

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
-----------------------	---

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	2
Balanço Patrimonial Passivo	3
Demonstração do Resultado	4
Demonstração do Resultado Abrangente	5
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	6

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	7
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	8
Demonstração de Valor Adicionado	9

DFs Consolidadas

Balanço Patrimonial Ativo	10
Balanço Patrimonial Passivo	12
Demonstração do Resultado	14
Demonstração do Resultado Abrangente	15
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	16

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021	18
DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020	19
Demonstração de Valor Adicionado	20

Comentário do Desempenho	21
--------------------------	----

Notas Explicativas	61
--------------------	----

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes	149
---	-----

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	150
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	151
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	152

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Unidades)	Trimestre Atual 30/09/2021
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	372.555.324
Preferenciais	0
Total	372.555.324
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	8.754.360	7.243.704
1.01	Ativo Circulante	564.582	390.159
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	100	7.745
1.01.02	Aplicações Financeiras	76.268	70.781
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	76.268	70.781
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	76.268	70.781
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.488	934
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.488	934
1.01.06.01.02	Imposto de renda e contribuição social	1.488	934
1.01.07	Despesas Antecipadas	358	363
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	486.368	310.336
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	53.919	53.919
1.01.08.03	Outros	432.449	256.417
1.01.08.03.01	Serviços prestados a receber	158	829
1.01.08.03.02	Outros créditos	16.192	755
1.01.08.03.03	Dividendos a receber	416.099	254.833
1.02	Ativo Não Circulante	8.189.778	6.853.545
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	911	684
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	911	684
1.02.01.10.03	Depósitos vinculados a litígios	911	684
1.02.02	Investimentos	8.188.867	6.852.861
1.02.02.01	Participações Societárias	8.188.867	6.852.861
1.02.02.01.02	Participações em Controladas	7.863.205	6.517.880
1.02.02.01.03	Participações em Controladas em Conjunto	325.662	334.981

DFs Individuais / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	8.754.360	7.243.704
2.01	Passivo Circulante	3.726	166.627
2.01.02	Fornecedores	341	136
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	341	136
2.01.03	Obrigações Fiscais	264	304
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	264	304
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	92	164
2.01.03.01.02	Tributos e Contribuições	172	140
2.01.05	Outras Obrigações	3.121	166.187
2.01.05.02	Outros	3.121	166.187
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	0	164.332
2.01.05.02.04	Obrigações trabalhistas	1.196	1.469
2.01.05.02.05	Outros Débitos	1.925	386
2.02	Passivo Não Circulante	874	865
2.02.04	Provisões	874	865
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	874	865
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	874	865
2.03	Patrimônio Líquido	8.749.760	7.076.212
2.03.01	Capital Social Realizado	5.392.197	4.051.285
2.03.02	Reservas de Capital	16.643	9.434
2.03.02.04	Opções Outorgadas	16.643	9.434
2.03.04	Reservas de Lucros	2.816.100	2.816.100
2.03.04.01	Reserva Legal	377.122	377.122
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	2.123.625	2.123.625
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	315.353	315.353
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	337.025	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	292.804	304.402
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-105.009	-105.009

DFs Individuais / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	363.065	326.061	135.756	256.275
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-4.480	-15.993	-3.898	-13.742
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	0	15.895	0	715
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-17	0	-1.105
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	367.545	326.176	139.654	270.407
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	363.065	326.061	135.756	256.275
3.06	Resultado Financeiro	556	1.435	272	1.714
3.06.01	Receitas Financeiras	940	2.079	358	1.818
3.06.02	Despesas Financeiras	-384	-644	-86	-104
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	363.621	327.496	136.028	257.989
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	370	-2.069	0	0
3.08.01	Corrente	370	-2.069	0	0
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	363.991	325.427	136.028	257.989
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	363.991	325.427	136.028	257.989
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,99	0,89	0,45	0,85
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,99	0,89	0,45	0,85

DFs Individuais / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido do Período	363.991	325.427	136.028	257.989
4.03	Resultado Abrangente do Período	363.991	325.427	136.028	257.989

DFs Individuais / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	161.512	2.752
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	8.669	-6.316
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	327.496	257.989
6.01.01.02	Resultatdo de equivalência patrimonial	-326.176	-270.407
6.01.01.03	Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis	131	0
6.01.01.05	Opções de ações outorgadas	7.209	6.091
6.01.01.06	Provisão de contingências, depósitos judiciais e atualizações	9	11
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	152.843	9.068
6.01.02.01	Títulos e valores mobiliários	-1.579	968
6.01.02.02	Dividendos recebidos	170.730	7.194
6.01.02.03	Tributos, contribuições e impostos, líquido	-367	-263
6.01.02.04	Serviços Prestados	671	-53
6.01.02.05	Despesas pagas antecipadamente	5	-34
6.01.02.06	Depósitos vinculados a litígio	-227	-37
6.01.02.07	Outros ativos	-15.568	1.900
6.01.02.08	Fornecedores	205	-558
6.01.02.09	Obrigações estimadas	-273	-168
6.01.02.11	Imposto de renda e contribuição social pagos	-2.296	0
6.01.02.12	Outros passivos	1.542	119
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.345.737	-38.150
6.02.07	Aplicações/Aquisições no investimento permanente - Aporte de investidas	-1.341.829	-26
6.02.09	Resgate de aplicações financeiras	126.232	8.895
6.02.10	Aplicações financeiras	-130.140	-47.019
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.176.580	0
6.03.01	Dividendos Pagos	-164.332	0
6.03.04	Recebimento pela emissão de ações	1.340.912	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-7.645	-35.398
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	7.745	71.531
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	100	36.133

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	SalDOS Iniciais	4.051.285	9.434	3.120.502	0	-105.009	7.076.212
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	4.051.285	9.434	3.120.502	0	-105.009	7.076.212
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.340.912	7.209	0	0	0	1.348.121
5.04.01	Aumentos de Capital	1.372.425	0	0	0	0	1.372.425
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-31.513	0	0	0	0	-31.513
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	7.209	0	0	0	7.209
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	325.427	0	325.427
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	325.427	0	325.427
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-11.598	11.598	0	0
5.06.04	Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	0	0	-11.598	11.598	0	0
5.07	SalDOS Finais	5.392.197	16.643	3.108.904	337.025	-105.009	8.749.760

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido
5.01	Saldos Iniciais	4.051.285	3.179	2.277.573	0	-101.493	6.230.544
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.051.285	3.179	2.277.573	0	-101.493	6.230.544
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	6.091	315.353	0	0	321.444
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	6.091	0	0	0	6.091
5.04.10	Constituição da reserva especial	0	0	315.353	0	0	315.353
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	257.989	0	257.989
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	257.989	0	257.989
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-11.753	11.739	0	-14
5.06.04	Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	0	0	-11.753	11.739	0	-14
5.07	Saldos Finais	4.051.285	9.270	2.581.173	269.728	-101.493	6.809.963

