376	109.910	14,1%	581.718	506.038	15,0%
IR e Contribuição social	816	(21.043)	n.d.	(156.896)	(140.908)	11,3%
Imposto de renda e contribuição social correntes	8.841	(1.049)	-942,8%	(12.440)	(2.941)	323,0%
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(8.025)	(19.994)	-59,9%	(144.456)	(137.967)	4,7%
Lucro Líquido antes de minoritários	126.192	88.867	42,0%	424.822	365.130	16,3%
Participações de minoritários	(2.759)	(42)	6469,0%	(8.739)	(8.977)	-2,7%
Lucro Líquido	123.433	88.825	39,0%	416.083	356.153	16,8%

¹ Líquido de PIS/COFINS

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	Transmissão Consolidado	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	7.609.797	5.229.389
Circulante	1.186.587	332.806
Caixa e Equivalentes de Caixa	345.127	251.483
Outros	841.460	81.323
Não Circulante	6.356.497	4.895.709
Ativo Permanente	66.713	874
Passivo	5.142.652	4.478.712
Circulante	1.015.176	622.299
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	746.852	442.752
Outros	268.324	179.547
Não Circulante	4.127.476	3.856.413
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	2.677.955	2.813.390
Outros	1.449.521	1.043.023
Patrimônio Líquido	2.467.145	750.677
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	7.609.797	5.229.389

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP GOIÁS

EDP Goiás						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida ¹	65.810	-	n.d.	301.137	-	n.d.
Receita de Construção	51.688	-	n.d.	101.383	-	n.d.
Margem Construção	(3.587)	-	n.d.	(23.282)	-	n.d.
Receita Líquida Total	113.911	-	n.d.	379.238	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	62.223	-	n.d.	277.855	-	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(63.794)	-	n.d.	(167.937)	-	n.d.
Total do PMSO	(15.926)	-	n.d.	(69.562)	-	n.d.
Pessoal	(10.704)	-	n.d.	(47.708)	-	n.d.
Material	(555)	-	n.d.	(1.901)	-	n.d.
Serviços de Terceiros	(3.082)	-	n.d.	(14.097)	-	n.d.
Provisões	(96)	-	n.d.	(1.411)	-	n.d.
Outros	(1.489)	-	n.d.	(4.445)	-	n.d.
Custo com Construção da Infraestrutura	(51.688)	-	n.d.	(101.383)	-	n.d.
EBITDA	46.297	-	n.d.	208.293	-	n.d.
Margem EBITDA	70,3%	0,0%	70,3 p.p.	69,2%	0,0%	69,2 p.p.
Depreciação e Amortização	3.820	-	n.d.	3.008	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	50.117	-	n.d.	211.301	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	4.448	-	n.d.	11.991	-	n.d.
Receitas financeiras	6.298	-	n.d.	22.623	-	n.d.
Despesas financeiras	(1.850)	-	n.d.	(10.632)	-	n.d.
LAIR	54.565	-	n.d.	223.292	-	n.d.
IR e Contribuição social	5.858	-	n.d.	(51.645)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social correntes	9.511	-	n.d.	(10.599)	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	(3.653)	-	n.d.	(41.046)	-	n.d.
Lucro Líquido antes de minoritários	60.423	-	n.d.	171.647	-	n.d.
Lucro Líquido	60.423	-	n.d.	171.647	-	n.d.

¹ Líquido de PIS/COFINS

Nota: resultado referente ao período de fev/22 a dez/22

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Goiás	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	1.828.396	-
Circulante	479.230	-
Caixa e Equivalentes de Caixa	215.892	-
Outros	263.338	-
Não Circulante	1.286.931	-
Ativo Permanente	62.235	-
Passivo	656.486	-
Circulante	140.181	-
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	11.522	-
Outros	128.659	-
Não Circulante	516.305	-
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	74.303	-
Outros	442.002	-
Patrimônio Líquido	1.171.910	-
Participações Não Controladores	-	-
Passivo + Patrimônio Líquido	1.828.396	-

ANEXO VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP TRADING
DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

EDP Trading						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	896.709	677.560	32,3%	3.314.744	2.955.211	12,2%
Gastos Não Gerenciáveis	(871.781)	(658.059)	32,5%	(3.165.334)	(2.833.989)	11,7%
Energia elétrica comprada para revenda	(871.300)	(657.644)	32,5%	(3.163.350)	(2.828.954)	11,8%
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	-	(2.729)	-100,0%
Outros	(481)	(415)	15,9%	(1.984)	(2.306)	-14,0%
Margem Bruta	24.928	19.501	27,8%	149.410	121.222	23,3%
Gastos Gerenciáveis	(7.573)	(8.227)	-7,9%	(25.966)	(23.112)	12,3%
Total do PMSO	(6.993)	(7.650)	-8,6%	(22.788)	(19.720)	15,6%
Pessoal	(3.351)	(4.625)	-27,5%	(13.701)	(16.577)	-17,3%
Material	(22)	(48)	-54,2%	(108)	(111)	-2,7%
Serviços de terceiros	(2.080)	(2.237)	-7,0%	(6.639)	(6.519)	1,8%
Provisões	(377)	245	n.d.	(443)	5.013	n.d.
PECLD / perdas líquidas	(56)	231	n.d.	(162)	5.047	n.d.
Provisões cíveis, fiscais e trabalhistas	(321)	14	n.d.	(281)	(34)	726,5%
Outros	(1.163)	(985)	18,1%	(1.897)	(1.526)	24,3%
Arrendamentos e Aluguéis	(141)	(244)	-42,2%	(472)	(375)	25,9%
Outras	(1.022)	(741)	37,9%	(1.425)	(1.151)	23,8%
EBITDA	17.935	11.851	51,3%	126.622	101.502	24,7%
Margem EBITDA	2,0%	1,7%	0,3 p.p.	3,8%	3,4%	0,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(580)	(577)	0,5%	(3.178)	(3.392)	-6,3%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(85)	(166)	-48,8%	(754)	(668)	12,9%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(35)	(44)	-20,5%	(167)	(419)	-60,1%
Amortização	(460)	(367)	25,3%	(2.257)	(2.305)	-2,1%
Resultado do Serviço (EBIT)	17.355	11.274	53,9%	123.444	98.110	25,8%
Resultado das participações societárias	13.799	1.075	1183,6%	18.621	(4.249)	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(16.111)	(8.357)	n.d.	(75.249)	(12.036)	525,2%
Receitas financeiras	7.669	2.715	182,5%	14.714	10.864	35,4%
Despesas financeiras	(23.780)	(11.072)	114,8%	(89.963)	(22.900)	292,9%
LAIR	15.043	3.992	276,8%	66.816	81.825	-18,3%
IR e Contribuição Social	4.811	6.544	-26,5%	(11.062)	(21.853)	-49,4%
Imposto de renda e contribuição social correntes	(850)	1.687	n.d.	(3.450)	1.687	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	5.661	4.857	16,6%	(7.612)	(23.540)	-67,7%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	19.854	10.536	88,4%	55.754	59.972	-7,0%
Lucro Líquido	19.854	10.536	88,4%	55.754	59.972	-7,0%

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Trading	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	3.579.882	2.292.065
Circulante	2.026.299	1.248.495
Caixa e Equivalentes de Caixa	104.415	66.301
Outros	1.921.884	1.182.194
Não Circulante	1.144.782	842.302
Ativo Permanente	408.801	201.268
Passivo	3.190.864	1.943.248
Circulante	1.995.662	1.144.295
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	333.939	264.169
Outros	1.661.723	880.126
Não Circulante	1.195.202	798.953
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	355.711	394.132
Outros	839.491	404.821
Patrimônio Líquido	389.018	348.817
Passivo + Patrimônio Líquido	3.579.882	2.292.065

ANEXO IX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CLIENTES

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

Clientes (EDP Smart)*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	174.691	70.716	147,0%	552.636	259.539	112,9%
Gastos Não Gerenciáveis	(174.159)	(47.063)	270,1%	(412.011)	(177.307)	132,4%
Energia elétrica comprada para revenda	(93.293)	(41.385)	125,4%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(80.866)	(5.678)	1324,2%	(105.312)	(21.779)	383,5%
Custo da Matéria Prima Consumida	(8.365)	(5.667)	47,6%	(32.699)	(21.715)	50,6%
Outras	(72.501)	(11)	n.d.	(72.613)	(64)	n.d.
Margem Bruta	532	23.653	-97,8%	140.625	82.232	71,0%
Gastos Gerenciáveis	14.106	(67.977)	n.d.	(115.685)	(118.556)	-2,4%
Total do PMSO	25.239	(18.606)	n.d.	(92.457)	(59.841)	54,5%
Pessoal	(9.253)	(8.482)	9,1%	(41.098)	(30.255)	35,8%
Material	33.621	(2.201)	n.d.	(13.422)	(8.241)	62,9%
Serviços de Terceiros	(1.379)	(5.531)	-75,1%	(29.555)	(16.610)	77,9%
Provisões	35	(33)	n.d.	(409)	221	-285,1%
PECLD / Perdas Líquidas	(125)	(18)	594,4%	(531)	332	n.d.
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	160	(15)	n.d.	122	(111)	n.d.
Outros	2.215	(2.359)	n.d.	(7.973)	(4.956)	60,9%
Arrendamentos e Aluguéis	1.914	(570)	n.d.	579	(838)	n.d.
Outras	301	(1.789)	n.d.	(8.552)	(4.118)	107,7%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	36.237	5.047	618,0%	58.634	22.391	161,9%
Margem EBITDA	20,7%	7,1%	13,6 p.p.	10,6%	8,6%	2,0 p.p.
Depreciação e Amortização	(21.599)	(49.371)	-56,3%	(33.694)	(58.715)	-42,6%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(18.237)	(16.253)	12,2%	(27.419)	(23.031)	19,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.576)	(469)	236,0%	(3.509)	(2.070)	69,5%
Amortização	(1.786)	(32.649)	-94,5%	(2.766)	(33.614)	-91,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	14.638	(44.324)	n.d.	24.940	(36.324)	n.d.
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	(8.559)	(5.241)	63,3%	(22.363)	(9.805)	128,1%
Receitas Financeiras	2.742	337	713,6%	7.058	1.856	280,3%
Despesas Financeiras	(11.301)	(5.578)	102,6%	(29.421)	(11.661)	152,3%
LAIR	6.079	(49.565)	n.d.	2.577	(46.129)	n.d.
IR e Contribuição Social	(8.783)	556	n.d.	(14.025)	(4.105)	241,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.433)	(880)	62,8%	(5.145)	(3.283)	56,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(7.350)	1.436	n.d.	(8.880)	(822)	980,3%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(2.704)	(49.009)	-94,5%	(11.448)	(50.234)	-77,2%
Lucro Líquido	(2.704)	(49.009)	-94,5%	(11.448)	(50.234)	-77,2%

*Considera EDP Smart Serviços Consolidado e EDP Smart Energia

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART SERVIÇOS

EDP Smart Serviços						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	67.265	21.315	215,6%	203.969	78.305	160,5%
Gastos Não Gerenciáveis	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(105.179)	(21.715)	384,4%
Outros	(80.845)	(5.667)	1326,6%	(105.179)	(21.715)	384,4%
Custo da Matéria Prima Consumida	(8.365)	(5.667)	47,6%	(32.699)	(21.715)	50,6%
Outras	(72.480)	-	n.d.	(72.480)	-	n.d.
Margem Bruta	(13.580)	15.648	n.d.	98.790	56.590	74,6%
Gastos Gerenciáveis	16.344	(66.527)	n.d.	(107.465)	(113.084)	-5,0%
Total do PMSO	27.420	(17.165)	n.d.	(84.402)	(54.405)	55,1%
Pessoal	(7.491)	(7.484)	0,1%	(34.505)	(26.263)	31,4%
Material	33.629	(2.199)	n.d.	(13.404)	(8.237)	62,7%
Serviços de Terceiros	(971)	(5.288)	-81,6%	(28.355)	(15.604)	81,7%
Provisões	35	(24)	n.d.	(381)	230	-265,7%
PECLD / Perdas Líquidas	(125)	(18)	594,4%	(503)	332	n.d.
Provisões Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	160	(6)	n.d.	122	(102)	n.d.
Outros	2.218	(2.170)	n.d.	(7.757)	(4.531)	71,2%
Arrendamentos e Aluguéis	1.850	(557)	n.d.	471	(759)	n.d.
Outras	368	(1.613)	n.d.	(8.228)	(3.772)	118,1%
Ganhos e Perdas na Desativação e Alienação de Bens	10.466	-	n.d.	10.466	-	n.d.
EBITDA	24.306	(1.517)	n.d.	24.854	2.185	1037,5%
Margem EBITDA	36,1%	-7,1%	43,3 p.p.	12,2%	2,8%	9,4 p.p.
Depreciação e Amortização	(21.542)	(49.362)	-56,4%	(33.529)	(58.679)	-42,9%
Depreciação - Imobilizado em serviço	(18.237)	(16.253)	12,2%	(27.419)	(23.031)	19,1%
Depreciação - Ativos de direito de uso	(1.519)	(460)	230,2%	(3.344)	(2.034)	64,4%
Amortização	(1.786)	(32.649)	-94,5%	(2.766)	(33.614)	-91,8%
Resultado do Serviço (EBIT)	2.764	(50.879)	n.d.	(8.675)	(56.494)	-84,6%
Resultado Financeiro Líquido	(9.063)	(5.295)	71,2%	(23.418)	(10.019)	133,7%
Receitas Financeiras	2.168	266	715,0%	5.726	1.583	261,7%
Despesas Financeiras	(11.231)	(5.561)	102,0%	(29.144)	(11.602)	151,2%
LAIR	(6.299)	(56.174)	n.d.	(32.093)	(66.513)	-51,7%
IR e Contribuição Social	(5.051)	2.840	n.d.	(2.689)	2.869	n.d.
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(1.097)	(998)	9,9%	(4.751)	(3.277)	45,0%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.954)	3.838	n.d.	2.062	6.146	-66,4%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(11.350)	(53.334)	n.d.	(34.782)	(63.644)	n.d.
Lucro Líquido	(11.350)	(53.334)	n.d.	(34.782)	(63.644)	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Smart Serviços	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	822.285	586.024
Circulante	161.749	88.063
Caixa e Equivalentes de Caixa	53.548	16.474
Outros	108.201	71.589
Não Circulante	200.986	103.469
Ativo Permanente	459.550	394.492
Passivo	517.074	461.932
Circulante	260.140	218.991
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162.230	129.337
Outros	97.910	89.654
Não Circulante	256.934	242.941
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	23.429
Outros	256.934	219.512
Patrimônio Líquido	305.211	124.092
Passivo + Patrimônio Líquido	822.285	586.024

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS – EDP SMART ENERGIA

EDP Smart Energia						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	107.426	49.401	117,5%	348.667	181.234	92,4%
Gastos Não Gerenciáveis	(93.314)	(41.396)	125,4%	(306.832)	(155.592)	97,2%
Energia elétrica comprada para revenda	(93.293)	(41.385)	125,4%	(306.699)	(155.528)	97,2%
Outros	(21)	(11)	90,9%	(133)	(64)	107,8%
Margem Bruta	14.112	8.005	76,3%	41.835	25.642	63,2%
Gastos Gerenciáveis	(2.238)	(1.450)	54,3%	(8.220)	(5.472)	50,2%
Total do PMSO	(2.181)	(1.441)	51,4%	(8.055)	(5.436)	48,2%
Pessoal	(1.762)	(998)	76,6%	(6.593)	(3.992)	65,2%
Material	(8)	(2)	300,0%	(18)	(4)	350,0%
Serviços de Terceiros	(408)	(243)	67,9%	(1.200)	(1.006)	19,3%
Provisões	-	(9)	-100,0%	(28)	(9)	211,1%
Outros	(3)	(189)	-98,4%	(216)	(425)	-49,2%
EBITDA	11.931	6.564	81,8%	33.780	20.206	67,2%
Margem EBITDA	11,1%	13,3%	-2,2 p.p.	9,7%	11,1%	-1,5 p.p.
Depreciação e Amortização	(57)	(9)	533,3%	(165)	(36)	358,3%
Depreciação – Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação – Ativos de direito de uso	(57)	(9)	533,3%	(165)	(36)	358,3%
Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	11.874	6.555	81,1%	33.615	20.170	66,7%
Resultado das participações societárias	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado Financeiro Líquido	504	54	833,3%	1.055	214	393,0%
Receitas Financeiras	574	71	708,5%	1.332	273	387,9%
Despesas Financeiras	(70)	(17)	311,8%	(277)	(59)	369,5%
LAIR	12.378	6.609	n.d.	34.670	20.384	70,1%
IR e Contribuição Social	(3.732)	(2.284)	63,4%	(11.336)	(6.974)	62,5%
Imposto de Renda e Contribuição Social Correntes	(336)	118	n.d.	(394)	(6)	6466,7%
Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	(3.396)	(2.402)	41,4%	(10.942)	(6.968)	57,0%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	8.646	4.325	n.d.	23.334	13.410	n.d.
Lucro Líquido	8.646	4.325	n.d.	23.334	13.410	n.d.

Balanco Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Smart Energia	
	31/12/2022	31/12/2021
Ativo	728.456	122.251
Circulante	376.672	78.442
Caixa e Equivalentes de Caixa	15.132	4.978
Outros	361.540	73.464
Não Circulante	349.345	43.362
Ativo Permanente	2.439	447
Passivo	670.196	101.972
Circulante	338.167	66.097
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	-	-
Outros	338.167	66.097
Não Circulante	332.029	35.875
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	-
Outros	332.029	35.875
Patrimônio Líquido	58.260	20.279
Passivo + Patrimônio Líquido	728.456	122.251

ANEXO X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – OUTROS

DEMONSTRATIVO DE RESULTADOS

DRE Outros*						
Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	4T22	4T21	Var	2022	2021	Var
Receita Operacional Líquida	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Gastos Não Gerenciáveis	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Energia elétrica comprada para revenda	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Encargos de uso da rede elétrica	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Margem Bruta	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Gastos Gerenciáveis	(649)	(2.240)	-71,0%	(10.101)	(4.150)	143,4%
Total do PMSO	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Pessoal	(497)	(509)	-2,4%	(2.138)	(1.710)	25,0%
Material	-	-	n.d.	(323)	-	n.d.
Serviços de terceiros	(109)	(1.705)	-93,6%	(1.202)	(2.404)	-50,0%
Provisões	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Outros	117	(26)	n.d.	(5.852)	(36)	16155,6%
EBITDA	(489)	(2.240)	-78,2%	(9.515)	(4.150)	129,3%
Margem EBITDA	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.	n.d.
Depreciação e Amortização	(160)	-	n.d.	(586)	-	n.d.
Depreciação – Imobilizado em serviço	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Depreciação – Ativos de direito de uso	(160)	-	n.d.	(586)	-	n.d.
Amortização	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Resultado do Serviço (EBIT)	(649)	(2.240)	-71,0%	(10.101)	(4.150)	143,4%
Resultado das participações societárias	59.063	(647)	n.d.	135.329	114	118609,6%
Resultado Financeiro Líquido	(77.944)	599	n.d.	(250.343)	1.083	n.d.
Receitas financeiras	34.858	613	5586,5%	82.104	1.128	7178,7%
Despesas financeiras	(112.802)	(14)	805628,6%	(332.447)	(45)	738671,1%
LAIR	(19.530)	(2.288)	753,6%	(125.115)	(2.953)	4136,9%
IR e Contribuição Social	2.051	549	273,6%	63.435	549	11454,6%
Imposto de renda e contribuição social correntes	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Imposto de renda e contribuição social diferidos	2.051	549	273,6%	63.435	549	11454,6%
Lucro Líquido Antes de Minoritários	(17.479)	(1.739)	905,1%	(61.680)	(2.404)	2465,7%
Lucro Líquido	(17.479)	(1.739)	905,1%	(61.680)	(2.404)	2465,7%

*Considera GHSL e EDP Ventures.

ANEXO XI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

TABELA DE ENDIVIDAMENTO

No ano foram desembolsados os seguintes recursos:

Empresa	Fonte	Data da Liberação	Valor (R\$ Mil)
EDP Goiás	Debêntures – 1ª Emissão	jan-22	700.000
EDP Goiás	4131 Scotiabank – SWAP	jan-22	849.870
EDP Goiás	4131 ITAU – SWAP	fev-22	350.000
Subtotal EDP Goiás			1.899.870
EDP Trading	4131 MUFG	mar-22	50.000
Cachoeira Caldeirão	BNDES – Sub C	mar-22	2.600
Total até 31 de Março			1.952.470
EDP Smart Serviços	4131 ITAU – SWAP	abr-22	120.000
Lajeado	Debêntures – 6ª Emissão	mai-22	200.000
EDP São Paulo	Debêntures – 14ª Emissão	mai-22	450.000
EDP Espírito Santo	Debêntures – 12ª Emissão	mai-22	270.000
Total até 30 de Junho			2.992.470
São Manoel	BNDES – Sub C	jul-22	3.261
Mata Grande Transmissora de Energia Ltda.	4131 Scotiabank – SWAP	ago-22	85.000
Porto do Pecém	Notas Comerciais – 1ª Emissão	set-22	1.500.000
Total até 31 de Dezembro			4.580.731

Nota: Na aquisição da EDP Goiás foi utilizada a sub-holding PCH SL como veículo de aquisição



4Q22/2022

Earnings Release

NET INCOME

BRL 1,021 M
2022

NET DEBT

BRL 10,065 M

EBITDA

BRL 5,266 M
2022



TREASURY SHARES

15,186,053



TOTAL SHARES

581,165,268



FREE FLOAT

42.4%

considering treasury shares proportionally to the % of free float



CONTROLLING SHAREHOLDER

57.6%

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

EARNINGS CONFERENCE CALL AND WEBCAST

February 28, 2023

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

Portuguese

10:00 a.m. (Brasília)
+55 (11) 2185-5907

[Link to Webinar in Portuguese](#)

English

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

[Link to Webinar with simultaneous translation into English](#)

INVESTOR RELATIONS

www.edp.com.br/ri

ri@edpbr.com.br

+ 55 11 2185-5907

ISEB3



IBRX100 B3

A MESSAGE FROM THE CHIEF EXECUTIVE

The year 2022 was marked by important achievements culminating in the delivery of good results and excellent operational business performance, despite a challenging macroeconomic panorama. This effort is reflected in the delivery of BRL 5.3 billion in EBITDA in 2022, representing a BRL 953 million increase from 2021, and BRL 1.021 million in Net Income, consistent with EDP Brasil's sustainable growth in the past two years, as EBITDA was up 56% in this period.

This performance is the product of daily business construction and the dedication of all of our teams, some of which I am pleased to single out.

Security

The safety of all our people is non-negotiable. Over the last few years, this topic has been a concern for everyone, especially the company's management and suppliers. But we still have to improve so at the end of each day everyone can return to their families without accidents. Each risk event serves as a profound learning tool for reviewing processes and lessons on how to concretely prevent these events from happening again. For that I always reinforce and count on the effort and engagement of all, whether internal or from our partners and suppliers.

Operational efficiency in Distribution and Generation

Like 2021, the outgoing Fiscal Year was marked by increased investment in the distribution segment. Out of the funds allocated, it is worth underscoring a focus on reinforcing distribution lines by means of the construction of 10 substations that were started up in 2022 alone in the concession areas of EDP SP and EDP ES. The purpose, beyond improving the quality of electric energy supply, is to reach the reference values for the technical indicators set forth by the regulator, a goal already achieved for the losses index, as the distribution company now lies below the limit set for the indicator.

Furthermore, completion of the tariff review process formally placed EDP ES at the lowest level of refusals ever, 0.18%, a value that has become an industry benchmark, bearing witness to the Company's efficiency and technical capability. These results show that the investments made have been key to better operation of the asset, as well as to the Company's ability to manage its investments efficiently and responsibly.

The generation segment was also marked by substantive deliveries, including ANEEL's recognition of the Enerpeixe and Lajeado plants as the best generation plants in Brazil in 2022. As for the goal of building a more balanced generation portfolio, in December we completed the disposal of Mascarenhas to reduce the Company's hydro exposure.

Another important landmark was the production of Latin America's first molecule of green hydrogen in Pecém, a choice that the Company has made to provide and accelerate a fair energy transition. We must not, however, fail to mention the recognition of impairment in connection with the asset. As 2022 was the first year in which Pecém could take part in the backup capacity auction, and given that the auction has been cancelled, the fact that these assumptions had been made for the impairment test led to an impact in the amount of BRL 1.2 billion. The Company's decision to recognize this impairment at this point is based on the fact that EDP Brasil has always prized reliability, caution and transparency in all of its activities.

Execution excellence in transmission

The outgoing Fiscal Year was marked by the completion of the acquisition of EDP Goiás in a record-setting time. A clear and coordinated transition process conducted in less than 100 days enabled integrating the asset with the Company's systems, guaranteeing important synergies and adding agility to processes.

As one of EDP Brasil's trademarks, we also achieved early completion of important lots in our portfolio, such as EDP Transmissão Aliança SC and EDP Transmissão SP-MG. Energization of these lines represents 90% of the portfolio's total RAP, anticipation of which directly reflects on margins and shareholder value generation. As for new investments, we were the winning bidders for lot 2 in the latest auction, an asset that has synergies with another lot previously acquired in northern Brazil in 2021.

Focus on the EDP Distributed Solar Generation model

One of the Fiscal Year's most important achievements was the validation of the EDP Distributed Solar Energy model. We launched a new product, remote shared energy solar farms, to bring clean energy and savings to small and medium businesses. With the market's rapid and positive response, we will this year expand production units and regions served. The target is to reach 1 GW in solar generation in Brazil by 2025, offering solutions to contribute to keeping climate change in check and provide additional efficiency and savings to our customers. We further announced, in partnership with EDP Renováveis, a new large-scale photovoltaic project with 255 MWac in capacity and slated to commence operations in 2024. With these actions, we reached yearend with 450 MWac in our portfolio.

Financially Solid

Amid an adverse scenario of high inflation and interest rates, financial soundness and efficiency become more and more necessary. EDP Brasil maintained a constant focus on keeping appropriate financial levels in line with the Company's policies. As a fruit of our people's hard work and commitment, we once again showed our effectiveness in this area, with a balanced leverage at 2.4x Net Debt-to-Adjusted EBITDA.

ESG Leadership

Last, but not least, FY 2022 also led to a strengthening of our culture and commitment to sustainability, something that we implement daily in each of our activities, and ascertain by means of an internal metrics system. For the second consecutive year, we were the leaders of the B3 ISE sustainability rankings, with scores above the industry average on five dimensions, in addition to standing as a portfolio benchmark on the Human Capital dimension.

On the Inclusion and Diversity front, another priority agenda, we made progress on significant accomplishments, such as the graduation of the first two classes of the Affirmative Electrician School for Trans Individuals, a pioneering initiative in Brazil, as well as the adherence to the Dignified Wage Movement, a component of the United Nations' Global Compact. In the face of a devastating social situation, another noteworthy initiative has been

Iluminando Oportunidades (“Lighting Up Opportunities”), whose purpose has been to provide opportunities, training and employability to the most vulnerable.

With so many gains and accomplishments, I would like to thank each of the almost 12 thousand people who make up EDP Brasil for their commitment, dedication and daily work. I am confident that 2023 will be even more important for the Company’s history and the realization of our growth strategy, which is constantly based on sustainability and excellence.

Thank you,

João Marques da Cruz| CEO

Period Highlights (BRL thousands)	4Q22	4Q21	Chg.	2022	2021	Chg.
Gross Margin	1,614,827	1,461,524	10.5%	6,699,699	5,461,028	22.7%
PMTO ¹	(324,393)	(372,598)	-12.9%	(1,414,347)	(1,228,749)	15.1%
Recurring PMTO ²	(343,457)	(330,778)	3.8%	(1,249,171)	(1,171,150)	6.7%
EBITDA	1,559,850	1,341,063	16.3%	5,265,625	4,313,072	22.1%
Adjusted EBITDA ³	1,102,301	751,216	46.7%	4,125,107	2,924,516	41.1%
Net Income	(396,906)	809,048	n.a.	1,021,438	2,159,838	-52.7%
Capex ⁴	670,152	695,044	-3.6%	2,266,943	2,431,926	-6.8%
Net Debt ⁵	10,065,173	7,880,504	27.7%	10,065,173	7,880,504	27.7%

Note: 1 PMTO excludes provisions. 2 Recurring PMTO excludes Transmission, EDP Ventures, EDP Smart Serviços + EDP Smart Energia. 3 Adjusted by non-recurring and non-cash effects. 4 Capex considers consolidated assets. 5 Net debt as of 12/31/2022 and 12/31/2021. Cash considers cash and cash equivalents, marketable securities and an escrow deposit associated with transmission financing.

Contents

1. MATERIAL EVENTS	70
2. CONSOLIDATED	71
2.1 Resultado Consolidado	71
2.1.1 Gross Margin	72
2.1.2 Manageable Expenditures	74
2.1.3. Equity Income	75
2.1.4 EBITDA	76
2.1.5. Financial Results	77
2.1.6. Income Tax and Social Contribution (IR/CS)	77
2.1.7. Net Income	77
2.2. Debt	78
2.2.1. Gross Debt	78
2.2.2 Operational Cash Flow, Net Debt and Leverage	80
2.3. Variation in Fixed Assets	81
3. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT	83
3.1. Distribution	83
3.1.2. Results	83
3.1.3 Consolidated Energy Balance (GWh)	85
3.1.4 Losses	85
3.1.5. Quality Indicators	86
3.1.6. PECLD – Estimated Losses from Bad Credits and Delinquency	86
3.2. Transmission	87
3.2. 1 EDP Goiás	89
3.3. Conventional Generation	90
3.3.1 Installed Capacity	90
3.3.2 Integrated Energy Management	90
3.3.3 Hydro Generation	92
3.3.4 UNconsolidated Assets	93
3.3.4.1 Santo Antônio Do Jari HPP	93
3.3.4.2 Cachoeira Caldeirão HPP	94
3.3.4.3 São Manoel HPP	94
3.3.5 Thermal Generation	95
3.4 Trading	96
3.5. Customers	97
3.6. Other	98
4. STOCK MARKET	99
4.1. Share Performance	99
4.2. Capital Stock	99
4.3. Dividends	99
5. ANNEXES	100

4. MATERIAL EVENTS

ANEEL approves EDP São Paulo's Tariff Adjustment

On October 18, the ANEEL certified the Annual Tariff Adjustment of EDP São Paulo ("EDP SP"), applicable from October 23, 2022. The average effect perceived by consumers will be 8.05%, and Parcel B has been adjusted up 9.00%, for a total amount of BRL 1.7 billion.

EDP concludes disposal of Mascarenhas HPP

On December 07, the Company completed the disposal of 100% of the equity stock of Energest S.A., the holder of the Mascarenhas HPP, to VH GSEO UK Holdings Limited. The deal was closed for a total amount of BRL 1.2 billion, of which BRL 800 million on the closing date, minus early dividends and cash adjustments, for a net amount of BRL 708 million.

EDP winning bidder for Lot 2 at Transmission Auction No. 2/2022

On December 16, at the Auction for the Concession of Public Electric Energy Transmission Service No. 2/2022, held by ANEEL, the Company placed the winning bid for Lot 2, in the state of Rondônia, with 188 kilometers of transmission lines and R\$ 24.9 million in Annual Permitted Revenues ("RAP").

Independent Audit Change

On December 27, the Company announced a change in the independent auditors commissioned to conduct external audit from the first quarter of 2023, which has been entrusted to PricewaterhouseCoopers Auditores Independentes, which replaces KPMG Auditores Independentes. The change has taken place pursuant to Article 31-E of CVM Instruction 23/21, which establishes mandatory rotation every five years.

