LIGHT S.A.

ITR

- ✓ **Relatório de revisão dos auditores independentes**
- ✓ **Informações contábeis intermediárias referente ao terceiro trimestre de 2022**
- ✓ **Press Release 3T22**

Light S.A.

Relatório sobre a Revisão de
Informações Trimestrais - ITR do
Período de Nove Meses Findo em
30 de Setembro de 2022

Deloitte Touche Tohmatsu Auditores Independentes Ltda.

Deloitte Touche Tohmatsu
Rua São Bento, 18 -
15º e 16º andares
20090-010 - Rio de Janeiro - RJ
Brasil

Tel.: + 55 (21) 3981-0500
Fax: + 55 (21) 3981-0600
www.deloitte.com.br

RELATÓRIO SOBRE A REVISÃO DE INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS - ITR

Aos Administradores e Acionistas da
Light S.A.

Introdução

Revisamos as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Light S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR, referentes ao trimestre findo em 30 de setembro de 2022, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2022 e as respectivas demonstrações do resultado e do resultado abrangente para os períodos de três e nove meses findos naquela data e das mutações do patrimônio líquido e dos fluxos de caixa para o período de nove meses findo naquela data, incluindo as notas explicativas.

A Diretoria é responsável pela elaboração das informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - "Interim Financial Reporting", emitida pelo "International Accounting Standards Board - IASB", assim como pela apresentação dessas informações de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários - CVM, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR. Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações financeiras intermediárias com base em nossa revisão.

Alcance da revisão

Conduzimos nossa revisão de acordo com as normas brasileiras e internacionais de revisão de informações intermediárias (NBC TR 2410 - Revisão de Informações Intermediárias Executada pelo Auditor da Entidade e ISRE 2410 - "Review of Interim Financial Information Performed by the Independent Auditor of the Entity", respectivamente). Uma revisão de informações intermediárias consiste na realização de indagações, principalmente às pessoas responsáveis pelos assuntos financeiros e contábeis, e na aplicação de procedimentos analíticos e de outros procedimentos de revisão. O alcance de uma revisão é significativamente menor do que o de uma auditoria conduzida de acordo com as normas de auditoria e, consequentemente, não nos permitiu obter segurança de que tomamos conhecimento de todos os assuntos significativos que poderiam ser identificados em uma auditoria. Portanto, não expressamos uma opinião de auditoria.

A Deloitte refere-se a uma ou mais empresas da Deloitte Touche Tohmatsu Limited ("DTTL"), sua rede global de firmas-membro e suas entidades relacionadas (coletivamente, a "organização Deloitte"). A DTTL (também chamada de "Deloitte Global") e cada uma de suas firmas-membro e entidades relacionadas são legalmente separadas e independentes, que não podem se obrigar ou se vincular a terceiros. A DTTL, cada firma-membro da DTTL e cada entidade relacionada são responsáveis apenas por seus próprios atos e omissões, e não entre si. A DTTL não fornece serviços para clientes. Por favor, consulte www.deloitte.com/about para saber mais.

A Deloitte é líder global de auditoria, consultoria empresarial, assessoria financeira, gestão de riscos, consultoria tributária e serviços correlatos. Nossa rede global de firmas-membro e entidades relacionadas, presente em mais de 150 países e territórios (coletivamente, a "organização Deloitte"), atende a quatro de cada cinco organizações listadas pela Fortune Global 500®. Saiba como os cerca de 345 mil profissionais da Deloitte impactam positivamente seus clientes em www.deloitte.com.

© 2022. Para mais informações, contate a Deloitte Global.

Base para conclusão com ressalva

Conforme mencionado nas notas explicativas nº 1.2 e nº 8.1.1 às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas, em 27 de junho de 2022, foi promulgada a Lei nº 14.385/2022 que determinou que a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL deverá promover, nos processos tarifários, a destinação integral, em proveito dos usuários de serviços públicos afetados na respectiva área de concessão ou permissão, dos valores objeto de repetição de indébito pelas distribuidoras de energia elétrica relacionados às ações judiciais transitadas em julgado que versam sobre a exclusão do Imposto sobre Operações relativas à Circulação de Mercadorias e sobre Prestações de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação – ICMS da base de cálculo da Contribuição para os Programas de Integração Social e de Formação do Patrimônio do Servidor Público – Contribuição para o PIS/Pasep e da Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS.

Na interpretação da Companhia, a referida Lei é inconstitucional, uma vez que determina à ANEEL promover nos processos tarifários a destinação da totalidade dos valores objeto de repetição de indébito, sem respeitar prazo prescricional de dez anos com base no Código Civil Brasileiro a partir da data do julgamento da ação judicial, entre outros argumentos legais. Dessa forma, a Companhia não registrou provisão referente aos valores objeto de repetição de indébito, que nos termos da Lei devem ser destinados aos consumidores por meio de processo de revisão tarifária, que ultrapassam esse prazo, por entender que não há uma saída provável de recursos, conforme requerido pelo CPC 25/IAS 37 “Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes” para que uma provisão seja registrada, entre outros requerimentos.

À despeito do entendimento da Companhia, referida Lei continua vigente, e determina a destinação integral dos valores objeto de repetição de indébito em favor dos consumidores, e cria mecanismos legais para a ANEEL promover tal destinação, através de processos tarifários. Adicionalmente, até o momento, não foi possível identificar nenhuma medida concreta para questionar a constitucionalidade de referida Lei e suspender os seus efeitos em caráter permanente.

Desta forma, com base nas análises da documentação disponibilizada pela Companhia e no conjunto de evidências internas e externas obtidas e avaliadas em seu conjunto, em nosso julgamento profissional, tais evidências obtidas até o momento indicam a existência de distorção relevante na estimativa contábil apresentada pela Administração da Companhia pela não inclusão da totalidade dos valores objeto de repetição de indébito na mensuração da referida provisão, nos termos da Lei nº 14.385/2022.

Consequentemente, nas informações financeiras intermediárias individuais de 30 de setembro de 2022, o investimento e o patrimônio líquido em 30 de setembro de 2022 estão apresentados a maior em R$2.291.634 mil, o prejuízo dos períodos de três e nove meses está apresentado a menor em R$2.291.634 mil, e nas informações financeiras intermediárias consolidadas de 30 de setembro de 2022, o saldo passivo de valores a serem restituídos ao consumidor (provisão não circulante) está apresentado a menor em R$2.633.457 mil, o do patrimônio líquido está apresentado a maior em R$2.291.634 mil em 30 de setembro de 2022, e o prejuízo dos períodos de três e nove meses está apresentado a menor em R$2.291.634 mil, considerando os efeitos tributários.

Conclusão sobre as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas com ressalva

Com base em nossa revisão, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção intitulada “Base para conclusão com ressalva”, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas incluídas nas informações trimestrais anteriormente referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o pronunciamento técnico CPC 21 (R1) e com a norma internacional IAS 34, aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais - ITR, e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela CVM.

© 2022. Para mais informações, contate a Deloitte Global.

Deloitte.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações financeiras intermediárias anteriormente referidas incluem as demonstrações do valor adicionado - DVA, individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, elaboradas sob a responsabilidade da Diretoria da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins da norma internacional IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das Informações Trimestrais - ITR, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas e os registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e o seu conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no pronunciamento técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, exceto pelos efeitos do assunto descrito na seção intitulada “Base para conclusão com ressalva”, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que essas demonstrações do valor adicionado não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, segundo os critérios definidos nesse pronunciamento técnico e de forma consistente em relação às informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Valores correspondentes do exercício e dos períodos anteriores

Os balanços patrimoniais individual e consolidado em 31 de dezembro de 2021 e as demonstrações do resultado e do resultado abrangente individuais e consolidadas para os períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, e as demonstrações das mutações do patrimônio líquido, dos fluxos de caixa e do valor adicionado individuais e consolidadas referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, apresentados para fins de comparação, foram auditados e revisados por outros auditores independentes, que emitiram, respectivamente, relatórios de auditoria e revisão, sem modificação, em 24 de março de 2022 e 11 de novembro de 2021.

Rio de Janeiro, 10 de novembro de 2022

DELOITTE TOUCHE TOHMATSU
Auditores Independentes Ltda.
CRC nº 2 SP 011609/O-8 “F” RJ

Marcelo Salvador
Contador
CRC nº 1 MG 089422/O-0

2022RJ017831

© 2022. Para mais informações, contate a Deloitte Global.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS, INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS,

PARA O TRIMESTRE FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2022

BALANÇOS PATRIMONIAIS 1
BALANÇOS PATRIMONIAIS 2
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS 3
DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES 4
DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - CONTROLADORA E CONSOLIDADO 5
DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA 6
DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS 7
1. CONTEXTO OPERACIONAL 8
2. BASE DE PREPARAÇÃO 11
3. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO 13
4. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA 14
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA 14
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS 14
7. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES 15
8. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR 18
9. TRIBUTOS DIFERIDOS 21
10. OUTROS CRÉDITOS 22
11. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DO SETOR 23
12. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO 25
13. ATIVO DE CONTRATO 25
14. INVESTIMENTOS 26
15. IMOBILIZADO 30
16. INTANGÍVEL 31
17. FORNECEDORES 32
18. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR 33
19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS 33
20. DEBÊNTURES 36
21. PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E REGULATÓRIOS 39
22. CONTINGÊNCIAS 43
23. BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO 46
24. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO 47
25. ENCARGOS REGULATÓRIOS 48
26. OUTROS DÉBITOS 49
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS 49
28. PATRIMÔNIO LÍQUIDO 50
29. PLANO DE PAGAMENTO BASEADO EM AÇÕES 52
30. RECEITA LÍQUIDA 53
31. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS 55
32. RESULTADO FINANCEIRO 56
33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS 56
34. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA 65
35. EVENTOS SUBSEQUENTES 65

LIGHT S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

ATIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Caixa e equivalentes de caixa	5	19	9	12.780	396.777
Títulos e valores mobiliários	6	752.995	62.647	4.010.834	3.208.196
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	7	-	-	2.181.590	2.424.681
Estoques		-	-	77.317	65.659
Tributos e contribuições a recuperar	8	487	1.719	1.011.475	1.262.787
Ativos financeiros do setor	11	-	-	259.504	1.171.882
Despesas pagas antecipadamente		367	353	29.934	28.844
Dividendos a receber	14	58.360	517.838	-	-
Serviços prestados a receber		-	1.474	33.822	17.316
Outros créditos	10	9.403	15.941	487.243	612.941
		821.631	**599.981**	**8.104.499**	**9.189.083**
Ativos classificados como mantidos para venda	4	-	41.446	-	134.946
TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE		**821.631**	**641.427**	**8.104.499**	**9.324.029**
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	7	-	-	1.425.806	1.220.687
Tributos e contribuições a recuperar	8	-	-	3.508.619	3.674.704
Tributos diferidos	9	-	-	1.233.743	895.715
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	33	-	-	11.695	190.409
Depósitos vinculados a litígios	21	922	878	225.610	221.572
Ativos financeiros do setor	11	-	-	219.580	308.390
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	7.224.046	6.821.988
Outros créditos	10	-	-	328	1.121
Ativo de contrato	13	-	-	901.358	558.254
Investimentos	14	7.840.289	8.191.828	339.952	357.761
Imobilizado	15	-	-	1.978.631	1.809.881
Intangível	16	207	-	2.516.816	2.833.555
Ativo de direito de uso	24	-	-	262.895	59.806
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE		**7.841.418**	**8.192.706**	**19.849.079**	**18.953.843**
TOTAL DO ATIVO		**8.663.049**	**8.834.133**	**27.953.578**	**28.277.872**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E 31 DE DEZEMBRO DE 2021

(Em milhares de reais)

PASSIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Fornecedores	17	104	358	1.322.692	2.154.037
Tributos e contribuições a pagar	18	518	288	240.670	383.600
Empréstimos e financiamentos	19	-	-	462.424	403.230
Debêntures	20	-	-	1.968.975	1.530.433
Instrumentos financeiros derivativos swaps	33	-	-	160.528	-
Passivos financeiros do setor	11	-	-	303.335	276.353
Dividendos a pagar		94.512	94.512	94.512	94.512
Obrigações trabalhistas		2.299	3.093	102.251	104.492
Valores a serem restituídos a consumidores	8	-	-	337.561	831.250
Obrigações por arrendamento	24	-	-	25.651	25.108
Encargos regulatórios	25	-	-	301.908	313.778
Outros débitos	26	2.384	1.900	419.805	571.934
TOTAL DO PASSIVO CIRCULANTE		**99.817**	**100.151**	**5.740.312**	**6.688.727**
Empréstimos e financiamentos	19	-	-	3.664.832	4.005.790
Debêntures	20	-	-	6.191.397	5.204.873
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	33	-	-	317.113	3.975
Tributos e contribuições a pagar	18	-	-	182.006	199.605
Tributos diferidos	9	-	-	198.269	275.264
Participações societárias a descoberto	14	5.311	-	20.174	21.614
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	21	916	881	580.740	502.103
Obrigações por arrendamento	24	-	-	245.351	38.163
Valores a serem restituídos a consumidores	8	-	-	2.211.992	2.564.550
Outros débitos	26	-	-	44.387	40.107
TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE		**6.227**	**881**	**13.656.261**	**12.856.044**
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	28	5.392.197	5.392.197	5.392.197	5.392.197
Reserva de capital		20.553	18.462	20.553	18.462
Reservas de lucros		3.134.858	3.134.858	3.134.858	3.134.858
Ajustes de avaliação patrimonial		277.940	289.077	277.940	289.077
Outros resultados abrangentes		(101.493)	(101.493)	(101.493)	(101.493)
Prejuízos acumulados		(167.050)	-	(167.050)	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**8.557.005**	**8.733.101**	**8.557.005**	**8.733.101**
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		**8.663.049**	**8.834.133**	**27.953.578**	**28.277.872**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021

(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

Demonstrações de Resultados	Notas	Controladora				Consolidado			
		Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em		Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
RECEITA LÍQUIDA	**30**	**-**	**-**	**-**	**-**	**3.464.686**	**3.918.164**	**10.418.637**	**10.830.965**
CUSTO TOTAL	**31**	**-**	**-**	**-**	**-**	**(2.837.610)**	**(3.310.781)**	**(8.446.033)**	**(9.127.939)**
Custos com energia elétrica	31.1	-	-	-	-	(2.229.193)	(2.762.882)	(6.689.621)	(7.664.934)
Custos de operação	31	-	-	-	-	(608.417)	(547.899)	(1.756.412)	(1.463.005)
LUCRO BRUTO		**-**	**-**	**-**	**-**	**627.076**	**607.383**	**1.972.604**	**1.703.026**
Despesas gerais e administrativas	31	(4.237)	(4.480)	(6.516)	(15.993)	(283.973)	(394.268)	(852.896)	(983.620)
Outras receitas (despesas), líquidas		-	-	53.249	15.878	(57.268)	(43.181)	9.597	(31.943)
Resultado de equivalência patrimonial	14	3.411	367.545	(215.336)	326.176	(4.718)	(148)	(16.148)	(11.541)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS		**(826)**	**363.065**	**(168.603)**	**326.061**	**281.117**	**169.786**	**1.113.157**	**675.922**
RESULTADO FINANCEIRO	**32**	**10.017**	**556**	**5.193**	**1.435**	**(284.979)**	**(428.925)**	**(1.395.690)**	**(993.353)**
Receita financeira		9.043	940	14.500	2.079	199.554	358.042	468.719	200.455
Despesa financeira		974	(384)	(9.307)	(644)	(484.533)	(786.967)	(1.864.409)	(1.193.808)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL		**9.191**	**363.621**	**(163.410)**	**327.496**	**(3.862)**	**(259.139)**	**(282.533)**	**(317.431)**
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	(1.311)	370	(14.777)	(2.069)	(77.386)	341.365	(310.677)	25.879
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	-	-	89.128	281.765	415.023	616.979
LUCR0 (PREJUÍZO) LÍQUIDO DO PERÍODO		**7.880**	**363.991**	**(178.187)**	**325.427**	**7.880**	**363.991**	**(178.187)**	**325.427**
LUCRO (PREJUÍZO) BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO (R$ / Ação)	**28.3**	**0,02**	**0,99**	**(0,49)**	**0,89**	**0,02**	**0,99**	**(0,49)**	**0,89**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES

PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021

(Em milhares de reais)

Demonstrações de Resultados Abrangentes	Controladora				Consolidado			
	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em		Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Lucro (Prejuízo) líquido do período	7.880	363.991	(178.187)	325.427	7.880	363.991	(178.187)	325.427
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL	**7.880**	**363.991**	**(178.187)**	**325.427**	**7.880**	**363.991**	**(178.187)**	**325.427**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO - CONTROLADORA E CONSOLIDADO

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021

(Em milhares de reais)

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido	Notas	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	RESERVAS DE LUCROS			AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PREJUÍZOS ACUMULADOS	TOTAL
				RESERVA LEGAL	RETENÇÃO DE LUCROS	RESERVA ESPECIAL				
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2021		**5.392.197**	**18.462**	**397.019**	**2.422.486**	**315.353**	**289.077**	**(101.493)**	**-**	**8.733.101**
Opções de ações outorgadas (*stock options*)	29	-	2.091	-	-	-	-	-	-	2.091
Prejuízo líquido do período		-	-	-	-	-	-	-	(178.187)	(178.187)
Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos		-	-	-	-	-	(11.137)	-	11.137	-
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022		**5.392.197**	**20.553**	**397.019**	**2.422.486**	**315.353**	**277.940**	**(101.493)**	**(167.050)**	**8.557.005**

Demonstrações das Mutações do Patrimônio Líquido	Notas	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	RESERVAS DE LUCROS			AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	PREJUÍZOS ACUMULADOS	TOTAL
				RESERVA LEGAL	RETENÇÃO DE LUCROS	RESERVA ESPECIAL				
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2020		**4.051.285**	**9.434**	**377.122**	**2.123.625**	**315.353**	**304.402**	**(105.009)**	**-**	**7.076.212**
Aumento de capital com emissão de ações		1.372.425	-	-	-	-	-	-	-	1.372.425
(-) Gastos com emissão de ações		(31.513)	-	-	-	-	-	-	-	(31.513)
Opções de ações outorgadas (*stock options*)	29	-	7.209	-	-	-	-	-	-	7.209
Prejuízo do período		-	-	-	-	-	-	-	325.427	325.427
Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos		-	-	-	-	-	(11.598)	-	11.598	-
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021		**5.392.197**	**16.643**	**377.122**	**2.123.625**	**315.353**	**292.804**	**(105.009)**	**337.025**	**8.749.760**

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021

(Em milhares de reais)

Demonstrações dos Fluxos de Caixa	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Caixa líquido gerado (aplicado) pelas atividades operacionais		**643.087**	**161.512**	**400.451**	**(311.420)**
Lucro (Prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		(163.410)	327.496	(282.533)	(317.431)
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	31	-	-	293.222	518.205
Depreciação e amortização	31	-	-	544.559	499.417
Perda na venda ou baixa de intangível, imobilizado, investimento e arrendamento		-	-	31.945	66.698
Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras	32	-	-	94.217	498.446
Provisão e atualização financeira para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e baixas e atualização financeira de depósitos vinculados a litígios		35	9	350.434	173.285
Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis		8.059	131	23.607	(218)
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures e amortização dos custos	32	-	-	699.738	517.663
Juros sobre obrigações de arrendamento	24	-	-	20.290	4.848
Variação *swap*	32	-	-	861.391	(24.064)
Resultado de equivalência patrimonial	14	215.336	(326.176)	16.148	11.541
Atualização financeira dos créditos de PIS e COFINS sobre a exclusão do ICMS		-	-	(4.304)	(9.510)
Opções de ações outorgadas (*stock options*)	29	2.091	7.209	2.091	7.209
Ganho na alienação de participação em controladas em conjunto		(53.250)	-	(56.761)	-
Valor justo do ativo financeiro da concessão	30	-	-	83.818	(383.900)
Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor		-	-	131.033	(891.400)
Variações nos ativos e passivos		**634.226**	**152.843**	**(2.408.444)**	**(982.209)**
Títulos e valores mobiliários		(10.701)	(1.579)	(240.102)	(64.478)
Consumidores, concessionárias e permissionárias		-	-	(270.798)	251.588
Dividendos recebidos		658.912	170.730	-	-
Tributos, contribuições e impostos, líquido		(187)	(367)	313.312	416.206
Ativos e passivos financeiros do setor		-	-	(152.863)	(148.700)
Estoques		-	-	(11.658)	(8.307)
Serviços prestados a receber		1.474	671	(16.506)	8.596
Despesas pagas antecipadamente		(14)	5	(1.090)	4.424
Depósitos vinculados a litígios		(44)	(227)	(4.334)	2.334
Outros créditos		(1.521)	(15.568)	47.769	(85.707)
Fornecedores		(254)	205	(845.200)	(1.742.252)
Obrigações trabalhistas		(794)	(273)	(2.240)	3.647
Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios		-	-	(235.885)	(302.885)
Encargos regulatórios		-	-	(11.870)	36.387
Outros débitos		483	1.542	(183.466)	20.639
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*		-	-	(209.011)	1.045.799
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	19/20	-	-	(425.438)	(379.512)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(13.128)	(2.296)	(159.064)	(39.988)
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades de investimento		**(643.077)**	**(1.345.737)**	**(1.495.920)**	**(1.719.579)**
Aquisições de bens do ativo imobilizado		-	-	(211.436)	(96.016)
Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo de contrato		(207)	-	(913.655)	(732.902)
Recebimento pela venda de participações		94.696	-	191.707	-
Aumento de capital nas investidas	14	(57.919)	(1.341.829)	-	(2.893)
Resgate de aplicações financeiras		177.348	126.232	6.421.718	10.504.440
Aplicações financeiras		(856.995)	(130.140)	(6.984.254)	(11.392.208)
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento		**-**	**1.176.580**	**711.472**	**1.486.331**
Recebimento pela emissão de ações		-	1.340.912	-	1.340.912
Dividendos pagos		-	(164.332)	-	(164.332)
Pagamento de obrigações por arrendamento	24	-	-	(41.705)	(40.775)
Captação, líquida dos custos de captação de empréstimos, financiamentos e debêntures e das cotas subordinadas – FDIC	19/20	-	-	1.286.181	4.919.419
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	19/20	-	-	(533.004)	(4.568.893)
Aumento (redução) líquida de caixa e equivalentes de caixa		**10**	**(7.645)**	**(383.997)**	**(544.668)**
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		9	7.745	396.777	653.200
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		19	100	12.780	108.532

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS

PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2022 E DE 2021

(Em milhares de reais)

Demonstrações dos Valores Adicionados	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	30.09.2021	30.09.2022	30.09.2021
Receitas		**-**	**-**	**17.014.960**	**16.604.516**
Venda de mercadorias, produtos e serviços		-	-	16.180.237	16.353.579
Receitas referentes à construção de ativos próprios		-	-	1.127.945	769.142
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	31	-	-	(293.222)	(518.205)
Insumos adquiridos de terceiros		**50.141**	**12.640**	**(8.090.352)**	**(8.753.896)**
Custo dos produtos, mercadorias e serviços vendidos	31.1	-	-	(6.689.621)	(7.664.934)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		50.141	12.640	(1.400.731)	(1.088.962)
Valor adicionado bruto		**50.141**	**12.640**	**8.924.608**	**7.850.620**
Retenções		**-**	**-**	**(544.559)**	**(499.417)**
Depreciação e amortização	31	-	-	(544.559)	(499.417)
Valor adicionado líquido produzido		**50.141**	**12.640**	**8.380.049**	**7.351.203**
Valor adicionado recebido em transferência		**(200.836)**	**328.255**	**452.571**	**188.914**
Resultado de equivalência patrimonial	14	(215.336)	326.176	(16.148)	(11.541)
Receitas financeiras	32	14.500	2.079	468.719	200.455
Valor adicionado total a distribuir		**(150.695)**	**340.895**	**8.832.620**	**7.540.117**
Distribuição do valor adicionado		**(150.695)**	**340.895**	**8.832.620**	**7.540.117**
Pessoal		**2.085**	**11.364**	**389.039**	**299.609**
Remuneração direta		1.676	10.950	288.715	193.088
Benefícios		290	286	77.654	83.046
FGTS		119	128	22.371	21.966
Outros		-	-	299	1.509
Impostos, taxas e contribuições		**16.128**	**2.772**	**6.692.845**	**5.637.677**
Federais		16.120	2.726	3.111.749	1.988.416
Estaduais		-	-	3.564.972	3.636.977
Municipais		8	46	16.124	12.284
Remuneração de capitais de terceiros		**9.279**	**1.332**	**1.928.923**	**1.277.404**
Juros		8.453	527	1.852.951	1.200.286
Aluguéis		826	805	75.972	77.118
Remuneração de capitais próprios		**(178.187)**	**325.427**	**(178.187)**	**325.427**
Lucros (Prejuízos) retidos	28	(178.187)	325.427	(178.187)	325.427

As notas explicativas são parte integrante das informações financeiras intermediárias.

LIGHT S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS
Para o período findo em 30 de setembro de 2022
(Em milhares de Reais - R$, exceto quando indicado de outra forma)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Light S.A. ("Light" ou "Companhia") é uma sociedade por ações de capital aberto com sede na cidade do Rio de Janeiro/RJ - Brasil. A Light tem por objeto social a participação em outras sociedades, como sócia-quotista ou acionista, e a exploração, direta ou indiretamente, conforme o caso, de serviços de energia elétrica, compreendendo os sistemas de geração, transmissão, comercialização e distribuição de energia elétrica, bem como de outros serviços correlatos.

A Companhia é listada na "B3" (Brasil, Bolsa, Balcão) no segmento do Novo Mercado ("NM"), sob a sigla LIGT3 e no mercado de balcão americano (Over-the-Counter - OTC), sob a sigla LGSXY.

As controladas, controladas em conjunto e coligadas da Light compõem o Grupo Light ("Grupo Light" ou "Grupo"). As informações sobre as operações do Grupo são apresentadas na Nota 1.1, ao passo que as informações sobre operações entre partes relacionadas são apresentadas na Nota 27.

A Light S.A. é uma Companhia Aberta sem acionista controlador ("*full Corporation*") e sem acordo de acionistas.

1.1 Entidades do Grupo

A Companhia possui participação societária nas seguintes controladas e controladas em conjunto cujos objetivos principais são distribuição, geração e comercialização de energia elétrica:

Sociedade	Natureza jurídica	Atividade	Localidade
CONTROLADAS			
Light Serviços de Eletricidade S.A.	Capital aberto	Distribuição de energia elétrica, com área de concessão abrangendo 31 municípios do Estado do Rio de Janeiro, incluindo a capital.	Rio de Janeiro
Light Energia S.A.	Capital aberto	Estudar, planejar, construir, operar e explorar sistemas de geração e transmissão, comercialização de energia elétrica e serviços correlatos que lhe tenham sido ou venham a ser concedidos ou autorizados.	Rio de Janeiro
Lajes Energia S.A.	Capital fechado	Análise da viabilidade técnica e econômica, a elaboração do projeto, a implantação, operação, manutenção e exploração comercial da PCH Lajes, com potência nominal de 17 MW [(a)]. Em 08 de julho de 2014, foi publicada a Resolução Autorizativa nº 4.734/14 que transferiu a concessão da PCH Lajes da Light Energia para a Lajes Energia.	Rio de Janeiro
Light Com Comercializadora de Energia S.A. ("Lightcom")	Capital fechado	Compra, venda, importação, exportação de energia e a prestação de serviços de consultoria no setor de energia.	São Paulo
Light Soluções em Eletricidade Ltda.	Limitada	Prestação de serviços aos clientes de baixa tensão contemplando montagem, reforma e manutenção de instalações em geral.	Rio de Janeiro
Instituto Light	Pessoa Jurídica	Participar em projetos sociais e culturais, com interesse no desenvolvimento econômico e social das cidades, reafirmando a vocação da Companhia como empresa cidadã.	Rio de Janeiro
Light Conecta Ltda.	Capital fechado	Realização de projeto, construção, instalação, operação e exploração de usinas de geração de energia elétrica, bem como, a realização de compra, venda, importação, exportação de energia elétrica, térmica, gases e utilidades industriais, prestação de serviços de consultoria no setor de energia, locação de bens móveis e imóveis, além de aquisição e comercialização de mercadorias vinculadas à atividade e realização de estudos, projetos, implementação, operação e manutenção de obras, construções e instalações, de qualquer natureza ou especialidade.	Rio de Janeiro
CONSÓRCIO			
Consórcio UHE Itaocara	Capital fechado	Constituído para a exploração da Usina Hidrelétrica de Itaocara, controlada em conjunto pela Light Conecta (51%) e pela Cemig GT (49%). Em 30 de abril de 2015, o Consórcio UHE Itaocara sagrou-se vencedor no Leilão A-5 realizado pela ANEEL, relacionado à concessão da Usina Hidrelétrica de Itaocara.	Rio de Janeiro

Sociedade	Natureza jurídica	Atividade	Localidade
CONTROLADAS EM CONJUNTO			
Usina Hidrelétrica Itaocara S.A.	Capital fechado	Controlada em conjunto pela Light Conecta (51%) e pela Cemig GT (49%), foi constituída para construir a UHE Itaocara e tem como objeto a concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica Itaocara I, conforme contrato de concessão nº01/2015 celebrado com a União. O Projeto Itaocara não será desenvolvido e a UHE Itaocara S.A. rescindiu a totalidade dos seus contratos de venda de energia (CCEARs) e está buscando com a ANEEL uma solução equilibrada para a devolução da concessão.	Rio de Janeiro
Axxiom Soluções Tecnológicas ("Axxiom")	Capital fechado	Oferta de soluções de tecnologia e sistemas para gestão operacional de concessionárias de serviços públicos, incluindo empresas de energia elétrica, gás, água, esgoto e demais empresas de utilidades. Controlada em conjunto pela Light S.A. (51%) e pela CEMIG (49%).	Minas Gerais
Amazônia Energia S.A. ("Amazônia Energia")	Capital fechado	Participar e administrar o capital social da Norte Energia S.A. ("NESA"), sociedade titular da concessão de uso de bem público para exploração da Usina Hidrelétrica de Belo Monte, no Rio Xingu, localizada no Estado do Pará. Controlada em conjunto pela Light S.A. (25,5%) e pela Cemig GT (74,5%), a participação da Amazônia Energia na NESA é de 9,8% do capital. Em 26 de agosto de 2010, a NESA assinou Contrato de Concessão nº 001/10 com a União através do MME - Ministério de Minas e Energia, para exploração dos serviços de geração de energia elétrica, cujo prazo é de 35 anos a partir da assinatura do referido contrato. Ainda de acordo com o referido contrato, 70% da energia assegurada da usina será destinada ao mercado regulado, 10% para os autoprodutores e 20% destinada ao mercado livre (ACL).	Brasília

[(a)] Não revisado pelos auditores independentes

1.2 Promulgação da Lei n°14.385 em 27 de junho de 2022 – Revisão Tarifária Extraordinária (RTE)

Em 27 de junho de 2022, foi promulgada a Lei nº 14.385/22, a qual altera a Lei nº 9.427, de 26 de dezembro de 1996, para disciplinar o repasse de valores de tributos recolhidos a maior pelas prestadoras do serviço público de distribuição de energia elétrica. A nova Lei incluiu o art. 3º-B, na Lei nº 9.427/1996, para determinar a destinação integral em proveitos dos usuários afetados, dos créditos oriundos das ações em que as distribuidoras de energia elétrica obtiveram a exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS/COFINS.

De acordo com a referida Lei, caberá à ANEEL estabelecer critérios para operacionalização da devolução dos créditos de PIS/COFINS levando em consideração, dentre outros aspectos, o valor total do crédito utilizado em compensação e a capacidade máxima de compensação desses créditos. A devolução dos créditos aos consumidores se dará através de processos tarifários anuais. No caso da Companhia, que teve seu processo tarifário homologado em março de 2022, a ANEEL poderá promover Revisão Tarifária Extraordinária (RTE).

Os Administradores da Companhia, baseados na opinião dos seus assessores legais externos, concluíram que há flagrantes inconstitucionalidades na Lei. Por essa razão, a Companhia iniciou os procedimentos necessários para afastar sua aplicação, conforme mencionado na nota explicativa n° 8.1.1.

Como primeiro passo, a Companhia ajuizou duas ações judiciais (5052102-70.2022.4.02.5101 e 1043306-50.2022.4.01.3400), ambas com o objetivo final – embora por razões distintas – de impedir a realização da referida Revisão Tarifária Extraordinária (RTE). Esse objetivo foi alcançado primeiramente nesta ação, por meio de acórdão favorável vigente no Agravo de Instrumento nº 1023960-31.2022.4.01.0000 interposto pela Light nos autos do referido Mandado de Segurança, impedindo que a Aneel delibere a Revisão Tarifária Extraordinária da Light objeto da Lei nº 14.385/2022 antes de realizada consulta pública. A decisão foi confirmada pela Presidência do Superior Tribunal de Justiça na SLS nº 3.414, o que confere especial reforço à tese da Light. Em cumprimento ao acórdão, a ANEEL já deliberou pela abertura da consulta pública, cujo término está previsto para 28 de novembro de 2022, de modo que a reversão da liminar é remota.

A Companhia impetrou um novo Mandado de Segurança nº 5062961-48.2022.4.02.5101, em trâmite perante a 30ª Vara Federal do Rio de Janeiro, com objetivo de evitar saída de recursos antes da efetiva homologação da compensação tributária pela Receita Federal do Brasil - RFB. Apesar de a liminar ter sido indeferida em 22 de agosto de 2022, pelo entendimento de ausência de *periculum in mora* uma vez estar vigente acordão que suspendeu RTE, foi interposto o Agravo de Instrumento nº 5013111-02.2022.4.02.0000, em trâmite perante a 3ª Turma do Tribunal Regional Federal da 2ª Região, pendente de julgamento.

Ainda, com base em parecer técnico contábil independente e assessores jurídicos externos, decisão judicial vigente, a Companhia entende que, para essas informações financeiras intermediárias, o passivo adicional para reembolso aos consumidores deve ser classificado como um passivo contingente, não devendo, portanto, ser objeto de provisionamento.

Isso porque, em conformidade com a IAS 37/CPC 25 – Provisões, Passivos Contingentes e Ativos Contingentes, *"nos casos extremamente raros em que nenhuma estimativa confiável possa ser feita, existe um passivo que não pode ser reconhecido"*, mas sim *"divulgado como passivo contingente (ver item 86)"*, não tendo a Companhia obrigação presente de reconhecer tal passivo.

Primeiramente, porque o valor desse passivo adicional é incerto uma vez que a ANEEL ainda não delimitou os usuários *afetados*, como determina a Lei nº 14.385/2022. Para isso, a Agência deveria identificar os consumidores que contribuíram para a formação do crédito e calcular a proporção de repasse a cada um.

Segundo, ainda diante da necessidade de a ANEEL identificar os usuários afetados, o valor permanece incerto porque a Agência não apresentou números com consideração sobre a inadimplência no período de formação dos créditos. Os consumidores inadimplentes não contribuíram para a formação do crédito e não fazem jus ao repasse.

Terceiro, a incerteza no valor desse passivo também é reforçada porque a ANEEL, atualmente obstada de realizar a RTE sem o devido processo legal, não divulgou quais são os valores "*a serem compensados até o processo tarifário subsequente, conforme projeção a ser realizada pela Aneel",* novamente como determina a própria Lei nº 14.385/2022.

Em observância a IAS 37/CPC 25, na data destas informações financeiras, o quadro a seguir apresenta os impactos da exposição máxima referentes à contabilização da devolução integral dos créditos referentes a exclusão do ICMS na base do PIS/COFINS no balanço patrimonial e na demonstração do resultado da Companhia:

Efeitos no balanço patrimonial	R$ mil
Ativo Diferido	341.823
Provisão para destinação de créditos de PIS/COFINS	(2.633.457)
PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**(2.291.634)**

Efeitos no resultado do período	R$ mil
Recuperação de créditos de PIS e COFINS sobre ICMS	(1.081.068)
Despesa financeira	(1.552.389)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	341.823
RESULTADO	**(2.291.634)**

A partir da avaliação independente de seus assessores legais e contábeis externos, a Companhia entende que obrigação estabelecida na referida Lei não é exigível para registro contábil nesta informação financeira trimestral, pois de acordo com a IAS 37/CPC 25, há necessidade de regulamentação da ANEEL e por não ser provável a saída de recursos. Ademais, a Companhia, a partir da avaliação independente de seus assessores legais externos, entende haver flagrante inconstitucionalidade nesta Lei. A Companhia, oportunamente, vem tomando as medidas jurídicas cabíveis.

Assim, para o trimestre findo em 30 de setembro de 2022, a Administração da Companhia entende que, embora exista um fato novo advindo da publicação da Lei, esse fato não é suficiente para alterar os registros contábeis por ela efetuados.

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

Essas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com o CPC 21 (R1) - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - *Interim Financial Reporting*, emitida pelo *International Accounting Standards Board* ("IASB"), e de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários ("CVM"), aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais - ITR.

Todas as informações relevantes próprias das informações financeiras intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e que correspondem àquelas utilizadas pela Administração no desenvolvimento de suas atividades de gestão dos negócios.

Estas informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021, aprovadas em 24 de março de 2022. As práticas contábeis adotadas para estas informações trimestrais são consistentes com aquelas apresentadas nas demonstrações financeiras da Companhia referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2021.

Em 10 de novembro de 2022, o Conselho de Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações financeiras intermediárias referentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022.

2.2 Base de mensuração

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia foram preparadas com base no custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros (Nota 33) e ativos mantidos para venda (Nota 4), mensurados pelos seus valores justos e pelos seus valores justos menos despesas com vendas, de acordo com as normas aplicáveis, respectivamente.

2.3 Moeda funcional e moeda de apresentação

As informações financeiras intermediárias individuais e consolidadas da Companhia são apresentadas em Real, que é a moeda funcional da Companhia. Todas as informações financeiras apresentadas em Real foram arredondadas para milhares, exceto quando indicado de outra forma.

2.4 Consolidação do Grupo Light

As informações financeiras intermediárias consolidadas incluem as informações trimestrais da Companhia e de entidades controladas diretamente pela Companhia ou indiretamente através de suas controladas.

Estão consolidadas integralmente nas seguintes bases abaixo apresentadas:

Sociedades controladas	Atividade	30.09.2022			31.12.2021		
		Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)	Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)
Light SESA	Distribuição	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-
Light Energia	Geração hidráulica	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-
Fontainha	Geração eólica	-	-	-	Consolidação	-	100,0
São Judas Tadeu	Geração eólica	-	-	-	Consolidação	-	100,0
Lajes Energia	Geração hidráulica	Consolidação	-	100,0	Consolidação	-	100,0
Lightcom	Comercialização	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-
Light Soluções	Serviços	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-
Instituto Light	Outros	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-
Light Conecta	Serviços	Consolidação	100,0	-	Consolidação	100,0	-

Consórcio	Atividade	30.09.2022			31.12.2021		
		Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)	Forma de avaliação	Participação direta (%)	Participação indireta (%)
Light Conecta							
Consórcio UHE Itaocara	Geração hidráulica	*Joint operation*	-	51,0	*Joint operation*	-	51,0

2.5 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações em vigor a partir de 01 de janeiro de 2022

Normas foram revisadas e passaram a ser aplicáveis a partir de 1º de janeiro de 2022 e, portanto, estão sendo adotadas nestas informações financeiras intermediárias individuais e consolidada, contudo, a adoção dessas alterações não resultou em impacto relevante sobre as divulgações ou os valores divulgados.