DFs Individuais / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	12.640	-4.446
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	12.640	-4.446
7.03	Valor Adicionado Bruto	12.640	-4.446
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	12.640	-4.446
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	328.255	272.225
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	326.176	270.407
7.06.02	Receitas Financeiras	2.079	1.818
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	340.895	267.779
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	340.895	267.779
7.08.01	Pessoal	11.364	8.999
7.08.01.01	Remuneração Direta	10.950	8.654
7.08.01.02	Benefícios	286	247
7.08.01.03	F.G.T.S.	128	98
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.772	516
7.08.02.01	Federais	2.726	514
7.08.02.03	Municipais	46	2
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.332	275
7.08.03.01	Juros	527	18
7.08.03.02	Aluguéis	805	257
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	325.427	257.989
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	325.427	257.989

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1	Ativo Total	27.144.988	26.397.266
1.01	Ativo Circulante	8.560.115	7.973.724
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	108.532	653.200
1.01.02	Aplicações Financeiras	3.388.722	2.436.476
1.01.02.01	Aplicações Financeiras Avaliadas a Valor Justo através do Resultado	3.388.722	2.436.476
1.01.02.01.02	Títulos Designados a Valor Justo	3.388.722	2.436.476
1.01.03	Contas a Receber	2.406.678	3.257.127
1.01.03.01	Clientes	2.406.678	3.257.127
1.01.04	Estoques	70.700	62.393
1.01.06	Tributos a Recuperar	1.224.165	792.764
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	1.224.165	792.764
1.01.06.01.01	Tributos e contribuições	1.023.225	655.717
1.01.06.01.02	Imposto de renda e contribuição social	200.940	137.047
1.01.07	Despesas Antecipadas	20.649	25.073
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	1.340.669	746.691
1.01.08.01	Ativos Não-Correntes a Venda	147.419	147.419
1.01.08.03	Outros	1.193.250	599.272
1.01.08.03.01	Ativos financeiros do setor	612.308	58.361
1.01.08.03.02	Serviços prestados a receber	36.421	45.017
1.01.08.03.03	Instrumentos financeiros derivativos swap	0	156.494
1.01.08.03.04	Outros créditos	544.521	339.400
1.02	Ativo Não Circulante	18.584.873	18.423.542
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	13.690.124	13.503.498
1.02.01.04	Contas a Receber	1.094.619	1.013.614
1.02.01.04.01	Clientes	1.094.619	1.013.614
1.02.01.07	Tributos Diferidos	930.330	449.969
1.02.01.07.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	930.330	449.969
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	11.665.175	12.039.915
1.02.01.10.03	Ativos financeiros do setor	518.108	15.358
1.02.01.10.04	Ativo financeiro da concessão	6.570.740	5.197.313
1.02.01.10.05	Depósitos vinculados a litígios	227.171	242.132
1.02.01.10.06	Instrumentos financeiros derivativos swap	107.859	960.009
1.02.01.10.07	Tributos e contribuições	3.825.470	4.420.018
1.02.01.10.08	Ativo contratual	344.593	983.368
1.02.01.10.09	Outros créditos	459	120.000
1.02.01.10.10	Ativo de direito de uso	70.775	101.717
1.02.02	Investimentos	356.699	366.241
1.02.02.01	Participações Societárias	356.699	366.241
1.02.02.01.04	Participações em Controladas em Conjunto	325.662	334.981
1.02.02.01.05	Outros Investimentos	31.037	31.260
1.02.03	Imobilizado	1.710.049	1.655.215
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	1.210.741	1.211.860
1.02.03.03	Imobilizado em Andamento	499.308	443.355
1.02.04	Intangível	2.828.001	2.898.588

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Ativo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
1.02.04.01	Intangíveis	2.828.001	2.898.588
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	2.197.529	2.246.770
1.02.04.01.02	Outros	630.472	651.818

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2	Passivo Total	27.144.988	26.397.266
2.01	Passivo Circulante	4.172.977	7.216.957
2.01.02	Fornecedores	1.715.229	3.439.767
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	1.715.229	3.439.767
2.01.03	Obrigações Fiscais	292.683	168.743
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	292.683	168.743
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	82.808	1.818
2.01.03.01.02	Tributos e Contribuições	209.875	166.925
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	923.760	2.350.555
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	445.530	1.320.026
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	397.883	461.322
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	47.647	858.704
2.01.04.02	Debêntures	478.230	1.030.529
2.01.05	Outras Obrigações	1.241.305	1.257.892
2.01.05.02	Outros	1.241.305	1.257.892
2.01.05.02.02	Dividendo Mínimo Obrigatório a Pagar	0	164.332
2.01.05.02.04	Obrigações trabalhistas	94.561	90.914
2.01.05.02.05	Outros Débitos	412.109	383.700
2.01.05.02.06	Encargos regulatórios	311.866	275.479
2.01.05.02.07	Passivos financeiros do setor	390.793	0
2.01.05.02.09	Obrigações por arrendamento	31.976	47.228
2.01.05.02.10	Valores a serem restituídos a consumidores	0	296.239
2.02	Passivo Não Circulante	14.222.251	12.104.097
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	9.765.897	7.333.414
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	4.083.221	3.090.703
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	629.972	1.063.965
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	3.453.249	2.026.738
2.02.01.02	Debêntures	5.682.676	4.242.711
2.02.02	Outras Obrigações	3.679.377	3.714.861
2.02.02.02	Outros	3.679.377	3.714.861
2.02.02.02.03	Tributos e Contribuições	190.821	191.773
2.02.02.02.05	Outros Débitos	38.855	46.625
2.02.02.02.06	Instrumentos financeiros derivativos swap	13.091	0
2.02.02.02.08	Participações societárias a descoberto	30.155	30.823
2.02.02.02.09	Obrigações por arrendamento	42.777	58.699
2.02.02.02.10	Valores a serem restituídos a consumidores	3.358.351	3.381.614
2.02.02.02.11	Benefícios pós-emprego	5.327	5.327
2.02.03	Tributos Diferidos	271.671	408.289
2.02.03.01	Imposto de Renda e Contribuição Social Diferidos	271.671	408.289
2.02.04	Provisões	505.306	647.533
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	505.306	647.533
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	104.411	202.902
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	95.281	99.455
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	253.079	293.457
2.02.04.01.05	Regulatórias	51.999	51.219