Dividends Distribution

On December 28, the Board of Directors approved payment of Interest on Shareholders' Equity in the amount of BRL 651.2 million, equivalent to BRL 1.15 per share, for fiscal year 2022. The Company will submit to the approval of the Annual General Meeting (AGM), to be held on April 11, 2023, total dividends in the amount of BRL 153.2 million, equivalent to BRL 0.27 per share, for a total BRL 1.42 per share.

EDP a Component of the 2023 ISE Portfolio

In January 02, the Company announced that it will be, for the 17th consecutive year, a component of the Business Sustainability Index ("ISE") of B3, holding the top position in the ISE rankings with scores above the industry average on five dimensions – Human Capital, Corporate Leadership and Senior Management, Share Capital, Environment, and Climate Change.

Impairment of Pecém

On January 26, the Company announced that, given the cancellation of the Backup Capacity Auction, Power Modality ("Auction") that was set to take place in late 2022, and considering that this was the first year in which Porto do Pecém Geração de Energia S.A. ("Pecém") could take part in this Auction mode, a decision was made to carry out the tests provided in CPC 01 (R1) – Asset Impairment. To calculate the impairment value, the test took account of the following scenarios post-July 2027: (i) absence of re-contracting for Pecém's capacity; and (ii) re-contracting in a potential auction. This led to an estimate causing recognition of impairment in the book value of assets in an amount of approximately BRL 1.2 billion.

It is worth underscoring that the impairment will have no impact: (a) on compliance with contracts and other obligations of the Company and of Pecém, including financial covenants under relevant agreements; (b) cash flow generation capacity; (c) the net debt index; and (d) expected payments in fiscal year 2022.

The information below concerns the fourth quarter of 2022 and fiscal year 2022, compared with the same periods in 2021.

5. CONSOLIDATED

2.1 CONSOLIDATED RESULTS

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22	4Q22
Net Revenue¹	337,375	452,917	2,365,429	896,709	255,112	1,298	174,890	-	(501,132)	3,982,396
Infrastructure Construction Revenue	-	-	409,440	-	152,375	-	-	-	-	561,815
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(21,423)	-	-	-	-	(21,423)
Non-Manageable Expenditures	(61,175)	(252,193)	(1,479,475)	(871,781)	-	-	(174,159)	-	492,636	(2,346,147)
Gross Margin	276,200	200,724	885,954	24,928	233,689	1,298	531	-	(8,496)	1,614,826
Manageable Expenditures⁵	(62,981)	(912,925)	(787,081)	(7,573)	(174,953)	(61,740)	14,107	(649)	(431,947)	(2,425,742)
PMTO	(16,328)	(30,586)	(232,988)	(6,616)	(26,218)	(54,026)	25,205	(489)	19,652	(324,393)
Personnel	(7,864)	(14,100)	(93,658)	(3,351)	(13,999)	(21,505)	(9,253)	(497)	-	(164,227)
Material	(555)	(2,452)	(12,984)	(22)	(690)	(226)	33,622	-	16,198	32,891
Third-party Services	(7,760)	(11,056)	(113,884)	(2,080)	(8,633)	(28,936)	(1,379)	(109)	2,254	(171,583)
Other	(2,149)	(2,977)	(12,462)	(1,163)	(2,896)	(3,359)	2,215	117	1,200	(21,474)
Provision	(784)	138	(27,909)	(377)	(104)	(292)	35	-	-	(29,293)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	(1,095)	(33,848)	-	-	(3,065)	10,466	-	-	(27,542)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	326,252	-	-	-	326,252
EBITDA	257,088	169,182	591,209	17,935	207,367	270,165	38,237	(489)	11,156	1,559,850
Depreciation and Amortization	(43,869)	(881,383)	(82,896)	(580)	3,744	(4,357)	(21,599)	(160)	(451,599)	(1,482,699)
Result of Statutory Participation	18,251	-	-	13,799	-	(683,533)	-	59,063	637,587	45,167
Net Financial Result	(38,840)	(30,992)	(107,907)	(16,111)	(85,735)	(6,619)	(8,559)	(77,944)	-	(372,707)
Income Tax and Social Contribution	(42,636)	(116,341)	(104,092)	4,811	816	27,437	(8,783)	2,051	150,815	(85,922)
Net Income Before Minority Interests	149,994	(859,534)	296,314	19,854	126,192	(396,907)	(2,704)	(17,479)	347,959	(336,311)
Minority Interests	(57,836)	-	-	-	(2,758)	-	-	-	-	(60,595)
Net Income	92,158	(859,534)	296,314	19,854	123,433	(396,907)	(2,704)	(17,479)	347,959	(396,906)

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21	4Q21
Net Revenue¹	419,335	831,778	2,926,197	677,560	231,547	773	70,716	-	(491,946)	4,665,960
Infrastructure Construction Revenue	-	-	317,393	-	255,252	-	-	-	-	572,645
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(4,940)	-	-	-	-	(4,940)
Non-Manageable Expenditures	(111,097)	(772,598)	(2,100,957)	(658,059)	-	-	(47,063)	-	490,278	(3,199,466)
Gross Margin	308,238	59,180	825,240	19,501	226,607	773	23,653	-	(1,668)	1,461,524
Manageable Expenditures⁵	(83,536)	(73,324)	(674,117)	(8,227)	(283,858)	(48,738)	(67,977)	(2,240)	4,909	(1,237,108)
PMTO	(20,931)	(32,842)	(222,468)	(7,895)	(29,020)	(40,199)	(18,573)	(2,240)	1,668	(372,598)
Personnel	(9,855)	(14,550)	(91,467)	(4,625)	(3,562)	(19,102)	(8,482)	(509)	-	(152,152)
Material	(693)	(4,066)	(13,759)	(48)	(233)	(122)	(2,201)	-	-	(21,122)
Third-party Services	(6,198)	(12,459)	(106,494)	(2,237)	(3,985)	(18,240)	(5,531)	(1,705)	1,465	(155,384)
Other	(4,185)	(1,867)	(10,746)	(985)	(21,240)	(2,735)	(2,359)	(26)	203	(43,940)
Provision	(295)	97	(47,042)	245	(8)	(242)	(33)	-	-	(47,278)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	95	8	(17,701)	-	479	(4,022)	-	-	-	(21,141)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	320,556	-	-	-	320,556
EBITDA	287,107	26,343	538,031	11,851	198,058	276,866	5,047	(2,240)	-	1,341,063
Depreciation and Amortization	(62,405)	(40,487)	(69,515)	(577)	(57)	(4,275)	(49,371)	-	3,241	(223,446)
Result of Statutory Participation	-	-	-	1,075	-	581,638	-	(647)	(505,330)	76,736
Net Financial Result	(34,335)	(19,864)	(94,521)	(8,357)	(88,091)	(39,366)	(5,241)	599	1	(289,175)
Income Tax and Social Contribution	(32,035)	51,469	(38,210)	6,544	(21,043)	(5,815)	556	549	3,906	(34,079)
Net Income Before Minority Interests	158,332	17,461	335,785	10,536	88,867	809,048	(49,009)	(1,739)	(498,182)	871,099
Minority Interests	(62,009)	-	-	-	(42)	-	-	-	-	(62,051)
Net Income	96,323	17,461	335,785	10,536	88,825	809,048	(49,009)	(1,739)	(498,182)	809,048

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	-19.5%	-45.5%	-19.2%	32.3%	10.2%	67.7%	147.0%	n.a.	1.9%	-14.7%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	29.0%	n.a.	-40.3%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-1.9%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	333.7%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	333.7%
Non-manageable Expenditures	-44.9%	-67.4%	-29.6%	32.5%	n.a.	n.a.	270.1%	n.a.	0.5%	-26.7%
Gross Margin	-10.4%	239.2%	7.4%	27.8%	3.1%	67.7%	-97.8%	n.a.	409.4%	10.5%
Manageable Expenditures⁵	-24.6%	1145.1%	16.8%	-7.9%	-38.4%	26.7%	n.a.	-71.0%	n.a.	96.1%
PMTO	-12.4%	-7.2%	4.7%	-16.2%	-9.7%	34.4%	n.a.	-78.2%	1078.2%	-12.9%
Provision	165.8%	42.3%	-40.7%	n.a.	1200.0%	20.7%	n.a.	n.a.	n.a.	-38.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-100.0%	n.a.	91.2%	n.a.	-100.0%	-23.8%	n.a.	n.a.	n.a.	30.3%
Gain and Losses on Alienation of Property	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	1.8%	n.a.	n.a.	n.a.	1.8%
EBITDA	-10.5%	542.2%	9.9%	51.3%	4.7%	-2.4%	618.0%	-78.2%	n.a.	16.3%
Depreciation and Amortization	-29.7%	2077.0%	19.2%	0.5%	n.a.	1.9%	-56.3%	n.a.	n.a.	563.6%
Result of Statutory Participation	n.a.	n.a.	n.a.	1183.6%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-41.1%
Net Financial Result	13.1%	56.0%	14.2%	92.8%	-2.7%	-83.2%	63.3%	n.a.	-100.0%	28.9%
Income Tax and Social Contribution	33.1%	n.a.	172.4%	-26.5%	n.a.	n.a.	n.a.	273.6%	3761.1%	152.1%
Net Income Before Minority Interests	-5.3%	n.a.	-11.8%	88.4%	42.0%	n.a.	-94.5%	905.1%	n.a.	n.a.
Minority interests	-6.7%	n.a.	n.a.	n.a.	6469.0%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-2.3%
Net Income	-4.3%	n.a.	-11.8%	88.4%	39.0%	n.a.	-94.5%	905.1%	n.a.	n.a.

¹ Excludes construction revenues. ² Considers EDP Smart Energia and EDP Smart Serviços. ³ Considers PCH Santa Leopoldina e EDP Ventures. ⁴ Considers group intercompany eliminations. ⁵ Manageable expenses include depreciation and amortization.

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022	2022
Net Revenue¹	1,338,909	1,390,778	9,139,651	3,314,744	1,160,232	4,400	552,635	-	(1,508,076)	15,393,273
Infrastructure Construction Revenue	-	-	1,541,530	-	446,090	-	-	-	-	1,987,620
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	(93,238)	-	-	-	-	(93,238)
Non-Manageable Expenditures	(261,497)	(646,578)	(5,612,244)	(3,165,334)	-	-	(412,011)	-	1,497,327	(8,600,337)
Gross Margin	1,077,412	744,200	3,527,407	149,410	1,066,994	4,400	140,624	-	(10,749)	6,699,698
Manageable Expenditures⁵	(1,335,552)	(72,749)	(3,045,730)	(25,966)	(544,823)	(181,162)	(115,684)	(10,101)	(478,402)	(5,810,169)
PMTO	(72,741)	(127,442)	(881,194)	(22,345)	(100,213)	(130,755)	(92,047)	(9,515)	21,905	(1,414,347)
Provision	(1,461)	(223)	(205,176)	(443)	(1,282)	(3,457)	(409)	-	-	(212,451)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	(994)	(113,584)	-	-	(29,415)	10,466	-	-	(133,527)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	326,252	-	-	-	326,252
EBITDA	1,003,210	615,541	2,327,453	126,622	965,499	167,025	58,634	(9,515)	11,156	5,265,625
Depreciation and Amortization	(176,587)	(1,028,853)	(304,246)	(3,178)	2,762	(17,535)	(33,694)	(586)	(500,307)	(2,062,224)
Result of Statutory Participation	58,642	-	-	18,621	-	842,448	-	135,329	(841,076)	213,964
Net Financial Result	(179,566)	(60,758)	(518,891)	(75,249)	(386,543)	27,112	(22,363)	(250,343)	-	(1,466,601)
Income Tax and Social Contribution	(188,078)	(177,764)	(418,574)	(11,062)	(156,896)	2,387	(14,025)	63,435	162,540	(738,037)
Net Income Before Minority Interests	517,621	(651,834)	1,085,742	55,754	424,822	1,021,437	(11,448)	(61,680)	(1,167,687)	1,212,727
Minority Interests	(182,550)	-	-	-	(8,739)	-	-	-	-	(191,289)
Net Income	335,071	(651,834)	1,085,742	55,754	416,083	1,021,437	(11,448)	(61,680)	(1,167,687)	1,021,438

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	2021	2021	2021	2021	2021	2021	2021		2021	2021
Net Revenue¹	1,487,116	2,336,898	10,608,838	2,955,211	642,410	2,981	259,539	-	(1,620,507)	16,672,486
Infrastructure Construction Revenue	-	-	1,097,457	-	1,053,349	-	-	-	-	2,150,806
Transmission Construction Margin	-	-	-	-	50,862	-	-	-	-	50,862
Non-Manageable Expenditures	(325,318)	(1,702,116)	(7,838,933)	(2,833,989)	-	-	(177,307)	-	1,615,343	(11,262,320)
Gross Margin	1,161,798	634,782	2,769,905	121,222	693,272	2,981	82,232	-	(5,164)	5,461,028
Manageable Expenditures⁵	(491,999)	(65,050)	(2,402,021)	(23,112)	(1,081,774)	(145,075)	(118,556)	(4,150)	(26,075)	(4,357,812)
PMTO	(71,108)	(131,996)	(793,886)	(24,733)	(28,180)	(119,798)	(60,062)	(4,150)	5,164	(1,228,749)
Personnel	(34,876)	(54,750)	(328,593)	(16,577)	(12,452)	(60,824)	(30,255)	(1,710)	-	(540,037)
Material	(3,316)	(20,640)	(37,913)	(111)	(573)	(929)	(8,241)	-	-	(71,723)
Third-party Services	(25,680)	(48,465)	(366,950)	(6,519)	(13,717)	(46,389)	(16,610)	(2,404)	4,874	(521,860)
Other	(7,236)	(8,141)	(60,430)	(1,526)	(1,438)	(11,656)	(4,956)	(36)	290	(95,129)
Provision	(1,006)	(141)	(169,679)	5,013	(8)	(868)	221	-	-	(166,468)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	19	560	(67,153)	-	122	(6,843)	-	-	-	(73,295)
Gain and Losses on Alienation of Property	-	-	-	-	-	320,556	-	-	-	320,556
EBITDA	1,089,703	503,205	1,739,187	101,502	665,208	198,028	22,391	(4,150)	-	4,313,072
Depreciation and Amortization	(169,933)	(183,444)	(273,846)	(3,392)	(359)	(17,566)	(58,715)	-	(31,239)	(738,494)
Result of Statutory Participation	5,601	-	-	(4,249)	-	2,051,098	-	114	(1,810,148)	242,416
Net Financial Result	(208,229)	(77,359)	(272,512)	(12,036)	(158,809)	(63,916)	(9,805)	1,083	1	(801,582)
Income Tax and Social Contribution	(193,792)	4,158	(301,744)	(21,853)	(140,908)	(5,806)	(4,105)	549	15,634	(647,867)
Net Income Before Minority Interests	523,350	246,560	891,085	59,972	365,130	2,159,838	(50,234)	(2,404)	(1,825,752)	2,367,545
Minority Interests	(198,730)	-	-	-	(8,977)	-	-	-	-	(207,707)
Net Income	324,620	246,560	891,085	59,972	356,153	2,159,838	(50,234)	(2,404)	(1,825,752)	2,159,838

Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation	Thermal Generation	Distribution	Trading	Transmission	Holding	Customers ²	Others ³	Eliminations	Consolidated ⁴
	Var	Var	Var	Var	Var	Var	Var.	Var.	Var	Var
Net Revenue¹	-10.0%	-40.5%	-13.8%	12.2%	80.6%	47.6%	112.9%	n.a.	-6.9%	-7.7%
Infrastructure Construction Revenue	n.a.	n.a.	40.5%	n.a.	-57.7%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-7.6%
Transmission Construction Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Non-manageable Expenditures	-19.6%	-62.0%	-28.4%	11.7%	n.a.	n.a.	132.4%	n.a.	-7.3%	-23.6%
Gross Margin	-7.3%	17.2%	27.3%	23.3%	53.9%	47.6%	71.0%	n.a.	108.2%	22.7%
Manageable Expenditures⁵	171.5%	11.8%	26.8%	12.3%	-49.6%	24.9%	-2.4%	143.4%	1734.7%	33.3%
PMTO	2.3%	-3.5%	11.0%	-9.7%	255.6%	9.1%	53.3%	129.3%	324.2%	15.1%
Provision	45.2%	58.2%	20.9%	n.a.	15925.0%	298.3%	n.a.	n.a.	n.a.	27.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-100.0%	n.a.	69.1%	n.a.	-100.0%	329.9%	n.a.	n.a.	n.a.	82.2%
Gain and Losses on Alienation of Property	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	1.8%	n.a.	n.a.	n.a.	1.8%
EBITDA	-7.9%	22.3%	33.8%	24.7%	45.1%	-14.8%	161.9%	129.3%	n.a.	22.1%
Depreciation and Amortization	3.9%	460.9%	11.1%	-6.3%	n.a.	-0.2%	-42.6%	129.3%	n.a.	179.2%
Result of Statutory Participation	947.0%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-58.9%	n.a.	118609.6%	-53.5%	-11.7%
Net Financial Result	-13.8%	-21.5%	90.4%	525.2%	143.4%	n.a.	128.1%	n.a.	-100.0%	83.0%
Income Tax and Social Contribution	-2.9%	n.a.	38.7%	-49.4%	11.3%	n.a.	241.7%	11454.6%	939.7%	13.9%
Net Income Before Minority Interests	-1.1%	n.a.	21.8%	-7.0%	16.3%	-52.7%	-77.2%	2465.7%	-36.0%	-48.8%
Minority interests	-8.1%	n.a.	n.a.	n.a.	-2.7%	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	-7.9%
Net Income	3.2%	n.a.	21.8%	-7.0%	16.8%	-52.7%	-77.2%	2465.7%	-36.0%	-52.7%

2.1.1 GROSS MARGIN

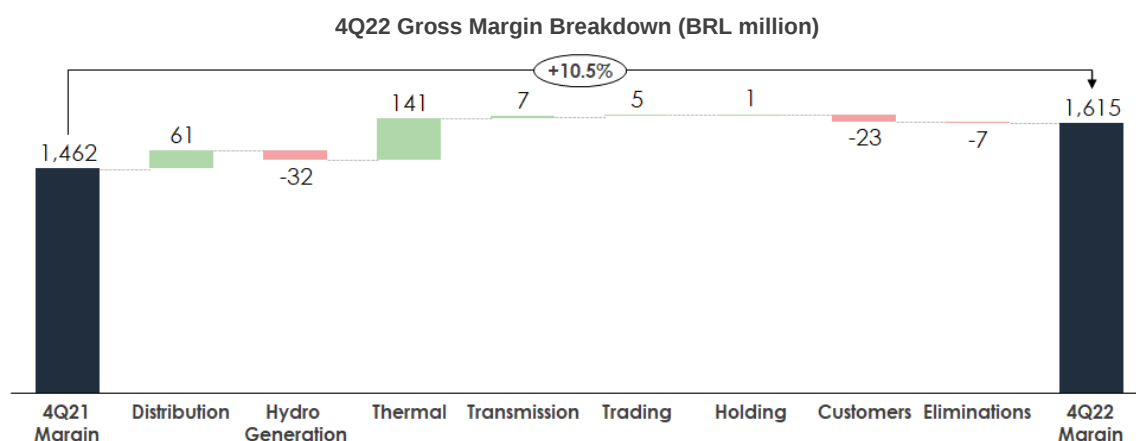
Items in R\$ Thousand or %	Consolidated					
	4Q 22	4Q 21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	3,960,973	4,661,020	-15.0%	15,300,035	16,723,348	-8.5%
Non-Manageable Expenditures	(2,346,147)	(3,199,496)	-26.7%	(8,600,337)	(11,262,320)	-23.6%
Energy Purchased to Resell	(1,809,847)	(2,231,431)	-18.9%	(6,916,376)	(8,834,330)	-21.7%
Charges for Usage of Basic Network	(354,784)	(301,427)	17.7%	(1,290,764)	(1,238,798)	4.2%
Others	(181,516)	(666,638)	-72.8%	(393,197)	(1,189,192)	-66.9%
Gross Margin	1,614,826	1,461,524	10.5%	6,699,698	5,461,028	22.7%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues

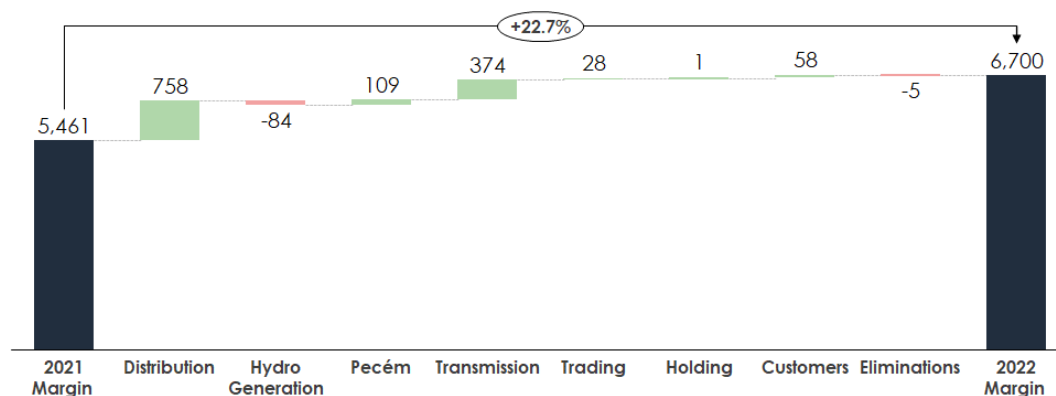
Gross Margin was up 10.5% in the quarter, due to:

- (vii) **Distribution:** up BRL 60.7 million, due to the tariff revision at EDP SP and to market growth at both distribution companies. However, at EDP Espírito Santo (EDP ES), the 2.2% decrease in Margin reflects the effects of a Tariff Revision that affected Parcel B;
- (viii) **Transmission:** up BRL 7.1 million, due to the merger of EDP Goiás in February 2022. This increase, however, was mitigated by effects had in 4Q21, with the recognition of the entirety of the tariff adjustments to lots 7.11 and 24, which were sold in that period and had their closing in December 2021. Furthermore, also in 4Q21, the Company recognized the entirety of the tariff review of EDP Transmissão Litoral Sul, considering its concession period, pursuant to the interpretation of CVM Letter No. 004/2020;
- (ix) **Hydro:** down BRL 32.0 million, due to the expiration of agreements and partial re-contracting at lower prices at Enerpeixe and Energest. In addition, the improved hydrological scenario and higher reservoir levels led to a decrease in spot market prices;
- (x) **Pecém:** up BRL 141.5 million, due to the annual restatement of sales agreements according to the IPCA inflation index. In addition, there was in 4Q21 a decrease in impairment value due to the marking to market of the coal stockpile at that moment. Ex- this effect, a Gross Margin would have been steady;
- (xi) **Trading:** up BRL 5.4 million, due to the increased volatility of the energy market because of the improved hydrological scenario, combined with reduced credit risk and an increase in transaction volumes; and
- (xii) **Customers:** down BRL 23.1 million, due to the lower number of contracts between periods, in addition to the delayed connection to the system of distribution companies for projects under construction. Considering the current status of the solar energy market, the Company changed its business strategy, foreseeing greater activity in the segment of shared solar generation, instead of distributed generation remote, changing the accounting recognition of mark-to-market in the period.

Gross Margin was up 22.7% in the fiscal year, due to the effects discussed above. In the case of Customers, the BRL 58.4 million increase is due to the operational startup of photovoltaic energy projects, in addition to an increase in Varejista's agreements in force.



2022 Gross Margin Breakdown (BRL million)



Note: Transmission Gross Margin concerns Revenues from Concession Asset remuneration and accounting effects of the certification of RAP adjustment.

2.1.2 MANAGEABLE EXPENDITURES

In 2022, the Company stayed on its course of efficiency and expenditures management, through process automation and digitalization initiatives, that began since the 2015 implementation of Zero-Base Budgeting.

The year was marked by resumed economic growth, with reflections on agreement revisions, resumed structuring projects, and an increase in headcount due to the Company's growing operational activities. Manageable Expenditures were mainly affected by an increase in payroll⁷ expenses arising from the collective bargaining deals had in November 2021 and 2022, actions to combat irregular consumption, and increased maintenance and lease expenditures. In this sense, through assertive costs management, recurring PMTO was up 3.8% and 6.7%, in the quarter and in the year, respectively, below the period's inflation (IPCA: 7.9%)⁸.

As for non-recurring expenditures, the main factors affecting Manageable Expenditures concern the increased headcount and services associated with investment in new businesses, supporting the Company's strategy of keeping growth and investment in transmission assets, the merger of EDP Goiás in February 2022, and participation in transmission auctions for the purposes of acquiring new assets. Furthermore, non-recurring expenditures increased because of intensified solar energy projects, underscoring EDP's pledge to increase its share of the segment.

The Company aims to consolidate its position as a 100-percent digital company and, as a result, has in place a strategy of investing in structuring projects leveraged by digital platforms, application modernization, Cloud strategy, and cyber-security, which will incur expenses and investments in the future. These investments enable the effective and efficient use of new technologies, simplifying and automating business processes to increase productivity.

Excerpt from Financials

Items in R\$ Thousand or %	Consolidated					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Personnel	(164,227)	(152,152)	7.9%	(650,782)	(540,037)	20.5%
Material	32,891	(21,122)	n.a.	(70,531)	(71,723)	-1.7%
Third-Party Services	(171,583)	(155,384)	10.4%	(583,685)	(521,860)	11.8%
Provision	(29,293)	(47,278)	-38.0%	(212,451)	(166,468)	27.6%
Other	(21,474)	(43,940)	-51.1%	(109,349)	(95,129)	14.9%
PMTO	(353,686)	(419,876)	-15.8%	(1,626,798)	(1,395,217)	16.6%
PMTO (Excluding Provisions)	(324,393)	(372,598)	-12.9%	(1,414,347)	(1,228,749)	15.1%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(27,542)	(21,141)	30.3%	(133,527)	(73,295)	82.2%
Infrastructure Construction Costs	(561,815)	(572,645)	-1.9%	(1,987,620)	(2,150,806)	-7.6%
Depreciation and Amortization	(1,482,699)	(223,446)	563.6%	(2,062,224)	(738,494)	179.2%
Manageable Expenditures	(2,425,742)	(1,237,108)	96.1%	(5,810,169)	(4,357,812)	33.3%

Items in R\$ Thousand or %	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
PMTO	(324,393)	(372,598)	-12.9%	(1,414,347)	(1,228,749)	15.1%
IFRS 16 Accountability (Rental)	(8,776)	(4,687)	87.2%	(29,279)	(25,237)	16.0%
New Businesses ¹	42,061	20,965	100.6%	168,890	67,033	152.0%
Costs With Associated Revenue	(50,768)	5,261	n.a.	17,603	17,284	1.8%
Others: Tariff Review - Lot Q	-	20,281	-100.0%	-	(1,480)	-100.0%
Auction Studies and M&A	(1,581)	-	n.a.	7,962	-	n.a.
Recurrent PMTO	(343,456)	(330,778)	3.8%	(1,249,171)	(1,171,150)	6.7%

Note: New business includes Transmission, EDP Smart Energia, EDP Ventures, EDP Smart Serviços e EDP Smart Soluções

⁷ Average salary adjustment of 10.5% for 2021 and 7.0% for 2022

⁸ 2021- 2022 average

Items in R\$ Thousand or %	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Personnel	(140,480)	(140,696)	-0.2%	(544,691)	(499,366)	9.1%
Material	(14,573)	(18,740)	-22.2%	(68,138)	(62,619)	8.8%
Third-Party Services	(161,322)	(146,598)	10.0%	(525,548)	(496,816)	5.8%
Other	(27,082)	(24,745)	9.4%	(110,796)	(112,349)	-1.4%
Total PMSO	(343,457)	(330,778)	3.8%	(1,249,172)	(1,171,150)	6.7%

The table below reflects PMTO, ex- non-recurring effects. Associated revenue cost concerns solar energy (EDP Smart) projects in the lease mode. For this segment, it is worth emphasizing that the Company has changed its business strategy, providing for additional action in the shared solar generation segment, which is recognized in the operational lease mode, instead of remote distributed generation, which is recognized in the financial lease mode.

The main factors affecting the quarter's increase in PMTO include:

- (ix) Personnel – down 0.2% (-BRL 0.2 million), in line with the same period in the previous fiscal year;
- (x) Materials – down 22.2% (-BRL 4.2 million), reflecting a decrease in expenditures with conservation and repair materials, in addition to reduced sending on vehicles and infrastructure and maintenance;
- (xi) Third-Party Services – up 10.0% (+BRL 14.7 million) due to increase spending on anti-delinquency actions and fraud-combat inspections at the distribution companies. In addition, there has been an increase in travel expenditures and consultancy, publicity and advertising services; and
- (xii) Other – up 9.4% (+BRL 2.3 million) due to an increase in expenses associated with Instituto EDP and lease and insurance expenditures.

The main items affecting PMTO in the fiscal year were:

- (xiii) Personnel – up 9.1% (+BRL 45.3 million) due to the annual compensation adjustment, pursuant to the collective bargaining deals of November 2021 and 2022, in addition to increased overtime and medical care expenses;
- (xiv) Materials – up 8.8% (+BRL 5.5 million), due to increase vehicle-related expenditures at the distribution companies, in addition to the acquisition of PPE and maintenance and repair materials;
- (xv) Third-Party Services – up 5.8% (+BRL 28.7 million) in line with the effects mentioned for the quarter, in addition to increased expenditures with labor hires and maintenance services at the distribution companies and hydro plants; and
- (xvi) Other – down 1.4% (-BRL 1.6 million), reflecting a decrease in logistics expenditures.

In the **Provisions** account, the civil, tax and labor provisions line's BRL 6.1 million decrease in the quarter concerns the partial reversal of the fine associated with the infraction report issued against EDP SP, which was recognized in full in the third quarter, affecting the year's 68.1% increase. The Provisions for Estimated Credit Losses line was down 26.7% in the quarter and up 18.2% in the fiscal year, as discussed in the Distribution chapter.

The **Gains and losses from asset decommissioning and disposal** account was up BRL 6.4 million and BRL 60.2 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to increased network replacement events at the distribution companies and an increase in asset activations.

The **Depreciation and Amortization** account was up BRL 1.3 million in both the quarter and the year, due mainly to the recognition of Pecém's impairment in the amount of BRL 1.2 billion, as discussed in [Material Events](#).