Norma	Descrição da alteração	Impactos contábeis
IAS 37/ CPC 25 Provisões, passivos contingentes e ativos contingentes	Especificação de quais custos uma empresa deve incluir ao avaliar se um contrato é oneroso. Custos diretamente relacionados ao cumprimento do contrato devem ser considerados na premissa de fluxo de caixa.	Sem impactos relevantes
IAS 16/CPC 27 Ativo imobilizado	A alteração permite o reconhecimento de receita e custos dos valores relacionados com a venda de itens produzidos durante a fase de testes do ativo	Sem impactos relevantes

3. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento para os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021 e posições patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021 estão sendo apresentadas em relação aos negócios da Companhia, identificados com base na sua estrutura de gerenciamento e nas informações gerenciais internas, conforme apresentadas a seguir:

Balanço Patrimonial	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 30.09.2022
Ativo circulante	6.454.018	672.160	18.509	289.322	823.683	(153.193)	8.104.499
Outros ativos não circulantes	14.977.188	22.700	11.886	970	936	-	15.013.680
Investimentos	33.903	-	-	-	7.830.326	(7.524.277)	339.952
Imobilizado	321.328	1.623.252	33.751	300	-	-	1.978.631
Intangível	2.183.296	331.556	1.264	493	207	-	2.516.816
TOTAL DOS ATIVOS	**23.969.733**	**2.649.668**	**65.410**	**291.085**	**8.655.152**	**(7.677.470)**	**27.953.578**
Passivo circulante	5.414.884	226.665	3.219	148.396	100.341	(153.193)	5.740.312
Passivo não circulante	11.689.156	1.944.783	14.875	1.220	6.227	-	13.656.261
Patrimônio líquido	6.865.693	478.220	47.316	141.469	8.548.584	(7.524.277)	8.557.005
TOTAL DOS PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**23.969.733**	**2.649.668**	**65.410**	**291.085**	**8.655.152**	**(7.677.470)**	**27.953.578**

Balanço Patrimonial	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 31.12.2021
Ativo circulante	7.798.320	1.162.257	13.217	296.871	643.478	(590.114)	9.324.029
Outros ativos não circulantes	13.861.576	62.166	16.434	11.578	892	-	13.952.646
Investimentos	34.124	-	-	-	8.191.828	(7.868.191)	357.761
Imobilizado	309.308	1.466.403	33.843	327	-	-	1.809.881
Intangível	2.455.860	375.710	1.378	607	-	-	2.833.555
TOTAL DOS ATIVOS	**24.459.188**	**3.066.536**	**64.872**	**309.383**	**8.836.198**	**(8.458.305)**	**28.277.872**
Passivo circulante	6.385.767	659.419	3.294	129.699	100.662	(590.114)	6.688.727
Passivo não circulante	10.906.594	1.926.285	21.730	554	881	-	12.856.044
Patrimônio líquido	7.166.827	480.832	39.848	179.130	8.734.655	(7.868.191)	8.733.101
TOTAL DOS PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**24.459.188**	**3.066.536**	**64.872**	**309.383**	**8.836.198**	**(8.458.305)**	**28.277.872**

Resultados por segmento:

Demonstração do Resultado Acumulado 9 meses de 2022	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado
RECEITA LÍQUIDA	**9.621.697**	**599.385**	**50**	**867.590**	**-**	**(670.085)**	**10.418.637**
DESPESAS E CUSTOS OPERACIONAIS	**(9.005.307)**	**(218.505)**	**(588)**	**(781.725)**	**46.708**	**670.085**	**(9.289.332)**
Equivalência patrimonial	**-**	**-**	**6.751**	**-**	**(248.198)**	**225.299**	**(16.148)**
RESULTADO FINANCEIRO	**(1.166.548)**	**(254.783)**	**1.439**	**18.990**	**5.212**	**-**	**(1.395.690)**
Receita financeira	346.212	83.015	1.544	23.428	14.520	-	468.719
Despesa financeira	(1.512.760)	(337.798)	(105)	(4.438)	(9.308)	-	(1.864.409)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	**(550.158)**	**126.097**	**7.652**	**104.855**	**(196.278)**	**225.299**	**(282.533)**
Contribuição social	49.754	(9.698)	(54)	(9.437)	(3.921)	-	26.644
Imposto de renda	141.351	(26.465)	(131)	(26.192)	(10.861)	-	77.702
RESULTADO LÍQUIDO	**(359.053)**	**89.934**	**7.467**	**69.226**	**(211.060)**	**225.299**	**(178.187)**

Demonstração do Resultado Acumulado 9 meses de 2021	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado
RECEITA LÍQUIDA	**9.840.579**	**645.340**	**41**	**963.946**	**-**	**(618.941)**	**10.830.965**
DESPESAS E CUSTOS OPERACIONAIS	**(9.604.599)**	**(302.474)**	**(1.397)**	**(853.806)**	**(167)**	**618.941**	**(10.143.502)**
Equivalência patrimonial	**-**	**-**	**(746)**	**-**	**315.381**	**(326.176)**	**(11.541)**
RESULTADO FINANCEIRO	**(745.288)**	**(254.590)**	**2.133**	**2.957**	**1.435**	**-**	**(993.353)**
Receita financeira	175.292	17.285	2.237	3.562	2.079	-	200.455
Despesa financeira	(920.580)	(271.875)	(104)	(605)	(644)	-	(1.193.808)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	**(509.308)**	**88.276**	**31**	**113.097**	**316.649**	**(326.176)**	**(317.431)**
Contribuição social	188.032	(6.331)	-	(10.190)	(553)	-	170.958
Imposto de renda	518.609	(17.033)	-	(28.160)	(1.516)	-	471.900
RESULTADO LÍQUIDO	**197.333**	**64.912**	**31**	**74.747**	**314.580**	**(326.176)**	**325.427**

4. ATIVOS CLASSIFICADOS COMO MANTIDOS PARA VENDA

Em 18 de dezembro de 2020, foi aprovada a concessão de período de exclusividade à Brasal Energia S.A. (“Brasal”) visando à potencial operação para a alienação da totalidade da participação de 51% das controladas em conjunto Guanhães Energia S.A. (“Guanhães Energia”) e Lightger S.A. (“Lightger”). A partir deste momento, a Companhia passou a tratar contabilmente esse bloco de ativos como “ativos não circulantes mantidos para venda”.

Em 09 de dezembro de 2021, a Light S.A, em conjunto com sua controlada Light Energia, celebrou contrato de compra e venda com Brasal. Em 23 de junho de 2022, a alienação das controladas em conjunto Guanhães Energia e Lightger S.A. foi concluída pelos valores de R$97.011 e R$103.743, respectivamente.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

Caixa e equivalente de caixa	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Caixa e bancos	19	9	12.780	53.528
Aplicações financeiras de liquidez imediata (CDB)	-	-	-	343.249
TOTAL	**19**	**9**	**12.780**	**396.777**

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia não possui aplicações financeiras de liquidez imediata. Em 31 de dezembro de 2021 a remuneração média das aplicações financeiras era de 106,3% do CDI.

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e uma análise de sensibilidade de ativos e passivos financeiros são divulgadas na Nota 33.

6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS

Títulos e valores mobiliários	Controladora		Consolidado	
	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	752.995	62.647	3.741.777	3.049.564
Fundo de investimento (não exclusivos)	-	-	269.057	158.632
TOTAL	**752.995**	**62.647**	**4.010.834**	**3.208.196**

Os títulos e valores mobiliários são representados por: (i) garantias oferecidas para participação em leilões de energia; (ii) fundos de investimentos não exclusivos; e (iii) aplicações que têm seus vencimentos superiores a três meses da data de aplicação, com perda de valor em caso de resgate antecipado. A remuneração média dessas aplicações é de 98,0% do CDI em 30 de setembro de 2022 (101,9% do CDI em 31 de dezembro de 2021).

7. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES

Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes – Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Fornecimento faturado	4.452.631	-	4.452.631	4.297.609	-	4.297.609
Fornecimento não faturado	635.431	-	635.431	635.102	-	635.102
Parcelamento de débitos	510.689	1.413.922	1.924.611	606.261	1.204.253	1.810.514
Comercialização de energia	122.583	-	122.583	141.697	-	141.697
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	34.805	-	34.805	25.369	-	25.369
Outras contas a receber	6.330	11.884	18.214	6.300	16.434	22.734
	5.762.469	**1.425.806**	**7.188.275**	**5.712.338**	**1.220.687**	**6.933.025**
(-) Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	(3.580.879)	-	(3.580.879)	(3.287.657)	-	(3.287.657)
TOTAL	**2.181.590**	**1.425.806**	**3.607.396**	**2.424.681**	**1.220.687**	**3.645.368**

Os saldos vencidos e a vencer estão distribuídos da seguinte forma:

Classe de consumidores - Consolidado	Saldos a vencer	Saldos vencidos				Total	PECLD	30.09.2022
		Até 90 dias	De 91 e 180 dias	De 181 e 360 dias	Mais de 360 dias			
Residencial	500.272	110.522	196.205	739.533	1.603.333	3.149.865	(2.079.008)	1.070.857
Industrial	19.080	1.392	2.799	13.108	79.362	115.741	(88.142)	27.599
Comercial	219.612	16.978	30.393	118.553	403.412	788.948	(462.886)	326.062
Rural	487	80	295	927	3.011	4.800	(2.947)	1.853
Poder público	59.588	5.358	4.961	48.952	109.486	228.345	(107.705)	120.640
Iluminação pública	24.941	1.942	3.520	19.309	87.894	137.606	(102.100)	35.506
Serviço público	11.444	261	2.675	6.337	6.609	27.326	(11.133)	16.193
Fornecimento não faturado	490.632	-	-	-	-	490.632	(7.980)	482.652
SUBTOTAL - CONSUMIDORES	**1.326.056**	**136.533**	**240.848**	**946.719**	**2.293.107**	**4.943.263**	**(2.861.901)**	**2.081.362**
Comercialização de energia	122.583	-	-	-	-	122.583	(748)	121.835
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	34.805	-	-	-	-	34.805	-	34.805
Encargos de uso da rede elétrica - não faturado	144.799	-	-	-	-	144.799	(220)	144.579
Outras contas a receber	18.214	-	-	-	-	18.214	-	18.214
SUBTOTAL - OUTROS	**320.401**	**-**	**-**	**-**	**-**	**320.401**	**(968)**	**319.433**
TOTAL	**1.646.457**	**136.533**	**240.848**	**946.719**	**2.293.107**	**5.263.664**	**(2.862.869)**	**2.400.795**

Classe de consumidores - Consolidado	Saldos a vencer	Saldos vencidos				Total	PECLD	31.12.2021
		Até 90 dias	De 91 e 180 dias	De 181 e 360 dias	Mais de 360 dias			
Residencial	535.270	232.055	126.575	647.560	1.319.246	2.860.706	(1.784.754)	1.079.950
Industrial	22.696	4.220	2.356	13.754	74.345	117.371	(82.860)	34.511
Comercial	307.815	53.870	27.786	131.482	347.249	868.202	(454.110)	414.092
Rural	2.204	595	214	810	2.471	6.294	(2.830)	3.464
Poder público	40.078	66.029	4.238	61.092	95.899	267.336	(146.660)	116.678
Iluminação pública	42.000	8.292	3.521	12.567	83.156	149.536	(97.678)	51.858
Serviço público	11.281	1.107	5.872	3.502	6.402	28.164	(8.317)	19.847
Fornecimento não faturado	499.077	-	-	-	-	499.077	(7.971)	491.106
SUBTOTAL - CONSUMIDORES	**1.460.421**	**366.168**	**170.562**	**870.767**	**1.928.768**	**4.796.686**	**(2.585.180)**	**2.211.506**
Comercialização de energia	141.697	-	-	-	-	141.697	(748)	140.949
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	25.369	-	-	-	-	25.369	(160)	25.209
Encargos de uso da rede elétrica - não faturado	136.025	-	-	-	-	136.025	-	136.025
Outras contas a receber	22.734	-	-	-	-	22.734	-	22.734
SUBTOTAL - OUTROS	**325.825**	**-**	**-**	**-**	**-**	**325.825**	**(908)**	**324.917**
TOTAL	**1.786.246**	**366.168**	**170.562**	**870.767**	**1.928.768**	**5.122.511**	**(2.586.088)**	**2.536.423**

7.1 Parcelamento de débitos

A Companhia possui saldos de consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes parcelados decorrentes de programas de negociação realizados.

Classe de consumidores	30.09.2022			31.12.2021		
	Total	PECLD	Total líquido	Total	PECLD	Total líquido
Residencial	1.339.312	(625.855)	713.457	1.218.443	(569.537)	648.906
Industrial	15.472	(8.607)	6.865	18.221	(7.996)	10.225
Comercial	217.498	(34.113)	183.385	193.863	(33.767)	160.096
Rural	2.072	(182)	1.890	2.203	(164)	2.039
Poder público	142.637	(48.101)	94.536	145.307	(51.180)	94.127
Iluminação pública	55.281	(1.026)	54.255	65.033	-	65.033
Serviço público	152.339	(126)	152.213	167.444	(38.925)	128.519
TOTAL	**1.924.611**	**(718.010)**	**1.206.601**	**1.810.514**	**(701.569)**	**1.108.945**

Em 07 de julho de 2018, a controlada Light SESA assinou um acordo de parcelamento com a SuperVia Concessionária de Transporte Ferroviário S.A ("SuperVia"), cujo montante a receber era de R$163.212. Em 25 de junho de 2019, a controlada Light SESA assinou um aditivo a esse acordo, onde foi incorporado ao saldo de parcelamento de débitos o montante de R$48.149. O montante atualizado deste parcelamento em 30 de setembro de 2022 é de R$145.173 (R$129.837 em 31 de dezembro de 2021). Em 11 de junho de 2021, a Justiça do Rio de Janeiro aceitou o pedido de processamento da recuperação judicial da SuperVia e consequentemente foi determinada a suspensão de todas as ações ou execuções contra a empresa. Em 07 de outubro de 2021, foi publicado o edital com a lista consolidada dos credores e plano de recuperação judicial (RJ) da SuperVia.

A assembleia de credores foi realizada em 31 de maio de 2022 e o Plano de Recuperação Judicial da Supervia foi homologado em 06 de junho de 2022. Algumas condições foram acordadas como: (i) faturas dos serviços prestados pela Companhia entre 09 de junho de 2022 e 09 de junho e 2024 vencerão em 45 dias após emissão; e (ii) dívida constituída até 07 de junho de 2021 será objeto de parcelamento, sendo que tanto o número de parcelas quanto o início do parcelamento dependerão do valor que o Estado do Rio de Janeiro contribuirá até o final de 2022, com as devidas condições:

Valor da contribuição do Estado do Rio de Janeiro (em milhares de reais)	Quantidade de parcelas	Início do parcelamento
Contribuição até R$157.000	48 parcelas	Janeiro de 2026
Contribuição entre R$157.000 e R$285.000	48 parcelas	Janeiro de 2025
Contribuição acima de R$285.000	60 parcelas	Janeiro de 2024

Considerando o cenário em que o Estado do Rio de Janeiro contribuirá com o montante acima de R$285.000, a Companhia registrou o montante de R$16.375 a título de ajuste a valor presente dos recebíveis da Supervia, que totalizam R$145.173 em 30 de setembro de 2022.

Em 30 de setembro de 2022, a Prefeitura da Cidade do Rio de Janeiro possui um montante em aberto de R$219.298 com a controlada Light SESA. Esse montante refere-se às faturas de energia elétrica do período entre agosto de 2018 a agosto de 2022. Deste montante, (i) o total de R$188.191 refere-se a faturas emitidas até dezembro de 2020, as quais estão sendo negociadas diretamente com a Secretaria de Fazenda esse saldo será reconhecido como dívida pela Secretaria Municipal de Fazenda com um prazo para retorno até 31 de dezembro de 2022 (ii) o montante de R$31.107, referente as faturas emitidas de janeiro de 2021 a agosto de 2022, está em negociação junto à PCRJ e a expectativa de regularização até o final do quarto trimestre de 2022.

7.2 Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Seguem abaixo as movimentações da PECLD de consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

SALDO EM 31.12.2021	**(3.287.657)**
Adições/Reversões (Nota 31)	(293.222)
SALDO EM 30.09.2022	**(3.580.879)**

SALDO EM 31.12.2020	**(2.648.925)**
Adições/Reversões (Nota 31)	(518.205)
SALDO EM 30.09.2021	**(3.167.130)**

A exposição da Companhia a riscos de crédito relacionados a consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes é divulgada na Nota 33.

8. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR

Tributos e contribuições a compensar - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
ICMS a compensar [a]	58.121	81.950	140.071	45.318	62.603	107.921
PIS e COFINS a compensar (Nota 8.1) [b]	697.297	3.027.024	3.724.321	986.292	3.241.542	4.227.834
INSS	5.454	-	5.454	6.388	-	6.388
Outros	16.758	-	16.758	16.486	-	16.486
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR	**777.630**	**3.108.974**	**3.886.604**	**1.054.484**	**3.304.145**	**4.358.629**
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	233.845	399.645	633.490	208.303	370.559	578.862
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR	**233.845**	**399.645**	**633.490**	**208.303**	**370.559**	**578.862**
TOTAL	**1.011.475**	**3.508.619**	**4.520.094**	**1.262.787**	**3.674.704**	**4.937.491**

[a] Substancialmente representados por créditos de ICMS decorrentes de aquisições de ativo imobilizado e intangível, os quais podem ser compensados em até 48 meses.
[b] O saldo apresentado encontra-se líquido dos impostos a pagar apurados em 30 de setembro de 2022 no montante de R$81.279 (R$52.745 em 31 de dezembro de 2021). Ademais, em 31 de dezembro de 2021, incluía o montante de R$4.206 referente a PIS/COFINS diferidos de órgãos públicos.

8.1 Créditos de PIS e COFINS após a exclusão do ICMS na base de cálculo

Em 18 de fevereiro de 2008, a controlada Light SESA impetrou o Mandado de Segurança nº 0012490-07.2008.4.02.5101 objetivando o reconhecimento do seu direito à exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS. Em 07 de agosto de 2019, transitou em julgado, no Tribunal Regional Federal da 2ª Região, a decisão, reconhecendo o direito da Companhia de excluir o ICMS da base de cálculo do PIS e COFINS, com efeito retroativo a janeiro de 2002, devidamente atualizados pela Taxa Selic.

Baseada na opinião dos assessores legais, a Diretoria da Companhia entende que parcela dos créditos a serem recebidos pela controlada Light SESA podem ser objeto de restituição aos consumidores da sua área de concessão. Neste caso, consideramos que o período máximo aplicável para cálculo de tal devolução será de 10 anos, conforme Código Civil Brasileiro. Sendo assim, a controlada Light SESA constituiu um passivo correspondente aos créditos fiscais que deverão ser repassados aos consumidores que compreende o período dos últimos 10 anos, ou seja, de setembro de 2009 a agosto de 2019, líquido do PIS/COFINS incidente sobre a sua receita financeira de atualização. O montante representado pela diferença do total do crédito fiscal registrado pela controlada Light SESA e respectiva obrigação reconhecida pelo prazo supracitado, foi avaliado pela Diretoria como sendo de perda possível, motivo pelo qual não foi provisionado nas demonstrações financeiras. No reajuste tarifário que entrou em vigor em 15 de março de 2021 foi homologada a devolução de R$374.196 e no reajuste tarifário que entrou em vigor em 15 de março de 2022 foi homologada a devolução de R$1.050.000. Ambos os valores foram homologados como item financeiro e reduziram a tarifa do consumidor.

Em 09 abril de 2020, a Receita Federal do Brasil ("RFB") deferiu o pedido de habilitação dos créditos fiscais oriundos da exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS, o que motivou a reversão do IRPJ e CSLL diferidos, que foram oferecidos à tributação pelo IRPJ e pela CSLL correntes, bem como a reclassificação para o ativo circulante do montante estimado de créditos a serem recuperados nos próximos 12 meses. O início da compensação destes créditos ocorreu a partir de 30 de abril de 2020. Os créditos totais compensados até 30 de setembro de 2022, somaram o montante de R$2.832.178 (R$2.134.789 em 31 de dezembro de 2021). Desse montante, R$703.630 se referiam aos tributos federais incidentes sobre a habilitação dos referidos créditos fiscais.

A Companhia adota os procedimentos de recuperação destes créditos de acordo com as previsões legais estabelecidas pela RFB. O repasse aos consumidores dependerá do efetivo aproveitamento do crédito tributário pela Companhia e será efetuado conforme mecanismos e critérios a serem definidos pela ANEEL e à luz das decisões judiciais em favor da Companhia.

Esses créditos são atualizados pela Selic até a sua compensação, sendo o efeito líquido no resultado financeiro no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 de R$4.514 (R$9.974 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021), conforme Nota 32.

Segue abaixo a apresentação dos efeitos contábeis relativos ao reconhecimento dos créditos fiscais decorrentes da exclusão do ICMS das bases de cálculo do PIS e da COFINS, incluindo sua atualização pela Selic, e dos valores a serem restituídos aos consumidores reconhecidos em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro e 2021:

Efeitos no balanço patrimonial	30.09.2022	31.12.2021
Créditos de PIS e COFINS sobre o ICMS	3.805.600	4.284.785
Valores a serem restituídos a consumidores	(2.549.553)	(3.395.800)
TOTAL	**1.256.047**	**888.985**

Efeitos no resultado dos períodos	01.01.2022 a 30.09.2022	01.01.2021 a 30.09.2021
Receita financeira (Nota 32)	4.514	9.974
PIS e COFINS sobre receita financeira	(210)	(464)
Imposto de renda e contribuição social	(1.463)	(3.233)
TOTAL	**2.841**	**6.277**

8.1.1 A destinação dos Créditos de PIS e COFINS após a publicação da Lei nº 14.385/2022

Como destacado no item 1.2 desta Nota Explicativa, em 27 de junho de 2022 foi aprovada a Lei nº 14.385/2022, que determinou *"a destinação integral, em proveito dos usuários de serviços públicos afetados na respectiva área de concessão ou permissão, dos valores objeto de repetição de indébito"* relacionados à exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS.

A Companhia, baseada em seus assessores legais, tem estratégia desenhada que envolve uma série de etapas processuais, de medidas judiciais diferentes, a serem apresentadas perante o Poder Judiciário, respeitando-se a necessidade da Companhia e ordem lógica-jurídica.

Dito isso, repete-se o que destacado no item 1.2 desta Nota Explicativa: obteve decisão judicial em sede de liminar favorável, em ação individual, impedindo que a Aneel delibere a RTE da controlada Light SESA objeto da Lei nº 14.385/2022 antes de realizada consulta pública. A decisão foi confirmada pelo STF, o que confere especial reforço à tese da Light. Em cumprimento ao acórdão, a ANEEL já deliberou pela abertura da consulta pública, cujo término está previsto para 28 de novembro de 2022, de modo que a reversão da liminar é remota.

8.2 Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos indébitos tributários

Em 24 de setembro de 2021, o STF em julgamento de recurso extraordinário com repercussão geral, decidiu favoravelmente aos contribuintes sobre a não incidência do imposto de renda e contribuição social sobre a atualização da Selic nos casos de restituição de impostos pagos a maior (repetição de indébito), trazendo impactos relevantes, principalmente, para a tributação dos ganhos do ICMS na base do PIS e COFINS.

De forma geral, as entidades que possuíam ação questionando esta tese até a data de julgamento do STF já teriam direito a não tributar a atualização da Selic nos ganhos tributários. Entidades que não possuíam ação questionando o tema até o julgamento do STF, devem aguardar o resultado de eventual modulação dos efeitos da decisão.

A controlada Light SESA possui mandado de segurança, no qual discute o direito à repetição dos montantes de IRPJ e CSLL que incidiram sobre os valores correspondentes à Selic aplicada em seus indébitos tributários e depósitos judiciais, desde agosto de 2016, bem como pleiteia o afastamento definitivo dessa incidência tributária.

Com base na decisão do STF, a Companhia, conforme ICPC 22 – Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro (equivalente à norma internacional IFRIC 23), reavaliou a expectativa de ganho do direito em relação aos indébitos tributários e reconheceu em setembro de 2021, como receita de IRPJ e CSLL corrente e diferido, o montante de R$536.170 sendo (i) R$365.170 à título de IRPJ e CSLL a recuperar referente aos períodos que a controlada Light SESA apurou lucro real, apresentados no ativo não circulante; e (ii) R$171.761 pela recomposição do prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social referentes aos períodos em que a controlada Light SESA apurou base fiscal negativa para os períodos de cinco anos anteriores ao ajuizamento da ação, aumentando o ativo não circulante. Em 30 de setembro de 2022, o montante de IRPJ e CSLL a recuperar atualizados monetariamente é de R$399.645 (R$370.559 em 31 de dezembro de 2021).

Importante ressaltar, que o montante apurado pela Companhia levou em consideração as atualizações financeiras sobre os valores a serem restituídos aos consumidores, ou seja, a Companhia considerou em suas exclusões os mesmos efeitos os quais havia considerado quando do reconhecimento dos créditos sobre a exclusão do ICMS da base do PIS e da COFINS, ou seja, líquido do passivo a restituir.

9. TRIBUTOS DIFERIDOS

Tributos diferidos – Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Ativo diferido	Passivo diferido	Líquido diferido	Ativo diferido	Passivo diferido	Líquido diferido
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	1.230.022	-	1.230.022	1.130.327	-	1.130.327
Provisão para PLR	7.595	-	7.595	16.578	-	16.578
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	197.452	-	197.452	170.715	-	170.715
Prejuízos fiscais	316.373	-	316.373	289.922	-	289.922
Base negativa de contribuição social	116.921	-	116.921	107.399	-	107.399
Outros	7.462	-	7.462	16.863	-	16.863
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	162.398	(3.976)	158.422	1.352	(64.739)	(63.387)
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	(742.988)	(742.988)	-	(771.486)	(771.486)
Custo atribuído Light Energia	-	(143.181)	(143.181)	-	(148.918)	(148.918)
Repactuação do GSF na Light Energia	-	(112.604)	(112.604)	-	(127.562)	(127.562)
ATIVO (PASSIVO) TRIBUTÁRIO DIFERIDO, BRUTO	**2.038.223**	**(1.002.749)**	**1.035.474**	**1.733.156**	**(1.112.705)**	**620.451**
Apresentação pelo líquido	(804.480)	804.480	-	(837.441)	837.441	-
ATIVO (PASSIVO) TRIBUTÁRIO DIFERIDO, LÍQUIDO	**1.233.743**	**(198.269)**	**1.035.474**	**895.715**	**(275.264)**	**620.451**

Para fundamentar os créditos fiscais diferidos registrados, a Companhia atualizou, já considerando as realizações até 30 de setembro de 2022, o estudo técnico de viabilidade de realização fiscal. O estudo indica a recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados em 30 de setembro de 2022 em até cinco anos, conforme cronograma anual de realização a seguir:

2022	2023	2024	2025	2026	Total
57.513	217.656	619.631	593.264	550.159	2.038.223

9.1 Conciliação dos tributos no resultado

Conciliação das taxas efetivas e nominais da provisão para imposto de renda e contribuição social:

Conciliação dos tributos no resultado - Controladora	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Lucro (Prejuízo) antes do IRPJ e CSLL	9.191	363.621	(163.410)	327.496
Alíquota nominal de IRPJ e CSLL	34%	34%	34%	34%
IRPJ e CSSL ÀS ALIQUOTAS PELA LEGISLAÇÃO VIGENTE	**(3.125)**	**(123.631)**	**55.559**	**(111.349)**
Equivalência patrimonial	1.160	124.965	(73.214)	110.900
Créditos fiscais diferidos não reconhecidos CVM nº 371/02	569	(154)	6.346	896
Incentivos fiscais [(a)]	9	-	10	-
Outros efeitos de IRPJ e CSLL sobre as adições e exclusões permanentes	76	(810)	(3.478)	(2.516)
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO	**(1.311)**	**370**	**(14.777)**	**(2.069)**
IRPJ e CSLL corrente no resultado	(1.311)	370	(14.777)	(2.069)
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	N/A	N/A	N/A	N/A

Conciliação dos tributos no resultado - Consolidado	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Prejuízo antes do IRPJ e CSLL	(3.862)	(259.139)	(282.533)	(317.431)
Alíquota nominal de IRPJ e CSLL	34%	34%	34%	34%
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL ÀS ALIQUOTAS PELA LEGISLAÇÃO VIGENTE	**1.313**	**88.107**	**96.061**	**107.926**
Equivalência patrimonial	(1.604)	(50)	(5.490)	(3.924)
Créditos fiscais diferidos não reconhecidos CVM nº 371/02	569	(154)	6.346	896
Incentivos fiscais [a]	844	2.717	3.320	2.988
Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos indébitos tributários	7.412	531.429	16.454	531.429
Outros efeitos de IRPJ e CSLL sobre as adições e exclusões permanentes	3.208	1.081	(12.345)	3.543
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO	**11.742**	**623.130**	**104.346**	**642.858**
IRPJ e CSLL corrente no resultado	(77.386)	341.365	(310.677)	25.879
IRPJ e CSLL diferido no resultado	89.128	281.765	415.023	616.979
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	304,0%	240,5%	36,9%	202,5%

[a] Refere-se a Lei Federal de Incentivo à Cultura (Lei nº 8.313/91) e Programa de Alimentação ao Trabalhados (PAT – Lei 6.321/76), que ambos isoladamente possibilitam a aplicação de até 4% do imposto de renda devido.

Em 30 de setembro de 2022, a Companhia possui saldo de crédito sobre prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social acumulados não reconhecidos, no montante de R$149.160 (R$167.823 em 31 de dezembro de 2021), tendo em vista as incertezas na sua realização.

10. OUTROS CRÉDITOS

Outros Créditos - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Adiantamento a fornecedores	9.894	-	9.894	2.764	-	2.764
Contribuição iluminação pública	204.652	-	204.652	182.671	-	182.671
Dispêndios a reembolsar	36.165	-	36.165	31.905	-	31.905
Desativações e alienações em curso	58.985	-	58.985	26.874	-	26.874
Reembolsos do Fundo da CDE por redução de consumo [b]	-	-	-	169.215	-	169.215
Subvenções governamentais [a]	116.567	-	116.567	61.464	-	61.464
Restituição de valores cobrados - Acordo Furnas	49.337	-	49.337	120.000	-	120.000
Outros	11.643	328	11.971	18.048	1.121	19.169
TOTAL	**487.243**	**328**	**487.571**	**612.941**	**1.121**	**614.062**

[a] Inclui subvenção de baixa renda e subvenção CDE.
[b] Refere-se ao Programa de Incentivo à Redução Voluntária do Consumo de Energia Elétrica, com o objetivo de estabelecer medidas emergenciais para o enfrentamento da atual situação de escassez hídrica (Ofício circular nº 38/2022 - SFF/ANEEL).

Restituição de valores cobrados pelo fornecimento de energia elétrica – Acordo com Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas")

Em 22 de dezembro de 2020, a controlada Light SESA celebrou acordo para encerrar a demanda judicial indenizatória contra Furnas Centrais Elétricas S.A. ("Furnas") que discutia a restituição de valores cobrados pelo fornecimento de energia elétrica no ano de 1986.

No acordo firmado, a controlada Light SESA aceitou receber R$496.000 da seguinte forma: (i) R$336.000, em parcela única, recebida em 28 de dezembro de 2020; (ii) R$40.000, em parcela única, com vencimento em 05 de dezembro de 2021; e (iii) R$120.000 a ser recebido durante o exercício de 2022, sendo o montante de R$70.663, concluído como dação em pagamento de ativos compulsórios homologados na revisão tarifária ocorrida em 14 de março de 2022.

11. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DO SETOR

Ativos e passivos financeiros do setor - Consolidado	Circulante				Não circulante		Total em 30.09.2022	
	Valores homologados		Próximos reajustes		Próximos reajustes			
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	51.219	-	41.939	-	35.487	-	128.645	-
Custo de aquisição de energia	471.835	-	-	(120.020)	-	(101.555)	471.835	(221.575)
Encargo do Serviço do Sistema – ESS/EER	304.979		186.963	-	158.200	-	650.142	-
PROINFA	11.762	-	4.186	-	3.542	-	19.490	-
Transporte de energia elétrica - Itaipu	1.129	-	-	-	-	-	1.129	-
Transporte de energia pela rede básica	20.362	-	31.162	-	26.368	-	77.892	-
Itens da Parcela A	**861.286**	**-**	**264.250**	**(120.020)**	**223.597**	**(101.555)**	**1.349.133**	**(221.575)**
Outros itens financeiros [a]	-	(566.301)	54.643	(768.966)	46.232	(650.663)	100.875	(1.985.930)
Sobrecontratação de energia e exposição involuntária	-	(154.227)	347.513	-	294.050	-	641.563	(154.227)
Neutralidade da Parcela A	-	(26.205)	12.722	-	10.766	-	23.488	(26.205)
Devoluções tarifárias [b]	-	(417.888)	483.444	(14.082)	409.068	(11.915)	892.512	(443.885)
Itens financeiros	**-**	**(1.164.621)**	**898.322**	**(783.048)**	**760.116**	**(662.578)**	**1.658.438**	**(2.610.247)**
Ativos (passivos) financeiros do setor, bruto	**861.286**	**(1.164.621)**	**1.162.572**	**(903.068)**	**983.713**	**(764.133)**	**3.007.571**	**(2.831.822)**
Apresentação pelo líquido	(861.286)	861.286	(903.068)	903.068	(764.133)	764.133	(2.528.487)	2.528.487
Ativos (passivos) financeiros do setor, líquido	**-**	**(303.335)**	**259.504**	**-**	**219.580**	**-**	**479.084**	**(303.335)**

[a] Em 30 de setembro de 2022, o componente financeiro negativo é composto basicamente pela devolução dos créditos do PIS/COFINS no montante de R$442.931, bem como outros itens financeiros homologados.
[b] Em 30 de setembro de 2022, o item de devoluções tarifárias negativo é composto basicamente pela devolução do financeiro referente a escassez hídrica no montante de R$326.798 e pela devolução redução bônus redução de consumo no montante de R$74.396. Esses dois itens financeiros serão repassados no reajuste de 2023 e foi constituído um ativo financeiro no mesmo valor.

Ativos e passivos financeiros do setor - Consolidado	Circulante				Não circulante		Total em 31.12.2021	
	Valores homologados		Próximos reajustes		Próximos reajustes			
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	14.963	-	4.510	-	1.187	-	20.660	-
Custo de aquisição de energia	-	(62.283)	742.582	-	195.416	-	937.998	(62.283)
Encargo do Serviço do Sistema – ESS/EER	9.509		681.877	-	179.441	-	870.827	-
PROINFA	925	-	-	-	-	-	925	-
Transporte de energia elétrica – Itaipu	4.521	-	2.201	-	580	-	7.302	-
Transporte de energia pela rede básica	99.155	-	27.207	-	7.160	-	133.522	-
Itens da Parcela A	**129.073**	**(62.283)**	**1.458.377**	**-**	**383.784**	**-**	**1.971.234**	**(62.283)**
Outros itens financeiros [a]	-	(245.667)	69.024	(197.469)	18.164	(51.966)	87.188	(495.102)
Sobrecontratação de energia e exposição involuntária	-	(48.629)	-	(85.892)	-	(22.603)	-	(157.124)
Neutralidade da Parcela A	-	(43.512)	-	(46.693)	-	(12.288)	-	(102.493)
Devoluções tarifárias	-	(5.335)	-	(25.465)	-	(6.701)	-	(37.501)
Itens financeiros	**-**	**(343.143)**	**69.024**	**(355.519)**	**18.164**	**(93.558)**	**87.188**	**(792.220)**
Ativos (passivos) financeiros do setor, bruto	**129.073**	**(405.426)**	**1.527.401**	**(355.519)**	**401.948**	**(93.558)**	**2.058.422**	**(854.503)**
Apresentação pelo líquido	(129.073)	129.073	(355.519)	355.519	(93.558)	93.558	(578.150)	578.150
Ativos (passivos) financeiros do setor, líquido	**-**	**(276.353)**	**1.171.882**	**-**	**308.390**	**-**	**1.480.272**	**(276.353)**

[a] Em 31 de dezembro de 2021, o componente financeiro negativo é composto basicamente pela devolução dos créditos do PIS/COFINS no montante de R$73.763, bem como outros itens financeiros homologados.

Segue abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros do setor nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

SALDO EM 31.12.2021	**1.203.919**
Constituição [a]	(174.175)
Amortização [a]	631.764
Recebimento de recursos de CCRBT [a] [d]	(433.890)
Recebimento referente a importação no período de Jul/Ago de 2021 [c]	(45.011)
Valores a serem restituídos a consumidores - Crédito de PIS/COFINS [b]	(1.050.000)
Atualização Selic (Nota 32)	43.142
SALDO EM 30.09.2022	**175.749**

SALDO EM 31.12.2020	**73.719**
Constituição [a]	874.323
Amortização [a]	177.448
Recebimento de recursos de CCRBT [a]	(28.748)
Valores a serem restituídos a consumidores - Crédito de PIS/COFINS [b]	(374.196)
Atualização Selic (Nota 32)	17.077
SALDO EM 30.09.2021	**739.623**

[a] Saldos reconhecidos no resultado em receita líquida, na rubrica "ativos e passivos financeiros do setor" (vide Nota 31), que incluíram os recursos da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT).
[b] Valor reclassificado da rubrica valores a serem restituídos a consumidores.
[c] Saldo referente ao custo com importação de energia elétrica nos meses de julho e agosto de 2021. A autorização de importação de energia foi uma das medidas de enfrentamento da situação de escassez hídrica.
[d] Inclui o montante de R$317.600, aportados pela Eletrobrás em 27 de julho de 2022, referente ao repasse dos recursos da CDE nos termos do inciso I do art. 4º, da Lei nº 14.182/202. Conforme regulamentação da ANEEL, o montante será repassado para modicidade tarifária no processo tarifário subsequente.

Segue abaixo a movimentação do saldo de ativos e passivos financeiros por ciclo tarifário:

Ativos e passivos financeiros por ciclo tarifário - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Homologado pela ANEEL no reajuste de 14.03.2022	Valores que serão homologados nos próximos reajustes tarifários	Total	Homologado pela ANEEL no reajuste de 09.03.2021	Valores que serão homologados nos próximos reajustes tarifários	Total
Saldo homologado pela ANEEL	(685.500)	-	(685.500)	(631.543)	-	(631.543)
Ativos e passivos financeiros do setor (amortização/constituição)	800.053	(387.431)	412.622	360.525	1.512.438	1.872.963
Devoluções tarifárias [a]	(417.888)	866.515	448.627	(5.335)	(32.166)	(37.501)
TOTAL	**(303.335)**	**479.084**	**175.749**	**(276.353)**	**1.480.272**	**1.203.919**

[a] Refere-se a ultrapassagem de demanda e excedente de reativos a serem faturados para os consumidores e repassados pela tarifa diretamente através da Parcela B.

11.1 Reajuste tarifário 2022

Em 14 de março de 2022, foi aprovado pela ANEEL o processo de reajuste das tarifas da controlada Light SESA. O resultado, homologado através da Resolução Homologatória nº 3.014/2022, representa um reajuste tarifário médio para o consumidor de 14,68%, e engloba todas as classes de consumo (residencial, industrial, comercial, rural e outras). O índice de reajuste é constituído de dois componentes: (i) estrutural, que passa a integrar a tarifa, de 13,32%, compreendido pelos custos não gerenciáveis (Parcela A) e gerenciáveis (Parcela B); e (ii) componente financeiro negativo que somam 1,34%, aplicado exclusivamente aos próximos 12 meses, onde foi considerado a devolução dos valores oriundos de créditos tributários referentes ao trânsito em julgado da exclusão do ICMS da base de cálculo do PIS e da COFINS no montante de R$1.050.000. As novas tarifas entraram em vigor a partir de 15 de março de 2022.

12. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

Ativo indenizável ao final da concessão – Consolidado	Ativo financeiro bruto	Obrigações especiais	Ativo financeiro líquido
SALDO EM 31.12.2021	**8.223.659**	**(1.401.671)**	**6.821.988**
Adições [a]	506.567	(8.513)	498.054
Valor justo - atualização VNR (Nota 30)	(158.630)	74.812	(83.818)
Transferência para intangível [b]	-	12.900	12.900
Baixas	(25.078)	-	(25.078)
SALDO EM 30.09.2022	**8.546.518**	**(1.322.472)**	**7.224.046**

[a] Transferência proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço (vide Notas 13 e 16).
[b] Transferência para o Intangível proveniente da alteração das taxas de depreciação de obrigações especiais que consequentemente reduziram sua vida útil. A alteração das taxas ocorreu por conta da Revisão Tarifária Periódica de 14 de março de 2022.

