



RELEASE DE
RESULTADOS

2022

Rio de Janeiro, 28 de março de 2023

Webcast de Resultados

29 de março de 2023 | 11h00 (BRT)

Zoom ID: [820 1266 2921](#)

DESTAQUES OPERACIONAIS 2022



Qualidade operacional em destaque, permanecendo como a **2ª melhor distribuidora do país em FECi** e a **4ª melhor no DECI**, dentre aquelas com mais de 1 milhão de clientes.



Crescimento de 0,2% no Mercado Faturado em 2022 (+48 GWh), principalmente pelo maior consumo das concessionárias.



A **Incorporação de Energia (IEN) em 2022 (490,9 GWh) foi 22,2 GWh acima em relação a 2021**. Esse resultado foi diretamente impactado pela substituição de medidores obsoletos, alavanca que intensificamos em 2022 e que apresenta um resultado sustentável de energia.



Em 2022, o indicador de **perdas totais ex-REN sobre a carga fio (12 meses)** ficou em **27,07%**, uma **redução de 0,22 p.p.** em relação a 2021. A **redução de 84 GWh nas perdas totais ex-REN (12 meses) observada é decorrente** do efeito do plano de perdas, que trouxe uma redução de 235 GWh, parcialmente compensado pelo aumento da temperatura em 0,5°C que contribuiu com 161 GWh.



A **arrecadação total (12 meses)** em dezembro/22 alcançou **96,0%**, **0,4 p.p. abaixo do observado em dezembro/21 (96,4%)**.



A **estratégia de sazonalização** da Garantia Física e a **melhora do cenário hidrológico** contribuíram para a **redução do custo de compra de energia da Geradora**.

DESTAQUES FINANCEIROS 2022



O **EBITDA Ajustado¹ consolidado** aumentou **27,7%** no ano, atingindo **R\$1.694,8 milhões** em 2022 vs. R\$1.327,0 milhões em 2021.



Em 2022, o **EBITDA Ajustado da Distribuidora** foi de **R\$955,6 milhões**, o que representou um **aumento de 47,1%** em relação a 2021 (R\$649,6 milhões).



Nas operações combinadas da **Geradora e Comercializadora**, o **EBITDA Ajustado** no 2022 foi de **R\$742,2 milhões**, representando uma melhora de 5,8% em relação a 2021 (R\$701,2 milhões).



Indicador **Dívida Líquida/EBITDA para fins de covenant de dívida** encerrou o ano de 2022 em **3,3x**, inferior ao limite dos contratos de dívida (3,5x).



Reconhecemos eventos não recorrentes que impactaram o EBITDA CVM e o Resultado líquido negativamente em R\$2.895,8 milhões e R\$5.028,1 milhões, respectivamente. Destacamos a provisão para devolução de créditos de PIS/Cofins aos consumidores nos termos da Lei 14.385/22 como medida de cautela, que impactou negativamente o EBITDA CVM em R\$1.081,1 milhões e o resultado em R\$2.665,5 milhões, conforme detalhado na seção Eventos não recorrentes.

Consolidado

Light S.A.

Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado**¹ consolidado do ano totalizou **R\$1.694,8 milhões em 2022** vs. R\$1.327,0 milhões em 2021, um incremento de 28,8%.

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora** no acumulado do ano **R\$955,6 milhões em 2022** (vs. R\$649,6 milhões em 2021).

Essa melhora no 2022 foi devida, principalmente, à vigência da nova tarifa a partir do processo de Revisão Tarifária Periódica ocorrido em março/22.

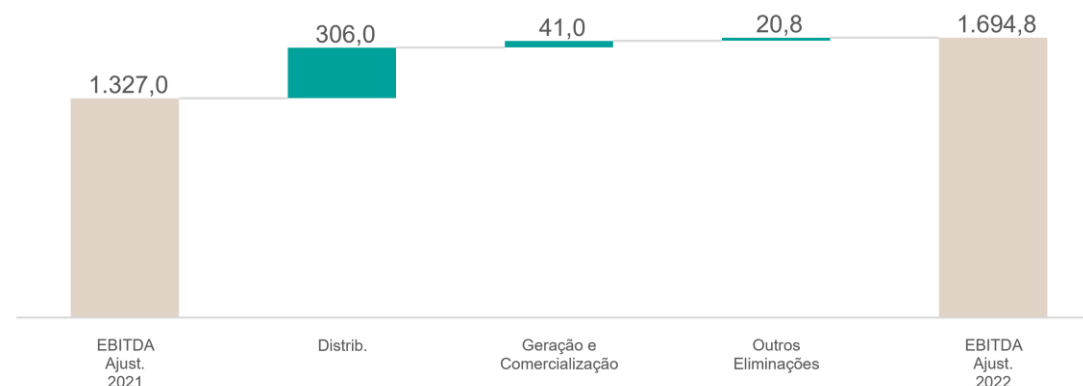
Nas operações combinadas **da Geradora e da Comercializadora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R\$742,2 milhões no 2022** vs. R\$701,2 milhões no 2021, um aumento de 5,8%. Essa variação é explicada, principalmente, pela **sazonalização dos contratos no ACL com maior alocação de energia no período** e pelos **menores custos com compra de energia**, devido à melhora das condições hidrológicas. Por outro lado, esses fatores foram compensados pelo menor preço de mercado no período.

¹ O EBITDA Ajustado é calculado a partir do EBITDA CVM, excluindo os efeitos não recorrentes (detalhados na seção Efeitos não recorrentes), VNR, Outros Operacionais e Equivalência Patrimonial, reconciliado no Anexo I.

Adicionalmente, registramos lançamentos de eventos não recorrentes, que serão tratados especialmente na próxima sessão.

| EBITDA Ajustado - contribuição por segmento |

2022 / 2021 - R\$ milhões



Efeitos Não Recorrentes

Efeitos não recorrentes	R\$ milhões	Nota Expl.
Devolução PIS/COFINS	-1.081,1	9.1
Metodologia de PECLD	-854,5	8.2
Metodologia de contencioso	-379,0	22.1.2
Cancelamento de REN / TOI (efeito na ROL)	-433,1	8
Outras provisões / PECLD	231,8	8 / 22.1.4
Outras receitas (despesas)	-380,0	5 / 15.2 / 24.3
Σ Efeito EBITDA	-2.895,8	
Resultado financeiro	-1.722,3	33
IR/CS	-410,0	10.1
Σ Efeito Resultado	-5.028,1	

Registramos efeitos não recorrentes que impactaram o EBITDA CVM em R\$2.895,8 milhões e o Resultado Líquido em R\$5.028,1 milhões, conforme discriminado na tabela acima e detalhado nas respectivas notas explicativas das DFs de 2022 da Light S.A. Dentre esses efeitos, destacamos abaixo aqueles que impactam:

EBITDA

| A devolução da totalidade de créditos de PIS/Cofins aos consumidores, em linha com a aprovação da Lei 14.385/22.

| A revisão da metodologia de PECLD, de forma a melhor refletir a mensuração da expectativa de recebimentos de seus clientes para o seu provável valor de realização, considerando as características específicas de determinados segmentos.

| A revisão da metodologia de contencioso do civil massivo e do JEC, que foram uniformizadas e passaram a ser realizadas com base na curva histórica de perdas que vem sendo aplicada pelo judiciário.

| O efeito de cancelamento de REN/TOI, ligado a atividades de regularização de clientes residenciais, impactando a receita operacional líquida.

| Em outras provisões/PECLD, a reversão da PECLD referente ao cancelamento de REN/TOI acima e a provisão para a devolução em dobro de quantias pagas a maior por algumas unidades consumidoras condominiais, seguindo a decisão da ANEEL de outubro/22.

| Em outras receitas (despesas), o *impairment* de investimentos, considerando a não implantação da UHE Itaocara e a reavaliação do valor da participação da Light na UHE Belo Monte, e ajustes atuariais.

Resultado Financeiro

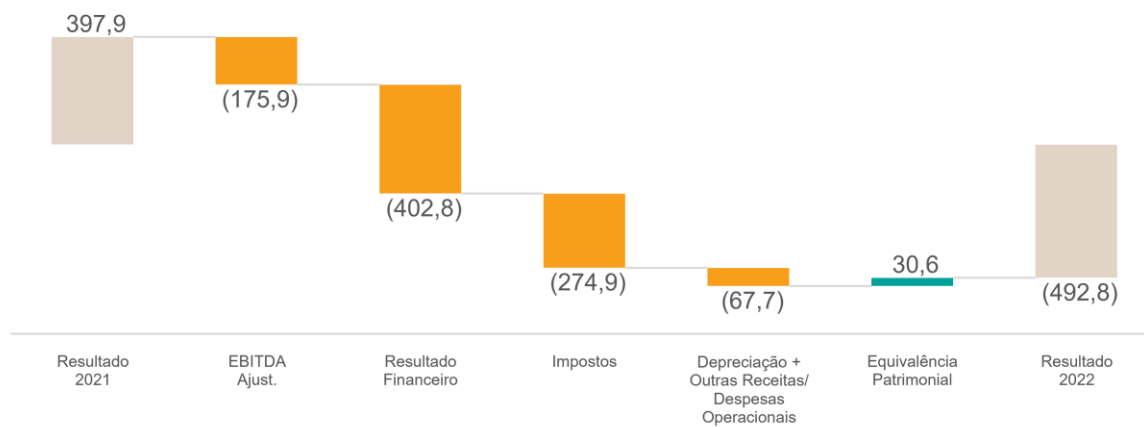
| Predominantemente devido à atualização financeira da provisão de devolução dos créditos de PIS/Cofins aos consumidores.

IR/CS

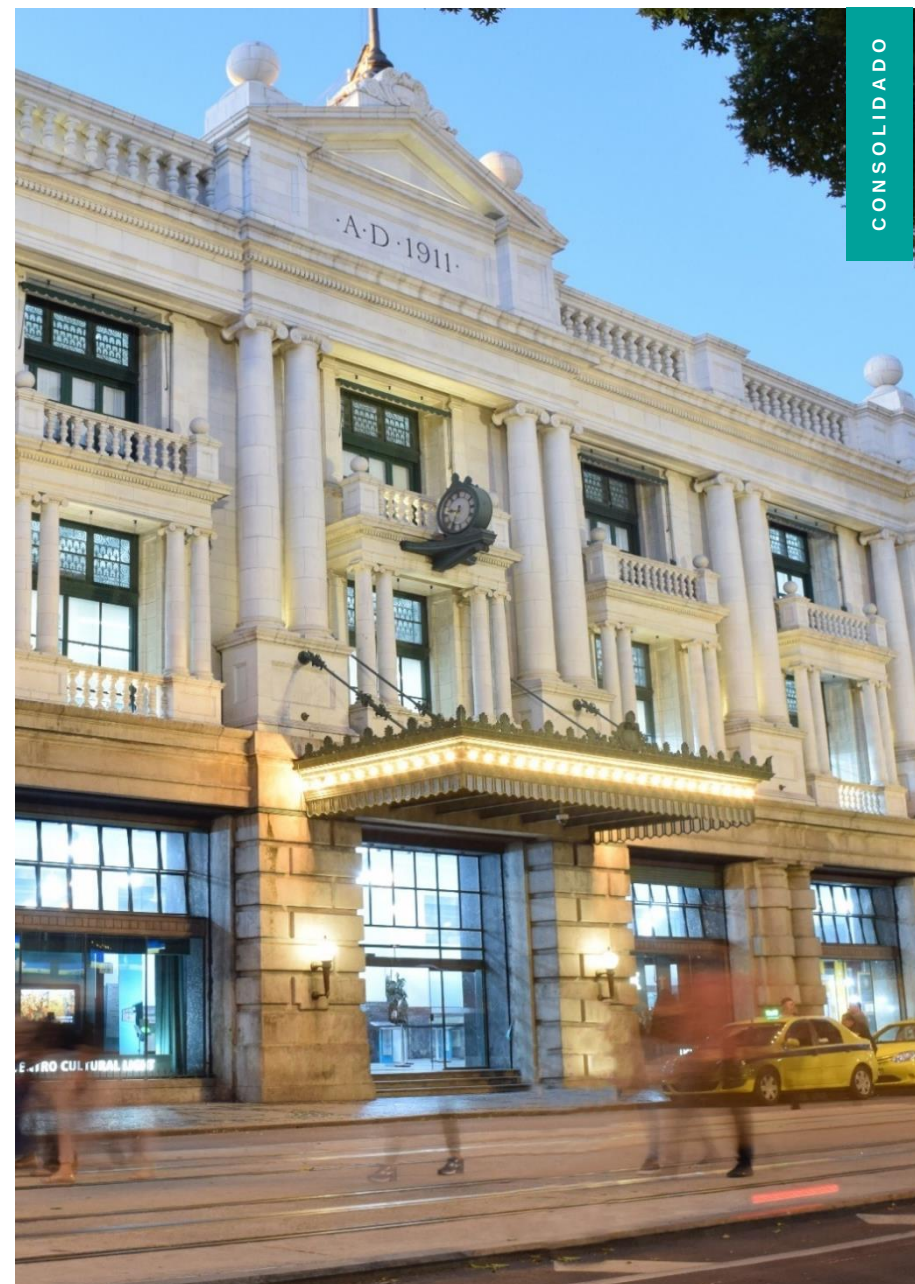
| O efeito não-recorrente de IR/CS de R\$ 410,0 milhões é devido a provisão para não recuperabilidade de ativos fiscais diferidos existentes na Distribuidora até novembro/22. O efeito líquido da constituição e provisão para não recuperabilidade de cerca de R\$1.224,3 milhões, devido principalmente aos lançamentos não-recorrentes, não afetou o resultado do ano.

| Resultado líquido consolidado recorrente |

2022 / 2021 - R\$ milhões

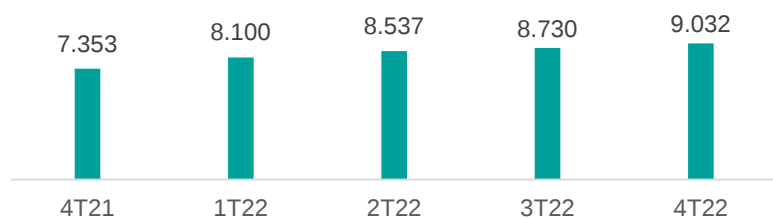


No acumulado, o resultado líquido recorrente foi negativo em R\$492,8 milhões em 2022 em comparação com o resultado líquido positivo em R\$397,9 milhões em 2021.



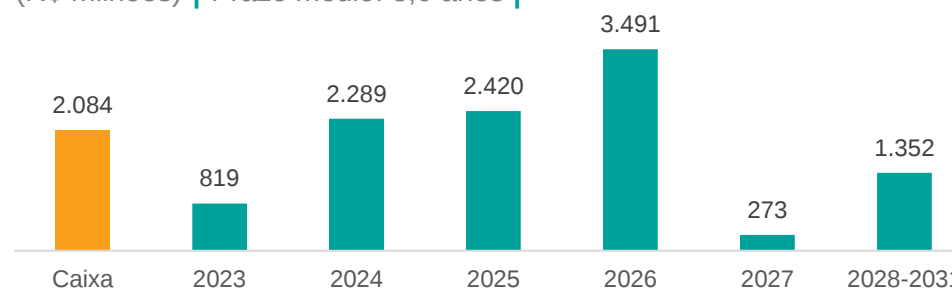
| Dívida líquida consolidada |

(R\$ milhões)



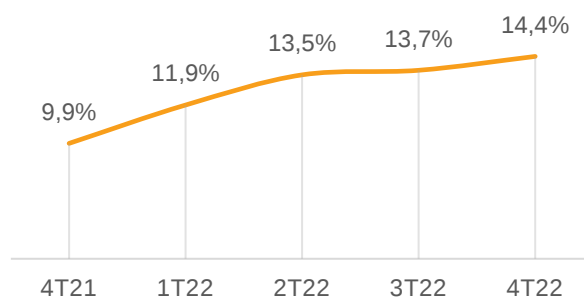
| Amortização dos empréstimos, financiamentos e debêntures |

(R\$ milhões) | Prazo médio: 3,0 anos |



A **dívida líquida consolidada** em dezembro/22 era de **R\$9.032,2 milhões**, 22,8% acima da posição registrada em dezembro/21, de R\$7.353 milhões.

| Custo nominal da dívida |



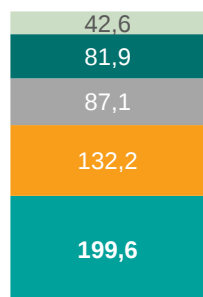
| Indexadores da dívida |



Investimentos

(R\$ milhões)

543,5

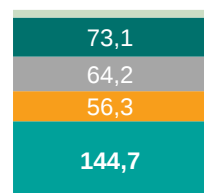


4T21

■ Comercial
■ Ativos Não Elétricos
■ Aportes

-35,2%

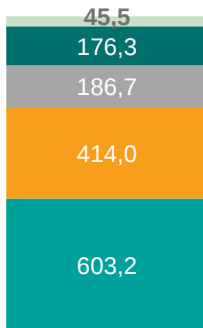
352,3



4T22

■ Engenharia
■ Geração (Light Energia & Lajes)

1.425,7

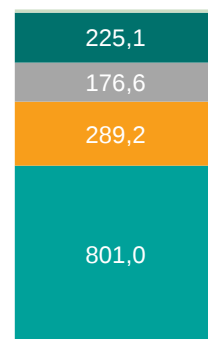


2021

■ Comercial
■ Ativos Não Elétricos
■ Aportes

+5,6%

1.506,0



2022

■ Engenharia
■ Geração (Light Energia & Lajes)

No 4T22, o **CAPEX total consolidado** foi **35,2% inferior** ao realizado no 4T21 devido, principalmente, à reorientação das atividades de combate às perdas, em especial aquelas ligadas à recuperação de energia, e sistemas de transmissão de média tensão.

Nas atividades do **Comercial**, a redução de 27,5% entre os trimestres está associada às iniciativas de combate às perdas e recuperação de energia.

No CAPEX ligado à **Engenharia**, a redução de 57,4% entre os trimestres é decorrente da readequação do cronograma e do volume de investimentos no primeiro ciclo após a Revisão Tarifária Periódica de março/22.

Os investimentos em **Ativos não Elétricos** registraram uma redução de aproximadamente R\$22 milhões, concentrados na área de TI.

Na **Geração**, a recuperação do vertedouro da UHE Ilha dos Pombos e a construção do Túnel *by-pass* no Complexo de Lajes representaram R\$43,8 milhões dos investimentos do período. Desde o início desses projetos já foram investidos R\$306,1 milhões.

Distribuição

Light Serviços de Eletricidade S.A.

Desempenho Operacional

| Mercado faturado [GWh] |

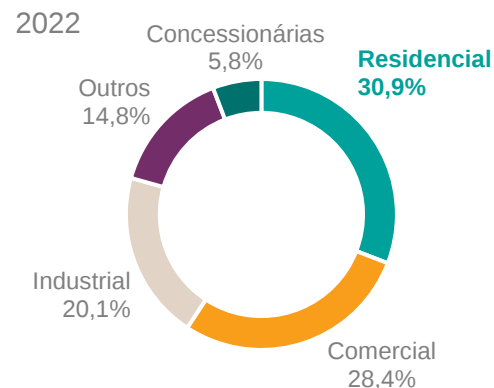
Classe	2021			2022			Var. Total (%)
	Cativo	Uso Rede	Total	Cativo	Uso Rede*	Total	
Residencial	8.145	-	8.145	7.954	-	7.954	-2,4%
Comercial	4.205	2.673	6.878	4.008	2.981	6.989	1,6%
Industrial	413	4.996	5.409	382	4.887	5.269	-2,6%
Outros	2.958	425	3.383	2.845	544	3.388	0,2%
Concessionárias	-	1.116	1.116	-	1.380	1.380	23,7%
Total	15.721	9.210	24.931	15.188	9.791	24.979	0,2%

* Inclui clientes livres, geração distribuída e concessionárias

O **mercado total de energia** em 2022 foi de **24.979 GWh**, 48 GWh superior a 2021 **(+0,2%)**. Esse resultado decorre principalmente do **crescimento de 264 GWh (+23,7%) no consumo das concessionárias**, que foi compensado pelas reduções de **192 GWh (-2,4%) no consumo residencial** e de **140 GWh (-2,6%) no industrial**.