2.1.3. EQUITY INCOME

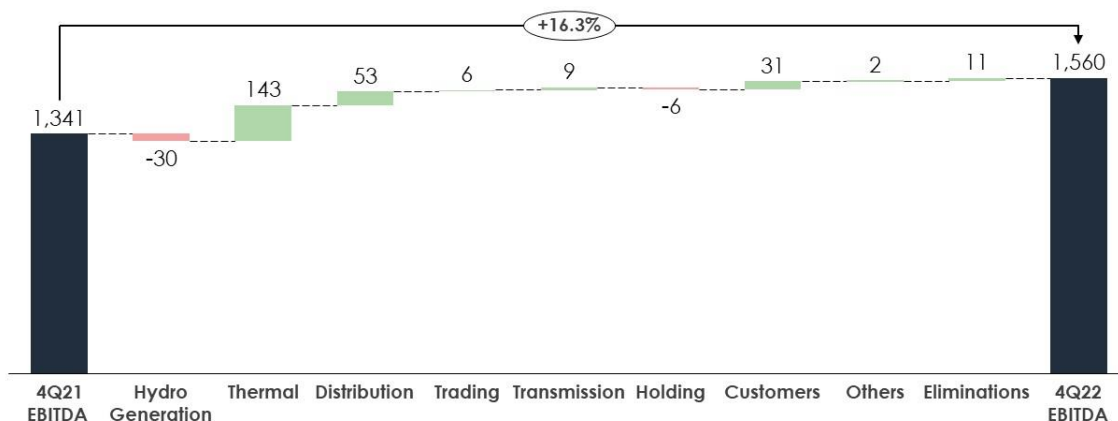
Items in R\$ Thousand or %	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Santo Antônio do Jari (50.0%) ¹	31,681	29,342	8.0%	77,140	63,004	22.4%
Cachoeira Caldeirão (50.0%) ¹	(3,402)	1,897	n.a.	(3,928)	(5,623)	-30.1%
São Manoel (33.3%) ¹	(3,815)	(6,063)	-37.1%	(14,570)	(26,604)	-45.2%
Celesc (29.90%) ¹	22,704	52,283	-56.6%	156,866	211,616	-25.9%
Others ²	(2,001)	(725)	n.a.	(1,544)	23	n.a.
Minority Interests Result	45,167	76,734	-41.1%	213,964	242,416	-11.7%

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

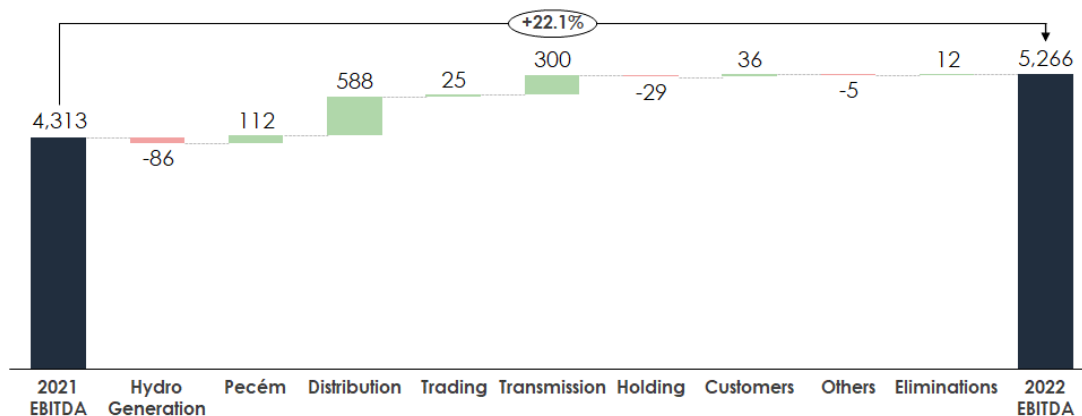
The decrease in equity Income in the quarter and the fiscal year reflects the reduced income from São Manoel, Cachoeira Caldeirão and Celesc, mitigated by improved income from Jari. At Celesc, the decrease reflects the increase in actuarial liabilities, due to the higher interest rates, as well as the reduction of Parcel B in reflection of changes in the company's market mix.

2.1.4 EBITDA

4Q22 EBITDA Breakdown (BRL million)



2022 EBITDA Breakdown (BRL million)



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

EBITDA was BRL 1.6 billion and BRL 5.3 billion, up 16.3% and 22.1% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the previously mentioned effects.

Items in R\$ Thousand or %	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
EBITDA	1,559,850	1,341,063	16.3%	5,265,625	4,313,072	22.1%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(100,587)	(116,015)	-13.3%	(384,236)	(351,166)	9.4%
Transmission EBITDA (IFRS)	(207,367)	(198,058)	4.7%	(965,499)	(665,206)	45.1%
Regulatory EBITDA	176,657	44,782	294.5%	535,469	113,456	372.0%
GSF risk premium - Concession extension	-	-	n.a.	-	(165,084)	n.a.
Goodwill - Disinvestment	(326,252)	(320,556)	n.a.	(326,252)	(320,556)	n.a.
Adjusted EBITDA	1,102,301	751,216	46.7%	4,125,107	2,924,516	41.1%
Transmission: Goodwill asset rotation correction	-	283,394	n.d.	-	283,394	n.d.
Adjusted EBITDA for dividend purposes	1,428,553	1,355,166	0	4,451,359	3,528,466	0
Minority Interests Result	45,167	76,736	-41.1%	213,964	242,416	-11.7%
EBITDA in Accordance with CVM 527 Instruction	1,605,017	1,417,799	13.2%	5,479,589	4,555,488	20.3%

¹ In 4Q22, upon closing of Energest (Mascarenhas) and in 4Q21 upon closing of the sale of lots 7, 11 and 14. Note: Regulatory EBITDA for Transmission may vary in line with adjustments in PIS/COFINS

EBITDA adjusted for non-recurring and non-cash effects was BRL 1.1 billion and BRL 4.1 billion, up 46.7% and 41.1% in the quarter and the fiscal year, respectively. In addition, adjusted EBITDA for dividend purposes, pursuant to the dividends policy, was up 5.4% and 26.2% in the quarter and the fiscal year, respectively. In 2021, with the rotation of transacted Transmission assets, Adjusted EBITDA for dividends purposes took account of the effects of the change in goodwill between regulatory and corporate accounting.

Pursuant to CVM Instruction 527, EBITDA was BRL 1.6 billion and BRL 5.5 billion in the quarter and the fiscal year, respectively.

2.1.5. FINANCIAL RESULTS

Financial Results (R\$ Thousand)	Consolidated					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Financial Revenue	186,438	57,390	224.9%	666,223	306,353	117.5%
Interest and Monetary Variation	172,688	96,452	79.0%	638,878	357,246	78.8%
Others	13,750	24,632	-135.2%	27,345	12,801	-153.7%
Financial Expenditures	(559,145)	(346,565)	61.3%	(2,132,824)	(1,107,935)	92.5%
Debt Charges	(516,127)	(250,988)	105.6%	(1,782,521)	(664,079)	168.4%
Others	(43,018)	(95,577)	-78.7%	(350,303)	(443,856)	-11.2%
Total	(372,707)	(289,175)	28.9%	(1,466,601)	(801,582)	83.0%

Financial Results were up 28.9% and 83.0% in the quarter and the fiscal year, due to the effects of the rising interest rates, which had a positive effect on revenues, also influenced by the higher cash balance. On the expenses side, the effects of the previously mentioned interest rate increase led to higher charges, and funding drives led to an increase in the balance of debt.

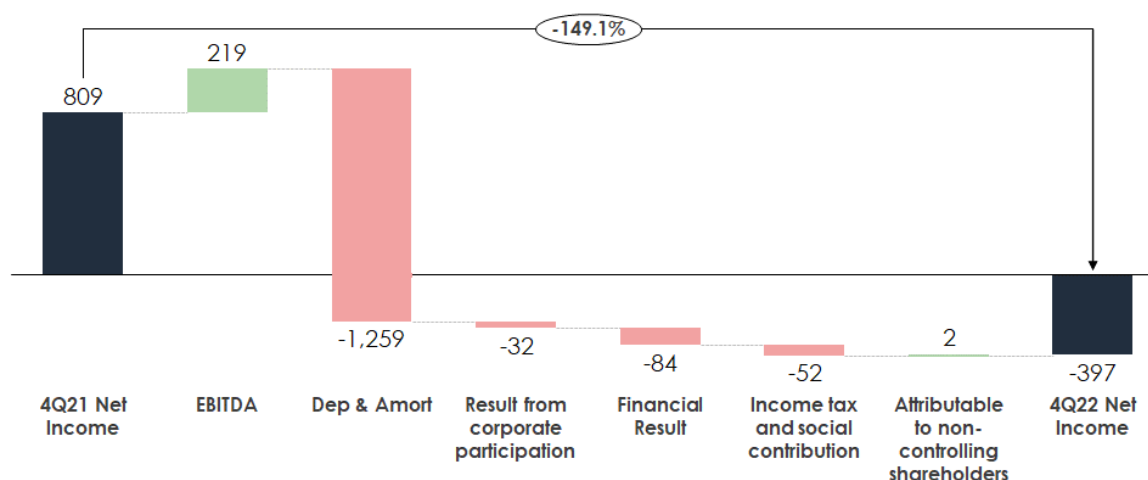
2.1.6. INCOME TAX AND SOCIAL CONTRIBUTION (IR/CS)

	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Income Before Taxes on Profit	(250,389)	905,178	-127.7%	1,950,764	3,015,412	-35.3%
Tax Rate	34%	34%		34%	34%	
IR/CS	85,132	(307,761)	-127.7%	(663,260)	(1,025,240)	-35.3%
Additions/Eliminations						
Donations	(2,055)	407	-604.9%	(3,971)	(2,291)	73.3%
Unrecognized Deferred Taxes	13,809	44,596	-69.0%	36,179	(3,000)	-1306.0%
Adjustment to Prior Years	4,327	66,358	n.a.	9,108	102,414	-91.1%
Adjustment Presumed Income	(4,787)	7,780	-161.5%	(13,244)	(9,554)	38.6%
Results from Corporate Participation	(87,247)	26,091	-434.4%	(56,787)	82,422	-168.9%
Interest on equity	243,783	140,823	n.a.	231,776	140,823	n.a.
SUDAM/SUDENE (Tax Benefits)	(14,593)	1,618	-1001.9%	49,376	83,545	-40.9%
Others	(37,868)	(9,705)	290.2%	(40,099)	(11,836)	238.8%
Total	(85,922)	(34,079)	152.1%	(738,037)	(647,867)	13.9%
Effective Tax Rate	-34.3%	3.8%	-38.1%	37.8%	21.5%	16.3%
Effective Tax Rate without effect of Pecém non-deductible Losses	33.9%			-16.3%		

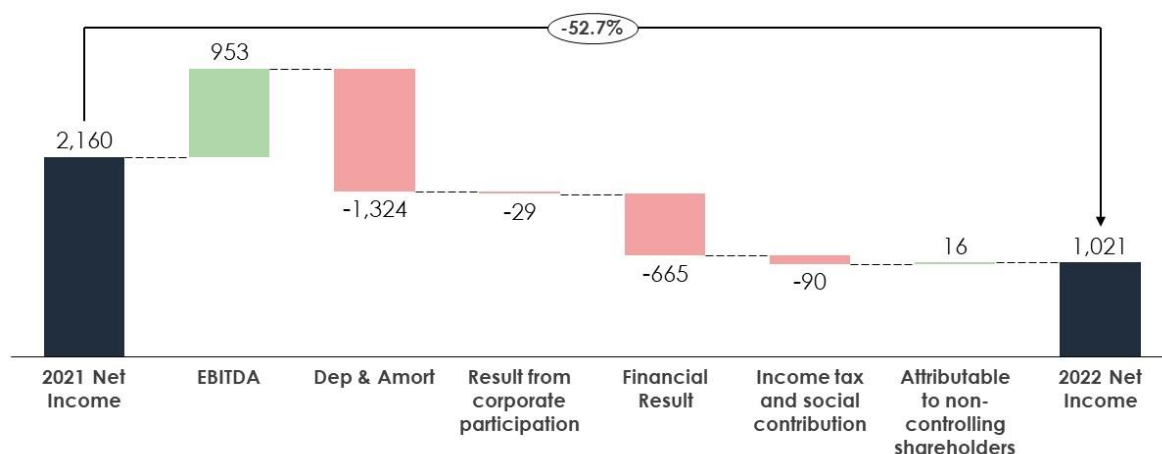
IR/CS was BRL 85.9 million and BRL 738.0 million in the quarter and the fiscal year, respectively. This is mainly due to the non-deductibility of Pecém-s impairment with no deferred taxes in place because of the decrease in expected future taxable income, affecting the effective tax bill by BRL 283.4 million. In addition, this also affects the tax benefit from Pecém, as use thereof requires a book profit. It is worth noting that, in addition to this effect, the increased payment of interest on shareholders equity had a positive impact on reduction of the taxable base.

2.1.7. NET INCOME

4Q22 Net Income Breakdown (BRL million)



2022 Net Income Breakdown (BRL million)



The quarter's Net Income was a negative BRL 396.9 million, due to the booking of Pecém's impairment value, as discussed previously. In the fiscal year, Net Income was BRL 1.0 billion. Adjusted Net Income was BRL 353.7 million and BRL 1.3 billion, down 0.1% and up 14.2% in the quarter and the fiscal year, respectively.

Items in R\$ Thousand or %	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Income	(396,906)	809,048	n.a.	1,021,438	2,159,838	-52.7%
Update of Indemnifiable Financial Assets (VNR)	(66,387)	(76,570)	-13.3%	(253,596)	(231,770)	9.4%
Transmission Income (IFRS)	(123,430)	(88,811)	39.0%	(416,090)	(356,153)	16.8%
Regulatory Transmission Income	45,687	(10,099)	(6)	85,931	(16,986)	(6)
Goodwill - Disinvestment ¹	(326,252)	(320,556)	0	(326,252)	(320,556)	0
GSF risk premium - Concession extension	-	-	n.d.	-	(108,956)	(1)
Impairment	1,221,000	41,000	29	1,221,000	41,000	29
Adjusted Net Income	353,712	354,011	-0.1%	1,332,432	1,166,417	14.2%

Adjusted Net Income for dividend purposes was BRL 1.6 billion, as the table below shows:

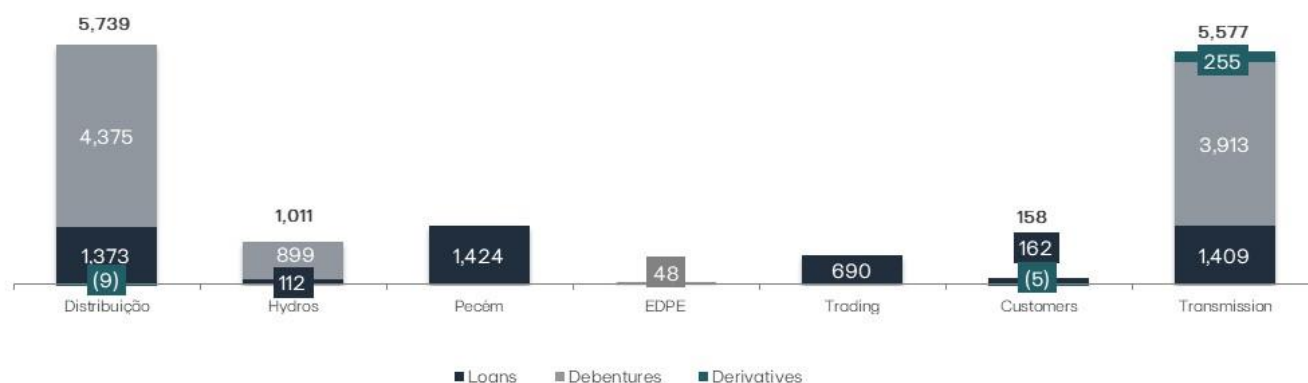
Dividends (R\$ million)	2022
Income	1,021
Legal Reserve	51
Income after Legal Reserve	970
NRV	(254)
Transmission IFRS	(416)
Transmission Regulatory	86
Impairment	1,221
Net Income for dividend purposes	1,607

2.2. DEBT

2.2.1. GROSS DEBT

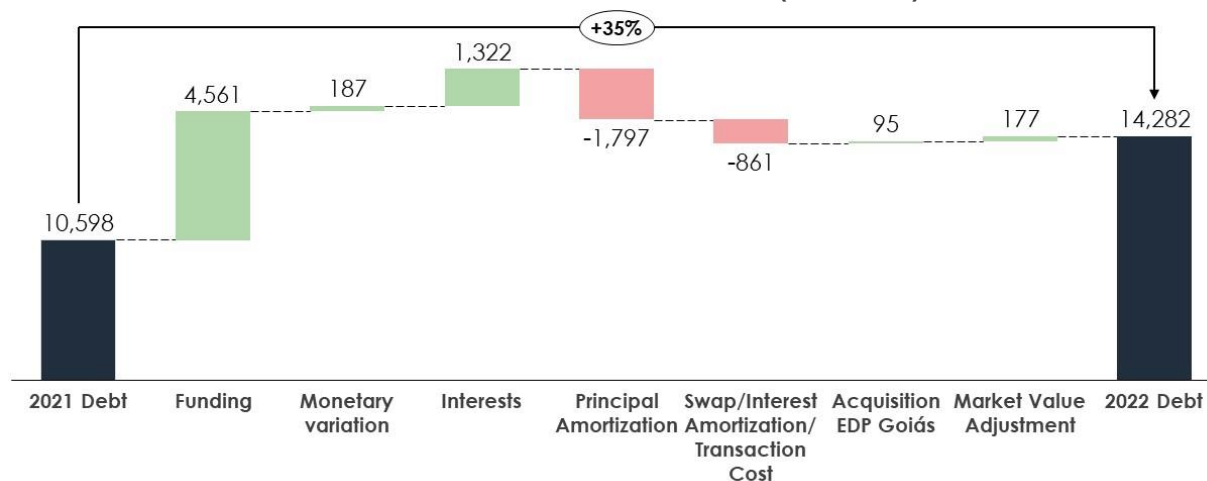
The Company's Gross Debt at yearend was BRL 14.3 billion, ex- the debt of unconsolidated assets, which amounted to BRL 1.3 billion. The year's main funding efforts and amortizations can be seen in Annex XI.

Gross Debt (BRL million)

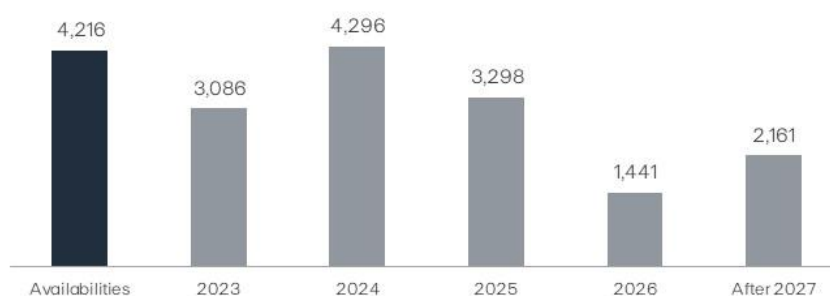


Note: Does not include group intercompany eliminations in the amount of BRL 365 million (including group intercompany loan agreements and preferred shares of Investco booked as debt).

2022 Consolidated Gross Debt Breakdown (BRL million)



Note: Funding includes transaction costs from debenture issues.

Debt Maturity Profile ¹ (BRL million)

Note: Amounts consider principal + charges + hedge operations income/loss

The average cost of debt at yearend was 12.8% p.a., versus 9.3% p.a. in 2021, considering capitalized interest on debt and charges. The change in average cost reflects the higher CDI⁹. Average debt maturity was 2.7 years. Considering the debt associated with the equity holdings in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel, average maturity would be 3.1 years and average cost would be 12.5% p.a.

2.2.2 OPERATIONAL CASH FLOW, NET DEBT AND LEVERAGE

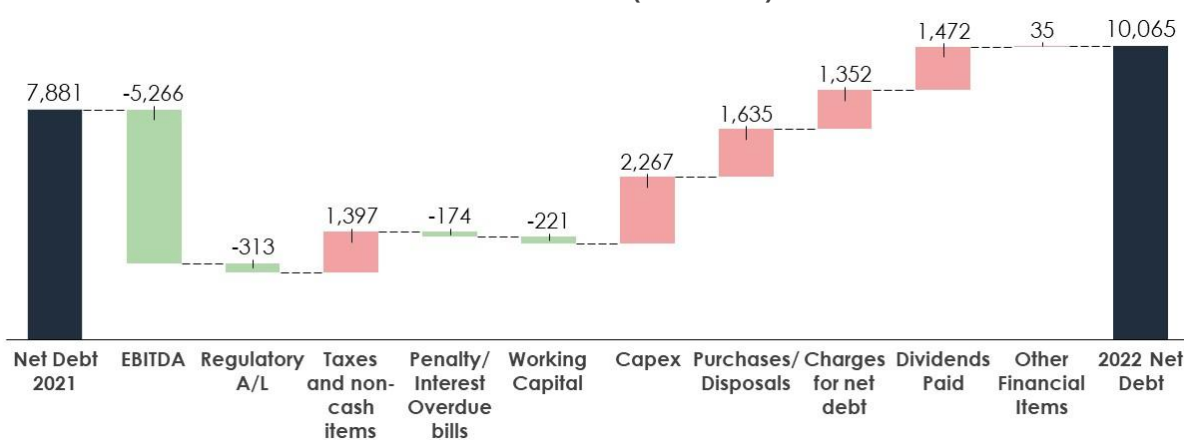
Net Debt, considering operational cash generation and cash outlays in the period was BRL 10.1 billion, up 27.7% from 2021, due to the higher gross debt.

Gross Debt by Index as of 12/31/2022

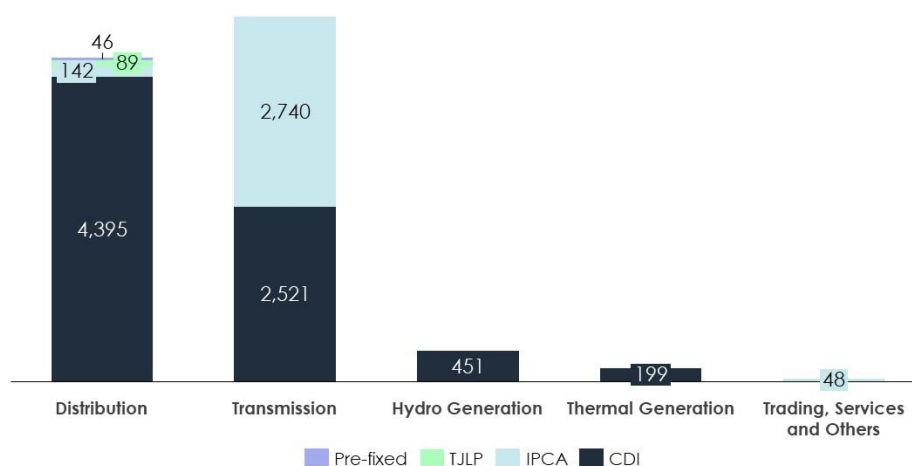


Note: CDI considers USD-denominated funding with CDI swap.

Net Debt Evolution (BRL million)

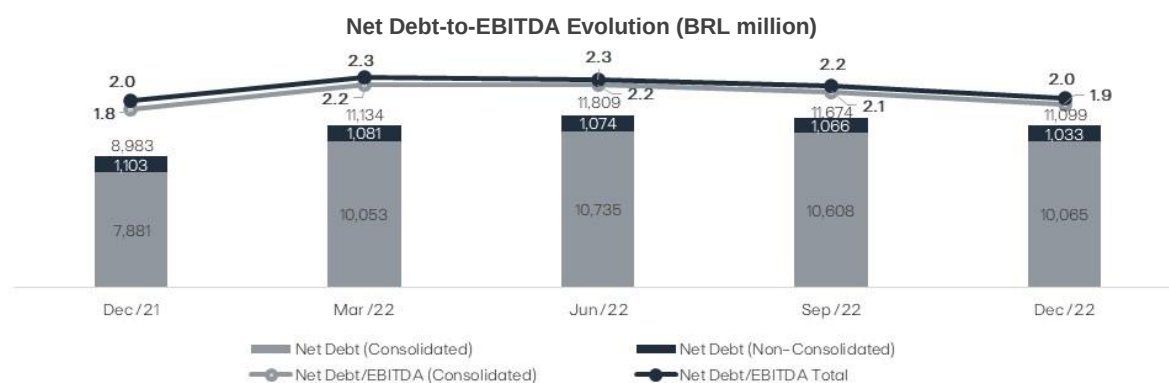


Net Debt by Segment (BRL million)



The consolidated assets' Net Debt-to-EBITDA ratio was 1.9x and 2.0x, considering the interests in Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel. Ex-the non-cash effects of the last 12 months, the Net Debt-to-adjusted EBITDA ratio would have been 2.4x.

⁹ The 2022 CDI was 12.39% versus 4.42% in 2021.



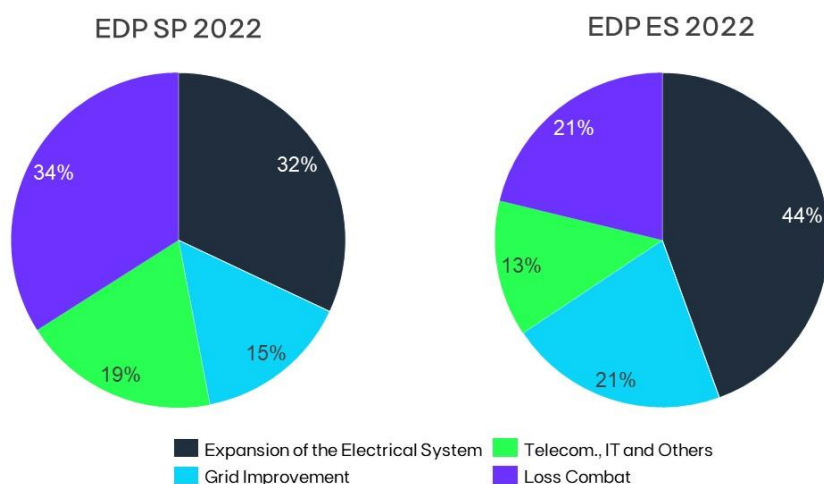
2.3. VARIATION IN FIXED ASSETS

Total						
Capex (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Distribution	409,440	317,393	29.0%	1,541,530	1,097,457	40.5%
EDP São Paulo	249,166	148,574	67.7%	858,872	517,987	65.8%
EDP Espírito Santo	160,274	168,819	-5.1%	682,658	579,470	17.8%
Generation	48,526	29,078	66.9%	91,471	56,683	61.4%
Enerpeixe	4,719	1,613	192.6%	6,225	3,846	61.9%
Energest	240	978	-75.5%	1,142	3,085	-63.0%
Lajeado / Investco	6,335	2,967	113.5%	7,166	3,992	79.5%
Pecém	37,232	23,520	58.3%	76,938	45,760	68.1%
Transmission	150,441	255,252	-41.1%	449,506	1,053,349	-57.3%
Solar	45,647	72,510	-37.0%	156,092	162,998	-4.2%
Others	16,098	20,811	-22.6%	28,344	61,439	-53.9%
Total	670,152	695,044	-3.6%	2,266,943	2,431,926	-6.8%
Unconsolidated generation	13,885	6,678	107.9%	21,834	13,161	65.9%
Total	684,037	701,722	-2.5%	2,288,777	2,445,087	-6.4%

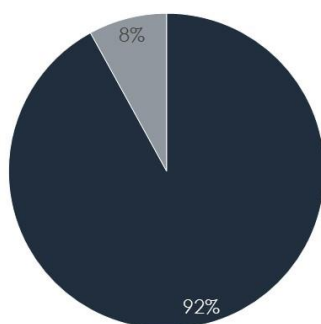
Note: Investments made in the Solar and Other Segments booked on cash basis.

Investments were BRL 670.2 million and BRL 2.3 billion, down 3.6% and 6.8% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the operational startup of the Transmission lots, with the exception of EDP Transmissão Norte, which is in its initial construction phase, and lot 2, acquired in the latest auction.

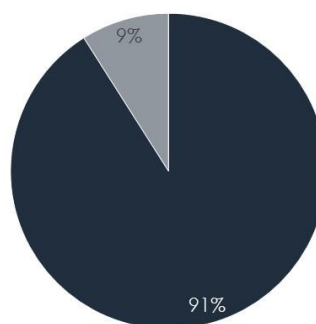
On Distribution, investments were BRL 409.4 million and BRL 1.5 billion, up 29.0% and 40.5% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to increased investment in expansion works, grid upgrades, and continuity indicators, in addition to loss-combat projects and investments in telecommunications, information technology and infrastructure.



EDP SP 2022



EDP ES 2022



■ Eletric CAPEX (RAB) ■ Non-Eletric CAPEX

In Transmission, investments were down 41.1% and 57.3% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the completion of transmission projects between the comparative fiscal years. This fiscal year saw the completed construction of EDP Transmissão Aliança SC, EDP Transmissão SP-MG, EDP Transmissão Litoral Sul and Mata Grande Transmissão de Energia.

Capex (R\$ Thousand)						
Transmission Lines (Lot)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
EDP Transmissão + EDP Transmissão MA I + EDP Transmissão MA II	-	10,253	-100.0%	-	28,123	-100.0%
Mata Grande Transmissão de Energia	4,795	17,673	-72.9%	28,077	59,473	-52.8%
EDP Transmissão Aliança SC	3,343	96,865	-96.5%	28,117	396,380	-92.9%
EDP Transmissão SP-MG	8,127	83,438	-90.3%	75,386	410,322	-81.6%
EDP Transmissão Norte	81,319	8,049	910.3%	130,570	8,049	1522.2%
EDP Transmissão Goiás	47,602	-	n.a.	101,787	-	n.a.
EDP Transmissão Litoral Sul	5,255	38,974	-86.5%	85,569	151,002	-43.3%
Total	150,441	255,252	-41.1%	449,506	1,053,349	-57.3%

Note: On December 28, 2021, the Company completed the disposal of 100% of the equity capital of assets EDP Transmissão S.A. ("Lot 24"), EDP Maranhão I S.A. ("Lot 7") and EDP Maranhão II S.A. ("Lot 11"), in line with the Company's 2021-25 Strategic Plan

In Generation, investments were BRL 48.5 million and BRL 91.5 million, up 66.9% and 61.4% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to investment in hydro plants' maintenance and operation, in addition to the green hydrogen project, which lies in Pecém.

In the Solar segment, investments were down R\$26.9 million and R\$6.9 million in the quarter and year, respectively, as a result of the change of strategy in the segment that started to focus on shared generation for small and medium-sized companies as a growth vector, reducing the concentration in remote plants dedicated to large customers, with the development of new projects, leading to the postponement of investments for 2023.

In Other, the line was affected by investments made in 2021, due to the construction of the Company's new headquarters, in addition to energy efficiency, technology and business development projects.