Ativo indenizável ao final da concessão – Consolidado	Ativo financeiro bruto	Obrigações especiais	Ativo financeiro líquido
SALDO EM 31.12.2020	**6.441.567**	**(1.244.254)**	**5.197.313**
Adições [a]	1.040.666	(21.447)	1.019.219
Valor justo - atualização VNR (Nota 30)	471.078	(87.178)	383.900
Baixas	(29.692)	-	(29.692)
SALDO EM 30.09.2021	**7.923.619**	**(1.352.879)**	**6.570.740**

[a] Transferência proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço (vide Notas 13 e 16).

12.1 Revisão Tarifária Periódica ("RTP") da controlada Light SESA

Em 14 de março de 2022, foi aprovado pela ANEEL o processo de Revisão Tarifária Periódica ("RTP"), como resultado da 5ª RTP, os itens associados ao serviço de distribuição de energia elétrica que compõem as tarifas da controlada Light SESA (destinados a cobrir custos operacionais eficientes, remuneração e depreciação dos investimentos, anuidades dos ativos não elétricos e receitas irrecuperáveis, descontados das outras receitas) homologados pela ANEEL somam R$8.275 milhões. Esses mesmos itens, que compuseram a Parcela B repassada no último Reajuste Tarifário da controlada Light SESA, ocorrido em 15 de março de 2017, somavam R$2.911 milhões na referida data. No caso do repasse das perdas de energia, valor regulatório considerado neste processo é de 40,93% sobre o mercado de baixa tensão faturado, reduzindo ao longo do ciclo tarifário para a meta de 37,40%, em 2026. Além do recálculo dos itens associados ao serviço de distribuição e da redefinição dos percentuais de perdas regulatórias, as novas tarifas da controlada Light SESA refletem também uma atualização dos itens da Parcela A (associados à compra de energia, aos encargos setoriais e aos custos de transmissão), bem como dos componentes financeiros.

Em 31 de março de 2022, a controlada Light SESA registrou como estimativa do Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão (VNR) a perda referente à diferença entre o valor novo de reposição homologado pela Aneel e o saldo atualizado do ativo financeiro da concessão, no montante de R$186.146, em contrapartida a receita operacional. Em 30 de junho de 2022, a Companhia reconheceu o montante adicional de R$13.213 como perda efetiva referente à diferença entre o valor novo de reposição homologado pela Aneel e o saldo atualizado do ativo financeiro da concessão.

13. ATIVO DE CONTRATO

Ativo de contrato – Consolidado	Direito de uso da concessão	Obrigações especiais - direito de uso da concessão	Total
SALDO EM 31.12.2021	**601.550**	**(43.296)**	**558.254**
Adições	931.261	(62.880)	868.381
Transferências para intangível (Nota 16)	(535.348)	10.071	(525.277)
SALDO EM 30.09.2022	**997.463**	**(96.105)**	**901.358**

Ativo de contrato – Consolidado	Direito de uso da concessão	Obrigações especiais - direito de uso da concessão	Total
SALDO EM 31.12.2020	**1.045.400**	**(62.032)**	**983.368**
Adições	717.508	(13.237)	704.271
Transferências para intangível (Nota 16)	(1.369.579)	26.533	(1.343.046)
SALDO EM 30.09.2021	**393.329**	**(48.736)**	**344.593**

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, foi incorporado ao ativo de contrato, a título de capitalização de juros, o montante de R$5.965 (R$15.739 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021), cuja taxa média de capitalização foi de 7,3% ao ano (7,8% no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021).

14. INVESTIMENTOS

Investimentos	% de Participações	Controladora		Consolidado	
		30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
Avaliados por equivalência patrimonial					
Light SESA	100,00%	6.865.693	7.166.827	-	-
Light Energia	100,00%	478.220	480.832	-	-
Lightcom	100,00%	141.469	179.130	-	-
Light Soluções	100,00%	1.535	1.546	-	-
Light Conecta	100,00%	47.316	39.848	-	-
UHE Itaocara [a]	51,00%	-	-	(14.863)	(21.614)
Axxiom [a] [b]	51,00%	(5.311)	4.451	(5.311)	4.451
Amazônia Energia [b]	25,50%	306.049	319.187	306.049	319.187
Instituto Light	100,00%	7	7	-	-
SUBTOTAL		**7.834.978**	**8.191.828**	**285.875**	**302.024**
Outros investimentos permanentes [c]		-	-	33.903	34.123
Total de participações societárias a descoberto		5.311	-	20.174	21.614
TOTAL		**7.840.289**	**8.191.828**	**339.952**	**357.761**

[a] As controladas em conjunto Usina Hidrelétrica Itaocara S.A. e Axxiom apresentaram patrimônios líquidos negativos e, assim, após reduzir a zero os saldos contábeis de suas participações, a Companhia reconheceu uma perda na extensão de suas obrigações contratuais assumidas junto às investidas e os outros acionistas, que em 30 de setembro de 2022 alcançou o montante de R$14.863 (R$21.614 em 31 de dezembro de 2021) e R$5.311 (R$0 em 31 de dezembro de 2021), respectivamente.
[b] Refere-se ao investimento apurado a partir do patrimônio líquido para fins de equivalência patrimonial.
[c] Inclui investimentos em participações societárias avaliadas pelo valor de mercado, detidos pela controlada Light SESA.

As principais informações sobre as controladas e controladas em conjunto estão apresentadas abaixo:

Investimentos 30.09.2022	%	Forma de avaliação	Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultado do período	Dividendos a receber
Light SESA	100,0%	Consolidado	23.969.733	5.544.284	6.865.693	(359.053)	(57.862)
Light Energia	100,0%	Consolidado	2.649.668	77.422	478.220	89.934	-
Lightcom	100,0%	Consolidado	291.085	120.000	141.469	69.226	-
Light Soluções	100,0%	Consolidado	2.060	3.850	1.535	(11)	(498)
Light Conecta	100,0%	Consolidado	65.410	162.897	47.316	7.468	-
UHE Itaocara	51,0%	Equivalência patrimonial	15.555	79.692	(29.143)	(317)	-
Axxiom	51,0%	Equivalência patrimonial	7.242	35.580	(10.413)	(1.348)	-
Amazônia Energia	25,5%	Equivalência patrimonial	1.202.287	337.339	1.200.190	(51.620)	-
Instituto Light	100,0%	Consolidado	7	350	7	(1)	-

Investimentos	%	Forma de avaliação	Participação patrimônio líquido		Dividendos recebidos		Resultado de equivalência patrimonial	
			30.09.2022	31.12.2021	01.01.2022 a 30.09.2022	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2022 a 30.09.2022	01.01.2021 a 30.09.2021
Light SESA	100,00%	Consolidado	6.865.693	7.166.827	-	-	(359.053)	197.333
Light Energia	100,00%	Consolidado	478.220	480.832	(533.888)	-	89.934	64.912
Lightcom	100,00%	Consolidado	141.469	179.130	(125.024)	-	69.226	74.747
Light Soluções	100,00%	Consolidado	1.535	1.546	-	-	(11)	(52)
Light Conecta	100,00%	Consolidado	47.316	39.848	-	-	7.468	31
UHE Itaocara	51,00%	Equivalência patrimonial	(14.863)	(21.614)	-	-	(161)	(746)
Axxiom	51,00%	Equivalência patrimonial	(5.311)	4.451	-	-	(687)	(2.011)
Amazônia Energia	25,50%	Equivalência patrimonial	306.049	330.364	-	-	(13.163)	(8.787)
Instituto Light	100,00%	Consolidado	7	7	-	-	(1)	-

Movimentação dos investimentos nas controladas e controladas em conjunto (equivalência patrimonial) nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Investimentos - Controladora	31.12.2021	Aumento de capital [a]	Dividendos	Equivalência patrimonial		30.09.2022
				Outros	Resultado	
Light SESA	7.166.827	57.919	-	-	(359.053)	6.865.693
Light Energia	480.832	-	(92.546)	-	89.934	478.220
Lightcom	179.130	-	(106.887)	-	69.226	141.469
Light Soluções	1.546	-	-	-	(11)	1.535
Light Conecta	39.848	-	-	-	7.468	47.316
Axxiom	4.451	-	-	(9.075)	(687)	(5.311)
Amazônia Energia	319.187	-	-	25	(13.163)	306.049
Instituto Light	7	-	-	1	(1)	7
TOTAL	**8.191.828**	**57.919**	**(199.433)**	**(9.049)**	**(206.287)**	**7.834.978**

[a] Em 30 de setembro de 2022, a Companhia aportou o montante de R$57.919 na controlada Light SESA por meio da subscrição e integralização de 5.163.858.585 ações ordinárias, escriturais, sem valor nominal.

Investimento - Controladora	31.12.2020	Aumento de capital [a]	Dividendos	Equivalência patrimonial	30.09.2021
Light SESA	5.637.546	1.340.000	-	197.333	7.174.879
Light Energia	735.608	-	(331.996)	64.912	468.524
Lightcom	94.445	-	-	74.747	169.192
Light Soluções	1.253	350	-	(52)	1.551
Light Conecta	49.020	-	-	31	49.051
Axxiom	4.617	1.479	-	(2.011)	4.085
Amazônia Energia	330.364	-	-	(8.787)	321.577
Instituto Light	8	-	-	-	8
TOTAL	**6.852.861**	**1.341.829**	**(331.996)**	**326.173**	**8.188.867**

[a] Em 25 de janeiro de 2021, a Companhia aportou o montante de R$1.340.000 na controlada Light SESA por meio da subscrição e integralização de 96.297.089.456 ações ordinárias, escriturais, sem valor nominal.

Investimentos - Consolidado	31.12.2021	Equivalência patrimonial		30.09.2022
		Outros	Resultado	
Axxiom	4.451	(9.075)	(687)	(5.311)
Amazônia Energia	319.187	25	(13.163)	306.049
Light Conecta				
UHE Itaocara	(21.614)	6.912	(161)	(14.863)
TOTAL	**302.024**	**(2.138)**	**(14.011)**	**285.875**

Investimentos - Consolidado	31.12.2020	Aumento de capital	Equivalência patrimonial	30.09.2021
Axxiom	4.617	1.479	(2.011)	4.085
Amazônia Energia	330.364	-	(8.787)	321.577
Light Conecta				
UHE Itaocara	(30.823)	1.414	(746)	(30.155)
TOTAL	**304.158**	**2.893**	**(11.544)**	**295.507**

Abaixo, os saldos integrais patrimoniais em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021, e o resultado do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 e de 2021 das principais controladas em conjunto que foram registrados pelo método de equivalência patrimonial:

Balanço Patrimonial 30.09.2022	Axxiom	Amazônia	UHE Itaocara
Caixa e equivalentes de caixa	74	53	3.783
Outros	6.374	-	141
Circulante	**6.448**	**53**	**3.924**
Não circulante	794	1.202.234	11.631
TOTAL DO ATIVO	**7.242**	**1.202.287**	**15.555**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	5.554	-	-
Outros	11.181	2.097	44.698
Circulante	**16.735**	**2.097**	**44.698**
Outros	920	-	-
Não circulante	**920**	**-**	**-**
Patrimônio líquido	(10.413)	1.200.190	(29.143)
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**7.242**	**1.202.287**	**15.555**

Balanço Patrimonial 31.12.2021	Axxiom	Amazônia	UHE Itaocara
Caixa e equivalentes de caixa	356	101	4.513
Outros	12.507	-	105
Circulante	**12.863**	**101**	**4.618**
Não circulante	18.804	1.253.799	11.292
TOTAL DO ATIVO	**31.667**	**1.253.900**	**15.910**
Empréstimos, financiamentos e debêntures	6.997	-	-
Outros	13.880	2.090	58.291
Circulante	**20.877**	**2.090**	**58.291**
Outros	2.062	100	-
Não circulante	**2.062**	**100**	**-**
Patrimônio líquido	8.728	1.251.710	(42.381)
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	**31.667**	**1.253.900**	**15.910**

Acumulado 9 meses de 2022	Axxiom	Amazônia	UHE Itaocara
Receita líquida de vendas	8.779	-	-
Custos das vendas	(7.930)	-	-
LUCRO BRUTO	**849**	**-**	**-**
Despesas gerais e administrativas	(1.743)	(55)	(640)
Outras receitas	180	-	-
Resultado financeiro líquido	(692)	(51.565)	325
PREJUÍZO ANTES DO IR E CSLL	**(1.406)**	**(51.620)**	**(315)**
Imposto de renda e contribuição social	58	-	-
PREJUÍZO DO PERÍODO	**(1.348)**	**(51.620)**	**(315)**

Acumulado 9 meses de 2021	Axxiom	Amazônia	UHE Itaocara
Receita líquida de vendas	22.734	-	-
Custos das vendas	(22.952)	-	-
PREJUÍZO BRUTO	**(218)**	**-**	**-**
Despesas gerais e administrativas	(3.270)	(1.328)	(1.530)
Outras receitas	184	-	-
Resultado financeiro líquido	(559)	(33.130)	69
PREJUÍZO ANTES DO IR E CSLL	**(3.863)**	**(34.458)**	**(1.461)**
Imposto de renda e contribuição social	(82)	-	-
PREJUÍZO DO PERÍODO	**(3.945)**	**(34.458)**	**(1.461)**

14.1 Investigações conduzidas por autoridades públicas sobre a aquisição ocorrida na controlada em conjunto indireta Guanhães Energia

Em 04 de setembro de 2018 e em 23 de outubro de 2018, a Companhia recebeu ofícios da Polícia Civil do Estado de Minas Gerais solicitando informações sobre a aquisição ocorrida em 2012 da participação de 51% do capital da controlada em conjunto Guanhães Energia, anteriormente detido pela Investminas Participações S.A. (“Investminas”). As informações solicitadas incluem a taxa de retorno, investimentos realizados e comprovantes de pagamentos, entre outros. Conforme Comunicado ao Mercado, divulgado em 20 de outubro de 2015, a Companhia informou, no âmbito de notícia veiculada na imprensa sobre a aquisição de participação na Guanhães Energia, que não tem conhecimento de pagamentos a intermediários, sendo que interagiu diretamente com a Investminas Participações S.A. (“Investminas”) e Cemig GT, reconhecendo apenas o pagamento realizado à Investminas como vendedora da participação acionária de 51% na Guanhães Energia. A Companhia respondeu aos referidos ofícios tempestivamente e reitera desconhecimento de qualquer irregularidade no processo de aquisição da participação na Guanhães Energia. Ademais, a

Companhia desconhece qualquer fato ocorrido desde então até o período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022 relacionado a essa investigação.

14.2 Acordo para venda de participações de controladas em conjunto

Em 23 de junho de 2022, foi concluída a alienação da totalidade da participação de 51% das controladas em conjunto Guanhães Energia e Lightger S.A. para a Brasal. Para maiores informações, consultar a divulgação da Nota 4.

15. IMOBILIZADO

Imobilizado - Consolidado	30.09.2022				31.12.2021
	Taxa média anual (%)	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Geração	3,45	2.995.491	(2.026.654)	968.837	995.346
Transmissão	4,02	58.346	(40.023)	18.323	19.077
Distribuição	4,69	23.201	(20.614)	2.587	547
Administração	7,96	573.415	(370.095)	203.320	196.341
Comercialização	7,96	10.247	(9.160)	1.087	1.240
		3.660.700	**(2.466.546)**	**1.194.154**	**1.212.551**
Obrigações especiais		(7.207)	780	(6.427)	(6.612)
EM SERVIÇO		**3.653.493**	**(2.465.766)**	**1.187.727**	**1.205.939**
Geração		671.158	-	671.158	487.144
Administração		119.746	-	119.746	116.798
EM CURSO		**790.904**	**-**	**790.904**	**603.942**
TOTAL		**4.444.397**	**(2.465.766)**	**1.978.631**	**1.809.881**

Segue abaixo a mutação do imobilizado nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Imobilizado - Consolidado	Em serviço				Em curso			Total do Imobilizado
	Custo	Depreciação acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	
Saldo em 31.12.2021	**3.616.607**	**(2.404.056)**	**(6.612)**	**1.205.939**	**603.942**	**-**	**603.942**	**1.809.881**
Adições	-	-	-	-	240.664	-	240.664	240.664
Baixas	(299)	272	-	(27)	(84)	-	(84)	(111)
Depreciação	-	(62.762)	185	(62.577)	-	-	-	(62.577)
Transferências entre curso e serviço	42.181	-	-	42.181	(42.181)	-	(42.181)	-
Transferências do/ (para o) intangível (Nota 16)	2.211	-	-	2.211	(11.437)	-	(11.437)	(9.226)
Saldo em 30.09.2022	**3.660.700**	**(2.466.546)**	**(6.427)**	**1.187.727**	**790.904**	**-**	**790.904**	**1.978.631**

Imobilizado - Consolidado	Em serviço				Em curso			Total do Imobilizado
	Custo	Depreciação acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	
Saldo em 31.12.2020	**3.542.524**	**(2.325.742)**	**(4.922)**	**1.211.860**	**443.355**	**-**	**443.355**	**1.655.215**
Adições	-	-	-	-	139.189	(1.865)	137.324	137.324
Baixas	(10.531)	4.029	-	(6.502)	(530)	-	(530)	(7.032)
Depreciação	-	(62.203)	123	(62.080)	-	-	-	(62.080)
Transferências entre curso e serviço	64.555	-	-	64.555	(64.555)	-	(64.555)	-
Transferências do/ (para o) intangível (Nota 16)	2.908	-	-	2.908	(16.286)	-	(16.286)	(13.378)
Saldo em 30.09.2021	**3.599.456**	**(2.383.916)**	**(4.799)**	**1.210.741**	**501.173**	**(1.865)**	**499.308**	**1.710.049**

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, foi incorporado ao ativo imobilizado, a título de capitalização de juros, o montante de R$15.643 (R$2.826 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021), cuja taxa média de capitalização foi de 7,2% ao ano (7,8% no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021).

15.1 Taxas anuais de depreciação:

As principais taxas anuais de depreciação, com base na estimativa da vida útil dos bens, são as seguintes:

GERAÇÃO	%	COMERCIALIZAÇÃO	%	ADMINISTRAÇÃO	%	TRANSMISSÃO	%
Barramento	2,50	Edificações	3,33	Edificações	3,33	Condutor do sistema	2,70
Disjuntor	3,03	Equipamento geral	6,25	Equipamento geral	6,25	Equipamento geral	6,25
Edificações	2,00	Veículos	14,29	Veículos	14,29	Estrutura do sistema	3,13
Equipamentos da tomada d'água	3,70					Religadores	4,00
Estrutura da tomada d'água	2,86						
Gerador	3,33						
Grupo motor – gerador	5,88						
Reserva, barragens e adutoras	2,00						
Sistema de comunicação local	6,67						
Turbina hidráulica	2,50						

A Companhia não identificou indícios de perda do valor recuperável para os ativos imobilizados em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021.

Para os ativos imobilizados que não possuem garantia de indenização, os itens são depreciados pelo método linear respeitando a vida útil do bem.

16. INTANGÍVEL

Intangível - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021
	Custo Histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Direito de uso da concessão	8.784.691	(6.650.651)	2.134.040	2.455.780
Extensão da concessão	433.829	(102.641)	331.188	375.182
Outros [(a)]	1.247.725	(1.029.940)	217.785	190.991
	10.466.245	**(7.783.232)**	**2.683.013**	**3.021.953**
Obrigações especiais	(786.528)	454.716	(331.812)	(353.087)
EM SERVIÇO	**9.679.717**	**(7.328.516)**	**2.351.201**	**2.668.866**
Outros [(a)]	165.615	-	165.615	164.689
EM CURSO	**165.615**	**-**	**165.615**	**164.689**
TOTAL	**9.845.332**	**(7.328.516)**	**2.516.816**	**2.833.555**

[(a)] Inclui, basicamente, softwares e licenças.

Segue abaixo a mutação do intangível nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Intangível - Consolidado	Em serviço				Em curso			Total do Intangível
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	
Saldo em 31.12.2021	**10.145.640**	**(7.123.687)**	**(353.087)**	**2.668.866**	**164.689**	**-**	**164.689**	**2.833.555**
Adições	-	-	-	-	80.782	(15.688)	65.094	65.094
Baixas	(51.006)	41.544	-	(9.462)	(78)	-	(78)	(9.540)
Amortização	-	(517.927)	51.422	(466.505)	-	-	-	(466.505)
Transferências	77.567	-	(15.688)	61.879	(77.567)	15.688	(61.879)	-
Transferências de outros créditos (Acordo Furnas - Nota 10)	253.825	(183.162)	-	70.663	-	-	-	70.663
Transferências do (para o) imobilizado (Nota 15)	11.437	-	-	11.437	(2.211)	-	(2.211)	9.226
Transferências do ativo de contrato (Nota 13)	535.348	-	(10.071)	525.277	-	-	-	525.277
Transferências para o ativo financeiro da concessão (Nota 12) [a]	(506.567)	-	8.513	(498.054)	-	-	-	(498.054)
Transferências do ativo financeiro da concessão (Nota 12)	-	-	(12.900)	(12.900)	-	-	-	(12.900)
Saldo em 30.09.2022	**10.466.244**	**(7.783.232)**	**(331.811)**	**2.351.201**	**165.615**	**-**	**165.615**	**2.516.816**

[a] Transferência para o ativo financeiro da concessão proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço e transferência do ativo financeiro da concessão referente às obrigações especiais, vide Nota 12

Intangível - Consolidado	Em serviço				Em curso			Total do Intangível
	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Custo	Obrigações especiais	Valor líquido	
Saldo em 31.12.2020	**9.514.951**	**(6.811.575)**	**(397.042)**	**2.306.334**	**592.254**	**-**	**592.254**	**2.898.588**
Adições	-	-	-	-	77.143	(12.811)	64.332	64.332
Baixas	(92.119)	62.547	-	(29.572)	-	-	-	(29.572)
Amortização	-	(474.588)	47.660	(426.928)	-	-	-	(426.928)
Transferências	521.259	-	(6.248)	515.011	(521.259)	6.248	(515.011)	-
Transferências do (para o) imobilizado (Nota 15)	16.286	-	-	16.286	(2.908)	-	(2.908)	13.378
Transferências do ativo de contrato (Nota 13)	1.369.579	-	(26.533)	1.343.046	-	-	-	1.343.046
Transferências para o ativo financeiro da concessão (Nota 12) [a]	(1.040.666)	-	21.447	(1.019.219)	-	-	-	(1.019.219)
Reclassificação contas	(15.625)	-	-	(15.625)	-	-	-	(15.625)
Saldo em 30.09.2021	**10.273.665**	**(7.223.616)**	**(360.716)**	**2.689.333**	**145.230**	**(6.563)**	**138.667**	**2.828.000**

[a] Transferência para o ativo financeiro da concessão proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço e transferência do ativo financeiro da concessão referente às obrigações especiais, vide Nota 12.

17. FORNECEDORES

Fornecedores – Consolidado	30.09.2022	31.12.2021
Comercialização no mercado de curto prazo	56.765	253.022
Encargos de uso da rede elétrica	137.666	104.660
Energia livre - ressarcimento às geradoras [a]	129.785	119.169
Leilões de energia	344.802	563.475
Itaipu binacional	225.512	367.675
UTE Norte Fluminense	219.731	383.722
Materiais e serviços	208.431	362.314
TOTAL	**1.322.692**	**2.154.037**

[a] A energia livre refere-se a valores a pagar as geradoras de energia elétrica referente às perdas ocorridas no período de racionamento de energia entre junho de 2001 a fevereiro de 2002. A Companhia possui Mandados de Segurança contra os despachos SFF/ANEEL nº 2.517/2010 e SFF/ANEEL nº 1.068/2010, e o montante vem sendo atualizado mensalmente pela Selic.

18. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR

Tributos e contribuições a pagar - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
ICMS a pagar [a]	127.738	155.514	283.252	247.855	155.346	403.201
Parcelamento - Lei 11.941/09	22.967	26.492	49.459	23.295	44.259	67.554
PIS e COFINS a pagar	7.008	-	7.008	5.973	-	5.973
INSS	915	-	915	373	-	373
Outros	10.131	-	10.131	10.940	-	10.940
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR	**168.759**	**182.006**	**350.765**	**288.436**	**199.605**	**488.041**
IRRF a pagar	646	-	646	796	-	796
Provisão de IRPJ e CSLL	71.265	-	71.265	94.368	-	94.368
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A PAGAR	**71.911**	**-**	**71.911**	**95.164**	**-**	**95.164**
TOTAL	**240.670**	**182.006**	**422.676**	**383.600**	**199.605**	**583.205**

[a] O ICMS a pagar, registrado no passivo não circulante, é decorrente de faturas parceladas.

19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Financiador - Consolidado	Controlada	Circulante			Não circulante		Total	Total
		Principal	Encargos	Total	Principal	Total	30.09.2022	31.12.2021
TN - Par Bond	Light SESA	-	5.979	5.979	210.422	210.422	216.401	219.995
TN - Caução - Par Bond	Light SESA	-	-	-	(201.426)	(201.426)	(201.426)	(207.905)
TN - Discount Bond	Light SESA	-	822	822	146.826	146.826	147.648	151.957
TN - Caução - Discount Bond	Light SESA	-	-	-	(140.248)	(140.248)	(140.248)	(144.759)
4131 Citibank 2021	Light SESA	-	-	-	216.264	216.264	216.264	223.229
Bonds 2021	Light SESA	-	27.071	27.071	2.162.640	2.162.640	2.189.711	2.235.727
Bonds 2021	Light Energia	-	13.404	13.404	1.081.320	1.081.320	1.094.724	1.117.728
Subtotal - Moeda estrangeira		**-**	**47.276**	**47.276**	**3.475.798**	**3.475.798**	**3.523.074**	**3.595.972**
Custo de captação		-	-	-	(34.638)	(34.638)	(34.638)	(41.565)
Custos - Moeda estrangeira		**-**	**-**	**-**	**(34.638)**	**(34.638)**	**(34.638)**	**(41.565)**
MOEDA ESTRANGEIRA - TOTAL		**-**	**47.276**	**47.276**	**3.441.160**	**3.441.160**	**3.488.436**	**3.554.407**
FINEP - Inovação e Pesquisa	Light SESA	-	-	-	-	-	-	9.681
Nota Promissória - 5ª NP	Light SESA	100.000	20.992	120.992	-	-	120.992	110.065
FIDC 2018 Série A	Light SESA	222.495	2.470	224.965	180.837	180.837	405.802	559.914
FIDC 2018 Série B	Light SESA	102.765	439	103.204	77.074	77.074	180.278	244.969
CCB Santander Lajes	Lajes Energia	5.000	66	5.066	5.000	5.000	10.066	13.823
BNDES Conecta	Light Conecta	139	-	139	12	12	151	255
Fianças bancárias diversas	Light SESA	-	46	46	-	-	46	64
Cotas Subordinadas FIDC	Light SESA	-	-	-	(34.121)	(34.121)	(34.121)	(35.050)
Retenção FIDC	Light SESA	(31.926)	-	(31.926)	-	-	(31.926)	(30.016)
Subtotal - Moeda nacional		**398.473**	**24.013**	**422.486**	**228.802**	**228.802**	**651.288**	**873.705**
Custo de captação		(7.338)	-	(7.338)	(5.130)	(5.130)	(12.468)	(19.092)
Custos - Moeda nacional		**(7.338)**	**-**	**(7.338)**	**(5.130)**	**(5.130)**	**(12.468)**	**(19.092)**
MOEDA NACIONAL – TOTAL		**391.135**	**24.013**	**415.148**	**223.672**	**223.672**	**638.820**	**854.613**
TOTAL		**391.135**	**71.289**	**462.424**	**3.664.832**	**3.664.832**	**4.127.256**	**4.409.020**

Segue quadro abaixo com condições contratuais dos empréstimos e financiamentos existentes em 2022:

Financiador – Consolidado	Controlada	Data de assinatura	Moeda	Taxa de juros a.a [a]	Taxa efetiva [a]	Amortização do principal		
						Forma de pagamento	Início	Término
TN - Par Bond	Light SESA	29.04.1996	*US$*	USD + 6,00%	6,99%	Única	abr/24	abr/24
TN - Caução - Par Bond	Light SESA	29.04.1996	*US$*	U$ Treasury	-	Única	abr/24	abr/24
TN - Discount Bond	Light SESA	29.04.1996	*US$*	Libor 6M + 0,8125%	5,04%	Única	abr/24	abr/24
TN - Caução - Discount Bond	Light SESA	29.04.1996	*US$*	U$ Treasury	-	Única	abr/24	abr/24
4131 Citibank 2021	Light SESA	03.05.2018	*US$*	CDI + 1,85%	12,92%	Única	mar/25	mar/25
Bonds 2021	Light SESA	18.06.2021	*US$*	143,43% do CDI	15,59%	Única	jun/26	jun/26
Bonds 2021	Light Energia	18.06.2021	*US$*	145,45% do CDI	15,81%	Única	jun/26	jun/26
Nota Promissória - 5ª NP	Light SESA	27.12.2019	*R$*	CDI + 1,25%	12,26%	Anual	dez/20	dez/22
FIDC 2018 Série A	Light SESA	04.04.2018	*R$*	CDI + 1,20%	12,20%	Mensal	jul/19	jun/24
FIDC 2018 Série B	Light SESA	04.04.2018	*R$*	IPCA + 5,75%	13,33%	Mensal	jul/19	jun/24
CCB Santander Lajes	Lajes Energia	30.09.2020	*R$*	CDI + 2,40%	13,53%	Mensal	out/20	set/24
BNDES Conecta	Light Conecta	10.10.2018	*R$*	3,50%	3,50%	Mensal	out/18	out/23

[a] Para as dívidas em moeda estrangeira foram considerados os custos em reais, conforme seus respectivos contratos de *swap*.

Além das cauções dos contratos em moeda estrangeira celebrado com o Tesouro Nacional (TN), os empréstimos estão garantidos por avais da Light S.A. Ademais, foram cedidos direitos creditórios, presentes e futuros, da controlada Light SESA, sendo disponibilizado anualmente o limite máximo de R$796.320, para constituição do FIDC.

Em 30 de setembro de 2022, os empréstimos e financiamentos tem avais, fianças ou garantias corporativas da Light S.A, emitidas em favor de suas controladas ou controladas em conjunto, no montante de R$3.631.906 (R$3.524.071 em 31 de dezembro de 2021).

As parcelas relativas ao principal dos empréstimos e financiamentos consolidados, classificadas no passivo não circulante e sem o custo de captação e os custos com *fees* de *covenants* (*waivers*), têm os seguintes vencimentos:

Vencimentos	30.09.2022			31.12.2021		
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total
2023	85.850	-	85.850	330.517	-	330.517
2024	142.952	15.574	158.526	139.504	16.074	155.578
2025	-	216.264	216.264	-	223.220	223.220
2026	-	3.243.960	3.243.960	-	3.348.300	3.348.300
TOTAL	**228.802**	**3.475.798**	**3.704.600**	**470.021**	**3.587.594**	**4.057.615**

Seguem abaixo as movimentações dos empréstimos e financiamentos consolidados nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Consolidado	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2021	**4.387.126**	**21.894**	**4.409.020**
Variação monetária e cambial	(100.066)	-	(100.066)
Encargos financeiros provisionados	-	181.884	181.884
Encargos financeiros pagos	-	(132.489)	(132.489)
Amortização do principal	(243.663)	-	(243.663)
Amortização do custo de captação	13.551	-	13.551
Cotas Subordinadas e Retenção – FIDC	(981)	-	(981)
SALDO EM 30.09.2022	**4.055.967**	**71.289**	**4.127.256**

Consolidado	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2020	**4.371.387**	**39.342**	**4.410.729**
Captações	3.237.820	-	3.237.820
Variação monetária e cambial	273.847	-	273.847
Encargos financeiros provisionados	-	266.144	266.144
Encargos financeiros pagos	-	(241.492)	(241.492)
Amortização do principal	(3.400.377)	-	(3.400.377)
Custo de captação	(44.638)	-	(44.638)
Amortização do custo de captação	26.130	-	26.130
Cotas Subordinadas e Retenção – FIDC	(1.032)	-	(1.032)
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	-	1.620	1.620
SALDO EM 30.09.2021	**4.463.137**	**65.614**	**4.528.751**

A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros, moeda estrangeira e liquidez relacionados a empréstimos e financiamentos é divulgada na Nota 33.

Covenants

A Companhia possui cláusulas que podem gerar antecipação do vencimento de dívidas em determinados contratos de empréstimos e financiamentos, inclusive vencimento cruzado (*cross default*). O vencimento antecipado só ocorre quando do não atendimento a pelo menos um dos *covenants* em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados ou quando do não cumprimento de determinados *covenants* não financeiros. Os empréstimos com o Citibank, Santander, BNDES e a 5ª Nota Promissória preveem a manutenção de indicadores de dívida líquida/EBITDA e cobertura de juros (*covenants).* Já os *Bonds* possuem cláusulas restritivas por incorrência de dívida (*covenants)*. Em 30 de setembro de 2022, a Companhia atendeu aos *covenants* requeridos contratualmente.

20. DEBÊNTURES

Emissão - Consolidado	Controlada	Circulante			Não circulante		Total	Total
		Principal	Encargos	Total	Principal	Total	30.09.2022	31.12.2021
8ª Emissão	Light SESA	39.198	7.143	46.341	117.500	117.500	163.841	197.288
9ª Emissão Série B	Light SESA	115.082	2.525	117.607	-	-	117.607	222.044
13ª Emissão	Light SESA	600.271	42.990	643.261	-	-	643.261	583.657
15ª Emissão Série 1	Light SESA	-	21.075	21.075	676.772	676.772	697.847	657.240
15ª Emissão Série 2	Light SESA	80.000	5.494	85.494	-	-	85.494	81.653
16ª Emissão Série 1	Light SESA	-	-	-	-	-	-	134.875
16ª Emissão Série 2	Light SESA	211.475	27.109	238.584	211.475	211.475	450.059	430.845
16ª Emissão Série 3	Light SESA	-	4.036	4.036	62.500	62.500	66.536	63.680
17ª Emissão Série 1	Light SESA	500.400	32.678	533.078	-	-	533.078	510.003
17ª Emissão Série 2	Light SESA	-	3.326	3.326	50.000	50.000	53.326	50.986
17ª Emissão Série 4	Light SESA	-	9.149	9.149	181.649	181.649	190.798	175.809
19ª Emissão	Light SESA	-	7.266	7.266	597.775	597.775	605.041	587.544
20ª Emissão	Light SESA	-	4.660	4.660	714.932	714.932	719.592	697.464
21ª Emissão	Light SESA	119.988	11.957	131.945	240.012	240.012	371.957	374.897
22ª Emissão	Light SESA	-	22.003	22.003	1.018.125	1.018.125	1.040.128	984.415
23ª Emissão Série 1	Light SESA	-	17.398	17.398	263.500	263.500	280.898	267.147
23ª Emissão Série 2	Light SESA	-	18.117	18.117	268.500	268.500	286.617	272.331
24ª Emissão	Light SESA	-	84.157	84.157	1.300.000	1.300.000	1.384.157	-
3ª Emissão	Light Energia	2.502	456	2.958	7.500	7.500	10.458	12.593
7ª Emissão	Light Energia	-	5.590	5.590	548.045	548.045	553.635	534.502
Subtotal - Debêntures		**1.668.916**	**327.129**	**1.996.045**	**6.258.285**	**6.258.285**	**8.254.330**	**6.838.973**
Custo de captação		(26.030)	-	(26.030)	(65.712)	(65.712)	(91.742)	(100.441)
Custo *fee* de *covenants*		(1.040)	-	(1.040)	(1.176)	(1.176)	(2.216)	(3.226)
Custos - Debêntures		**(27.070)**	**-**	**(27.070)**	**(66.888)**	**(66.888)**	**(93.958)**	**(103.667)**
TOTAL		**1.641.846**	**327.129**	**1.968.975**	**6.191.397**	**6.191.397**	**8.160.372**	**6.735.306**

Segue abaixo quadro com as condições contratuais das debêntures consolidadas existentes em 2022:

Emissão - Consolidado	Controlada	Data de assinatura	Moeda	Taxa de juros a.a [a]	Taxa efetiva [a]	Amortização do principal		
						Forma de pagamento	Início	Término
8ª Emissão	Light SESA	24.08.2012	R$	CDI + 1,18%	12,18%	Anual	jun/15	jun/26
9ª Emissão Série B	Light SESA	15.06.2013	R$	IPCA + 5,74%	13,32%	Anual	mai/20	mai/23
13ª Emissão	Light SESA	01.11.2017	R$	IPCA + 7,44%	15,14%	Única	out/22	out/22
15ª Emissão Série 1	Light SESA	12.09.2018	R$	IPCA + 6,83%	14,49%	Anual	out/24	out/25
15ª Emissão Série 2	Light SESA	12.09.2018	R$	CDI + 2,20%	13,31%	Anual	out/21	out/22
16ª Emissão Série 2	Light SESA	26.04.2019	R$	CDI + 1,25%	12,26%	Anual	abr/23	abr/24
16ª Emissão Série 3	Light SESA	26.04.2019	R$	CDI + 1,35%	12,37%	Única	abr/25	abr/25
17ª Emissão Série 1	Light SESA	11.10.2019	R$	CDI + 1,50%	12,53%	Única	out/22	out/22
17ª Emissão Série 2	Light SESA	11.10.2019	R$	CDI + 1,75%	12,81%	Anual	out/23	out/24
17ª Emissão Série 4	Light SESA	11.10.2019	R$	IPCA + 5,25%	12,79%	Anual	out/25	out/26
19ª Emissão	Light SESA	15.07.2020	R$	IPCA + 5,8%	13,38%	Única	jul/25	jul/25
20ª Emissão	Light SESA	14.08.2020	R$	IPCA + 5,0867%	12,62%	Única	ago/25	ago/25
21ª Emissão	Light SESA	09.02.2021	R$	CDI + 2,60%	13,75%	Anual	jan/23	jan/25
22ª Emissão	Light SESA	05.04.2021	R$	IPCA + 4,7543%	12,26%	Anual	abr/29	abr/31
23ª Emissão Série 1	Light SESA	15.10.2021	R$	CDI + 1,65%	12,70%	Anual	out/24	out/26
23ª Emissão Série 2	Light SESA	15.10.2021	R$	CDI + 1,95%	13,03%	Anual	out/27	out/28
24ª Emissão	Light SESA	25.03.2022	R$	CDI + 1,95%	13,03%	Única	abr/24	abr/24
3ª Emissão	Light Energia	24.08.2012	R$	CDI + 1,18%	12,18%	Anual	jun/15	jun/26
7ª Emissão	Light Energia	05.08.2021	R$	CDI + 1,20%	12,20%	Anual	jul/25	jul/28

[a] Para a 7ª emissão de debêntures, da controlada Light Energia, foi considerado o custo em reais, conforme seus respectivos contratos de *swap*.

Em 26 de abril de 2022, foi realizada a 24ª emissão de debêntures da controlada Light SESA em série única no montante de R$1.300.000, com vencimento em dois anos, amortização em parcela única e remuneração de CDI + 1,95% a.a. Os recursos decorrentes das debêntures serão utilizados para reforço de capital de giro e pagamento das dívidas vincendas.

Em 30 de setembro de 2022, a totalidade das debêntures emitidas pelas controladas da Companhia têm avais, fianças ou garantias corporativas da Light S.A.