Ao longo de 2022, observamos um aumento de 283 clientes livres em comparação a dezembro/21, encerrando o ano com uma base de 1.787 clientes livres, totalizando 8.411 GWh, o que representou **33,7%** do mercado total da Distribuidora. Essa migração teve reflexos no

| Mercado de Energia |



| Temperatura Média [°C] |

24,5°C média no 2022 X 23,9°C média no 2021

24,5°C (média últimos 4 anos)



consumo da classe cativa, que registrou uma **redução de 532 GWh (-3,4%)**.

Por outro lado, essa queda foi compensada pelo aumento no consumo de **uso de rede**, que apresentou crescimento de **581 GWh** em relação a 2021.

Esse aumento foi impulsionado pelos **maiores consumos de concessionárias e de clientes livres**, que aumentaram **264 GWh (+23,7%)** e **317 GWh (+3,9%)**, respectivamente.

O **uso da rede, que inclui clientes livres, geração distribuída e concessionárias**, finalizou o ano de 2022 representando 40,8% do mercado total vs. 38,6% em 2021. Em 2022, a geração distribuída contribuiu com 247 GWh de energia compensada, representando 1,0% da energia distribuída no período.

As **concessionárias** em 2022 tiveram um **aumento de 23,7%**. Esse resultado é consequência da redução de geração térmica realizada nas áreas das concessionárias vizinhas, o que levou ao maior fluxo de energia da Light para elas.



Combate às Perdas

O Plano de Combate às Perdas para 2023 será realizado considerando a melhor alocação de capital, prazo de retorno sobre o investimento e os resultados obtidos em 2022.

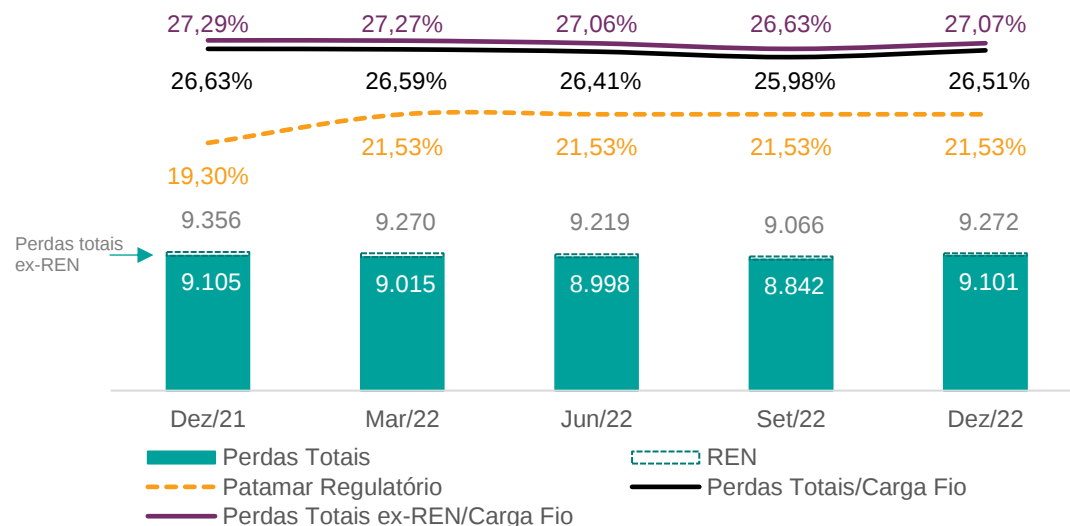
Em 2022, o indicador de **perdas totais ex-REN sobre a carga fio (12 meses)** ficou em **27,07%**, uma **redução de 0,22 p.p.** em relação a 2021. A **redução de 84 GWh nas perdas totais ex-REN (12 meses) observada é decorrente do** efeito do plano de perdas, que trouxe uma redução de 235 GWh, parcialmente compensado pelo aumento da temperatura em 0,5°C que contribuiu com 161 GWh.

A Companhia encerrou 2022 com **4,98 p.p. acima do percentual de repasse regulatório na tarifa**, de 21,53%, conforme parâmetros definidos pela ANEEL na Revisão Tarifária (RTP) de março/22.

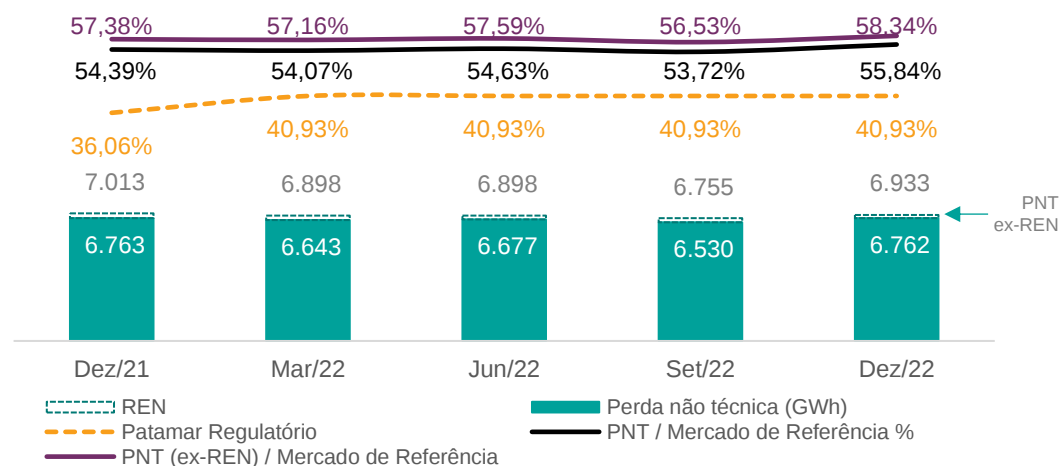
Enquanto a perda não-técnica evoluiu de 7.013 GWh para 6.933 GWh, uma redução de 1,1%, enquanto a energia total faturada no **mercado de referência**² diminuiu em 338 GWh, uma redução de 2,8%.

² A partir da RTP de março/22, o mercado de referência passou a contemplar não só o mercado de baixa tensão (BT), como também o mercado atendido pelos sistemas subterrâneos (AS).

Evolução das Perdas Totais [GWh] | 12 meses

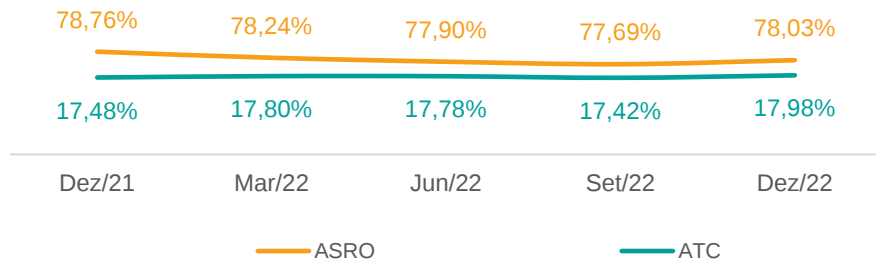


Evolução da perda não-técnica (PNT) / mercado de referência | 12 meses



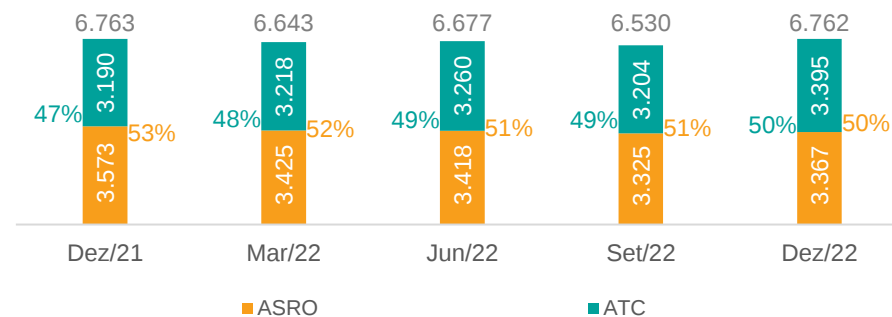
Perdas Totais / Carga Fio

12 meses



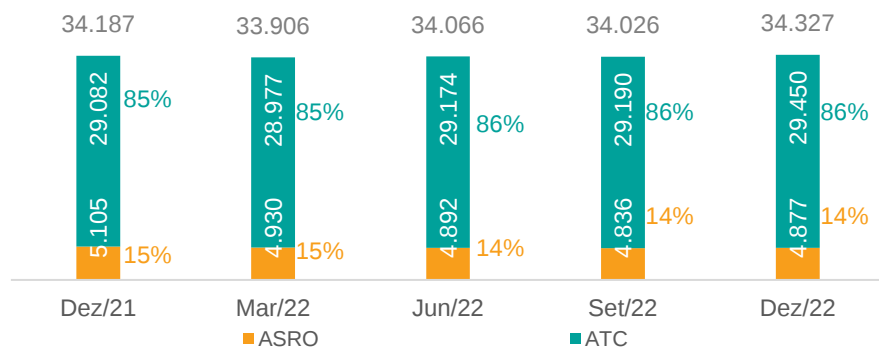
Perda não-técnica [GWh]

12 meses



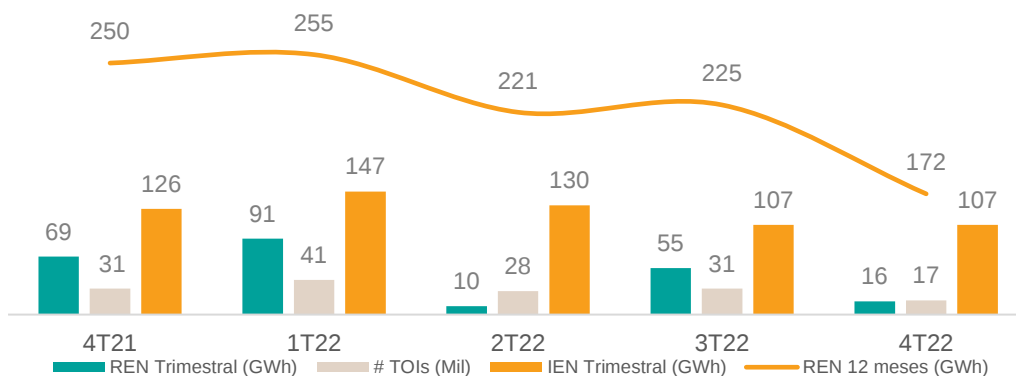
Carga Fio [GWh]

12 meses



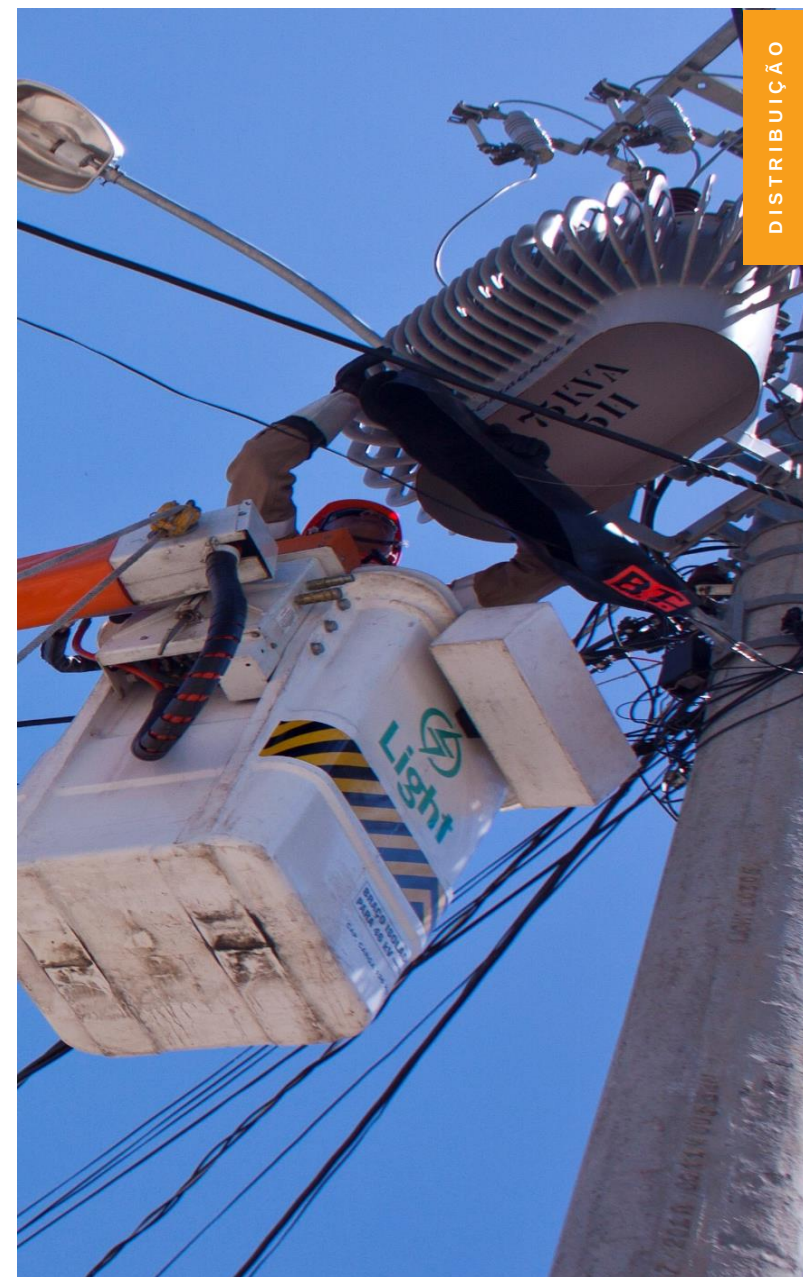
| Evolução da IEN trimestral e REN trimestral [12 meses, GWh] e da quantidade de TOIs [mil] |

12 meses



A **Incorporação de Energia (IEN)** no ano de 2022 contribuiu com um aumento total de 235 GWh no faturamento, reflexo das ações do plano de combate às perdas.

A **Recuperação de Energia (REN, 12 meses)** em 2022 apresentou redução de 31% em relação ao ano de 2021, atingindo 172,2 GWh em dezembro/22. Essa redução já é reflexo da reorientação das ações de recuperação de energia, que passam a ser avaliadas em conjunto com a probabilidade de judicialização e inadimplência, de forma a reduzir o impacto sobre a arrecadação.

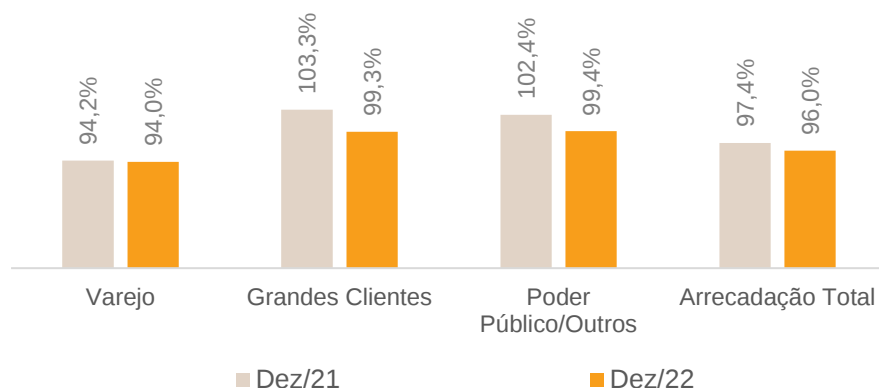


Arrecadação

A **arrecadação total** (12 meses) em dezembro/22 alcançou **96,0%**, **1,4 p.p. abaixo do observado em dezembro/21** (97,4%), já considerando a metodologia de apuração do índice de arrecadação.³ em vigor desde janeiro/22.

| Taxa de arrecadação por segmento |

12 meses



Os **principais desvios** estão relacionados aos **segmentos de Poder Público e Grandes Clientes privados**, que apresentaram queda em relação ao ano anterior.

No caso de ambos os segmentos, foi reestabelecido o fluxo ordinário de pagamentos de certos clientes que haviam levado a arrecadação para mais de 100% em 2021.

³ A partir de janeiro/22, a apuração do índice de arrecadação passou a considerar a arrecadação do mês corrente (M) sobre o faturamento do mês anterior (M-1), dado que grande parte dos



vencimentos regulares ocorrem no mês seguinte ao faturamento. De maneira a permitir a comparabilidade entre os índices, os valores de 2021 foram recalculados na mesma base.

A deterioração do **segmento de Varejo** pode ser atribuída à lenta recuperação econômica da área de concessão da Light, que enfrenta o aumento nos níveis de inadimplência.

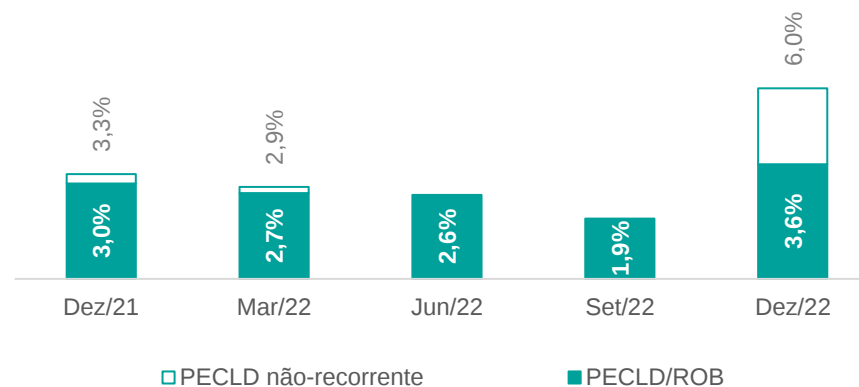
A **PECLD ajustada sobre a Receita Operacional Bruta (12 meses) em dezembro/22 foi de 3,6%.**

No ano, a **PECLD foi de R\$1.116,8 milhões, devido ao reconhecimento de R\$438,1 milhões**, causado principalmente pela **mudança de metodologia**, conforme já explicado na seção Efeitos não recorrentes.

Sem esses efeitos, a PECLD ajustada seria de R\$678,7 milhões vs. R\$597,4 milhões em 2021.

| PECLD/ROB |

12 meses



Qualidade Operacional

Mesmo com os desafios em nossa área de concessão, seguimos registrando bons resultados na qualidade dos serviços prestados.

Esse desempenho é consequência, principalmente, da **boa execução do plano de investimentos** e das ações de **modernização das redes e subestações**, associado às **melhorias operacionais contínuas**, como a **centralização dos centros de operação** e o direcionamento mais assertivo das **ações de manutenção**.

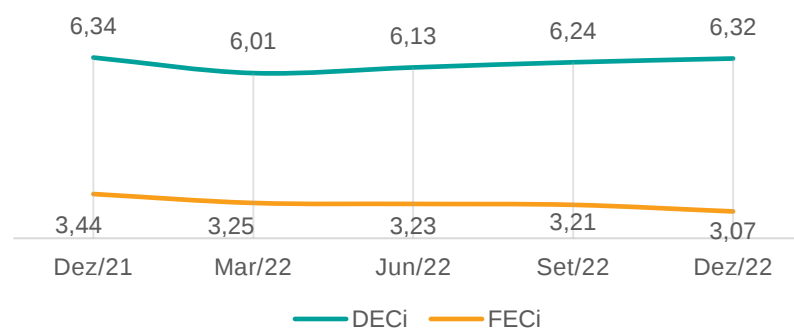
A **Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – DECI** (12 meses) no 4T22 foi de **6,32 horas**, um aumento de 1,3% (+0,08 horas) se comparado a setembro/22 (6,24 horas).

A **Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – FECi** (12 meses) no 4T22 foi de **3,07x**, ou 4,4% menor (-0,14x) se comparado a setembro/22 (3,21x).