6. PERFORMANCE BY BUSINESS SEGMENT

3.1. DISTRIBUTION

3.1.2. RESULTS

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Net Operating Revenue	1,281,498	1,609,256	-20.4%	1,083,931	1,316,941	-17.7%	2,365,429	2,926,197	-19.2%
Non-Manageable Expenditures	(825,818)	(1,223,766)	-32.5%	(653,657)	(877,191)	-25.5%	(1,479,475)	(2,100,957)	-29.6%
Energy Purchased to Resell	(629,129)	(1,086,089)	-42.1%	(527,691)	(754,497)	-30.1%	(1,156,820)	(1,840,586)	-37.1%
Charges for Usage of Basic Network	(196,456)	(137,407)	43.0%	(125,786)	(122,494)	2.7%	(322,242)	(259,901)	24.0%
Other	(233)	(270)	-13.7%	(180)	(200)	-10.0%	(413)	(470)	-12.1%
Gross Margin	455,680	385,490	18.2%	430,274	439,750	-2.2%	885,954	825,240	7.4%
PMTO	(114,575)	(106,593)	7.5%	(118,413)	(115,873)	2.2%	(232,988)	(222,466)	4.7%
Personnel	(49,939)	(50,346)	-0.8%	(43,719)	(41,121)	6.3%	(93,658)	(91,467)	2.4%
Material	(6,357)	(6,133)	3.7%	(6,627)	(7,626)	-13.1%	(12,984)	(13,759)	-5.6%
Third-Party Services	(50,495)	(44,792)	12.7%	(63,389)	(61,702)	2.7%	(113,884)	(106,494)	6.9%
Other	(7,784)	(5,322)	46.3%	(4,678)	(5,424)	-13.8%	(12,462)	(10,746)	16.0%
Provision	(16,010)	(24,054)	-33.4%	(11,899)	(22,988)	-48.2%	(27,909)	(47,042)	-40.7%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(15,683)	(7,354)	113.3%	(18,165)	(10,347)	75.6%	(33,848)	(17,701)	91.2%
EBITDA	309,412	247,489	25.0%	281,797	290,542	-3.0%	591,209	538,031	9.9%
EBITDA Margin	24.1%	15.4%	8.8%	26.0%	22.1%	3.9%	25.0%	18.4%	6.6%

Items in R\$ Thousand or %	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Consolidated		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	4,832,728	5,942,424	-18.7%	4,306,923	4,666,414	-7.7%	9,139,651	10,608,838	-13.8%
Non-Manageable Expenditures	(3,055,545)	(4,555,881)	-32.9%	(2,556,699)	(3,283,052)	-22.1%	(5,612,244)	(7,838,933)	-28.4%
Energy Purchased to Resell	(2,408,539)	(3,972,236)	-39.4%	(2,061,984)	(2,789,859)	-26.1%	(4,470,523)	(6,762,095)	-33.9%
Charges for Usage of Basic Network	(645,918)	(582,581)	10.9%	(493,855)	(492,397)	0.3%	(1,139,773)	(1,074,978)	6.0%
Other	(1,088)	(1,064)	2.3%	(860)	(796)	8.0%	(1,948)	(1,860)	4.7%
Gross Margin	1,777,183	1,386,543	28.2%	1,750,224	1,383,362	26.5%	3,527,407	2,769,905	27.3%
PMTO	(444,303)	(395,022)	12.5%	(436,891)	(398,864)	9.5%	(881,194)	(793,886)	11.0%
Personnel	(201,780)	(175,479)	15.0%	(171,395)	(153,114)	11.9%	(373,175)	(328,593)	13.6%
Material	(25,160)	(18,518)	35.9%	(24,890)	(19,395)	28.3%	(50,050)	(37,913)	32.0%
Third-Party Services	(176,551)	(163,580)	7.9%	(215,774)	(203,370)	6.1%	(392,325)	(366,950)	6.9%
Other	(40,812)	(37,445)	9.0%	(24,832)	(22,985)	8.0%	(65,644)	(60,430)	8.6%
Provision	(123,636)	(93,710)	31.9%	(81,540)	(75,969)	7.3%	(205,176)	(169,679)	20.9%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(47,747)	(29,801)	61.3%	(65,837)	(37,552)	75.3%	(113,584)	(67,153)	69.1%
EBITDA	1,161,497	868,210	33.8%	1,165,956	870,977	33.9%	2,327,453	1,739,187	33.8%
EBITDA Margin	24.0%	14.6%	9.4%	27.1%	18.7%	8.4%	25.5%	16.4%	9.1%

Note: Gross Margin excludes Construction Revenues.

Net Revenues were BRL 2.4 billion and BRL 9.1 billion, down 19.2% and 13.8% in the quarter and the fiscal year, respectively. This decrease is the result of: (i) the lower average tariff because of the market mix (14.4% at EDP SP and 9.6% at EDP ES), reflecting adjustments to the tariff flag, which has remained on "green" since May 2022; (ii) the decreased ICMS tax rate; and (iii) lower recognition of NRV in the quarter, due to the lower IPCA. This effect, however, was mitigated by the following positive events: (i) increased distributed energy volume, particularly in the commercial and residential classes, as discussed in the [Operational Release](#); (ii) revenue recovery actions; and (iii) the addition to the revaluation report on EDP ES assets, in the amount of BRL 29.9 million.

Average Tariff (R\$/MWh)						
	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Residential	586.35	696.26	-15.8%	613.64	705.43	-13.0%
Industrial	605.13	671.36	-9.9%	658.35	730.62	-9.9%
Commercial	579.48	700.63	-17.3%	671.93	765.90	-12.3%
Rural	516.89	636.17	-18.7%	695.11	620.85	12.0%
Others	495.72	530.37	-6.5%	539.87	613.60	-12.0%
Total	577.77	674.87	-14.4%	628.04	694.57	-9.6%

Non-Manageable Expenditures were BRL 1.5 billion and BRL 5.6 billion, down 29.6% and 28.4% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the lower buying price of energy (EDP SP: from BRL 260.0/MWh to BRL 204.8/MWh, EDP ES: from BRL 242.0/MWh to BRL 212.1/MWh). Power grid usage charges remained steady at EDP ES due to the lower contracted demand, and contracting was up at EDP SP.

Gross Margin was BRL 886.0 million and BRL 3.5 billion in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the effects discussed above, as well as:

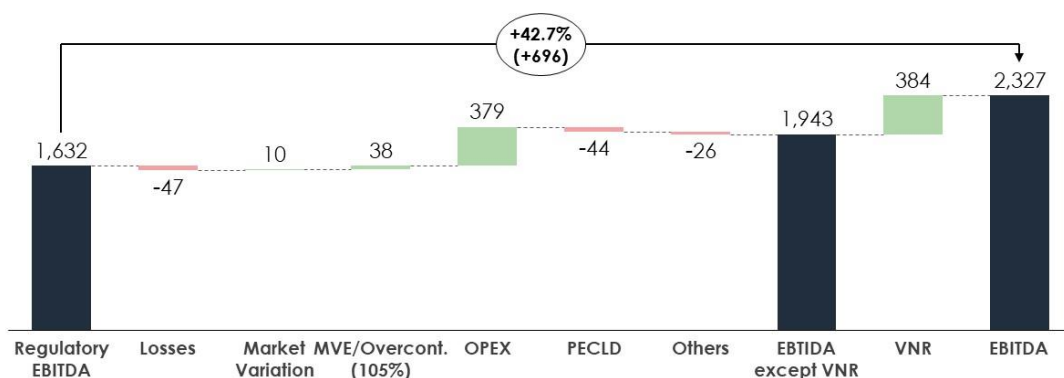
R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Non-Indemnified Financial Asset	19.3	48.4	(29.1)	81.2	67.6	13.7	100.6	116.0	(15.4)
Losses	(2.3)	(18.7)	16.4	0.1	14.8	(14.7)	(2.1)	(3.9)	1.7
Overcontracting	(1.3)	(6.9)	5.6	(14.1)	(4.7)	(9.5)	(15.4)	(11.6)	(3.8)
Market	51.8	-	51.8	11.6	-	11.6	63.3	-	63.3
Tariff Effect	46.2	-	46.2	(7.7)	-	(7.7)	38.5	-	38.5
Other Revenues	31.7	22.8	8.9	10.0	14.1	(4.1)	41.7	36.9	4.8
Other Effects	(30.3)	-	(30.3)	0.7	-	0.7	(29.6)	-	(29.6)
Total	115.1	45.7	69.4	81.9	91.8	(10.0)	196.9	137.5	59.4

It is worth noting that in fiscal year 2021, EDP ES had a recognized losses revision, leading to a positive impact of BRL 14.8 million in the quarter.

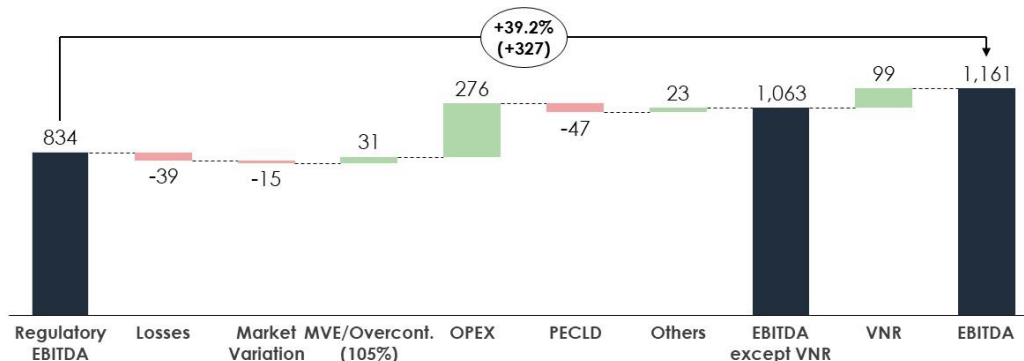
R\$ Million	EDP São Paulo			EDP Espírito Santo			Total Distribution		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Non-Indemnified Financial Asset	98.7	150.9	(52.2)	285.5	200.2	85.3	384.2	351.2	33.1
Losses	(39.5)	(56.6)	17.1	(7.0)	(15.9)	8.9	(46.5)	(72.5)	26.0
Overcontracting	30.8	(23.3)	54.2	7.6	(5.9)	13.5	38.4	(29.3)	67.6
Market	(15.2)	-	(15.2)	25.0	-	25.0	9.8	-	9.8
Tariff Effect	305.6	-	305.6	271.3	-	271.3	576.9	-	576.9
Other Revenues	118.9	89.7	29.2	43.5	51.6	(8.1)	162.4	141.3	21.1
Other Effects	50.9	-	50.9	(29.7)	-	(29.7)	21.2	-	21.2
Total	550.2	180.6	369.6	596.3	230.1	366.2	1,146.5	390.7	755.8

PMTO was BRL 233.0 million in the quarter, up 4.7%, due to the following lines: (i) Personnel, reflecting compensation and overtime; and (ii) Third-Party Services, reflecting the increase in the number of power cut and reconnection services, in addition to loss-combat inspections. In the fiscal year, PMTO was BRL 881.2 million, up 11.0%, due to the following lines: (i) Personnel, due to higher payroll spending, reflecting the collective bargain deals completed in 2021 (EDP SP +10.67 and EDP ES +10.25%) and 2022 (EDP SP +6.47% and EDP ES +7.50%); greater headcount, and increased turnover; (ii) Materials, due to rising fuel prices; and (iii) Third-Party Services, reflecting increased spending on fraud-combat, metering, and power cut and reconnection services.

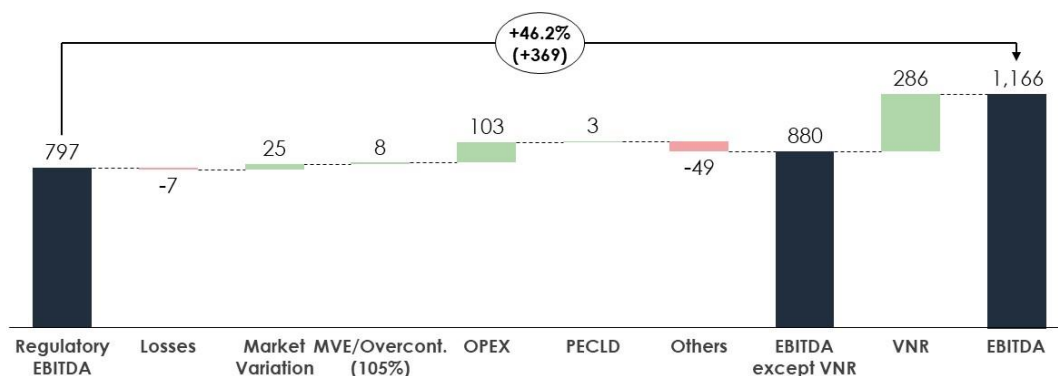
2022 Consolidated vs. Regulatory EBITDA of the Distribution Companies



2022 EBITDA vs. Regulatory EBITDA of the Distribution Companies – EDP SP



2022 EBITDA vs. Regulatory EBITDA of the Distribution Companies – EDP ES



Corporate EBITDA ex NRV was BRL 1.9 billion, 19.1% greater than regulatory EBITDA, underscoring the Company's pledge to maintain operational and cost efficiency actions, in addition to gains associated with energy over-contracting management.

3.1.3 CONSOLIDATED ENERGY BALANCE (GWh)

Out of the fiscal year's total required energy, 61.3% went to EDP SP and 38.7% went to EDP ES.

	EDP São Paulo	EDP Espírito Santo	EDP Distribution
Itaipu + Proinfa	2,203,199	1,714,882	3,918,081
Auction	9,207,151	6,576,331	15,783,482
Others ¹	12,035	155,227	167,262
Energy in Transit	8,487,194	4,216,259	12,703,453
Total Required Energy	19,909,579	12,662,700	32,572,278
Transmission Losses (+)	193,220	123,973	317,193
Losses from Itaipu (+)	115,668	89,879	205,548
Short Term Sales (-)	-954,491	-693,036	-1,647,526
Short Term Adjustments (-)	75,906	230,185	306,091
Total Losses	1,187,473	676,703	1,864,177
MCSD New Energy Assignment (+)	102,592	373,780	476,371
MVE (Surplus Commercialization Mechanism)	-1,323,732	-985,094	-2,308,826
Total Sales	-1,221,140	-611,315	-1,832,455
Required Energy	19,943,245	12,597,311	32,540,557
Wholesale Supply	44,570	0	44,570
Retail Supply	7,587,012	6,122,408	13,709,420
Losses and Differences	1,383,390	1,440,849	2,824,239
Energy in Transit	8,487,194	4,216,259	12,703,453
Total Energy Distributed	17,502,166	11,779,516	29,281,682

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

3.1.4 LOSSES

Accumulated Losses in the Last 12 Months (GWh or %)	EDP São Paulo						EDP Espírito Santo					
	Sep-21	Dec-21	Mar-22	Jun-22	Sep-22	ANEEL	Sep-21	Dec-21	Mar-22	Jun-22	Sep-22	ANEEL
Input of Energy in Grid (A)	17,362	17,239	17,258	17,348	17,371		11,668	11,659	11,717	11,832	11,814	
Total (B+C)	1,434	1,431	1,420	1,423	1,370		1,482	1,451	1,422	1,429	1,421	
Total	8.26%	8.30%	8.23%	8.20%	7.89%	6.76%	12.70%	12.45%	12.13%	12.08%	12.03%	12.19%

Total losses were down for both distribution companies, reaching yearend at 7.91% for EDP SP, down 0.39 p.p., and 11.95% for EDP ES, down 0.50 p.p., YoY in each case. For both distribution companies, the decrease in technical losses reflects the energization of new substations, placing EDP ES 0.24 p.p. below the ANEEL target.

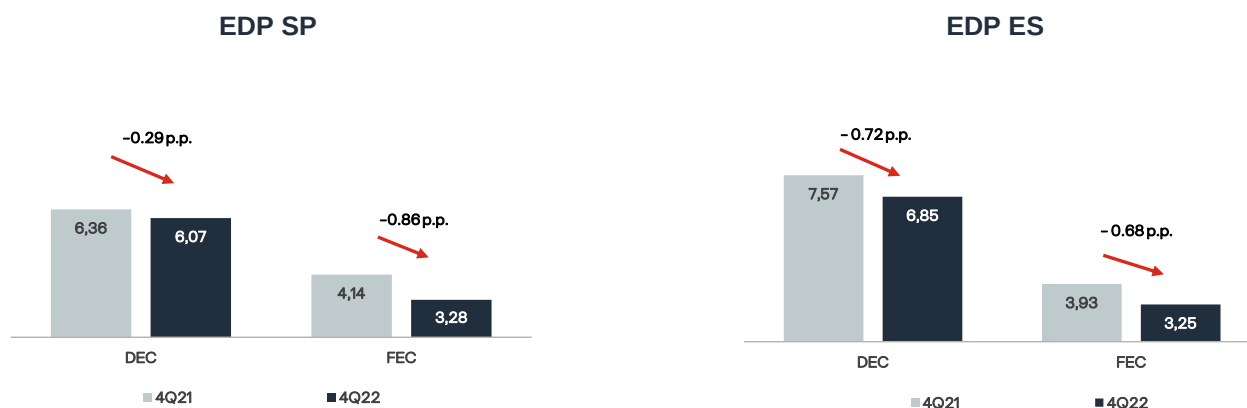
The decreasing path that the indicators show is the outcome of a continued improvement strategy, together with intensified loss-combat actions, mainly associated with grid armoring technologies. IN the year, the Company invested BRL 442.7 million in loss-combat projects, allocating the funds to replacement meters, field inspections, distribution grid armoring by means of BTZero technology, meter armoring in popular buildings, tele-metering devices installation and maintenance.

3.1.5. QUALITY INDICATORS

The distribution companies' quality indicators remained below the regulatory targets set by Aneel as a result of the improvement actions involving preventive maintenance and the use of digital platforms for field teams.

At EDP SP, the decrease is the result of the maintenance and replacement of reconnection equipment and automatic fuse boxes for the medium voltage customer base.

At EDP ES, the decrease is a result of: (i) operational startup of new substations; (ii) new feeders at the existing substations, enabling increased flexibility for the grids that the Company operates; and (iii) maintenance plans carried out over the course of the year.



ANEEL Annual Regulatory Target for 2022

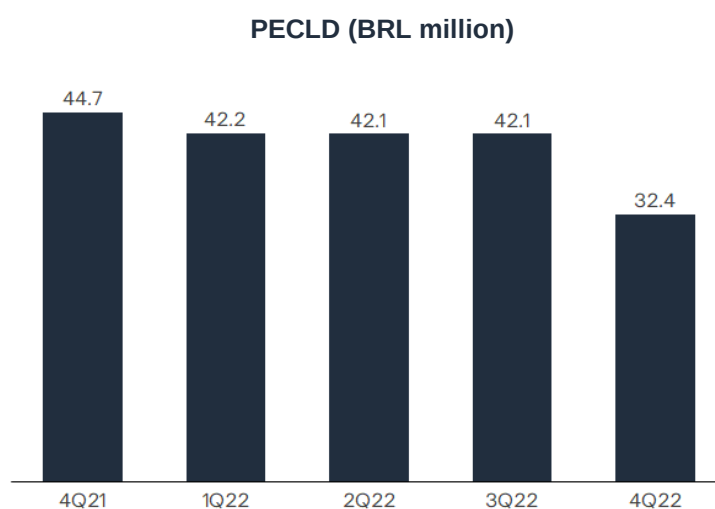
EDP SP: DEC 7.05 / FEC: 5.22

EDP ES: DEC: 9.05 / FEC: 6.41

As concerns Infraction Notice 0015/2022-SFE, mentioned in the 3Q22 Earnings Release, which imposed a BRL 18.1 million fine on EDP SP in connection with the electric energy supply quality inspection process for the previous year. After an appeal filed by EDP SP, Ruling 3.602/2022 of the Electric Energy Inspection Superintendence SFE/ANEEL reduced the fine to BRL 13,4 million, a 25% reduction to the original amount.

3.1.6. PECLD – ESTIMATED LOSSES FROM DELINQUENCY AND DEFAULT

The distribution companies' consolidated PECLD was BRL 32.4 million in the quarter and BRL 158.8 million in the fiscal year, down BRL 12.2 million and up BRL 18.3 million, respectively. It is worth underscoring that despite the fiscal year's increase in total PECLD, it can be seen that, as the country's economic and social situation improves, the indicator tends to improve, as the figure below shows:



The distribution companies' PECLD-to-Gross Revenues ratio was steady at 1.0% in the quarter and 1.1% in the fiscal year, up 0.2 p.p.

There was a BRL 15.9 million increase at EDP SP and a BRL 2.3 million increase at EDP ES in the fiscal year. The increase has been more relevant at EDP SP because of the state's socio-economic data. Within EDP SP's concession area, employment is up¹⁰, but average household income us

¹⁰ Source: IBGE

down, causing 77%¹¹ of households to be in delinquency. In addition, a comparison of the two states' unemployment and delinquency rates, São Paulo's indicators are worse.

It is worth noting that the Company maintains revenue control and management measures, such as (i) debt renegotiation shows to be held in November and December for EDP SP and EDP ES; (ii) increased power cuts in specific areas; (iii) implementation of negotiation hubs in September at both companies; and (iv) sending text messages to consumers in arrears.

Consumers	Estimated PECLD							
	EDP São Paulo				EDP Espírito Santo			
	Irregular Consumption		Regular Consumption		Irregular Consumption		Regular Consumption	
	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage	Low Voltage	High Voltage
Residential	22.56%	n/a	1.19%	n/a	21.42%	n/a	1.79%	n/a
Industrial	21.01%	8.51%	1.64%	0.23%	14.86%	7.37%	2.10%	0.82%
Commercial, Services and Others	10.93%	1.84%	0.75%	0.86%	13.31%	n/a	1.07%	0.72%
Rural	14.62%	n/a	0.47%	n/a	7.50%	n/a	1.08%	0.11%
Public Authority	n/a	n/a	0.01%	n/a	n/a	n/a	0.01%	n/a
Public Illumination	4.51%	n/a	0.04%	n/a	4.55%	n/a	0.13%	0.04%
Public Service	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	n/a	0.18%

3.2. TRANSMISSION

Items in R\$ thousand or %	Consolidated Transmission					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Total Revenue	386,064	481,859	-19.9%	1,513,084	1,746,621	-13.4%
Construction Revenue	152,375	255,252	-40.3%	446,090	1,053,349	-57.7%
Construction Margin	(21,423)	(4,940)	333.7%	(93,238)	50,862	n.a.
Net Operating Revenue	255,112	231,547	10.2%	1,160,232	642,410	80.6%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	233,689	226,607	3.1%	1,066,994	693,272	53.9%
PMTO	(26,218)	(29,020)	-9.7%	(100,213)	(28,180)	255.6%
Personnel	(13,999)	(3,562)	293.0%	(62,856)	(12,452)	404.8%
Material	(690)	(233)	196.1%	(2,594)	(573)	352.7%
Third-Party Services	(8,633)	(3,985)	116.6%	(27,082)	(13,717)	97.4%
Other	(2,896)	(21,240)	-86.4%	(7,681)	(1,438)	434.1%
Provision	(104)	(8)	1200.0%	(1,282)	(8)	15925.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	479	-100.0%	-	122	-100.0%
Construction Cost	(152,375)	(255,252)	-40.3%	(446,090)	(1,053,349)	-57.7%
EBITDA	207,367	198,058	4.7%	965,499	665,206	45.1%
EBITDA Margin	88.7%	87.4%	1.5%	90.5%	96.0%	-5.7%

¹¹ Source: Serasa Dec 2022 Data

Transmission Net Revenue – 4Q22							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Construction Revenue	4,801	84,732	2,921	8,069	3,586	61,562	165,671
Update of Concession Assets	1,493	1,623	63,055	72,355	11,871	46,109	196,506
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	1,076	-	15,543	16,286	5,562	32,889	71,356
Other operacional revenues	-	-	-	-	(5,042)	(4,813)	(9,855)
PIS/COFINS	(239)	(3,152)	(7,764)	(9,320)	(783)	(13,461)	(34,719)
ISS	-	-	(9)	-	-	(5)	(14)
R&D	(25)	-	(572)	(673)	(141)	(712)	(2,123)
Variable Portion – IPCA	-	-	-	-	7,507	-	7,507
Other Charges	-	-	(316)	(281)	(19)	(7,658)	(8,274)
Total	7,106	83,203	72,867	86,436	22,541	113,911	386,064

Transmission Net Revenue – 2022							
	Mata Grande Transmissão de Energia	EDP Transmissão Norte	EDP Transmissão Aliança SC	EDP Transmissão SP-MG	EDP Transmissão Litoral Sul	EDP Transmissão Goiás	Total
Construction Revenue	29,718	136,057	31,792	119,506	57,024	120,751	494,848
Update of Concession Assets	5,348	2,345	246,068	274,058	43,192	159,555	730,566
Operation and Maintenance Revenue (O&M)	1,632	-	49,433	50,544	14,450	99,513	215,572
Other operacional revenues	-	-	75	-	-	(4,164)	(4,089)
PIS/COFINS	(1,325)	(5,052)	(36,155)	(52,329)	(4,485)	(42,650)	(141,996)
ISS	-	-	(9)	-	-	(19)	(28)
R&D	(39)	-	(1,935)	(2,015)	(324)	(2,128)	(6,441)
Variable Portion – IPCA	1,940	-	55,494	112,562	7,507	75,789	253,292
Other Charges	-	-	(632)	(561)	(38)	(27,409)	(28,640)
Total	37,274	133,350	344,131	501,765	117,326	379,238	1,513,084

The Transmission portfolio includes 7 lots, 5 of which are commercially operational, with Net RAP for the quarter of BRL 206.4 and regulatory EBITDA of BRL 176.6 million. In the year, Net RAP was BRL 635.4 million and Regulatory EBITDA was BRL 536.1 million. Evolution of the RAP over the year is due to the scaled operational startup of the transmission lots, in addition to the annual tariff revision had in June for the 2022-2023 cycle.

Consolidated Transmission				
Financial Results (BRL Thousand)	1Q22	2Q22	3Q22	4Q22
Gross RAP	98,045	151,295	254,055	233,006
PIS/COFINS	(9,433)	(13,738)	(21,695)	(21,032)
Charges	(4,652)	(7,652)	(12,380)	(10,396)
Net RAP	83,960	129,906	219,980	201,578
Manageable Expenditures	(11,313)	(33,858)	(29,270)	(24,921)
Personnel	(6,411)	(25,632)	(16,570)	(13,818)
Material and Third-Party Services	(3,666)	(8,131)	(8,078)	(9,172)
Other	(1,235)	(95)	(4,622)	(1,931)
Regulatory EBITDA	72,647	96,047	190,710	176,657

It is worth mentioning that in 3Q22 there was a retroactive recognition of RAP in the amount of BRL 17.0 million due to the operational startup of the second stretch of EDP Transmissão SP-MG, which took place in May.

As for lots under construction, EDP Transmissão Norte, acquired at auction No. 01/2021, operational startup is slated for 2024, and the project's physical progress is at around 22%, with realized capex of BRL 113.7 million. Lot 2, acquired at auction No. 02/2022, is in its licensing phase.

Corporate Name	Auction No.	Entry into Operation	Net RAP 4Q22 (R\$ million)	Net RAP 2022 (R\$ million)	Approved RAP – Cycle 2022/2023 (into operation)	Approved RAP – Cycle 2022/2023 (expected*)	TOTAL RAP – Cycle 2022/2023
EDP Transmissão Litoral Sul S.A.	nº 013/2015	Jul/22	14.0	32.5	57.5	3.3	60.8
EDP Transmissão Aliança SC S.A.	nº 05/2016	Feb/22	57.2	193.5	232.4	6.7	239.1
EDP Transmissão SP – MGS.A.	nº 05/2016	May/22	67.3	201.5	277.6	-	277.6
Mata Grande Transmissão de Energia (MGTE)	nº 002/2018	Aug/22	2.5	3.9	10.1	-	10.1
EDP Transmissão Norte	nº 01/2021	-	-	-	-	45.1	45.1
EDP Transmissão Goiás	nº 02/2021	In operation	65.4	207.6	254.7	34.3	289.0
Total			206.4	639.0	832.3	89.4	921.7

*Concerns the certified RAP for upgrade and reinforcement projects, with revenues approved for the 2022-2023 cycle and RAP of projects under construction.

A portion of the investments made is allocated to reinforcement and upgrades in an effort to meet the system's needs, in addition to operational gains. At EDP Transmissão Aliança SC, the 3rd bank of transformers was energized at the Siderópolis II Substation ("SS"), associated with ANEEL Consent Resolution No. 8160/2019, with additional RAP of BRL 6.7 from February 2023. Over the course of the year, EDP Transmissão Goiás carried out the transformation capacity increase project at the Itapaci SS, which was energized in December 2022; in January 2023, the Release Statement was issued in connection with ANEEL Consent Resolution No. 8614/2020, which provides additional RAP in the amount of BRL 12.2 million from February 2023.

Manageable Expenditures were BRL 26.2 million and BRL 100.2 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to: (i) Personnel; the transmission lots employ 166 and the main expenditures concern compensation and benefits; (ii) Third-Party Services; expenditure concern inspections and Line and SS maintenance; (iii) Other; expenditures concern right-of-use clearing, security services and the acquisition of security equipment and miscellaneous maintenance inputs.

Funding in the transmission segment for construction purposes amount so far to BRL 3.1 billion, with leverage of approximately 85%.

Transmission Debt				
Lot	Type	Value (R\$million)	Cost	Maturity
EDP Transmissão SP-MG S.A	Infrastructure Debenture	800	IPCA +4.45% p.a	20 years
EDP Transmissão SP-MG S.A	Loan	525	CDI +1.10% p.a	Nov-23
EDP Transmissão Aliança SC S.A	Infrastructure Debenture	1,200	IPCA +6.72% p.a	10 years
Other Lots	Loan	250	CDI +1.24% p.a	Mar-24
Other Lots	Loan	250	CDI +1.16% p.a	Nov-23
Other Lots	Loan	50	CDI +0.99% p.a	Mar-23

Three funding drives were held for the acquisition of EDP Goiás, with a weighted average cost of CDI + 1.17% p.a., 2-year maturity, two of which based on Law 4131 (BRL 850 million and BRL 350 million), and one debentures issue in the amount of BRL 700 million. In addition, EDP Goiás previously had certain CCBs with Banco do Brasil in the amount of BRL 86 million, maturity in 2030 and 2031 and cost between IPCA + 4.225% p.a. and IPCA + 5.163% p.a., for a total of approximately BRL 2.0 billion.

To enable the investments made in EDP Transmissão Litoral Sul and those to be made in EDP Transmissão Norte, there have been funding drives in the bridge-loan mode with EDP Trading. The Company currently maintains three loans: (i) BRL 250 million raised maturing in March 2024 at a cost of CDI + 1.24%; (ii) BRL 250 million raised maturing in November 2023 at a cost of CDI + 1.16% p.a.; and (iii) BRL 50 million raised maturing in March 2023 at a cost of CDI + 0.99% p.a..

3.2.1 EDP Goiás

Items in R\$ thousand or %	EDP Goiás	
	4Q22	2022
Total Revenue	113,911	379,238
Construction Revenue	51,688	101,383
Construction Margin	(3,587)	(23,282)
Net Operating Revenue	65,810	301,137
Non-Manageable Expenditures	-	-
Gross Margin	62,223	277,855
PMTO	(15,830)	(68,151)
Personnel	(10,704)	(47,708)
Material	(555)	(1,901)
Third-Party Services	(3,082)	(14,097)
Other	(1,489)	(4,445)
Provision	(96)	(1,411)
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-
Construction Cost	(51,688)	(101,383)
EBITDA	46,297	208,293
EBITDA Margin	74.4%	75.0%

The breakdown of EDP Goiás's RAP for the 2022-2023 cycle is as follows:

RAP EDP Goiás - Cycle 2022-2023	
Component	RAP
CC 003/2015	2,779
CC 004/2016	28,182
RAP PRT 120/2016 (RBSE)	86,811
RBSE Financial	34,117
RBSE Economic	52,694
RAP O&M	67,993
RAP Reinforcement (Active)	68,894
RAP Reinforcement (Expected)	34,346
TOTAL	289,005

Since its acquisition, in February, EDP Goiás has been investing in reinforcements and upgrades in line with the business plan in place. These investments are related with projects involving the replacement of assets whose regulatory life is fully depreciated, in addition to the replacement of transformers for power increase. EDP Goiás expects to attain increased operational efficiency, which will lead to improved operational indicators. The projects under way are as follows:

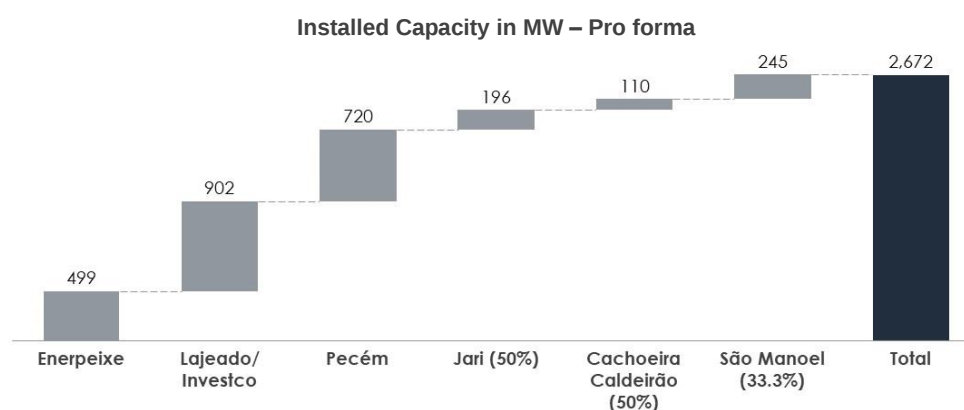
EDP Transmissão Goiás				
Projects in Execution	Estimated Investment (R\$ million)	RAP (R\$ million)	Expected COD	REA*
SE Pirineus	39	8	4T2023	11.277/2022
SE Anhanguera	28	5	3T2023	10.137/2021
SE Xavantes	72	18.6	3T2023	11.645/2022
SE Planalto	8	1.7	2T2023	-
SE Xavantes	7	0.9	1T2023	-
Transformador Xavantes	28	4	3T2023	18/2023
Total	182	38.2		

* ANEEL Consent Resolution

3.3. CONVENTIONAL GENERATION

3.3.1 INSTALLED CAPACITY

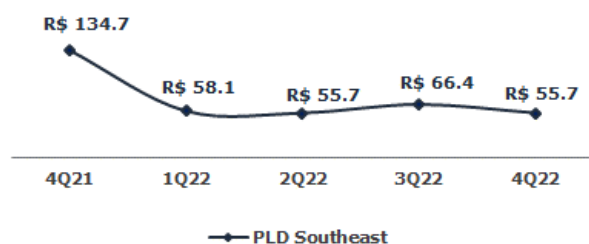
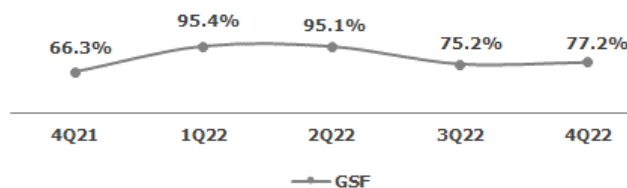
The Company has 2.7 GW in installed capacity and 1.8 GWa in backup energy.