DFs Consolidadas / Balanço Patrimonial Passivo**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2021	Exercício Anterior 31/12/2020
2.02.04.01.06	Outras	536	500
2.03	Patrimônio Líquido Consolidado	8.749.760	7.076.212
2.03.01	Capital Social Realizado	5.392.197	4.051.285
2.03.02	Reservas de Capital	16.643	9.434
2.03.02.04	Opções Outorgadas	16.643	9.434
2.03.04	Reservas de Lucros	2.816.100	2.816.100
2.03.04.01	Reserva Legal	377.122	377.122
2.03.04.05	Reserva de Retenção de Lucros	2.123.625	2.123.625
2.03.04.06	Reserva Especial para Dividendos Não Distribuídos	315.353	315.353
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	337.025	0
2.03.06	Ajustes de Avaliação Patrimonial	292.804	304.402
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	-105.009	-105.009

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	3.918.164	10.830.965	3.178.143	8.769.561
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	-3.310.781	-9.127.939	-2.493.318	-7.069.125
3.03	Resultado Bruto	607.383	1.703.026	684.825	1.700.436
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	-437.597	-1.027.104	-267.672	-986.286
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	-394.268	-983.620	-245.981	-948.016
3.04.04	Outras Receitas Operacionais	86	43.675	101	860
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	-43.267	-75.618	-12.042	-22.997
3.04.06	Resultado de Equivalência Patrimonial	-148	-11.541	-9.750	-16.133
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	169.786	675.922	417.153	714.150
3.06	Resultado Financeiro	-428.925	-993.353	-207.067	-332.983
3.06.01	Receitas Financeiras	358.042	200.455	149.519	1.290.715
3.06.02	Despesas Financeiras	-786.967	-1.193.808	-356.586	-1.623.698
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	-259.139	-317.431	210.086	381.167
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	623.130	642.858	-74.058	-123.178
3.08.01	Corrente	341.365	25.879	-22.680	-615.880
3.08.02	Diferido	281.765	616.979	-51.378	492.702
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	363.991	325.427	136.028	257.989
3.11	Lucro/Prejuízo Consolidado do Período	363.991	325.427	136.028	257.989
3.11.01	Atribuído a Sócios da Empresa Controladora	363.991	325.427	136.028	257.989
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0,99	0,89	0,45	0,85
3.99.02	Lucro Diluído por Ação				
3.99.02.01	ON	0,99	0,89	0,45	0,85

DFs Consolidadas / Demonstração do Resultado Abrangente**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/07/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/07/2020 à 30/09/2020	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
4.01	Lucro Líquido Consolidado do Período	363.991	325.427	136.028	257.989
4.03	Resultado Abrangente Consolidado do Período	363.991	325.427	136.028	257.989
4.03.02	Atribuído a Sócios Não Controladores	363.991	325.427	136.028	257.989

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	-311.420	1.670.557
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	670.789	1.020.747
6.01.01.01	Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social	-317.431	381.167
6.01.01.03	Opções de ações outorgadas	7.209	6.091
6.01.01.04	Provisão para crédito de liquidação duvidosa	518.205	519.477
6.01.01.05	Depreciação e amortização	499.417	445.238
6.01.01.07	Perda na venda de Intangível/ Imobilizado	66.698	23.053
6.01.01.08	Perdas cambiais de atividades financeiras	498.446	929.737
6.01.01.09	Provisão de contingências, depósitos judiciais e atualizações	173.285	154.799
6.01.01.10	Ajuste a valor presente	-218	-425
6.01.01.11	Despesas de juros sobre empréstimos	517.663	413.613
6.01.01.13	Variação swap	-24.064	-1.127.034
6.01.01.14	Resultado de equivalência patrimonial	11.541	16.133
6.01.01.15	Valor justo do ativo indenizável da concessão	-383.900	-71.912
6.01.01.16	Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor	-891.400	-650.041
6.01.01.18	Juros sobre obrigações de arrendamento	4.848	5.360
6.01.01.19	Créditos e atualização financeira de PIS e COFINS sobre ICMS	-9.510	-24.509
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	-982.209	649.810
6.01.02.01	Titulos e valores mobiliários	-64.478	-14.402
6.01.02.02	Consumidores, concessionários e permissionárias	251.588	-715.451
6.01.02.03	Dividendos Recebidos	0	7.194
6.01.02.04	Tributos, contribuições e impostos, líquido	416.206	182.131
6.01.02.05	Ativos e passivos financeiros do setor	-148.700	1.492.077
6.01.02.06	Estoques	-8.307	-4.020
6.01.02.07	Serviços prestados a receber	8.596	-4.390
6.01.02.08	Despesas pagas antecipadamente	4.424	5.845
6.01.02.09	Depósitos vinculados a litigio	2.334	3.344
6.01.02.10	Outros ativos	-85.707	-37.279
6.01.02.11	Fornecedores	-1.742.252	144.331
6.01.02.12	Obrigações trabalhistas	3.647	22.075
6.01.02.14	Provisões	-302.885	-183.458
6.01.02.16	Encargos regulatórios	36.387	-8.872
6.01.02.17	Outros débitos	20.639	41.223
6.01.02.18	Juros pagos	-379.512	-273.710
6.01.02.19	Impostos de renda e contribuição social pagos	-39.988	-47.190
6.01.02.20	Instrumentos financeiros derivativos swaps pagos	1.045.799	40.362
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-1.719.579	-2.649.970
6.02.10	Aquisições de bens do ativo imobilizado	-96.016	-52.323
6.02.11	Aquisições de bens do ativo intangível	-732.902	-592.400
6.02.14	Aplicações/Aquisições no investimento permanente - Aporte nas investidas	-2.893	-709
6.02.15	Resgate de aplicações financeiras	10.504.440	1.297.771
6.02.16	Aplicação financeira	-11.392.208	-3.302.309

DFs Consolidadas / Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	1.486.331	251.797
6.03.01	Dividendos e juros sobre capital próprio pagos	-164.332	0
6.03.02	Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	4.919.419	1.464.608
6.03.03	Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	-4.568.893	-1.179.980
6.03.05	Recebimento pela emissão de ações	1.340.912	0
6.03.06	Pagamento de obrigações por arrendamento	-40.775	-32.831
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-544.668	-727.616
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	653.200	996.338
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	108.532	268.722