No 4T22, tanto o DECI quanto o FECi não apenas seguiram performando abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão, como também atingiram os melhores resultados dos últimos 20 anos. O indicador DECI encerrou o trimestre em -0,63 horas (-9,06%) abaixo do limite de 6,95 horas e o FECi em -1,74 pontos (-36,2%) abaixo do limite de 4,81x.

| DECI [horas] e FECi [vezes] |

12 meses



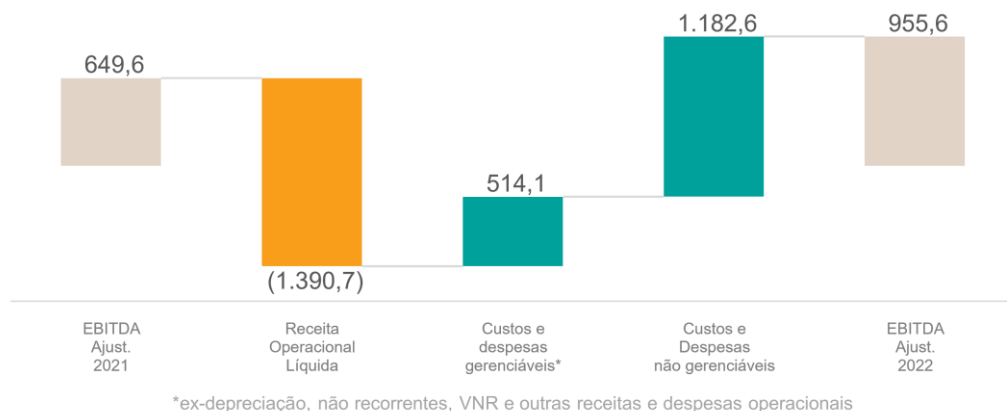
Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora** em 2022 foi de **R\$955,6 milhões**, sendo R\$306,0 milhões maior do que o registrado em 2021 R\$649,6 milhões, aumento de 47,1%.

Essa variação foi devida, principalmente, à vigência da nova tarifa a partir do processo de Revisão Tarifária Periódica ocorrido em março/22. Por outro lado, registramos também ajuste da sobrecontratação, no valor de R\$291,0 milhões, decorrentes da menor demanda de energia frente ao nível contratado e ao PLD praticamente no piso frente a um Pmix elevado.

| EBITDA Ajustado |

2022 / 2021 - R\$MM



| Receita Operacional Líquida [R\$MM] |

Receita Operacional Líquida	2022	2022 Aj.	2021 Aj.	Var %
Clientes cativos e livres	10.786,8	10.786,8	10.734,0	-10,5%
Energia não faturada	-398,1	35,0	-37,9	-2457,2%
Vendas spot	32,2	32,2	-	-
CCRBT	482,4	482,4	50,3	124,8%
CVA	-20,5	-20,5	1.297,4	-109,9%
VNR	38,4	-	-	-
Outros	110,5	110,5	39,4	51,9%
Total	11.031,7	11.426,4	12.083,2	-32,7%

Em 2022, a **receita operacional líquida ajustada** (ex-VNR e eventos não recorrentes), excluindo a receita de construção, foi de **R\$11.426,4 milhões, 5,4% abaixo** da registrada em 2021. Essa redução é decorrente da variação negativa da CVA com a melhoria das condições hidrológicas, que reduziram as despesas com contratos por disponibilidades e risco hidrológico, e do ajuste da sobrecontratação.

| Despesas Gerenciáveis [R\$MM] |

Despesas Gerenciáveis	4T22	4T22 Aj.	4T21 Aj.	Var %
PMS	-203,1	-203,1	-214,1	-5,2%
Outros	5,1	5,1	14,7	-65,1%
Provisão para contingências	-1.724,5	-79,7	-71,7	2301,3%
PECLD	-823,8	-385,8	-79,1	940,3%
Depreciação e amortização	-157,5	-	-	-
Outras despesas operacionais	-254,6	-	-	-
Total	-3.158,4	-663,4	-350,3	683,4%

No 4T22, os **custos/despesas gerenciáveis ajustados** (sem eventos não recorrentes, depreciação e amortização e outras receitas/despesas operacionais) **totalizaram R\$663,4 milhões, 89,4% acima do registrado no 4T21 (R\$350,3 milhões).**

As despesas com **PMS** (Pessoal, Material e Serviços) registraram **redução de 5,2% (R\$11,0 milhões)** em comparação ao 4T21.

Registramos uma **redução com Pessoal em R\$38,1 milhões** como consequência da regularização, no 4T21, do provisionamento para remuneração variável e, por outro lado, no 4T22, do estorno de provisão de remuneração variável referente aos resultados de 2022, considerando o não atingimento de alguns indicadores.

Em contrapartida, **Material e Serviços de Terceiros tiveram um aumento de R\$6,0 milhões e R\$21,0 milhões**, respectivamente. Na linha de Material, no 4T21, foi realizada uma maior capitalização, reduzindo as despesas. Em Serviços de Terceiros, registramos maiores

despesas, em especial, com consultorias voltadas à otimização de custos e de processos, além de honorários judiciais e assessorias jurídica.

As **provisões ajustadas para contingências** (sem eventos não recorrentes) apresentaram um **aumento de R\$8,0 milhões em relação ao 4T21.**

Provisão para contingências	4T22	4T22 Aj.	4T21 Aj.	Var %
JEC	-47,3	-28,3	-23,1	22,5%
Cível	-541,2	-59,0	-47,1	284,5%
Trab/Fiscal/Regulatório	-1.131,2	7,8	-0,9	125463,7%
Outros	-4,8	-0,2	-0,6	1750,0%
Total	-1.724,5	-79,7	-71,7	1783,6%

A variação na **provisão Cível** ocorreu por conta das movimentações processuais do elevado estoque de causas antigas do contencioso massivo, e ao aumento nos ingressados do Cível Massivo (+22% vs. 4T21). Na **provisão JEC**, o crescimento é consequência do aumento de novas demandas (+7% vs. 4T21).

| Despesas Não Gerenciáveis |

Os **custos e despesas não gerenciáveis** em 2022 foram de **R\$8.722,6 milhões, 11,9% abaixo** do registrado no ano anterior (R\$9.905,2 milhões).

Essa variação decorre, principalmente, da redução das **despesas com a CCEE** (R\$972,6 milhões). Além disso, observamos também a redução dos custos dos **contratos de compra de energia** (R\$340,9 milhões) e, por outro lado, a menor **recuperação de crédito de PIS/COFINS sobre compra de energia** (-R\$134,4 milhões).

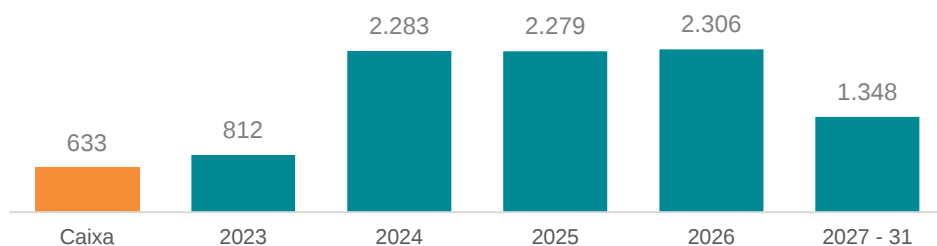
Dentre as principais variações das **despesas com CCEE**, destacamos a redução do custo dos **Riscos Hidrológicos** e o menor **Encargo de Serviço de Sistema (ESS)**. Ambas as despesas foram reduzidas devido à melhora das condições hidrológicas e recuperação dos níveis dos reservatórios, que, por sua vez, levaram à redução do despacho fora de mérito pelo ONS, à expressiva queda do PLD e ao aumento do GSF durante todo o período.

Os custos com **contratos de compra de energia**, por sua vez, foram impactados positivamente pelo menor acionamento de usinas térmicas em 2022, que reduziram as despesas por contratos de disponibilidade. Além disso, registramos menores pagamentos referentes à UHE Itaipu, como consequência da queda na taxa de câmbio.

A Distribuidora obteve **resultado líquido ajustado de R\$239,4 milhões** em 2022, contra resultado líquido ajustado de R\$235,8 milhões reportado em 2021.

| Amortização [R\$MM] |

Prazo médio: 2,9 anos



| Indexadores de dívida |



Resultado Financeiro [R\$ MM]	2022	2021	Var. 2022/2021
Receitas Financeiras	680,7	81,9	731,2%
Despesas Financeiras	-3.880,0	-1.133,1	242,4%
Total	-3.199,3	-1.051,2	204,3%
(-) Não recorrentes	-1.714,2	0,0	-
Total sem não recorrentes	-1.485,1	-1.051,2	41,3%

Geração e Comercialização

Light Energia S.A. e LightCom Comercializadora S.A.

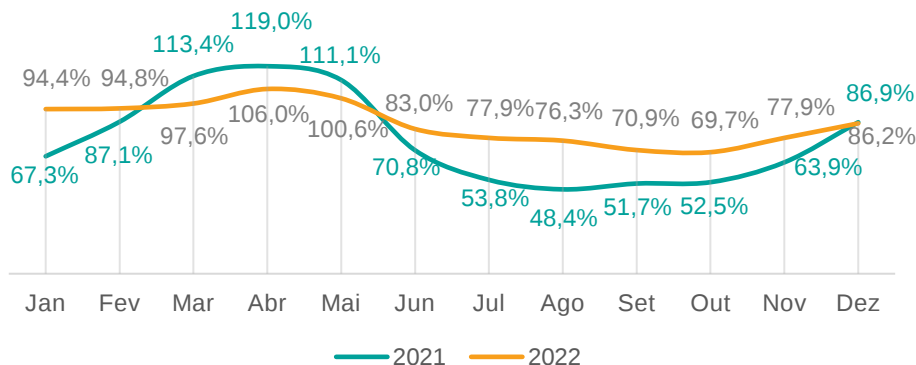
Sazonalização da Garantia Física e cenário hidrológico contribuíram positivamente para o resultado da Light Energia

Os últimos meses do ano foram marcados pela forte recuperação dos reservatórios de todos os subsistemas do SIN em decorrência principalmente do maior volume de chuvas, do início da operação comercial de usinas eólicas e solares e do menor crescimento da demanda de energia. Todos esses fatores contribuíram para uma sobreoferta conjuntural, reduzindo o custo marginal de operação e aliviando a pressão do GSF que incide diretamente sobre os geradores.

Devido à nova regra de sazonalização da energia, que limita a alocação da energia⁴ em valores máximos e mínimos ao longo do ano em função da geração histórica do MRE e, visando à proteção do portfólio da Companhia, para 2022 decidiu-se por alocar a Garantia Física prioritariamente no segundo semestre do ano, em decorrência das projeções de PLD e GSF para o período.

A Garantia Física constitui a máxima quantidade de energia que a Light Energia pode comercializar em contratos e no mercado de curto prazo

| GSF - Generation Scaling Factor |



sem que haja penalidade por insuficiência de lastro, caso nenhuma operação de compra seja realizada.

O balanço energético do 4T22 foi superior quando comparado ao 4T21 em função da sazonalização de garantia física maior e pela melhora do GSF no 4T22 (78%) vs. 4T21 (68%), correspondendo a uma energia alocada média de 472 MWm e 382 MWm, respectivamente. Isso reduziu a necessidade de compra de energia para proteção do portfólio.

Como a maior parte da energia da Geradora está contratada pela LightCom, entendemos que faz sentido analisarmos as operações de forma unificada a partir desse trimestre.

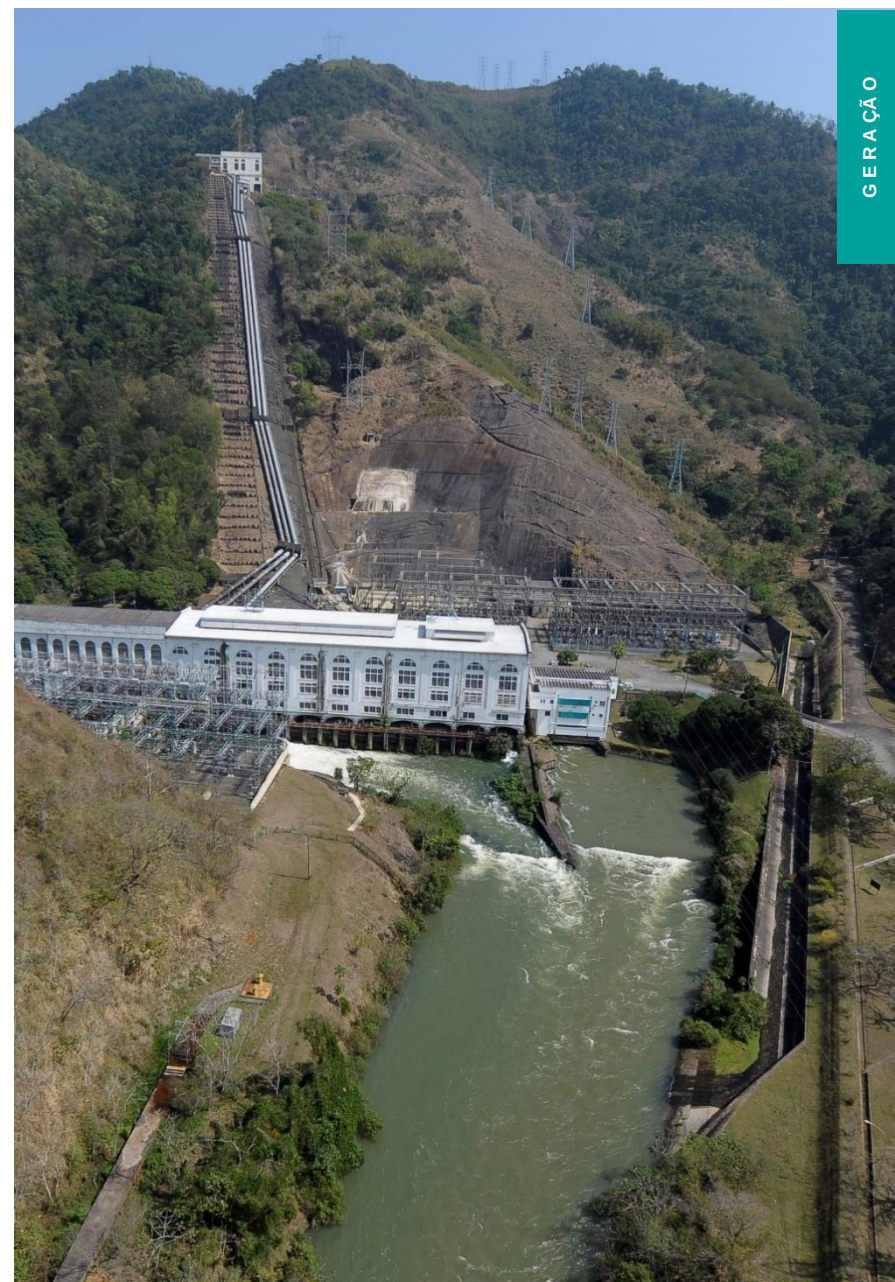
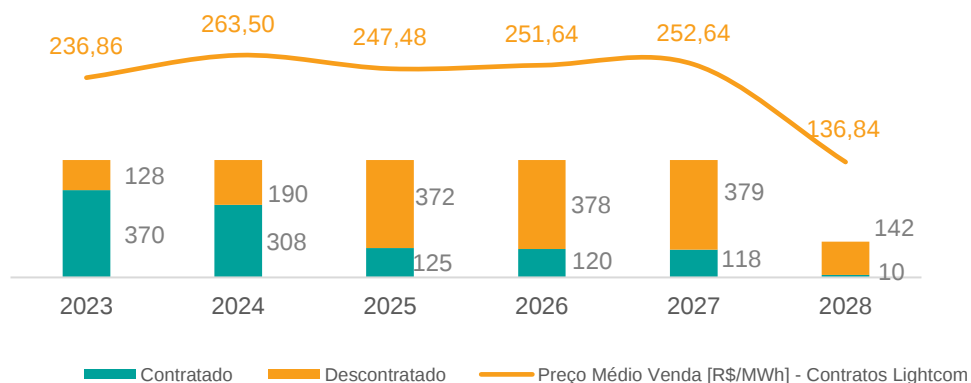
Assim, o volume comercializado no 4T22 pela Comercializadora foi de 1.344 GWh, apresentando uma redução de 14,4% do volume comparado ao mesmo período de 2021. Essa variação do volume

⁴ Energia alocada é a garantia física bruta ponderada pelo GSF.

comercializado em 2022, é decorrência da redução das operações de curto prazo por conta da menor necessidade de cobertura da Light Energia e da menor demanda do mercado.

Compra e Venda de Energia (MWm)*	2021	2022	Var. 2022/2021
Venda Total (ACL + Spot)	473,3	493,2	4,2%
ACL	455,2	459,3	0,9%
Spot (CCEE)	18,2	33,9	86,6%
Compra (ACL + Spot)	77,6	34,8	-55,2%
ACL	74,0	34,8	-53,1%
Spot (CCEE)	3,6	0,0	-

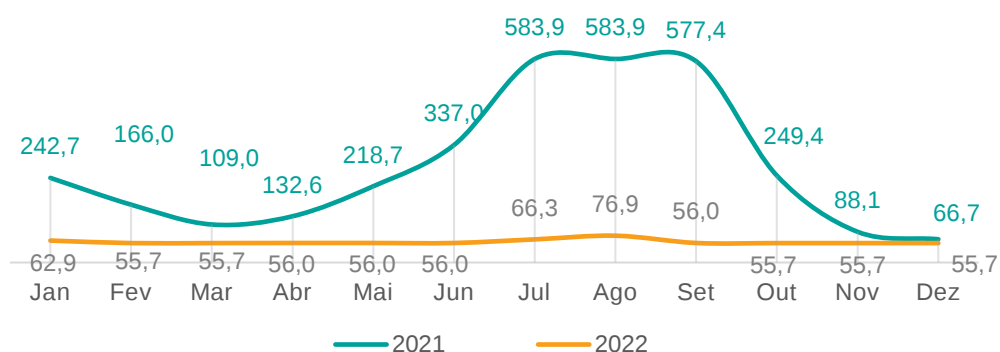
| Volume Contratado de Energia [MWh] |



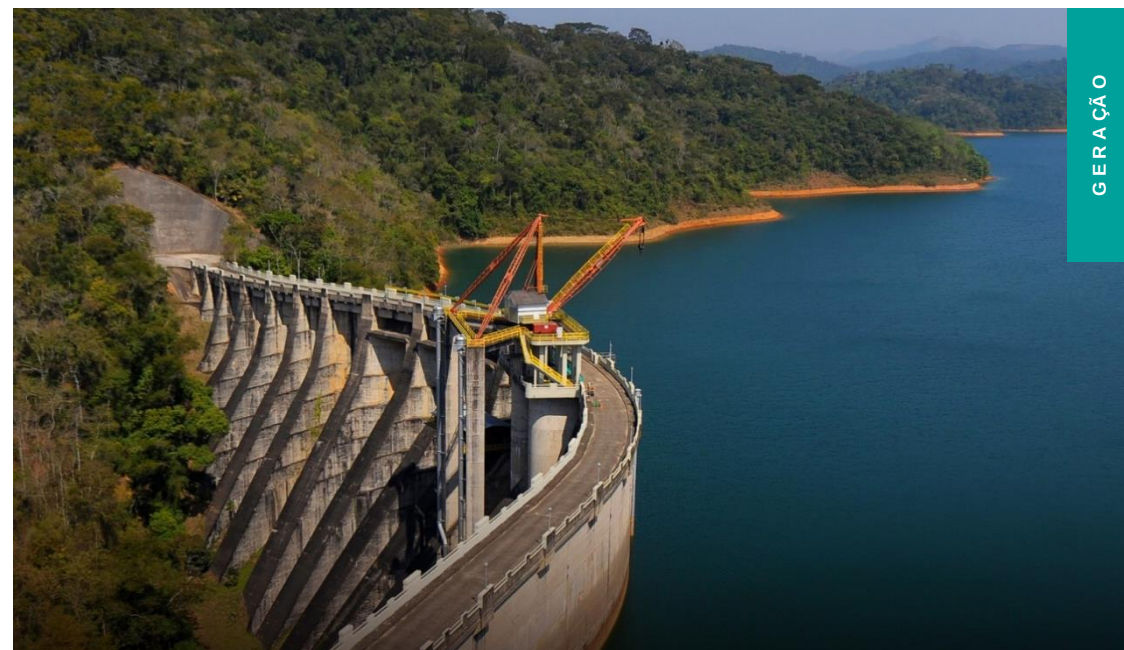
Desempenho Financeiro

Em 2022, as atividades de geração e comercialização apresentaram **redução de R\$187,1 milhões (-14,3%) na receita operacional líquida** em comparação ao ano anterior devido, principalmente, ao **menor volume comercializado e à queda do preço de mercado entre os períodos**. A receita no ACL foi de R\$1.936,3 milhões no ano, 4,4% menor em relação ao mesmo período do ano anterior.

| PLD Médio Mensal SE/CO [R\$/MWh] |



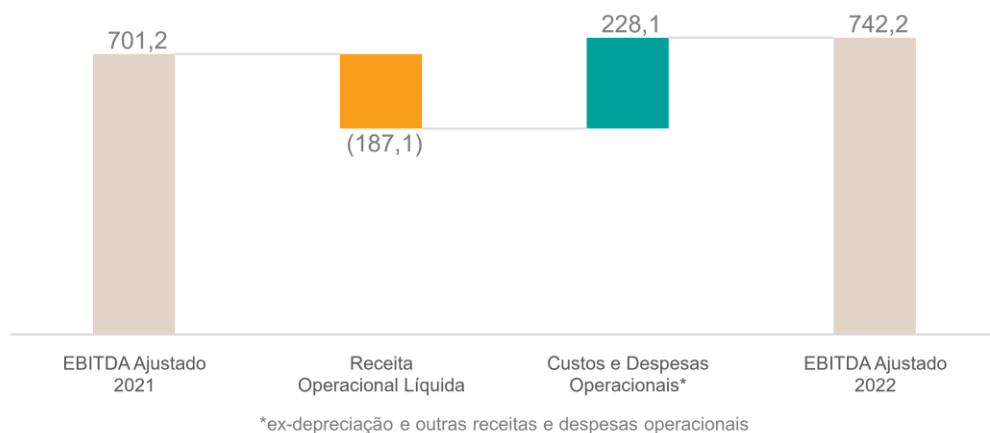
Os **custos e despesas operacionais** (sem depreciação e amortização e outras receitas/despesas operacionais) encerraram **2022 em R\$376,0 milhões vs. R\$604,0 milhões** registrados no 2021, apresentando **redução de 37,7%** decorrente do menor custo total com compra de energia.