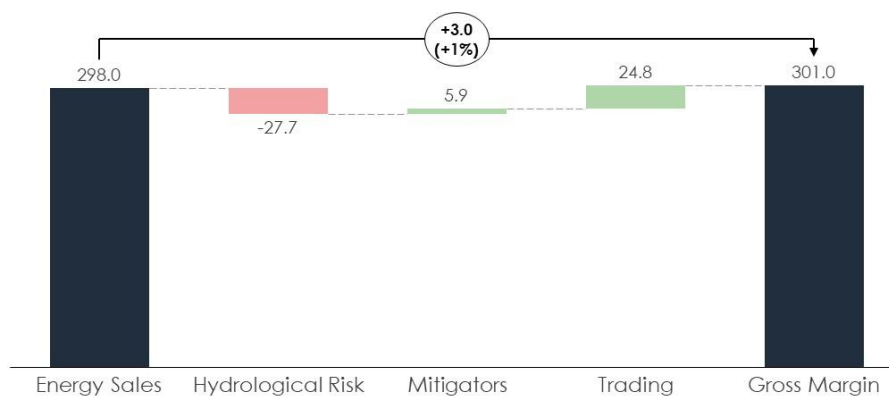
3.3.2 INTEGRATED ENERGY MANAGEMENT

To mitigate hydrological risk, the company manages its energy portfolio in concerted operations between Hydro Generation and Trading, acting on energy purchase and sale transactions. The year has been marked by improved hydrology, leading to increased reservoir levels. The low growth of the demand for energy and the expansion of renewable sources like solar and wind, in addition to increased micro- and mini- distributed generation, contributed to reducing the need for dispatching from hydro sources, with a direct impact on GSF, which has remained below expected levels, and on PLD, which remained at levels close to the floor price. To reduce the effects of this scenario, the Company embraced the strategy of allocating energy, with a 17.6% hedge in the quarter and 23.8% in the fiscal year to protect the portfolio from the effects of average GSF, which was 77.2% in the quarter and 85.4% in the fiscal year. Although the favorable hydrological conditions had a positive impact on the plants' balance sheet, maintenance of a low PLD and the consequent reduction of market price may affect the hydro plants' revenues in the long run.

PLD Evolution (MWh)

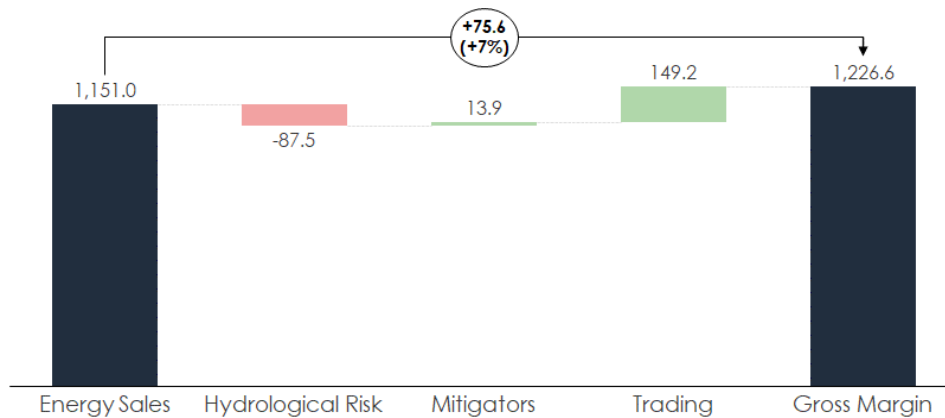
GSF Evolution¹² (%)

Energy Impact on Generation and Trading – 4Q22 (BRL million)



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

Energy Impact on Generation and Trading – 2022 (BRL million)



Note: Hydrological Risk considers MRE, PLD and GSF. Mitigators consider hedge, free energy, re-contracting, and energy purchases for mitigation purposes.

¹²Weighted average calculations

3.3.3 HYDRO GENERATION

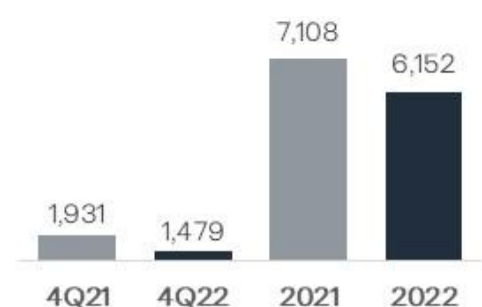
Items in R\$ Thousand or %	Hydro Generation					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	337,375	419,335	-19.5%	1,338,909	1,487,116	-10.0%
Non-Manageable Expenditures	(61,175)	(111,097)	-44.9%	(261,497)	(325,318)	-19.6%
Energy Purchased to Resell	(34,424)	(84,145)	-59.1%	(149,933)	(388,607)	-61.4%
Charges for Usage of Basic Network	(29,870)	(26,784)	11.5%	(114,232)	(101,114)	13.0%
Other	3,119	(168)	n.a.	2,668	164,403	-98.4%
Gross Margin	276,200	308,238	-10.4%	1,077,412	1,161,798	-7.3%
PMTO	(18,328)	(20,931)	-12.4%	(74,202)	(72,114)	2.9%
Personnel	(7,864)	(9,855)	-20.2%	(36,024)	(34,876)	3.3%
Material	(555)	(693)	-19.9%	(3,022)	(3,316)	-8.9%
Third-Party Services	(7,760)	(6,198)	25.2%	(28,218)	(25,680)	9.9%
Other	(2,149)	(4,185)	-48.6%	(5,477)	(7,236)	-24.3%
Provision	(784)	(295)	165.8%	(1,461)	(1,006)	45.2%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	95	-100.0%	-	19	-100.0%
EBITDA	257,088	287,107	-10.5%	1,003,210	1,089,703	-7.9%
EBITDA Margin	76%	68%	11.3%	75%	73%	2.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Lajeado	749,975	921,015	-18.6%	288.0	221.9	29.8%
Investco	9,103	9,025	0.9%	321.1	282.7	13.6%
Enerpeixe	562,477	747,781	-24.8%	165.3	246.9	-33.0%
Energest	156,985	253,071	-38.0%	289.9	240.2	20.7%
Total HPPs	1,478,540	1,930,893	-23.4%	241.8	234.2	3.2%

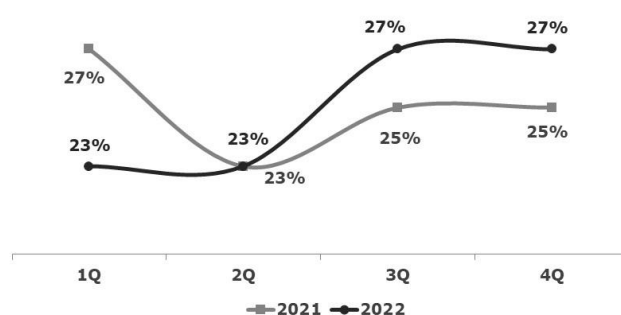
Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Lajeado	3,110,008	3,470,532	-10.4%	258.8	222.3	16.4%
Investco	34,828	34,784	0.1%	309.6	260.4	18.9%
Enerpeixe	2,147,782	2,382,408	-9.8%	165.4	199.9	-17.3%
Energest	859,266	1,220,773	-29.6%	271.8	256.0	6.2%
Total HPPs	6,151,884	7,108,496	-13.5%	228.3	220.8	3.4%

Net Revenues were BRL 337.4 million and BRL 1.3 billion, down 19.5% and 10.0% in the quarter and the fiscal year, respectively, reflecting the maturity of agreements and partial re-contracting at lower prices at Enerpeixe and Energest, in addition to the improved hydrological scenario and reservoir levels, leading to a decrease in spot market prices. Furthermore, it is worth pointing out that the disposal of Energest was completed in November.

Consolidated Hydro Generation Sales (GWh)



Sales Agreements Seasonal Weighting (GWh)



Non-Manageable Expenditures were down 44.9% in the quarter and 19.6% in the year, a reflection of the lower volume of energy purchased, in addition to reduced PLD. Gross Margin was down 10.4% and 7.3% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the effects mentioned above, in addition to recognition, this fiscal year, of the addition to the re-negotiation of Hydrological Risk in the ACL. PMTO was down 12.4% in the quarter, with the main effects being found in the following lines: (i) Personnel, due to the closing of the disposal of Energest in November; (ii) Materials, lower maintenance and repair services expenditures; and (iii) Other, lower tax and donations expenditures. PMTO was up 2.9% in the fiscal year due to increased compensation and overtime expenditures, in addition to consultancy and services expenditures. Ex- the effects of the year's additional hydrological risk renegotiation, Gross Margin would have been up 8.0%.

3.3.4 UNCONSOLIDATED ASSETS

Income Statement (R\$ Thousand)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	4Q22	4Q21	Var.	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Gross Margin	34,385	40,653	-15.4%	13,603	20,553	-33.8%	19,815	20,499	-3.3%
EBITDA	31,749	40,433	-21.5%	8,399	19,358	-56.6%	16,667	16,598	0.4%
Net Financial Result	293	(1,531)	n.d.	(7,740)	(9,571)	-19.1%	(14,683)	(15,294)	-4.0%
Net Income	33,361	29,901	11.6%	(3,389)	1,902	n.d.	(3,815)	(6,063)	-37.1%
Net debt	148,995	209,526	-28.9%	348,296	361,930	-3.8%	576,310	579,175	-0.5%

Income Statement (R\$ Thousand)	Jari			Cachoeira Caldeirão			São Manoel		
	2022	2021	Var.	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Gross Margin	134,991	130,418	3.5%	60,101	59,184	1.6%	85,866	75,515	13.7%
EBITDA	123,898	123,563	0.3%	50,328	53,354	-5.7%	75,186	65,208	15.3%
Net Financial Result	(11,399)	(20,925)	-45.5%	(33,496)	(37,665)	-11.1%	(59,048)	(62,055)	-4.8%
Net Income	84,983	68,606	23.9%	(3,866)	(5,578)	-30.7%	(14,570)	(26,604)	-45.2%

Amounts correspond to EDP Brasil's interests of 50% in Jari, 50% in Cachoeira Caldeirão and 33.3% in São Manoel. 12-month net debt balance.

3.3.4.1 SANTO ANTÔNIO DO JARI HPP

Jari						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	42,009	47,081	-10.8%	157,598	158,922	-0.8%
Non-Manageable Expenditures	(7,624)	(6,428)	18.6%	(22,607)	(28,504)	-20.7%
Gross Margin	34,385	40,653	-15.4%	134,991	130,418	3.5%
PMTO	(4,257)	(216)	1875.4%	(12,600)	(6,694)	88.2%
Personnel	(588)	(901)	-34.7%	(3,220)	(3,068)	4.9%
Material	(340)	22	n.a.	(797)	(593)	34.4%
Third-Party Services	(3,108)	1,325	n.a.	(7,644)	(1,772)	331.5%
Other	(222)	(661)	-66.4%	(940)	(1,262)	-25.5%
Provision	495	(5)	n.a.	381	(161)	n.a.
EBITDA	31,749	40,433	-21.5%	123,898	123,563	0.3%
EBITDA Margin	75.6%	85.9%	-10.3 p.p.	78.6%	77.8%	0.9 p.p.
Net Financial Result	293	(1,531)	n.a.	(11,399)	(20,925)	-45.5%
Net Income	33,361	29,901	11.6%	84,983	68,606	23.9%

Note: Amounts correspond to EDP Brasil's 50% interest in Jari.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Jari (50%)	238,603	266,810	-10.6%	201.8	187.1	7.9%
Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Jari (50%)	923,742	978,942	-5.6%	194.8	180.3	8.1%

Net Revenues were down 10.8% in the quarter, reflecting the reduced volume of energy sold in the short term. Non-Manageable Expenditures were up BRL 1.2 million, due to the greater need to purchase energy for reselling, in addition to increased electric grid usage charges. Gross Margin was down 15.4%, due to the previously discussed effects. PMTO was up BRL 4.0 million in Third-Party Services because of the increase in operational maintenance, and in Other, reflecting insurance expenditures. EBITDA was BRL 31.7 million, down 21.5%. Financial Result was a positive BRL 0.3 million, up BRL 1.8 million, due to increased return on financial investments.

In the fiscal year, Net Revenues were down 0.8%, reflecting the lower volume of sales under bilateral and short-term agreements. Non-Manageable Expenditures were down BRL 11.8 million, reflecting the lower need to purchase energy for reselling because of the improved hydrological scenario. Gross Margin was up 3.5% under a positive impact of the results of previous quarters. PMTO was up BRL 5.9 million, due to the previously discussed effects. EBITDA was BRL 123.9 million, steady vis-à-vis 2021. Financial Result was a negative BRL 11.4 million, down BRL 9.5 million.

3.3.4.2 CACHOEIRA CALDEIRÃO HPP

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	20,689	23,856	-13.3%	81,873	82,443	-0.7%
Non-Manageable Expenditures	(7,086)	(3,303)	114.5%	(21,772)	(23,259)	-6.4%
Gross Margin	13,603	20,553	-33.8%	60,101	59,184	1.6%
PMTO	(5,204)	(1,137)	357.7%	(9,780)	(5,890)	66.1%
Personnel	(980)	(682)	43.7%	(2,923)	(2,514)	16.3%
Material	(319)	(21)	1416.7%	(603)	(671)	-10.2%
Third-Party Services	(3,605)	(51)	6968.6%	(5,097)	(1,423)	258.2%
Other	(301)	(383)	-21.5%	(1,159)	(1,282)	-9.6%
Provision	-	(59)	-100.0%	7	(15)	n.a.
Rent	-	-	n.a.	-	75	-100.0%
EBITDA	8,399	19,358	-56.6%	50,328	53,354	-5.7%
EBITDA Margin	40.6%	81.1%	-40.5 p.p.	61.5%	64.7%	-3.2 p.p.
Net Financial Result	(7,740)	(9,571)	-19.1%	(33,496)	(37,665)	-11.1%
Net Income	(3,389)	1,902	n.a.	(3,866)	(5,578)	-30.7%

Note: Amounts correspond to EDP Brasil's 50% interest in Cachoeira Caldeirão.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	145,482	161,264	-9.8%	162.3	154.3	5.2%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Cachoeira Caldeirão (50%)	568,086	596,790	-4.8%	162.3	151.1	7.4%

Net Revenues were down 13.3% in the quarter, reflecting the lower volume of sales under bilateral and short-term agreements. Non-Manageable Expenditures were up BRL 3.8 million due to the greater need to purchase energy for reselling. Gross Margin was down 33.8%, due to the previously discussed effects. PMTO was up BRL 4.0 million in Personnel due to the increase in compensation, overtime, benefits and severance expenditures, and Third-Party Services with an increase in operational maintenance works and legal expenditures. EBITDA was down 56.6%. Financial Result was a negative BRL 7.7 million, down BRL 1.8 million, due to the increased return on financial investments.

In the fiscal year, Net Revenues were down 0.7%, reflecting the lower volume of sales under bilateral and short-term agreements. Non-Manageable Expenditures were down BRL 1.5 million, reflecting the lower need to purchase energy because of the improved hydrological scenario. Gross Margin was up 1.5%, under the positive impact of the results of previous quarters. PMTO was up BRL 3.9 million, reflecting the effects discussed in connection with the quarter. EBITDA was down 5.7%. Financial Result was a negative BRL 33.5 million, down BRL 4.1 million, due to the effects discussed in connection with the quarter.

3.3.4.3 SÃO MANOEL HPP

São Manoel						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	36,655	32,049	14.4%	139,388	125,017	11.5%
Non-Manageable Expenditures	(16,841)	(11,549)	45.8%	(53,522)	(49,502)	8.1%
Gross Margin	19,815	20,499	-3.3%	85,866	75,515	13.7%
PMTO	(3,092)	(3,921)	-21.1%	(15,869)	(16,046)	-1.1%
Personnel	(690)	(882)	-21.8%	(4,753)	(4,867)	-2.3%
Material	(341)	(104)	229.3%	(1,103)	(717)	53.9%
Third-Party Services	(1,581)	(2,333)	-32.2%	(6,967)	(7,241)	-3.8%
Other	(480)	(602)	-20.3%	(3,046)	(3,222)	-5.5%
Provision	(56)	-	n.a.	(152)	450	n.a.
Rent	-	20	-100.0%	-	135	-100.0%
EBITDA	16,667	16,598	0.4%	75,186	65,208	15.3%
EBITDA Margin	45.5%	51.8%	-12.2%	53.9%	52.2%	3.4%
Net Financial Result	(14,683)	(15,294)	-4.0%	(59,048)	(62,055)	-4.8%
Net Income	(3,815)	(6,063)	-37.1%	(14,570)	(26,604)	-45.2%

Note: Amounts correspond to EDP Brasil's 33.3% interest in São Manoel.

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
São Manoel (33.3%)	289,776	281,924	2.8%	142.5	128.0	11.3%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
São Manoel (33.3%)	1,107,032	1,107,032	0.0%	140.7	127.5	10.3%

In the quarter, Net Revenues were up 14.4%, reflecting the annual adjustment to the agreements. Non-Manageable Expenditures were up BRL 4.9 million, reflecting a greater need to purchase energy for reselling, in addition to higher electric grid usage charges. Gross Margin was down 3.3%. PMTO was down 21.2%, including Third-Party Services, due to reduced expenditures on construction and maintenance works supervision. EBITDA was BRL 16.7 million, steady year on year. Financial Result was a negative BRL 14.7 million, down BRL 0.6 million, due to higher return on financial investments.

IN the fiscal year, Net Revenues were up 11.5%, due to the annual adjustment to agreements. Non-Manageable Expenditures were up BRL 4.0 million, reflecting the increase in electric energy grid usage charges. Gross Margin was up 13.7%, under the positive impact of results from previous quarters. PMTO was down 1.1%, due to the effects discussed in connection with the quarter. EBITDA was BRL 75.1 million, up 15.3%. Financial Result was a negative BRL 177.1 million, down BRL 3.0 million, reflecting the effects discussed in connection with the quarter.

3.3.5 THERMAL GENERATION

Items in R\$ Thousand or %	Thermal Generation					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	452,917	831,778	-45.5%	1,390,778	2,336,898	-40.5%
Non-Manageable Expenditures	(252,193)	(772,598)	-67.4%	(646,578)	(1,702,116)	-62.0%
Energy Purchased to Resell	(137,109)	(90,425)	51.6%	(293,542)	(288,364)	1.8%
Charges for Usage of Basic Network	(12,209)	(21,281)	-42.6%	(66,415)	(82,955)	-19.9%
Other	(102,875)	(660,892)	-84.4%	(286,621)	(1,330,797)	-78.5%
Gross Margin	200,724	59,180	239.2%	744,200	634,782	17.2%
PMTO	(30,585)	(32,942)	-7.2%	(127,665)	(132,137)	-3.4%
Personnel	(14,100)	(14,550)	-3.1%	(54,252)	(54,750)	-0.9%
Material	(2,452)	(4,066)	-39.7%	(16,752)	(20,640)	-18.8%
Third-Party Services	(11,056)	(12,459)	-11.3%	(52,295)	(48,465)	7.9%
Other	(2,977)	(1,867)	59.5%	(4,143)	(8,141)	-49.1%
Provision	138	97	42.3%	(223)	(141)	58.2%
Gains and Losses on Disposal of Property	(1,095)	8	n.a.	(994)	560	n.a.
EBITDA	169,182	26,343	542.2%	615,541	503,205	22.3%
EBITDA Margin	37%	3%	1079.4%	44%	22%	105.5%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Pecém	1,357,920	1,357,920	0.0%	805.9	599.2	34.5%

Asset	Volume (MWh)			Sales Price (R\$/MWh)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Pecém	5,387,400	5,387,400	0.0%	830.3	359.2	131.2%

Financial Revenues were BRL 452.9 million and BRL 1.4 billion, down 45.5% and 40.5% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the absence of dispatching by the ONS as a consequence of the improved hydrological scenario and reservoir levels, mitigated by the increase in bilateral agreement operations and the fixed revenue restatement, which takes place annually in November.

Non-Manageable Expenditures were down 67.4% and 62.0% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to non-dispatching, as previously discussed. The increase in CVU reflects the volatility of coal prices, due mainly to the war between the Ukraine and Russia. In addition, in 2021, besides the increase in the cost of the raw material used, the company recognized the impairment arising from the marking-to-market of the coal stockpile, in the amount of BRL 141.5 million, because of the expected decrease in the effective value of future stockpiles, based on the input curve and the ONS dispatching curve. In 2022, the Company realized the impairment value of the stockpile, which was recognized in 2021.

Gross Margin was up BRL 141.5 million and BRL 109.4 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the previously discussed effects, in addition to the impact from the sale of coal to mitigate the financial risk of consuming future stockpiles, affecting the quarter's margin by a positive BRL 1.5 million, and the year's by a negative BRL 4.1 million. Ex- the effects of the recognition of the impairment of mark-to-market coal stockpiles and the margin impact of the sale of coal, Gross Margin would have been steady in the quarter and up 6.7% in the fiscal year.

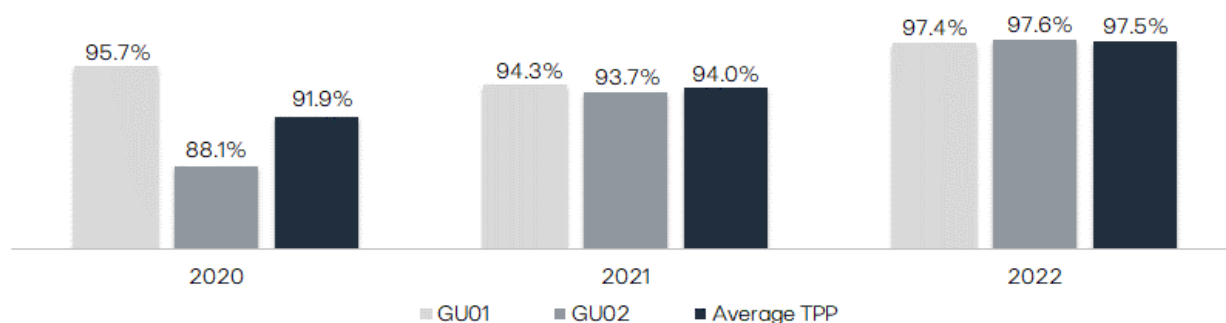
PMTO was down 7.2% and 3.4% in the quarter and the fiscal year, respectively. In the quarter, the decrease was affected by the lines Materials and Third-Part Services reflecting maintenance works and the shared-use asses agreement, mitigated by the Others line, due to the collection of retroactive tax bills. In the year, the decrease was affected by the lines Materials and Other, reflecting the materials purchases associated with the maintenance schedule and the shared-use assets agreement, mitigated by the Third-Party Services line, reflecting the decrease in generator unit maintenance works because of the absence of dispatching.

EBITDA was BRL 169.2 million and BRL 615.5 million in the quarter and the fiscal year, respectively, reflecting the previously discussed effects. The quarter's Financial Result was a negative BRL 31.0 million, up 56.0%, due to the increased debt because of the BRL 1.5 billion Commercial Paper issued in September. The year's Financial Result was a negative BRL 60.8 million, down 21.5%, due mainly to the increase in Return on Financial Investments, reflecting the higher CDI between periods, mitigated by the increase in debt charges and debt balance.

Uptime

The Plant's average uptime was 97.6%, due to the scheduled maintenance stop for the generator units in May. There has been no dispatching since September 2021 because of the improved hydrological scenario.

In December, EDP produced the first green hydrogen molecule in the Pecém Thermal Power Complex. The plant is a Research & Development pilot that is part of the Company's energy transition pledges. Investment in the project has been BRL 42 million, and includes a solar power plant with 3 GWh in capacity.



3.4 TRADING

Items in R\$ Thousand or %	EDP Trading					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	896,709	677,560	32.3%	3,314,744	2,955,211	12.2%
Non-Manageable Expenditures	(871,781)	(658,059)	32.5%	(3,165,334)	(2,833,989)	11.7%
Energy Purchased to Resell	(871,300)	(657,644)	32.5%	(3,163,350)	(2,828,954)	11.8%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	(2,729)	-100.0%
Others	(481)	(415)	15.9%	(1,984)	(2,306)	-14.0%
Gross Margin	24,928	19,501	27.8%	149,410	121,222	23.3%
PMTO	(6,616)	(7,895)	-16.2%	(22,345)	(24,733)	-9.7%
Personnel	(3,351)	(4,625)	-27.5%	(13,701)	(16,577)	-17.3%
Material	(22)	(48)	-54.2%	(108)	(111)	-2.7%
Third-Party Services	(2,080)	(2,237)	-7.0%	(6,639)	(6,519)	1.8%
Others	(1,163)	(985)	18.1%	(1,897)	(1,526)	24.3%
Provision	(377)	245	n.a.	(443)	5,013	n.a.
EBITDA	17,935	11,851	51.3%	126,622	101,502	24.7%
EBITDA Margin	2.0%	1.7%	14.4%	3.8%	3.4%	11.2%

	Volume (MWh)			Volume (MWh)		
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Related Parties	753,691	905,062	-16.7%	2,550,405	2,347,232	8.7%
Others	4,036,446	2,853,489	41.5%	15,285,490	12,342,322	23.8%
Total Trading	4,790,137	3,758,551	27.4%	17,835,895	14,689,555	21.4%
Average Tariff (R\$/MWh)	218.6	196.7	11.1%	210.2	215.4	-2.4%

Net Revenues were BRL 896.7 million and BRL 3.3 billion, up 32.3% and 12.2% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to market opportunities for deals, enabling margin capture, expanding the customer portfolio, and generating value for the integrated portfolio, as discussed in the [Market Release](#). In addition, there was a contribution from the low PLD, due to the improved hydrological scenario and high reservoir levels.

Non-Manageable Expenditures were BRL 871.8 million and BRL 3.2 billion, up 32.5% and 11.7% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the lower credit risk and the increase in transaction volume, up 27.4% in the quarter and 21.4% in the fiscal year.

The mark-to-market book value in the quarter was a negative BRL 19.7 million, versus BRL 23.0 million in the same quarter of 2021. In the fiscal year, the value was a positive BRL 19.2 million versus BRL 146.0 million in 2021.

Gross Margin was BRL 24.9 million and BRL 149.4 million, up BRL 5.4 million and BRL 28.2 million in the quarter and the fiscal year, respectively, in line with the previously discussed effects. PMTO was BRL 6.6 million and BRL 22.3 million, down 16.2% and 9.7% in the quarter and the fiscal year, respectively, reflecting the increase in the Personnel line because of the headcount reduction. EBITDA was BRL 17.9 million and BRL 126.6 million, up 51.3% and 24.7% in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the increase in established agreements and the expansion of the customer portfolio.