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2021 à 30/09/2021**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.051.285	9.434	3.120.502	0	-105.009	7.076.212	0	7.076.212
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.051.285	9.434	3.120.502	0	-105.009	7.076.212	0	7.076.212
5.04	Transações de Capital com os Sócios	1.340.912	7.209	0	0	0	1.348.121	0	1.348.121
5.04.01	Aumentos de Capital	1.372.425	0	0	0	0	1.372.425	0	1.372.425
5.04.02	Gastos com Emissão de Ações	-31.513	0	0	0	0	-31.513	0	-31.513
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	7.209	0	0	0	7.209	0	7.209
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	325.427	0	325.427	0	325.427
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	325.427	0	325.427	0	325.427
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-11.598	11.598	0	0	0	0
5.06.04	Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	0	0	-11.598	11.598	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	5.392.197	16.643	3.108.904	337.025	-105.009	8.749.760	0	8.749.760

DFs Consolidadas / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2020 à 30/09/2020**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Capital Social Integralizado	Reservas de Capital, Opções Outorgadas e Ações em Tesouraria	Reservas de Lucro	Lucros ou Prejuízos Acumulados	Outros Resultados Abrangentes	Patrimônio Líquido	Participação dos Não Controladores	Patrimônio Líquido Consolidado
5.01	Saldos Iniciais	4.051.285	3.179	2.277.573	0	-101.493	6.230.544	0	6.230.544
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	4.051.285	3.179	2.277.573	0	-101.493	6.230.544	0	6.230.544
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	6.091	315.353	0	0	321.444	0	321.444
5.04.03	Opções Outorgadas Reconhecidas	0	6.091	0	0	0	6.091	0	6.091
5.04.10	Constituição da reserva especial	0	0	315.353	0	0	315.353	0	315.353
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	0	0	0	0	0
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	-11.753	11.739	0	-14	0	-14
5.06.04	Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	0	0	-11.753	11.739	0	-14	0	-14
5.07	Saldos Finais	4.051.285	9.270	2.581.173	11.739	-101.493	6.551.974	0	6.551.974

DFs Consolidadas / Demonstração de Valor Adicionado**(Reais Mil)**

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2021 à 30/09/2021	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2020 à 30/09/2020
7.01	Receitas	16.604.516	13.479.646
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	16.353.579	13.389.694
7.01.03	Receitas refs. à Construção de Ativos Próprios	769.142	609.429
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-518.205	-519.477
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-8.753.896	-6.637.008
7.02.01	Custos Prods., Mercs. e Servs. Vendidos	-7.664.934	-5.689.516
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-1.088.962	-947.492
7.03	Valor Adicionado Bruto	7.850.620	6.842.638
7.04	Retenções	-499.417	-445.238
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-499.417	-445.238
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	7.351.203	6.397.400
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	188.914	1.274.582
7.06.01	Resultado de Equivalência Patrimonial	-11.541	-16.133
7.06.02	Receitas Financeiras	200.455	1.290.715
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	7.540.117	7.671.982
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	7.540.117	7.671.982
7.08.01	Pessoal	299.609	323.819
7.08.01.01	Remuneração Direta	193.088	209.364
7.08.01.02	Benefícios	83.046	80.592
7.08.01.03	F.G.T.S.	21.966	25.366
7.08.01.04	Outros	1.509	8.497
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	5.637.677	5.390.542
7.08.02.01	Federais	1.988.416	2.286.277
7.08.02.02	Estaduais	3.636.977	3.090.165
7.08.02.03	Municipais	12.284	14.100
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	1.277.404	1.699.632
7.08.03.01	Juros	1.200.286	1.641.474
7.08.03.02	Aluguéis	77.118	58.158
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	325.427	257.989
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	325.427	257.989

Comentário do Desempenho



RELEASE DE
RESULTADOS

3T21

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021

Comentário do Desempenho

Webcast de Resultados

12 de novembro de 2021 | 14h00 (BRT)

Zoom ID: [841 6263 8279](https://light.zoom.us/j/84162638279)

DESTAQUES

3T21



A arrecadação em setembro/21 (12 meses) atingiu **96,2%**, com o avanço das ações para melhora do indicador desde janeiro/21



Ações para **melhoria do faturamento e arrecadação** com bons resultados. Reduzimos em 24,2% os **clientes não lidos** nos últimos 9 meses. Implementamos o **parcelamento de dívidas via cartão de crédito**, que recebeu a adesão de +11 mil clientes em 2,5 meses



A **perda total sobre a carga fio** (12 meses) **encerrou o 3T21 em 26,67%**, uma redução de 0,17 p.p. em relação ao 2T21



Light entre as **duas melhores distribuidoras do país em qualidade de fornecimento** (DECI e FECi).



Redução do PMS em 24,5% (R\$ 48,1 milhões) em relação ao 3T20



Posição robusta de caixa e alongamento do perfil da dívida com aumento do **prazo médio** para **3,8 anos** (vs. 2,1 anos em dezembro/20)



Estratégia de hedge da Geradora mitigou a **exposição ao risco hidrológico** no trimestre com apenas 4MW de exposição

LIGT
B3 LISTED NM

IBRX100 B3

IEE B3

ISE B3

ICO2 B3

DESTAQUES OPERACIONAIS

3T21



A revisão e a adoção de novos processos comerciais têm contribuído para a redução de reclamações. Em setembro/21, a FER¹ foi a **mais baixa de todos os tempos. Todos os principais ofensores foram reduzidos:** erro de leitura, faturamento estimado, cadastro, restrição de acesso e reclamações em geral.



Em 2021, contabilizamos **34% menos faturas com erros de leitura**, o que assegura o correto faturamento e reduz o número de reclamações.



Em setembro/21, **apenas 4,64% dos clientes da Light ficaram sem consumo medido**. No acumulado do ano, reduzimos o volume de clientes não lidos em 42% em comparação a 2020.

Nota: 1) Frequência Equivalente de Reclamações



Reformulação dos terminais de autoatendimento e app, com interfaces mais amigáveis aos usuários e com novos serviços disponíveis.



Mais de 3,7 milhões de atendimentos via WhatsApp (chatbot) desde o lançamento da nova versão em junho/21, totalmente automatizada e com diversos serviços disponíveis. Somos a distribuidora que oferece **mais funcionalidades de atendimento via WhatsApp**.



Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

Foco na Execução

Nesse trimestre, intensificamos ainda mais nossas ações de combate ao furto de energia, ampliando o número de normalizações e a substituição de medidores obsoletos por meio do programa de inspeções. Está em vigor uma nova diretriz no processo de faturamento da energia dos clientes normalizados para potencializar a arrecadação e trazer sustentabilidade ao processo. Passamos a considerar o perfil e a realidade econômica dos clientes, permitindo que permaneçam no mercado formal e assim integrando a base de clientes da distribuidora de forma permanente.

O indicador perda total sobre a carga fio no 3T21 foi de 26,67%, uma redução de 0,17 p.p em relação ao 2T21. Continuamos avançando com muita dedicação para a construção de um resultado sustentável nessa frente.