Por outro lado, as **despesas com PMS aumentaram R\$6,4 milhões (14,7%) em 2022** em comparação com o ano anterior, sendo a principal variação observada na linha de Pessoal (R\$5,6 milhões).

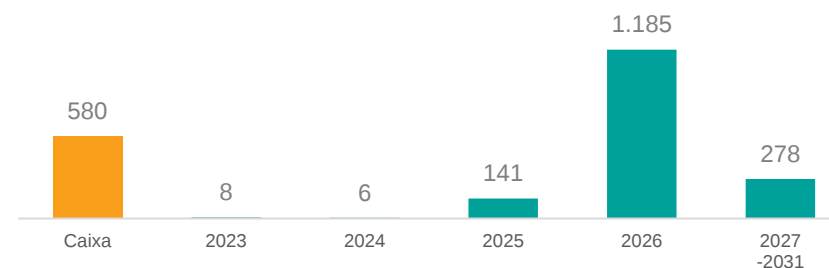
O **EBITDA Ajustado em 2022 foi de R\$742,2 milhões** vs. R\$701,2 milhões em 2021, um incremento de R\$41,0 milhões (5,8%).

EBITDA ajustado | 2022 / 2021 - R\$ milhões



As operações da Light Energia e Light Comercializadora combinadas registraram um **resultado líquido de R\$233,4 milhões em 2022** vs. R\$205,8 milhões em 2021 (+13,4%).

Amortização [R\$MM] | prazo médio: 3,6 anos



Indexadores de dívida |



Resultado Financeiro [R\$ MM]	2022	2021	Var. 2022/2021
Receitas Financeiras	204,8	64,6	217,2%
Despesas Financeiras	(485,2)	(349,1)	39,0%
Total	(280,4)	(284,5)	(1,5%)

ANEXO I – Conciliação EBITDA CVM e EBITDA Ajustado

EBITDA CVM (R\$ MM)	Consolidado			Distribuição			Geração e Comercialização		
	2022	2021	Var. 2022/2021	2022	2021	Var. 2022/2021	2022	2021	Var. 2022/2021
Lucro/Prejuízo Líquido (A)	-5.672,2	397,9	-1525,4%	-5.816,3	243,6	-2487,4%	233,4	205,8	13,4%
IR/CS (B)	-361,9	4,3	-8602,7%	-157,6	216,0	-173,0%	-183,3	-209,8	-12,7%
IR/CS DIFERIDO (C)	47,4	580,6	-91,8%	-25,2	463,5	-105,4%	72,6	117,1	-38,0%
EBT (A - (B + C))	-5.357,7	-186,9	2766,8%	-5.633,6	-435,8	1192,8%	344,1	298,5	15,3%
Depreciação e Amortização (D)	-730,8	-678,1	7,8%	-617,1	-563,9	9,4%	-113,5	-114,1	-0,6%
Resultado Financeiro (E)	-3.447,3	-1330,2	159,2%	-3.199,3	-1051,2	204,3%	-280,4	-284,7	-1,5%
EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	-1.179,6	1.821,4	-164,8%	-1.817,1	1.179,3	-254,1%	737,9	697,3	5,8%
Equivalência Patrimonial (F)	-17,0	-47,6	-64,3%	-	-	-	-	-	-
VNR (G)	38,4	574,2	-93,3%	38,4	574,2	-93,3%	-	-	-
Eventos não recorrentes (H)	-2.895,8	-32,2	8889,3%	-2.811,1	-44,5	6213,6%	-4,3	-4,0	8,1%
EBITDA Ajustado = EBITDA CVM - (F) - (G) - (H)	1.694,8	1.327,0	27,7%	955,6	649,6	47,1%	742,2	701,2	5,8%

O EBITDA e o EBITDA Ajustado são uma medição de natureza não contábil elaboradas pela Companhia, conciliadas com suas informações financeiras intermediárias observando as disposições do Ofício-Circular/CVM/SNC/SEP nº 01/2007 e da Instrução CVM nº 527, de 04 de outubro de 2012. O EBITDA e o EBITDA Ajustado não são uma medida reconhecida pelas Práticas Contábeis Adotadas no Brasil ou pelas IFRS, não possuem um significado padrão e podem não ser comparáveis às medidas com títulos semelhantes fornecidos por outras companhias. Essas medidas não devem ser consideradas isoladamente ou como um substitutas de lucro líquido ou lucro operacional, como indicadores de desempenho operacional ou fluxo de caixa ou para medir a liquidez ou a capacidade de pagamento da dívida. O EBITDA consiste no lucro líquido, ajustado pelos efeitos do resultado financeiro líquido, da depreciação e amortização e do imposto de renda e contribuição social. A Companhia apura o EBITDA Ajustado em conformidade à Instrução CVM 527/2012 excluindo equivalência patrimonial e outras receitas e despesas operacionais

ANEXO II – Demonstração do Resultado – Consolidado

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	2022	2022 Aj.	2021 Aj.	Var. 2022 Aj. / 2021 Aj.
Receita Operacional Bruta	20.429,7	20.906,9	22.327,0	-6,4%
Deduções	-8.322,8	-8.367,0	-8.396,4	-0,4%
Receita Operacional Líquida	12.106,8	12.539,9	13.930,7	-10,0%
Despesa Operacional	-13.620,3	-11.555,7	-12.748,0	-9,4%
PMSO	-785,9	-785,9	-815,2	-3,6%
Pessoal	-392,3	-392,3	-421,3	-6,9%
Material	-22,9	-22,9	-23,5	-2,8%
Serviço de Terceiros	-423,0	-423,0	-431,5	-2,0%
Outros	52,2	52,2	61,1	-14,5%
Energia Comprada	-8.991,6	-8.991,6	-10.427,4	-13,8%
Depreciação	-730,8	-730,8	-678,1	7,8%
Provisões	-1.995,2	-368,7	-229,9	60,4%
PECLD	-1.116,8	-678,7	-597,4	13,6%
Resultado Financeiro	-3.447,3	-1.733,0	-1.330,2	30,3%
Receita Financeira	639,3	639,3	382,4	67,2%
Despesa Financeira	-4.086,7	-2.372,3	-1.712,6	38,5%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	-380,0	-55,0	-40,0	37,5%
Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	-5.340,8	-803,8	-187,6	328,5%
IR/CS	-361,9	-1.371,9	4,3	-32364,4%
IR/CS Diferido	47,4	1.681,8	580,6	189,7%
Equivalência Patrimonial	-17,0	-17,0	-47,6	-64,4%
Lucro Líquido	-5.672,2	-510,9	397,9	-228,4%
EBITDA CVM Ajustado	-1.179,6	1.694,8	1.327,0	27,7%

ANEXO III – Demonstração do Resultado – Distribuição

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	2022	2022 Aj.	2021 Aj.	Var. 2022 Aj. / 2021 Aj.
Receita Operacional Bruta	20.335,4	20.812,6	21.850,0	-4,7%
Receita Operacional Bruta ex-VNR	20.297,1	20.774,3	21.275,7	-2,4%
VNR - Valor Novo de Reposição	38,4	38,4	574,2	-
Deduções da Receita Operacional	-8.157,3	-8.201,4	-8.224,3	-0,3%
Receita Operacional Líquida	12.178,1	12.611,2	13.625,6	-7,4%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	-9.869,0	-9.869,0	-10.872,5	-9,2%
Energia elétrica comprada para revenda e despesas da CCEE	-7.446,0	-7.446,0	-8.633,0	-13,7%
Encargos de conexão e uso da rede	-1.276,6	-1.276,6	-1.272,2	0,3%
Custo de construção	-1.146,4	-1.146,4	-967,3	18,5%
Custo/Despesa Operacional	-3.831,0	-1.748,2	-1.529,3	14,3%
Pessoal	-365,4	-365,4	-380,5	-4,0%
Material	-22,0	-22,0	-22,7	-3,3%
Serviços de terceiros	-400,5	-400,5	-408,7	-2,0%
Provisões	-1.116,5	528,2	-556,9	-194,9%
PECLD	-1.989,0	-1.550,9	-229,8	574,9%
Outros	62,4	62,4	69,2	-9,9%
Depreciação e amortização	-617,1	-617,1	-563,9	9,4%
Outras receitas/despesas operacionais	-295,3	-60,9	-52,3	16,3%
Resultado do Serviço	-2.434,3	316,0	607,6	-48,0%
Resultado Financeiro	-3.199,3	-1.485,0	-1.051,2	41,3%
Receita Financeira	463,5	463,5	319,0	45,3%
Despesa Financeira	-3.662,8	-1.948,5	-1.370,2	42,2%
Resultado antes dos impostos	-5.633,6	-1.169,1	-443,6	163,6%
IR/CS	-157,6	-157,6	216,0	-173,0%
IR/CS Diferido	-25,2	1.609,2	463,5	247,2%
Lucro/Prejuízo Líquido	-5.816,3	282,6	235,8	19,8%
EBITDA CVM Ajustado	-1.817,1	955,6	649,6	47,1%

ANEXO IV – Demonstração do Resultado – Geração e Comercialização

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	2022	2021	Var. 2022/2021
Receita Operacional Bruta	1.288,1	1.480,6	-13,0%
Deduções da Receita Operacional	-169,9	-175,3	-3,1%
Receita Operacional Líquida	1.118,2	1.305,3	-14,3%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	-311,8	-553,7	-43,7%
Custo/Despesa Operacional	-64,1	-50,4	27,3%
Pessoal	-29,6	-23,9	23,5%
Material	-0,9	-0,8	12,5%
Serviços de terceiros	-19,5	-18,9	3,6%
Provisões	-6,2	-0,1	6613,2%
Outros	-7,9	-6,7	17,9%
Depreciação e amortização	-113,5	-114,1	-0,6%
Outras receitas/despesas operacionais	-4,3	-4,0	8,1%
Resultado do Serviço	624,5	583,1	7,1%
Equivalência Patrimonial			
Resultado Financeiro	-280,4	-284,7	-1,5%
Receita Financeira	132,3	60,6	118,2%
Despesa Financeira	-412,7	-345,3	19,5%
Resultado antes dos Impostos	344,1	298,5	15,3%
IR/CS	-183,3	-209,8	-12,7%
IR/CS Diferido	72,6	117,1	-38,0%
Lucro/Prejuízo Líquido	233,4	205,8	13,4%
EBITDA Ajustado	742,2	701,2	5,8%

ANEXO V – Balanço Patrimonial Consolidado

ATIVO (R\$ MM)	30.12.2022	31.12.2021
Circulante	4.772,9	9.324,0
Caixa e equivalentes de caixa	43,9	396,8
Títulos e valores mobiliários	2.039,7	3.208,2
Contas a receber de clientes	1.005,5	2.424,7
Estoques	75,6	65,7
Tributos e contribuições a recuperar	782,5	1.262,8
Ativos financeiros do setor	157,9	1.171,9
Despesas pagas antecipadamente	23,3	28,8
Dividendos a receber	0,0	0,0
Serviços prestados a receber	34,2	17,3
Instrumentos financeiros derivativos swaps	0,0	0,0
Outros créditos	401,6	612,9
Ativos classificados como mantidos para venda	208,6	134,9
Não Circulante	19.333,2	18.953,8
Contas a receber de clientes	1.416,6	1.220,7
Tributos e contribuições a recuperar	3.674,2	3.674,7
Tributos diferidos	859,5	895,7
Instrumentos financeiros derivativos swaps	13,6	190,4
Depósitos judiciais	221,5	221,6
Ativos financeiros do setor	41,5	308,4
Ativo financeiro da concessão	7.697,3	6.822,0
Outros créditos	0,2	1,1
Ativo de contrato	664,8	558,3
Investimentos	43,6	357,8
Imobilizado	2.003,6	1.809,9
Intangível	2.467,9	2.833,6
Ativo de direito de uso	228,9	59,8
Ativo Total	24.106,1	28.277,9

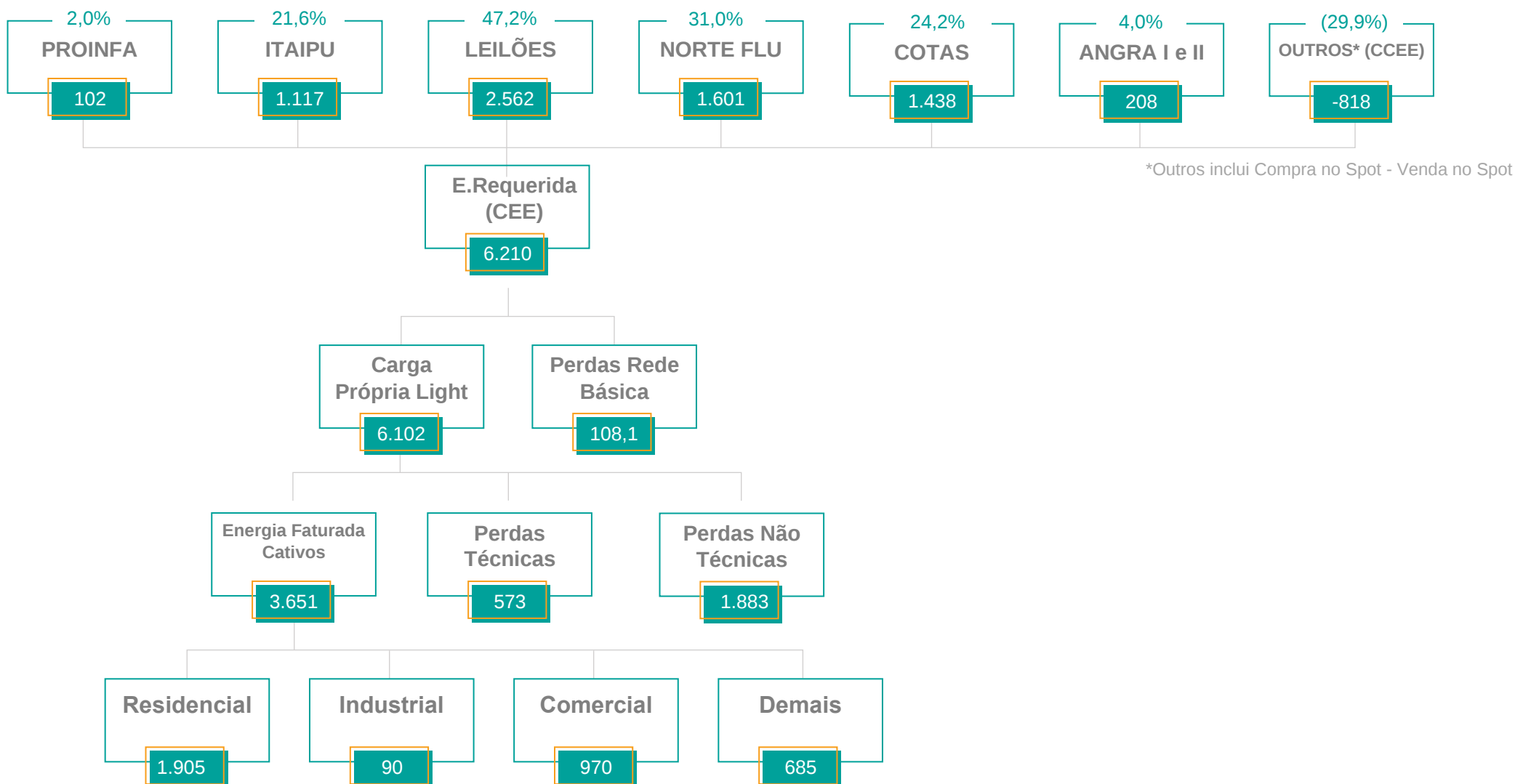
PASSIVO (R\$MM)	30.12.2022	31.12.2021
Circulante	5.644,5	6.688,7
Fornecedores	1.506,0	2.154,0
Tributos e contribuições a pagar	238,8	383,6
Empréstimos e financiamentos	308,9	403,2
Debêntures	652,5	1.530,4
Instrumentos financeiros derivativos swaps	43,8	0,0
Passivos financeiros do setor	911,5	276,4
Dividendos a pagar	0,0	94,5
Obrigações trabalhistas	67,6	104,5
Valores a serem restituídos a consumidores	1.104,7	831,3
Obrigações por arrendamento	24,1	25,1
Encargos regulatórios	281,7	313,8
Outros débitos	504,7	571,9
Não circulante	15.616,9	12.856,0
Empréstimos e financiamentos	3.464,4	4.005,8
Debêntures	6.262,9	5.204,9
Instrumentos financeiros derivativos swaps	396,9	4,0
Tributos e contribuições a pagar	161,4	199,6
Tributos diferidos	190,1	275,3
Participações societárias a descoberto	0,0	21,6
Provisões para contingências	3.917,1	502,1
Benefícios pós-emprego	277,2	0,0
Obrigações por arrendamento	215,8	38,2
Valores a serem restituídos a consumidores	648,0	2.564,6
Outros débitos	83,1	40,1
Patrimônio líquido	2.844,8	8.733,1
Capital social	5.392,2	5.392,2
Reserva de capital	16,6	18,5
Reservas de lucros	3.134,9	3.134,9
Ajustes de avaliação patrimonial	273,0	289,1
Outros resultados abrangentes	-314,6	-101,5
Prejuízos acumulados	-5.657,4	0,0
Passivo Total	24.106,1	28.277,9

ANEXO VI – Balanço Energético

Balanço Energético (GWh)	2022	2021	Var. 2022/2021
= Carga Fio	34.327	34.195	0,4%
- Uso de Rede	10.042	9.369	7,2%
= Carga Própria	24.284	24.826	-2,2%
- Energia Faturada (Cativo)	15.188	15.721	-3,4%
Mercado Baixa Tensão	12.103	12.400	-2,4%
Mercado Média e Alta Tensão	3.085	3.321	-7,1%
= Perda Total	9.096	9.105	-0,1%

Balanço energético da Distribuição (GWh)

4º trimestre 2022 - Dados realizados entre outubro e dezembro



ANEXO VII - Investimentos

Investimento Consolidado (R\$MM)	4T22	4T21	Var. 4T22/4T21	2022	2021	Var. 12M22/12M21
Ativos Elétricos (Distribuição)	201,0	331,9	-39,4%	1.090,2	1.017,2	7,2%
Engenharia	56,3	132,2	-57,4%	289,2	414,0	-30,1%
Comercial	144,7	199,6	-27,5%	801,0	603,2	32,8%
Ativos Não Elétricos	64,2	87,1	-26,3%	176,6	186,7	-5,4%
Geração (Light Energia & Lajes)	73,1	81,9	-10,7%	225,1	176,3	27,7%
Total	338,3	500,9	-32,5%	1.491,9	1.380,2	8,1%
Aportes	14,0	42,6	-67,1%	14,0	45,5	-69,1%
Total do Investimento (incluindo aportes)	352,3	543,5	-35,2%	1.506,0	1.425,7	5,6%

Observação

As tabelas listadas abaixo encontram-se disponíveis no site de RI da Companhia para consulta:

- Custos e Despesas – Distribuição
- Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA
- Resultado Financeiro – Consolidado, Distribuição, Geração
- Balanço Patrimonial – Distribuição e Geração
- Fluxo de Caixa – Consolidado, Distribuição e Geração



EARNINGS
RELEASE

2022

Rio de Janeiro, March 28, 2023

Earnings Webcast

March 29, 2023 | 2:00 p.m. (BRT)

Zoom ID: [820 1266 2921](#)

OPERATIONAL HIGHLIGHTS 2022



Operational quality was a strong point, with Light remaining the **second best** and the **fourth best distribution company in Brazil for EOFi and EODi**, respectively, among distribution companies with more than 1 million customers.