3.5. CUSTOMERS

Items in R\$ Thousand or %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Customers (EDP Smart)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Net Operating Revenue	67,264	21,315	215.6%	107,426	49,401	117.5%	174,690	70,716	147.0%
Non-Manageable Expenditures	(80,845)	(5,667)	1326.6%	(93,314)	(41,396)	125.4%	(174,159)	(47,063)	270.1%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(93,293)	(41,385)	125.4%	(93,293)	(41,385)	125.4%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(80,845)	(5,667)	1326.6%	(21)	(11)	90.9%	(80,866)	(5,678)	1324.2%
Gross Margin	(13,581)	15,648	n.a.	14,112	8,005	76.3%	531	23,653	-97.8%
PMTO	27,386	(17,141)	n.a.	(2,181)	(1,432)	52.3%	25,205	(18,573)	n.a.
Personnel	(7,491)	(7,484)	0.1%	(1,762)	(998)	76.6%	(9,253)	(8,482)	9.1%
Material	33,630	(2,199)	n.a.	(8)	(2)	300.0%	33,622	(2,201)	n.a.
Third-Party Services	(971)	(5,288)	-81.6%	(408)	(243)	67.9%	(1,379)	(5,531)	-75.1%
Others	2,218	(2,170)	n.a.	(3)	(189)	-98.4%	2,215	(2,359)	n.a.
Provision	35	(24)	n.a.	-	(9)	-100.0%	35	(33)	n.a.
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	10,466	-	n.a.	-	-	n.a.	10,466	-	n.a.
EBITDA	24,306	(1,517)	n.a.	11,931	6,564	81.8%	36,237	5,047	618.0%
EBITDA Margin	36.1%	-7.1%	n.a.	11.1%	13.3%	n.d.	20.7%	7.1%	190.6%

Items in R\$ Thousand or %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Customers (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	203,968	78,305	160.5%	348,667	181,234	92.4%	552,635	259,539	112.9%
Non-Manageable Expenditures	(105,179)	(21,715)	384.4%	(306,832)	(155,592)	97.2%	(412,011)	(177,307)	132.4%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(306,699)	(155,528)	97.2%	(306,699)	(155,528)	97.2%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(105,179)	(21,715)	384.4%	(133)	(64)	107.8%	(105,312)	(21,779)	383.5%
Gross Margin	98,789	56,590	74.6%	41,835	25,642	63.2%	140,624	82,232	71.0%
PMTO	(84,020)	(54,635)	53.8%	(8,027)	(5,427)	47.9%	(92,047)	(60,062)	53.3%
Personnel	(34,505)	(26,263)	31.4%	(6,593)	(3,992)	65.2%	(41,098)	(30,255)	35.8%
Material	(13,403)	(8,237)	62.7%	(18)	(4)	350.0%	(13,421)	(8,241)	62.9%
Third-Party Services	(28,355)	(15,604)	81.7%	(1,200)	(1,006)	19.3%	(29,555)	(16,610)	77.9%
Others	(7,757)	(4,531)	71.2%	(216)	(425)	-49.2%	(7,973)	(4,956)	60.9%
Provision	(381)	230	n.a.	(28)	(9)	211.1%	(409)	221	n.a.
EBITDA	24,854	2,185	1037.5%	33,780	20,208	67.2%	58,634	22,381	161.9%
EBITDA Margin	12.2%	2.8%	336.7%	9.7%	11.1%	n.d.	10.6%	8.6%	23.0%

Managerial Income Statement: Considers re-categorization of Manageable Expenses with the revenues associated with EDP Smart Serviços

Items in R\$ Thousand or %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Customers (EDP Smart)		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Net Operating Revenue	100,679	21,314	372.4%	107,426	49,401	117.5%	208,105	70,715	194.3%
Non-Manageable Expenditures	(76,404)	(10,849)	604.2%	(93,314)	(41,396)	125.4%	(169,718)	(52,245)	224.9%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(93,293)	(41,385)	125.4%	(93,293)	(41,385)	125.4%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(76,404)	(10,849)	604.2%	(21)	(11)	90.9%	(76,425)	(10,860)	603.7%
Gross Margin	24,275	10,465	132.0%	14,112	8,005	76.3%	38,387	18,470	107.8%
PMTO	(10,435)	(11,958)	-12.7%	(2,181)	(1,432)	52.3%	(12,616)	(13,390)	-5.8%
Personnel	(7,490)	(7,484)	0.1%	(1,762)	(998)	76.6%	(9,252)	(8,482)	9.1%
Material	663	(11)	n.a.	(8)	(2)	300.0%	655	(13)	n.a.
Third-Party Services	(5,170)	(3,096)	67.0%	(408)	(243)	67.9%	(5,578)	(3,339)	67.1%
Others	1,562	(1,367)	n.a.	(3)	(189)	-98.4%	1,559	(1,556)	n.a.
Provision	-	(24)	-100.0%	-	(9)	-100.0%	-	(33)	-100.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	10,466	-	n.a.	-	-	n.a.	10,466	-	n.a.
EBITDA	24,306	(1,517)	n.a.	11,931	6,564	81.8%	36,237	5,047	618.0%
EBITDA Margin	24.1%	-7.1%	n.a.	11.1%	13.3%	n.d.	17.4%	7.1%	144.0%

Items in R\$ Thousand or %	EDP Smart Serviços			EDP Smart Energia			Customers (EDP Smart)		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	237,384	78,305	203.2%	348,667	181,234	92.4%	586,051	259,539	125.8%
Non-Manageable Expenditures	(168,222)	(38,579)	336.0%	(306,832)	(155,592)	97.2%	(475,054)	(194,171)	144.7%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(306,699)	(155,528)	97.2%	(306,699)	(155,528)	97.2%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(168,222)	(38,579)	336.0%	(133)	(64)	107.8%	(168,355)	(38,643)	335.7%
Gross Margin	69,162	39,726	74.1%	41,835	25,642	63.2%	110,997	65,368	69.8%
PMTO	(51,255)	(37,771)	35.7%	(8,027)	(5,427)	47.9%	(59,282)	(43,198)	37.2%
Personnel	(34,505)	(26,263)	31.4%	(6,593)	(3,992)	65.2%	(41,098)	(30,255)	35.8%
Material	108	(423)	n.a.	(18)	(4)	350.0%	90	(427)	n.a.
Third-Party Services	(13,771)	(8,090)	70.2%	(1,200)	(1,006)	19.3%	(14,971)	(9,096)	64.6%
Others	(3,087)	(2,995)	3.1%	(216)	(425)	-49.2%	(3,303)	(3,420)	-3.4%
Provision	-	230	-100.0%	(28)	(9)	211.1%	(28)	221	n.a.
EBITDA	24,854	2,185	1037.5%	33,780	20,206	67.2%	58,634	22,391	161.9%
EBITDA Margin	10.5%	2.8%	275.2%	9.7%	11.1%	n.d.	10.0%	8.6%	16.0%

EDP Smart Serviços: Consolidated for Solar and Energy Efficiency companies

Net Revenues for EDP Smart Serviços were up BRL 46.0 million and BRL 125.7 million in the quarter and the fiscal year, respectively, reflection of start-up of new projects, in addition the accounting change in the booking of two projects, which are now accounted for in modality of financial leasing, since there was an extension of distributed generation contracts dedicated to large customers to 20 years.

In the fiscal year, in line with the strategy of substantive investments in photovoltaic generation investment strategy, the Company contracted 215 MWac in solar projects, reinforcing its pledge to increase investments in this market, totaling 67 MWac already installed in more than 45 projects and 148 MWac are under development, 234 MWac of which in *Utility Scale* projects in partnership with EDP Renováveis.

PMTO as down BRL 44.5 million in the quarter, due to the re-categorization of costs previously booked as expenses. In the fiscal year, PMTO was up BRL 29.4 million under the influence of the increase in the Personnel and Third-Party Services lines. In Gains and Losses from the Decommissioning and Disposal of Assets, there has been an adjustment to the acquisition prices of a solar project. EBITDA was BRL 24.3 million and BRL 24.9 million in the quarter and the fiscal year, respectively. Financial Result was a negative BRL 9.1 million and BRL 23.4 million, up BRL 3.8 million and BRL 13.4 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the higher CDI.

EDP Smart Energia: Energy trader on the retail and wholesale markets

Atacadista and Varejista purchase energy from the Trading company and serve end-customers in the retail and wholesale markets in line with market demand and the energy scenario's volatility.

EDP Smart Energia's Net Revenues were up BRL 58.0 million and BRL 167.4 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the contracts executed, which entered into force beginning in July 2021, with the segregation of the commercialization and trading segments. Gross Margin was up BRL 6.1 million and BRL 16.2 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the increase volume of energy traded and the decrease charges for system usage.

The book mark-to-market value was BRL 10.5 million in the quarter, down BRL 3.8 million, and BRL 35.0 million in the fiscal year, up BRL 6.0 million.

PMTO was up BRL 0.7 million and BRL 2.6 million in the quarter and the fiscal year, respectively, reflecting the Personnel line, because of the increased headcount. EBITDA was BRL 11.9 million and BRL 33.8 million in the quarter and the fiscal year, respectively. Financial Result was a positive BRL 0.5 million and BRL 1.1 million, up BRL 0.4 million and BRL 0.8 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the increased return on financial investments and the higher CDI.

3.6. OTHER

Items in R\$ Thousand or %	EDP Outros					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	-	-	n.a.	-	-	n.a.
PMTO	(489)	(2,240)	-78.2%	(9,515)	(4,150)	129.3%
Personnel	(497)	(509)	-2.4%	(2,138)	(1,710)	25.0%
Material	-	-	n.a.	(323)	-	n.a.
Third-Party Services	(109)	(1,705)	-93.6%	(1,202)	(2,404)	-50.0%
Others	117	(26)	n.a.	(5,852)	(36)	16155.6%
Provision	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	(489)	(2,240)	-78.2%	(9,515)	(4,150)	129.3%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.

*Includes GHSL and Ventures

The Other segment concerns the companies PCH SL (sub-holding and acquisition vehicle for EDP Goiás), which manages funding for the acquisition of EDP Goiás. The segment also consolidates EDP Ventures and has its main investment focus on interests in the business and projects of startup companies and other societies.

PMTO was down BRL 1.8 million in the quarter, due to the Third-Party Services line, affected by consulting services associated with studies for the acquisition of EDP Goiás. In the fiscal year, PMTO was up BRL 5.4 million, reflecting the Personnel and Other lines because of the February merger of EDP Goiás. EBITDA was a negative BRL 0.5 million and BRL 9.5 million in the quarter and the fiscal year, respectively. Financial Result was a negative BRL 77.9 million and BRL 250.3 million in the quarter and the fiscal year, respectively, due to the acquisition of EDP Goiás.

6. STOCK MARKET

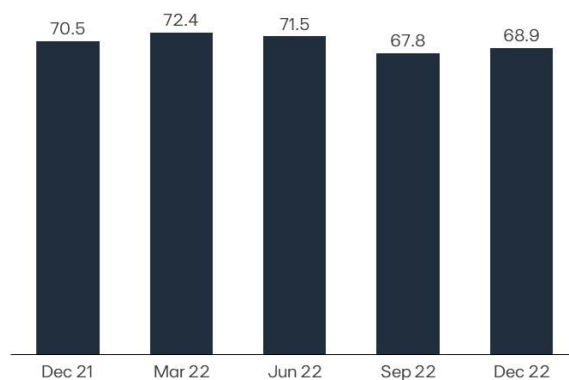
4.1. SHARE PERFORMANCE

As of December 31, the Company's market cap was BRL 11.4 billion, with its shares trading at BRL 19.62, down 4.8% in the quarter, underperforming the Ibovespa (-0.3%) and the IEE (0.2%). In the fiscal year, the Company's shares gained 9.6%, whereas the Ibovespa was up 4.7% and the IEE 3.1%. The Company's shares were traded on every day the stock market was open for business, totaling 194.1 million shares in the quarter and 809.7 million shares in the year. Daily average was 3.24 million shares. The fiscal year's financial volume was BRL 17.5 billion, for a daily average of BRL 70.1 million.

Share Price Evolution¹ (BRL)



Average Daily Volume (BRL million)



¹ Considers adjustments for proceeds until 01/02/2023

4.2. CAPITAL STOCK

As of December 29, the Company's capital stock was fully represented by 581,165,268 common nominative shares. Out of the total shares, 239,991,267 made up the free float, in line with the B3 Novo Mercado Listing Regulations, 15,186,053 shares were held in treasury, and 261,954 were allocated to the executive Long-Term Incentive plan.

4.3. DIVIDENDS

On December 28, the Company's Board of Directors approved payment of Interest on Shareholder' Equity in the amount of BRL 651.2 million, equivalent to BRL 1.15 per share. In addition, the Company will submit to the Annual General Meeting (AGM) to be held April 11, 2023, total dividends in the amount of BRL 153.2 million, equivalent to BRL 0.27 per share, for a total BRL 1.42 per share.

7. ANNEXES

ANNEX I CORPORATE PROFILE

EDP Energias do Brasil, is a subsidiary of EDP Portugal, one of the largest European energy industry players, is a holding company that maintains investments in the Generation, Distribution, Trading, Transmission, Customers and Other segments. IN the Generation segment, it controls conventional source project operations (Hydro Plants and Thermal Plant) in five Brazilian states (Mato Grosso, Tocantins, Ceará, Pará and Amapá), with 2.7 GW in installed capacity. In the Distribution segment, it operates two distribution companies in the states of São Paulo and Espírito Santo, in addition to holding a 29.90% equity interest in Celesc, state of Santa Catarina. In the Trading segment, it negotiates energy sale agreements with customers across the Brazilian territory. In the Transmission segment, the Company began operations in 2016 and currently holds seven projects for a total extent of 2,714 kilometers and nine substations – of these, 2,199 kilometers are operational and 515 are under construction or in their licensing phase. In the Customer segment, it operates through EDP Smart, a brand launched in 2019 that brings together products and services made available to business customers with a focus on selling energy to end customers in the free market, solar distributed generation, centralized solar generation and electric mobility.

CONSOLIDATION STRUCTURE

In terms of its consolidation structure, the Company has interests in three hydro assets (Jari, Cachoeira Caldeirão and São Manoel) and one Ingegrated asset (Celesc), that are recognized as “equity income” proportional to its equity interest.

The Company has two hydro assets in partnership with minority shareholders that are fully consolidated (Enerpeixe and Lajeado), with minority interests excluded via the “minority shareholders” line.

Lajeado Energia is a holding company that holds 73% of the energy generated by the Luis Eduardo Magalhães Plant (Investco). The other 27% of the plant’s energy are divided between other partners and do not enter the Company’s results because the consortium members’ PPAs are kept separate. IN addition, Lajeado Energia holds the Investco’s lease proportionally to its equity interest. Lajeado Energia’s shareholders are EDP Brasil, Eletrobrás and the Tocantins State Government.

All other companies are 100% consolidated.

ANNEX II
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET - ASSET

Assets (R\$ thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	12/31/2022	12/31/2021	12/31/2022	12/31/2021
Current Assets	1,691,355	2,887,990	10,304,027	9,871,303
Cash and cash equivalents	971,534	932,703	4,197,196	2,699,490
Investments receivable	3,329	1,121	-	-
Accounts receivable	-	-	2,445,137	2,856,290
Income and social contribution taxes	99,731	56,760	238,560	280,791
Others compensable taxes	61,416	63,140	456,679	552,974
Deferred taxes	-	-	139,427	56,661
Loans receivable	-	216,606	-	-
Derivatives	8,918	-	13,463	-
Dividends receivable	516,028	360,465	71,004	50,015
Inventories	-	-	275,722	460,408
Collaterals and committed deposits	350	350	19,782	10,001
Risk Premium - GSF	-	-	2,750	2,749
Non-current assets held for sale	-	1,228,954	-	1,328,481
Marketable securities	-	-	1,952	11,722
Income receivable	-	-	5,217	2,927
Sectorial Financial Assets	-	-	80,687	643,174
Concession Assets	-	-	700,042	55,184
Future Commitments	-	-	1,347,737	440,678
Other credits	30,049	27,891	308,672	419,758
Non-Current Assets				
Long Term Assets	627,006	543,625	16,014,014	13,505,015
Investments receivable	28,004	27,024	-	-
Financial asset to be indemnified	-	-	5,706,847	4,362,393
Accounts receivable	-	-	227,962	103,977
Marketable securities	4,197	-	6,697	2,500
Income and social contribution taxes	-	55,421	99,234	139,812
Others compensable taxes	-	1,909	433,092	930,969
Deferred taxes	-	-	645,648	601,422
Loans receivable	316,408	94,132	14,689	12,713
Financial Instruments Derivatives	-	-	66,824	-
Advances for future capital increase	241,980	346,285	-	-
Collaterals and committed deposits	16,503	4,892	471,746	419,776
Risk Premium - GSF	-	-	14,435	17,184
Sectorial Financial Assets	-	-	72,641	786,263
Concession Assets	-	-	7,483,925	5,685,037
Future Commitments	-	-	754,187	427,583
Other credits	19,914	13,962	16,087	15,386
Permanent Assets	9,576,468	9,070,300	10,683,151	10,002,421
Investments	9,450,419	8,954,824	2,409,755	1,311,885
Properties for investment	9,484	9,484	63,858	11,381
Fixed assets	60,510	67,567	4,656,890	6,068,213
Intangible assets	56,055	38,425	3,552,648	2,610,942
Total Assets	11,894,829	12,501,915	37,001,192	33,378,739

ANNEX III
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

BALANCE SHEET – LIABILITIES

Liabilities and Shareholders' Equity (R\$ Thousand)	Controlling Company		Consolidated	
	12/31/2022	12/31/2021	12/31/2022	12/31/2021
Current Liabilities	878,935	1,074,089	9,152,085	6,989,584
Suppliers	42,471	50,834	1,486,113	1,944,092
Income and social contribution taxes	-	3,899	211,838	136,043
Other taxes	148,346	122,691	433,864	634,891
Deferred taxes	-	-	162,533	67,558
Dividends	558,012	515,900	731,665	680,874
Debentures	22,308	201,893	1,412,755	779,421
Loans, financings and charges	-	105,305	1,678,112	801,082
Derivatives	8,918	-	164,823	-
Post-employment benefits	-	-	79,566	51,615
Non-current liabilities held for sale	-	-	-	178,000
Estimated obligations with staff	22,093	17,905	120,219	116,987
Regulations and sectorial charges	-	-	110,439	132,454
Charge for use of public good	-	-	46,082	43,269
Reimbursement for downtime	-	-	500	2,945
Provisions	-	-	87,946	65,503
Reserve for reversion and amortization	-	-	1,945	1,944
Sector financial liabilities	-	-	1,039,653	627,003
Future Commitments	-	-	1,120,243	379,905
Other accounts payable	76,787	55,662	263,789	345,998
Non-Current Liabilities				
Long-Term Liabilities	289,983	276,429	15,953,348	14,095,143
Suppliers				
Other taxes	6,055	11,409	272,352	291,986
Deferred taxes	203,856	206,202	1,912,520	1,227,836
Debentures	25,985	34,736	7,822,488	6,944,962
Loans, financings and charges	-	-	3,127,081	2,072,049
Derivatives	-	-	157,815	-
Post-employment benefits	-	-	699,450	798,634
Related parties	-	-	-	-
Regulatory and sector charges	-	-	2,098	109
Advances for future capital increase	-	-	20	15,000
Charge for use of public good	-	-	484,370	462,865
Provisions	27,941	8,099	669,067	587,029
Provisions for unsecured liabilities	38	1,065	4,070	2,329
Reversal and amortization reserve	-	-	5,831	7,774
Sectoral financial liabilities	-	-	117,094	1,496,347
Future Commitments	-	-	524,899	85,737
Other accounts payable	26,108	14,918	154,193	102,486
Net worth	10,725,911	11,151,397	10,725,911	11,151,397
Social Capital	5,502,716	5,502,716	5,502,716	5,502,716
Capital reserves	127,375	132,834	127,375	132,834
Profit reserves	5,953,946	6,260,565	5,953,946	6,260,565
Other comprehensive income	(546,220)	(654,184)	(546,220)	(654,184)
Treasury shares	(311,906)	(90,534)	(311,906)	(90,534)
Retained earnings	-	-	-	-
Attributable to non-controlling shareholders	-	-	1,169,848	1,142,615
Total Liabilities	11,894,829	12,501,915	37,001,192	33,378,739

ANNEX IV
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

4T22 INCOME STATEMENT

Income Statement (R\$ thousand)	Controlling Company			Consolidated		
	4Q22	4Q21	Var	4Q22	4Q21	Var
Net Operating Revenue	1,296	773	67.7%	3,982,396	4,665,960	-14.7%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	561,815	572,645	-1.9%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	(21,423)	(4,940)	333.7%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(2,346,147)	(3,199,496)	-26.7%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(1,809,847)	(2,231,431)	-18.9%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(354,784)	(301,427)	17.7%
Other	-	-	n.a.	(181,516)	(666,638)	-72.8%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(111,123)	(665,426)	-83.3%
Risk Premium - GSF	-	-	n.a.	3,269	(1)	n.a.
Future Commitments	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Other	-	-	n.a.	(73,662)	(1,211)	5982.7%
Gross Margin	1,296	773	67.7%	1,614,826	1,461,524	10.5%
Manageable Expenditures	(61,740)	(48,738)	26.7%	(2,425,742)	(1,237,108)	96.1%
PMTO	(54,318)	(40,441)	34.3%	(353,686)	(419,876)	-15.8%
Personnel	(21,505)	(19,102)	12.6%	(164,227)	(152,152)	7.9%
Material	(226)	(122)	85.2%	32,891	(21,122)	n.a.
Third-party Services	(28,936)	(18,240)	58.6%	(171,583)	(155,384)	10.4%
Provision	(292)	(242)	20.7%	(29,293)	(47,278)	-38.0%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(32,584)	(44,437)	-26.7%
Provision for Contingencies	(292)	(242)	20.7%	3,291	(2,841)	n.a.
Other	(3,359)	(2,735)	22.8%	(21,474)	(43,940)	-51.1%
Rent	284	(179)	n.a.	1,008	(2,400)	n.a.
Other	(3,643)	(2,556)	42.5%	(22,482)	(41,540)	-45.9%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(3,065)	(4,022)	-23.8%	(27,542)	(21,141)	30.3%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(561,815)	(572,645)	-1.9%
Gain on Asset Sale	326,252	320,556	1.8%	326,252	320,556	1.8%
EBITDA	270,165	276,866	-2.4%	1,559,850	1,341,063	16.3%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	39.2%	29%	10.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(4,357)	(4,275)	1.9%	(1,482,699)	(223,446)	563.6%
Depreciation - Construction in Service	(974)	(1,202)	-19.0%	(1,294,788)	(52,160)	2382.3%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(666)	(234)	184.6%	(3,732)	(43,211)	-91.4%
Amortization	(2,717)	(2,839)	-4.3%	(184,179)	(128,075)	43.8%
EBIT	265,808	272,591	-2.5%	77,151	1,117,617	-93.1%
Result from Corporate Participation	(683,533)	581,638	n.a.	45,167	76,736	-41.1%
Net Financial Result	(6,619)	(39,366)	-83.2%	(372,707)	(289,175)	28.9%
Financial Revenue	4,791	(21,186)	n.a.	186,438	57,390	224.9%
Financial Expense	(11,410)	(18,180)	-37.2%	(559,145)	(346,565)	61.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(424,344)	814,863	n.a.	(250,389)	905,178	n.a.
Income Tax and Social Contribution	27,437	(5,815)	n.a.	(85,922)	(34,079)	152.1%
Current Income Tax and Social Contribution	26,952	(5,979)	n.a.	(97,477)	(28,040)	247.6%
Deferred Income Tax and Social Contribution	485	164	195.7%	11,555	(6,039)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	(396,907)	809,048	n.a.	(336,311)	871,099	n.a.
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(60,595)	(62,051)	-2.3%
Net Income	(396,907)	809,048	n.a.	(396,906)	809,048	n.a.

2022 INCOME STATEMENT

Demonstrativo de Resultados (R\$ mil)	Controlling Company			Consolidated		
	2022	2021	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	4,400	2,981	47.6%	15,393,273	16,672,486	-7.7%
Revenues from Infrastructure Construction	-	-	n.a.	1,987,620	2,150,806	-7.6%
Transmission Construction Margin	-	-	n.a.	(93,238)	50,862	n.d.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	(8,600,337)	(11,262,320)	-23.6%
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	(6,916,376)	(8,834,330)	-21.7%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	(1,290,764)	(1,238,798)	4.2%
Other	-	-	n.a.	(393,197)	(1,189,192)	-66.9%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	(318,786)	(1,348,680)	-76.4%
Risk Premium- GSF	-	-	n.a.	3,269	165,084	-98.0%
Future Commitments	-	-	n.a.	-	-	n.d.
Other	-	-	n.a.	(77,680)	(5,596)	1288.1%
Gross Margin	4,400	2,981	47.6%	6,699,698	5,461,028	22.7%
Manageable Expenditures	(181,162)	(145,075)	24.9%	(5,810,169)	(4,357,812)	33.3%
PMTO	(134,212)	(120,666)	11.2%	(1,626,798)	(1,395,217)	16.6%
Personnel	(67,538)	(60,824)	11.0%	(650,782)	(540,037)	20.5%
Material	(459)	(929)	-50.6%	(70,531)	(71,723)	-1.7%
Third-party Services	(50,876)	(46,389)	9.7%	(583,685)	(521,860)	11.8%
Provision	(3,457)	(868)	298.3%	(212,451)	(166,468)	27.6%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	-	-	n.a.	(159,814)	(135,158)	18.2%
Provision for Contingencies	(3,457)	(868)	298.3%	(52,637)	(31,310)	68.1%
Other	(11,882)	(11,656)	1.9%	(109,349)	(95,129)	14.9%
Rent	943	(1,730)	n.a.	(5,129)	(4,772)	7.5%
Other	(12,825)	(9,926)	29.2%	(104,220)	(90,357)	15.3%
Gain/Loss on the Deactivation/Asset Sale	(29,415)	(6,843)	329.9%	(133,527)	(73,295)	82.2%
Infrastructure Construction Costs	-	-	n.a.	(1,987,620)	(2,150,806)	-7.6%
Gain on Asset Sale	326,252	320,556	1.8%	326,252	320,556	1.8%
EBITDA	167,025	196,028	-14.8%	5,265,625	4,313,072	22.1%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	34.2%	25.9%	8.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(17,535)	(17,566)	-0.2%	(2,062,224)	(738,494)	179.2%
Depreciation - Construction in Service	(3,997)	(3,182)	25.6%	(1,536,415)	(303,916)	405.5%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(2,580)	(1,856)	39.0%	(13,218)	(57,463)	-77.0%
Amortization	(10,958)	(12,528)	-12.5%	(512,591)	(377,115)	35.9%
EBIT	149,490	178,462	-16.2%	3,203,401	3,574,578	-10.4%
Result from Corporate Participation	842,448	2,051,098	-58.9%	213,964	242,416	-11.7%
Net Financial Result	27,112	(63,916)	n.a.	(1,466,601)	(801,582)	83.0%
Financial Revenue	60,520	5,842	935.9%	666,223	306,353	117.5%
Financial Expense	(33,408)	(69,758)	-52.1%	(2,132,824)	(1,107,935)	92.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	1,019,050	2,165,644	-52.9%	1,950,764	3,015,412	-35.3%
Income Tax and Social Contribution	2,387	(5,806)	n.a.	(738,037)	(647,867)	13.9%
Current Income Tax and Social Contribution	-	(5,979)	-100.0%	(569,626)	(382,373)	49.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	2,387	173	1279.8%	(168,411)	(265,494)	-36.6%
Net Income Before Minority Interests	1,021,437	2,159,838	-52.7%	1,212,727	2,367,545	-48.8%
Reversal of Interest on Equity Capital	-	-	n.a.	-	-	n.d.
Attributable to Non-Controlling Shareholders	-	-	n.a.	(191,289)	(207,707)	-7.9%
Beneficiary Parts	-	-	n.d.	-	-	n.d.
Net Income	1,021,437	2,159,838	-52.7%	1,021,438	2,159,838	-52.7%

ANNEX V
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

GENERATION

Consolidated Generation*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	790,292	1,251,113	-36.8%	2,729,687	3,824,014	-28.6%
Non-Manageable Expenditures	(313,368)	(883,695)	-64.5%	(908,075)	(2,027,434)	-55.2%
Energy Purchased to Resell	(171,533)	(174,570)	-1.7%	(443,475)	(676,971)	-34.5%
Charges for Usage of Basic Network	(42,079)	(48,065)	-12.5%	(180,647)	(184,069)	-1.9%
Other	(99,756)	(661,060)	-84.9%	(283,953)	(1,166,394)	-75.7%
Cost of Raw Material Consumed	(102,758)	(660,744)	-84.4%	(286,087)	(1,330,112)	-78.5%
Risk Premium - GSF	3,269	(1)	n.a.	3,269	165,084	-98.0%
Other	(267)	(315)	-15.2%	(1,135)	(1,366)	-16.9%
Gross Margin	476,924	367,418	29.8%	1,821,612	1,796,580	1.4%
Manageable Expenditures	(975,906)	(156,860)	522.2%	(1,408,301)	(557,049)	152.8%
PMTO	(49,559)	(54,071)	-8.3%	(201,867)	(204,251)	-1.2%
Personnel	(21,964)	(24,405)	-10.0%	(90,276)	(89,626)	0.7%
Material	(3,007)	(4,759)	-36.8%	(19,774)	(23,956)	-17.5%
Third-Party Services	(18,816)	(18,657)	0.9%	(80,513)	(74,145)	8.6%
Provision	(646)	(198)	226.3%	(1,684)	(1,147)	46.8%
Other	(5,126)	(6,052)	-15.3%	(9,620)	(15,377)	-37.4%
Rent	619	(721)	n.a.	1,693	(562)	n.a.
Others	(5,745)	(5,331)	7.8%	(11,313)	(14,815)	-23.6%
Gains and Losses on Deactivation/Asset Sale	(1,095)	103	n.a.	(994)	579	n.a.
EBITDA	426,270	313,450	36.0%	1,618,751	1,592,908	1.6%
EBITDA Margin	53.9%	25.1%	28.9 p.p.	59.3%	41.7%	17.6 p.p.
Depreciation and Amortization	(925,252)	(102,892)	799.2%	(1,205,440)	(353,377)	241.1%
Depreciation - Construction in Service	(901,418)	(68,053)	1224.6%	(1,111,702)	(272,896)	307.4%
Depreciation - Right-of-Use Asset	(600)	(345)	73.9%	(2,109)	(2,073)	1.7%
Amortization	(23,234)	(34,494)	-32.6%	(91,629)	(78,408)	16.9%
EBIT	(498,982)	210,558	n.a.	413,311	1,239,531	-66.7%
Result from Corporate Participation	18,251	-	n.a.	58,642	5,601	947.0%
Net Financial Result	(69,832)	(54,199)	28.8%	(240,324)	(285,588)	-15.8%
Financial Revenue	50,912	15,334	232.0%	122,315	42,712	186.4%
Financial Expense	(120,744)	(69,533)	73.6%	(362,639)	(328,300)	10.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(550,563)	156,359	n.a.	231,629	959,544	-75.9%
Income Tax and Social Contribution	(158,977)	19,434	n.a.	(365,842)	(189,634)	92.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(67,941)	(21,712)	212.9%	(242,629)	(185,108)	31.1%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(91,036)	41,146	n.a.	(123,213)	(4,526)	2622.3%
Net Income Before Minority Interests	(709,540)	175,793	n.a.	(134,213)	769,910	n.a.
Minority Interests	(57,836)	(62,009)	-6.7%	(182,550)	(198,730)	-8.1%
Net Income	(767,376)	113,784	n.a.	(316,763)	571,180	n.a.