Como parte da estratégia de combate às perdas, vale destacar que, no 3T21, iniciamos o *rollout* do Programa Light nas Comunidades, implementado inicialmente como um projeto piloto no trimestre passado em 4 localidades. Um dos pilares desse programa é a reconstrução da relação da Companhia com as comunidades, compreendendo o problema pela ótica dos clientes e propondo ações que assegurem o sucesso do programa, que tem como objetivo o resgate da presença da Light nessas áreas.

As áreas onde se situam majoritariamente as comunidades e que recentemente foram nomeadas como Áreas de Tratamento Especial receberão tratamento diferenciado, até que a relação de confiança entre a Light e a comunidade seja reestabelecida.

As ações tradicionalmente empregadas para recuperação de energia em geral não estão adequadas às condições socioeconômicas dessas regiões e,



Nonato Castro
CEO | Light

Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

consequentemente, não são eficazes, o que gera a necessidade de uma revisão das políticas de tratamento das comunidades.

A primeira iniciativa do programa foi a criação de uma gerência de relacionamento com as comunidades, vinculada à área de Relacionamento com Cliente, para que possamos buscar o equilíbrio entre os objetivos de combate às perdas e arrecadação e, ao mesmo tempo, usar toda a experiência de relacionamento já consolidada nos demais canais de atendimento da Companhia como, ouvidoria, agências, grandes clientes, poder público e redes sociais.

Um segundo passo foi a constituição de um grupo com mais de 200 líderes comunitários, para representar os interesses da população em cada comunidade. Esse grupo está participando de vários *workshops* com lideranças da Light.

A terceira etapa, por sua vez, consistiu na realização de reuniões de *bechmarking* com outras empresas que atuam em áreas de

comunidade, pertencentes aos setores de distribuição de energia, saneamento e bancário, inclusive de outros países.

Concluídas essas etapas, foram definidas as diretrizes de atuação:

1. Adequação da conta à capacidade de pagamento do cliente
2. Uso preferencial de mão obra local
3. Avaliação das questões pela perspectiva da comunidade
4. Construção da cidadania
5. Sustentabilidade

“...estamos construindo um ciclo virtuoso, que envolve a sustentabilidade da concessão, a cidadania, a geração de emprego e renda, a perspectiva da comunidade, a comunicação e o envolvimento de toda a organização.”

No total serão 18 iniciativas estruturantes, escaláveis para todo o universo de clientes que temos nas Áreas de Tratamento Especial.

Importante ressaltar que, com o objetivo de melhorar a capacidade de pagamento do cliente de forma imediata e prática, o programa também prevê a aplicação de desconto tarifário fundamentado em Resolução Normativa da ANEEL.

No início de novembro, o Governo do Estado do Rio de Janeiro aprovou a redução da alíquota de ICMS sobre o consumo de energia elétrica para clientes residenciais que estejam enquadrados no Programa Especial de Tarifas Diferenciadas da ANEEL.

Desta forma, estamos construindo um ciclo virtuoso, que envolve a sustentabilidade da concessão, a cidadania, a geração de emprego e renda, a perspectiva da comunidade, a comunicação e o envolvimento de toda a organização.

Comentário do Desempenho

Mensagem do Presidente

Permanecemos também investindo na qualidade do fornecimento com resultados cada vez mais satisfatórios. Os indicadores de DECI e FECI, permanecem bem abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão, sendo que, neste trimestre alcançamos os melhores DECI e FECI em 20 anos.

Os bons índices alcançados são resultado da execução do plano de investimentos plurianual e das ações de modernização das redes e subestações, além da centralização dos centros de operação e o direcionamento assertivo das ações de manutenção.

Na geração, podemos destacar o cenário hidrológico desafiador que se apresentou no terceiro trimestre. A escassez hídrica elevou significativamente o PLD, que esteve no teto durante todo o trimestre e o GSF, por sua vez, atingiu valores historicamente baixos.

A gestão prudente do *hedge* hidrológico ao longo de todo o 1º semestre de 2021 produziu importantes efeitos para a

proteção do resultado econômico da Light Energia, garantindo a robustez necessária para o enfrentamento do período mais crítico da crise hídrica.

Na frente de gestão da dívida vale ressaltar que concluímos importantes captações nesse trimestre, o que nos permitiu uma melhora do perfil da dívida e o alongamento do prazo médio de 3,3 anos para 3,8 anos. É importante lembrar que a Companhia permanece com seu caixa robusto para fazer frente a todas as suas obrigações.

No pilar de sustentabilidade, cabe destacar que a experiência do *management* na temática ESG tem contribuído para o aperfeiçoamento da discussão interna do tema e um maior engajamento de toda a Companhia. Nesse trimestre, demos início à revisão da nossa matriz de materialidade e, também, criamos o Comitê ESG operacional, o qual vem acompanhando mensalmente a evolução de metas ESG que compõem a remuneração variável da diretoria, bem como, dos executivos e responsáveis técnicos pelos temas. Essas

metas são relacionadas à diversidade, resíduos e reflorestamento.

Não poderia deixar de comentar que estamos avançando na implantação do Modelo de Gestão para nos ajudar a traçar e percorrer a melhor rota, vencendo os desafios do nosso dia a dia. Ter a excelência nos nossos processos é um grande diferencial competitivo para que a Light reaja proativamente às mudanças, com resultados positivos e conectada aos interesses de todos os *stakeholders*.

Seguimos, portanto, passo a passo, construindo a Light do futuro, com pilares sólidos e foco no resultado sustentável, permitindo assim seu contínuo crescimento.



Comentário do Desempenho

Consolidado

Light S.A.