Billed Sales increased by 0.2% in 2022 (+48 GWh), primarily due to the increased consumption by utilities.



Incorporated Power (IEN) in 2022 (490.9 GWh) was 22.2 GWh higher compared to 2021. This result was directly affected by the replacement of obsolete meters, a lever that we intensified in 2022 and that presents a sustainable result of energy.



In 2022, **total loss on grid load (12 months), excluding REN**, closed at **27.07%**, a **0.22 p.p. decrease** compared to 2021. The observed reduction totaled at 84 GWh. This is primarily due to our loss reduction plan, which brought an overall reduction of 235 GWh, partially compensated by a temperature increase of 0.5°C, which contributed with 161 GWh.



Total collection (12 months) in December 2022 reached **96.0%**, a **0.4 p.p. decrease compared to December 2021** (96.4%).



The **seasonalization strategy** of the Guaranteed Capacity and the **improvement in the hydrological scenario** contributed to a **reduction in the cost of energy purchases of the Generation business**.



FINANCIAL HIGHLIGHTS 2022



Adjusted EBITDA¹ increased **27.7%** in 2022, totaling **R\$ 1,694.8 million** vs. R\$ 1,327 million in 2021.



Adjusted EBITDA of the Distribution business was **R\$ 955.6 million** in 2022, an **increase of 47.1%** in comparison with 2021 (R\$649.6 million).



In the combined operations of the **Generation and Trading businesses**, **Adjusted EBITDA** in 2022 was **R\$742.2 million**, representing an improvement of 5.8% compared to 2021 (R\$701.2 million).



Net Debt/EBITDA ratio for covenant purposes closed **2022** at **3.3x**, below the limit of the debt agreements (3.5x).



We recognized non-recurring events that negatively impacted CVM EBITDA and Net income in R\$2,895.8 million and R\$5,028.1 million, respectively, in the **Distribution business** and in the **Consolidated result**. We highlight the provision for the refund of PIS/Cofins credits to consumers, pursuant to Law No. 14,385/22, as a precautionary measure, which negatively impacted CVM EBITDA in R\$1,081.1 million and net income in R\$2,665.5 million, as detailed in the Non-recurring Events section.

Consolidated

Light S.A.

Financial Performance

Consolidated Adjusted EBITDA¹ totaled **R\$1,694.8 million in 2022** vs. R\$1,327.0 million in 2021, representing a 28.8% increase.

Adjusted EBITDA of the Distribution business was **R\$955.6 million in 2022** (vs. R\$649.6 million in 2021).

This deterioration in 2022 was primarily due to increased losses, over-contracting adjustment, and increased ADA.

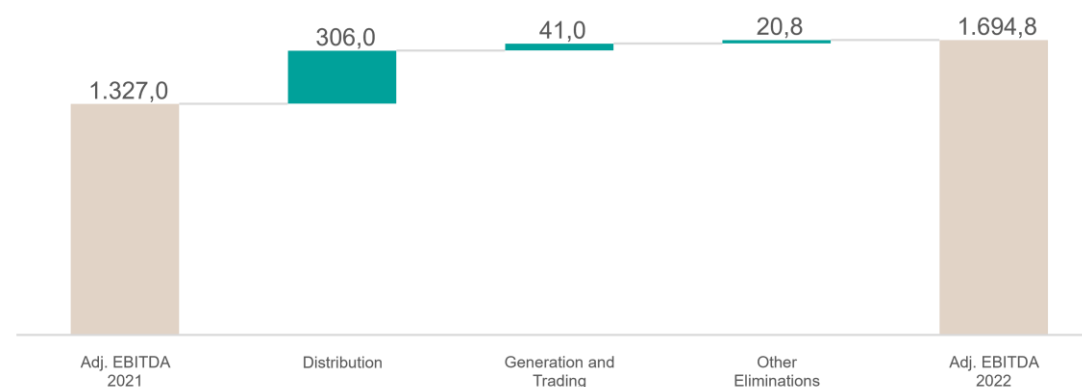
In the combined operations of the **Generation and Trading businesses**, **Adjusted EBITDA** was **R\$742.2 million**, vs R\$701.2 million in 2021, representing a 5.8% increase. This variation is primarily due to the **seasonalization of agreements in the ACL, with a higher allocation of energy in the period** and **decreased energy purchase costs**, as a result of improved hydrological conditions. On the other hand, these factors were offset by a decreased market price in the period.

Additionally, we recorded non-recurring events, which will be described in more detail in the following section.

¹ Adjusted EBITDA is calculated in accordance with CVM EBITDA, excluding non-recurring effects (detailed in the Non-recurring Effects section), Indemnifiable

| Adjusted EBITDA – by segment |

2022 / 2021 - R\$MM



Concession Assets, Other Operating Revenue (Expense) and Equity Income, reconciled in Annex I.



Non-recurring Events

Non-recurring effects	R\$MM	Note
PIS/COFINS refund	-1,081.1	9.1
ADA method	-854.5	8.2
Contingencies method	-379.0	22.1.2
Sales refunds	-433.1	8
Other provisions / ADA	231.8	8 / 22.1.4
Other income (expenses)	-380.0	5 / 15.2 / 24.3
Σ Effect on Ebitda	-2,895.8	
Finance revenue (expense)	-1,722.3	33
Income tax and social contribution	-410.0	10.1
Σ Effect on Result	-5,028.1	

We recorded non-recurring effects that affected CVM EBITDA in R\$2,895.8 million and Net Income in R\$5,028.1 million, as set forth in the table above and detailed in the relevant notes in the 2022 Financial Statements of Light S.A. Among these effects, we highlight:

| The refund of all PIS/Cofins credits to consumers, in line with the approval of Law No. 14,385/22.

| The review of the ADA method to better reflect the measurement of expected receivables from customers, for its probable realizable value, considering the specific characteristics of certain segments.

| The review of mass civil and small claims contingencies method, which were uniformized and started to be made based on the historical loss curve that has been applied by the judiciary.

| The effect of cancelled sales refunds related to activities of regularization of residential customers, impacting net operating revenue.

| In other provisions, we highlight the reversal of ADA regarding billing refunds and the provision for condominiums for the refund of double the amount paid in excess by certain condominium consumer units, in compliance with ANEEL's decision of October 2022.

| In other incomes (expenses) we highlight the impairment of investments, considering the non-implementation of UHE Itaocara and the reassessment of the amount of equity interest held by Light in UHE Belo Monte, and actuarial adjustments.

Financial results

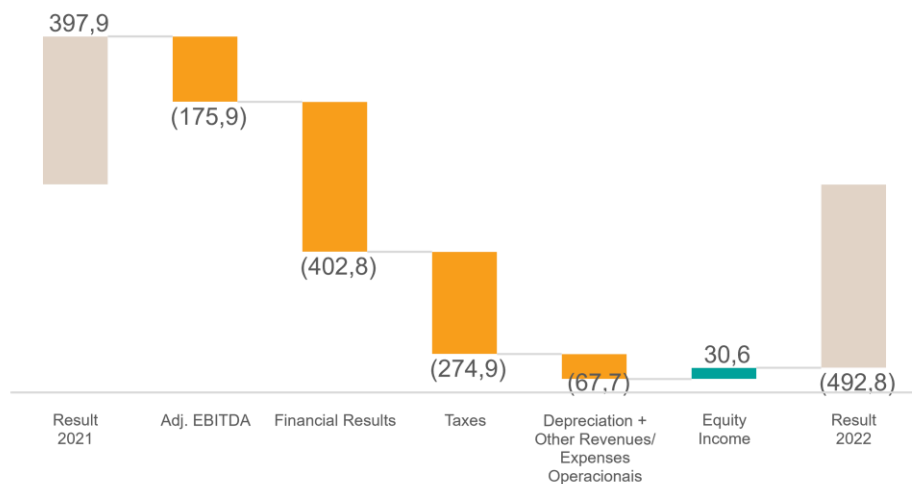
| Predominantly due to the financial update of the provision for the return of PIS/Cofins credits to consumers.

Income tax and social contribution

| The non-recurring effect of Income tax and social contribution of R\$ 410.0 million is due to the provision for non-recoverability of deferred tax assets existing at the Distribution business until November '22. The net effect of the constitution and provision for impairment of around R\$1,224.3 million, mainly due to non-recurring entries, did not affect the year's result.

| Consolidated recurring adjusted net income |

2022 / 2021 – R\$MM

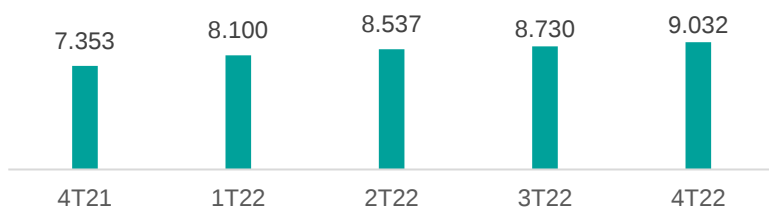


Recurring net income totaled a negative amount of R\$492.8 million in 2022, compared to a positive amount of R\$397.9 million in 2021.

At the end of 2022, **consolidated net debt** was **R\$9,032.2 million**, an 8% increase compared to R\$7,353 million in 2021.

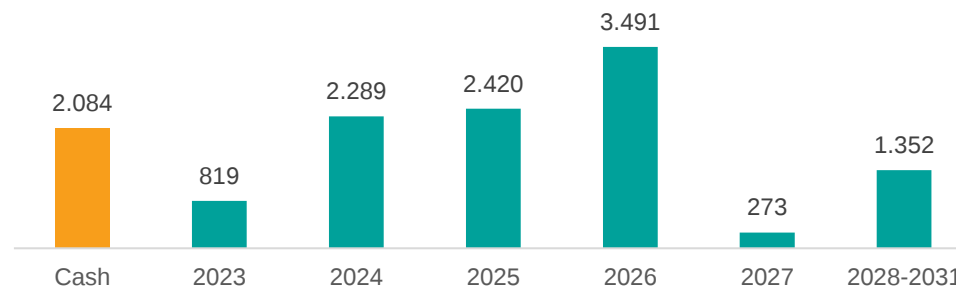
| Consolidated Net Debt |

(R\$MM)

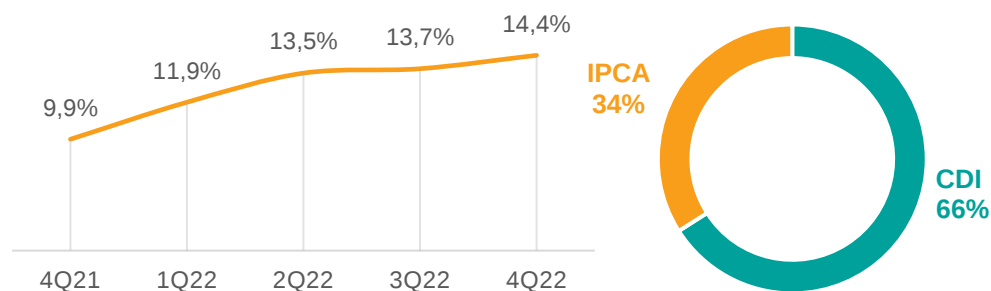


| Amortization of loans, financing and debentures |

(R\$MM) | Average term: 3.0 years

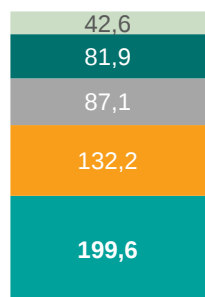


| Debt service nominal cost | | Debt Indexes |



Investments (R\$MM)

543.5

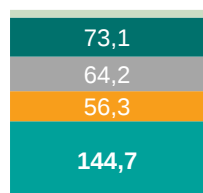


4T21

■ Commercial
■ Non-electrical Assets
■ Contributions

-35.2%

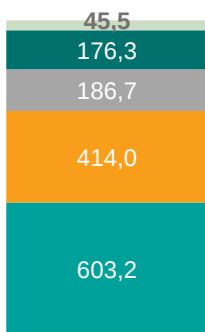
352.3



4T22

■ Engineering
■ Generation (Light Energia & Lajes)

1,425.7

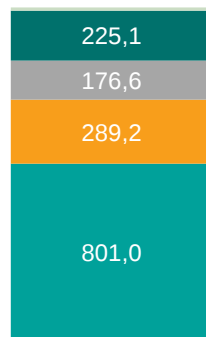


2021

■ Commercial
■ Non-electrical Assets
■ Contributions

+5.6%

1,506.0



2022

■ Engineering
■ Generation (Light Energia & Lajes)

In 4Q22, **total consolidated CAPEX was 35.2% lower** than in 4Q21, primarily due to the reorientation of loss reduction activities, especially those focused on energy recovery and medium voltage transmission systems.

In the **Commercial** business, the 27.5% decrease between quarters is associated with loss reduction initiatives and energy recovery.

In regard to CAPEX related to **Engineering**, the 57.4% decrease between quarters is due to the adjustment in the investment schedule and volume in the first cycle after the Periodic Tariff Review of March 2022.

Investments in **Non-Electric Assets** decreased by approximately R\$22 million, largely in IT.

In the **Generation** business, repairs in the Ilha dos Pombos spillway and the construction of the bypass tunnel at the Lajes Complex represented an investment of R\$43.8 million in the period. A total of R\$306.1 million has been invested since these projects commenced.

Distribution

Light Serviços de Eletricidade S.A.

Operating Performance

| Billed Sales [GWh] |

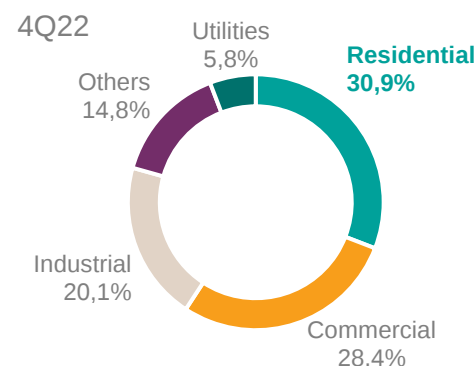
Segment	2021			2022			Total Change (%)
	Captive	Grid Usage*	Total	Captive	Grid Usage *	Total	
Residential	8.145	-	8.145	7.954	-	7.954	-2,4%
Commercial	4.205	2.673	6.878	4.008	2.981	6.989	1,6%
Industrial	413	4.996	5.409	382	4.887	5.269	-2,6%
Others	2.958	425	3.383	2.845	544	3.388	0,2%
Utilities	-	1.116	1.116	-	1.380	1.380	23,7%
Total	15.721	9.210	24.931	15.188	9.791	24.979	0,2%

* Includes free customers and distributor generation and utility companies.

Total electricity sales in 2022 was **24,979 GWh**, an increase of 48 GWh compared to 2021 **(+0.2%)**. This result is primarily due to the **increase of 264 GWh (+23.7%) in the consumption of utility companies**, which was offset by the decrease of **192 GWh (-2.4%) in residential consumption** and **140 GWh (-2.6%) in the industrial consumption**.

Throughout 2022, we noticed an increase of 283 customers to the Free Market compared to December 2021, ending the year with 1,787 free customers, totaled 8,411 GWh, representing **33.7%** of the Distribution business' sales. This migration had repercussions on the **captive**

| Electricity Sales |



| Average Temperature [°C] |

24.5°C X **23.9°C**
 average in 2022 average in 2021

24.5°C (average in the last 4 years)

customers segment, which registered a **reduction of 532 GWh (-3.4%)**.



On the other hand, this decrease was offset by the increase in consumption of **grid usage**, which increased by **581 GWh** compared to the same period in 2021.

This increase was driven by a **higher consumption of utilities and free customers**, which increased by **264 GWh (+23.7%)** and **317 GWh (+3.9%)**, respectively.

In 2022, **grid usage, which includes free customers, distributor generation and utility companies**, accounted for 40.8% of the total market vs. 38.6% in 2021. In 2022, distributor generation contributed with 247 GWh of offset electricity, accounting for 1.0% of the electricity distributed in the period.

In 2022, **Utilities increased by 23.7%**, due to the reduction in thermal generation in neighboring areas supplied by other utility companies, which resulted in a higher flow of electricity from Light to these areas.



Loss Reduction

The Loss Reduction Plan for 2023 will take into account the best allocation of capital, period of investment return and results obtained in 2022.

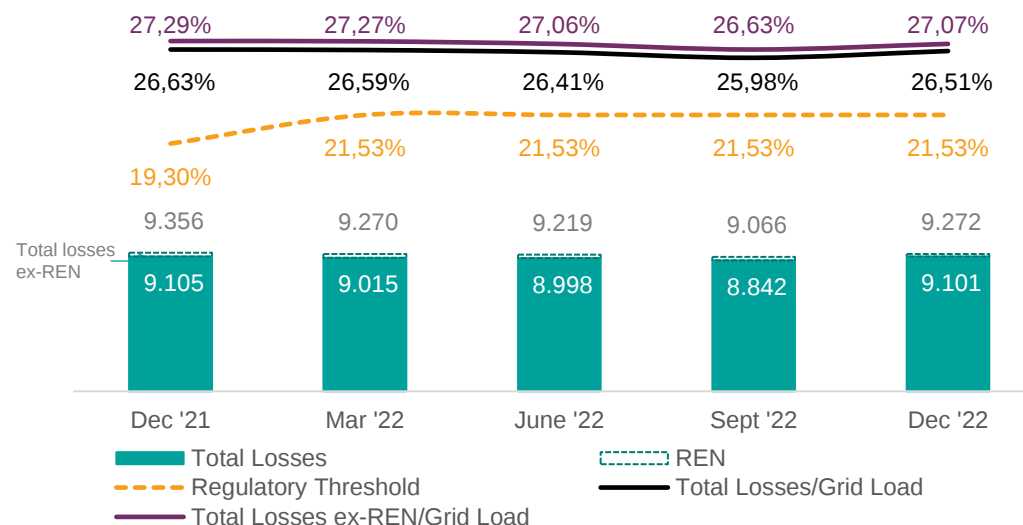
In 2022, **excluding REN, total loss on grid load (12 months)** closed at **27.07%**, a **0.22 p.p. decrease** compared to 2021. The 84 GWh decrease in the total loss on grid load (12 months), excluding REN, is due to the impact of the loss reduction plan, which resulted in a 235 GWh reduction, partially compensated by a 0.5°C temperature increase contributing with 161 GWh.