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Enerpeixe*					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	82,274	164,891	-50.1%	315,141	421,390	-25.2%
Non-Manageable Expenditures	(25,109)	(70,131)	-64.2%	(114,213)	(195,963)	-41.7%
Energy Purchased to Resell	(13,284)	(59,721)	-77.8%	(69,578)	(169,574)	-59.0%
Charges for Usage of Basic Network	(11,778)	(10,360)	13.7%	(44,424)	(39,456)	12.6%
Other	(47)	(50)	-600.0%	(211)	13,067	n.a.
Risk Premium – GSF	-	-	n.a.	-	13,262	-10000.0%
Other	(47)	(50)	-600.0%	(211)	(195)	820.5%
Gross Margin	57,165	94,760	-39.7%	200,928	225,427	-10.9%
Manageable Expenditures	(22,696)	(27,476)	-17.4%	(87,214)	(87,418)	-0.2%
PMTO	(6,324)	(5,679)	11.4%	(21,408)	(22,414)	-4.5%
Personnel	(2,503)	(2,422)	3.3%	(10,439)	(9,179)	13.7%
Material	(123)	(355)	-65.4%	(967)	(1,223)	-20.9%
Third-Party Services	(3,526)	(2,565)	37.5%	(8,911)	(10,404)	-14.4%
Other	(172)	(359)	-52.1%	(1,132)	(1,249)	-9.4%
EBITDA	50,841	89,081	-42.9%	179,520	203,013	-11.6%
EBITDA Margin	61.8%	54.0%	7.8 p.p.	57.0%	48.2%	8.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(16,372)	(21,797)	-24.9%	(65,806)	(65,004)	1.2%
Depreciation – Construction in Service	(11,259)	(11,208)	0.5%	(45,328)	(44,955)	0.8%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(34)	(29)	17.2%	(141)	(201)	-29.9%
Amortization	(5,079)	(10,560)	-51.9%	(20,337)	(19,848)	2.5%
EBIT	34,469	67,284	-48.8%	113,714	138,009	-17.6%
Net Financial Result	(21,232)	(24,483)	-13.3%	(126,272)	(168,664)	-25.1%
Financial Revenue	3,613	3,205	12.7%	15,666	13,791	13.6%
Financial Expense	(24,845)	(27,688)	-10.3%	(141,938)	(182,455)	-22.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	13,237	42,801	-69.1%	(12,558)	(30,655)	-59.0%
Income Tax and Social Contribution	(7,488)	2,963	n.a.	1,277	27,838	-95.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(7,533)	7,810	n.a.	(10,956)	7,810	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	45	(4,847)	n.a.	12,233	20,028	-38.9%
Net Income Before Minority Interests	5,749	45,764	-87.4%	(11,281)	(2,817)	300.5%
Net Income	5,749	45,764	-87.4%	(11,281)	(2,817)	300.5%

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

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Enerpeixe	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,745,146	1,866,974
Current	72,631	136,118
Cash and Cash Equivalents	15,579	31,419
Others	57,052	104,699
Non-Current	151,563	148,207
Permanent Assets	1,520,952	1,582,649
Liabilities	1,090,654	1,201,201
Current	344,377	210,085
Short Term Loans and Financings	270,176	116,566
Others	74,201	93,519
Non-Current	746,277	991,116
Long Term Loans and Financings	274,349	528,916
Others	471,928	462,200
Shareholders' Equity	654,492	665,773
Liabilities + Shareholders' Equity	1,745,146	1,866,974

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Energest*					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	39,545	53,223	-25.7%	206,443	308,364	-33.1%
Non-Manageable Expenditures	(3,514)	(5,584)	-37.1%	(15,352)	(109,892)	-86.0%
Energy Purchased to Resell	(1,181)	(2,947)	-59.9%	(4,892)	(116,983)	-95.8%
Charges for Usage of Basic Network	(2,320)	(2,597)	-10.7%	(10,368)	(9,085)	14.1%
Other	(13)	(40)	-67.5%	(92)	16,176	n.a.
Risk Premium – GSF	-	(1)	-100.0%	-	16,346	-10000.0%
Other	(13)	(39)	-66.7%	(92)	(170)	-4588.2%
Gross Margin	36,031	47,639	-24.4%	191,091	198,472	-3.7%
Manageable Expenditures	(8,010)	(20,394)	-60.7%	(40,737)	(40,127)	1.5%
PMTO	(3,504)	(4,526)	-22.6%	(15,887)	(13,693)	16.0%
Personnel	77	(2,070)	n.a.	(4,397)	(5,331)	-17.5%
Material	(230)	(17)	1252.9%	(1,025)	(874)	17.3%
Third-Party Services	(1,087)	(638)	70.4%	(6,530)	(4,473)	46.0%
Provision	(804)	(28)	2771.4%	(1,469)	(175)	739.4%
Other	(1,460)	(1,773)	-17.7%	(2,466)	(2,840)	-13.2%
Rental and Leasing	(7)	(22)	-68.2%	(46)	(173)	-73.4%
Others	(1,460)	(1,751)	-16.6%	(2,420)	(2,667)	-9.3%
EBITDA	32,527	43,113	-24.6%	175,204	184,779	-5.2%
EBITDA Margin	82.3%	81.0%	1.2 p.p.	84.9%	59.9%	24.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(4,506)	(15,868)	-71.6%	(24,850)	(26,434)	-6.0%
Depreciation – Construction in Service	(1,372)	(2,028)	-32.3%	(7,595)	(8,149)	-6.8%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(15)	(31)	-51.6%	(128)	(245)	-47.8%
Amortization	(3,119)	(13,809)	-77.4%	(17,127)	(18,040)	-5.1%
EBIT	28,021	27,245	2.8%	150,354	158,345	-5.0%
Net Financial Result	1,295	(339)	n.a.	3,093	(750)	n.a.
Financial Revenue	1,607	3,265	-50.8%	10,257	9,671	6.1%
Financial Expense	(312)	(3,604)	-91.3%	(7,164)	(10,421)	-31.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	29,316	26,906	9.0%	153,447	157,595	-2.6%
Income Tax and Social Contribution	(4,840)	(770)	528.6%	(23,792)	(21,535)	10.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(6,069)	(5,610)	8.2%	(29,478)	(22,017)	33.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,229	4,840	-74.6%	5,686	482	1079.7%
Net Income Before Minority Interests	24,476	26,136	-6.4%	129,655	136,060	-4.7%
Net Income	24,476	26,136	-6.4%	129,655	136,060	-4.7%

* Includes Mascarenhas HPP (Public Service)

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Energest	
	11/30/2022	12/31/2021
Asset	392,589	477,610
Current	125,307	182,586
Cash and Cash Equivalents	86,388	35,871
Others	38,919	146,715
Non-Current	3,409	3,909
Permanent Assets	263,873	291,115
Liabilities	68,251	204,835
Current	32,437	162,737
Short Term Loans and Financings	-	110,183
Others	32,437	52,554
Non-Current	35,814	42,098
Long Term Loans and Financings	-	-
Others	35,814	42,098
Shareholders' Equity	324,338	272,775
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	392,589	477,610

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Consolidated Lajeado*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	215,556	201,221	7.1%	817,325	757,362	7.9%
Non-Manageable Expenditures	(32,552)	(35,382)	-8.0%	(131,932)	(19,463)	577.9%
Energy Purchased to Resell	(19,959)	(21,477)	-7.1%	(75,463)	(102,050)	-26.1%
Charges for Usage of Basic Network	(15,772)	(13,827)	14.1%	(59,440)	(52,573)	13.1%
Other	3,179	(78)	n.a.	2,971	135,160	-97.8%
Risk Premium – GSF	3,269	-	n.a.	3,269	135,476	-97.6%
Other	(90)	(78)	15.4%	(298)	(316)	-5.7%
Gross Margin	183,004	165,839	10.4%	685,393	737,899	-7.1%
Manageable Expenditures	(32,271)	(35,662)	-9.5%	(122,821)	(114,467)	7.3%
PMTO	(9,280)	(11,017)	-15.8%	(36,890)	(35,991)	2.5%
Personnel	(5,438)	(5,363)	1.4%	(21,188)	(20,366)	4.0%
Material	(202)	(321)	-37.1%	(1,030)	(1,219)	-15.5%
Third-Party Services	(3,147)	(2,995)	5.1%	(12,777)	(10,803)	18.3%
Provision	20	(289)	n.a.	(33)	(472)	-93.0%
Other	(513)	(2,049)	-75.0%	(1,862)	(3,131)	-40.5%
Rental and Leasing	120	(574)	n.a.	(236)	(637)	-63.0%
Others	(633)	(1,475)	-57.1%	(1,626)	(2,494)	-34.8%
EBITDA	173,724	154,917	12.1%	648,503	701,927	-7.6%
EBITDA Margin	80.6%	77.0%	3.6 p.p.	79.3%	92.7%	-13.3 p.p.
Depreciation and Amortization	(22,991)	(24,740)	-7.1%	(85,931)	(78,495)	9.5%
Depreciation – Construction in Service	(8,813)	(8,814)	0.0%	(35,285)	(35,407)	-0.3%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(58)	(71)	-18.3%	(258)	(480)	-46.3%
Amortization	(14,120)	(15,855)	-10.9%	(50,388)	(42,608)	18.3%
EBIT	150,733	130,177	15.8%	562,572	623,432	-9.8%
Net Financial Result	(18,903)	(9,513)	98.7%	(56,387)	(38,815)	45.3%
Financial Revenue	8,964	5,046	77.6%	33,003	11,382	190.0%
Financial Expense	(27,867)	(14,559)	91.4%	(89,390)	(50,197)	78.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	131,830	120,664	9.3%	506,185	584,617	-13.4%
Income Tax and Social Contribution	(30,308)	(34,228)	-11.5%	(165,563)	(200,095)	-17.3%
Current Income Tax and Social Contribution	(28,974)	(37,052)	-21.8%	(167,903)	(158,878)	5.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,334)	2,824	n.a.	2,340	(41,217)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	101,522	86,436	17.5%	340,622	384,522	-11.4%
Minority Interests	(10,699)	(3,574)	199.4%	(29,796)	(7,445)	300.2%
Net Income	90,823	82,862	9.6%	310,826	377,077	-17.6%

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

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Consolidated Lajeado	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,940,098	1,823,407
Current	452,027	268,740
Cash and Cash Equivalents	349,654	167,889
Others	102,373	100,851
Non-Current	16,773	18,953
Permanent Assets	1,471,298	1,535,714
Liabilities	987,593	877,253
Current	410,787	506,079
Short Term Loans and Financings	16,107	155,791
Others	394,680	350,288
Non-Current	576,806	371,174
Long Term Loans and Financings	441,288	238,363
Others	135,518	132,811
Shareholders' Equity	691,049	699,732
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	261,456	246,422
Liabilities + Shareholders' Equity	1,940,098	1,823,407

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Lajeado Energia						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	198,563	190,316	4.3%	749,958	716,237	4.7%
Non-Manageable Expenditures	(35,561)	(35,269)	0.8%	(134,322)	(19,380)	593.1%
Energy Purchased to Resell	(19,915)	(21,554)	-7.6%	(75,399)	(102,689)	-26.6%
Charges for Usage of Basic Network	(15,557)	(13,638)	14.1%	(58,629)	(51,855)	13.1%
Other	(89)	(77)	15.6%	(294)	135,164	-10021.8%
Risk Premium – GSF	-	-	n.a.	-	135,476	-10000.0%
Other	(89)	(77)	15.6%	(294)	(312)	-576.9%
Gross Margin	163,002	155,047	5.1%	615,636	696,857	-11.7%
Manageable Expenditures	(50,850)	(38,549)	31.9%	(202,560)	(130,711)	55.0%
PMTO	(39,665)	(23,566)	68.3%	(157,825)	(91,513)	72.5%
Personnel	(807)	(606)	33.2%	(2,873)	(2,474)	16.1%
Material	(4)	(36)	-88.9%	(13)	(39)	n.a.
Third-Party Services	(429)	(463)	-7.3%	(1,198)	(1,569)	-23.6%
Other	(38,425)	(22,461)	71.1%	(153,738)	(87,110)	76.5%
EBITDA	123,337	131,481	-6.2%	457,811	605,344	-24.4%
EBITDA Margin	62.1%	69.1%	-7.0 p.p.	61.0%	84.5%	-23.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,185)	(14,983)	-25.3%	(44,735)	(39,198)	14.1%
Depreciation – Construction in Service	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Depreciation – Right-of-Use Asset	(19)	(20)	-5.0%	(74)	(181)	-59.1%
Amortization	(11,166)	(14,963)	-25.4%	(44,661)	(39,017)	14.5%
EBIT	112,152	116,498	-3.7%	413,076	566,146	-27.0%
Result from Corporate Participation	28,928	9,666	199.3%	80,560	20,131	300.2%
Net Financial Result	(13,766)	(5,184)	165.5%	(48,374)	(13,802)	250.5%
Financial Revenue	2,261	3,035	-25.5%	11,613	7,218	60.9%
Financial Expense	(16,027)	(8,219)	95.0%	(59,987)	(21,020)	185.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	127,314	120,980	5.2%	445,262	572,475	-22.2%
Income Tax and Social Contribution	(36,491)	(38,118)	n.a.	(134,436)	(195,398)	-31.2%
Current Income Tax and Social Contribution	(36,425)	(39,304)	-7.3%	(134,653)	(147,060)	-8.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(66)	1,186	n.a.	217	(48,338)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	90,823	82,862	9.6%	310,826	377,077	-17.6%
Net Income	90,823	82,862	9.6%	310,826	377,077	-17.6%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Lajeado Energia	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,429,438	1,357,556
Current	208,787	130,472
Cash and Cash Equivalents	93,910	37,459
Others	114,877	93,013
Non-Current	22,583	25,004
Permanent Assets	1,198,068	1,202,080
Liabilities	738,389	657,824
Current	358,877	477,464
Short Term Loans and Financings	5,228	152,086
Others	353,649	325,378
Non-Current	379,512	180,360
Long Term Loans and Financings	349,210	149,507
Others	30,302	30,853
Shareholders' Equity	691,049	699,732
Liabilities + Shareholders' Equity	1,429,438	1,357,556

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Investco					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	55,434	31,972	73.4%	220,982	126,818	74.3%
Non-Manageable Expenditures	3,009	(113)	n.a.	2,390	(83)	n.a.
Energy Purchased to Resell	(44)	77	n.a.	(64)	639	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	(215)	(189)	13.8%	(811)	(718)	13.0%
Other	3,268	(1)	n.a.	3,265	(4)	n.a.
Gross Margin	58,443	31,859	83.4%	223,372	126,735	76.3%
Manageable Expenditures	(19,862)	(18,180)	9.3%	(73,876)	(69,449)	6.4%
PMTO	(8,056)	(8,518)	-5.4%	(32,680)	(30,171)	8.3%
Personnel	(4,631)	(4,757)	-2.6%	(18,315)	(17,892)	2.4%
Material	(198)	(285)	-30.5%	(1,017)	(1,180)	-13.8%
Third-Party Services	(2,718)	(2,532)	7.3%	(11,579)	(9,234)	25.4%
Provision	20	(289)	n.a.	(30)	(151)	-80.1%
Other	(529)	(655)	-19.2%	(1,739)	(1,714)	1.5%
Rental and Leasing	63	(66)	n.a.	(218)	(146)	49.3%
Others	(592)	(589)	0.5%	(1,521)	(1,568)	-3.0%
EBITDA	50,387	23,436	115.0%	190,692	96,583	97.4%
EBITDA Margin	90.9%	73.3%	17.6 p.p.	86.3%	76.2%	10.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(11,806)	(9,757)	21.0%	(41,196)	(39,297)	4.8%
Depreciation – Construction in Service	(8,813)	(8,814)	0.0%	(35,285)	(35,407)	-0.3%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(39)	(51)	-23.5%	(184)	(299)	-38.5%
Amortization	(2,954)	(892)	231.2%	(5,727)	(3,591)	59.5%
EBIT	38,581	13,679	182.0%	149,496	57,286	161.0%
Net Financial Result	(5,137)	(4,329)	18.7%	(8,013)	(25,013)	-68.0%
Financial Revenue	7,355	2,175	238.2%	22,647	4,946	357.9%
Financial Expense	(12,492)	(6,504)	92.1%	(30,660)	(29,959)	2.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	33,444	9,350	257.7%	141,483	32,273	338.4%
Income Tax and Social Contribution	6,183	3,890	58.9%	(31,127)	(4,697)	562.7%
Current Income Tax and Social Contribution	7,451	2,252	230.9%	(33,250)	(11,818)	181.4%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(1,268)	1,638	n.a.	2,123	7,121	-70.2%
Net Income Before Minority Interests	39,627	13,240	199.3%	110,356	27,576	300.2%
Net Income	39,627	13,240	199.3%	110,356	27,576	300.2%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Investco	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,269,669	1,158,301
Current	287,210	156,609
Cash and Cash Equivalents	255,744	130,430
Others	31,466	26,179
Non-Current	2,330	1,804
Permanent Assets	980,129	999,888
Liabilities	301,314	245,624
Current	95,880	46,956
Short Term Loans and Financings	11,615	4,031
Others	84,265	42,925
Non-Current	205,434	198,668
Long Term Loans and Financings	100,218	96,710
Others	105,216	101,958
Shareholders' Equity	968,355	912,677
Liabilities + Shareholders' Equity	1,269,669	1,158,301

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ thousand)	Pecém					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	452,917	831,778	-45.5%	1,390,778	2,336,898	-40.5%
Non-Manageable Expenditures	(252,193)	(772,598)	-67.4%	(646,578)	(1,702,116)	-62.0%
Energy Purchased to Resell	(137,109)	(90,425)	51.6%	(293,542)	(288,364)	1.8%
Charges for Usage of Basic Network	(12,209)	(21,281)	-42.6%	(66,415)	(82,955)	-19.9%
Other	(102,875)	(660,892)	-84.4%	(286,621)	(1,330,797)	-78.5%
Cost of Raw Material Consumed	(102,758)	(660,744)	-84.4%	(286,087)	(1,330,112)	-78.5%
Other	(117)	(148)	-20.9%	(534)	(685)	-22.0%
Gross Margin	200,724	59,180	239.2%	744,200	634,782	17.2%
Manageable Expenditures	(912,925)	(73,324)	1145.1%	(1,157,512)	(315,021)	267.4%
PMTO	(30,447)	(32,845)	-7.3%	(127,665)	(132,137)	-3.4%
Personnel	(14,100)	(14,550)	-3.1%	(54,252)	(54,750)	-0.9%
Material	(2,452)	(4,066)	-39.7%	(16,752)	(20,640)	-18.8%
Third-Party Services	(11,056)	(12,459)	-11.3%	(52,295)	(48,465)	7.9%
Provision	138	97	42.3%	(223)	(141)	n.a.
Other	(2,977)	(1,867)	59.5%	(4,143)	(8,141)	-49.1%
Gain and Losses on Alienation of Property	(1,095)	8	n.a.	(994)	560	n.a.
EBITDA	169,182	26,343	542.2%	615,541	503,205	22.3%
EBITDA Margin	37.4%	3.2%	10.8 p.p.	44.3%	21.5%	1.1 p.p.
Depreciation and Amortization	(881,383)	(40,487)	2077.0%	(1,028,853)	(183,444)	460.9%
Depreciation – Construction in Service	(879,974)	(46,003)	1812.9%	(1,023,494)	(184,385)	455.1%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(493)	(214)	130.4%	(1,582)	(1,147)	37.9%
Amortization	(916)	5,730	n.a.	(3,777)	2,088	n.a.
EBIT	(712,201)	(14,144)	4935.4%	(413,312)	319,761	n.a.
Net Financial Result	(30,992)	(19,864)	56.0%	(60,758)	(77,359)	-21.5%
Financial Revenue	36,728	3,818	862.0%	63,389	7,868	705.7%
Financial Expense	(67,720)	(23,682)	186.0%	(124,147)	(85,227)	45.7%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(743,193)	(34,008)	2085.3%	(474,070)	242,402	n.a.
Income Tax and Social Contribution	(116,341)	51,469	n.a.	(177,764)	4,158	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(25,365)	13,140	n.a.	(34,292)	(12,023)	185.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(90,976)	38,329	n.a.	(143,472)	16,181	n.a.
Net Income Before Minority Interests	(859,534)	17,461	n.a.	(651,834)	246,560	n.a.
Net Income	(859,534)	17,461	n.a.	(651,834)	246,560	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Pecém	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	3,713,602	3,939,611
Current	1,749,425	865,195
Cash and Cash Equivalents	1,233,100	18,372
Others	516,325	846,823
Non-Current	272,874	431,187
Permanent Assets	1,691,303	2,643,229
Liabilities	1,703,837	1,204,777
Current	558,295	743,191
Short Term Loans and Financings	318,289	124,573
Others	240,006	618,618
Non-Current	1,145,542	461,586
Long Term Loans and Financings	1,105,936	430,244
Others	39,606	31,342
Shareholders' Equity	2,009,765	2,734,834
Liabilities + Shareholders' Equity	3,713,602	3,939,611

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Income Statement (R\$ Thousand)	Jari					
	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	84,017	94,162	-10.8%	315,195	317,843	-0.8%
Non-Manageable Expenditures	(15,248)	(12,856)	18.6%	(45,213)	(57,007)	-20.7%
Energy Purchased to Resell	(7,709)	(6,238)	23.6%	(16,797)	(41,859)	-59.9%
Charges for Usage of Basic Network	(7,503)	(6,577)	14.1%	(28,251)	(24,985)	13.1%
Other	(36)	(41)	-12.2%	(165)	9,837	n.a.
Risk Premium – GSF	-	(1)	-100.0%	-	10,004	-100.0%
Other	(36)	(40)	-10.0%	(165)	(167)	-1.2%
Gross Margin	68,769	81,306	-15.4%	269,982	260,836	3.5%
Manageable Expenditures	(15,452)	(13,754)	12.3%	(72,749)	(65,050)	11.8%
PMTO	(7,524)	(440)	1610.0%	(24,438)	(13,710)	78.2%
Personnel	(1,176)	(1,802)	-34.7%	(6,439)	(6,136)	4.9%
Material	(679)	43	n.a.	(1,594)	(1,186)	34.4%
Third-Party Services	(6,215)	2,650	n.a.	(15,287)	(3,543)	331.5%
Provision	990	(9)	n.a.	761	(322)	n.a.
Other	(444)	(1,322)	-66.4%	(1,879)	(2,523)	-25.5%
Rent	-	-	n.a.	-	(1)	-100.0%
Others	(444)	(1,322)	-66.4%	(1,879)	(2,522)	-25.5%
EBITDA	63,497	80,866	-21.5%	247,796	247,126	0.3%
EBITDA Margin	75.6%	85.9%	-10.3 p.p.	78.6%	77.8%	0.9 p.p.
Depreciation and Amortization	(10,180)	(13,314)	-23.5%	(50,563)	(51,340)	-1.5%
Depreciation – Construction in Service	(4,588)	(7,603)	-39.7%	(28,194)	(29,658)	-4.9%
Depreciation – Right-of-Use Asset	-	-	n.a.	-	(2)	-100.0%
Amortization	(5,592)	(5,711)	-2.1%	(22,369)	(21,680)	3.2%
EBIT	53,317	67,552	-21.1%	197,233	195,786	0.7%
Result from Corporate Participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	585	(3,061)	n.a.	(22,798)	(41,850)	-45.5%
Financial Revenue	7,718	7,349	5.0%	27,458	12,405	121.3%
Financial Expense	(7,133)	(10,410)	-31.5%	(50,256)	(54,255)	-7.4%
Income Before Income Tax and Social Contribution	53,902	64,491	-16.4%	174,435	153,936	13.3%
Income Tax and Social Contribution	12,820	(4,689)	n.a.	(4,469)	(16,725)	-73.3%
Current Income Tax and Social Contribution	2,166	(3,566)	n.a.	(8,618)	(10,126)	-14.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	10,654	(1,123)	n.a.	4,149	(6,599)	n.a.
Net Income Before Minority Interests	66,722	59,802	11.6%	169,966	137,211	23.9%
Net Income	66,722	59,802	11.6%	169,966	137,211	23.9%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Jari	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,826,467	1,802,672
Current	320,688	269,340
Cash and Cash Equivalents	249,812	188,364
Others	70,876	80,976
Non-Current	38,369	39,538
Permanent Assets	1,467,410	1,493,794
Liabilities	788,168	801,531
Current	244,853	205,016
Short Term Loans and Financings	54,098	53,755
Others	190,755	151,261
Non-Current	543,315	596,515
Long Term Loans and Financings	390,266	440,036
Others	153,049	156,479
Shareholders' Equity	1,038,299	1,001,141
Liabilities + Shareholders' Equity	1,826,467	1,802,672

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

Cachoeira Caldeirão						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	41,377	47,712	-13.3%	163,746	164,885	-0.7%
Non-Manageable Expenditures	(14,172)	(6,606)	114.5%	(43,544)	(46,518)	-6.4%
Energy Purchased to Resell	(9,415)	(2,430)	287.4%	(25,611)	(32,510)	-21.2%
Charges for Usage of Basic Network	(4,736)	(4,150)	14.1%	(17,832)	(15,779)	13.0%
Other	(21)	(26)	-19.2%	(101)	1,771	n.a.
Gross Margin	27,205	41,106	-33.8%	120,202	118,367	1.6%
Manageable Expenditures	(20,337)	(13,930)	46.0%	(63,222)	(57,597)	9.8%
PMTO	(10,408)	(2,391)	335.3%	(19,547)	(11,809)	65.5%
Personnel	(1,960)	(1,364)	43.7%	(5,845)	(5,027)	16.3%
Material	(637)	(42)	1416.7%	(1,205)	(1,342)	-10.2%
Third-Party Services	(7,210)	(102)	6968.6%	(10,193)	(2,846)	258.2%
Provision	-	(117)	-100.0%	13	(30)	n.a.
Other	(601)	(766)	-21.5%	(2,317)	(2,564)	-9.6%
Rent	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Others	(601)	(766)	-21.5%	(2,317)	(2,564)	-9.6%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	-	n.a.	-	150	-100.0%
EBITDA	16,797	38,715	-56.6%	100,655	106,708	-5.7%
EBITDA Margin	40.6%	81.1%	-40.5 p.p.	61.5%	64.7%	-3.2 p.p.
Depreciation and Amortization	(9,929)	(11,539)	-14.0%	(43,675)	(45,938)	-4.9%
Depreciation – Construction in Service	(9,703)	(11,029)	-12.0%	(42,773)	(43,990)	-2.8%
Depreciation – Right-of-Use Asset	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Amortization	(226)	(510)	-55.7%	(902)	(1,948)	-53.7%
EBIT	6,868	27,176	-74.7%	56,980	60,770	-6.2%
Result from Corporate Participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(15,479)	(19,142)	-19.1%	(66,992)	(75,330)	-11.1%
Financial Revenue	4,743	3,954	20.0%	18,294	6,586	177.8%
Financial Expense	(20,222)	(23,096)	-12.4%	(85,286)	(81,916)	4.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(8,611)	8,034	n.a.	(10,012)	(14,560)	-31.2%
Income Tax and Social Contribution	1,834	(4,230)	n.a.	2,281	3,404	-33.0%
Current Income Tax and Social Contribution	790	(1,401)	n.a.	(137)	(1,401)	-90.2%
Deferred Income Tax and Social Contribution	1,044	(2,829)	n.a.	2,418	4,805	-49.7%
Net Income Before Minority Interests	(6,777)	3,804	n.a.	(7,731)	(11,156)	-30.7%
Reversal of Interest on Equity Capital	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Minority Interests	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Beneficiary Parts	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Income	(6,777)	3,804	n.a.	(7,731)	(11,156)	-30.7%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Cachoeira Caldeirão	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,397,133	1,395,979
Current	165,889	118,675
Cash and Cash Equivalents	104,832	62,653
Others	61,057	56,022
Non-Current	129,512	135,937
Permanent Assets	1,101,732	1,141,367
Liabilities	837,430	828,545
Current	91,148	73,995
Short Term Loans and Financings	73,944	55,364
Others	17,204	18,631
Non-Current	746,282	754,550
Long Term Loans and Financings	707,121	722,266
Others	39,161	32,284
Shareholders' Equity	559,703	567,434
Liabilities + Shareholders' Equity	1,397,133	1,395,979

EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – GENERATION

São Manoel						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	109,966	96,146	14.4%	418,165	375,052	11.5%
Non-Manageable Expenditures	(50,522)	(34,648)	45.8%	(160,567)	(148,507)	8.1%
Energy Purchased to Resell	(25,628)	(12,743)	101.1%	(66,611)	(70,934)	-6.1%
Charges for Usage of Basic Network	(24,456)	(21,456)	14.0%	(92,171)	(81,590)	13.0%
Other	(438)	(449)	-2.4%	(1,785)	4,017	n.a.
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Risk premium – GSF	-	-	n.a.	-	5,819	-100.0%
Other	(438)	(449)	-2.4%	(1,785)	(1,802)	-0.9%
Gross Margin	59,444	61,498	-3.3%	257,598	226,545	13.7%
Manageable Expenditures	(32,714)	(43,058)	-24.0%	(146,601)	(161,175)	-9.0%
PMTO	(9,443)	(11,763)	-19.7%	(32,040)	(31,192)	2.7%
Personnel	(2,069)	(2,646)	-21.8%	(9,506)	(9,734)	-2.3%
Material	(1,024)	(311)	229.3%	(2,205)	(1,433)	53.9%
Third-Party Services	(4,742)	(6,999)	-32.2%	(13,934)	(14,481)	-3.8%
Provision	(167)	-	n.a.	(303)	900	n.a.
Other	(1,441)	(1,807)	-20.3%	(6,092)	(6,444)	-5.5%
Rent	-	(9)	n.a.	(4)	7	n.a.
Others	(1,441)	(1,798)	-19.9%	(6,088)	(6,451)	-5.6%
Gains and Losses on Disposal of Property	-	59	-100.0%	-	270	-100.0%
EBITDA	50,001	49,794	0.4%	225,558	195,623	15.3%
EBITDA Margin	45.5%	51.8%	-6.3 p.p.	53.9%	52.2%	1.8 p.p.
Depreciation and Amortization	(23,271)	(31,354)	-25.8%	(114,561)	(130,253)	-12.0%
Depreciation – Construction in Service	(21,740)	(29,653)	-26.7%	(108,422)	(115,854)	-6.4%
Depreciation – Right-of-Use Asset	(5)	4	n.a.	(20)	(22)	-9.1%
Amortization	(1,526)	(1,705)	-10.5%	(6,119)	(14,377)	-57.4%
EBIT	26,730	18,440	45.0%	110,997	65,370	69.8%
Net Financial Result	(44,048)	(45,882)	-4.0%	(177,145)	(186,164)	-4.8%
Financial Revenue	7,349	6,297	16.7%	28,808	11,800	144.1%
Financial Expense	(51,397)	(52,179)	-1.5%	(205,953)	(197,964)	4.0%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(17,318)	(27,442)	-36.9%	(66,148)	(120,794)	-45.2%
Income Tax and Social Contribution	5,872	9,252	-36.5%	22,438	40,983	-45.3%
Deferred Income Tax and Social Contribution	5,872	9,252	-36.5%	22,438	40,983	-45.3%
Net Income Before Minority Interests	(11,446)	(18,190)	-37.1%	(43,710)	(79,811)	-45.2%
Net Income	(11,446)	(18,190)	-37.1%	(43,710)	(79,811)	-45.2%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	São Manoel	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	3,812,428	3,818,594
Current	286,434	217,457
Cash and Cash Equivalents	119,396	93,791
Others	167,038	123,666
Non-Current	451,226	434,653
Permanent Assets	3,074,768	3,166,484
Liabilities	2,045,086	2,007,542
Current	158,587	146,522
Short Term Loans and Financings	98,582	86,743
Others	60,005	59,779
Non-Current	1,886,499	1,861,020
Long Term Loans and Financings	1,813,902	1,784,163
Others	72,597	76,857
Shareholders' Equity	1,767,342	1,811,052
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	3,812,428	3,818,594

ANNEX VI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – DISTRIBUTION

INCOME STATEMENT – EDP SÃO PAULO

EDP São Paulo						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	1,281,498	1,609,256	-20.4%	4,832,728	5,942,424	-18.7%
Infrastructure Construction Revenue	249,166	148,574	67.7%	858,872	517,987	65.8%
Non-Manageable Expenditures	(825,818)	(1,223,766)	-32.5%	(3,055,545)	(4,555,881)	-32.9%
Energy Purchased to Resell	(629,129)	(1,086,089)	-42.1%	(2,408,539)	(3,972,236)	-39.4%
Charges for Usage of Basic Network	(196,456)	(137,407)	43.0%	(645,918)	(582,581)	10.9%
Other	(233)	(270)	-13.7%	(1,088)	(1,064)	2.3%
Gross Margin	455,680	385,490	18.2%	1,777,183	1,386,543	28.2%
Manageable Expenditures	(435,725)	(320,831)	35.8%	(1,625,781)	(1,171,251)	38.8%
PMTO	(130,585)	(130,647)	0.0%	(567,939)	(488,732)	16.2%
Personnel	(49,939)	(50,346)	-0.8%	(201,780)	(175,479)	15.0%
Material	(6,357)	(6,133)	3.7%	(25,160)	(18,518)	35.9%
Third-Party Services	(50,495)	(44,792)	12.7%	(176,551)	(163,580)	7.9%
Provision	(16,010)	(24,054)	-33.4%	(123,636)	(93,710)	31.9%
Provision for Doubtful Accounts (PECLD)	(19,241)	(23,717)	-18.9%	(95,559)	(79,646)	20.0%
Civil, Tax and Labor Provisions	3,231	(337)	n.a.	(28,077)	(14,064)	99.6%
Other	(7,784)	(5,322)	46.3%	(40,812)	(37,445)	9.0%
Rent	(628)	150	n.a.	(3,662)	459	n.a.
Other	(7,156)	(5,472)	30.8%	(37,150)	(37,904)	-2.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(15,683)	(7,354)	113.3%	(47,747)	(29,601)	61.3%
Infrastructure Construction Costs	(249,166)	(148,574)	67.7%	(858,872)	(517,987)	65.8%
EBITDA	309,412	247,489	25.0%	1,161,497	868,210	33.8%
EBITDA Margin	24.1%	15.4%	8.8 p.p.	24.0%	14.6%	9.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(40,291)	(34,256)	17.6%	(151,223)	(134,931)	12.1%
Depreciation – Construction in Service	(601)	(600)	0.2%	(2,399)	(2,714)	-11.6%
Depreciation – Asset Right of Usage	(386)	(1,339)	-71.2%	(2,223)	(6,568)	-66.2%
Amortization	(39,304)	(32,317)	21.6%	(146,601)	(125,649)	16.7%
EBIT	269,121	213,233	26.2%	1,010,274	733,279	37.8%
Net Financial Result	(61,087)	(43,282)	41.1%	(269,640)	(133,688)	101.7%
Financial Revenue	42,407	28,650	48.0%	199,795	134,376	48.7%
Financial Expense	(103,494)	(71,932)	43.9%	(469,435)	(268,064)	75.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	208,034	169,951	22.4%	740,634	599,591	23.5%
Income Tax and Social Contribution	(57,561)	(6,540)	780.1%	(215,385)	(152,914)	40.9%
Current Income Tax and Social Contribution	(47,404)	8,149	n.a.	(190,781)	(104,286)	82.9%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(10,157)	(14,689)	-30.9%	(24,604)	(48,628)	-49.4%
Net Income Before Minority Interests	150,473	163,411	-7.9%	525,249	446,677	17.6%
Net Income	150,473	163,411	-7.9%	525,249	446,677	17.6%