Desempenho Financeiro

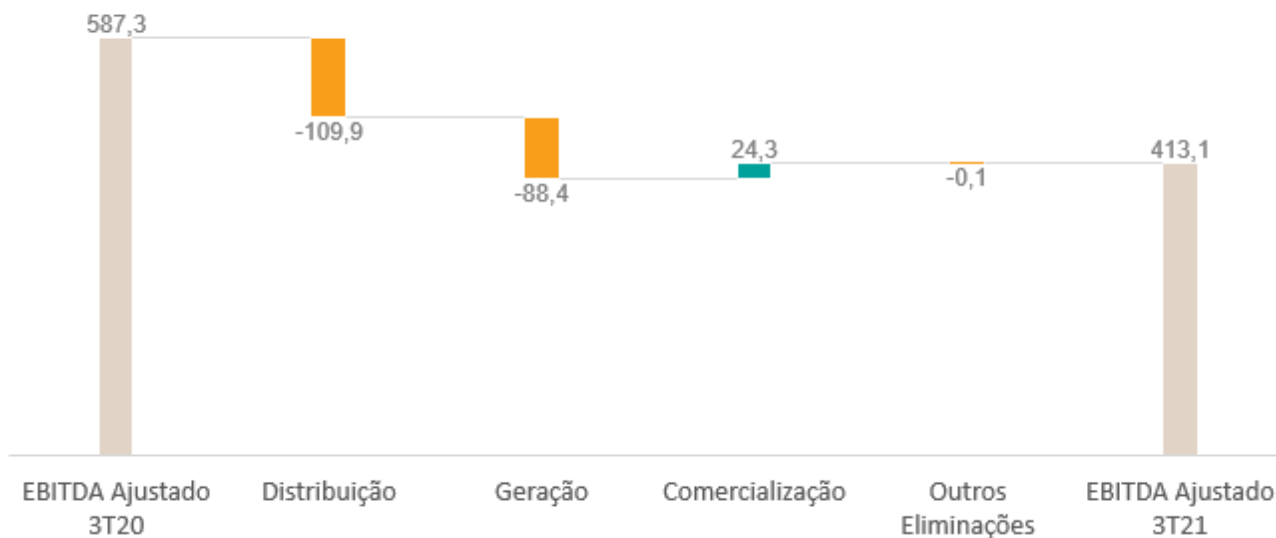
O **EBITDA Ajustado consolidado** encerrou o 3T21 em **R\$413,1 milhões**, 29,6% abaixo do 3T20, (R\$587,3 milhões). **Desconsiderando a PECLD não-recorrente** reconhecida na Distribuidora, o EBITDA Ajustado teria sido de **R\$453,6 milhões**.

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora**, no 3T21, foi de **R\$283,2 milhões**, uma redução de R\$ 109,9 milhões em relação ao 3T20 (R\$ 393,1 milhões), devido principalmente ao aumento na PECLD e nas contingências judiciais, parcialmente compensado pela redução do PMS. **Excluindo o efeito da PECLD não-recorrente** reconhecida nesse trimestre, o **EBITDA Ajustado** teria atingido **R\$323,7 milhões**.

Na **Geradora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R\$101,6 milhões** no 3T21, uma redução de 46,5% em relação ao apresentado no 3T20

EBITDA ajustado - contribuição por segmento

3T20 / 3T21 - R\$MM



(R\$190,0 milhões). Essa redução ocorreu em função da deterioração do cenário hidrológico ao longo do ano, que levou à redução do GSF e ao aumento do PLD, aumentando os custos com compra de energia. Embora nesse cenário desafiador, a Geradora mitigou esses impactos por meio de uma estratégia ativa e antecipada de *hedge* hidrológico, que assegurou a cobertura de 97% da exposição de curto prazo.

Pelo lado da **Comercializadora**, o **EBITDA Ajustado** foi de **R\$32,8 milhões** no 3T21 vs. R\$8,5 milhões no 3T20, crescendo 284,1%, em virtude do maior resultado nas operações de compra e venda de energia. O preço médio de venda neste período foi 40,9% superior em relação ao praticado no 3T20. A alta do PLD, associada a maior atuação de produtos de curto prazo e intra-ano, contribuíram para o fortalecimento do EBITDA nesse trimestre.

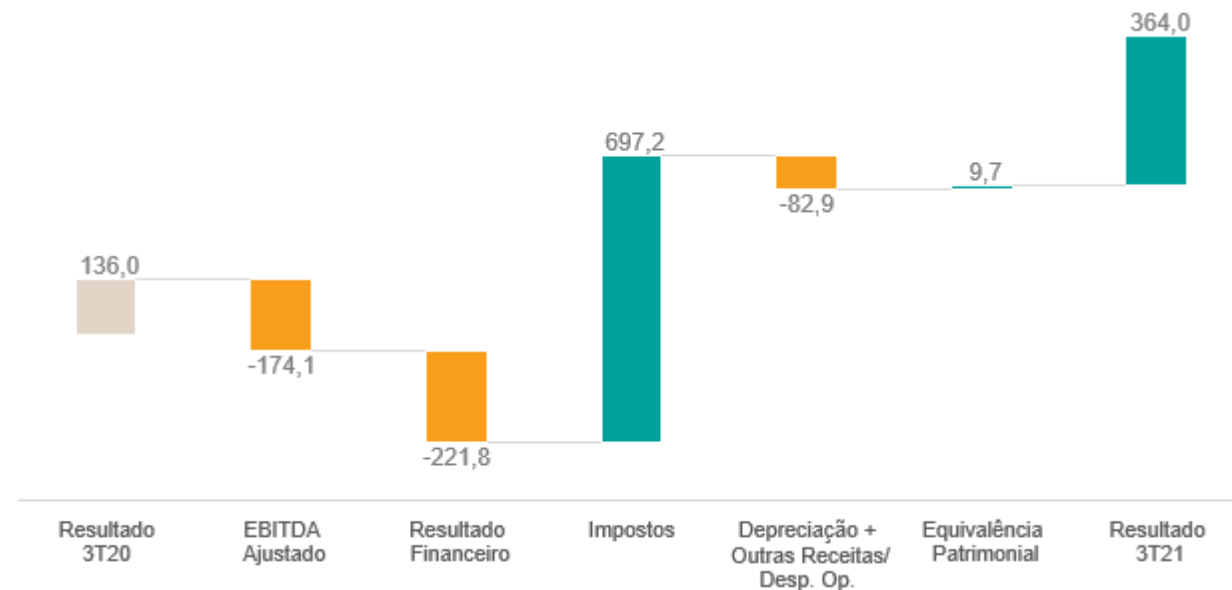


Comentário do Desempenho

A Companhia apresentou **lucro líquido de R\$364,0 milhões no 3T21**, em comparação ao lucro de R\$136,0 milhões no 3T20, decorrente dos resultados da Distribuidora e da Comercializadora, que registraram um lucro de R\$374,5 milhões e R\$22,5 milhões respectivamente no 3T21, contra um lucro de R\$86,7 milhões e R\$ 5,8 milhões registrados, respectivamente, no 3T20. O resultado da Distribuidora foi impactado pelo **reconhecimento de decisão do Superior Tribunal Federal (STF)**, no valor de R\$539,9 milhões, que prevê a não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior. O resultado negativo de R\$ 31,0 milhões da Geradora nesse trimestre comprometeu parcialmente o lucro da Companhia. A marcação a mercado dos *swaps* de dívidas (sem efeito caixa) e encargos da dívida comprometeram o resultado financeiro. Ao excluir os **efeitos da PECLD não-recorrente** reconhecida nesse trimestre na Distribuidora, o resultado consolidado teria sido de **R\$390,7 milhões**.