The Company closed 2022 at **4.98 p.p. above the regulatory pass-through cap** of 21.53%, in accordance with the parameters established by ANEEL in the Tariff Review (RTP) of March 2022.

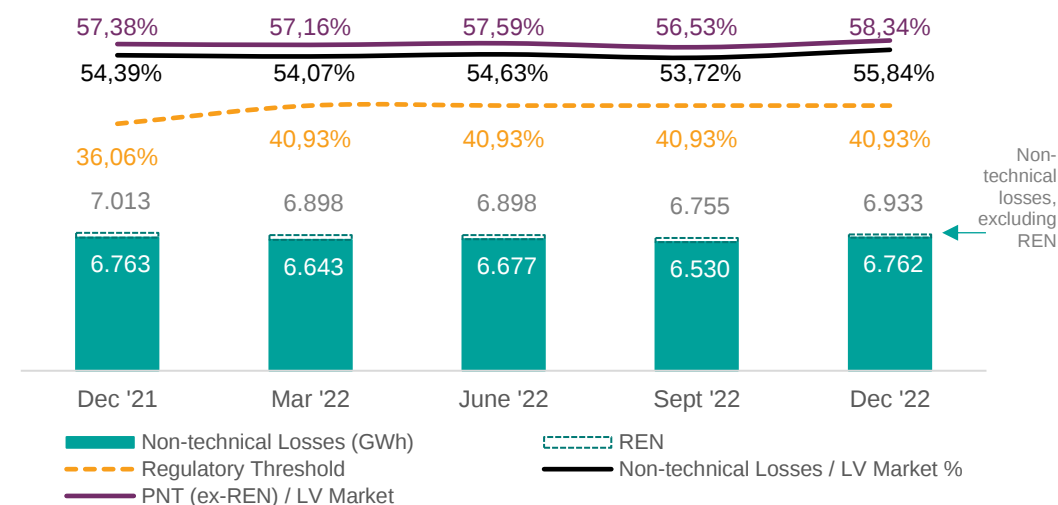
Non-technical losses progressed from 7,013 GWh to 6,933 GWh, decreasing 1.1%, while the total energy billed in the **Grid Load**² decreased 338 GWh, a reduction of 2.8%.

² As of the March '22 RTP, the grid load includes not only the low-voltage market (LV), but also in the grid served by the underground systems.

Changes in Total Losses [GWh] | 12 months

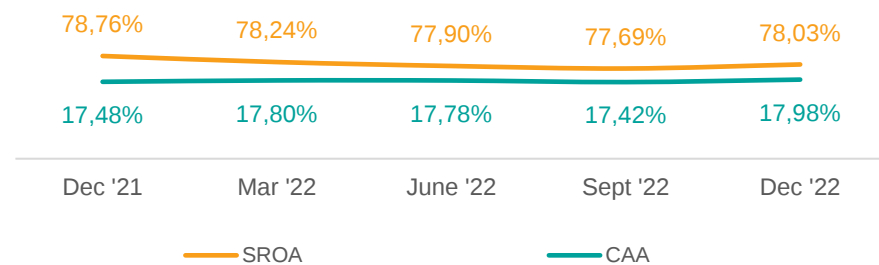


Changes in non-technical losses (PNT) / reference market | 12 months



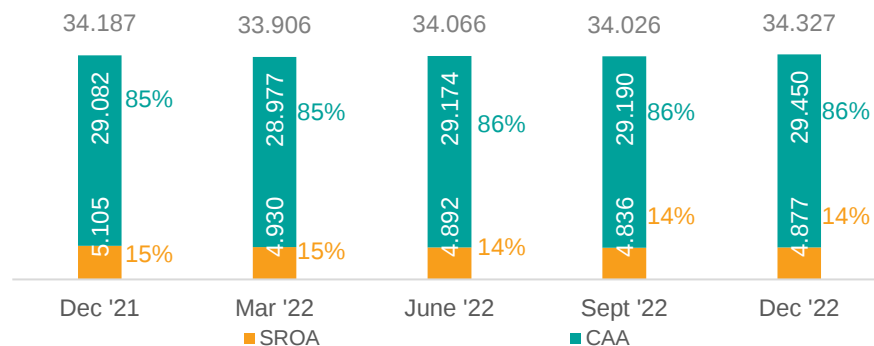
Total Losses / Grid Load |

12 months



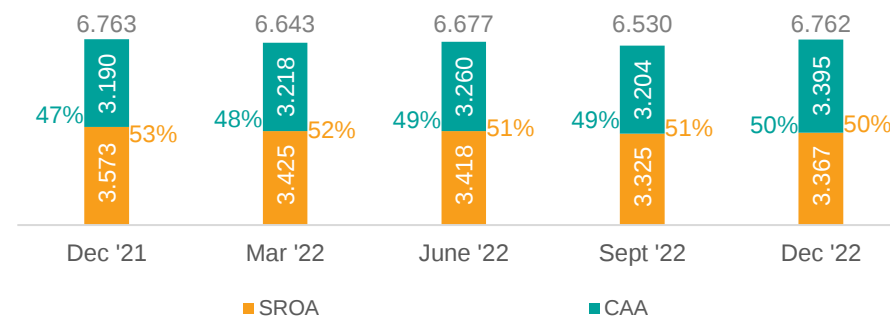
Grid Load [GWh] |

12 months



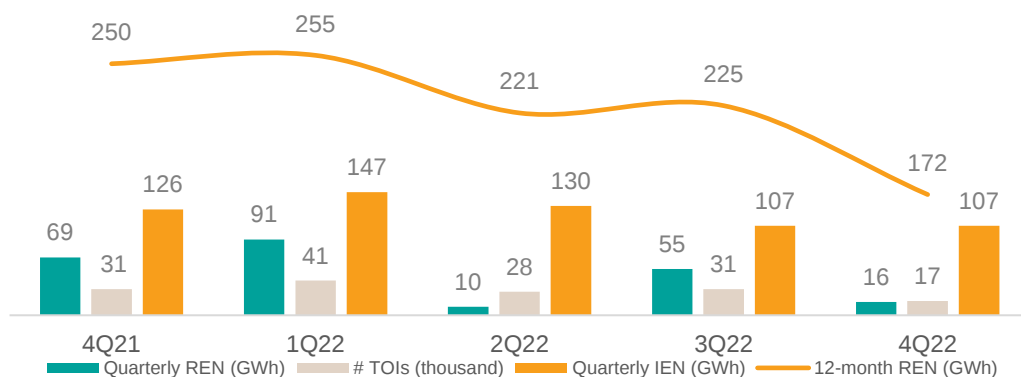
Non-technical Losses [GWh] |

12 months



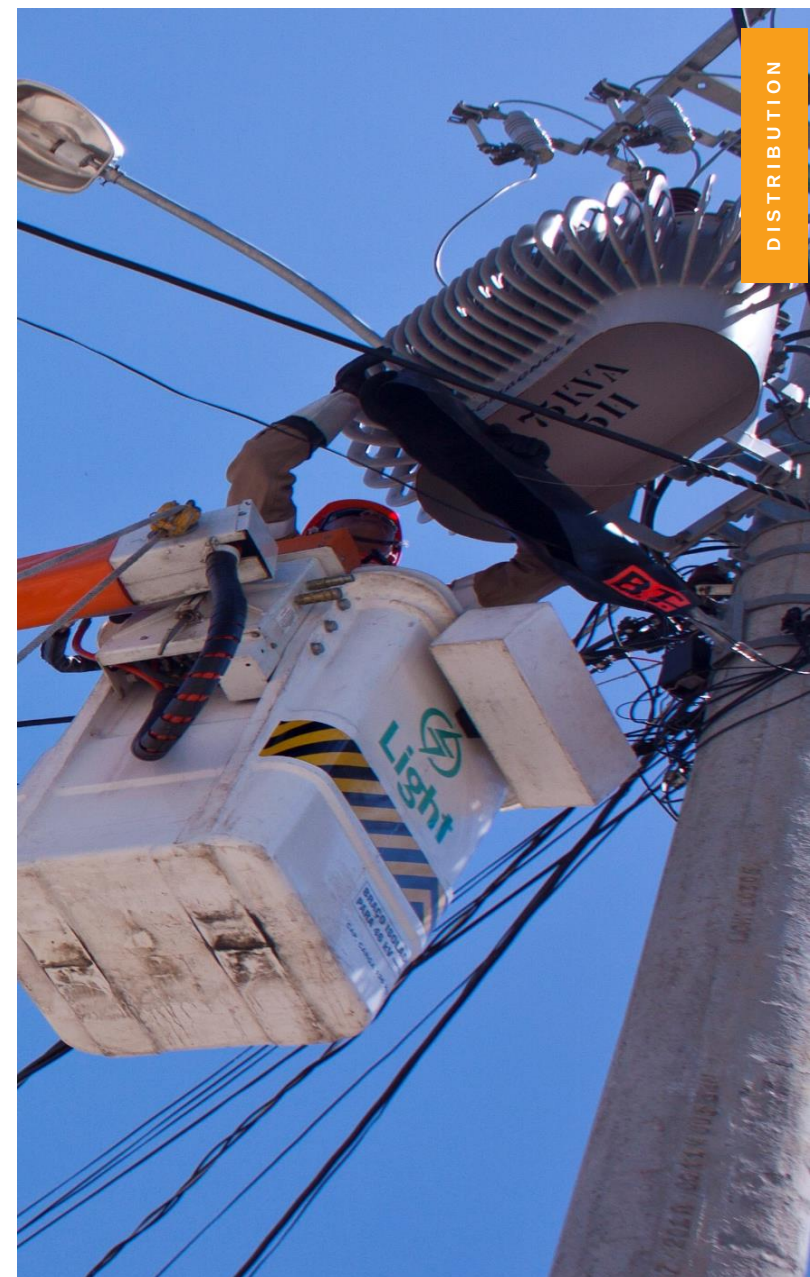
| Changes in quarterly IEN and REN [12 months, GWh] and number of TOIs [thousand] |

12 months



In 2022, **Incorporated Power (IEN)** accounted for a total increase of 235 GWh in the collection, consequence of the actions of the loss reduction plan.

Recovered Power (REN, 12 months) in 2022 decreased by 31% compared to 2021, reaching 172.2 GWh in December 2022. This decrease is due to the reorientation of energy recovery actions, which started to be assessed together with the chance of judicialization and default, in order to reduce their impact on collection.

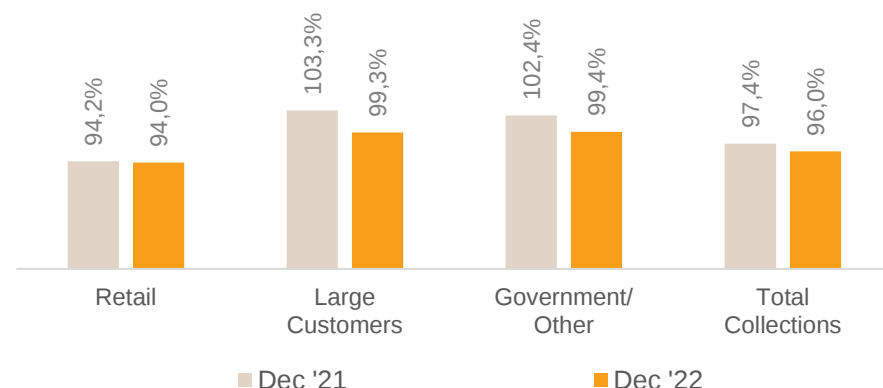


Collection

Total collection (12 months) as of December 2022 reached **96.0%**, a **1.4 p.p. decrease compared to December 2021** (97.4%), considering the collection assessment method³ in effect as of January 2022.

| Collection rate by segment |

12 months



The **main impact of changes** are related to the **Government and Large Private Customers segments**, which represented a decrease compared to the previous year.

In both segments, the ordinary flow of payments from certain customers that had taken the collection to more than 100% in 2021 was reestablished.

³ As of January 2022, the collection rate started to include collection in the current month (M) over revenue from the previous month (M-1), as a significant portion of Light's collection occurs in the following month after billing. We restated 2021 figures to allow comparability between rates.

The deterioration of the **Retail segment** can be attributed to the slow economic recovery in Light's service area, which faces increased levels of default.



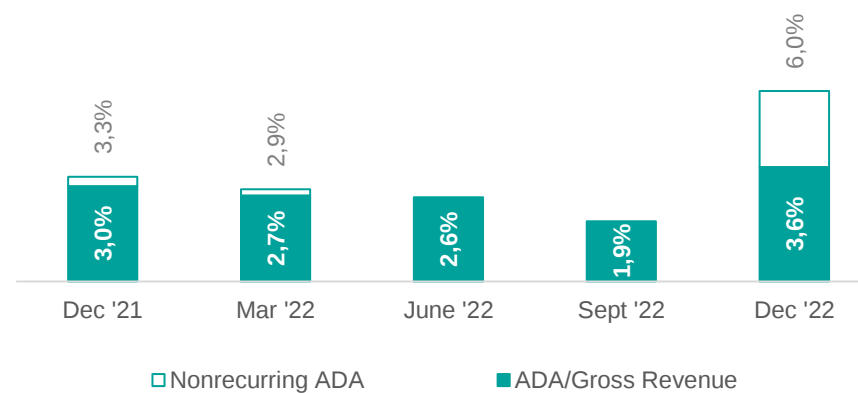
ADA to Gross Operating Revenue (12 months) closed December 2022 at **3.6%**.

In 2022, **ADA was R\$1,116.8 million, due to the recognition of R\$438.1 million**, mainly caused by the change in methodology, as already explained in the Non-recurring Effects section.

Excluding these effects, adjusted ADA would total R\$678.7 million vs. R\$597.4 million in 2021.

| ADA/Gross Revenue |

12 months



Operational Quality

Despite the challenges in our service area, we continued to achieve good results in the quality of services provided.

This performance is primarily due to the **good implementation of the investment plan** and the actions of **modernization of grids and substations**, associated with **continuous operational improvements**, such as the **centralization of operation centers** and a more assertive conduction of **maintenance actions**.

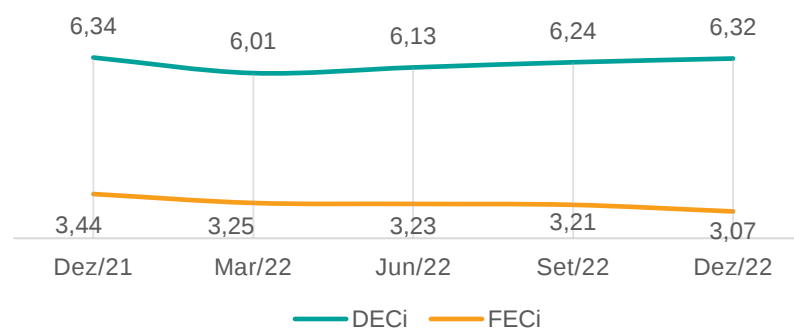
Equivalent Internally Caused Outage Duration per Consumer Unit – EODi (12 months) in 4Q22 was **6.32 hours**, a 1.3% increase (+0.08 hours) compared to September 2022 (6.24 hours).

Equivalent Internally Caused Outage Frequency per Consumer Unit – EOFi (12 months) in 4Q22 was **3.07x**, a 4.4% decrease (-0.14x) compared to September 2022 (3.21x).

In 4Q22, not only did EODi and EOFi continued to be below the limits established by ANEEL in the concession agreement, but also reached the best results in the last 20 years. EODi closed the quarter at -0.63 hours (-9.06%) below the limit of 6.95 hours, and EOFi was -1.74 points (-36.2%) below the limit of 4.81x.

| EODi [hours] and EOFi [times] |

12 months



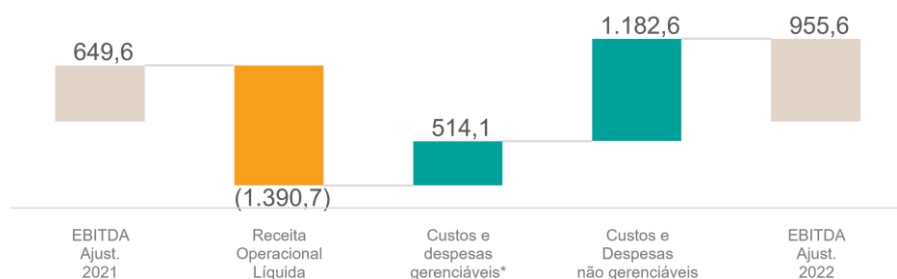
Financial Performance

In 2022, **Adjusted EBITDA of the Distribution business** totaled - **R\$955.6 million**, a R\$306.0 million increase compared to 2021 (R\$649.6 million), an increase of 47.1%.