As parcelas relativas ao principal das debêntures consolidados, classificadas no passivo não circulante e sem o custo de emissão e os custos com *fees* de *covenants* (*waivers*), têm os seguintes vencimentos:

Vencimentos - Consolidado	30.09.2022	31.12.2021
2023	25.000	508.352
2024	2.124.332	809.948
2025	2.190.936	2.111.064
2026	357.369	347.684
2027	271.261	265.437
Após 2027	1.289.387	1.240.281
TOTAL	**6.258.285**	**5.282.766**

Seguem abaixo as movimentações das debêntures consolidadas ocorridas nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Consolidado	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2021	**6.618.592**	**116.714**	**6.735.306**
Debêntures emitidas	1.300.000	-	1.300.000
Variação monetária	194.283	-	194.283
Encargos financeiros provisionados	-	481.756	481.756
Encargos financeiros pagos	-	(292.949)	(292.949)
Amortização do principal	(289.341)	-	(289.341)
Custo de emissão	(12.838)	-	(12.838)
Amortização custo de emissão	22.547	-	22.547
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	-	21.608	21.608
SALDO EM 30.09.2022	**7.833.243**	**327.129**	**8.160.372**

Consolidado	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2020	**5.212.984**	**60.256**	**5.273.240**
Debêntures emitidas	1.776.381	-	1.776.381
Variação monetária	224.599	-	224.599
Encargos financeiros provisionados	-	204.824	204.824
Encargos financeiros pagos	-	(138.020)	(138.020)
Amortização do principal	(1.168.516)	-	(1.168.516)
Custo de emissão	(49.112)	-	(49.112)
Amortização custo de emissão	20.565	-	20.565
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	-	16.945	16.945
SALDO EM 30.09.2021	**6.016.901**	**144.005**	**6.160.906**

As debêntures da Companhia não são objeto de repactuação programada. A exposição da Companhia a riscos de taxa de juros e liquidez relacionados a debêntures é divulgada na Nota 33.

Covenants

A Companhia possui cláusulas que podem gerar antecipação do vencimento de dívidas em determinados contratos de debêntures, inclusive vencimento cruzado (*cross default*). O vencimento antecipado só ocorre quando do não atendimento a pelo menos um indicador financeiro em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados ou quando do não cumprimento de determinados *covenants* não financeiros. Todas as emissões de debêntures preveem a manutenção de indicadores de dívida líquida/EBITDA e cobertura de juros (*covenants*). Em 30 de setembro de 2022, a Companhia atendeu aos *covenants* requeridos conforme os termos das escrituras de emissões das debêntures.

21. PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E REGULATÓRIOS

Segue abaixo o saldo das provisões, que compreendem as provisões para perdas prováveis para riscos e as provisões para honorários de êxito:

Provisões Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Provisão	Honorários de êxito	Total	Provisão	Honorários de êxito	Total
Trabalhistas	83.933	353	84.286	92.658	428	93.086
Cíveis	208.167	68.060	276.227	179.258	72.044	251.302
Fiscais	169.627	32.178	201.805	76.474	27.724	104.198
Regulatórias	17.207	-	17.207	52.963	-	52.963
Outros	1.215	-	1.215	554	-	554
TOTAL	**480.149**	**100.591**	**580.740**	**401.907**	**100.196**	**502.103**

21.1 Provisões para riscos

As provisões para riscos, bem como as movimentações para os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021, estão compostas da seguinte forma:

Provisões para perdas prováveis	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Regulatórias	Outros	Total
SALDO EM 31.12.2021	**92.658**	**179.258**	**76.474**	**52.963**	**554**	**401.907**
Adições	12.718	228.716	65.474	10.609	439	317.956
Atualizações	-	8.211	73.911	1.659	222	84.003
Baixas por pagamentos	(13.616)	(206.223)	-	(7.414)	-	(227.253)
Baixas por reversões	(7.827)	(1.795)	(46.232)	(4.994)	-	(60.848)
Transferência para outros débitos	-	-	-	(35.616)	-	(35.616)
SALDO EM 30.09.2022	**83.933**	**208.167**	**169.627**	**17.207**	**1.215**	**480.149**
Depósitos judiciais em 30.09.2022	**12.115**	**5.688**	**35.406**	**-**	**-**	**53.209**

Provisões para perdas prováveis	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Regulatórias	Outros	Total
SALDO EM 31.12.2020	**99.072**	**208.524**	**172.012**	**50.719**	**500**	**530.827**
Adições	9.255	152.240	-	-	-	161.495
Atualizações	-	7.625	539	1.280	36	9.480
Baixas por pagamentos	(8.775)	(177.048)	(89.484)	-	-	(275.307)
Baixas por reversões	(4.716)	(4.200)	(6.984)	-	-	(15.900)
SALDO EM 30.09.2021	**94.836**	**187.141**	**76.083**	**51.999**	**536**	**410.595**
Depósitos judiciais em 30.09.2021	**15.587**	**4.083**	**25.669**	**-**	**-**	**45.339**

Em 30 de setembro de 2022, está registrado em depósitos vinculados a litígios o total de R$225.610 (R$221.572 em 31 de dezembro de 2021), dos quais R$53.209 (R$45.394 em 31 de dezembro de 2021) referem-se às causas com provisão constituída. Os demais depósitos referem-se a processos cujas probabilidades de perda são possíveis ou remotas. Segue abaixo o saldo dos depósitos judiciais:

Consolidado	30.09.2022	31.12.2021
Trabalhistas	49.947	52.533
Cíveis	106.813	102.677
Fiscais	68.850	66.362
TOTAL	**225.610**	**221.572**

21.1.1 Provisões trabalhistas

Valor provisionado (perda provável)	30.09.2022	31.12.2021
Funcionários próprios	42.982	50.678
Funcionários terceirizados	40.951	41.980
TOTAL	**83.933**	**92.658**

A provisão para os riscos trabalhistas é feita com base na avaliação dos respectivos advogados patronos, avaliando o risco de perda no decorrer do processo. O valor de provisão referente a empregados próprios oscila em razão do vínculo direto com a Companhia e seus consequentes direitos. No que se refere aos terceirizados, o risco envolve em sua maioria a responsabilidade subsidiária, o que significa que a Companhia só arcará com o pagamento no caso da ausência deste por parte da real empregadora, a empresa terceirizada.

21.1.2 Provisões cíveis

Valor provisionado (perda provável)	30.09.2022	31.12.2021
Ações Cíveis [a]	167.504	142.054
Juizado Especial Cível [b]	32.719	28.558
Plano Cruzado [c]	7.944	8.646
TOTAL	**208.167**	**179.258**

(a) A provisão para as Ações Cíveis engloba processos quantificáveis, nos quais a Companhia e suas controladas são rés, e que possuem prognóstico de perda provável na avaliação dos respectivos advogados patronos. Grande parte das causas é relacionada a pleitos de danos materiais e morais pela postura ostensiva da empresa no combate às irregularidades na rede, além de questionamentos de valores pagos por consumidores. Dentre os valores provisionados destaca-se a ação indenizatória proposta pela Companhia Siderúrgica Nacional ("CSN") no último trimestre de 1995, onde a CSN ajuizou a ação 0129629-98.1995.8.19.0001 pleiteando, indenização por danos eventualmente sofridos e lucros cessantes, em razão de oscilações e interrupções no fornecimento de energia elétrica. A ação encontra-se em fase de liquidação de sentença onde a CSN pleiteia o valor atualizado de R$741.069, valor este impugnado pela Light, em razão de diversos fundamentos, com destaque para (i) o fato da produção da CSN à época ter sido considerada 24 horas por dia 365 dias por ano, não considerando a ociosidade reconhecida do setor; (ii) a CSN não comprovar nos autos os lucros cessantes; (iii) o perito, designado no processo, utilizar premissas de lucro bruto em vez de lucro líquido. A Light contratou parecer de jurista renomado para elucidar seus pontos. Em janeiro de 2021, o laudo pericial contábil foi homologado, tendo a Companhia recorrido de tal decisão. Recurso da Companhia foi julgado em 22 de março de 2022, tendo sido provido, por maioria de votos, para anular a decisão homologatória do laudo pericial, determinando o retorno dos autos para a fase pericial, facultando às partes a formulação de novos quesitos, para que o Perito Judicial nomeado, ou outro a ser indicado pelo Juízo, possa respondê-los e, assim, justificar corretamente os lucros cessantes ou, se for o caso, quantificar os danos emergentes por entender que, embora convincentes os sinais de prejuízos, tudo indica, até aqui, tratar-se de danos emergentes não liquidados e a aferição dos lucros cessantes depende da resposta à determinadas indagações. Por essa razão, determinou o julgado que as partes devem apresentar quesitos com as dúvidas enumeradas, para que o perito nomeado, ou outro indicado pelo juízo, possa respondê-los e assim justificar os lucros cessantes ou, se for o caso, quantificar os danos emergentes. Em 20 de abril de 2022, a CSN opôs embargos de declaração contra decisão que deu provimento ao recurso da Companhia, os mesmos foram rejeitados.

A CSN interpôs Recurso Especial contra a decisão que anulou a homologação do laudo pericial e tal recurso foi inadmitido pela 3º Vice-Presidente do TJ/RJ em 26 de agosto de 2022. Em 03 de outubro de 2022, CSN interpôs Agravo contra a inadmissão de seu Recurso Especial. A exposição do risco provável para a controlada Light SESA em 30 de setembro de 2022 é de R$98.057 (R$90.588 em 31 de dezembro de 2021).

(b) As ações de Juizado Especial Cível referem-se, em grande parte, a discussões quanto a relações de consumo, tais como termo de ocorrência de irregularidade (TOI), interrupção da prestação do serviço, questionamentos referentes a fatura de energia elétrica, suspensão do fornecimento de energia por inadimplência, transferência de titularidade, negativação e queima de equipamentos. Há um limite de 40 salários mínimos para as causas em trâmite perante o Juizado Especial Cível. O provisionamento é feito a partir da separação dos sete principais motivos ofensores para a Companhia, que representam aproximadamente 92,6% da quantidade total de processos provisionados.

(c) São ações movidas contra a controlada Light SESA relativas ao aumento da tarifa de energia elétrica aprovado pelas Portarias nº 38, de 27 de fevereiro de 1986 e nº 45, de 04 de março de 1986, publicadas pelo extinto DNAEE - Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica, que contrariavam o Decreto-lei nº 2.283/86 (decreto do Plano Cruzado), o qual previa que todos os preços ficariam congelados. Os autores dessas ações buscam a restituição dos valores supostamente pagos a maior nas faturas de energia elétrica quando da majoração das tarifas da controlada Light SESA no período em que houve o congelamento dos preços.

21.1.3 Provisões fiscais

Valor provisionado (perda provável)	30.09.2022	31.12.2021
ICMS - Créditos homologados [a]	28.641	46.232
LIR/LOI - Embargos à Execução [b]	104.304	-
Outros	36.682	30.242
TOTAL	**169.627**	**76.474**

(a) A controlada Light SESA provisionou o montante de R$46.232, relativo a parte do valor autuado em processo por meio do qual o Estado do Rio de Janeiro pretende cobrar ICMS decorrente da utilização supostamente indevida de créditos do imposto, adquiridos pela Light SESA de terceiros, e que haviam sido previamente homologados pela Secretaria Estadual de Fazenda. Em 30 de setembro de 2022, o débito é de R$633.605 (R$620.330 em 31 de dezembro de 2021). Após reavaliação, os assessores jurídicos internos e externos classificaram o valor de R$42.029, relativo ao principal (imposto), assim como o valor a ele proporcional, relativo aos honorários advocatícios da Procuradoria, no montante de R$4.203, como sendo perda provável e, todo o restante do valor autuado, relativo a juros, correção monetária e honorários advocatícios proporcionais, como perda remota. O processo administrativo se encerrou em junho de 2015 com decisão desfavorável à controlada Light SESA. Esta contingência foi judicializada e atualmente aguarda-se julgamento dos Agravos em Recursos Especiais interpostos tanto pela Light SESA, quanto pelo Estado do Rio de Janeiro em face do acórdão que manteve a cobrança do principal e excluiu a cobrança da correção monetária e dos juros de mora. Em agosto de 2022, a controlada Light SESA reavaliou a provisão e o montante provisionado em 30 de setembro de 2022 é de R$28.641.

(b) LIR/LOI - IRPJ/CSLL - A discussão está relacionada ao método de tributação dos lucros das subsidiárias LIR e LOI no exterior, dado que a controlada Light SESA defendia, por meio de Mandado de Segurança, que o IRPJ e CSLL deveriam incidir apenas sobre os lucros e não sobre os resultados positivos de equivalência patrimonial. Para se valer dos benefícios do programa REFIS, a controlada Light SESA desistiu integralmente do referido Mandado de Segurança, renunciou ao direito de questionar o Método do Equivalência Patrimonial ("MEP") e alterou o procedimento para passar a tributar os resultados pelo referido método, previsto na Instrução Normativa nº 213/2002. O Fisco discordou de tal procedimento e autuou a controlada Light SESA quanto aos exercícios de 2004 a 2009, passando a exigir a tributação apenas sobre os lucros. Para o exercício de 2004, foi ajuizada Execução Fiscal, que teve decisão desfavorável de mérito no STJ, além de ter sido revogada a tutela obtida pela controlada Light SESA que suspendia a substituição da garantia apresentada nos autos (apólice de seguro) por depósito judicial. Em junho de 2022, a controlada Light SESA provisionou o montante de R$103.157 em razão da decisão do STJ que julgou improcedente o seu Recurso Especial. Em 30 de setembro de 2022, o valor atualizado é de R$104.304.

21.1.4 Provisões regulatórias

Nesse tópico, a Companhia descreve as principais contingências regulatórias decorrentes de discussões administrativas com a ANEEL:

- A controlada Light SESA foi autuada pela ANEEL (Auto de Infração nº 01/2019-SFE/ANEEL) em decorrência de fiscalização ocorrida em setembro de 2017, relacionada à qualidade do atendimento comercial para a prestação de serviço adequado, conforme parâmetros estabelecidos na Resolução Normativa nº 414/2010. Foi aplicada multa no valor de R$52.113, a qual foi reduzida para o montante de R$37.069, por meio do despacho nº 1.173/2022. Em 18 de maio de 2022, a controlada Light SESA efetuou o pagamento de R$7.414, equivalente a 20% da multa. O saldo remanescente foi transferido para outros débitos e será pago em 36 parcelas mensais iniciadas em junho de 2022.

- A controlada Light SESA foi autuada pela ANEEL (Auto de Infração nº 026/2020-SFE/ANEEL) em decorrência de fiscalização ocorrida em fevereiro de 2020, relacionada aos indicadores de continuidade dos conjuntos de unidades consumidoras, estabelecidos no art. 1º da REA 6.236/2017 e em seu Contrato de Concessão. Foi aplicada multa no valor de R$21.794, a qual foi reduzida para o montante de R$16.659, por meio do Ofício nº 306/2020 da SFE/ANEEL. Em 27 de setembro de 2022, foi proferida a decisão final da Diretoria Colegiada da ANEEL para o pagamento de R$16.650. Esse valor será pago em 12 parcelas, atualizadas pela Selic, com início em outubro de 2022.

21.2 Provisões de honorários de êxito

A Diretoria reavalia periodicamente os processos que possuem honorários de êxito previstos para os assessores jurídicos e, baseada na opinião de seus assessores legais, para o prognóstico de resolução dos processos, constitui provisão para os compromissos de honorários de êxito das causas com prognósticos de perdas possíveis, remotas e excepcionalmente prognóstico provável.

Segue abaixo quadro com a posição e a movimentação nos períodos de nove meses findos em30 de setembro de 2022 e de 2021:

Provisões para honorários de êxito	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2021	**428**	**72.044**	**27.724**	**100.196**
Adições	50	1.743	3.839	5.632
Atualizações	16	3.555	2.850	6.421
Baixas por pagamentos	(58)	(6.718)	(1.856)	(8.632)
Baixas por reversões	(83)	(2.564)	(379)	(3.026)
SALDO EM 30.09.2022	**353**	**68.060**	**32.178**	**100.591**

Provisões para honorários de êxito	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Regulatórias	Total
SALDO EM 31.12.2020	**383**	**84.933**	**30.890**	**500**	**116.706**
Adições	159	7.205	1.381	-	8.745
Atualizações	21	4.177	2.985	-	7.183
Baixas por pagamentos	(40)	(26.215)	(823)	(500)	(27.578)
Baixas por reversões	(78)	(4.162)	(6.105)	-	(10.345)
SALDO EM 30.09.2021	**445**	**65.938**	**28.328**	**-**	**94.711**

22. CONTINGÊNCIAS

As principais contingências com probabilidade de perda possível estão compostas da seguinte forma:

Consolidado	30.09.2022		31.12.2021	
	Saldo	Quantidade de processos [a]	Saldo	Quantidade de processos [a]
Cíveis	1.533.568	45.386	1.360.342	42.510
Trabalhistas	290.317	1.206	364.894	1.273
Fiscais	9.916.268	895	8.740.113	840
TOTAL	**11.740.153**	**47.487**	**10.465.349**	**44.623**

[a] Não revisado pelos auditores independentes

22.1 Cíveis

A Controlada Light SESA possui diversas ações judiciais de natureza cível que têm majoritariamente os seguintes objetos: (i) irregularidades decorrentes de perdas comerciais (não técnicas); (ii) revisão ou o cancelamento de faturas de energia elétrica em razão da incerteza de seu valor; (iii) acidentes envolvendo a sua rede de eletricidade e/ou a prestação do serviço; (iv) indenizações por danos materiais e morais decorrentes da suspensão do fornecimento de energia elétrica por falta de pagamento, por irregularidades nos aparelhos de medição, de variações de tensão elétrica, ou de falta momentânea de energia: A controlada Light SESA figura como ré em ações cíveis discutindo a interrupção do serviço, quer seja motivada por caso fortuito ou de força maior, quer seja para fins de intervenção no sistema elétrico, entre outros motivos e, também, suspensão do serviço, quer seja por inadimplência, impedimento de acesso ou substituição do medidor, entre outros fatos ensejadores. Dentre essas ações, foi adicionado o montante de R$643.012 com risco de perda possível em decorrência da ação indenizatória proposta pela CSN (0129629-98.1995.8.19.0001), cuja ação encontra-se em fase de liquidação de sentença; e (v) discussões que versam sobre os mais diversos temas, como funcionalidade dos medidores. Em 30 de setembro de 2022, o montante total referente às ações é de R$896.507 (R$812.955 em 31 de dezembro de 2021).

A controlada Light SESA possui uma ação (0477418-58.2011.8.19.0001) que foi ajuizada pela Companhia Siderúrgica Nacional (CSN) em 30 de setembro de 2011, pleiteando aproximadamente R$100.000 a título de indenização pelos alegados prejuízos materiais (danos emergentes e lucros cessantes), incorridos em razão de sete interrupções no fornecimento de energia elétrica ocorridas nos anos de 2009 a 2011 na sua Unidade Consumidora de Volta Redonda. Atualmente a ação encontra-se em fase de perícia, com laudo, em linhas gerais, favorável aos interesses da Companhia, tendo o perito se manifestado sobre os pedidos adicionais e impugnação da CSN de forma favorável à controlada Light SESA. Light e CSN se manifestaram sobre esclarecimentos do perito e o processo foi remetido ao Juiz em 07 de junho de 2022. Em 30 de setembro de 2022, a exposição do risco é de R$134.178 (R$111.104 em 31 de dezembro de 2021).

A controlada Light SESA também litiga em ação rescisória (0002731-81.2011.8.19.0000) movida pela CSN, em que se discute reajuste tarifário durante o congelamento de preços adotado pelo Plano Cruzado. A Light aguarda o julgamento de seu recurso em trâmite no STJ que objetiva impedir o processamento e julgamento da Ação Rescisória. Em 30 de setembro de 2022, a exposição do risco é de R$380.247 (R$317.169 em 31 de dezembro de 2021).

No último trimestre de 2020, a Light S.A e as controladas Light Energia e Lightcom foram citadas para responder Incidente de Desconsideração da Personalidade Jurídica (IDPJ), interposto por FLF - Fundo de Liquidação Financeira, visando a desconsideração da personalidade jurídica da Renova Energia S.A. para atingir o Grupo Light e Grupo Cemig para honrar com a dívida contraída pelo Grupo Renova junto ao FLF. Atualmente, processo se encontra em fase pericial. Em 30 de setembro de 2022, a exposição do risco é de R$49.365 (R$42.723 em 31 de dezembro de 2021).

22.2 Fiscais

- **IRPJ, CSLL, PIS e COFINS - perdas comerciais** – A controlada Light SESA possui quatro autuações fiscais cobrando IRPJ e CSLL em razão da não adição dos valores de perdas não técnicas ao seu resultado, para fins de apuração do lucro real, sendo que: (i) a primeira autuação foi julgada procedente em parte em decisão de 1ª instância administrativa e o CARF julgou improcedente, por voto de qualidade, o Recurso Voluntário da controlada Light SESA. No momento, aguarda-se o julgamento do recurso da controlada Light SESA; e (ii) as outras três autuações foram julgadas procedentes em decisão de 1ª instância administrativa e foram objeto de Recurso Voluntário;

  A controlada Light SESA também possui três outras autuações cobrando PIS e COFINS pela não realização do estorno dos créditos destas contribuições referentes aos valores de perdas não técnicas, sendo que (i) uma das autuações foi julgada improcedente em decisão de 1ª instância administrativa e aguarda julgamento de recurso de ofício; (ii) as outras duas autuações, recebidas em outubro e novembro de 2020, respetivamente, foram julgadas procedentes em decisão de 1ª instância e foram objeto de Recurso Voluntário.

  Em 30 de setembro de 2022, o montante dessas discussões é de R$5.705.424 (R$5.316.345 em 31 de dezembro de 2021).

- **ICMS perdas comerciais** – A controlada Light SESA possui três autuações fiscais, duas ações Anulatórias, um Mandado de Segurança e uma Execução Fiscal que discutem a cobrança de ICMS, FECP e multa por não recolher o referido tributo diferido em operações anteriores à distribuição de energia elétrica, em razão da ocorrência de perdas comerciais. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessa discussão é de R$867.160 (R$952.562 em 31 de dezembro de 2021).

- **ICMS sobre subvenções do programa federal denominado "Baixa Renda" -** A controlada Light SESA possui três ações anulatórias, vinculadas às execuções fiscais, com o objetivo de discutir a incidência de ICMS sobre os valores pagos pela União Federal à controlada Light SESA a título de subvenção econômica, direcionada aos consumidores de energia da subclasse baixa renda. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessa discussão é de R$1.332.014 (R$367.190 em 31 de dezembro de 2021).

- **IN 86 –** A controlada Light SESA foi autuada para a cobrança de multa pelo suposto descumprimento de obrigação acessória, relacionada à entrega dos arquivos eletrônicos, no formato previsto na IN nº 86/2001, referentes aos anos-calendário de 2003 a 2005. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessa discussão é de R$491.208 (R$473.958 em 31 de dezembro de 2021).

- **LIR/LOI - IRPJ/CSLL –** A controlada Light SESA possuía Mandado de Segurança em que se discutia a forma de tributação dos lucros das subsidiárias LIR e LOI no exterior, mais especificamente defendia que o IRPJ e CSLL deveriam incidir apenas sobre os lucros e não sobre os resultados positivos de equivalência patrimonial. Para se valer dos benefícios do programa REFIS, a controlada Light SESA desistiu integralmente do referido Mandado de Segurança, renunciou ao direito de questionar o Método do Equivalência Patrimonial ("MEP") e alterou o procedimento para passar a tributar os resultados pelo referido método, previsto na Instrução Normativa nº 213/2002. O Fisco discordou de tal procedimento e autuou a controlada Light SESA. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessa discussão é de R$449.510 (R$453.953 em 31 de dezembro de 2021).

- **Fundo Estadual de Equilíbrio Fiscal do Estado do Rio de Janeiro ("FEEF") –** A controlada Light SESA foi autuada em razão da ausência de recolhimento, ao FEEF do ICMS correspondente a 10% dos benefícios fiscais destinados a terceiros, relativamente ao período de dezembro de 2016 a junho de 2017 e recebeu uma segunda autuação em relação ao período de julho de 2017 a julho de 2019. As duas autuações estão aguardando julgamento da impugnação. A tese está sendo discutida pela controlada Light SESA por meio de Mandado de Segurança. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessa discussão é de R$127.993 (R$119.337 em 31 de dezembro de 2021).

- **Não homologação de compensações - CVA - (30 Processos Administrativos) -** Não homologação pela Receita Federal de compensações realizadas pela controlada Light SESA com créditos advindos de pagamento indevido ou a maior de PIS e COFINS, notadamente em razão da alteração do momento da tributação do PIS e da COFINS sobre a CVA. Apresentadas manifestações de inconformidade ainda pendentes de julgamento. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessas discussões é de R$297.651 (R$281.150 em 31 de dezembro de 2021).

- **Despachos decisórios (53 processos) –** 52 despachos decisórios proferidos pela Receita Federal em face da controlada Light SESA e 1 despacho decisório em face da Light S.A. para negar homologação a diversos pedidos de compensação realizados pela controlada Light SESA, para a utilização de créditos de PIS, COFINS, IRPJ e CSLL à alegação de que tais créditos seriam indevidos ou insuficientes para abarcar os débitos contra aos quais foram opostos. A controlada Light SESA e a controladora apresentaram manifestações de inconformidade em face aos aludidos Despachos Decisórios. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessas discussões é de R$207.831 (R$201.361 em 31 de dezembro de 2021).

- **Não homologação de compensações –** A controlada Light SESA discute judicialmente a cobrança de supostos débitos de PIS e COFINS, decorrentes da glosa de créditos de mesma natureza realizada pela Receita Federal em 22 Processos Administrativos, decorrentes de compensações realizadas referentes aos períodos de março e abril de 2005, janeiro, fevereiro, março, maio, junho, julho, agosto e setembro de 2006 e janeiro e fevereiro de 2007. A controlada Light SESA apresentou Embargos à Execução que foram julgados parcialmente procedentes. Aguarda-se a apreciação dos Embargos de Declaração apresentados pela controlada Light SESA. Em 30 de setembro de 2022, o montante dessas discussões é de R$62.148 (R$59.966 em 31 de dezembro de 2021).

22.3 Trabalhistas

Os principais pedidos objeto das ações trabalhistas envolvem as seguintes matérias: equiparação salarial, horas extras, acidente de trabalho, adicional de periculosidade, equiparação salarial e dano moral. Em 30 de setembro de 2022, montantes envolvidos nestas discussões totalizam R$183.837 (R$189.269 em 31 de dezembro de 2021).

23. BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO

As empresas do Grupo Light são patrocinadoras instituidoras da Fundação de Seguridade Social Braslight (Braslight), entidade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos, cuja finalidade é garantir renda de aposentadoria aos empregados do Grupo Light vinculados à Fundação e de pensão aos seus dependentes. A Companhia possui planos do tipo benefício definido e do tipo benefício misto e do tipo contribuição definida.

A Braslight foi instituída em abril de 1974 e possui quatro planos - A, B, C e D - implantados em 1975, 1984, 1998 e 2010, respectivamente, tendo o plano C recebido migração de aproximadamente 96% dos participantes ativos dos planos A e B.

Atualmente estão em vigor os Planos A e B do tipo Benefício Definido, C do tipo Benefício Misto e D do tipo Contribuição Definida.

Não existiam passivos atuariais registrados em 30 de setembro de 2022 e em 31 de dezembro de 2021.

24. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO

Obrigações por arrendamento - Consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Terrenos e imóveis	917	548	1.465	725	926	1.651
Máquinas e equipamentos	921	1.814	2.735	556	1.516	2.072
Veículos	23.813	242.989	266.802	23.827	35.721	59.548
TOTAL	**25.651**	**245.351**	**271.002**	**25.108**	**38.163**	**63.271**

24.1 Movimentação dos ativos de direito de uso e das obrigações por arrendamento

Ativo de direito de uso - Consolidado	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2021	**1.516**	**1.995**	**56.295**	**59.806**
Adições de arrendamentos	347	1.172	279.141	280.660
Remensurações	179	-	-	179
Depreciação	(713)	(574)	(27.554)	(28.841)
Baixa de arrendamentos	-	-	(48.909)	(48.909)
SALDO EM 30.09.2022	**1.329**	**2.593**	**258.973**	**262.895**

Ativo de direito de uso – Consolidado	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	**2.490**	**2.012**	**97.215**	**101.717**
Adições de arrendamentos	-	-	4.747	4.747
Remensurações	123	5	-	128
Depreciação	(936)	(576)	(34.183)	(35.695)
Baixa de arrendamentos	(122)	-	-	(122)
SALDO EM 30.09.2021	**1.555**	**1.441**	**67.779**	**70.775**

Obrigações por arrendamento - Consolidado	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2021	**1.651**	**2.072**	**59.548**	**63.271**
Adições de arrendamentos	347	1.172	279.141	280.660
Remensurações	179	-	-	179
Pagamento da parcela	(842)	(703)	(40.160)	(41.705)
Despesa de juros	130	194	19.966	20.290
Baixas de arrendamentos	-	-	(51.693)	(51.693)
SALDO EM 30.09.2022	**1.465**	**2.735**	**266.802**	**271.002**

Obrigações por arrendamento - Consolidado	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2020	**2.646**	**2.047**	**101.234**	**105.927**
Adições de arrendamentos	-	-	4.747	4.747
Remensurações	123	5	-	128
Pagamento da parcela	(1.094)	(685)	(38.996)	(40.775)
Despesa de juros	148	128	4.572	4.848
Baixa de arrendamentos	(122)	-	-	(122)
SALDO EM 30.09.2021	**1.701**	**1.495**	**71.557**	**74.753**

24.2 Cronograma de vencimento das obrigações por arrendamento

Obrigações por arrendamento	30.09.2022	31.12.2021
2022	6.141	25.108
2023	26.555	21.556
2024	28.801	16.267
2025	31.565	340
Após 2025	177.940	-
Total	**271.002**	**63.271**

Para a realização da mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, a Companhia utilizou a técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados. Essa vedação pode gerar distorções relevantes na informação a ser prestada, dada a realidade atual das taxas de juros de longo prazo no ambiente econômico brasileiro.

A Companhia apresenta abaixo os efeitos estimados considerando a inflação futura projetada:

Consolidado	Efeitos estimados
ATIVO DE DIREITO DE USO	
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	262.895
Com efeito da Inflação (fluxo nominal)	324.424
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	271.002
Com efeito da Inflação (fluxo nominal)	332.530

25. ENCARGOS REGULATÓRIOS

Encargos regulatórios - consolidado	30.09.2022	31.12.2021
Empresa de Pesquisa Energética – EPE	2.300	2.485
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	4.600	4.970
Programa de Eficiência Energética – PEE	190.962	178.521
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	59.680	84.353
Quota recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE [(a)]	43.649	42.732
Quota de reserva global de reversão – RGR	717	717
TOTAL	**301.908**	**313.778**

[(a)] Refere-se ao recolhimento devido pela controlada Light SESA referente a CDE Conta-Covid, homologada pela ANEEL através do Despacho nº 939 de 5 de abril de 2021

26. OUTROS DÉBITOS

Outros Débitos – consolidado	30.09.2022			31.12.2021		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Adiantamento de clientes	63.760	-	63.760	55.026	-	55.026
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos (CFURH)	3.318	-	3.318	3.343	-	3.343
Taxa de iluminação pública	242.230	-	242.230	234.285	-	234.285
Reserva para reversão	7.770	25.254	33.024	7.770	31.081	38.851
Restituições consumidores	77.704	-	77.704	88.141	-	88.141
Subvenção por redução voluntária do consumo (Nota 10)	-	-	-	169.215	-	169.215
Parcelamento ANEEL [1]	11.475	19.125	30.600	-	-	-
Outros	13.548	8	13.556	14.154	9.026	23.180
TOTAL	**419.805**	**44.387**	**464.192**	**571.934**	**40.107**	**612.041**

[1] Referente ao parcelamento do Auto de Infração nº 01/2019-SFE/ANEEL. Esse montante será pago em 32 parcelas mensais iniciadas em junho de 2022, conforme Nota 21.1.4.

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

As principais transações comerciais com partes relacionadas reconhecidas como contas a receber e/ou contas a pagar e respectivas receitas e/ou custos/despesas estão relacionadas aos: (i) contratos de compra e venda de energia elétrica; (ii) contratos de uso do sistema de distribuição de energia ou no sistema de transmissão; (iii) prestação serviços de operação e manutenção; (iv) contratos de serviços administrativos.

As informações sobre transações com partes relacionadas e os efeitos nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021 consolidadas da Companhia são apresentados abaixo:

Grupo do balanço, características do contrato e vínculo	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Ativo		Receita	
					30.09.2022	31.12.2021	01.01.2022 a 30.09.2022	01.01.2021 a 30.09.2021
Cliente - Cobrança do encargo de uso da rede básica da controlada Light SESA com a Lightger	N/A [a]	A partir de dez/2010. Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	-	-	347

Grupo do balanço, características do contrato e vínculo	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Passivo		Despesa	
					30.09.2022	31.12.2021	01.01.2022 a 30.09.2022	01.01.2021 a 30.09.2021
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da controlada Light Energia com a Lightger	217.213	dez/2010 a jun/2028	Termos e condições acordados entre as partes	N/A	-	-	-	(20.940)
Outros débitos - Compromisso com serviços de consultoria da controlada Light SESA com a controlada em conjunto Axxiom	N/A [b]	A partir de dez/2010. Vencimento indeterminado	IGP-M	N/A [b]	-	1.501	(6.559)	(10.406)

[a] Os contratos de encargo de uso de sistema de distribuição e encargo de uso da rede básica são faturados de acordo com a demanda de energia circulada na rede.

[b] O contrato de serviço é faturado de acordo com a necessidade de horas despendidas no serviço contratado.

Conforme mencionado nas Notas 19 e 20, a Companhia é avalista dos empréstimos de suas controladas. Além disso, quando necessário, poderão existir mútuos entre a Companhia e suas controladas, contudo não foram realizadas transações desta natureza nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021.

27.1 Remuneração dos administradores

Os montantes apresentados a seguir referem-se à remuneração da Diretoria, do Conselho de Administração, e do Conselho Fiscal, reconhecidos pelo regime de competência, relativo aos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021:

Remuneração dos Administradores	Controladora		Consolidado	
	Acumulado 9 meses de 2022	Acumulado 9 meses de 2021	Acumulado 9 meses de 2022	Acumulado 9 meses de 2021
Honorários e benefícios de curto prazo	1.982	2.067	12.772	13.059
Bônus	425	462	4.254	4.687
Encargos Sociais	394	548	2.530	3.951
Benefícios pós-emprego	32	43	377	477
Benefícios assistenciais	48	50	522	939
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	64	10	639	98
Remuneração baseada em ações	1.639	6.954	1.639	6.954
TOTAL	**4.584**	**10.134**	**22.733**	**30.165**

Adicionalmente, a Companhia possui um programa de remuneração baseado em ações destinado aos seus administradores e empregados, conforme descrito na Nota 29.

28. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

28.1 Capital social

Em 30 de setembro de 2022, o capital social da Light S.A. está representado por 372.555.324 (trezentos e setenta e dois milhões, quinhentos e cinquenta e cinco mil, trezentos e vinte e quatro) (372.555.324 em 31 de dezembro de 2021) ações ordinárias escriturais e sem valor nominal, sendo o seu capital social de R$5.473.247, sendo reduzido por gastos com emissão de ações no montante de R$81.050 (R$81.050 em 31 de dezembro de 2021), totalizando o montante de R$5.392.197, conforme a seguir:

Acionistas	30.09.2022		31.12.2021	
	Quantidade de ações (unidades)	% Participação	Quantidade de ações (unidades)	% Participação
Samambaia Master Fundo de Investimento em Ações Investimento no Exterior - BDR Nível 1	74.548.846	20,01	74.548.846	20,01
Santander PB Fundo de Investimentos em Ações 1	37.863.402	10,16	37.863.402	10,16
BlackRock, Inc.	24.877.429	6,67	-	-
Verde Asset Management S.A.	18.980.290	5,09	18.661.100	5,01
Mercado (*free float*)	216.285.357	58,07	241.481.976	64,82
TOTAL	**372.555.324**	**100,00**	**372.555.324**	**100,00**

A Light S.A. está autorizada a aumentar o seu capital, mediante deliberação do Conselho de Administração e independentemente de reforma estatutária, até o limite de 408.934.060 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

28.2 Reservas

28.2.1 Reservas de capital

A Companhia oferece a seus administradores e a alguns colaboradores indicados pelo Conselho de Administração plano de opção de compra de ações da Companhia. As opções são precificadas pelo valor justo na data de concessão das outorgas, ajustadas a valor presente, e são reconhecidas de forma linear no resultado pelo prazo de concessão da opção em contrapartida ao patrimônio líquido.

Em 30 de setembro de 2022, o montante de R$20.553 (R$18.462 em 31 de dezembro de 2021) é decorrente de opções outorgadas referente ao plano de opções.

28.2.2 Reserva especial

Conforme artigo nº 202 da Lei nº 6.404, de 15 de dezembro de 1976, o pagamento do dividendo mínimo obrigatório não será obrigatório no exercício social em que a Diretoria informar à Assembleia geral ordinária ser o pagamento de dividendos incompatível com a situação financeira da Companhia.

Os lucros que deixarem de ser distribuídos serão registrados como reserva especial e, se não absorvidos por prejuízos em exercícios subsequentes, deverão ser pagos como dividendo assim que o permitir a situação financeira da companhia.
Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária, realizada em 28 de abril de 2020, foi aprovada a criação da reserva especial com o montante referente aos dividendos mínimos obrigatórios do exercício de 2019, no montante de R$315.353.

28.3 Resultado por ação

A tabela a seguir concilia o resultado líquido dos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021, com os montantes usados para calcular o resultado por ação básico e diluído.

Resultado por ação	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Lucro (Prejuízo) líquido do período	7.880	363.991	(178.187)	325.427
Média ponderada do número de ações ordinárias (em unidades)	366.836.885	366.836.885	366.836.885	366.836.885
Prejuízo básico e diluído por ações ordinárias em reais	**0,02**	**0,99**	**(0,49)**	**0,89**

Nos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021 não existiam diferenças entre o resultado por ação básico e diluído, uma vez que a Companhia não possuía nenhum instrumento com potencial dilutivo.

29. PLANO DE PAGAMENTO BASEADO EM AÇÕES

Em Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 04 de julho de 2019, foi aprovado o plano de opção de compra de ações da Companhia, destinado aos administradores e empregados da Companhia e de suas controladas. O plano tem o objetivo de reforçar a retenção dos executivos, alinhar os interesses dos acionistas aos das pessoas elegíveis e criar valor para o negócio de forma sustentável e de longo prazo.

O número total de ações que poderão ser adquiridas ou subscritas no âmbito do plano de opção não excederá 2,1% das ações representativas do capital social total da Companhia (incluídas as ações a serem emitidas em decorrência do exercício de opções com base no plano de opção) na data de aprovação do plano de opção.

Uma vez exercida a opção pelos interessados, as referidas ações serão objeto de emissão através de aumento do capital da Companhia. As Opções se tornarão exercíveis na medida em que os respectivos beneficiários permanecerem vinculados como administrador ou empregado da Companhia ou de outra sociedade sob seu controle, pelo período compreendido entre a data de outorga e um prazo a partir de um ano após a concessão, conforme segue:

(a) 25% (vinte e cinco por cento) das Opções poderão ser exercidas, no todo ou em parte, após o 1º aniversário da data de outorga;

(b) 25% (vinte e cinco por cento) das Opções poderão ser exercidas, no todo ou em parte, após o 2º aniversário da data de outorga;

(c) 25% (vinte e cinco por cento) das Opções poderão ser exercidas, no todo ou em parte, após o 3º aniversário da data de outorga; e

(d) 25% (vinte e cinco por cento) das Opções poderão ser exercidas, no todo ou em parte, após o 4º aniversário da data de outorga.

As Opções não exercidas após o 1º aniversário da data de outorga poderão ser exercidas nos períodos subsequentes e assim sucessivamente para as Opções não exercidas após os demais aniversários até o prazo máximo de vigência das opções, que será de 5 (cinco) anos a partir da data de outorga.

29.1 Preço de exercício das opções

O preço de exercício das opções outorgadas nos termos do plano é de R$20,54, correspondente à média da cotação das ações da Companhia na B3 S.A., ponderada pelo volume de negociação, nos sessenta pregões anteriores a criação do plano.

O preço de exercício será reduzido pelo valor dos dividendos, juros sobre o capital próprio e outros proventos distribuídos pela Companhia aos acionistas ou quaisquer outros valores por ação colocados à disposição dos acionistas pela Companhia, inclusive em função de redução de capital social sem o cancelamento de ações ou qualquer outra operação societária que implique alocação de recursos aos acionistas ou redução do valor da ações, sempre considerado o período compreendido entre a data de outorga e a data do exercício das opções.