A **dívida líquida consolidada** no final do 3T21 era de **R\$7.097,6 milhões**, 13,6%

Resultado líquido consolidado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



acima da posição registrada no 2T21, de R\$6.245 milhões.

Nesse trimestre, realizamos a 7ª emissão de debêntures da Geradora em duas séries, no valor total de R\$500 milhões, com vencimento em 2028 e remuneração final com *swap* de CDI + 1,20% a.a. A 1ª série, no valor de R\$400 milhões, foi classificada como título de dívida sustentável e contou com a acreditação do Bureau Veritas. Os recursos serão integralmente utilizados para

investimento em melhoria das UHEs Nilo Peçanha e Ilha dos Pombos.

A Distribuidora captou o montante de US\$40 milhões (R\$216,6 milhões) com o Citibank para o reforço de capital de giro. A operação tem vencimento em 2025 e possui *swap* até o final da dívida ao custo de CDI + 1,85% a.a.

Nesse trimestre, concluímos também o resgate total dos *Bonds* da Light SESA e da Light Energia, com vencimento em 2023,



Comentário do Desempenho

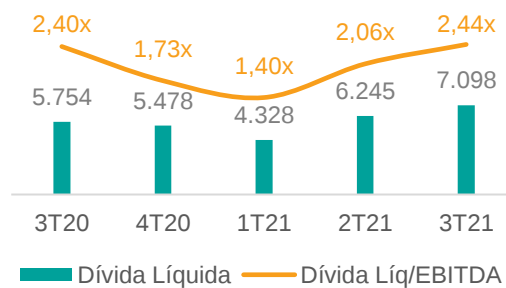
além de amortizarmos a totalidade do saldo devedor (incluindo juros) da dívida da Light SESA e da Light Energia com o Citibank, no valor de US\$160 milhões (R\$828,4 milhões), liquidando em conjunto o *hedge* atrelado a essa dívida. A conclusão dessas operações no 3T21 permitiu a **melhora do perfil da dívida** e o **alongamento do prazo médio** de 3,3 anos no 2T21 para **3,8 anos**.

Em novembro/21, foi concluída a 23ª emissão de debêntures da Light SESA em duas séries, totalizando R\$532 milhões: a 1a série, de R\$263,5 milhões, com vencimento em cinco anos e remuneração de CDI + 1,65% a.a.; e a 2a série, de R\$268,5 milhões, com vencimento em sete anos e remuneração de CDI + 1,95% a.a.

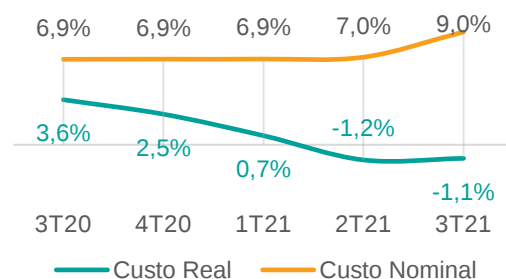
O **indicador de covenants Dívida Líquida/EBITDA**¹ encerrou o 3T21 em 2,44x, superior ao registrado no 2T21 (2,06x), porém abaixo do limite estabelecido para a maioria dos contratos de dívida, que é de 3,75x. Com relação ao **indicador EBITDA/Juros**, a Companhia encerrou o

3T21 no patamar de 5,32x, bem acima do limite contratual mínimo de 2,0x estabelecido para a maioria dos contratos de dívida.

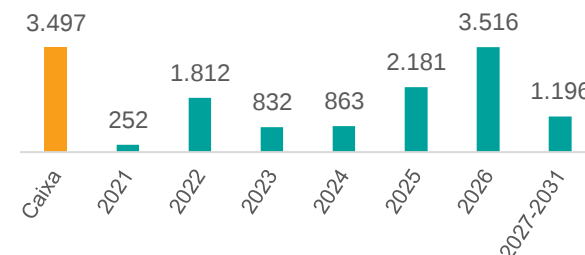
Dívida líquida consolidada | (R\$ milhões)



Custo da dívida |



Amortização dos empréstimos, financiamentos e debêntures (R\$ milhões) | Prazo médio: 3,8 anos



Indexadores da dívida |



¹ 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.



Comentário do Desempenho

Investimentos

Investimento Consolidado (R\$MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Ativos Elétricos (Distribuição)	275,2	210,4	30,8%	685,3	543,9	26,0%
Engenharia	152,5	110,2	38,4%	390,1	315,0	23,8%
Comercial	122,7	100,2	22,5%	295,3	228,8	29,0%
Ativos Não Elétricos	42,4	22,8	86,2%	99,5	58,7	69,7%
Geração (Light Energia & Lajes)	48,2	20,2	138,4%	94,4	38,0	148,1%
Total	365,8	253,4	44,4%	879,3	640,6	37,3%
Aportes	1,4	0,7	107,0%	2,9	0,7	308,6%
Total do Investimento (incluindo aportes)	367,2	254,0	44,5%	882,1	641,3	37,6%

No 3T21, o **Capex total consolidado** foi 44,5% superior ao realizado no 3T20, em linha com o planejamento da Companhia.

Na **Distribuição** destacam-se os investimentos ligados à manutenção corretiva da operação e expansão da rede, que foram responsáveis pelo aumento de 38,4% na rubrica Engenharia. Na linha Comercial, o aumento de 22,5% no 3T21 é decorrente da intensificação das atividades de normalização de clientes irregulares e de corte e religa de inadimplentes. Na **Geração**, a recuperação do vertedouro da UHE Ilha dos Pombos e a construção do Túnel by-pass no Complexo de

Lajes representaram R\$26,9 milhões dos investimentos do período e R\$48,2 milhões no acumulado do ano. Desde o início desses projetos já foram investidos R\$89,9 milhões. Dentre os demais desembolsos, ressaltamos a reforma e a modernização de equipamentos e sistemas da UHE Nilo Peçanha e das elevatórias de Vigário e Santa Cecília, que totalizaram R\$13,4 milhões.

Ainda no 3T21, a Light registrou um aumento de R\$19,6 milhões na linha de **Ativos não Elétricos**, concentrados na área de TI, relacionados à atualização de sistemas e infraestrutura de tecnologia (R\$17,1 milhões).



Comentário do Desempenho

Distribuição

Light Serviços de Eletricidade S.A.