This variation mainly due to the effectiveness of the new tariff as of the Periodic Tariff Review process that took place in March/22. On the other hand, we also registered an adjustment for overcontracting, in the amount of R\$291.0 million, due to the lower energy demand compared to the contracted level and the PLD practically at the bottom compared to a high Pmix.

| Adjusted EBITDA |

2022 / 2021 - R\$MM



*ex-depreciação, não recorrentes, VNR e outras receitas e despesas operacionais

| Net Operating Revenue [R\$MM] |

Net Operating Revenue	2022	2022 Adj.	2021 Adj.	Change %
Captive and free customers	10.786,8	10.786,8	10.734,0	-10,5%
Non-billed electricity	-398,1	35,0	-37,9	-2457,2%
Sales in the spot market	32,2	32,2	-	-
CCRBT	482,4	482,4	50,3	124,8%
CVA	-20,5	-20,5	1.297,4	-109,9%
Indemnifiable Concession Assets	38,4	-	-	-
Others	110,5	110,5	39,4	51,9%
Total	11.031,7	11.426,4	12.083,2	-32,7%

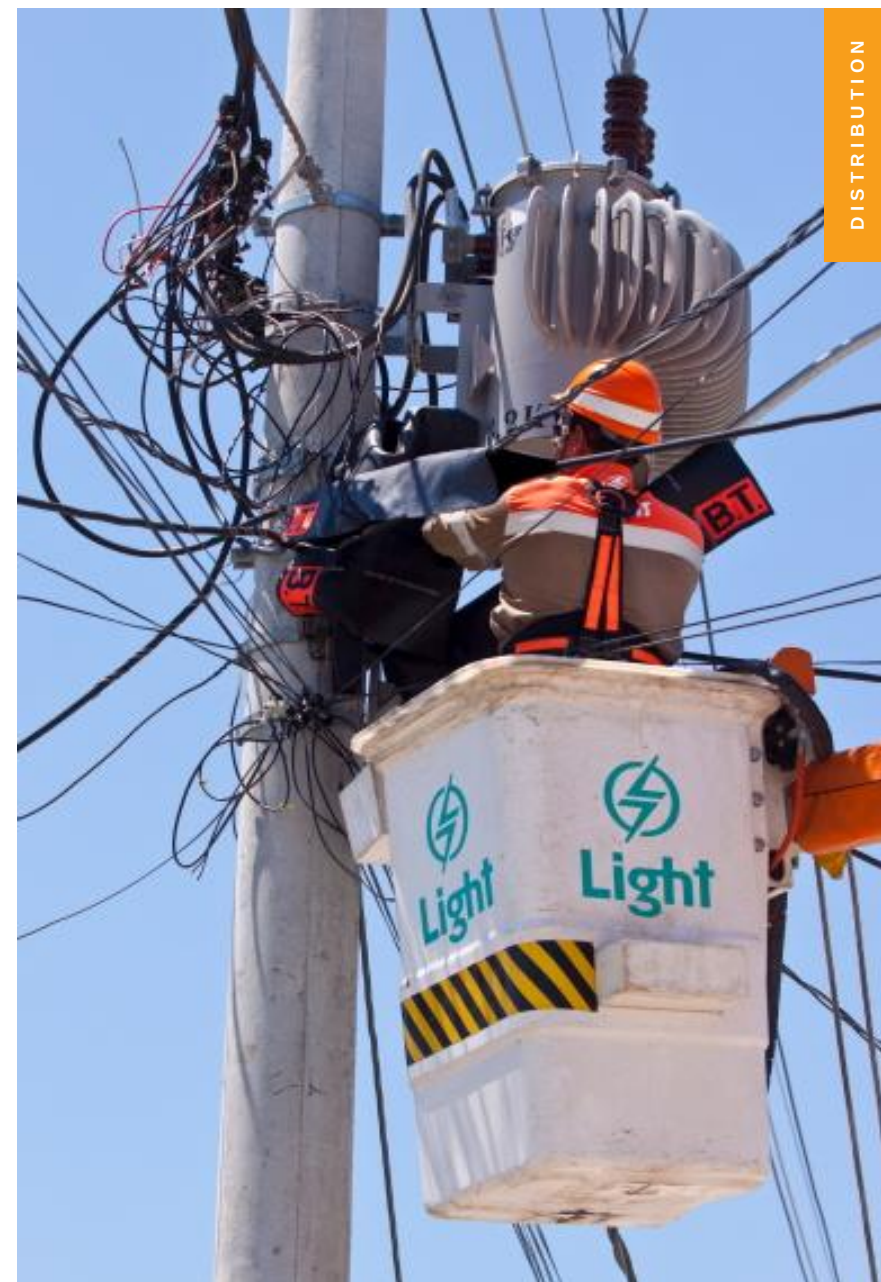
In 2022, **adjusted net operating revenue** (excluding Indemnifiable Concession Assets and non-recurring events), excluding construction revenue, was **R\$11,426.4 million, representing a 5.4% decrease** compared to 2021. This reduction is due to the negative variation of the CVA with the improvement of hydrological conditions, which reduced expenses with contracts due to availability and hydrological risk, and the adjustment of overcontracting.

| Manageable Expenses [R\$MM] |

Manageable Expenses	4Q22	4Q22 Adj.	4Q21 Adj.	Change %
PMS	-203.1	-203.1	-214.1	-5,2%
Others	5.1	5.1	14.7	-65,1%
Provision for contingencies	-1,724.5	-79.7	-71.7	2301,3%
ADA	-823.8	-385.8	-79.1	940,3%
Depreciation and amortization	-157.5	-	-	-
Other operating expenses	-254.6	-	-	-
Total	-3,158.4	-663.4	-350.3	683,4%

In 4Q22, **adjusted manageable costs/expenses** (excluding non-recurring events, depreciation and amortization, and other operating revenue/expenses) **totaled R\$663.4 million, representing a 89.4% increase compared to 4Q21 (R\$340.3 million).**

PMS (Personnel, Material and Outsourced Services) expenses **decreased by 5.2% (R\$11.0 million)** compared to 4Q21.



Personnel expenses decreased by R\$38.1 million as a result of the regularization, in 4Q21, of the provisioning for variable compensation and, conversely, in 4Q22, the reversal of the provision for variable compensation regarding the results of 2022, considering the non-achievement of certain indicators.

On the other hand, **Material and Outsourced Services increased by R\$6.0 million and R\$21.0 million**, respectively. In 4Q21, we had a higher capitalization, decreasing Material expenses. In Outsourced Services, we recorded higher expenses, especially related to consulting services to optimize costs and processes, in addition to court fees and legal advice.

Adjusted provision for contingencies (excluding non-recurring events) **increased by R\$8.0 million compared to 4Q21**.

Provision for contingencies	4Q22	4Q22 Adj.	4Q21 Adj.	Change %
Small Claims	-47.3	-28.3	-23.1	22,5%
Civil	-541.2	-59.0	-47.1	284,5%
Labor/Tax/Regulatory	-1,131.2	7.8	-0.9	125463,7%
Others	-4.8	-0.2	-0.6	1750,0%
Total	-1,724.5	-79.7	-71.7	1783,6%

The variation in **provision for Civil contingencies** was due to procedural changes in the significant stock of old mass litigation, and the

increased number of newly filed Mass Civil cases (+22% vs. 4Q21). In regard to the **provision for Small Claims**, the increase is due to the increased number of newly filed claims (+7% vs. 4Q21).

| Non-Manageable Expenses |

In 2022, **non-manageable costs and expenses totaled R\$8,722.6 million, 11.9% below** the same period in the previous year (R\$9,905.2 million).

This variation is primarily due to the decrease in **CCEE expenses** (R\$972,6 million). Moreover, costs related to **energy purchase agreements** (R\$340,9 million) decreased and, on the other hand, **the recovery of PIS/COFINS credits on energy purchase** decreased (-R\$134.4 million).

Among the main variations in **CCEE expenses**, we highlight the reduction in the cost of **Hydrological Risks** and the lowest System Service Charge. The decrease in both expenses was due to the improvement in hydrological conditions and the recovery of reservoir levels, which, in turn, resulted in a reduction in dispatch under the out of merit order by the National Electricity System Operator (ONS), the significant decrease in PLD and the increase in GSF over the entire period.

Costs related to **energy purchase agreements** were positively affected by the decreased use of thermal power plants in 2022, which reduced

availability contracts expenses. Moreover, we registered lower payments regarding UHE Itaipu, as a consequence of the lower tax rates.

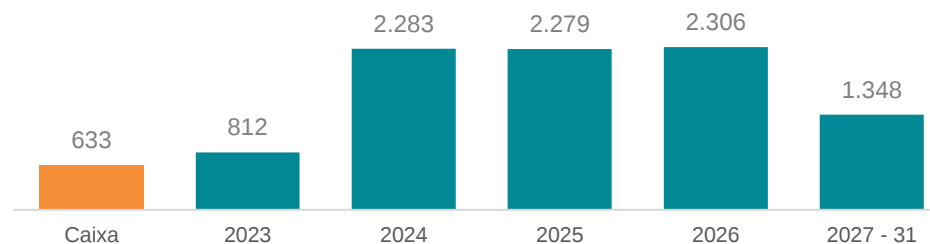
The Distribution business had **adjusted net income of R\$239.4 million** in 4Q22, compared to an adjusted net income of R\$235.8 million in 2021.

Debt Indexes



Amortization [R\$MM]

Average maturity: 2.9 years



Finance Revenue/Expense [R\$ MM]	2022	2021	Change 2022/2021
Finance Revenue	680.7	81.9	731.2%
Finance Expense	-3,880.0	-1,133.1	242.4%
Total	-3,199.3	-1,051.2	204.3%
(-) Non-recurring	-1,714.2	0.0	-
Total, excl. non-recurring	-1,485.1	-1,051.2	41.3%

Generation and Trading

Light Energia S.A. and LightCom Comercializadora S.A.

Seasonalization of the Guaranteed Capacity and the hydrological scenario positively contributed to the result of Light Energia

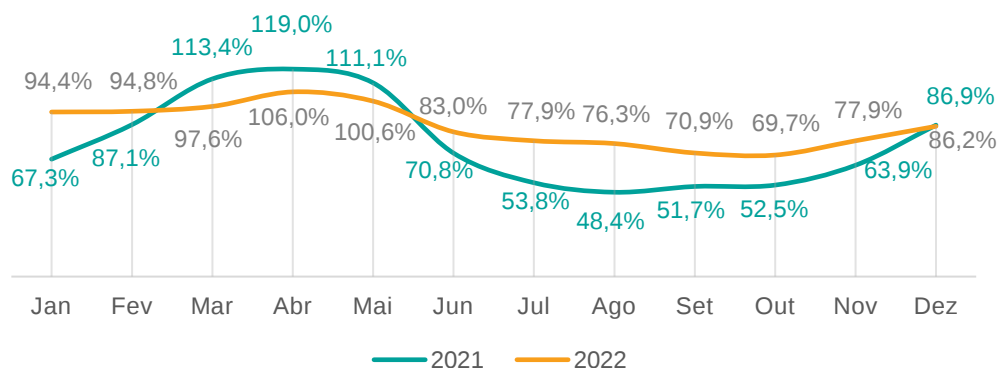
The last months of the year were marked by the strong recovery of the reservoirs in all subsystems of the SIN, primarily due to increased rainfall, the commencement of commercial operations of wind and solar power plants and decreased growth of demand for electricity. All these factors contributed to a scenario of excess supply, reducing the marginal

cost of operation and relieving the pressure of the GSF that directly applies on generation companies.

Due to the new energy seasonalization regulation, which limits the allocation of energy⁴, according to maximum and minimum amounts over the year based on the historical generation of MRE, and in order to protect the portfolio of the Company, in regard to 2022, we decided to allocate the Guaranteed Capacity primarily to the second semester of the year, as a result of the PLD and GSF projections for the period.

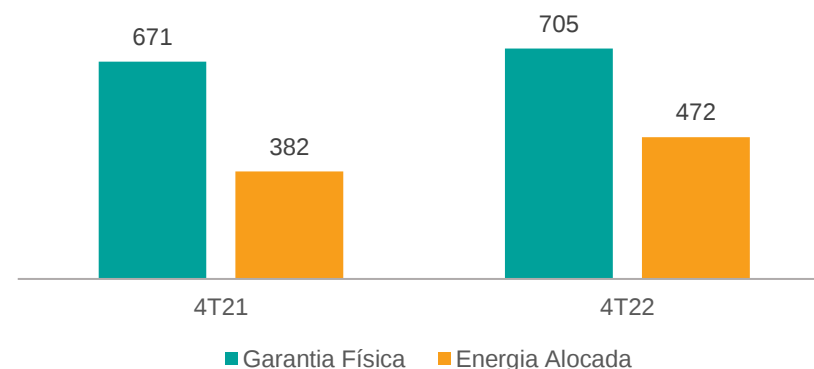
The adoption of these limits provided Light Energia with an increased allocation of energy in 4Q22 compared to 4Q21, as set forth in the chart below:

| GSF - Generation Scaling Factor |



⁴ Allocated energy represents gross guaranteed capacity weighted by GSF.

| Guaranteed Capacity and Allocated Energy [MWm] |



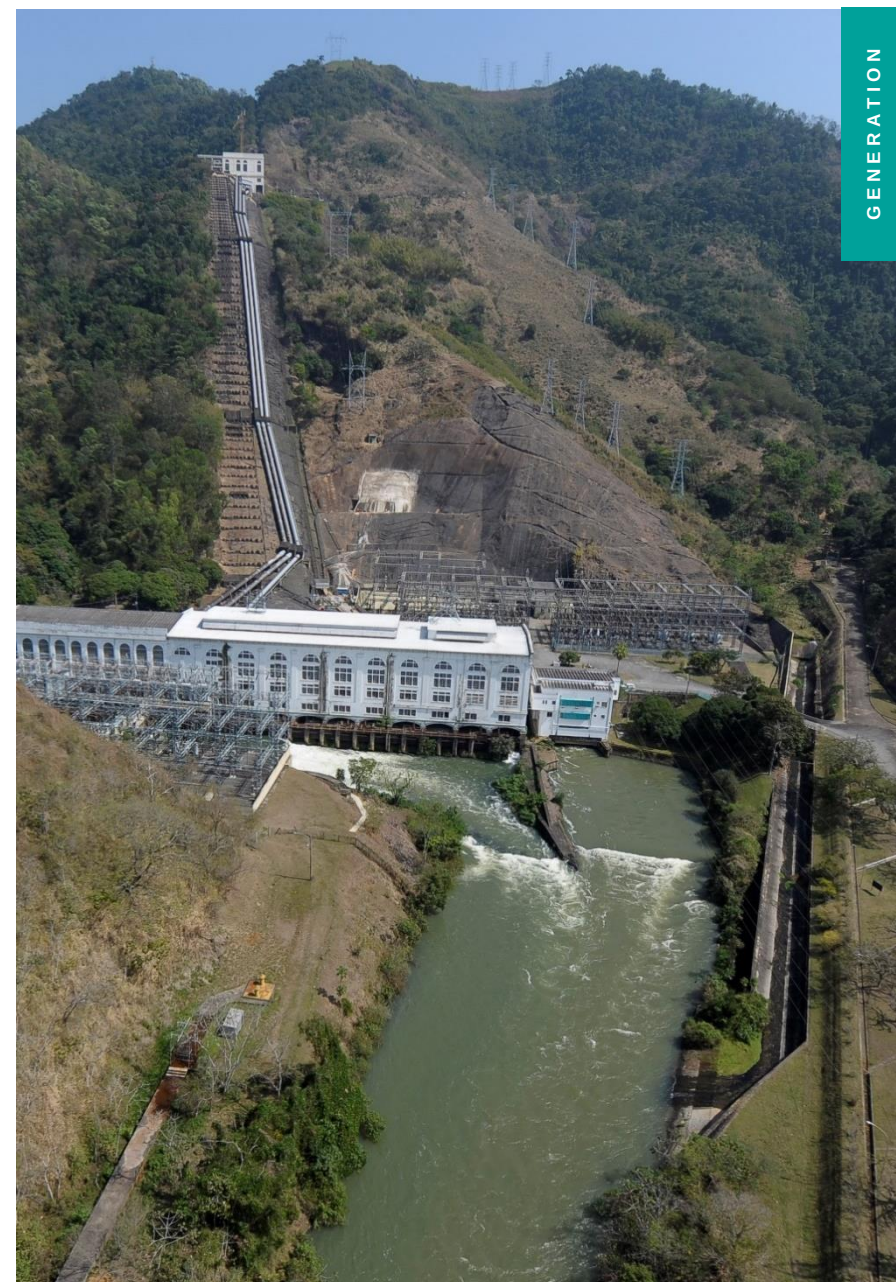
Guaranteed Capacity represents the maximum amount of energy that Light Energia can trade under agreements and in the spot market, without any penalty for insufficiency of reserve, if no purchase transaction is conducted.

In 4Q22, the power balance was higher compared to 4Q21, due to the seasonalization of an increased guaranteed capacity and an improved GSF in 4Q22 (78%) vs. 4Q21 (68%), corresponding to an average allocated energy of 472 MWm and 382 MWm, respectively. This reduced the need to purchase energy to protect the portfolio.

Energy Purchase and Sale (MWm)*	2021	2022	Change 2022/2021
Total sales (ACL + Spot)	473,3	493,2	4,2%
ACL	455,2	459,3	0,9%
Spot (CCEE)	18,2	33,9	86,6%
Purchase (ACL + Spot)	77,6	34,8	-55,2%
ACL	74,0	34,8	-53,1%
Spot (CCEE)	3,6	0,0	-

As most of the energy of the Generation business is contracted by LightCom, we believe that it makes sense to analyze operations in a unified manner as of this quarter.

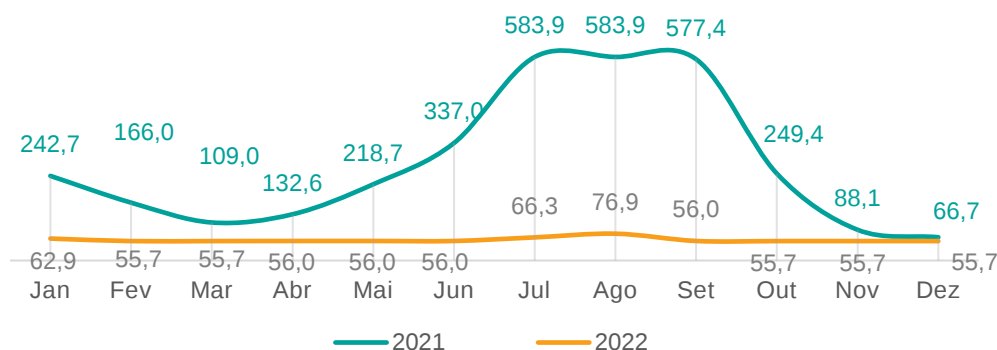
Accordingly, the traded volume in 4Q22 by the Trading business was 1,344 GWh, representing a 14.4% decrease compared to the same period in 2021. The variation in the volume traded in 2022 is due to the reduction in short-term transactions, as a result of Light Energia's reduced need for coverage and a decreased market demand.



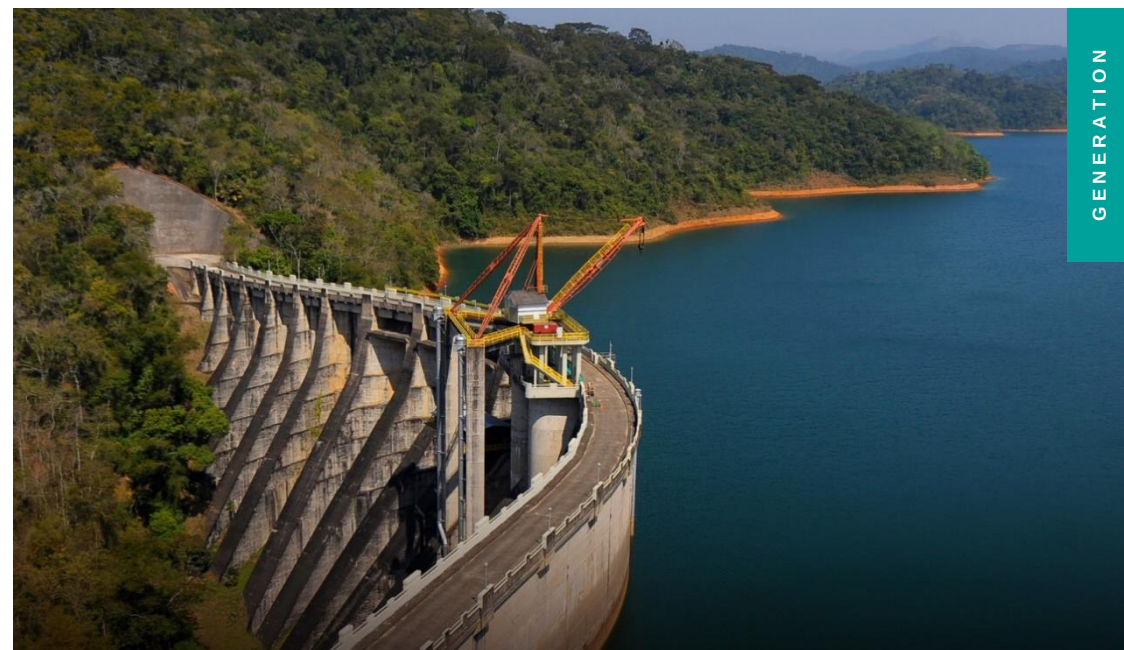
Financial Performance

In 2022, **net operating revenue** of the generation and trading activities **decreased by R\$187.1 million (-14.3%)** compared to the previous year, primarily due to the **decreased traded volume and the decreased market price in the period**. Net revenue from the ACL was R\$1,936.3 million in the year, representing a 4.4% decrease compared to the same period in the previous year.

| Average Monthly PLD Southeast/Midwest [R\$/MWh] |



Operating costs and expenses (excluding depreciation and amortization and other operating revenue/expense) closed **2022 at R\$376.0 million vs. R\$604.0 million** in 2021, representing a **37.7% decrease**, due to the lower total cost of energy purchase.