29.2 Beneficiários

Durante o prazo de um ano contado da data de exercício das Opções, os beneficiários não poderão vender, ceder ou, de qualquer forma, alienar as ações da Companhia originalmente adquiridas ou subscritas ao amparo do Plano, bem como aquelas que venham a ser por eles adquiridas em virtude de bonificações, desdobramentos, subscrições ou qualquer outra forma de aquisição e direitos de subscrição de ações ou quaisquer outros valores mobiliários de emissão da Companhia conversíveis em ações ou que outorguem direito à subscrição de ações ("*Lock-Up*").

Até 30 de setembro de 2022, o Conselho de Administração outorgou 2.276.400 (dois milhões, duzentos e setenta e seis mil e quatrocentas) Opções aos beneficiários.

29.3 Impactos contábeis

As opções são reconhecidas pelo valor justo, a débito na demonstração do resultado, na rubrica de despesas de pessoal e a crédito no patrimônio líquido, na rubrica de reserva de capital. No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2022, foi registrado o montante de R$2.091 (R$7.209 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021).

30. RECEITA LÍQUIDA

Receita líquida - Consolidado	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Fornecimento, suprimento, receita de uso da rede (Nota 30.1)	4.270.952	4.774.391	15.512.084	14.667.935
(-) Multa por violação de padrão de indicador de continuidade	(8.087)	(9.797)	(23.111)	(31.721)
Arrendamentos, aluguéis e outras	44.033	18.892	117.762	56.954
Receita de construção	319.255	278.428	931.261	672.191
Renda de prestação de serviço	423	1.341	5.407	1.975
Subvenção CDE	62.592	69.935	190.795	218.138
Serviço taxado	1.202	1.579	3.529	4.626
Valor justo do ativo financeiro da concessão (Nota 12)	(98.685)	166.580	(83.818)	383.900
Receita não faturada - Aportes da CCRBT (Nota 11)	340.958	16.451	433.890	28.748
Ativos e passivos financeiros do setor (Nota 11)	256.907	596.935	23.699	1.023.023
RECEITA BRUTA	**5.189.550**	**5.914.735**	**17.111.498**	**17.025.769**
ICMS	(693.074)	(1.124.812)	(3.564.904)	(3.636.932)
PIS e COFINS	(404.190)	(426.029)	(1.228.660)	(1.212.617)
Outros	(2.346)	(1.156)	(7.488)	(3.113)
IMPOSTOS SOBRE RECEITA	**(1.099.610)**	**(1.551.997)**	**(4.801.052)**	**(4.852.662)**
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(558.064)	(385.335)	(1.694.904)	(1.164.936)
Reserva Global de Reversão – RGR	(2.434)	(2.151)	(6.738)	(8.133)
Empresa de Pesquisa Energética –EPE	(3.354)	(3.495)	(9.828)	(10.001)
Fundo Nacional de Desenvolvimento - FNDCT	(6.707)	(6.993)	(19.655)	(20.007)
Eficiência Energética – PEE	(14.594)	(15.534)	(43.411)	(47.898)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(6.707)	(6.993)	(19.655)	(20.007)

Receita líquida - Consolidado	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Outros encargos – PROINFA	(24.707)	(16.103)	(69.341)	(47.183)
Outros encargos	(8.687)	(7.970)	(28.277)	(23.977)
ENCARGOS DO CONSUMIDOR	**(625.254)**	**(444.574)**	**(1.891.809)**	**(1.342.142)**
TOTAL DAS DEDUÇÕES	**(1.724.864)**	**(1.996.571)**	**(6.692.861)**	**(6.194.804)**
RECEITA LÍQUIDA	**3.464.686**	**3.918.164**	**10.418.637**	**10.830.965**

30.1 Fornecimento, suprimento de energia elétrica e receita de uso da rede

3º Trimestre - Consolidado	Nº de clientes faturados [a] [b] [c]		GWh [a]		R$	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Residencial	4.184.637	3.988.725	1.719	1.746	1.422.448	1.431.619
Industrial	8.369	8.809	88	97	71.230	80.416
Comércio, serviços e outras	317.293	318.093	889	946	754.850	769.154
Rural	2.396	9.868	2	11	1.310	2.416
Poder público	13.139	12.579	298	272	227.322	205.257
Iluminação pública	775	760	133	141	61.573	80.014
Serviço público	1.541	1.836	189	243	122.295	147.671
Consumo próprio	441	450	27	29	-	-
Receita de uso da rede	1.711	1.436	2.476	2.221	525.009	471.592
FORNECIMENTO FATURADO	**4.530.302**	**4.342.556**	**5.821**	**5.706**	**3.186.037**	**3.188.139**
ICMS	-	-	-	-	689.496	1.122.454
Fornecimento não faturado (líquido de ICMS)	-	-	-	-	35.361	52.579
TOTAL FORNECIMENTO	**4.530.302**	**4.342.556**	**5.821**	**5.706**	**3.910.894**	**4.363.172**
Comercialização de energia/outros	-	-	1.814	989	333.539	386.548
ICMS	-	-	-	-	3.578	2.358
Energia de curto prazo	-	-	794	15	22.941	22.313
TOTAL SUPRIMENTO	**-**	**-**	**2.608**	**1.004**	**360.058**	**411.219**
TOTAL	**4.530.302**	**4.342.556**	**8.429**	**6.710**	**4.270.952**	**4.774.391**

Acumulado 9 meses - Consolidado	Nº de clientes faturados [a] [b] [c]		GWh [a]		R$	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Residencial	4.184.637	3.988.725	6.048	6.259	5.113.941	4.716.224
Industrial	8.369	8.809	292	317	242.026	233.137
Comércio, serviços e outras	317.293	318.093	3.038	3.164	2.653.954	2.390.956
Rural	2.396	9.868	22	35	6.913	7.023
Poder público	13.139	12.579	995	891	804.681	630.352
Iluminação pública	775	760	417	491	209.478	227.094
Serviço público	1.541	1.836	642	714	407.504	397.102
Consumo próprio	441	450	84	89	-	-
Receita de uso da rede	1.711	1.436	7.516	6.992	1.556.734	1.351.726
FORNECIMENTO FATURADO	**4.530.302**	**4.342.556**	**19.054**	**18.952**	**10.995.231**	**9.953.614**
ICMS	-	-	-	-	3.555.857	3.630.254
Fornecimento não faturado (líquido de ICMS)	-	-	-	-	329	(57.890)
TOTAL FORNECIMENTO	**4.530.302**	**4.342.556**	**19.054**	**18.952**	**14.551.417**	**13.525.978**
Comercialização de energia/outros	-	-	2.889	2.835	912.368	1.007.776
ICMS	-	-	-	-	9.047	6.678
Energia de curto prazo	-	-	2.852	847	39.252	127.503
TOTAL SUPRIMENTO	**-**	**-**	**5.741**	**3.682**	**960.667**	**1.141.957**
TOTAL	**4.530.302**	**4.342.556**	**24.795**	**22.634**	**15.512.084**	**14.667.935**

[a] Não revisado pelos auditores independentes;
[b] Número de contas faturadas em setembro, com e sem consumo;
[c] Informações relativas a controlada Light SESA.

31. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS

Custos – Consolidado	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Custos com energia		Custos de operação		Custos com energia		Custos de operação	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	-	-	(77.419)	(52.809)	-	-	(211.713)	(185.206)
Materiais	-	-	(4.187)	(4.126)	-	-	(14.952)	(14.029)
Serviços de terceiros	-	-	(64.698)	(46.951)	-	-	(173.381)	(192.000)
Energia elétrica comprada para revenda (Nota 31.1)	(2.229.193)	(2.762.882)	-	-	(6.689.621)	(7.664.934)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	(171.343)	(193.412)	-	-	(512.191)	(483.938)
Custo de construção	-	-	(319.255)	(278.428)	-	-	(931.262)	(672.191)
Multas financeiras de clientes e fornecedores	-	-	22.947	25.212	-	-	87.959	85.525
Outros custos operacionais	-	-	5.538	2.615	-	-	(873)	(1.166)
TOTAL	**(2.229.193)**	**(2.762.882)**	**(608.417)**	**(547.899)**	**(6.689.621)**	**(7.664.934)**	**(1.756.412)**	**(1.463.005)**

Despesas – Consolidado	Despesas gerais e administrativas			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
Pessoal e administradores	(32.974)	(33.253)	(95.990)	(106.933)
Materiais	(102)	(80)	(232)	(7.911)
Serviços de terceiros	(42.078)	(44.703)	(128.220)	(140.329)
Depreciação e amortização	(11.127)	(6.619)	(32.368)	(15.479)
Provisão esperada para crédito de liquidação duvidosa (PECLD)	(109.041)	(245.833)	(293.222)	(518.205)
Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios, depósitos judiciais e PDV	(74.595)	(53.164)	(264.478)	(158.625)
Outras despesas operacionais	(14.056)	(10.616)	(38.386)	(36.138)
TOTAL	**(283.973)**	**(394.268)**	**(852.896)**	**(983.620)**

31.1 Energia elétrica comprada para revenda

Energia elétrica comprada para revenda - Consolidado	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	GWh [a]		R$		GWh [a]		R$	
	2022	2021	2022	2021	2022	2021	2022	2021
Energia comprada para revenda								
Mercado de curto prazo CCEE	(1.548)	(1.291)	(107.958)	(319.808)	(2.039)	(1.679)	(653.540)	(1.096.508)
Itaipu – Binacional	1.116	1.148	(339.679)	(389.682)	3.295	3.393	(959.253)	(1.175.967)
UTE Norte Fluminense	1.601	1.601	(876.925)	(842.325)	4.750	4.750	(2.830.063)	(2.502.520)
Leilão de energia	2.441	2.340	(628.686)	(1.180.541)	7.561	7.407	(1.853.953)	(2.652.369)
Cotas de garantia física	1.248	1.320	(187.688)	(185.817)	4.143	4.416	(526.084)	(512.999)
Cota de nucleares	208	218	(70.470)	(49.680)	617	646	(211.409)	(149.038)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição								
Encargos uso da rede básica e ONS	-	-	(324.099)	(261.373)	-	-	(848.468)	(907.207)
Encargos de conexão - Transmissão	-	-	(24.734)	(26.427)	-	-	(74.849)	(70.866)
Encargos uso da rede distribuição - CUSD	-	-	(1.982)	(1.489)	-	-	(5.382)	(4.476)
Transporte de energia – Itaipu	-	-	(34.210)	(23.388)	-	-	(90.023)	(96.845)
PROINFA	101	108	(52.746)	(34.426)	276	294	(163.019)	(104.404)
Crédito de PIS/COFINS sobre compra	-	-	226.216	271.505	-	-	701.734	763.360
ICMS sobre compra	-	-	193.768	280.569	-	-	824.688	844.905
TOTAL	**5.167**	**5.444**	**(2.229.193)**	**(2.762.882)**	**18.603**	**19.227**	**(6.689.621)**	**(7.664.934)**

[a] Não revisado pelos auditores independentes

32. RESULTADO FINANCEIRO

Resultado financeiro - Consolidado	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2022	2021	2022	2021
RECEITA				
Acréscimo moratório sobre venda de energia	17.969	14.357	42.818	29.064
Rendimento sobre equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários	135.445	51.951	310.247	91.173
Operações de *swap*	-	259.151	-	24.064
Atualização de depósitos judiciais	4.302	1.052	9.598	2.832
Atualização de ativos e passivos financeiros do setor (Nota 11)	13.026	9.865	43.142	17.077
Atualização dos créditos de PIS e COFINS sobre a exclusão do ICMS da base de cálculo (Nota 8)	-	4.049	4.514	9.974
Outras receitas financeiras	28.812	17.617	58.400	26.271
TOTAL DAS RECEITAS FINANCEIRAS	**199.554**	**358.042**	**468.719**	**200.455**
DESPESAS				
Atualização monetária das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	(4.610)	(4.853)	(90.424)	(16.663)
Despesas com passivos tributários	(1.289)	(484)	(7.278)	(5.832)
Encargos de empréstimos, financiamentos e debêntures	(269.187)	(249.740)	(699.738)	(517.663)
Operações de *swap*	(107.922)	-	(861.391)	-
Variação cambial e monetária de empréstimos, financiamentos e debêntures	(72.540)	(482.980)	(94.217)	(498.446)
Variação cambial sobre faturas de energia	-	(23.771)	-	(13.070)
Atualização dos créditos de PIS e COFINS sobre a exclusão do ICMS da base de cálculo (Nota 8)	(1.530)	-	-	-
Atualização monetária sobre o GSF	-	-	-	(89.389)
Ajuste a valor presente	(179)	-	(23.607)	-
PIS e COFINS sobre receita financeira	(9.766)	(5.042)	(23.696)	(8.980)
Outras despesas financeiras	(17.510)	(20.097)	(64.058)	(43.765)
TOTAL DAS DESPESAS FINANCEIRAS	**(484.533)**	**(786.967)**	**(1.864.409)**	**(1.193.808)**
RESULTADO FINANCEIRO	**(284.979)**	**(428.925)**	**(1.395.690)**	**(993.353)**

33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS

33.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

A Companhia mensura ao valor justo utilizando vários métodos que incluem abordagens de mercado, de resultado ou de custo, de forma a estimar o valor que os participantes do mercado utilizariam para precificar o ativo ou passivo. Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo são classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

- Nível 1 - Dados provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) de forma que seja possível acessar diariamente, inclusive na data da mensuração do valor justo.
- Nível 2 - Dados diferentes dos provenientes de mercado ativo (preço cotado não ajustado) incluídos no Nível 1, extraído de modelo de precificação baseado em dados observáveis de mercado.
- Nível 3 - Dados extraídos de modelo de precificação baseado em dados não observáveis de mercado.

O quadro abaixo apresenta os valores contábeis e valores justos dos principais ativos e passivos financeiros da Companhia, assim como seu nível de mensuração, em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

Controladora	Níveis	30.09.2022		31.12.2021	
		Contabilizado	Valor Justo	Contabilizado	Valor Justo
ATIVOS FINANCEIROS (CIRCULANTE/NÃO CIRCULANTE)					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Caixa e bancos (Nota 5)		19	19	9	9
Serviços prestados a receber		-	-	1.474	1.474
Depósitos vinculados a litígios		922	922	878	878
Outros créditos		9.403	9.403	15.941	15.941
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO					
Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	2	752.995	752.995	62.647	62.647
TOTAL		**763.339**	**763.339**	**80.949**	**80.949**
PASSIVO FINANCEIROS (CIRCULANTE)					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Fornecedores		104	104	358	358
Outros débitos		2.384	2.384	1.900	1.900
TOTAL		**2.488**	**2.488**	**2.258**	**2.258**

Consolidado	Níveis	30.09.2022		31.12.2021	
		Contabilizado	Valor Justo	Contabilizado	Valor Justo
ATIVOS FINANCEIROS (CIRCULANTE/NÃO CIRCULANTE)					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Caixa e bancos (Nota 5)		12.780	12.780	53.528	53.528
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes (Nota 7)		3.607.396	3.607.396	3.645.368	3.645.368
Serviços prestados a receber		33.822	33.822	17.316	17.316
Depósitos vinculados a litígios		225.610	225.610	221.572	221.572
Ativos financeiros do setor (Nota 11)		479.084	479.084	1.480.272	1.480.272
Outros créditos (Nota 10)		487.571	487.571	614.062	614.062
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Aplicações Financeiras de liquidez imediata (Nota 5)	2	-	-	343.249	343.249
Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	2	4.010.834	4.010.834	3.208.196	3.208.196
Ativo financeiro da concessão (Nota 12)	3	7.224.046	7.224.046	6.821.988	6.821.988
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	2	11.695	11.695	190.409	190.409
TOTAL		**16.092.838**	**16.092.838**	**16.595.960**	**16.595.960**
PASSIVO FINANCEIROS (CIRCULANTE/ NÃO CIRCULANTE)					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Fornecedores (Nota 17)		1.322.692	1.322.692	2.154.037	2.154.037
Empréstimos e financiamentos (Nota 19)		4.127.256	4.102.587	4.409.020	4.288.734
Debêntures (Nota 20)		8.160.372	7.554.459	6.735.306	6.435.889
Passivos financeiros do setor (Nota 11)		303.335	303.335	276.353	276.353
Obrigações por arrendamento mercantil (Nota 24)		271.002	271.002	63.271	63.271
Encargos regulatórios (Nota 25)		301.908	301.908	313.778	313.778
Outros débitos (Nota 26)		464.192	464.192	612.041	612.041
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO					
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	2	477.641	477.641	3.975	3.975
TOTAL		**15.428.398**	**14.797.816**	**14.567.781**	**14.148.078**

33.2 Gerenciamento de riscos e objetivos alcançados

33.2.1 Risco de mercado

No curso normal de seus negócios, a Companhia e suas controladas estão expostas a riscos de mercado relacionados a variações cambiais e taxas de juros. Segue abaixo o quadro com a abertura do principal da dívida por moeda e indexador (não inclui custos de captação e de emissão):

Moeda e indexador - Consolidado	30.09.2022		31.12.2021	
	R$	%	R$	%
USD	3.475.798	28,90	3.587.594	32,2
TOTAL - MOEDA ESTRANGEIRA	**3.475.798**	**28,90**	**3.587.594**	**32,2**
CDI	3.921.836	32,60	2.954.652	25,7
IPCA	4.632.489	38,50	4.617.877	42,0
Outros	151	-	9.919	0,1
TOTAL - MOEDA NACIONAL	**8.554.476**	**71,10**	**7.582.448**	**67,8**
TOTAL	**12.030.274**	**100,00**	**11.170.042**	**100,0**

Para o montante da dívida em moeda estrangeira, foram contratados instrumentos de derivativos financeiros, na modalidade de *swap*, de acordo com a política para utilização de instrumentos derivativos aprovada pelo Conselho de Administração. Dessa forma, considerando os swaps, a exposição cambial da Companhia relacionada à dívida, em 30 de setembro de 2022, é de 0,2% do total da dívida em moeda estrangeira (0,2% em 31 de dezembro de 2021).

33.2.2 Risco de taxa de câmbio

Para a parte dos empréstimos e financiamentos denominada em moeda estrangeira, a Companhia se utiliza de instrumentos financeiros derivativos (operações de *"swap"*) para proteção do serviço associado a tais dívidas (principal mais juros e comissões) a vencer em até 24 meses. As captações realizadas através da Resolução BACEN 4.131 no contrato celebrado com o Citibank e a emissão dos *Bonds* no Mercado Internacional, já foram contratadas com *swap* para todo o prazo da dívida, devidamente pré-aprovadas pelo Conselho de Administração.

Segue abaixo o quadro com a composição das operações de derivativos existentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

Instituição	Controlada	Moeda	Companhia recebe	Companhia paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocional (R$) 30.09.2022	Valor Nocional (US$) 30.09.2022	*Swap (accrual)* (R$) 30.09.2022	*Swap valor justo (contábil)* (R$) 30.09.2022	Valor Justo x Accrual 30.09.2022
Citibank	Light SESA	US$	US$+Libor3M+1,18%	CDI+1,85%	31.12.2021	31.03.2025	216.264	40.000	376	4.289	3.913
Bradesco (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	1.405.716	260.000	(42.722)	196.291	239.013
Santander (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	270.330	50.000	(8.216)	37.748	45.964
M. Stanley (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	144,40% CDI	18.06.2021	18.06.2026	270.330	50.000	(8.102)	38.883	46.985
XP (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,65% CDI	18.06.2021	18.06.2026	216.264	40.000	(6.540)	30.519	37.059
Itaú (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	146,10% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	540.660	100.000	(15.870)	81.095	96.965
Citi (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	144,10% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	270.330	50.000	(8.131)	38.589	46.720
Santander (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	145,49% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	270.330	50.000	(7.995)	39.949	47.944
TOTAL							**3.460.224**	**640.000**	**(97.200)**	**467.363**	**564.563**

Instituição	Controlada	Moeda	Companhia recebe	Companhia paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocional (R$) 31.12.2021	Valor Nocional (US$) 31.12.2021	*Swap* (accrual) (R$) 31.12.2021	*Swap* valor justo (contábil) (R$) 31.12.2021	Valor Justo x Accrual 31.12.2021
Citibank	Light SESA	US$	US$+Libor3M+1,18%	CDI+1,85%	31.12.2021	31.03.2025	223.220	40.000	(6.498)	(2.845)	3.653
Bradesco (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	1.450.930	260.000	(137.337)	(84.877)	52.460
Santander (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	279.025	50.000	(26.411)	(16.322)	10.089
M. Stanley (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	144,40% CDI	18.06.2021	18.06.2026	279.025	50.000	(26.401)	(15.212)	11.189
XP (Bond 2021)	Light SESA	US$	US$+4,3750 % a.a.	143,65% CDI	18.06.2021	18.06.2026	223.220	40.000	(21.126)	(12.744)	8.382
Itaú (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	146,10% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	558.050	100.000	(52.772)	(27.166)	25.606
Citi (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	144,10% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	279.025	50.000	(26.403)	(17.075)	9.328
Santander (Bond 2021)	Light Energia	US$	US$+4,3750 % a.a.	145,49% do CDI	18.06.2021	18.06.2026	279.025	50.000	(26.391)	(14.168)	12.223
TOTAL							**3.571.520**	**640.000**	**(323.339)**	**(190.409)**	**132.930**

O valor contabilizado encontra-se mensurado pelo seu valor justo em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021. Todas as operações com instrumentos financeiros derivativos encontram-se registradas em câmaras de liquidação e custódia e não existe nenhuma margem depositada em garantia. As operações não possuem custo inicial.

A diferença entre o valor na curva (*accrual*) e o valor a mercado se dá pela distinta metodologia de cálculo, pois enquanto o saldo de *swap* na curva é calculado pelo valor do principal mais juros e câmbio atualizados até 30 de setembro de 2022, o saldo do *swap* a mercado é calculado considerando a curva futura dos indicadores descontada pelo cupom cambial.

Em atendimento às práticas contábeis brasileiras e ao IFRS, o valor dos instrumentos de derivativos é registrado a valor justo, que se aproxima aos valores de mercado.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade para oscilações das taxas de câmbio, demonstrando os possíveis impactos no resultado financeiro da Companhia. Essas análises de sensibilidade foram preparadas assumindo que o valor dos saldos patrimoniais estivesse em aberto durante todo o período.

A metodologia utilizada para o "cenário provável" considerou a melhor estimativa da taxa de câmbio em 30 de setembro de 2023. Vale lembrar que, por se tratar de uma análise de sensibilidade do impacto no resultado financeiro nos próximos doze meses, consideraram-se os saldos da dívida em 30 de setembro de 2022. É importante salientar que o saldo das aplicações financeiras oscilará de acordo com a necessidade ou disponibilidade de caixa da Companhia, bem como o comportamento dos saldos de dívida e derivativos respeitará seus respectivos contratos.

Análise de sensibilidade da taxa de câmbio, com apresentação dos efeitos no resultado antes dos impostos, utilizando as taxas e as projeções da B3 e BNDES em 30 de setembro de 2022.

Operação	Controlada	Risco	Dívida - US$ Mil	R$		
				Cenário provável (I)	Cenário (II) + 25%	Cenário (III) + 50%
PASSIVOS FINANCEIROS				**(224.722)**	**(1.161.671)**	**(2.098.619)**
TN - *Par Bond*	Light SESA	US$	40.025	(13.803)	(71.355)	(128.906)
TN - Caução - *Par Bond*	Light SESA	US$	(37.256)	12.848	66.417	119.985
TN - Discount *Bond*	Light SESA	US$	27.309	(9.418)	(48.684)	(87.951)
TN - Caução - *Discount Bond*	Light SESA	US$	(25.940)	8.946	46.244	83.543
4131 Citibank 2021	Light SESA	US$	40.000	(13.795)	(71.309)	(128.824)
Bonds (2021)	Light SESA	US$	405.007	(139.672)	(722.018)	(1.304.363)
Bonds (2021)	Light Energia	US$	202.479	(69.828)	(360.966)	(652.103)
DERIVATIVOS				**223.295**	**1.154.293**	**2.085.290**
Swaps de moeda (ponta ativa)	Light SESA	US$	(445.007)	153.467	793.327	1.433.187
Swaps de moeda (ponta ativa)	Light Energia	US$	(607.486)	69.828	360.966	652.103
TOTAL				**(1.427)**	**(7.378)**	**(13.329)**
Referência para Ativos e Passivos Financeiros					**25%**	**50%**
Cotação R$/US$ (em 30.09.2023)				5,75	7,19	8,63

33.2.3 Risco de taxa de juros

Este risco deriva do impacto das oscilações nas taxas de juros não só sobre a despesa financeira associada aos empréstimos, financiamentos e debêntures da Companhia, como também sobre as receitas financeiras oriundas de suas aplicações financeiras. A política para utilização de derivativos aprovada pelo Conselho de Administração não compreende a contratação de instrumentos contra esse risco. No entanto, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de forma a avaliar a eventual necessidade de contratar derivativos para se proteger contra o risco de volatilidade dessas taxas, sendo que, para estes casos, é solicitada aprovação prévia ao Conselho de Administração.

Segue quadro abaixo com a posição das operações de swap de juros vigentes em 30 de setembro de 2022 e 31 de dezembro de 2021:

Instituição	Controlada	Companhia recebe	Companhia paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocional (R$) 30.09.2022	*Swap (accrual)* (R$) 30.09.2022	*Swap* valor justo (contábil) (R$) 30.09.2022	Valor Justo x Accrual 30.09.2022
Itaú	Light Energia	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	328.827	(23.123)	(850)	22.273
Bradesco	Light Energia	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	219.218	(15.415)	(567)	14.848
TOTAL						**548.045**	**(38.538)**	**(1.417)**	**37.121**

Instituição	Controlada	Companhia recebe	Companhia paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocional (R$) 31.12.2021	*Swap* (accrual) (R$) 31.12.2021	*Swap* valor justo (contábil) (R$) 31.12.2021	Valor Justo x Accrual 31.12.2021
Itaú	Light Energia	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	314.719	(11.371)	2.385	13.756
Bradesco	Light Energia	IPCA + 4,85% a.a.	CDI + 1,20%	11.08.2021	17.07.2028	209.813	(7.581)	1.590	9.171
TOTAL						**524.532**	**(18.952)**	**3.975**	**22.927**

O swap de juros contratado com os bancos Itaú e Bradesco na controlada Light Energia está associado ao vencimento da 7ª Emissão de debentures.

A seguir é apresentada a análise de sensibilidade para oscilações das taxas de juros, demonstrando os possíveis impactos no resultado antes dos impostos. Essas análises de sensibilidade foram preparadas assumindo que o valor dos saldos patrimoniais estivesse em aberto durante todo o período.

A metodologia utilizada para o "cenário provável" considerou a melhor estimativa da taxa de juros em 30 de setembro de 2023. Vale lembrar que por se tratar de uma análise de sensibilidade do impacto no resultado financeiro nos próximos doze meses, consideraram-se os saldos da dívida e das aplicações financeiras em 30 de setembro de 2022. É importante salientar que o comportamento dos saldos de dívida e derivativos respeitará seus respectivos contratos, bem como o saldo das aplicações financeiras oscilará de acordo com a necessidade ou disponibilidade de caixa da Companhia.

Análise de sensibilidade das taxas de juros, com apresentação dos efeitos no resultado antes dos impostos, utilizando as taxas e as projeções da B3 e BNDES em 30 de setembro de 2022.

		R$		
Operação	**Controlada**	**Cenário provável (I)**	**Cenário (II) + 25%**	**Cenário (III) + 50%**
ATIVOS FINANCEIROS		**76.999**	**(32.831)**	**(142.656)**
Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários [(a)]		76.999	(32.831)	(142.656)
PASSIVOS FINANCEIROS POR RISCOS		**(9.671)**	**(222.373)**	**(435.076)**
Libor6M	Light SESA	(732)	(2.477)	(4.222)
Libor3M	Light SESA	(1.836)	(4.325)	(6.814)
CDI	Light SESA	(98.759)	(239.630)	(380.501)
IPCA	Light SESA	81.482	22.312	(36.859)
CDI	Light Energia	(483)	(1.171)	(1.859)
IPCA	Light Energia	10.657	2.918	(4.821)
DERIVATIVOS		**(123.212)**	**(298.961)**	**(474.710)**
Swaps de moedas (ponta passiva) [(a)]		(111.170)	(269.743)	(428.316)
Swaps de taxa (ponta passiva)	Light Energia	(12.042)	(29.218)	(46.394)
TOTAL		**(55.884)**	**(554.165)**	**(1.052.442)**

Referência para Ativos Financeiros			**-25%**	**-50%**
CDI (em 30.09.2023)		13,18%	9,89%	6,59%
Referência para Passivos financeiros			**25%**	**50%**
CDI (% em 30.09.2023)		13,18%	16,48%	19,77%
IPCA (% em 30.09.2023)		5,33%	6,66%	8,00%
Libor3M (% em 30.09.2023)		4,55%	5,69%	6,83%
Libor6M (% em 30.09.2023)		4,69%	5,86%	7,04%

[(a)] Inclui as controladas do grupo Light

33.2.4 Risco de crédito

Decorre da possibilidade da Companhia sofrer perdas decorrentes de inadimplência dos seus consumidores ou de instituições financeiras depositárias de recursos ou de investimentos financeiros. Para mitigar esses riscos, a Companhia utiliza de todas as ferramentas de cobrança permitidas pelo órgão regulador, tais como corte por inadimplência, negativação de clientes inadimplentes em empresas de proteção ao crédito e cobrança judicial. O risco de crédito das contas a receber encontra-se pulverizado considerando a base de clientes da Companhia. Uma análise de redução ao valor recuperável é efetuada a cada data de reporte usando uma matriz de provisão para avaliar as perdas de crédito esperadas. A exposição máxima ao risco de crédito em 30 de setembro de 2022 é o valor contábil de cada classe de ativos financeiros divulgada na Nota 7. O Grupo não possui ou mantém ativos que tenham sido dados em garantia por terceiros.

No que tange às instituições financeiras, a Companhia somente realiza operações de baixo risco, avaliadas por agências de *rating*. A Companhia possui uma política de não manter a carteira concentrada em uma determinada instituição financeira. Desta forma, a política tem como princípio controlar a concentração da carteira através de limites impostos aos Grupos e acompanhar as instituições financeiras através do seu patrimônio líquido e de seus *ratings*.

Por meio de sua política a Companhia poderá aplicar os recursos em produtos de renda fixa, pós-fixados indexados ao CDI e Títulos públicos pós-fixados.

33.2.5 Risco de liquidez

O risco de liquidez evidencia a capacidade da Companhia em liquidar as obrigações assumidas. Para determinar a capacidade financeira em cumprir adequadamente os compromissos assumidos, os fluxos de vencimentos dos recursos captados e de outras obrigações fazem parte das divulgações. Informações com maior detalhamento sobre os recursos captados são apresentadas nas Notas 19 e 20.

A Companhia tem obtido recursos a partir da sua atividade comercial, do mercado financeiro e de empresas ligadas, destinando-os principalmente ao seu programa de investimentos e à administração de seu caixa para capital de giro e compromissos financeiros.

A Companhia gerencia o risco de liquidez por meio do acompanhamento contínuo dos fluxos de caixa previstos e reais, bem como pela combinação dos perfis de vencimento dos seus passivos financeiros e de seus limites de indicadores financeiros e cláusulas restritivas (*covenants*).

As notas de crédito (*rating*) atribuídas à Companhia pelas agências de classificação de risco são como seguem:

Ratings	Nacional	Internacional	Data de publicação
Fitch	AA-	BB-	21.01.2022
S&P	AA+	-	20.07.2022
Moody's	AA-.br	Ba3	24.10.2022

A energia vendida pela Companhia é majoritariamente produzida por usinas hidrelétricas. Um período prolongado de escassez de chuva pode resultar na redução do volume de água dos reservatórios das usinas, acarretar perdas em função do aumento de custos na aquisição de energia ou redução de receitas com a implementação de programas abrangentes de conservação de energia elétrica. O prolongamento da geração de energia por meio de termelétricas pode pressionar o aumento dos custos para as distribuidoras de energia, o que ocasiona uma maior necessidade de caixa no curto prazo, que são recuperáveis dentro do arcabouço regulatório vigente, e pode impactar em aumentos tarifários futuros. Com a cobrança das bandeiras tarifárias, a Companhia diminui, em parte, uma maior exposição da variação do custo de compra de energia, reduzindo assim, o risco de liquidez.

O fluxo de realização para as obrigações assumidas em suas condições contratuais, as quais incluem juros futuros, quando aplicáveis, até a data dos vencimentos contratuais, são apresentadas conforme quadro abaixo:

Instrumentos a taxas de juros:	Até 3 meses	De 3 meses a 1 ano	De 1 a 5 anos	Mais de 5 anos	Total
Pós Fixadas					
Empréstimos, Financiamentos e debêntures	(1.728.700)	(1.108.459)	(9.910.946)	(1.166.869)	(13.914.974)
Pré-Fixadas					
Empréstimos, Financiamentos e debêntures	(396)	(465)	(357.979)	-	(358.840)
Fornecedores	(1.322.692)	-	-	-	(1.322.692)
Swap	40.132	120.395	305.418	-	465.945
TOTAL	**(3.011.656)**	**(988.529)**	**(9.963.507)**	**(1.166.869)**	**(15.130.561)**

33.2.6 Risco de sobrecontratação ou subcontratação de energia

A venda ou compra de energia no mercado de curto prazo (MCP) para cobrir exposição positiva ou negativa da energia contratada para atendimento ao mercado cativo da controlada Light SESA é um risco inerente ao negócio de distribuição de energia elétrica. O limite regulatório para o repasse integral aos consumidores da exposição ao MCP, valorada pela diferença entre o preço médio de compra de energia da distribuidora e o preço de liquidação de diferenças (PLD) é 105% da energia requerida regulatória da distribuidora. As exposições que, comprovadamente, decorram de fatores que fogem ao controle da distribuidora (exposições involuntárias), também, podem ser repassadas integralmente aos consumidores.

A estratégia para contratação de energia pela Companhia busca assegurar que o nível de contratação permaneça na faixa entre 100% e 105%, minimizando os custos com a compra de energia requerida para atendimento ao mercado cativo. Adotou-se, dessa forma, uma abordagem de gestão de risco na compra de energia focada na identificação, mensuração de volume, preços e período de suprimento, além da utilização de ferramentas de otimização para suporte na decisão de contratação de energia.

33.2.7 Riscos de continuidade da concessão

A Companhia e suas controladas conduzem suas atividades de geração e distribuição de energia elétrica de acordo com contratos de concessão e a legislação do setor elétrico, incluindo todas as resoluções emitidas pela ANEEL.

O quinto aditivo ao contrato de concessão da controlada Light SESA, celebrado em março de 2017 possui cláusulas que condicionam a continuidade da concessão ao cumprimento, por parte da controlada Light SESA, de novos critérios de eficiência com relação à qualidade da prestação do serviço e à sustentabilidade econômico-financeira da referida companhia.

Os critérios de eficiência com relação (i) à qualidade do serviço prestado são mensurados por indicadores que consideram a frequência e a duração média das interrupções do serviço de distribuição de energia, e os limites globais anuais definidos no referido aditivo; e (ii) à gestão econômica e financeira são mensurados por indicadores que consideram o nível de endividamento da companhia e limites os quais estão definidos no referido termo aditivo.
O inadimplemento do critério de qualidade da prestação do serviço será verificado nos casos em que houver o não atendimento dos indicadores por:

(a) dois anos consecutivos no período entre 2018 e 2021 para o indicador de qualidade do serviço prestado;
(b) dois anos consecutivos no período entre 2018 e 2019 para o indicador de gestão econômico-financeira;
(c) especificamente no ano de 2022 para o indicador de qualidade do serviço prestado;
(d) especificamente no ano de 2020 para o indicador de gestão econômico-financeira;
(e) por dois anos consecutivos a partir de 2021 para o indicador de gestão econômico-financeira; ou
(f) por três anos consecutivos a partir de 2023 para o indicador de qualidade do serviço prestado.

O descumprimento em função dos itens (a), (b), (c) e (d) acima, implica na instauração de processo administrativo para extinção da concessão, enquanto o descumprimento em função dos itens (e) e (f), acarreta a abertura de processo de caducidade, no qual se procederá com a apuração da inadimplência da concessionária.

Para o exercício findos em 2018, 2019 e 2020, a controlada Light SESA atendeu aos indicadores de qualidade do serviço prestado e de sustentabilidade econômico-financeira.

Em 08 de setembro de 2022, a controlada Light SESA recebeu o Ofício n° 312/2022 da SFF/ANEEL com conclusões a respeito da apuração do indicador de sustentabilidade econômico-financeira do ano de 2021. Em resumo, o referido Ofício determinou que para cumprimento do Critério de Eficiência com relação à Gestão Econômico-Financeira seja realizado um aporte no montante de R$57.919. Em consequência, no dia 30 de setembro de 2022, em linha com a orientação expressa no Ofício em referência, e com o objetivo de pacificar o cumprimento das obrigações relacionados ao ano de 2021, a controladora Light S.A. realizou um aporte de capital no montante de R$57.919 na controlada Light SESA.

33.3 Gestão do capital

Os objetivos do Grupo ao administrar seu capital são os de salvaguardar sua capacidade de continuidade para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

A dívida líquida consolidada do Grupo em relação ao seu patrimônio líquido é apresentada a seguir:

Consolidado	30.09.2022	31.12.2021
Dívida de financiamentos, empréstimos e debêntures	12.287.628	11.144.326
Instrumentos financeiros derivativos *swaps*	465.946	(186.434)
Dívida bruta	**12.753.574**	**10.957.892**
(-) Caixa e equivalentes de caixa e TVM	4.023.614	3.604.973
Dívida líquida (A)	**8.729.960**	**7.352.919**
Patrimônio líquido (B)	8.557.005	8.733.101
Percentual de capital de terceiros - % (A÷ (B+A))	**51%**	**46%**

34. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA

Durante os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2022 e de 2021, a Companhia e suas controladas realizaram atividades de investimento e financiamento que não envolveram caixa, conforme demonstrado abaixo:

Consolidado	Acumulado 9 meses de 2022	Acumulado 9 meses de 2021
Aquisição de ativo intangível em contrapartida a fornecedor	48.974	29.164
Adições de arrendamentos	284.186	4.747
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	21.608	18.565
Transferências para intangível (Acordo Furnas – Nota 10)	70.663	-

35. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) Amortização de debêntures da controlada Light SESA

Em 17 de outubro de 2022, a controlada Light SESA quitou as seguintes debêntures: (i) 13ª emissão, série única, no montante de R$599.661 de principal; (ii) 15ª emissão, 2ª série, no montante de R$80.000 de principal; e (iii) 17ª emissão, 1ª série, no montante de R$500.400 de principal.

b) Devolução de valores faturados a maior pela controlada Light SESA

Em 25 de outubro de 2022, foi deliberado pela ANEEL que a controlada Light SESA deverá providenciar a devolução em dobro das quantias pagas a maior por 26.562 unidades consumidoras condominiais entre janeiro de 2011 e agosto de 2012, em razão de reclassificação dessas unidades de tipo “Administração condominial” da classe “Residencial” para “Comercial” após o prazo regulatório previsto. Os valores originalmente cobrados a maior já foram integralmente devolvidos pela controlada Light SESA. A controlada Light SESA está avaliando as medidas cabíveis e que, na ausência destas, a contingência máxima estimada não ultrapassaria R$135.000, com cumprimento no prazo de até 60 dias a contar da data da data da publicação da decisão da ANEEL. A Administração da Companhia, baseada na opinião dos seus assessores legais, entende que o desembolso de caixa por parte da Companhia possui o prognóstico de possível.