Note: Net Revenue excludes Infrastructure Construction Revenue

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP São Paulo	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	6,554,339	7,214,987
Current	2,039,494	2,755,689
Cash and Cash Equivalents	629,265	687,156
Others	1,410,229	2,068,533
Non-Current	3,577,769	3,569,409
Permanent Assets	937,076	889,889
Liabilities	5,571,742	5,924,469
Current	2,103,485	1,849,268
Short Term Loans and Financings	339,312	175,717
Others	1,764,173	1,673,551
Non-Current	3,468,257	4,075,201
Long Term Loans and Financings	2,745,257	2,471,590
Others	723,000	1,603,611
Shareholders' Equity	982,597	1,290,518
Liabilities + Shareholders' Equity	6,554,339	7,214,987

INCOME STATEMENT – EDP ESPÍRITO SANTO

EDP Espírito Santo						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	1,083,931	1,316,941	-17.7%	4,306,923	4,666,414	-7.7%
Infrastructure Construction Revenue	160,274	168,819	-5.1%	682,658	579,470	17.8%
Non-Manageable Expenditures	(653,657)	(877,191)	-25.5%	(2,556,699)	(3,283,052)	-22.1%
Energy Purchased to Resell	(527,691)	(754,497)	-30.1%	(2,061,984)	(2,789,859)	-26.1%
Charges for Usage of Basic Network	(125,786)	(122,494)	2.7%	(493,855)	(492,397)	0.3%
Other	(180)	(200)	-10.0%	(860)	(796)	8.0%
Gross Margin	430,274	439,750	-2.2%	1,750,224	1,383,362	26.5%
Manageable Expenditures	(351,356)	(353,286)	-0.5%	(1,419,949)	(1,230,770)	15.4%
PMTO	(130,312)	(138,861)	-6.2%	(518,431)	(474,833)	9.2%
Personnel	(43,719)	(41,121)	6.3%	(171,395)	(153,114)	11.9%
Material	(6,627)	(7,626)	-13.1%	(24,890)	(19,395)	28.3%
Third-Party Services	(63,389)	(61,702)	2.7%	(215,774)	(203,370)	6.1%
Provision	(11,899)	(22,988)	-48.2%	(81,540)	(75,969)	7.3%
Other	(4,678)	(5,424)	-13.8%	(24,832)	(22,985)	8.0%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(18,165)	(10,347)	75.6%	(65,837)	(37,552)	75.3%
Infrastructure Construction Costs	(160,274)	(168,819)	-5.1%	(682,658)	(579,470)	17.8%
EBITDA	281,797	290,542	-3.0%	1,165,956	870,977	33.9%
EBITDA Margin	26.0%	22.1%	3.9 p.p.	27.1%	18.7%	8.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(42,605)	(35,259)	20.8%	(153,023)	(138,915)	10.2%
EBIT	239,192	255,283	-6.3%	1,012,933	732,062	38.4%
Net Financial Result	(46,820)	(51,239)	-8.6%	(249,251)	(138,824)	79.5%
Financial Revenue	41,262	36,981	11.6%	169,399	126,283	34.1%
Financial Expense	(88,082)	(88,220)	-0.2%	(418,650)	(265,107)	57.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	192,372	204,044	-5.7%	763,682	593,238	28.7%
Income Tax and Social Contribution	(46,531)	(31,670)	46.9%	(203,189)	(148,830)	36.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(15,642)	(8,256)	n.a.	(115,181)	(82,463)	39.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(30,889)	(23,414)	31.9%	(88,008)	(66,367)	32.6%
Net Income Before Minority Interests	145,841	172,374	-15.4%	560,493	444,408	26.1%
Net Income	145,841	172,374	-15.4%	560,493	444,408	26.1%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Espírito Santo	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	6,158,185	6,588,861
Current	1,501,399	2,211,540
Cash and Cash Equivalents	450,478	513,773
Others	1,050,921	1,697,767
Non-Current	4,180,346	3,851,763
Permanent Assets	476,440	525,558
Liabilities	4,788,966	5,205,953
Current	2,177,284	1,562,909
Short Term Loans and Financings	938,912	187,432
Others	1,238,372	1,375,477
Non-Current	2,611,682	3,643,044
Long Term Loans and Financings	1,713,297	2,211,108
Others	898,385	1,431,936
Shareholders' Equity	1,369,219	1,382,908
Liabilities + Shareholders' Equity	6,158,185	6,588,861

INCOME STATEMENT – CONSOLIDATED DISTRIBUTION

Distribution (EDP São Paulo + EDP Espírito Santo)						
Income Statement (R\$ thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	2,365,429	2,926,197	-19.2%	9,139,651	10,608,838	-13.8%
Infrastructure Construction Revenue	409,440	317,393	29.0%	1,541,530	1,097,457	40.5%
Non-Manageable Expenditures	(1,479,475)	(2,100,957)	-29.6%	(5,612,244)	(7,838,933)	-28.4%
Energy Purchased to Resell	(1,156,820)	(1,840,586)	-37.1%	(4,470,523)	(6,762,095)	-33.9%
Charges for Usage of Basic Network	(322,242)	(259,901)	24.0%	(1,139,773)	(1,074,978)	6.0%
Other	(413)	(470)	-12.1%	(1,948)	(1,860)	4.7%
Gross Margin	885,954	825,240	7.4%	3,527,407	2,769,905	27.3%
Manageable Expenditures	(787,081)	(674,117)	16.8%	(3,045,730)	(2,402,021)	26.8%
PMTO	(260,897)	(269,508)	-3.2%	(1,086,370)	(963,565)	12.7%
Personnel	(93,658)	(91,467)	2.4%	(373,175)	(328,593)	13.6%
Material	(12,984)	(13,759)	-5.6%	(50,050)	(37,913)	32.0%
Third-Party Services	(113,884)	(106,494)	6.9%	(392,325)	(366,950)	6.9%
Provision	(27,909)	(47,042)	-40.7%	(205,176)	(169,679)	20.9%
Other	(12,462)	(10,746)	16.0%	(65,644)	(60,430)	8.6%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	(33,848)	(17,701)	91.2%	(113,584)	(67,153)	69.1%
Infrastructure Construction Costs	(409,440)	(317,393)	29.0%	(1,541,530)	(1,097,457)	40.5%
EBITDA	591,209	538,031	9.9%	2,327,453	1,739,187	33.8%
EBITDA Margin	25.0%	18.4%	35.9 p.p.	25.5%	16.4%	39.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(82,896)	(69,515)	19.2%	(304,246)	(273,846)	11.1%
EBIT	508,313	468,516	8.5%	2,023,207	1,465,341	38.1%
Net Financial Result	(107,907)	(94,521)	14.2%	(518,891)	(272,512)	90.4%
Financial Revenue	83,669	65,631	27.5%	369,194	260,659	41.6%
Financial Expense	(191,576)	(160,152)	19.6%	(888,085)	(533,171)	66.6%
Income Before Income Tax and Social Contribution	400,406	373,995	7.1%	1,504,316	1,192,829	26.1%
Income Tax and Social Contribution	(104,092)	(38,210)	n.a.	(418,574)	(301,744)	38.7%
Current Income Tax and Social Contribution	(63,046)	(107)	58821.5%	(305,962)	(186,749)	63.8%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(41,046)	(38,103)	7.7%	(112,612)	(114,995)	-2.1%
Net Income Before Minority Interests	296,314	335,785	-11.8%	1,085,742	891,085	21.8%
Net Income	296,314	335,785	-11.8%	1,085,742	891,085	21.8%

ANNEX VII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – TRANSMISSION

INCOME STATEMENT

Consolidated Transmission						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue ¹	255,112	231,547	10.2%	1,160,232	642,410	80.6%
Infrastructure Construction Revenue	152,375	255,252	-40.3%	446,090	1,053,349	-57.7%
Construction Margin	(21,423)	(4,940)	333.7%	(93,238)	50,862	n.a.
Net Operating Revenue Total	386,064	481,859	-19.9%	1,513,084	1,746,621	-13.4%
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	233,689	226,607	3.1%	1,066,994	693,272	53.9%
Manageable Expenditures	(174,953)	(283,858)	-38.4%	(544,823)	(1,081,774)	-49.6%
PMTO	(26,322)	(29,028)	-9.3%	(101,495)	(28,188)	260.1%
Personnel	(13,999)	(3,562)	293.0%	(62,856)	(12,452)	404.8%
Material	(690)	(233)	196.1%	(2,594)	(573)	352.7%
Third-Party Services	(8,633)	(3,985)	116.6%	(27,082)	(13,717)	97.4%
Provision	(104)	(8)	1200.0%	(1,282)	(8)	15925.0%
Other	(2,896)	(21,240)	-86.4%	(7,681)	(1,438)	434.1%
Gain and loss on the deactivation and asset sale	-	479	-100.0%	-	122	-100.0%
Infrastructure Construction Costs	(152,375)	(255,252)	-40.3%	(446,090)	(1,053,349)	-57.7%
EBITDA	207,367	198,058	4.7%	965,499	665,206	45.1%
EBITDA Margin	81.3%	85.5%	-4.3 p.p.	83.2%	103.5%	-20.3 p.p.
Depreciation and Amortization	3,744	(57)	n.a.	2,762	(359)	n.a.
EBIT	211,111	198,001	6.6%	968,261	664,847	45.6%
Net Financial Result	(85,735)	(88,091)	-2.7%	(386,543)	(158,809)	143.4%
Financial Revenue	15,221	4,994	204.8%	58,385	11,623	402.3%
Financial Expense	(100,956)	(93,085)	8.5%	(444,928)	(170,432)	161.1%
Income before income tax and social contribution	125,376	109,910	14.1%	581,718	506,038	15.0%
Income tax and social contribution	816	(21,043)	n.a.	(156,896)	(140,908)	11.3%
Current income tax and social contribution	8,841	(1,049)	n.a.	(12,440)	(2,941)	323.0%
Deferred income tax and social contribution	(8,025)	(19,994)	-59.9%	(144,456)	(137,967)	4.7%
Net Income before minority interests	126,192	88,867	42.0%	424,822	365,130	16.3%
Minority interests	(2,759)	(42)	6469.0%	(8,739)	(8,977)	-2.7%
Net Income	123,433	88,825	39.0%	416,083	356,153	16.8%

¹ Net of PIS/COFINS

Balance Sheet (R\$ Thousand)	Transmission	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	7,609,797	5,229,389
Current	1,186,587	332,806
Cash and Cash Equivalents	345,127	251,483
Others	841,460	81,323
Non-Current	6,356,497	4,895,709
Permanent Assets	66,713	874
Liabilities	5,142,652	4,478,712
Current	1,015,176	622,299
Short Term Loans and Financings	746,852	442,752
Others	268,324	179,547
Non-Current	4,127,476	3,856,413
Long Term Loans and Financings	2,677,955	2,813,390
Others	1,449,521	1,043,023
Shareholders' Equity	2,467,145	750,677
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	7,609,797	5,229,389

INCOME STATEMENT – EDP GOIÁS

EDP Goiás						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue ¹	65,810	-	n.a.	301,137	-	n.a.
Infrastructure Construction Revenue	51,688	-	n.a.	101,383	-	n.a.
Construction Margin	(3,587)	-	n.a.	(23,282)	-	n.a.
Net Operating Revenue Total	113,911	-	n.a.	379,238	-	n.a.
Non-Manageable Expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	62,223	-	n.a.	277,855	-	n.a.
Manageable Expenditures	(63,794)	-	n.a.	(167,937)	-	n.a.
PMTO	(15,926)	-	n.a.	(69,562)	-	n.a.
Personnel	(10,704)	-	n.a.	(47,708)	-	n.a.
Material	(555)	-	n.a.	(1,901)	-	n.a.
Third-Party Services	(3,082)	-	n.a.	(14,097)	-	n.a.
Provision	(96)	-	n.a.	(1,411)	-	n.a.
Other	(1,489)	-	n.a.	(4,445)	-	n.a.
Rent	(223)	-	n.a.	(1,017)	-	n.a.
Other	(1,266)	-	n.a.	(3,428)	-	n.a.
Gain and loss on the deactivation and asset sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Infrastructure Construction Costs	(51,688)	-	n.a.	(101,383)	-	n.a.
EBITDA	46,297	-	n.a.	208,293	-	n.a.
EBITDA Margin	70.3%	0.0%	70.3 p.p.	69.2%	0.0%	69.2 p.p.
Depreciation and Amortization	3,820	-	n.a.	3,008	-	n.a.
EBIT	50,117	-	n.a.	211,301	-	n.a.
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	4,448	-	n.a.	11,991	-	n.a.
Financial Revenue	6,298	-	n.a.	22,623	-	n.a.
Financial Expense	(1,850)	-	n.a.	(10,632)	-	n.a.
Income before income tax and social contribution	54,565	-	n.a.	223,292	-	n.a.
Income tax and social contribution	5,858	-	n.a.	(51,645)	-	n.a.
Current income tax and social contribution	9,511	-	n.a.	(10,599)	-	n.a.
Deferred income tax and social contribution	(3,653)	-	n.a.	(41,046)	-	n.a.
Net Income before minority interests	60,423	-	n.a.	171,647	-	n.a.
Net Income	60,423	-	n.a.	171,647	-	n.a.

¹ Net of PIS/COFINS

Note: results consider the period between Feb/22 and Dec/22

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Goiás	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	1,828,396	-
Current	479,230	-
Cash and Cash Equivalents	215,892	-
Others	263,338	-
Non-Current	1,286,931	-
Permanent Assets	62,235	-
Liabilities	656,486	-
Current	140,181	-
Short Term Loans and Financings	11,522	-
Others	128,659	-
Non-Current	516,305	-
Long Term Loans and Financings	74,303	-
Others	442,002	-
Shareholders' Equity	1,171,910	-
Total Shareholders' Equity and Minority Equity	-	-
Liabilities + Shareholders' Equity	1,828,396	-

ANNEX VIII
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – EDP TRADING
INCOME STATEMENT

EDP Trading						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	896,709	677,560	32.3%	3,314,744	2,955,211	12.2%
Non-manageable expenditures	(871,781)	(658,059)	32.5%	(3,165,334)	(2,833,989)	11.7%
Energy Purchased to Resell	(871,300)	(657,644)	32.5%	(3,163,350)	(2,828,954)	11.8%
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	(2,729)	-100.0%
Other	(481)	(415)	15.9%	(1,984)	(2,306)	-14.0%
Gross Margin	24,928	19,501	27.8%	149,410	121,222	23.3%
Manageable Expenditures	(7,573)	(8,227)	-7.9%	(25,966)	(23,112)	12.3%
PMTO	(6,993)	(7,650)	-8.6%	(22,788)	(19,720)	15.6%
Personnel	(3,351)	(4,625)	-27.5%	(13,701)	(16,577)	-17.3%
Material	(22)	(48)	-54.2%	(108)	(111)	-2.7%
Third-Party Services	(2,080)	(2,237)	-7.0%	(6,639)	(6,519)	1.8%
Provision	(377)	245	n.a.	(443)	5,013	n.a.
Other	(1,163)	(985)	18.1%	(1,897)	(1,526)	24.3%
Gain and loss on the deactivation and asset sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	17,935	11,851	51.3%	126,622	101,502	24.7%
EBITDA Margin	2.0%	1.7%	0.3 p.p.	3.8%	3.4%	0.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(580)	(577)	0.5%	(3,178)	(3,392)	-6.3%
Depreciation - Construction in Service	(85)	(166)	-48.8%	(754)	(668)	12.9%
Depreciation - Rights of Usage	(35)	(44)	-20.5%	(167)	(419)	-60.1%
Amortization	(460)	(367)	25.3%	(2,257)	(2,305)	-2.1%
EBIT	17,355	11,274	53.9%	123,444	98,110	25.8%
Result from corporate participation	13,799	1,075	1183.6%	18,621	(4,249)	n.a.
Net Financial Result	(16,111)	(8,357)	92.8%	(75,249)	(12,036)	525.2%
Financial Revenue	7,669	2,715	182.5%	14,714	10,864	35.4%
Financial Expense	(23,780)	(11,072)	114.8%	(89,963)	(22,900)	292.9%
Income Before Income Tax and Social Contribution	15,043	3,992	276.8%	66,816	81,825	-18.3%
Income Tax and Social Contribution	4,811	6,544	-26.5%	(11,062)	(21,853)	-49.4%
Current Income Tax and Social Contribution	(850)	1,687	n.a.	(3,450)	1,687	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	5,661	4,857	16.6%	(7,612)	(23,540)	-67.7%
Net Income Before Minority Interests	19,854	10,536	88.4%	55,754	59,972	-7.0%
Net Income	19,854	10,536	88.4%	55,754	59,972	-7.0%

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Trading	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	3,579,882	2,292,065
Current	2,026,299	1,248,495
Cash and Cash Equivalents	104,415	66,301
Others	1,921,884	1,182,194
Non-Current	1,144,782	842,302
Permanent Assets	408,801	201,268
Liabilities	3,190,864	1,943,248
Current	1,995,662	1,144,295
Short Term Loans and Financings	333,939	264,169
Others	1,661,723	880,126
Non-Current	1,195,202	798,953
Long Term Loans and Financings	355,711	394,132
Others	839,491	404,821
Shareholders' Equity	389,018	348,817
Liabilities + Shareholders' Equity	3,579,882	2,292,065

ANNEXIX
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – CUSTOMERS

INCOME STATEMENT

Customers (EDP Smart)						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	174,690	70,716	147.0%	552,635	259,539	112.9%
Non-Manageable Expenditures	(174,159)	(47,063)	270.1%	(412,011)	(177,307)	132.4%
Other	(80,866)	(5,678)	1324.2%	(105,312)	(21,779)	383.5%
Gross Margin	531	23,653	-97.8%	140,624	82,232	71.0%
Manageable Expenditures	14,107	(67,977)	n.a.	(115,684)	(118,556)	-2.4%
PMTO	25,240	(18,606)	n.a.	(92,456)	(59,841)	54.5%
Personnel	(9,253)	(8,482)	9.1%	(41,098)	(30,255)	35.8%
Material	33,622	(2,201)	n.a.	(13,421)	(8,241)	62.9%
Third-Party Services	(1,379)	(5,531)	-75.1%	(29,555)	(16,610)	77.9%
Provision	35	(33)	n.a.	(409)	221	-285.1%
Other	2,215	(2,359)	n.a.	(7,973)	(4,956)	60.9%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	10,466	-	n.a.	10,466	-	n.a.
EBITDA	36,237	5,047	618.0%	58,634	22,391	161.9%
EBITDA Margin	20.7%	7.1%	13.6 p.p.	10.6%	8.6%	2.0 p.p.
Depreciation and Amortization	(21,599)	(49,371)	-56.3%	(33,694)	(58,715)	-42.6%
Depreciation - Construction in Service	(18,237)	(16,253)	12.2%	(27,419)	(23,031)	19.1%
Depreciation - Rights of Usage	(1,576)	(469)	236.0%	(3,509)	(2,070)	69.5%
Amortization	(1,786)	(32,649)	-94.5%	(2,766)	(33,614)	-91.8%
EBIT	14,638	(44,324)	n.a.	24,940	(36,324)	n.a.
Result from corporate participation	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Net Financial Result	(8,559)	(5,241)	63.3%	(22,363)	(9,805)	128.1%
Financial Revenue	2,742	337	713.6%	7,058	1,856	n.a.
Financial Expense	(11,301)	(5,578)	102.6%	(29,421)	(11,661)	152.3%
Income Before Income Tax and Social Contribution	6,079	(49,565)	n.a.	2,577	(46,129)	n.a.
Income Tax and Social Contribution	(8,783)	556	n.a.	(14,025)	(4,105)	241.7%
Current Income Tax and Social Contribution	(1,433)	(880)	62.8%	(5,145)	(3,283)	56.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(7,350)	1,436	n.a.	(8,880)	(822)	980.3%
Net Income Before Minority Interests	(2,704)	(49,009)	-94.5%	(11,448)	(50,234)	-77.2%
Net Income	(2,704)	(49,009)	-94.5%	(11,448)	(50,234)	-77.2%

*Considers EDP Smart Serviços e EDP Smart Energia

INCOME STATEMENT – EDP SMART SERVIÇOS

EDP Smart Serviços						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	67,264	21,315	215.6%	203,968	78,305	160.5%
Non-Manageable Expenditures	(80,845)	(5,667)	1326.6%	(105,179)	(21,715)	384.4%
Other	(80,845)	(5,667)	1326.6%	(105,179)	(21,715)	384.4%
Cost of Raw Material Consumed	(8,365)	(5,667)	47.6%	(32,699)	(21,715)	50.6%
Gross Margin	(13,581)	15,648	n.a.	98,789	56,590	74.6%
Manageable Expenditures	16,345	(66,527)	n.a.	(107,464)	(113,084)	-5.0%
PMTO	27,421	(17,165)	n.a.	(84,401)	(54,405)	55.1%
Personnel	(7,491)	(7,484)	0.1%	(34,505)	(26,263)	31.4%
Material	33,630	(2,199)	n.a.	(13,403)	(8,237)	62.7%
Third-Party Services	(971)	(5,288)	-81.6%	(28,355)	(15,604)	81.7%
Provision	35	(24)	n.a.	(381)	230	-265.7%
Other	2,218	(2,170)	n.a.	(7,757)	(4,531)	71.2%
Rent	1,850	(557)	n.a.	471	(759)	n.a.
Other	368	(1,613)	n.a.	(8,228)	(3,772)	118.1%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	10,466	-	n.a.	10,466	-	n.a.
EBITDA	24,306	(1,517)	n.a.	24,854	2,185	1037.5%
EBITDA Margin	36.1%	-7.1%	43.3 p.p.	12.2%	2.8%	9.4 p.p.
Depreciation and Amortization	(21,542)	(49,362)	-56.4%	(33,529)	(58,679)	-42.9%
Depreciation - Construction in Service	(18,237)	(16,253)	12.2%	(27,419)	(23,031)	19.1%
Depreciation - Rights of Usage	(1,519)	(460)	230.2%	(3,344)	(2,034)	64.4%
Amortization	(1,786)	(32,649)	-94.5%	(2,766)	(33,614)	-91.8%
EBIT	2,764	(50,879)	n.a.	(8,675)	(56,494)	-84.6%
Net Financial Result	(9,063)	(5,295)	71.2%	(23,418)	(10,019)	133.7%
Financial Revenue	2,168	266	715.0%	5,726	1,583	261.7%
Financial Expense	(11,231)	(5,561)	102.0%	(29,144)	(11,602)	151.2%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(6,299)	(56,174)	-88.8%	(32,093)	(66,513)	-51.7%
Income Tax and Social Contribution	(5,051)	2,840	n.a.	(2,689)	2,869	n.a.
Current Income Tax and Social Contribution	(1,097)	(998)	9.9%	(4,751)	(3,277)	45.0%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(3,954)	3,838	n.a.	2,062	6,146	-66.4%
Net Income Before Minority Interests	(11,350)	(53,334)	n.a.	(34,782)	(63,644)	n.a.
Net Income	(11,350)	(53,334)	n.a.	(34,782)	(63,644)	n.a.

Balço Patrimonial Resumido (R\$ mil)	EDP Smart Serviços	
	12/31/2022	12/31/2021
Ativo	822,285	586,024
Circulante	161,749	88,063
Caixa e Equivalentes de Caixa	53,548	16,474
Outros	108,201	71,589
Não Circulante	200,986	103,469
Ativo Permanente	459,550	394,492
Passivo	517,074	461,932
Circulante	260,140	218,991
Empréstimos e Financiamento de Curto Prazo	162,230	129,337
Outros	97,910	89,654
Não Circulante	256,934	242,941
Empréstimos e Financiamento de Longo Prazo	-	23,429
Outros	256,934	219,512
Patrimônio Líquido	305,211	124,092
Passivo + Patrimônio Líquido	822,285	586,024

INCOME STATEMENT – EDP SMART ENERGIA

EDP Smart Energia						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	107,426	49,401	117.5%	348,667	181,234	92.4%
Non-Manageable Expenditures	(93,314)	(41,396)	125.4%	(306,832)	(155,592)	97.2%
Other	(21)	(11)	90.9%	(133)	(64)	107.8%
Cost of Raw Material Consumed	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	14,112	8,005	76.3%	41,835	25,642	63.2%
Manageable Expenditures	(2,238)	(1,450)	54.3%	(8,220)	(5,472)	50.2%
PMTO	(2,181)	(1,441)	51.4%	(8,055)	(5,436)	48.2%
Personnel	(1,762)	(998)	76.6%	(6,593)	(3,992)	65.2%
Material	(8)	(2)	300.0%	(18)	(4)	350.0%
Third-Party Services	(408)	(243)	67.9%	(1,200)	(1,006)	19.3%
Provision	-	(9)	-100.0%	(28)	(9)	211.1%
Other	(3)	(189)	-98.4%	(216)	(425)	-49.2%
Rent	64	(13)	n.a.	108	(79)	n.a.
Other	(67)	(176)	-61.9%	(324)	(346)	-6.4%
Gain and Loss on the Deactivation and Asset Sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	11,931	6,564	81.8%	33,780	20,206	67.2%
EBITDA Margin	11.1%	13.3%	-2.2 p.p.	9.7%	11.1%	-1.5 p.p.
Depreciation and Amortization	(57)	(9)	533.3%	(165)	(36)	358.3%
Depreciation – Construction in Service	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Depreciation – Rights of Usage	(57)	(9)	533.3%	(165)	(36)	358.3%
Amortization	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBIT	11,874	6,555	81.1%	33,615	20,170	66.7%
Net Financial Result	504	54	833.3%	1,055	214	393.0%
Financial Revenue	574	71	708.5%	1,332	273	387.9%
Financial Expense	(70)	(17)	311.8%	(277)	(59)	369.5%
Income Before Income Tax and Social Contribution	12,378	6,609	87.3%	34,670	20,384	70.1%
Income Tax and Social Contribution	(3,732)	(2,284)	63.4%	(11,336)	(6,974)	62.5%
Current Income Tax and Social Contribution	(336)	118	n.a.	(394)	(6)	6466.7%
Deferred Income Tax and Social Contribution	(3,396)	(2,402)	41.4%	(10,942)	(6,968)	57.0%
Net Income Before Minority Interests	8,646	4,325	n.a.	23,334	13,410	n.a.
Net Income	8,646	4,325	n.a.	23,334	13,410	n.a.

Balance Sheet (R\$ Thousand)	EDP Smart Energia	
	12/31/2022	12/31/2021
Asset	728,456	122,251
Current	376,672	78,442
Cash and Cash Equivalents	15,132	4,978
Others	361,540	73,464
Non-Current	349,345	43,362
Permanent Assets	2,439	447
Liabilities	670,196	101,972
Current	338,167	66,097
Short Term Loans and Financings	-	-
Others	338,167	66,097
Non-Current	332,029	35,875
Long Term Loans and Financings	-	-
Others	332,029	35,875
Shareholders' Equity	58,260	20,279
Liabilities + Shareholders' Equity	728,456	122,251

ANNEX X
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A. – OUTROS

INCOME STATEMENT

DRE Outros*						
Income Statement (R\$ Thousand)	4Q22	4Q21	Var	2022	2021	Var
Net Operating Revenue	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Non-manageable expenditures	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Energy Purchased to Resell	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Charges for Usage of Basic Network	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Other	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Gross Margin	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Manageable Expenditures	(649)	(2,240)	-71.0%	(10,101)	(4,150)	143.4%
PMTO	(489)	(2,240)	-78.2%	(9,515)	(4,150)	129.3%
Personnel	(497)	(509)	-2.4%	(2,138)	(1,710)	25.0%
Material	-	-	n.a.	(323)	-	n.a.
Third-Party Services	(109)	(1,705)	-93.6%	(1,202)	(2,404)	-50.0%
Provision	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Other	117	(26)	n.a.	(5,852)	(36)	16155.6%
Gain and loss on the deactivation and asset sale	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBITDA	(489)	(2,240)	-78.2%	(9,515)	(4,150)	129.3%
EBITDA Margin	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.	n.a.
Depreciation and Amortization	(160)	-	n.a.	(586)	-	n.a.
Depreciation – Construction in Service	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Depreciation – Rights of Usage	(160)	-	n.a.	(586)	-	n.a.
Amortization	-	-	n.a.	-	-	n.a.
EBIT	(649)	(2,240)	-71.0%	(10,101)	(4,150)	143.4%
Result from corporate participation	59,063	(647)	n.a.	135,329	114	118609.6%
Net Financial Result	(77,944)	599	n.a.	(250,343)	1,083	n.a.
Financial Revenue	34,858	613	5586.5%	82,104	1,128	7178.7%
Financial Expense	(112,802)	(14)	805628.6%	(332,447)	(45)	738671.1%
Income Before Income Tax and Social Contribution	(19,530)	(2,288)	753.6%	(125,115)	(2,953)	4136.9%
Income Tax and Social Contribution	2,051	549	273.6%	63,435	549	11454.6%
Current Income Tax and Social Contribution	-	-	n.a.	-	-	n.a.
Deferred Income Tax and Social Contribution	2,051	549	273.6%	63,435	549	11454.6%
Net Income Before Minority Interests	(17,479)	(1,739)	905.1%	(61,680)	(2,404)	2465.7%
Net Income	(17,479)	(1,739)	905.1%	(61,680)	(2,404)	2465.7%

*Considers GHSL e EDP Ventures.

ANNEX XI
EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

DEBT TABLE

During the year, the following resources were disbursed:

Company	Source	Release Date	Amount (Thousand)
EDP Goiás	Debentures – 1 th Emission	Jan-22	700,000
EDP Goiás	4131 Scotiabank – SWAP	Jan-22	849,870
EDP Goiás	4131 ITAU – SWAP	Feb-22	350,000
Subtotal EDP Goiás			1,899,870
EDP Trading	4131 MUFG	Mar-22	50,000
Cachoeira Caldeirão	BNDES – Sub C	Mar-22	2,600
Total until 31th March			1,952,470
EDP Smart Serviços	4131 ITAU – SWAP	Apr-22	120,000
Lajeado	Debentures – 6 th Emission	May-22	200,000
EDP São Paulo	Debentures – 14 th Emission	May-22	450,000
EDP Espírito Santo	Debentures – 12 th Emission	May-22	270,000
Total until 30th June			2,992,470
São Manoel	BNDES – Sub C	Jul-22	3,261
Mata Grande Transmissora de Energia Ltda.	4131 Scotiabank – SWAP	Aug-22	85,000
Porto do Pecém	Commercial Notes – 1 th Emission	Sep-22	1,500,000
Total until 31th December			4,580,731

Note: In the acquisition of EDP Goiás was utilized the sub-holding PCH SL as an acquisition vehicle

ANNEX XII EDP ENERGIAS DO BRASIL S.A.

NOVAS NORMAS CONTÁBEIS

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

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