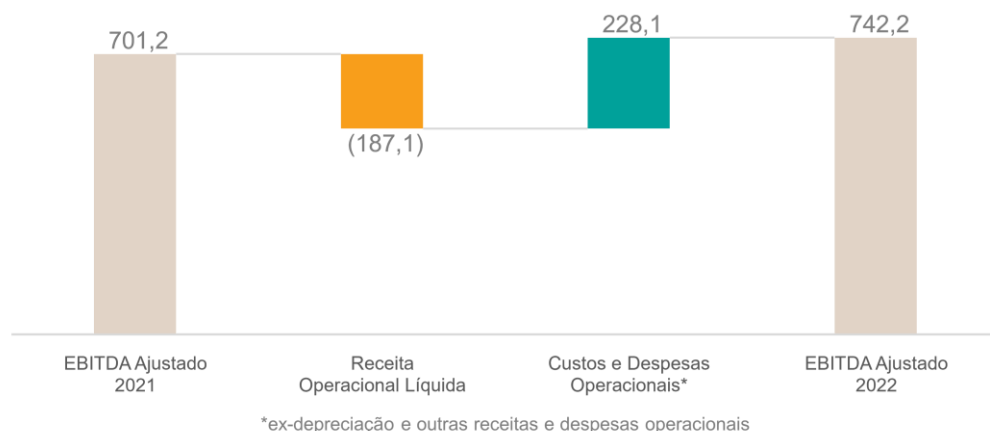


On the other hand, **PMS expenses increased by R\$6.4 million (14.7%) in 2022** compared to the previous year. The main variation occurred in the Personnel line item (R\$5.6 million).

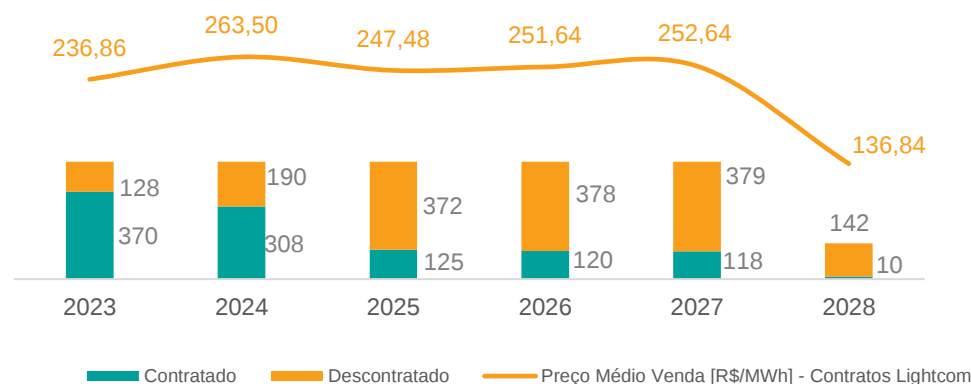
In 2022, **EBITDA** was **R\$742.2 million**, vs R\$701.2 million in 2021, representing an improvement of R\$41.0 million (5.8%).

| Adjusted EBITDA |

2022 / 2021 - R\$MM



| Contract Capacity [MWh] |



The combined operations of Light Energia and Light Trading businesses recorded a **net income of R\$74.2 million in 4Q22** vs. R\$66.1 million in 4Q21 (+12.3%). Net income was **R\$233.4 million in 2022** vs. R\$205.8 million in 2021 (+13.4%).

| Debt Indexes |



Finance Revenue (Expense) [R\$ MM]	2022	2021	Change 2022/2021
Finance Revenue	204.8	64.6	217.2%
Finance Expense	(485.2)	(349.1)	39.0%
Total	(280.4)	(284.5)	(1.5%)

ANNEX I – CVM EBITDA and Adjusted EBITDA Reconciliation

CVM EBITDA (R\$ MM)	Consolidated			Distribution			Generation and Trading		
	2022	2021	Change 2022/2021	2022	2021	Change 2022/2021	2022	2021	Change 2022/2021
Net Income/Loss (A)	-5.672,2	397,9	-1525,4%	-5.816,3	243,6	-2487,4%	233,4	205,8	13,4%
Income Tax/Social Contribution (B)	-361,9	4,3	-8602,7%	-157,6	216,0	-173,0%	-183,3	-209,8	-12,7%
Deferred Income Tax/Social Contribution (C)	47,4	580,6	-91,8%	-25,2	463,5	-105,4%	72,6	117,1	-38,0%
EBT (A - (B + C))	-5.357,7	-186,9	2766,8%	-5.633,6	-435,8	1192,8%	344,1	298,5	15,3%
Depreciation and Amortization (D)	-730,8	-678,1	7,8%	-617,1	-563,9	9,4%	-113,5	-114,1	-0,6%
Finance Revenue (Expense), Net (E)	-3.447,3	-1330,2	159,2%	-3.199,3	-1051,2	204,3%	-280,4	-284,7	-1,5%
CVM EBITDA ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	-1.179,6	1.821,4	-164,8%	-1.817,1	1.179,3	-254,1%	737,9	697,3	5,8%
Equity Income (F)	-17,0	-47,6	-64,3%	-	-	-	-	-	-
Indemnifiable Concession Assets (G)	38,4	574,2	-93,3%	38,4	574,2	-93,3%	-	-	-
Non recurring (H)	-2.895,8	-32,2	8889,3%	-2.811,1	-44,5	6213,6%	-4,3	-4,0	8,1%
Adjusted EBITDA = CVM EBITDA - (F) - (G) - (H)	1.694,8	1.327,0	27,7%	955,6	649,6	47,1%	742,2	701,2	5,8%

EBITDA and Adjusted EBITDA are non-accounting measures prepared by the Company, reconciled with its interim financial information, in accordance with Circular Letter/CVM/SNC/SEP No. 01/2007 and CVM Instruction No. 527, dated October 4, 2012. EBITDA and Adjusted EBITDA are not measures recognized by Brazilian Generally Accepted Accounting Principles or IFRS, do not have a standard meaning and may not be comparable to measures with similar titles provided by other companies. These measures should not be considered in isolation or as substitutes for net income or operating income, or as indicators of operating performance or cash flow, nor should they be used as measures of liquidity or debt repayment capacity. EBITDA consists of net income, adjusted by the effects of net finance revenue (expense), depreciation and amortization, and income tax and social contribution. Light calculates Adjusted EBITDA in accordance with CVM Instruction 527/2012, excluding equity income and other operating income/expense.

ANNEX II – Statement of Income – Consolidated

Statement of Income (R\$ MM)	2022	2022 Aj.	2021 Aj.	Var. 2022 Aj. / 2021 Aj.
Gross Operating Revenue	20.429,7	20.906,9	22.327,0	-6,4%
Deductions	-8.322,8	-8.367,0	-8.396,4	-0,4%
Net Operating Revenue	12.106,8	12.539,9	13.930,7	-10,0%
Operating Expense	-13.620,3	-11.555,7	-12.748,0	-9,4%
PMSO	-785,9	-785,9	-815,2	-3,6%
Personnel	-392,3	-392,3	-421,3	-6,9%
Material	-22,9	-22,9	-23,5	-2,8%
Outsourced Services	-423,0	-423,0	-431,5	-2,0%
Others	52,2	52,2	61,1	-14,5%
Purchased Electricity	-8.991,6	-8.991,6	-10.427,4	-13,8%
Depreciation	-730,8	-730,8	-678,1	7,8%
Provisions	-1.995,2	-368,7	-229,9	60,4%
ADA	-1.116,8	-678,7	-597,4	13,6%
Finance Revenue (Expense)	-3.447,3	-1.733,0	-1.330,2	30,3%
Finance Revenue	639,3	639,3	382,4	67,2%
Finance Expense	-4.086,7	-2.372,3	-1.712,6	38,5%
Other Operating Income/Expense	-380,0	-55,0	-40,0	37,5%
Income before Taxes and Equity Income	-5.340,8	-803,8	-187,6	328,5%
Income Tax/Social Contribution	-361,9	-1.371,9	4,3	-32364,4%
Deferred Income Tax/Social Contribution	47,4	1.681,8	580,6	189,7%
Equity Income	-17,0	-17,0	-47,6	-64,4%
Net Income	-5.672,2	-510,9	397,9	-228,4%
Adjusted CVM EBITDA	-1,179.6	1,694.8	1,327.0	27.7%

ANNEX III – Statement of Income – Distribution

Statement of Income (R\$ MM)	2022	2022 Aj.	2021 Aj.	Var. 2022/2021
Gross Operating Revenue	20.335,4	20.812,6	21.850,0	-4,7%
Gross Operating Revenue ex- VNR	20.297,1	20.774,3	21.275,7	-2,4%
Indemnifiable Concession Assets	38,4	38,4	574,2	-
Deductions from Operating Revenue	-8.157,3	-8.201,4	-8.224,3	-0,3%
Net Operating Revenue	12.178,1	12.611,2	13.625,6	-7,4%
Cost of Power Supply Service	-9.869,0	-9.869,0	-10.872,5	-9,2%
Electricity purchased for resale and CCEE expense	-7.446,0	-7.446,0	-8.633,0	-13,7%
Grid connection and usage charges	-1.276,6	-1.276,6	-1.272,2	0,3%
Construction cost	-1.146,4	-1.146,4	-967,3	18,5%
Operating Costs/Expenses	-3.831,0	-1.748,2	-1.529,3	14,3%
Personnel	-365,4	-365,4	-380,5	-4,0%
Material	-22,0	-22,0	-22,7	-3,3%
Outsourced Services	-400,5	-400,5	-408,7	-2,0%
Provisions	-1.116,5	528,2	-556,9	-194,9%
ADA	-1.989,0	-1.550,9	-229,8	574,9%
Others	62,4	62,4	69,2	-9,9%
Depreciation and amortization	-617,1	-617,1	-563,9	9,4%
Other operating revenue/expense	-295,3	-60,9	-52,3	16,3%
Service Revenue	-2.434,3	316,0	607,6	-48,0%
Finance Revenue (Expense)	-3.199,3	-1.485,0	-1.051,2	41,3%
Finance Revenue	463,5	463,5	319,0	45,3%
Finance Expense	-3.662,8	-1.948,5	-1.370,2	42,2%
Net income before taxes	-5.633,6	-1.169,1	-443,6	163,6%
Income Tax/Social Contribution	-157,6	-157,6	216,0	-173,0%
Deferred Income Tax/Social Contribution	-25,2	1.609,2	463,5	247,2%
Net Income/Loss	-5.816,3	282,6	235,8	19,8%
Adjusted CVM EBITDA	-1,817.1	955.6	649,6	47.1%

ANNEX IV – Statement of Income – Generation and Trading

Statement of Income (R\$ MM)	2022	2021	Var. 2022/2021
Gross Operating Revenue	1.288,1	1.480,6	-13,0%
Supply – Sale of own electricity	1.254,2	1.320,7	-5,0%
Supply – Short-Term Electricity Supply	23,7	150,8	-84,3%
Other –TUSD	9,3	8,3	11,8%
Other	0,8	0,8	-
Deductions from Operating Revenue	-169,9	-175,3	-3,1%
Net Operating Revenue	1.118,2	1.305,3	-14,3%
Cost of Power Supply Service	-311,8	-553,7	-43,7%
Operating Costs/Expenses	-64,1	-50,4	27,3%
Personnel	-29,6	-23,9	23,5%
Material	-0,9	-0,8	12,5%
Outsourced Services	-19,5	-18,9	3,6%
Provisions	-6,2	-0,1	6613,2%
Others	-7,9	-6,7	17,9%
Depreciation and amortization	-113,5	-114,1	-0,6%
Other operating revenue/expense	-4,3	-4,0	8,1%
Service Revenue	624,5	583,1	7,1%
Equity Income			
Finance Revenue (Expense)	-280,4	-284,7	-1,5%
Finance Revenue	132,3	60,6	118,2%
Finance Expense	-412,7	-345,3	19,5%
Income before taxes	344,1	298,5	15,3%
Income Tax/Social Contribution	-183,3	-209,8	-12,7%
Deferred Income Tax/Social Contribution	72,6	117,1	-38,0%
Net Income/Loss	233,4	205,8	13,4%
CVM EBITDA Adjusted	742.2	701.2	5.9%

ANNEX V – Consolidated Statement of Financial Position

ASSETS (R\$ MM)	12.30.2022	12.31.2021
Current	4,772.9	9,324.0
Cash and cash equivalents	43.9	396.8
Marketable securities	2,039.7	3,208.2
Consumers, utilities, permissionaires and customers	1,005.5	2,424.7
Inventory	75.6	65.7
Taxes and contributions recoverable	782.5	1,262.8
Industry financial assets	157.9	1,171.9
Prepaid expenses	23.3	28.8
Dividends receivable	0.0	0.0
Receivables for services provided	34.2	17.3
Derivative financial instruments – swaps	0.0	0.0
Other receivables	401.6	612.9
Assets classified as held for sale	208.6	134.9
Non-current	19,333.2	18,953.8
Consumers, utilities, permissionaires and customers	1,416.6	1,220.7
Taxes and contributions recoverable	3,674.2	3,674.7
Deferred taxes	859.5	895.7
Derivative financial instruments – swaps	13.6	190.4
Deposits related to litigation	221.5	221.6
Industry financial assets	41.5	308.4
Concession financial assets	7,697.3	6,822.0
Other receivables	0.2	1.1
Contract assets	664.8	558.3
Investments	43.6	357.8
Property, plant and equipment	2,003.6	1,809.9
Intangible assets	2,467.9	2,833.6
Right-of-use assets	228.9	59.8
Total Assets	24,106.1	28,277.9

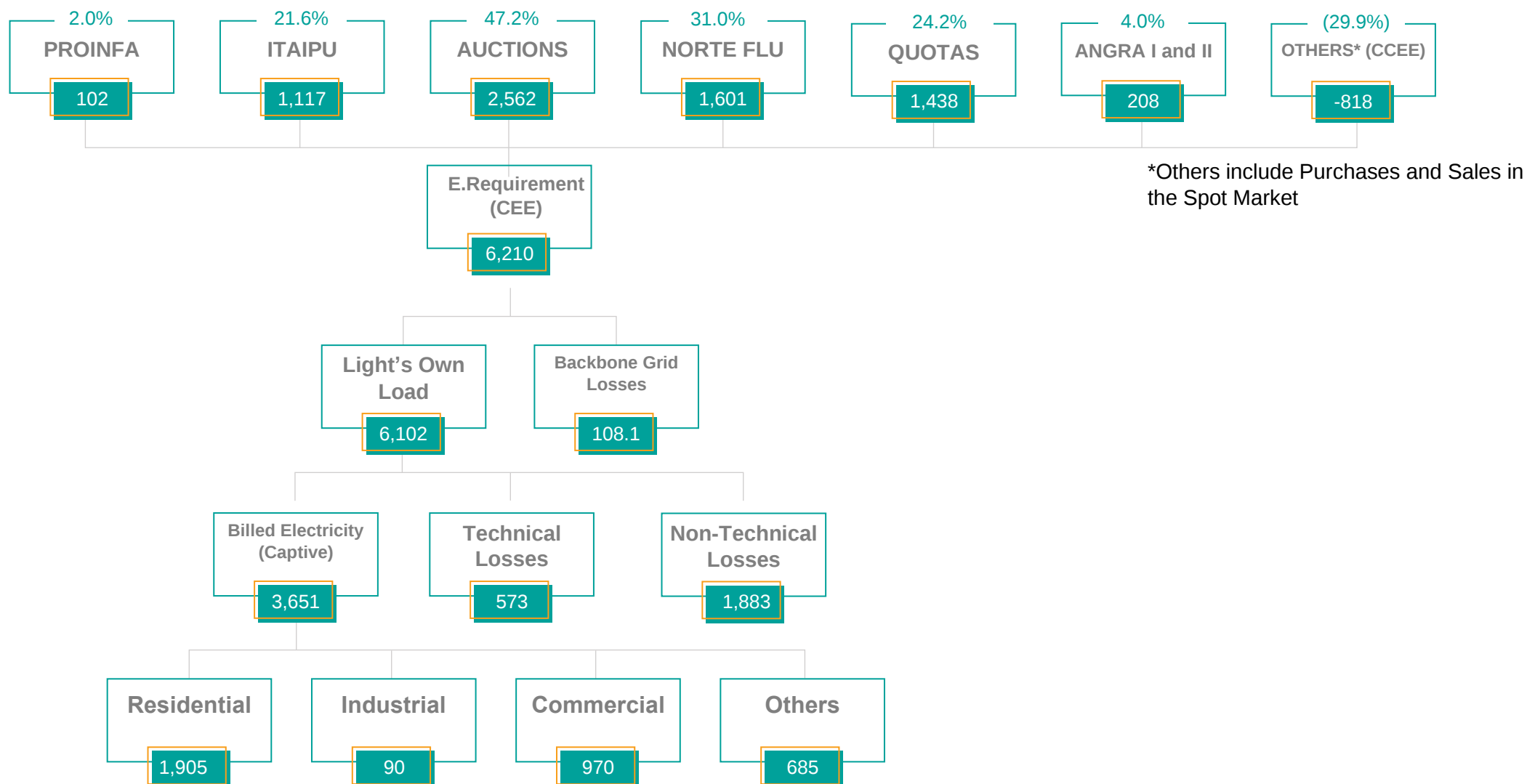
LIABILITIES (R\$MM)	12.30.2022	12.31.2021
Current	5,644.5	6,688.7
Trade accounts payable	1,506.0	2,154.0
Taxes and contributions payable	238.8	383.6
Loans and financing	308.9	403.2
Debentures	652.5	1,530.4
Derivative financial instruments – swaps	43.8	0.0
Industry financial liabilities	911.5	276.4
Dividends payable	0.0	94.5
Labor liabilities	67.6	104.5
Amounts refundable to consumers	1,104.7	831.3
Lease obligations	24.1	25.1
Regulatory charges	281.7	313.8
Other debits	504.7	571.9
Non-current	15,616.9	12,856.0
Loans and financing	3,464.4	4,005.8
Debentures	6,262.9	5,204.9
Derivative financial instruments – swaps	396.9	4.0
Taxes and contributions payable	161.4	199.6
Deferred taxes	190.1	275.3
Unsecured equity interests	0.0	21.6
Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks	3,917.1	502.1
Post-employment benefits	277.2	0.0
Lease obligations	215.8	38.2
Amounts refundable to consumers	648.0	2,564.6
Other debits	83.1	40.1
Equity	2,844.8	8,733.1
Share capital	5,392.2	5,392.2
Capital reserve	16.6	18.5
Profit reserves	3,134.9	3,134.9
Asset valuation adjustments	273.0	289.1
Other comprehensive income	-314.6	-101.5
Accumulated losses	-5,657.4	0.0
Total Liabilities	24,106.1	28,277.9

ANNEX VI – Power Balance

Power Balance (GWh)	2022	2021	Change 2022/2021
= Grid Load	34,327	34,195	0.4%
- Grid Usage	10,042	9,369	7.2%
= Own Load	24,284	24,826	-2.2%
- Billed Electricity (Captive)	15,188	15,721	-3.4%
Low Voltage	12,103	12,400	-2.4%
Medium and High Voltage	3,085	3,321	-7.1%
= Total Loss	9,096	9,105	-0.1%

Power Balance of the Distribution Business (GWh)

4th quarter 2022 – Actual data from October to December



ANNEX VII – Capital Expenditure

Consolidated Capital Expenditure (R\$MM)	4Q22	4Q21	Change 4Q22/4Q21	2022	2021	Change 12M22/12M21
Electrical Assets (Distribution)	201.0	331.9	-39.4%	1,090.2	1,017.2	7.2%
Engineering	56.3	132.2	-57.4%	289.2	414.0	-30.1%
Commercial	144.7	199.6	-27.5%	801.0	603.2	32.8%
Non-electrical Assets	64.2	87.1	-26.3%	176.6	186.7	-5.4%
Generation (Light Energia & Lajes)	73.1	81.9	-10.7%	225.1	176.3	27.7%
Total	338.3	500.9	-32.5%	1,491.9	1,380.2	8.1%
Contributions	14.0	42.6	-67.1%	14.0	45.5	-69.1%
Total Capital Expenditure (including contributions)	352.3	543.5	-35.2%	1,506.0	1,425.7	5.6%

Notes

The tables listed below are available for reference on the Company's IR website:

- Costs and Expenses – Distribution
- “A Component” Variation Offset Account – CVA
- Finance Revenue/Expense – Consolidated, Distribution, Generation
- Statement of Financial Position – Distribution and Generation
- Cash Flow – Consolidated, Distribution and Generation