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO
Wilson Martins Poit
Ana Amelia Campos Toni
Yuiti Matsuo Lopes
Helio Paulo Ferraz
Abel Alves Rochinha
Firmino Ferreira Sampaio Neto
Vago
Lavinia Rocha de Hollanda
Vanessa Claro Lopes

CONSELHO FISCAL	
EFETIVOS	SUPLENTES
Luiz Paulo de Amorim	Natalia Carneiro de Figueiredo
Sergio Xavier Fortes	João Ricardo Pereira da Costa
Ary Waddington	Marcelo Souza Monteiro

DIRETORIA EXECUTIVA
Octavio Cortes Pereira Lopes - Diretor Presidente
Eduardo Guardiano Leme Gotilla - Diretor de Relações com Investidores
Carlos Vinicius de Sá Roriz – Diretor
Déborah Meirelles Rosa Brasil - Diretora
Alessandra Genu Dutra Amaral - Diretora
Thiago Freire Guth - Diretor
Alexandre Nogueira Ferreira - Diretor

GERÊNCIA DE CONTABILIDADE
Simone da Silva Cerutti de Azevedo
Contadora - Gerente de Contabilidade
CRC-RJ 103826/O-9

Light

RELEASE DE RESULTADOS

3T22

Rio de Janeiro, 10 de novembro de 2022

Webcast de Resultados

11 de novembro de 2022 | 14h00 (BRT)

Zoom ID: 839 4214 7588

DESTAQUES OPERACIONAIS

3T22

Qualidade operacional em destaque, permanecendo como a **melhor distribuidora do país em FECi** e a **3ª melhor no DECi,** entre as distribuidoras com mais de 1 milhão de clientes.

Redução de perdas totais (12 meses) em **156 GWh**. As **Perdas Totais/Carga Fio (12 meses)** encerraram o trimestre **em 25,98%, decréscimo de 0,43 p.p.** em relação ao 2T22. A menor temperatura no período contribuiu para a redução desse indicador.

A **Incorporação de Energia (IEN) no 3T22 (106,9 GWh) foi 5 GWh acima na comparação com o 3T21**. Esse resultado foi diretamente impactado pela substituição de medidores obsoletos, alavanca que intensificamos em 2022 e que apresenta um resultado sustentável de energia.

Potencialização na **substituição de medidores** obsoletos. No 3T22 trocamos mais de **26 mil unidades** e no ano já atingimos mais de **128 mil medidores** substituídos.

Continuidade nas normalizações do **programa de inspeções** totalizando **70,5 mil no 3T22**. **No acumulado do ano** já foram realizadas mais de **292,3 mil inspeções**.

Crescimento de 2,0% no Mercado Faturado (116 GWh), principalmente pelo maior consumo das concessionárias, que tiveram aumento de 52,5% em relação ao 3T21 (123GWh).

DESTAQUES FINANCEIROS

3T22

Crescimento de 27,2% do EBITDA Ajustado recorrente consolidado, encerrando o 3T22 em **R$508,0 milhões** (vs. R$453,6 milhões no 3T21). Contribuições positivas da Distribuidora, com efeito da redução de perdas e da menor PECLD, e da Geradora, em virtude da sazonalização dos seus contratos e da melhora das condições hidrológicas.

Crescimento do EBITDA Ajustado recorrente da Distribuidora no 9M22, atingindo R$1.094,3 milhões, aumento de 48,6% em relação ao 9M21 (R$736,5 milhões). **Na Geradora**, também observamos **aumento do EBITDA Ajustado 9M22**, **que atingiu R$468,7 milhões**, aumento de 8,9% (*vs.* R$430,3 milhões no 9M21).

Fluxo de Caixa Operacional Ajustado positivo em R$569,4 milhões no consolidado, sendo R$470,2 milhões na Distribuidora e R$127,6 milhões na Geradora.

Redução do indicador **Dívida Líquida/EBITDA para fins de *covenant*** de contratos de dívida, que encerrou o **3T22** em **3,00x**, inferior ao registrado no 2T22 (3,23x).

Consolidado
Light S.A.

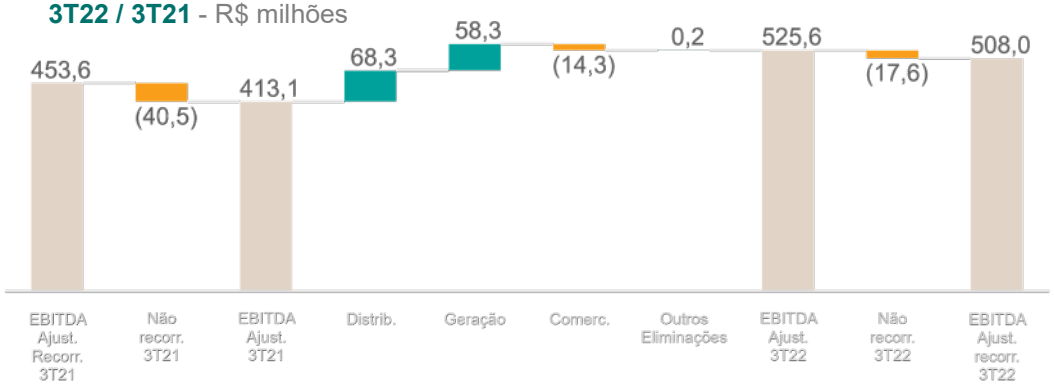
Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado [1] consolidado** encerrou o 3T22 em **R$525,6 milhões**, 27,2% acima do 3T21 (R$413,1 milhões). No acumulado do ano, o indicador totalizou **R$1.664,3 milhões no 9M22** *vs.* R$1.218,8 milhões no 9M21, aumento de 36,5%.

O **EBITDA Ajustado Recorrente**, que exclui efeitos reconhecidos no período e detalhados na seção da Distribuidora, totalizou **R$508,0 milhões no 3T22** e R$453,6 milhões no 3T21. **Em 2022, o valor acumulado é de R$1.641,9 milhões** e em 2021 foi de R$1.259,3 milhões.

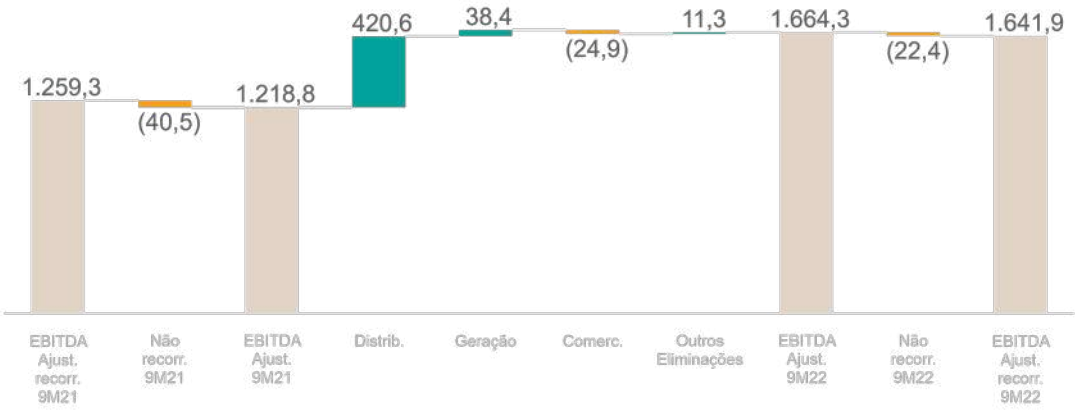
| EBITDA Ajustado - contribuição por segmento |

3T22 / 3T21 - R$ milhões



| EBITDA Ajustado - contribuição por segmento |

9M22 / 9M21 - R$ milhões



No 3T22, o **EBITDA Ajustado da Distribuidora** foi de **R$351,5 milhões**, crescimento de 24,1% em relação ao 3T21 (R$283,2 milhões) e de 60,4% no acumulado do ano (**R$1.116,7 milhões em 2022** *vs.* R$696,0 milhões em 2021).

Excluindo o efeito do VNR, o EBITDA Ajustado seria de **R$450,2 milhões no 3T22** *vs.* R$116,7 milhões no 3T21, aumento de 285,9%.

[1] O EBITDA Ajustado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, equivalência patrimonial, outras receitas/despesas operacionais, resultado financeiro, depreciação e amortização.

Já no acumulado 9M22, o EBITDA Ajustado sem VNR seria de R$1.200,5 milhões *vs.* R$312,1 milhões no 9M21, aumento de 284,6%.

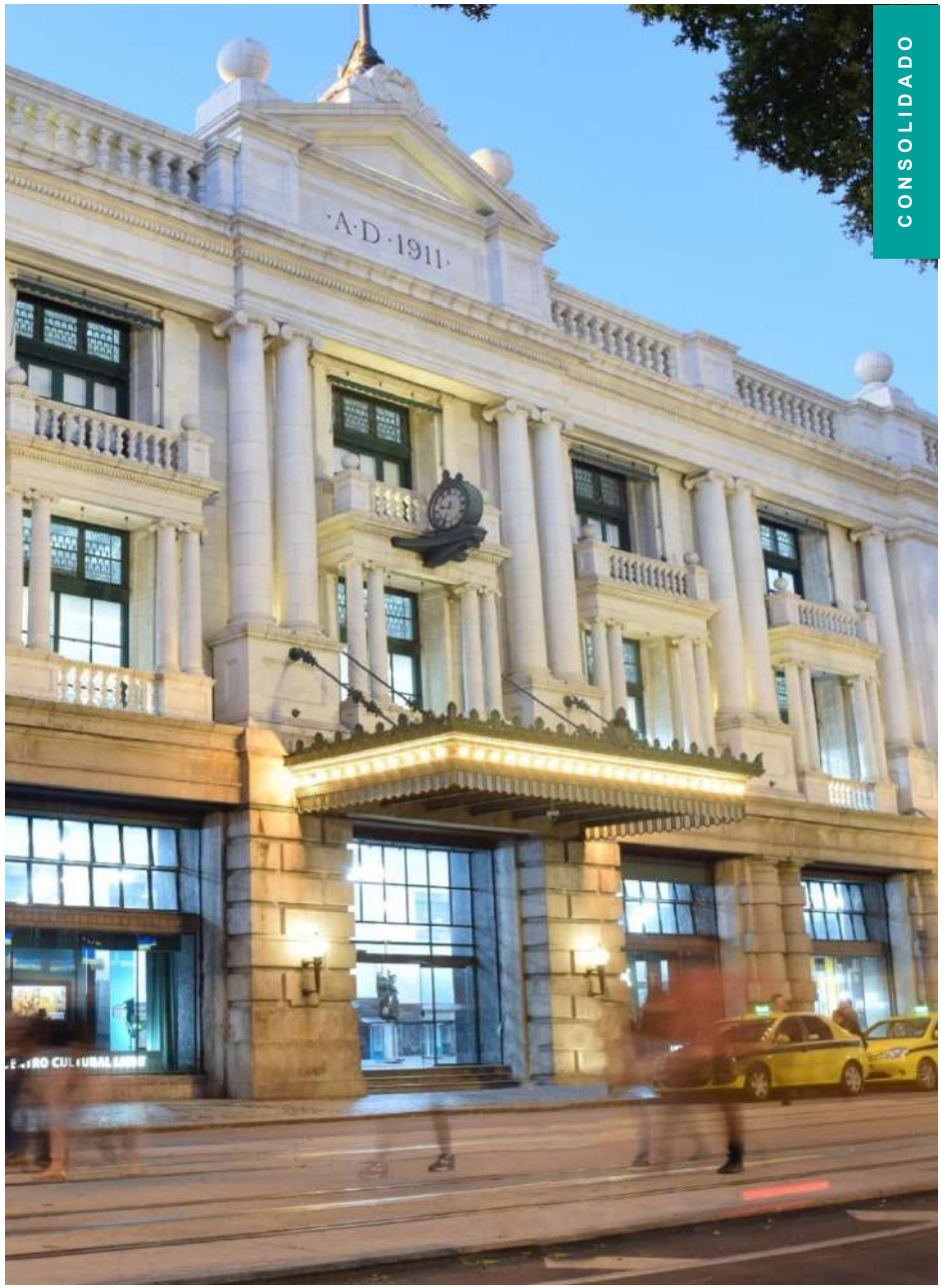
Essa melhora foi devida, principalmente, à **vigência da nova tarifa** a partir do processo de Revisão Tarifária Periódica ocorrido em março/22, bem como à **redução das perdas** e à **menor PECLD** registrada.

O **EBITDA Ajustado Recorrente da Distribuidora** foi de **R$333,9 milhões no 3T22**, atingindo **R$1.094,3 milhões no acumulado 9M22**.

Na **Geradora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R$159,9 milhões**, um incremento de R$101,6 milhões em relação ao 3T21 (57,3%). Essa variação é explicada, principalmente, pela **sazonalização dos contratos no ACL com mais venda de energia no período** e pelos **menores custos com compra de energia**, devido à melhora das condições hidrológicas.

Já o **EBITDA Ajustado acumulado** foi de **R$468,7 milhões no 9M22** vs. R$430,3 milhões no 9M21, um aumento de 8,9%.

O **EBITDA Ajustado da Comercializadora** foi de **R$18,5 milhões no 3T22** contra R$32,7 milhões no 3T21, redução de 43,3%, em função do **menor volume comercializado e da redução do preço de mercado** nesse período. Pela mesma razão, o acumulado reduziu de R$110,7 milhões no 9M21 para **R$85,8 milhões no 9M22** (-22,5%).



O **resultado financeiro** foi negativo em R$285,0 milhões no 3T22 *vs.* negativo em R$428,9 milhões no 3T21. Essa variação positiva se deve principalmente à maior rentabilidade das aplicações financeiras no 3T22 em virtude do aumento do CDI, bem como à despesa no 3T21 com o pré-pagamento dos *bonds* com vencimento em 2023 no valor de R$87,3 milhões.

O impacto negativo no custo da dívida por conta do **aumento do CDI no 3T22 foi compensado pelo ganho de variação monetária,** decorrente da deflação ocorrida no período.

Observamos tanto uma **melhora operacional** quanto uma **redução nas despesas financeiras** na Distribuidora e na Geradora.

A Companhia apresentou **lucro líquido de R$7,9 milhões no 3T22**, em comparação ao lucro líquido de R$364,0 milhões observado no 3T21.

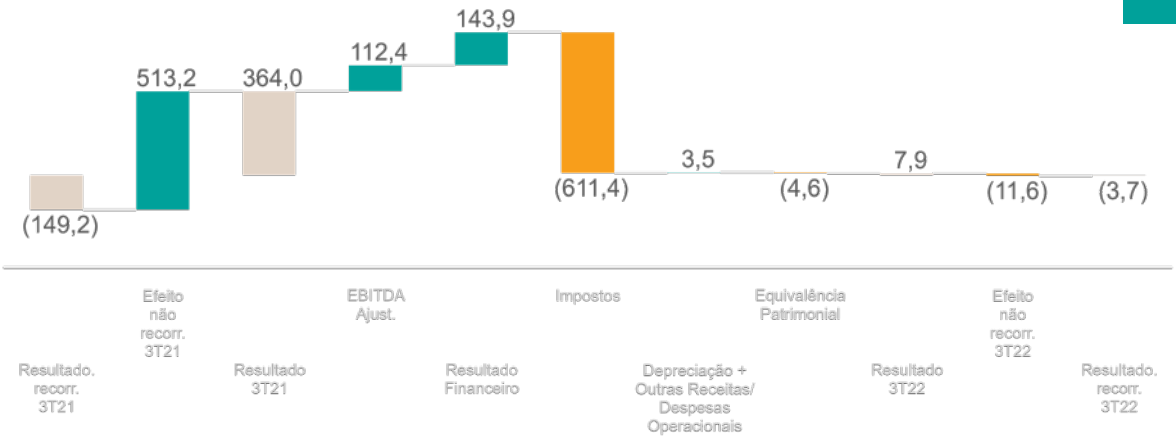
No acumulado, o resultado líquido foi negativo em **R$178,2 milhões no 9M22** em comparação com o resultado líquido positivo em R$325,4 milhões no 9M21.

No **3T21**, o resultado líquido da Distribuidora foi impactado pelo **reconhecimento de efeito não-recorrente, no valor de R$539,9 milhões**, decorrente de decisão do Superior Tribunal Federal (STF), que determinou a **não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior**.

Desconsiderando os efeitos não-recorrentes, que impactaram o EBITDA Ajustado de ambos os períodos e o resultado líquido do 3T21, observamos **prejuízo de R$3,7 milhões no 3T22** *vs.* prejuízo de R$149,2 milhões no 3T21.

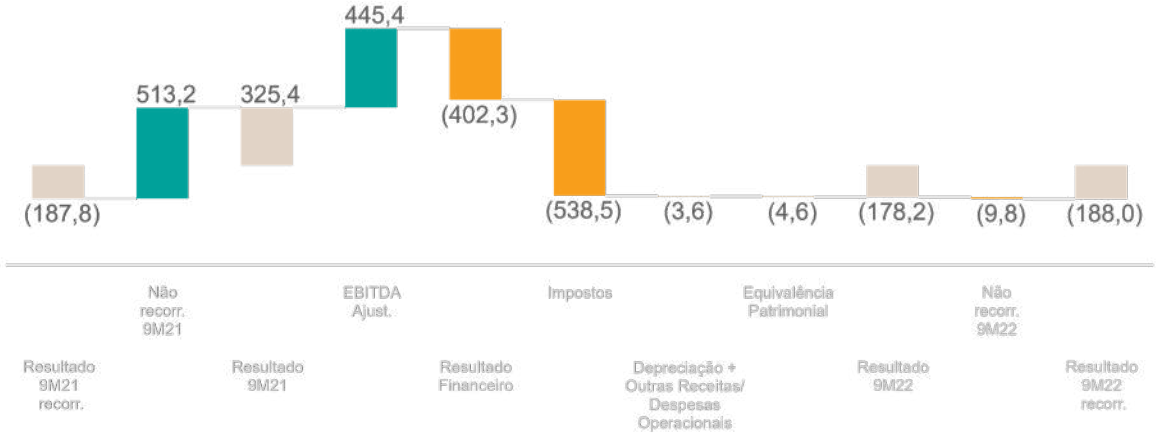
| Resultado líquido consolidado |

3T22 / 3T21 - R$ milhões



| Resultado líquido consolidado |

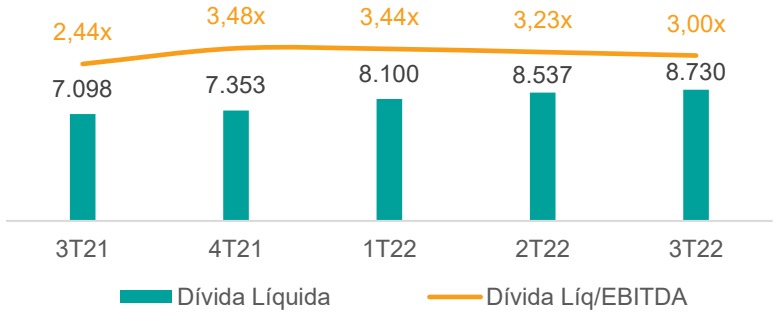
9M22 / 9M21 - R$ milhões



A **dívida líquida consolidada** no final do 3T22 era de **R$8.729,9 milhões**, 2,3% acima da posição registrada no 2T22, de R$8.536,6 milhões.

| Dívida líquida consolidada |

(R$ milhões)



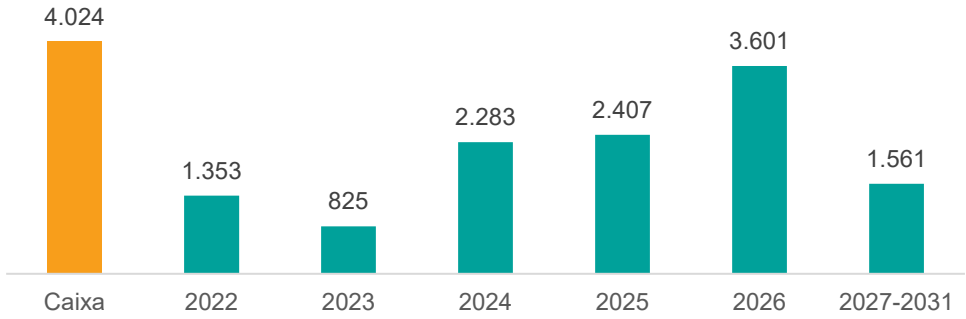
O **indicador do *covenant* Dívida Líquida/EBITDA**[2] encerrou o 3T22 em **3,00x**, inferior ao registrado no 2T22 (3,23x) e abaixo do limite estabelecido pelos contratos de dívida.

Com relação ao **indicador EBITDA/Juros**, a Companhia encerrou o 3T22 no patamar de **3,11x**, acima do limite contratual mínimo de 2,0x estabelecido nos contratos de dívida.

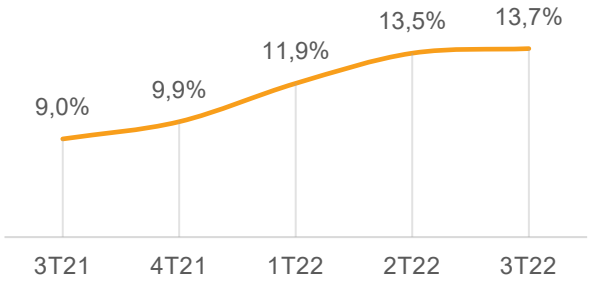
No 3T22, a Light registrou **Fluxo de Caixa Operacional de R$569,4 milhões** no consolidado, sendo R$470,2 milhões da Distribuidora e R$127,6 milhões da Geradora, conforme detalhado no Anexo VIII.

| Amortização dos empréstimos, financiamentos e debêntures |

(R$ milhões) | Prazo médio: 2,9 anos |



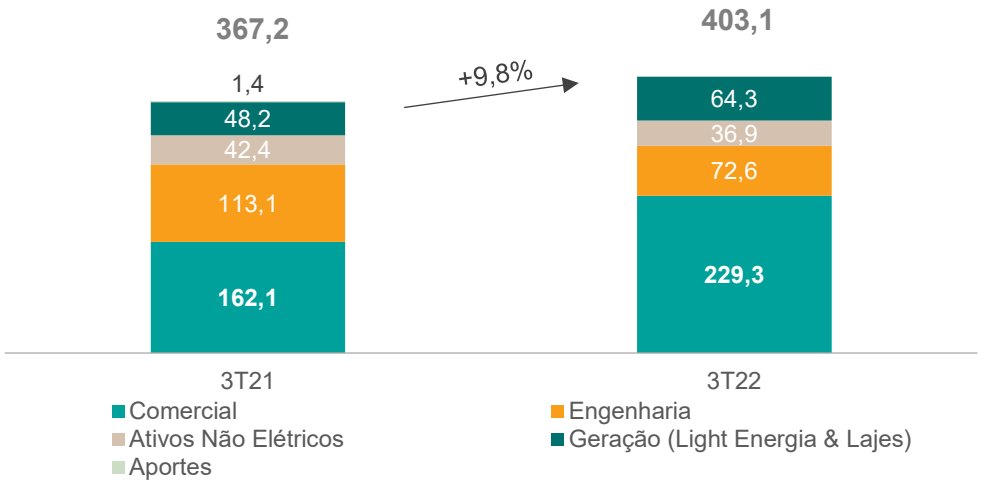
| Custo nominal da dívida |

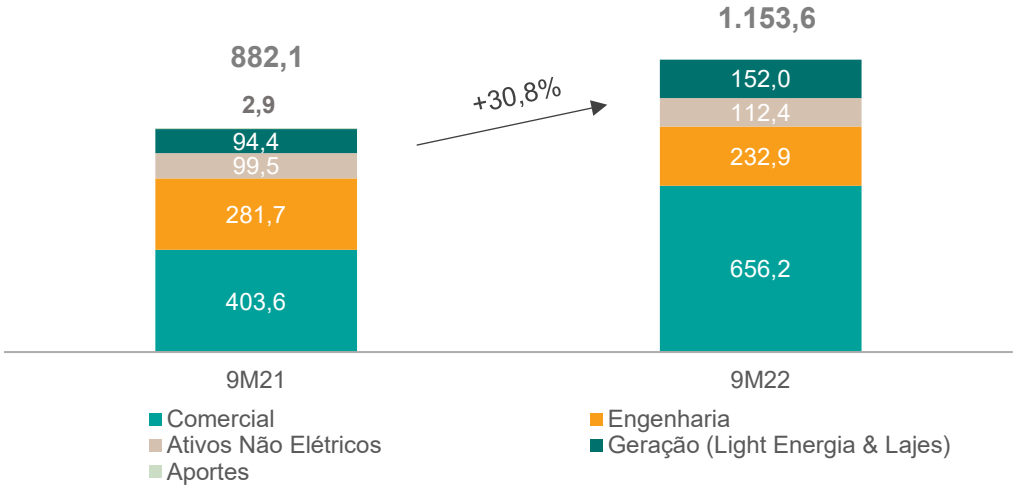


| Indexadores da dívida |

[2] O EBITDA para fins de *covenants* das dívidas é apurado de forma consolidada e exclui efeitos não-caixa, tais como Equivalência Patrimonial, Provisões, VNR e Outras Receitas/Despesas Operacionais.

Investimentos
(R$ milhões)





No 3T22, o **CAPEX total consolidado foi 9,8% superior** ao realizado no 3T21 devido, principalmente, ao avanço do plano de combate às perdas, com a intensificação de atividades ligadas à Recuperação de Energia e *Smart Grid*.

No ano já investimos mais de **R$1.153 milhões no consolidado**, sendo **R$522 milhões destinados ao combate às perdas**.

Nas atividades do **Comercial** destacam-se os investimentos associados ao combate às perdas, em especial blindagem da rede e normalização de clientes, que foram responsáveis pelo aumento de 41% entre os trimestres.

No CAPEX ligado à **Engenharia**, a redução de 36% 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$5 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$40,2 milhões dos investimentos do período. Desde o início desses projetos já foram investidos R$261,7 milhões.

Distribuição

Light Serviços de Eletricidade S.A.

Desempenho Operacional

| Mercado faturado [GWh] |

Classe	3T21			3T22			Var. Total (%)
	Cativo	Uso Rede	Total	Cativo	Uso Rede*	Total	
Residencial	1.746	-	1.746	1.719	-	1.719	-1,5%
Comercial	946	634	1.580	889	690	1.579	-0,1%
Industrial	97	1250	1.347	88	1223	1.311	-2,7%
Outros	695	102	797	648	204	853	7,0%
Concessionárias	-	235	235	-	359	359	52,5%
Total	**3.484**	**2.221**	**5.704**	**3.344**	**2.476**	**5.820**	**2,0%**

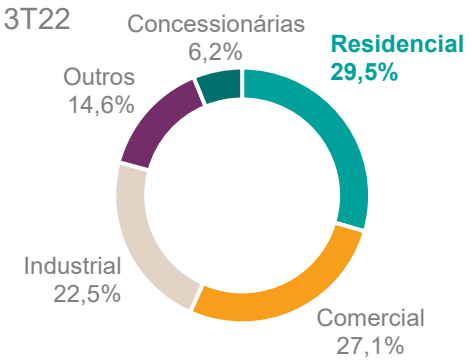
* Inclui clientes livres, geração distribuída e concessionárias

O **mercado total de energia** no 3T22 foi de **5.820 GWh**, 116 GWh superior ao 3T21 **(+2,0%)**. Esse resultado decorre principalmente do **crescimento de 123 GWh (+52,5%) no consumo das concessionárias** e de **56 GWh (+7,0%) na classe outros.**

A migração de 275 clientes para o Mercado Livre totalizou 87 GWh e teve reflexos no **consumo da classe cativa**, que registrou uma **redução de 140 GWh** (-4,2%) no trimestre.

Por outro lado, essa queda foi compensada pelo aumento no consumo de **uso de rede**, que apresentou crescimento de **255 GWh** em relação ao mesmo período de 2021.

| Mercado de Energia |



| Temperatura Média [°C] |

21,6°C média no 3T22 X 21,7°C média no 3T21

24,4°C (média últimos 4 anos)

Esse aumento foi impulsionado pelos **maiores consumos de concessionárias e de clientes livres**, que aumentaram **123 GWh** (+52,5%) e **72 GWh** (+3,6%), respectivamente.

A classe **residencial** apresentou volume de 1.719 GWh no 3T22, uma **redução de 1,5%** em relação ao mesmo trimestre de 2021. Essa variação pode ser atribuída, principalmente, à **menor temperatura verificada no mês de setembro**, apesar de a temperatura média do trimestre ter ficado em linha com o ano anterior (21,6ºC *vs.* 21,7ºC no 3T21).

A **classe comercial, que responde por 27,1% da energia distribuída,** ficou em linha com o 3T21 (-0,1%). Nessa classe, destacamos o

crescimento do mercado livre e, no mercado cativo, dos setores imobiliário e de educação. Em contrapartida, esses crescimentos foram compensados, ainda no mercado cativo, pelos setores saúde, postos de gasolina e supermercados, que registraram redução no período.

O **mercado industrial** no 3T22 apresentou contração de **2,7%** na comparação com o 3T21, influenciado principalmente pelas empresas do setor de metalurgia e mineração.

O **uso da rede, que inclui clientes livres, geração distribuída e concessionárias,** finalizou o 3T22 representando 42,5% do mercado total *vs.* 38,9% no 3T21. No 3T22, a geração distribuída contribuiu com 60 GWh de energia compensada, representando 1,0% da energia distribuída no período.

As **concessionárias** no 3T22 tiveram um **aumento de 52,5%**. Esse resultado é consequência da redução de geração realizada nas áreas das concessionárias vizinhas, o que levou ao maior fluxo de energia da Light para elas.

O **Mercado Livre**, no 3T22, totalizou 2.057 GWh, representando **35,3%** do mercado total da Distribuidora. A migração de clientes cativos para o mercado livre totalizou 87 GWh no 3T22. Vale destacar, no entanto, que essa migração é neutra para a margem da Companhia, uma vez que a energia continua sendo transportada pela concessionária, que é remunerada pela TUSD.

Combate às Perdas

Atualmente a Companhia está revisitando a implementação do seu Plano de Combate às Perdas para 2023, considerando os resultados obtidos em 2022, a melhor alocação de capital e prazo de retorno sobre o investimento. Não obstante, no 3T22, as iniciativas orçadas para 2022 foram realizadas conforme previstas e detalhadas a seguir.

Como já explicado em ocasiões anteriores, entendemos que o desafio do combate às perdas deve ser enfrentado com **investimentos em infraestrutura,** com o objetivo de reduzir a vulnerabilidade da rede da Light ao furto de energia e com um **modelo de gestão** que assegure a **boa execução das alavancas do Plano de Combate às Perdas,** conforme listadas abaixo:

- Blindagem de Rede
- Substituição de Medidores
- Inspeções
- Comunidades
- Perdas Administrativas
- Regularização de Clandestinos
- Estoque de Cortados
- Levantamento IP

Blindagem de rede

A atividade de blindagem tem apresentado avanço relevante e, no **3T22,** atingiu **19 mil instalações**, abaixo do realizado no 2T22 (21 mil instalações), em linha com o calendário de intervenções previsto para o ano.

Observamos um **aumento dos clientes do varejo com a rede blindada apta a balanço energético**, passando de cerca de 20 mil no 2T22 para aproximadamente **32 mil** no 3T22.

A **rede blindada estabilizada apta** compreende a conclusão definitiva de todo o processo de blindagem, compreendido pela instalação de medição de balanço, colocação de sistema de anteparos para dificultar o acesso – tais como, caixas blindadas e balísticas, eliminação de rede de baixa tensão ou rede invertida entre média e baixa tensão, dentre outros –, bem como a normalização de 100% dos clientes nela conectados e execução de ciclo de faturamento completo.

Considerando o conjunto desses clientes, observa-se uma **redução de perdas de 53% para 16%**. Em relação ao 2T22, o aumento de 14% para 16% nas perdas decorre do volume adicional de clientes regularizados.

Já nos **grandes clientes**, no 3T22, foram feitas **blindagens e exteriorização de medidores em 871 instalações**. Esse valor é

superior em 33,0% em relação a essas atividades realizadas no 2T22 (655 instalações).

Nos 9 meses de 2022 a Light realizou a blindagem de 53 mil clientes no varejo e de 2 mil grandes clientes.

Substituição de medidores

A partir do 1T22, potencializamos a ação de **substituição de medidores obsoletos** no contexto do combate às perdas.

No 3T22, foram feitas trocas de mais de **26 mil unidades** dentro da alavanca de Substituição de Medidores. Essa atividade trouxe uma energia de 3 GWh superior ao mesmo trimestre do ano passado.

Adicionalmente, em outras atividades da área Comercial, substituímos mais 7 mil medidores obsoletos, totalizando **33 mil novos equipamentos** instalados no período.

No acumulado do ano, atingimos **128 mil medidores substituídos** e, considerando o realizado **desde 2021**, já são mais de **191 mil medidores instalados**.

Inspeções

As atividades de **inspeções** foram revistas em 2021, levando a **visitas mais produtivas e com maior qualidade**. Nessas ocasiões, a realização dos TOIs leva em consideração a **capacidade de pagamento** dos clientes regularizados, visando à **arrecadação** e à redução de **contingências judiciais**.

As **normalizações do programa de inspeções** totalizaram **70,5 mil** no 3T22 contra 76,2 mil no 2T22, **redução de 7,5%**. A redução observada é decorrente da estratégia de alocação das ações de combate às perdas ao longo do ano, que é periodicamente revisada para propiciar o melhor resultado. No ano, já foram realizadas mais de **233,6 mil normalizações de um total de 292,2 mil inspeções**.

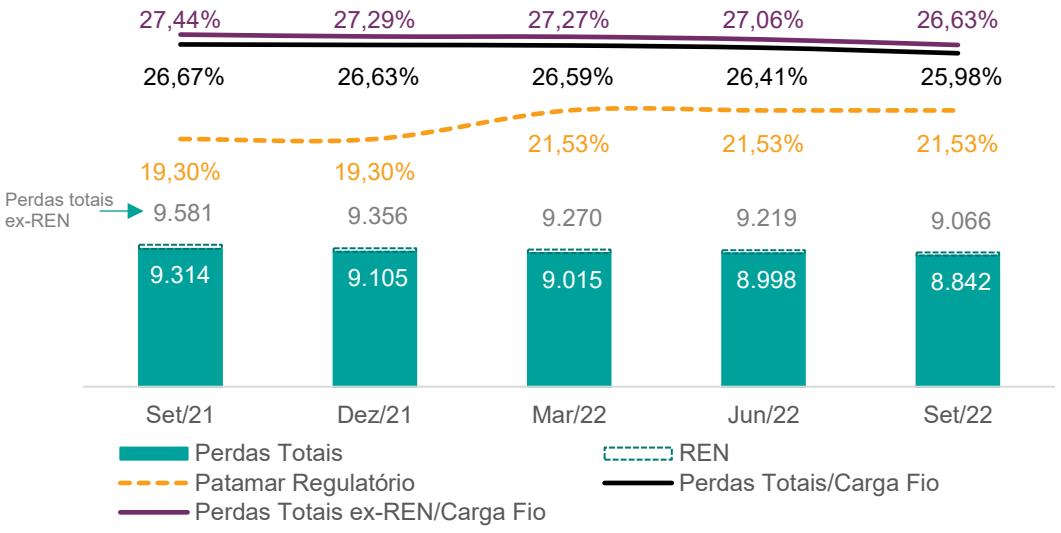
Seguindo a tendência de queda observada nos últimos trimestres, no 3T22 registramos **queda de 156 GWh nas perdas totais (12 meses)**.

As **perdas totais ex-REN (12 meses)** também acompanharam esse movimento, apresentando **redução de 153 GWh** em relação ao 2T22.

A redução das perdas totais observada no período é decorrente da **maior eficiência das ações de recuperação de energia** e **da redução do estoque de cortados**, que contribuíram positivamente com 75 GWh em relação ao 3T21. Além disso, a **menor temperatura** no período também contribuiu com 80 GWh para o indicador.

| Evolução das Perdas Totais [GWh] |

12 meses



[3] 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).

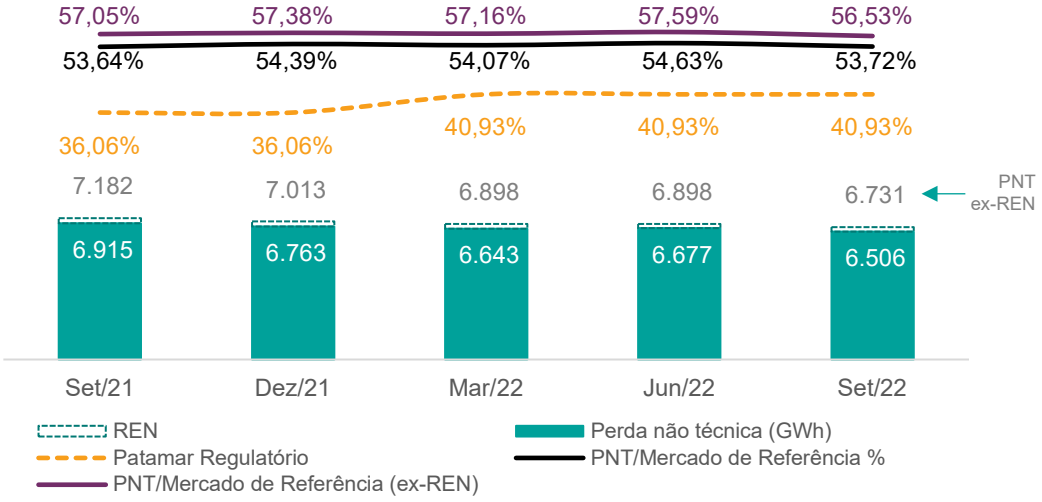
O indicador de **perdas totais sobre a carga fio (12 meses)** encerrou o 3T22 em **25,98%, um decréscimo de 0,43 p.p**. em relação ao 2T22.

A Companhia encerrou o mês de setembro/22 com 4,45 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. Esse valor representa uma aproximação de 0,4 p.p. da meta regulatória em relação ao realizado no 2T22.

Quando observamos o indicador **perda não-técnica/mercado de referência [3] (12 meses), de 53,72%,** podemos verificar uma redução **de 0,91 p.p.** na comparação com o 2T22 (54,63%).

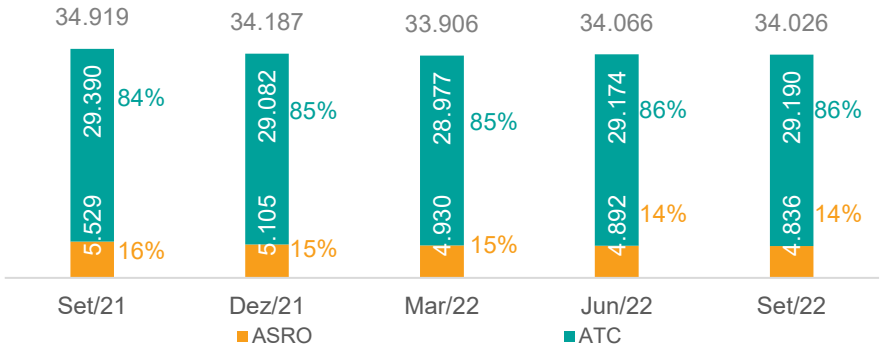
| Evolução da perda não-técnica (PNT) / mercado de referência |

12 meses



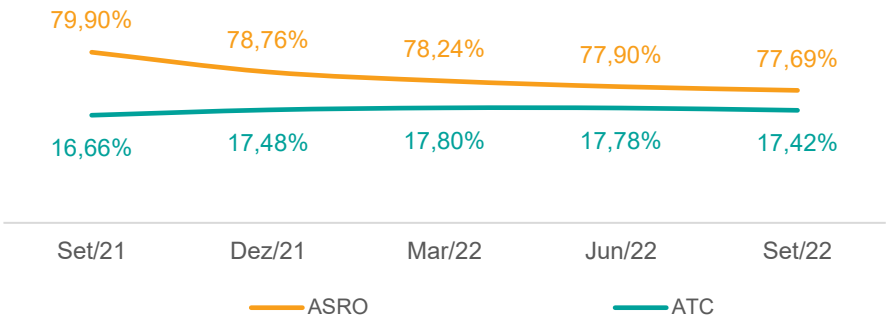
| Carga Fio [GWh] |

12 meses



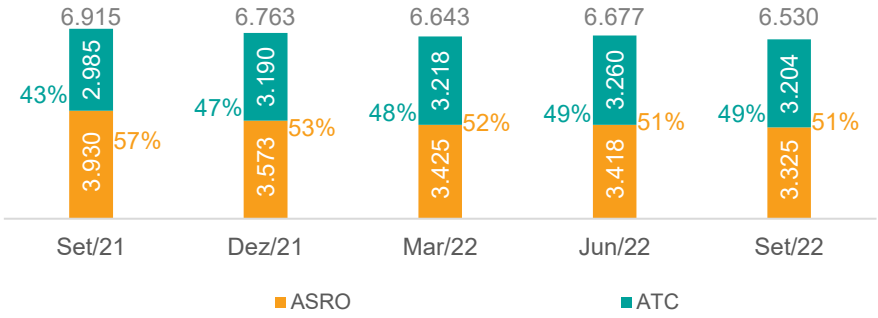
| Perdas Totais / Carga Fio |

12 meses



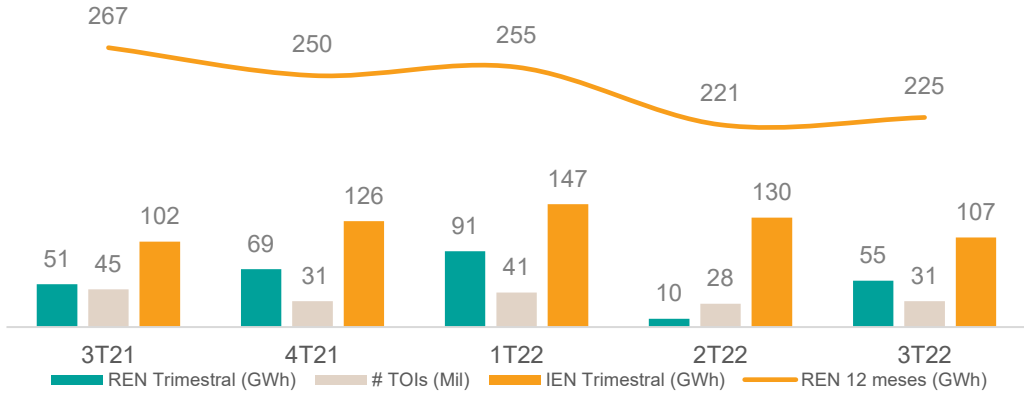
| Perda não-técnica [GWh] |

12 meses



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

12 meses



ASRO – Áreas de Severas Restrições à Operação

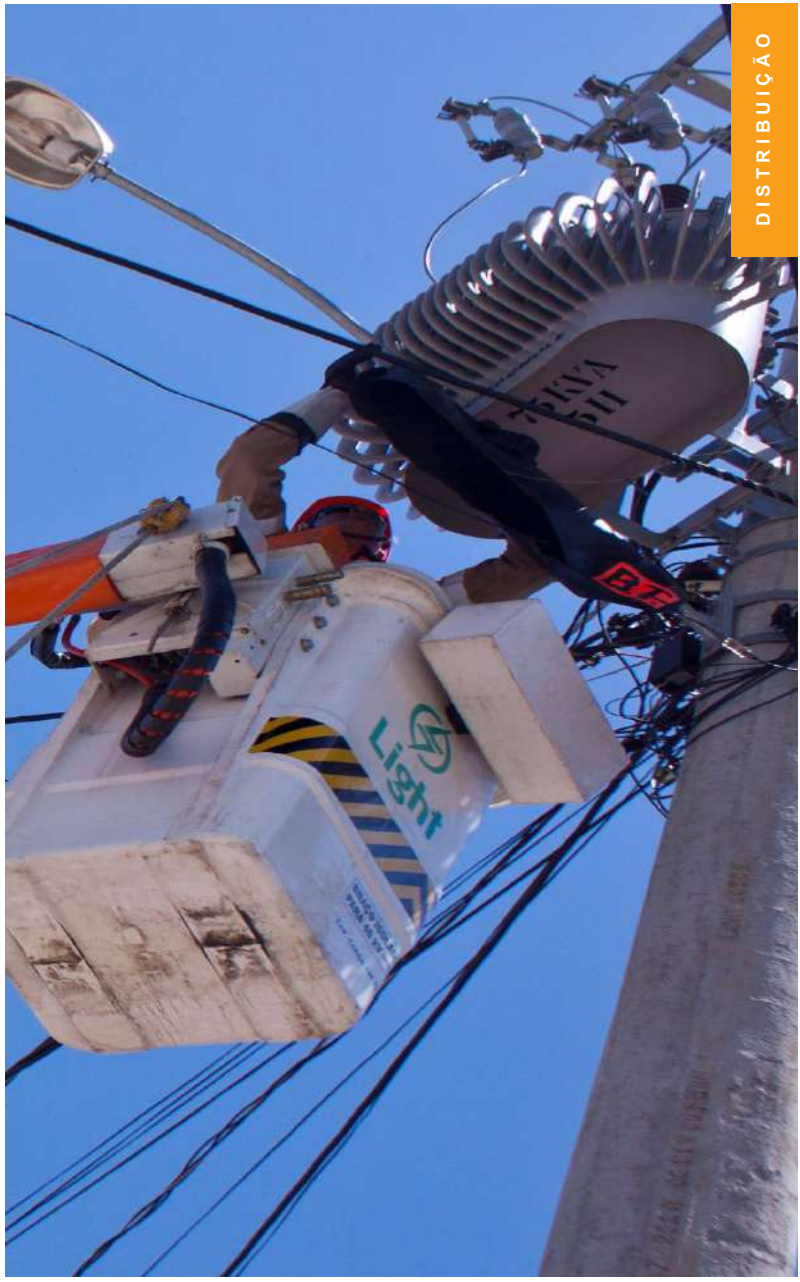
ATC – Áreas de Tratamento Convencional

No **3T22**, as **perdas não-técnicas nas Áreas de Tratamento Convencional (ATC) reduziram 56 GWh** na comparação com o 2T22, enquanto as **perdas não-técnicas das Áreas de Severas Restrições à Operação (ASRO) reduziram 93 GWh** no mesmo período. A queda desses indicadores está relacionada principalmente a uma **menor temperatura** entre o 3T22 e o 3T21 contribuindo para redução nas ASRO's, e um maior volume de energia nas ATC's oriundo do avanço no plano de combate às perdas.

A **Incorporação de Energia (IEN)** no 3T22 (106,9 GWh) foi 24 GWh menor em relação ao 2T22, porém 5 GWh maior do que a realizada no mesmo período de 2021, refletindo uma maior eficiência nas ações de combates às perdas.

Na comparação com o trimestre anterior, a redução deve-se ao fato do 3T22 ter uma temperatura média realizada inferior ao 2T22 (22,8°C contra 22,4°C) e ao aumento de clientes reincidentes em irregularidade, que estão sendo tratados com ações de disciplina de mercado (inspeções).

A **Recuperação de Energia (REN, 12 meses)** apresentou aumento de 1,9% no trimestre em relação ao 2T22, atingindo 225 GWh. Esse resultado mostra uma estabilidade no indicador, reforçando a estratégia da empresa de manter o faturamento de REN de forma controlada, permitindo que os clientes permaneçam no mercado formal e **incrementem o mercado faturado da Companhia de forma sustentável**.

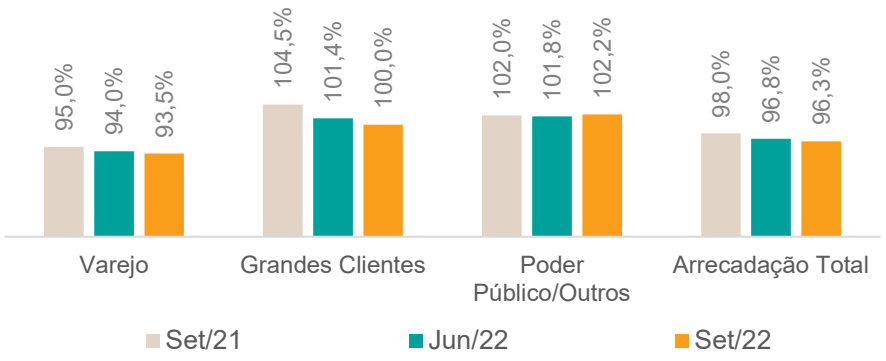


Arrecadação

A **arrecadação total** (12 meses) em setembro/22 alcançou **96,3%, 0,5 p.p. abaixo de junho/22** (96,8%) e **1,1 p.p. abaixo do observado em setembro/21** (98,0%), já considerando a metodologia de apuração do índice de arrecadação[4] em vigor desde janeiro/22.

| Taxa de arrecadação por segmento |

12 meses [considera parcelas vencidas de REN]



O **principal impacto** está relacionado ao **segmento de Varejo**, que vem apresentando queda nos últimos trimestres. As principais razões estão relacionadas à **inadimplência em segmentos mais complexos**, em especial **clientes normalizados do estoque de cortados**, que tendem à auto religação após os primeiros ciclos de faturamento, e da base de **clientes baixa renda**, que normalmente apresentam maior inadimplência apesar do repasse da subvenção. Em setembro/22, tínhamos cadastrados 715.268 clientes baixa renda *versus* 633.016 em junho/22 e 532.790 em setembro/21.

Além disso, uma parcela de **clientes adimplentes tem postergado o pagamento para o mês subsequente**. Esta variação observada pode ser entendida como reflexo da conjuntura econômica na nossa área de concessão, marcada pelo aumento no nível de inadimplência. Segundo dados do SERASA, o Rio de Janeiro possui mais de 50% da população inadimplente, sendo o terceiro estado com maior nível de inadimplência no Brasil. Desse total, cerca de 22% das dívidas estão concentradas no segmento de *utilities*, que compõem contas básicas como luz e água.

Com o objetivo de **recuperar a arrecadação**, a Companhia **intensificou as ações de cobrança** e já deu início a **novas iniciativas**, como o lançamento de **campanhas para regularização de débitos**, utilização do "*score collection*" para **melhoria da seleção de corte** e finalização da implantação do *Workforce Field Management (WFM)*, que proporciona **monitoramento das equipes de campo em tempo real**. Adicionalmente, para esse mesmo fim, a Light, em parceria com entidades de crédito, está promovendo atividades e eventos específicos para renegociação de débitos.

A arrecadação do **segmento de Poder Público** apresentou leve alta de 0,4%, enquanto o segmento de Grandes Clientes, apesar da redução na comparação com o ano anterior, se mantém em patamares elevados (100,0%).

[4] A partir de janeiro/22, o índice de arrecadação passou a considerar o faturamento do mês anterior (M-1) e a arrecadação do mês corrente (M), dado que grande parte da arrecadação da Companhia ocorre no mês seguinte ao faturamento. De maneira a permitir a comparabilidade entre os índices, reapresentamos os valores de 2021.

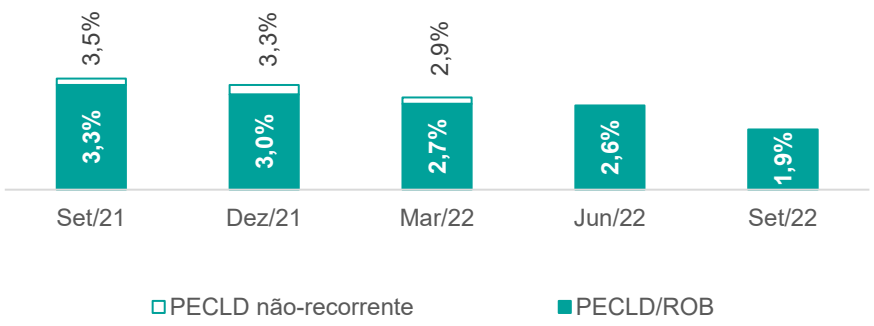
O indicador **PECLD sobre Receita Operacional Bruta (12 meses)** encerrado em setembro/22 foi de **1,9%, 0,7 p.p** abaixo do observado em junho/22.

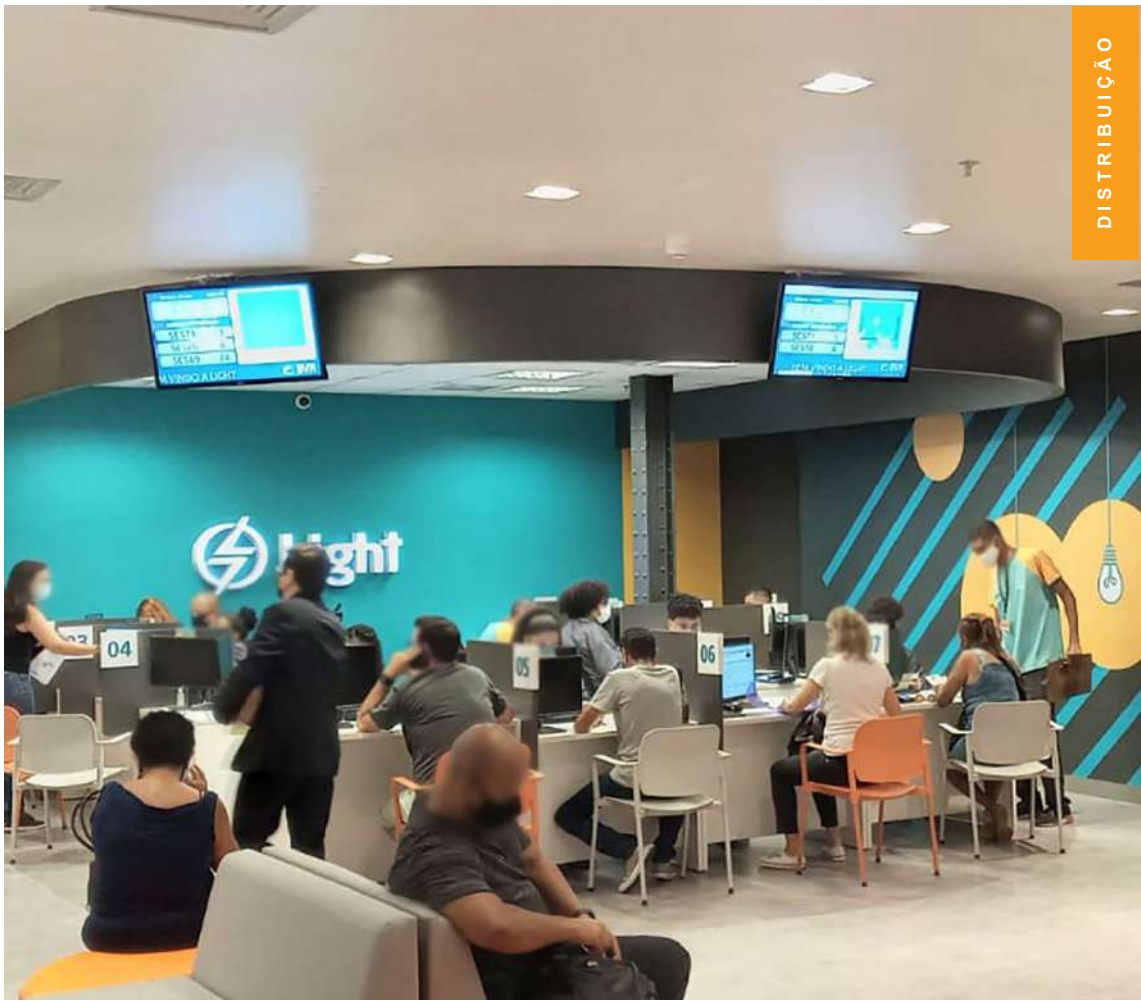
A **PECLD do trimestre foi de R$109,0 milhões, 55,6% abaixo da registrada no 3T21**[5], no valor de R$245,8 milhões. Sistematicamente, nos últimos trimestres, o indicador tem apresentado evolução positiva.

Conforme divulgado anteriormente, o valor do 3T21 foi impactado pelo reconhecimento de provisão não-recorrente, referente a uma parcela do contas a receber de cliente em processo de recuperação judicial, no valor de R$40,5 milhões. Excluindo esse efeito, **a variação da PECLD entre os trimestres teria sido de R$96,3 milhões – uma redução de 46,9%**.

| PECLD/ROB |

12 meses





[5] Conforme informado no Release de Resultados do 4T21, a partir desse período, a PECLD passou por adequação da contabilização do recebimento de débitos antigos.

Qualidade Operacional

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

Esse desempenho é consequência da continuidade da execução das **ações de manutenção preventiva** e a boa performance na **recuperação da rede de distribuição** após falhas não programadas.

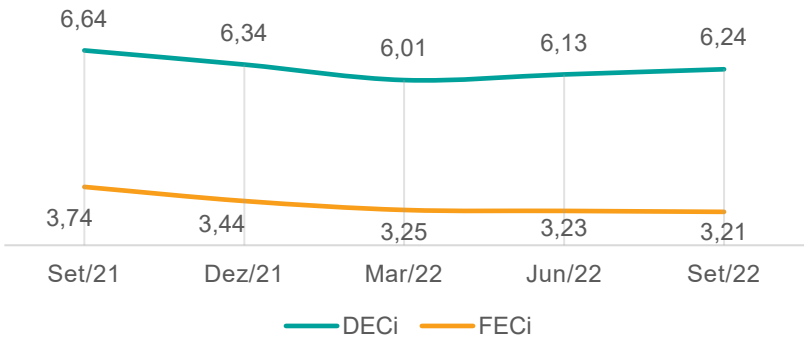
A **Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora, excluindo suprimento externo – DECi** (12 meses) no 3T22 foi de **6,24 horas**, um aumento de 1,8% (+0,11 horas) se comparado a junho/22 (6,13 horas).

A **Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora, excluindo suprimento externo – FECi** (12 meses) no 3T22 foi de **3,21x**, ou 0,6% menor (-0,02x) se comparado a junho/22 (3,23x).

No 3T22, tanto o DECi quanto o FECi seguiram performando abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão. O indicador DECi encerrou o trimestre em 2,46 horas (-28,3%) abaixo do limite de 8,70 horas e o FECi em 2,19x (-40,6%) e abaixo do limite de 5,40x.

| DECi [horas] e FECi [vezes] |

12 meses



*A Light continua com excelentes resultados operacionais, sendo a melhor distribuidora do país em termos de FECi e a 3ª melhor no DECi**

**Fonte: Companhia com base em dados (janeiro a setembro de 2022) da Aneel. Distribuidoras com mais de 1 milhão de clientes.*

Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora** no 3T22 foi de **R$351,5 milhões**, sendo 24,1% maior do que o registrado no 3T21 (R$283,2 milhões). **Excluindo o efeito do VNR**, o EBITDA Ajustado teria sido de **R$450,2 milhões** no período *vs.* R$116,7 milhões no 3T21, um aumento de 285,9%.

No acumulado do ano, o EBITDA Ajustado totalizou **R$ 1.116,7 milhões**, aumento de 60,4% na comparação com o 9M21 (R$ 696,0 milhões).

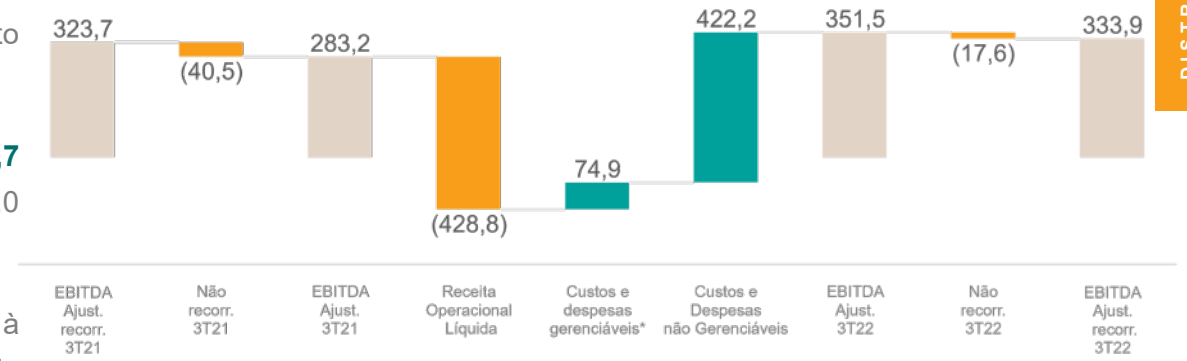
O **crescimento de R$68,3 milhões** foi devido, principalmente, à **vigência da nova tarifa** a partir do processo de **Revisão Tarifária Periódica ocorrido em março/22**, bem como à **redução das perdas** e à **menor PECLD registrada**.

Em ambos os períodos analisados ocorreram efeitos não-recorrentes, impactando as provisões para contingências em R$17,6 milhões no 3T22, conforme detalhado nessa seção, e a PECLD em -R$40,5 milhões no 3T21, como explicado na seção de Arrecadação.

Desconsiderando esses efeitos, o **EBITDA Ajustado Recorrente** do 3T22 totalizou **R$333,9 milhões** *vs.* **R$323,7 milhões** no 3T21.

| EBITDA Ajustado |

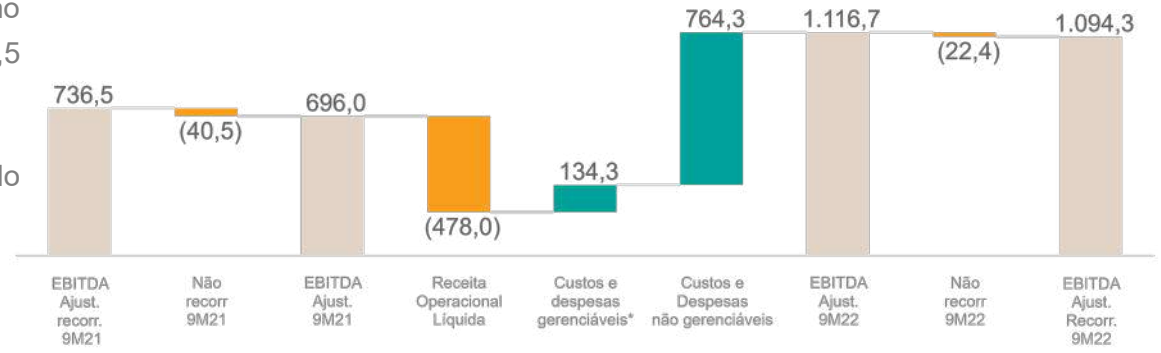
3T22 / 3T21 - R$MM



*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionais

| EBITDA Ajustado |

9M22 / 9M21 - R$MM



*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionais

A **receita operacional líquida** no 3T22, excluindo-se a receita de construção, foi de **R$2.853,9 milhões, 13,1% abaixo** da registrada no 3T21, com os seguintes destaques:

- **Variação negativa de CVA** de R$340,2 milhões na comparação com o 3T21, devido ao recebimento da CDE Eletrobrás e à melhoria das condições hidrológicas, que reduziram as despesas com contratos por disponibilidade e risco hidrológico. Esses efeitos foram parcialmente compensados pela redução das bandeiras tarifárias (suspensas em abril/22) e pelo resultado das liquidações no mercado de curto prazo.

- Redução de R$265,3 milhões no **Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão (VNR)** em razão da variação negativa do IPC-A.

- A **receita de clientes cativos e livres** diminuiu em R$201,4 milhões (-8,0%) em relação ao 3T21 devido principalmente à redução do faturamento das bandeiras tarifárias, apesar da expansão de 2,3% do mercado faturado.

- Aumento de R$22,0 milhões em **Outras Receitas** decorrente da regularização do faturamento de uso da infraestrutura.

- Redução de R$16,5 milhões na **energia não-faturada**, como efeito das menores temperaturas verificadas no mês de setembro/22.

No 3T22, os **custos/despesas gerenciáveis** (sem depreciação e amortização e outras receitas/despesas operacionais) **totalizaram R$372,8 milhões, 16,7% abaixo do registrado no 3T21 (R$447,7 milhões).**

Essa variação se deve, principalmente, ao **menor registro de PECLD no 3T22 (R$109,0 milhões)** em comparação com o 3T21 (R$245,8 milhões).

As despesas com **PMS** (Pessoal, Material e Serviços) registraram **aumento de 22,9% (R$38,2 milhões)** em comparação ao 3T21.

Essa elevação se deve principalmente pelas baixas despesas no ano base, pois, em função do cronograma da Revisão Tarifária Periódica de março/22, houve maior capitalização de Pessoal e Serviços no 3T21.

As **provisões para contingências** encerraram o 3T22 em **R$74,6** milhões apresentando um **aumento de R$21,4 milhões (40,3%) em relação ao 3T21**.

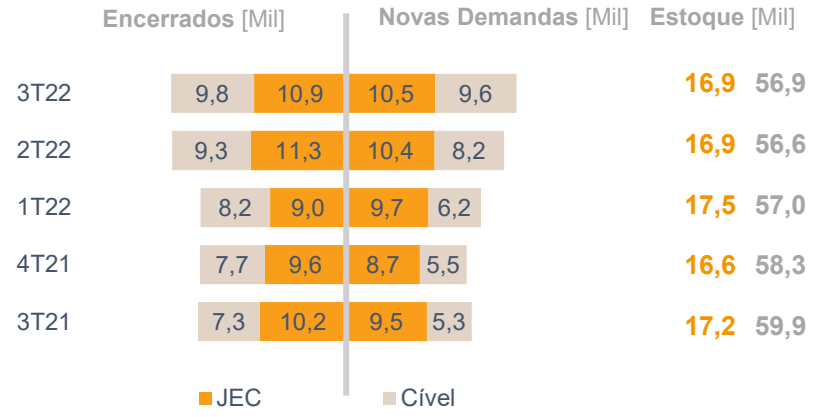
Excluindo o efeito não-recorrente, referente à revisão de parecer em caso envolvendo tributo estadual (R$17,6 milhões), as provisões para contingências no 3T22 **teriam totalizado R$92,2 milhões**, levando a uma variação de R$39,2 milhões em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Essa variação é explicada pelos aumentos das provisões Cível, em R$31,7 milhões, e JEC, em R$7,6 milhões.

| Judicialização – Estoque JEC e Cíveis [Mil] |

Provisão para Contingências [R$ milhões]	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21
JEC	-31,9	-24,4	31%
Cível	-58,2	-26,5	120%
Trab./Fiscal/Reg/PDV	13,7	-1,8	-
Outros	1,9	-0,6	-
Total	**-74,6**	**-53,2**	**40%**
Total sem não-recorrentes	**-92,2**	**-53,2**	**73%**

Sobre a provisão Cível, a variação ocorreu por conta das movimentações processuais do elevado estoque de causas antigas do contencioso massivo, e ao aumento nos ingressados do Cível Massivo. Na provisão JEC, o crescimento é reflexo do aumento de novas demandas.



Os **custos e despesas não gerenciáveis** no 3T22 foram de **R$2.129,6 milhões, R$422,2 milhões abaixo** do registrado no mesmo período do ano anterior (R$2.551,7 milhões).

Essa variação decorre, principalmente, da redução dos custos dos **contratos de compra de energia** (R$384,3 milhões) e das **despesas com a CCEE** (R$233,0 milhões).

Com relação aos pagamentos dos **contratos de compra de energia**, destacamos as variações a seguir:

- Menor despesa de **contratos por disponibilidade** (R$442,7 milhões), devido à queda do PLD e ao menor acionamento de usinas térmicas, como consequência da melhora do quadro hidrológico e do nível dos reservatórios.

- Redução dos pagamentos referentes à **UHE Itaipu** (R$50,0 milhões), com a queda na taxa de câmbio e na demanda contratada de potência.

- Maior custo com a **UTE Norte Fluminense** (-R$34,6 milhões), decorrente do reajuste contratual ocorrido em novembro/21, que foi pressionado pelo maior IGP-M, inflação norte-americana e elevação do preço do gás no mercado internacional.

- Maiores custos com os **reajustes contratuais** nos CCEARs por quantidade (-R$32,8 milhões), contratos com nucleares (-R$20,8 milhões) e PROINFA (-R$18,3 milhões).

Dentre as principais variações das **despesas com CCEE**, destacamos:

- Redução do custo dos **Riscos Hidrológicos** (R$885,2 milhões), por conta da expressiva queda do PLD e pelo aumento do GSF.

- Menor **Encargo de Serviço de Sistema** (ESS) (R$207,1 milhões) devido à redução do despacho fora de mérito pelo ONS em razão da recuperação dos níveis dos reservatórios ocorrida no período.

- Redução da receita nas operações de **compra e venda *spot*** (-R$675,7 milhões), devido ao menor PLD, apesar da menor realização da carga.

- Aumento nos **encargos de energia de reserva** (-R$189,0 milhões) devido inclusão das usinas do Procedimento Competitivo Simplificado (PCS), bem como pela queda do PLD no período.

Também contribuíram para a variação de custos e despesas não-gerenciáveis o aumento de **encargos de transmissão** (-R$61,2 milhões) e a menor **recuperação de créditos do ICMS** (R$86,8 milhões), decorrente do menor gasto com contratos com térmicas no período.

O **resultado financeiro no 3T22 foi negativo em R$239,8 milhões**, comparado com R$339,3 milhões negativos no 3T21, representando uma variação positiva de R$99,5 milhões.

Essa variação se deve, principalmente, à maior rentabilidade das aplicações financeiras em virtude do **aumento do CDI** (R$58,1 milhões) e efeito negativo nos **encargos de moeda estrangeira**, decorrente das despesas de pré-pagamento de *bonds* ocorrido no 3T21 (R$49,5 milhões).

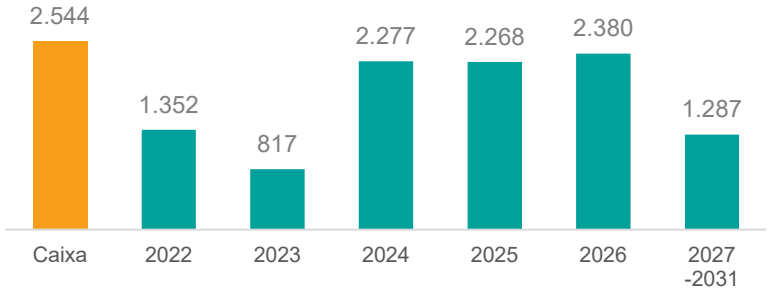
Além disso, o ganho de variação monetária devido à deflação de -1,32% registrada no 3T22 (R$125,8 milhões) foi compensado pelo aumento dos encargos da dívida em função do aumento do CDI (-R$112,4 milhões).

A Distribuidora obteve **prejuízo de R$53,3 milhões** no 3T22, contra resultado positivo de R$374,5 milhões reportados no 3T21. No acumulado do ano, o prejuízo foi de R$359,1 milhões, uma variação de -R$556,4 milhões em comparação ao 9M21.

Vale destacar que essa variação se deve principalmente pelo efeito, no 3T21, do reconhecimento de decisão do STF, no valor de R$539,9 milhões, referente à não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior.

| Amortização [R$MM] |

Prazo médio: 2,7 anos



| Indexadores de dívida |

Resultado Financeiro [R$ MM]	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Receitas Financeiras	148,7	254,2	-41,5%	346,2	165,3	109,4%
Despesas Financeiras	(388,5)	(593,5)	-34,5%	(1.512,8)	(910,6)	66,1%
Total	**(239,8)**	**(339,3)**	**-29,3%**	**(1.166,6)**	**(745,3)**	**56,5%**

Geração

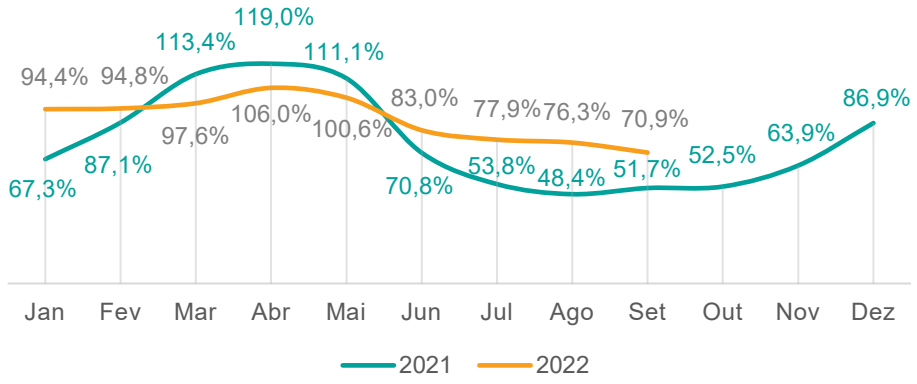
Light Energia S.A.

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

O excelente cenário hidrológico nos últimos meses, elevou os níveis dos reservatórios do país em todos os submercados, reduzindo o custo marginal de operação e, consequentemente, a pressão do GSF, que incide diretamente sobre os geradores.

A média do GSF no 3T22 foi de 75%, comparado a 51% do 3T21, resultando em aumento da energia alocada[6].

| GSF - Generation Scaling Factor |

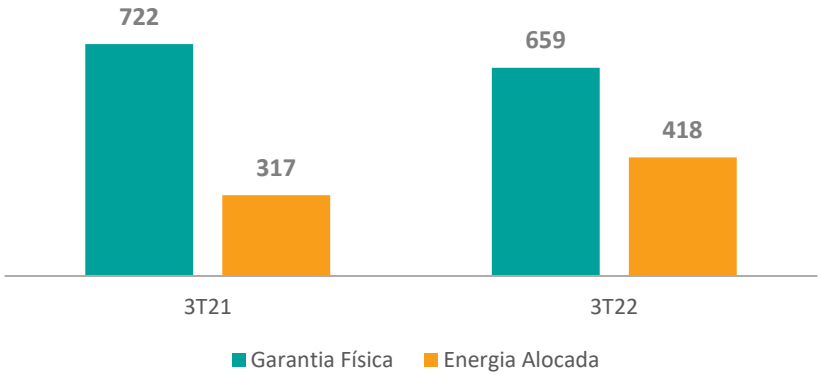


[6] Energia alocada é a garantia física bruta ponderada pelo GSF.

Devido à nova regra de Sazonalização da Energia e visando à proteção do portfólio da Companhia, decidiu-se por alocar a Garantia Física prioritariamente no segundo semestre do ano, respeitando os limites entre 80% e 120%, com base na geração histórica do MRE (média histórica dos últimos 5 anos).

A adoção desses limites fez com que a Light Energia, mesmo optando por maximizar a energia no segundo semestre, tivesse uma alocação inferior à observada em 2021, como mostra a figura abaixo:

| Garantia Física e Energia Alocada [MWm] |



Devemos lembrar que Garantia Física constitui a máxima quantidade de energia que podemos comercializar em contratos e no mercado de curto prazo. A sazonalização é, portanto, um importante vetor de gestão do

portfólio, pois permite ao gerador alocar uma maior quantidade de energia nos meses em que considera haver maior risco de mercado devido às incertezas do cenário hidrológico. O resultado obtido foi uma energia alocada no período maior em 115 MWm.

Outro fator importante na constituição do balanço energético é a sazonalização dos Contratos de Venda dos clientes de longo prazo. Na tabela abaixo, verifica-se que no 3T22 as vendas no ACL foram 8,4% maiores que no 3T21.

Com a melhora no GSF, e a consequente maior energia alocada no período, obtivemos um saldo positivo na venda de energia Spot (CCEE), comparando 3T22 *vs.* 3T21, apesar da menor compra de energia no ACL (-32,4%).

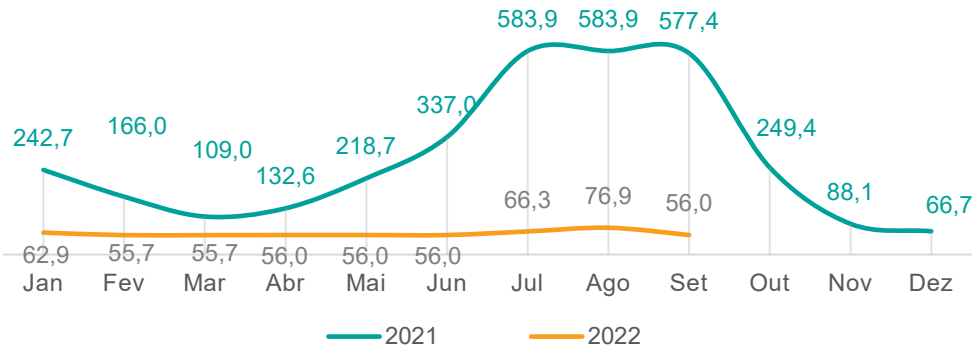
Compra e Venda de Energia (MWm)*	3T21	3T22	Var. 3T22/3T21
Venda Total (ACL + Spot)	**466,8**	**518,7**	**11,1%**
ACL	463,6	502,5	8,4%
Spot (CCEE)	3,2	16,2	408,0%
Compra (ACL + *Spot*)	**149,4**	**101,0**	**-32,4%**
ACL	144,3	101	-30,0%
Spot (CCEE)	5,1	-	-

Desempenho Financeiro

No 3T22, a Geradora apresentou **aumento de R$22,0 milhões (10,7%) na receita operacional líquida** em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior devido, principalmente, à **sazonalização dos contratos no ACL**, que alocou mais energia no 3T22 quando comparado ao 3T21. A receita no ACL foi de R$39,9 milhões no trimestre, 19,0% maior em relação ao mesmo período do ano anterior.

No mercado *spot*, apesar do maior volume de venda de energia verificado, **a receita no período totalizou R$8,1 milhões, sendo R$14,1 milhões menor em relação ao 3T21, em razão da queda de 88,7% do PLD** (de R$581,71/MWh no 3T21 para R$65,94/MWh no 3T22).

| PLD Médio Mensal SE/CO [R$/MWh] |



Os **custos e despesas operacionais** (sem depreciação e amortização e outras receitas/despesas operacionais) encerraram o **3T22 em R$66,6 milhões vs. R$102,9 milhões** registrados no 3T21,

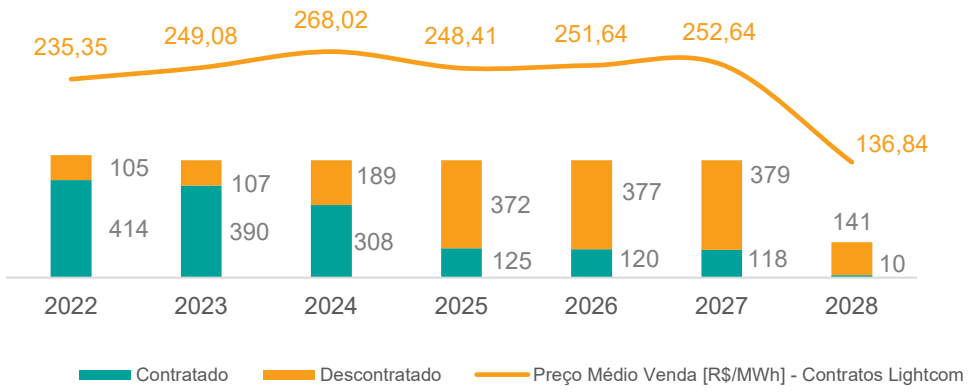
apresentando **queda de 35,3%** decorrente do menor custo total com compra de energia.

Por outro lado, as **despesas com PMSO aumentaram R$2,4 milhões (22,4%) no 3T22** em comparação com o mesmo trimestre do ano anterior, sendo as principais variações observadas na linha de Pessoal (R$1,3 milhão).

O **EBITDA Ajustado** foi de **R$159,9 milhões** no 3T22, representando um aumento de R$58,3 milhões em relação ao 3T21 (+57,3%).

Já no acumulado do ano, o EBITDA Ajustado foi de R$468,7 milhões no 9M22 *vs.* R$430,3 milhões no 9M21, um incremento de R$38,4 milhões (8,9%).

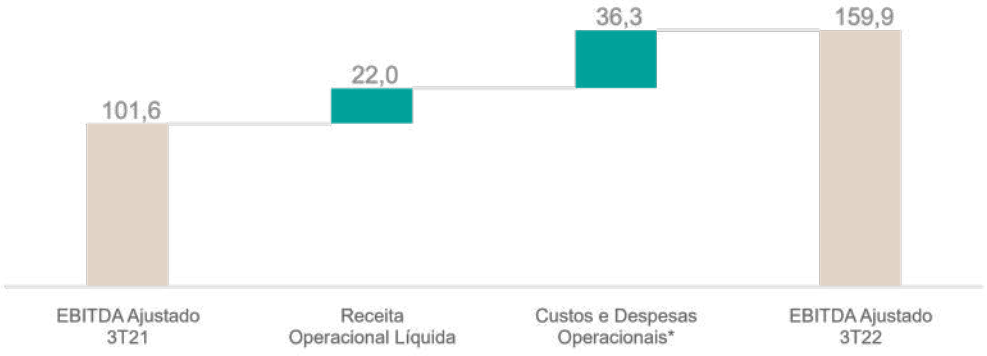
| Volume Contratado de Energia [MWh] |



A **depreciação/amortização** foi reduzida em R$29,4 milhões em comparação com o ano anterior devido ao **reconhecimento do ativo intangível do GSF no 4T20**, cuja amortização teve efeitos a partir de setembro/21.

| EBITDA ajustado |

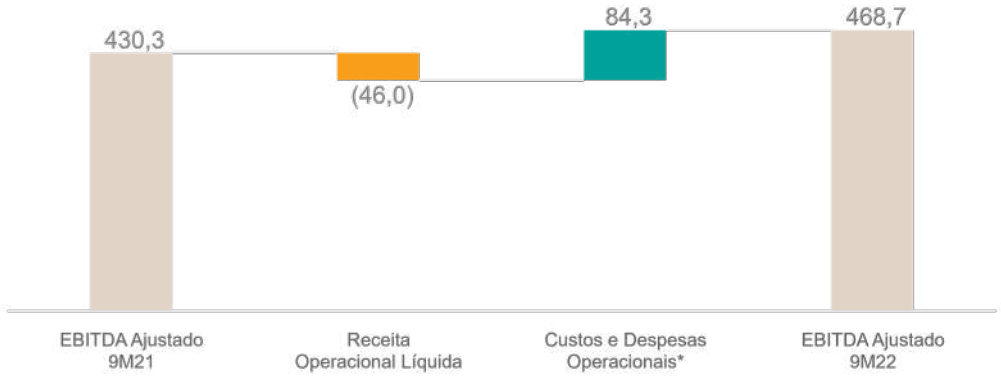
3T22 / 3T21 - R$ milhões



*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionais

| EBITDA ajustado |

9M22 / 9M21 - R$ milhões



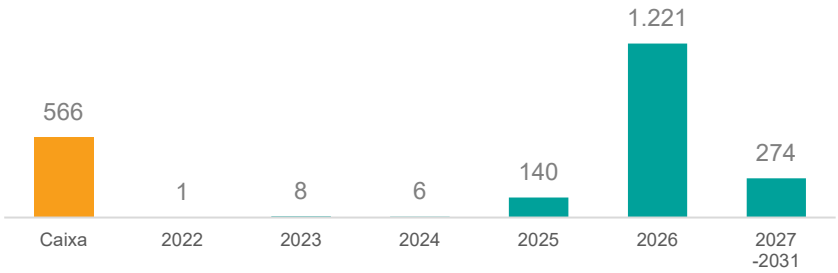
*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionais

No 3T22, o **resultado financeiro** foi negativo em R$62,7 milhões, uma variação positiva de R$30,6 milhões quando comparado ao 3T21 (-R$93,2 milhões). A principal variação foi por conta das despesas de pagamento de prêmio da liquidação antecipada dos contratos de *bonds* ocorrido no 3T21 (R$29,1 milhões).

A Light Energia obteve um **lucro líquido de R$44,4 milhões no 3T22** frente a um prejuízo de R$31,0 milhões no 3T21.

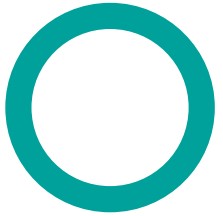
| Amortização [R$MM] |

prazo médio: 3,9 anos



Resultado Financeiro [R$ MM]	3T21	3T22	Var. 3T22/3T21	9M21	9M22	Var. 9M22/9M21
Receitas Financeiras	95,4	31,7	(66,7%)	23,9	83,0	246,6%
Despesas Financeiras	(188,6)	(94,4)	(49,9%)	(278,5)	(337,8)	21,3%
Total	**(93,2)**	**(62,7)**	**-32,8%**	**(254,6)**	**(254,8)**	**0,1%**

| Indexadores de dívida |



CDI 100%

Comercialização

Lightcom Comercializadora S.A.

Desempenho Operacional e Financeiro

O **volume comercializado** no 3T22 foi de 722 MWm, representando uma redução de 2,3% em relação ao 3T21 (739 MWm).

Essa variação é resultado da **diminuição das operações de curto prazo**, decorrente da menor necessidade de cobertura da Light Energia e da menor demanda no mercado.

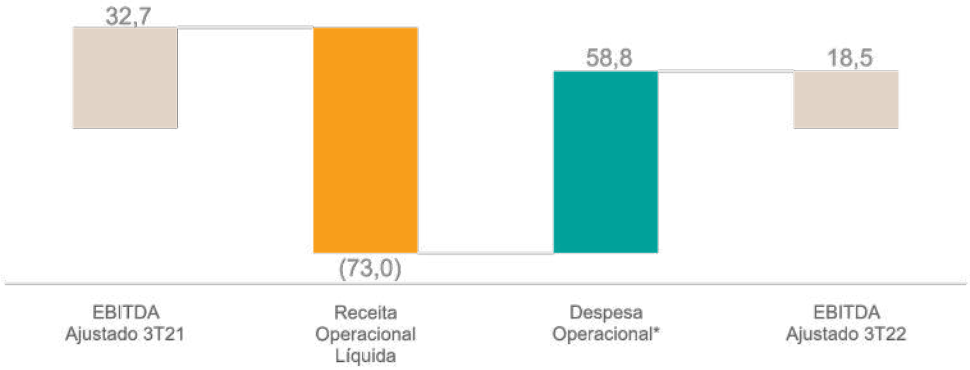
O **preço médio de venda** (líquido de tributos) nesse período foi de R$208,9/MWh, representando uma redução de 16,0% em relação ao praticado no 3T21 (R$248,8/MWh).

A Comercializadora registrou um **EBITDA Ajustado** de **R$18,5 milhões** no 3T22 contra um EBITDA Ajustado de R$32,7 milhões no 3T21.Já no acumulado do ano, o EBITDA Ajustado foi de R$85,8 milhões no 9M22 *vs*. R$110,7 milhões no 9M21, uma redução de 22,5%.

A redução do resultado se deve ao **menor volume comercializado** e pela **queda do preço de mercado nesse período**, parcialmente compensados pelos menores custos com compra de energia.

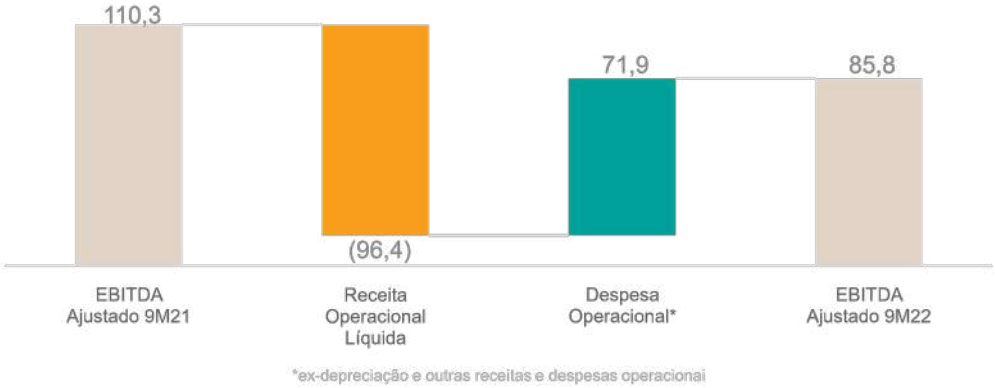
O **resultado financeiro** da Lightcom apresentou uma variação positiva de R$5,4 milhões na comparação com o 3T21, explicada pelo maior volume de caixa e maior retorno das aplicações financeiras no período.

| EBITDA Ajustado |
3T22 / 3T21 - R$ milhões



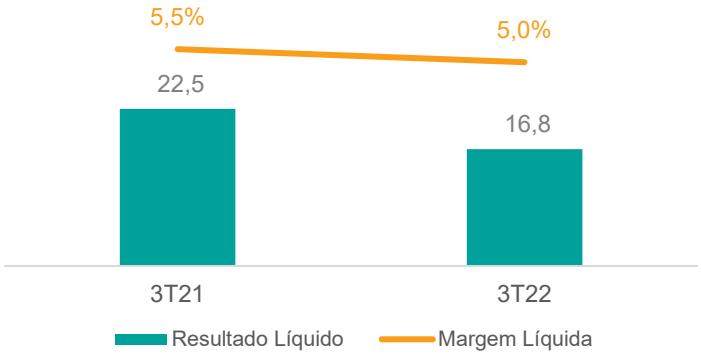
*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionai

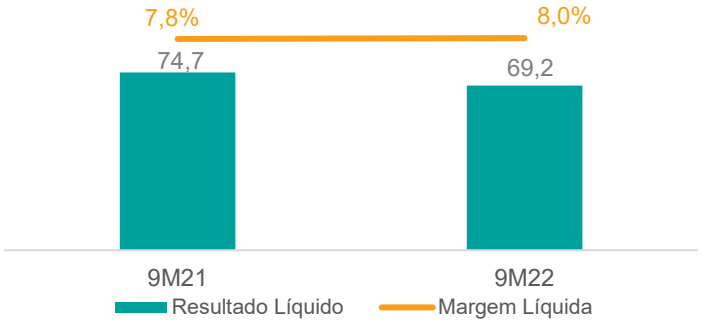
| EBITDA Ajustado |
9M22 / 9M21 - R$ milhões



*ex-depreciação e outras receitas e despesas operacionai

O **lucro líquido foi de R$16,8 milhões**, R$5,8 milhões inferior ao 3T21. No acumulado do ano observamos uma redução de R$5,5 milhões em relação ao 9M21.





Questões ambientais, sociais e de governança [ESG]

Desempenho no Trimestre

No 3T22, confirmamos a participação da Light no questionário de mudanças climáticas do CDP e no processo do Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE B3), que terá sua carteira divulgada no final de 2022. A Light faz parte desta carteira de maneira ininterrupta há 15 edições, desde 2007.

A seguir, apresentamos os destaques do trimestre relacionados aos 10 temas prioritários elencados em nossa Matriz de Materialidade e a tabela com os principais indicadores ESG que acompanhamos.

Nesse trimestre, a estratégia ESG da Light conquistou o reconhecimento da Institutional Investor, uma das publicações financeiras mais respeitadas do mundo. Ficamos em terceiro lugar na América Latina na categoria “Melhor Programa ESG” do setor “Electric & Other Utilities”, segmento de Small Caps.

Qualidade do serviço e Eficiência operacional

No 3T22, a Light manteve bons resultados operacionais devido à continuidade da execução das ações de manutenção preventiva e à boa performance na recuperação da rede de distribuição após falhas não programadas, conforme detalhado na seção “Qualidade Operacional”.

Relacionamento com as comunidades

Os investimentos realizados nas comunidades no 3T22 totalizaram R$2,75 milhões, 69% superior ao realizado no 3T21, devido à realização de projetos no contexto da aproximação da Light com as comunidades, tais como: o projeto educacional “Energia Criativa” – assinado em abril/22 e que tem o objetivo de transmitir a importância do consumo consciente de energia elétrica para aproximadamente 10 mil alunos das comunidades do Rio de Janeiro – e o projeto de eficiência energética “Bônus” – lançado em agosto/22 e que beneficiará cerca de 18 mil famílias com descontos de 80% na aquisição de equipamentos eficientes. Neste projeto, destaca-se também a instalação de 250 kits fotovoltaicos, permitindo que as famílias beneficiadas gerem sua própria energia renovável.

Saúde e segurança

No 3T22, registramos uma redução de 20% na taxa de frequência de acidentes. No que se refere à taxa de gravidade, houve uma redução de 57,6% em relação ao mesmo período do ano anterior.

Esses resultados, que refletem nossa ambição de melhoria contínua com metas anuais, são frutos do aumento das inspeções de segurança, realização de ações de sensibilização e fiscalização, bem como a intensificação das ações de prevenção. Intensificamos o monitoramento da cultura de segurança, que tem como objetivo identificar o nível de maturidade do tema “saúde e segurança” nas bases operacionais

próprias ou de terceiros. Nesse ano, já foram realizadas 21 ações de monitoramento de um total previsto de 25.

Gestão de pessoas

Fechamos o 3T22 com o aumento de 0,9 p.p. na participação das mulheres na força de trabalho da Light em relação ao 3T21.

Solidez financeira e mercado de capitais

Encerramos o 3T22 com o EBITDA Ajustado consolidado 27,2% acima do 3T21, conforme detalhado na seção “Desempenho Financeiro”. Os resultados apresentados nessa seção reforçam o compromisso da Light com seus acionistas e fortalecem seu acesso ao mercado de capitais.

Melhora da experiência com o cliente

Em comparação ao 3T21, as reclamações totais apresentaram redução de 1,1% no 3T22, o que levou a uma queda de 0,27 p.p. na taxa de reclamações por número de clientes. A redução das reclamações ocorreu especialmente naquelas referentes à suspensão indevida e à variação de consumo.

Novos modelos de negócios

Ao longo do 3T22 a Companhia evoluiu no processo de discussões técnicas com fornecedores para a construção de projeto fotovoltaico no espelho d'água em um dos reservatórios do Complexo de Lajes. O projeto está seguindo o cronograma previsto, e a experiência absorvida durante seu desenvolvimento e implementação será fundamental para garantir robustez e velocidade dessa vertente para a Light.

Como anunciado anteriormente, este projeto, concebido no âmbito do Programa de Eficiência Energética (PEE) da ANEEL, possui a estimativa de geração anual em 8GWh, com capacidade instalada de 5MWp, podendo atender cerca de 7 mil famílias de baixa renda.

Perdas e inadimplência

Seguindo a tendência observada nos últimos trimestres, no 3T22, a Light registrou uma redução de 156 GWh nas perdas totais (12 meses), conforme detalhado na seção “Combate às Perdas”. No entanto, a arrecadação total (12 meses) reduziu 0,5 p.p. em relação a junho/22, conforme explicado na seção “Arrecadação”.

Inovação e tecnologia

No 3T22, houve uma redução nos investimentos destinados à P&D quando comparados ao 3T21, devido ao maior volume de projetos em fase final de execução e, consequentemente, menor investimento aplicado. Para a Distribuidora, houve uma redução de 47% do número

de projetos que tiveram desembolso no período; na Geradora essa redução foi de 67%.

Mudanças climáticas

No 3T22, registramos uma redução de 6% do consumo próprio de energia em relação ao mesmo trimestre do ano anterior.

Esse resultado é decorrente da realização de ações para o uso eficiente de energia nas instalações da Companhia, tais como troca de lâmpadas, redução do tempo de funcionamento da climatização na sede e pela troca de aparelhos de refrigeração nas subestações.

Indicadores ESG

Principais Indicadores	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Gestão de Pessoas						
Colaboradores próprios	4.769	5.313	-10,2%	4.769	5.313	-10,2%
Colaboradores terceirizados	9.119	7.947	14,7%	9.119	7.947	14,7%
% de mulheres na Light	19,0%	18,1%	0.9 p.p.	19,0%	18,1%	0.9 p.p.
% de mulheres em cargos de liderança	28,3%	27,1%	1.2 p.p.	28,3%	27,1%	1.2 p.p.
% de mulheres na Alta Administração	40,0%	37,5%	2.5 p.p.	40,0%	37,5%	2.5 p.p.
Média de horas de treinamento por empregado	5,3	5,7	-7,0%	15,1	14,8	2,0%
Taxa de Rotatividade	2,8%	2,1%	0.7 p.p.	7,3%	6,7%	0,6 p.p.
Saúde e Segurança						
Taxa de frequência de acidentes	1,72	2,15	-20,0%	1,78	2,78	-36,0%
Taxa de gravidade de acidentes	78	184	-57,6%	61	375	-83,7%
Aprimoramento da Experiência com o Cliente						
Reclamações por total de clientes	7,62%	7,89%	-0.27 p.p.	32,49%	33,35%	-0.86 p.p.
Relacionamento com Comunidades						
Investimentos em Comunidades (recursos PEE) (R$ MM)	2,75	1,63	69,0%	7,55	3,98	89,9%
Mudanças Climáticas						
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	5,65	5,39	4,8%	17,57	16,75	4,9%
Inovação e Tecnologia						
Investimento em P&D (R$ MM)	1,90	5,64	-66,4%	13,98	18,34	-23,8%

ANEXO I – Conciliação EBITDA e EBITDA Ajustado

EBITDA CVM (R$ MM)	Light Consolidado			Light SESA			Light Energia			Light Com		
	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	3T22	3T21	Var. 3T22/2T21
Lucro/Prejuízo Líquido (A)	**7,9**	**364,0**	**-97,8%**	**(53,3)**	**374,5**	**-**	**44,4**	**(31,0)**	**-**	**16,8**	**22,5**	**-25,6%**
IR/CS (B)	(77,4)	341,4	-	(34,3)	352,2	-	(35,6)	(3,1)	1049,3%	(6,1)	(8,1)	-24,9%
IR/CS DIFERIDO (C)	89,1	281,8	-89,2%	74,8	262,6	-71,5%	16,8	22,6	-25,4%	(2,5)	(3,4)	-27,1%
EBT (A - (B + C))	**(3,9)**	**(259,1)**	**-98,5%**	**(93,8)**	**(240,4)**	**-61,0%**	**63,1**	**(50,5)**	**-224,8%**	**25,4**	**34,1**	**-25,6%**
Depreciação e Amortização (D)	(182,5)	(200,0)	20,0%	(154,1)	(142,3)	8,2%	(28,3)	(57,6)	-50,9%	(0,1)	(0,1)	-3,7%
Resultado Financeiro (E)	(285,0)	(428,9)	176,7%	(239,8)	(339,3)	-29,3%	(62,7)	(93,2)	-32,8%	6,9	1,5	365,0%
EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	**463,6**	**369,8**	**25,4%**	**300,1**	**241,3**	**24,4%**	**154,1**	**100,3**	**53,5%**	**18,5**	**32,7**	**-43,3%**
Equivalência Patrimonial (F)	(4,7)	(0,1)	6,0%	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Outras Receitas/Despesas Operacionais (G)	(57,3)	(43,2)	-	(51,5)	(42,0)	22,6%	(5,8)	(1,3)	358,5%	-	-	-
EBITDA Ajustado = EBITDA CVM - (F) - (G)	**525,6**	**413,1**	**27,2%**	**351,5**	**283,2**	**24,1%**	**159,9**	**101,6**	**57,3%**	**18,5**	**32,7**	**-43,3%**

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 n° 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)	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Receita Operacional Bruta	**4.870,3**	**5.636,3**	**-13,6%**	**16.180,2**	**16.353,6**	**-1,1%**
Deduções	-1.724,9	-1.996,6	-13,6%	-6.692,9	-6.194,8	8,0%
Receita Operacional Líquida	**3.145,4**	**3.639,7**	**-13,6%**	**9.487,4**	**10.158,8**	**-6,6%**
Despesa Operacional	**-2.802,3**	**-3.426,6**	**-18,2%**	**-8.367,7**	**-9.439,4**	**-11,4%**
PMSO	-207,0	-164,7	25,7%	-575,8	-598,2	-3,7%
Pessoal	-110,4	-86,1	28,3%	-307,7	-292,1	5,3%
Material	-4,3	-4,2	2,0%	-15,2	-21,9	-30,8%
Serviço de Terceiros	-106,8	-91,7	16,5%	-301,6	-332,3	-9,2%
Outros	14,4	17,2	-16,2%	48,7	48,2	1,0%
Energia Comprada	-2.229,2	-2.762,9	-19,3%	-6.689,6	-7.664,9	-12,7%
Depreciação	-182,5	-200,0	-8,8%	-544,6	-499,4	9,0%
Provisões	-74,6	-53,2	40,3%	-264,5	-158,6	66,7%
PECLD	-109,0	-245,8	-55,6%	-293,2	-518,2	-43,4%
Resultado Financeiro	**-285,0**	**-428,9**	**-33,6%**	**-1.395,7**	**-993,4**	**40,5%**
Receita Financeira	199,5	358,0	-44,7%	468,7	200,4	343,1%
Despesa Financeira	-484,5	-787,0	-38,6%	-1.864,4	-1.193,8	62,3%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	-57,3	-43,2	32,6%	9,6	-31,9	-
Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	**0,9**	**-259,0**	**-**	**-266,4**	**-305,9**	**-12,9%**
IR/CS	-77,4	341,4	-	-310,7	25,9	-
IR/CS Diferido	89,1	281,8	-68,4%	415,0	617,0	-32,7%
Equivalência Patrimonial	-4,7	-0,1	3087,8%	-16,1	-11,5	39,9%
Lucro Líquido	**7,9**	**364,0**	**-97,8%**	**-178,2**	**325,4**	**-**

EBITDA Ajustado	**525,6**	**413,1**	**27,2%**	**1.664,3**	**1.218,8**	**36,5%**

ANEXO III – Demonstração do Resultado – Distribuição

Demonstração do Resultado (R$ MM)	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Receita Operacional Bruta	**4.854,5**	**5.510,4**	**-11,9%**	**16.192,2**	**15.903,6**	**1,8%**
Fornecimento de Energia	3.210,0	3.701,7	-13,3%	12.373,2	11.614,8	6,5%
CVA	256,9	596,9	-57,0%	23,7	1.023,0	-97,7%
Receita de Construção	319,3	278,4	14,7%	931,3	672,2	38,5%
Outras Receitas - crédito PIS/COFINS	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Outras Receitas	1.068,3	933,4	14,5%	2.864,1	2.593,6	10,4%
Deduções da Receita Operacional	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Receita Operacional Líquida	**3.173,2**	**3.561,1**	**-10,9%**	**9.621,7**	**9.840,6**	**-2,2%**
Custo do Serviço de Energia Elétrica	-2.448,8	-2.830,2	-13,5%	-7.419,8	-7.925,0	-6,4%
Energia elétrica comprada para revenda e despesas da CCEE	-1.779,2	-2.262,6	-21,4%	-5.560,8	-6.270,9	-11,3%
Encargos de conexão e uso da rede	-350,3	-289,1	21,2%	-927,7	-981,9	-5,5%
Custo de construção	-319,3	-278,4	14,7%	-931,3	-672,2	38,5%
Custo/Despesa Operacional	-372,8	-447,7	-16,7%	-1.085,3	-1.219,5	-11,0%
Pessoal	-100,6	-76,7	31,2%	-284,2	-261,2	8,8%
Material	-4,0	-4,1	-1,9%	-14,6	-21,3	-31,5%
Serviços de terceiros	-101,0	-86,6	16,7%	-286,0	-315,2	-9,3%
Provisões	-183,9	-299,1	-38,5%	-557,7	-676,2	-17,5%
Outros	16,7	18,7	-11,0%	57,2	54,5	5,0%
Depreciação e amortização	-154,1	-142,3	8,2%	-459,6	-413,4	11,2%
Outras receitas/despesas operacionais	-51,5	-42,0	22,6%	-40,7	-46,6	-12,8%
Resultado do Serviço	146,0	99,0	47,5%	616,4	236,0	161,2%
Resultado Financeiro	**-239,8**	**-339,3**	**-29,3%**	**-1.166,5**	**-745,3**	**56,5%**
Receita Financeira	148,7	254,2	-41,5%	346,2	165,3	109,4%
Despesa Financeira	(388,5)	(593,5)	-34,5%	(1.512,8)	(910,6)	66,1%
Resultado antes dos impostos	**-93,8**	**-240,4**	**-61,0%**	**-550,2**	**-509,3**	**8,0%**
IR/CS	-34,3	352,2	-	-157,6	214,6	-
IR/CS Diferido	74,8	262,6	-71,5%	348,7	492,0	-29,1%
Lucro/Prejuízo Líquido	**-53,3**	**374,5**	**-**	**-359,1**	**197,3**	**-**
EBITDA Ajustado	**351,5**	**283,2**	**24,1%**	**1.116,7**	**696,0**	**60,4%**

ANEXO IV – Demonstração do Resultado - Geração

Demonstração do Resultado (R$ MM)	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Receita Operacional Bruta	**259,8**	**233,8**	**11,1%**	**692,5**	**735,1**	**-5,8%**
Suprimento - Venda de energia própria	249,2	209,4	19,0%	661,0	601,4	9,9%
Suprimento - Energia de Curto Prazo	8,2	22,3	-63,3%	24,5	127,5	-80,8%
Outras - TUSD	2,4	2,1	12,5%	6,9	6,2	11,7%
Outras	0,0	0,0	19,0%	0,1	0,1	172,2%
Deduções da Receita Operacional	-33,3	-29,3	13,7%	-93,1	-89,8	3,7%
Receita Operacional Líquida	**226,5**	**204,5**	**10,7%**	**599,4**	**645,3**	**-7,1%**
Custo do Serviço de Energia Elétrica	-54,8	-93,2	-41,2%	-95,2	-182,0	-47,7%
Custo/Despesa Operacional	-11,8	-9,6	22,4%	-35,5	-33,0	7,6%
Pessoal	-5,7	-4,5	28,4%	-16,9	-14,8	14,5%
Material	-0,2	-0,2	20,6%	-0,6	-0,6	-6,7%
Serviços de terceiros	-4,6	-4,0	13,8%	-12,7	-12,9	-1,7%
Provisões	0,3	0,1	370,4%	0,5	-0,6	-
Outros	-1,5	-1,0	49,2%	-5,8	-4,1	40,9%
Depreciação e amortização	-28,3	-57,6	-50,9%	-84,7	-85,7	-1,2%
Outras receitas/despesas operacionais	-5,8	-1,3	358,5%	-3,2	-1,7	81,2%
Resultado do Serviço	125,8	42,7	194,6%	380,9	342,9	11,1%
Equivalência Patrimonial	0,0	0,0	-	0,0	0,0	-
Resultado Financeiro	**-62,7**	**-93,2**	**-32,8%**	**-254,8**	**-254,6**	**0,1%**
Receita Financeira	95,4	31,7	(66,7%)	23,9	83,0	246,6%
Despesa Financeira	(188,6)	(94,4)	(49,9%)	(278,5)	(337,8)	21,3%
Resultado antes dos Impostos	**63,1**	**-50,5**	**-**	**126,1**	**88,3**	**42,8%**
IR/CS	-35,6	-3,1	1049,3%	-230,7	-160,0	44,2%
IR/CS Diferido	16,8	22,6	-25,4%	194,6	136,6	42,4%
Lucro/Prejuízo Líquido	**44,4**	**-31,0**	**-**	**89,9**	**64,9**	**38,6%**
EBITDA Ajustado	**159,9**	**101,6**	**57,3%**	**468,7**	**430,3**	**8,9%**

ANEXO V – Balanço Patrimonial Consolidado

ATIVO (R$ MM)	30.09.2022	31.12.2021
Circulante	**8.104**	**9.324**
Caixa e equivalentes de caixa	13	397
Títulos e valores mobiliários	4.011	3.208
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	2.182	2.425
Estoques	77	66
Tributos e contribuições a recuperar	1.011	1.263
Ativos financeiros do setor	260	1.172
Despesas pagas antecipadamente	30	29
Dividendos a receber	0	0
Serviços prestados a receber	34	17
Instrumentos financeiros derivativos swaps	0	0
Outros créditos	487	613
Ativos classificados como mantidos para venda	0	135
Não Circulante	**19.849**	**18.954**
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.426	1.221
Tributos e contribuições a recuperar	3.509	3.675
Tributos diferidos	1.234	896
Instrumentos financeiros derivativos swaps	12	190
Depósitos vinculados a litígios	226	222
Ativos financeiros do setor	220	308
Ativo financeiro da concessão	7.224	6.822
Outros créditos	0	1
Ativo de contrato	901	558
Investimentos	340	358
Imobilizado	1.979	1.810
Intangível	2.517	2.834
Ativo de direito de uso	263	60
Ativo Total	**27.954**	**28.278**

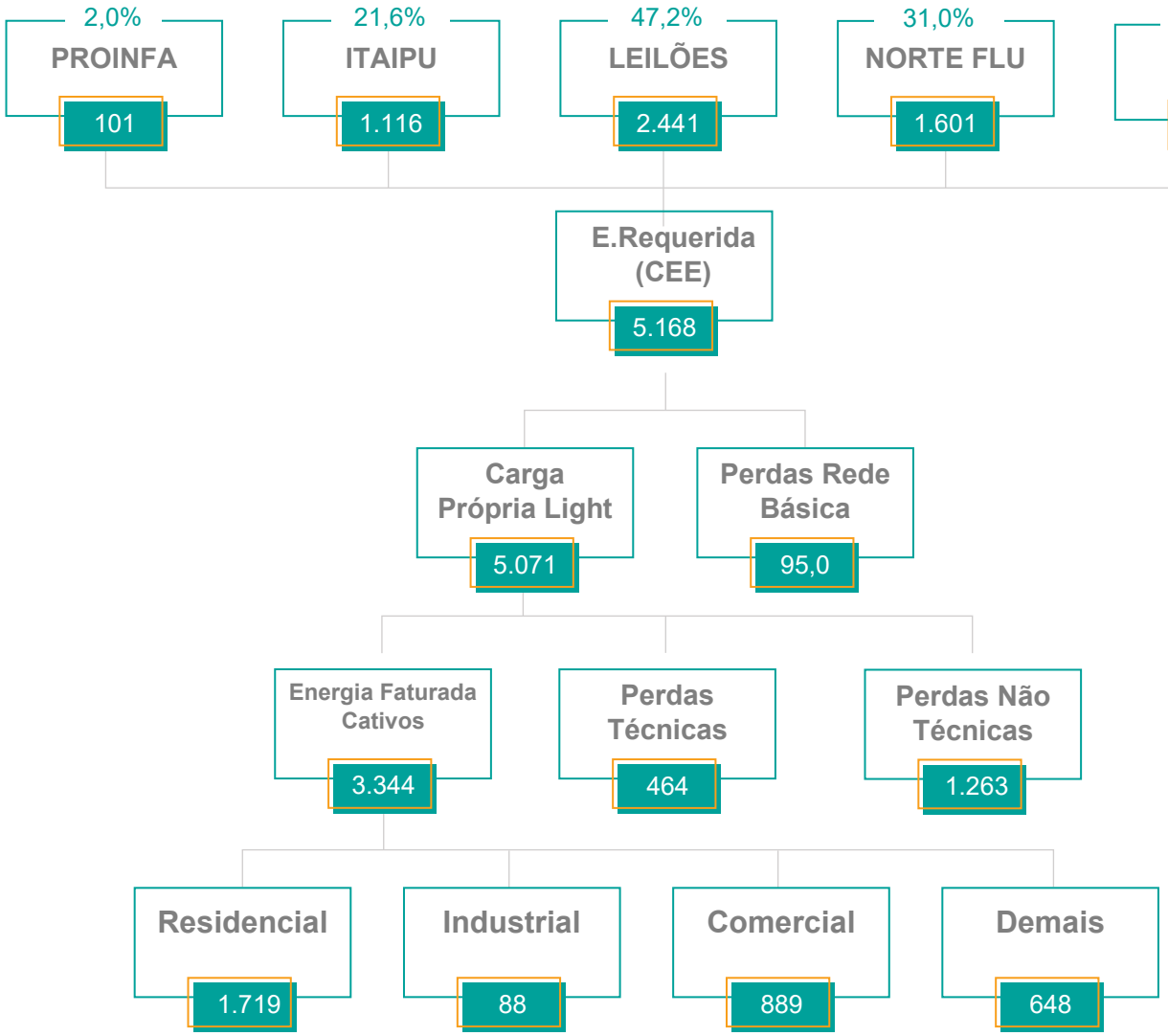
PASSIVO (R$MM)	30.09.2022	31.12.2021
Circulante	**5.740**	**6.689**
Fornecedores	1.323	2.154
Tributos e contribuições a pagar	241	384
Empréstimos e financiamentos	462	403
Debêntures	1.969	1.530
Instrumentos financeiros derivativos swaps	161	0
Passivos financeiros do setor	303	276
Dividendos a pagar	95	95
Obrigações trabalhistas	102	104
Valores a serem restituídos a consumidores	338	831
Obrigações por arrendamento	26	25
Encargos regulatórios	302	314
Outros débitos	420	572
Não circulante	**13.656**	**12.856**
Empréstimos e financiamentos	3.665	4.006
Debêntures	6.191	5.205
Instrumentos financeiros derivativos swaps	317	4
Tributos e contribuições a pagar	182	200
Tributos diferidos	198	275
Participações societárias a descoberto	20	22
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	581	502
Benefícios pós-emprego	0	0
Obrigações por arrendamento	245	38
Valores a serem restituídos a consumidores	2.212	2.565
Outros débitos	44	40
Patrimônio líquido	**8.557**	**8.733**
Capital social	5.392	5.392
Reserva de capital	21	18
Reservas de lucros	3.135	3.135
Ajustes de avaliação patrimonial	278	289
Outros resultados abrangentes	-101	-101
Lucros acumulados	-167	0
Passivo Total	**27.954**	**28.278**

ANEXO VI – Balanço Energético

Balanço Energético (GWh)	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
= Carga Fio	7.547	7.596	-0,6%	25.697	25.867	-0,7%
- Uso de Rede	2.476	2.229	11,1%	7.517	7.000	7,4%
= Carga Própria	5.071	5.367	-5,5%	18.180	18.867	-3,6%
- Energia Faturada (Cativo)	3.344	3.484	-4,0%	11.536	11.958	-3,5%
Mercado Baixa Tensão	2.645	2.708	-2,3%	9.193	9.452	-2,7%
Mercado Média e Alta Tensão	699	776	-10,0%	2.343	2.507	-6,5%
= Perda Total	**1.727**	**1.883**	**-8,3%**	**6.644**	**6.908**	**-3,8%**

| Balanço energético da Distribuição (GWh)

3º trimestre 2022 - Dados realizados entre julho e setembro |



*Outros inclui Compra no Spot - Venda no Spot

ANEXO VII - Investimentos

Investimento Consolidado (R$MM)	3T22	3T21	Var. 3T22/3T21	9M22	9M21	Var. 9M22/9M21
Ativos Elétricos (Distribuição)	301,9	275,2	9,7%	889,2	685,3	29,7%
Engenharia	72,6	113,1	-35,8%	232,9	281,7	-17,3%
Comercial	229,3	162,1	41,5%	656,2	403,6	62,6%
Ativos Não Elétricos	36,9	42,4	-12,9%	112,4	99,5	13,0%
Geração (Light Energia & Lajes)	64,3	48,2	33,5%	152,0	94,4	61,1%
Aportes	-	1,4	-100,0%	-	2,9	-100,0%
Total do Investimento (incluindo aportes)	**403,1**	**367,2**	**9,8%**	**1.153,6**	**882,1**	**30,8%**

ANEXO VIII – Conciliação EBITDA para Fluxo de Caixa Livre

	Light S.A						Light SESA						Light Energia					
	1S21	3T21	9M21	1S22	3T22	9M22	1S21	3T21	9M21	1S22	3T22	9M22	1S21	3T21	9M21	1S22	3T22	9M22
CVM EBITDA	**805,5**	**456,5**	**1.262,3**	**1.194,1**	**587,6**	**1.670,8**	**417,4**	**325,2**	**742,7**	**754,3**	**403,0**	**1.157,3**	**329,2**	**102,9**	**432,1**	**306,2**	**165,7**	**471,9**
(+/-) Equivalência Patrimonial	11,4	-0,1	-11,5	11,4	-4,7	-16,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(+/-) Outras Receitas Operacionais (Despesas)	-11,2	-43,2	-31,9	-66,9	-57,3	9,6	-4,6	-42,0	-46,6	10,8	-51,5	-40,7	-0,5	-1,3	-1,7	2,7	-5,8	-3,2
EBITDA Ajustado	**805,7**	**413,1**	**1.218,8**	**1.138,7**	**525,6**	**1.664,3**	**412,8**	**283,2**	**696,0**	**765,1**	**351,5**	**1.116,7**	**328,7**	**101,6**	**430,3**	**308,8**	**159,9**	**468,7**
(-) Imposto de Renda e Contribuição Social	0,0	-40,0	-40,0	-128,1	-30,9	-159,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	-12,7	-12,7	-109,4	-10,8	-120,2
(+/-) Contas a Receber	618,5	-366,9	251,6	-211,1	-59,7	-270,8	-210,1	-329,0	-539,1	-247,5	-48,2	-295,7	906,1	-15,7	890,3	10,6	-17,1	-6,5
(+/-) Ativos e Passivos Financeiros do setor	-433,3	-606,8	-1.040,1	248,1	-269,9	-21,8	-433,3	-606,8	-1.040,1	248,1	-269,9	-21,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(+/-) Fornecedores	-2.062,3	320,1	-1.742,3	-819,4	-25,8	-845,2	-256,9	281,1	24,1	-766,6	-26,2	-792,9	-1.818,9	17,8	-1.801,1	-34,4	0,2	-34,2
(+/-) Outros	-29,8	404,0	374,2	237,3	430,2	667,5	116,6	392,6	509,2	177,4	463,0	640,4	-150,4	-14,0	-164,4	-15,1	-4,5	-19,5
Fluxo de Caixa Operacional (Ajustado)	**-1.101,2**	**123,5**	**-977,7**	**465,5**	**569,4**	**1.034,9**	**-370,9**	**21,1**	**-349,9**	**176,5**	**470,2**	**646,7**	**-734,5**	**77,0**	**-657,5**	**160,6**	**127,6**	**288,2**
(+/-) Instrumentos Financeiros	824,6	221,2	1.045,8	-185,1	-23,9	-209,0	553,3	123,6	676,9	-122,1	-6,0	-128,1	271,3	97,6	368,9	-63,1	-17,9	-80,9
(-) Juros	-203,1	-176,4	-379,5	-314,3	-111,1	-425,4	-174,6	-139,9	-314,5	-279,5	-97,6	-377,1	-28,5	-36,5	-65,0	-34,8	-13,5	-48,3
Fluxo de Caixa Operacional (Contábil)	**-479,8**	**168,4**	**-311,4**	**-34,0**	**434,4**	**400,5**	**7,8**	**4,8**	**12,6**	**-225,1**	**366,6**	**141,5**	**-491,7**	**138,0**	**-353,7**	**62,7**	**96,3**	**159,0**
(-) Investimentos	-470,9	-358,0	-828,9	-726,4	-398,7	-1.125,1	-424,8	-310,3	-735,1	-603,6	-340,4	-944,0	-46,2	-47,6	-93,8	-122,7	-58,2	-180,9
(-) Investimentos Minoritários	-2,2	-0,7	-2,9	191,7	0,0	191,7	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	97,0	0,0	97,0
Fluxo de Caixa Livre da Firma (FCLF)	**-953,0**	**-190,2**	**-1.143,2**	**-568,7**	**35,8**	**-532,9**	**-417,0**	**-305,4**	**-722,5**	**-828,7**	**26,2**	**-802,5**	**-538,0**	**90,5**	**-447,5**	**37,0**	**38,1**	**75,1**
(+) Aumento de Capital	1.340,9	0,0	1.340,9	0,0	0,0	0,0	1.340,0	0,0	1.340,0	0,0	57,9	57,9	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
(-) Captações e Amortização de Dívida	-967,2	389,2	-578,0	188,5	-39,6	148,9	-1.307,6	361,9	-945,7	444,2	-83,0	361,2	374,7	59,7	434,4	-33,8	491,9	458,1
Fluxo de Caixa Livre do Acionista (FCLA)	**-579,3**	**198,9**	**-380,3**	**-380,2**	**-3,8**	**-384,0**	**-384,6**	**56,5**	**-328,1**	**-384,5**	**1,1**	**-383,4**	**-163,2**	**150,2**	**-13,1**	**3,2**	**530,0**	**533,2**
(-) Dividendos	0,0	-164,3	-164,3	0,0	0,0	0,0	0,0	-65,3	-65,3	0,0	0,0	0,0	0,0	-105,5	-105,5	0,0	-533,9	-533,9

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