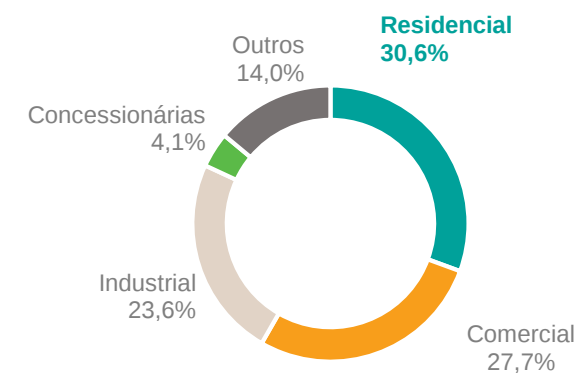
Desempenho Operacional

| Mercado faturado [GWh] |

Classe	3T20				3T21				Var. Total (%)	Var. Total Cativo + Livre (%)
	Cativo	Livre	Concessionárias	Total	Cativo	Livre	Concessionárias	Total		
Residencial	1.861	-	-	1.861	1.746	-	-	1.746	-6,2%	-6,2%
Comercial	1.029	546	-	1.575	946	634	-	1.580	0,3%	0,3%
Industrial	116	1.142	-	1.258	97	1.250	-	1.347	7,0%	7,0%
Outros	770	104	-	874	695	102	-	797	-8,9%	-8,9%
Concessionárias	-	-	450	450	-	-	235	235	-47,7%	-
Total	3.776	1.792	450	6.018	3.484	1.985	235	5.704	-5,2%	-1,8%

O **mercado total de energia** no 3T21 foi de **5.704 GWh**, 314 GWh inferior ao 3T20 **(-5,2%)**. O consumo dos clientes cativos atingiu 3.484 GWh, uma redução de 7,7%, e o consumo dos clientes livres foi de 1.985 GWh, um aumento de 10,8%. No 3T21, o número de contratos ativos atingiu 4,343 milhões, alta de 0,3% no trimestre quando comparado com o mesmo período em 2020, decorrente de campanha comercial.

Observamos no 3T21 uma redução de 214 GWh no consumo das Concessionárias, o qual representa apenas a energia transportada pela nossa rede e que será consumida em outras concessões que fazem fronteira com a da Light SESA. Analisando o mercado total de energia sem as Concessionárias, verifica-se uma retração de 99 GWh **(-1,8%)** entre o 3T21 e o 3T20.

| Mercado de Energia |
3T21

| Temperatura Média [°C] |

21,6°C
média no 3T21

X

23,2°C
média no 3T20

24,6°C (média últimos 4 anos)



Comentário do Desempenho

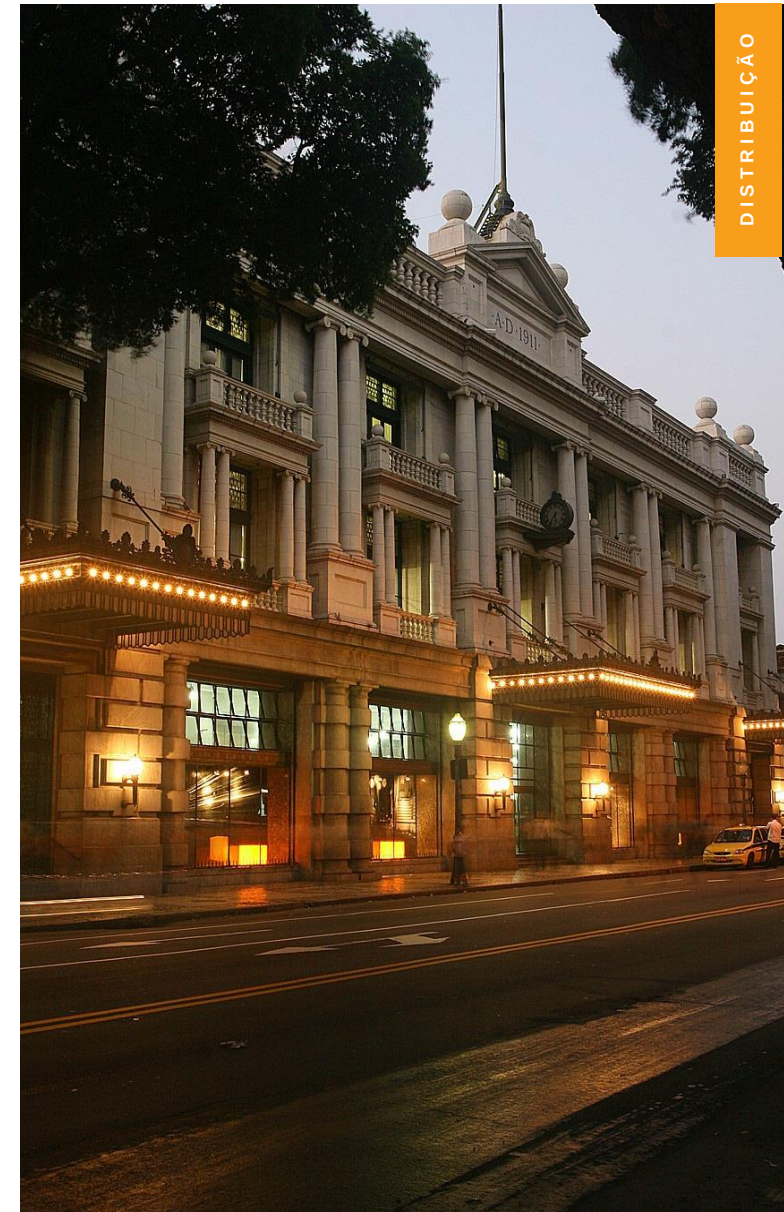
A **classe Residencial** apresentou um volume de 1.746 GWh no 3T21, uma redução de 6,2% em relação ao mesmo trimestre de 2020. Essa redução decorre principalmente da menor temperatura (-1,6°C) conforme a tabela acima ou -7% no período. Observa-se, no entanto, que o consumo registrado nessa classe no trimestre é superior àquele do 3T19 (1.700 GWh), quando, inclusive, se registrou uma temperatura média mais elevada (22,0°C).

A **classe Comercial**, incluindo clientes cativos e livres, registrou um **aumento de 0,3%** na comparação com o 3T20, impulsionada principalmente pelo aumento no consumo de condomínios e postos de combustíveis. O consumo dos clientes de menor porte ainda não ganhou tração devido à retomada mais lenta da economia na área de concessão.

O **mercado Industrial** registrou **crescimento de 7,0%** no 3T21 em relação ao 3T20, seguindo a boa performance dos últimos trimestres, impulsionado por clientes do setor siderúrgico, o qual passa por ciclo de alta demanda.

As **Concessionárias** no 3T21 tiveram uma **retração de 47,7%** na comparação anual. Esse resultado é consequência do menor consumo pelas concessionárias que fazem fronteira com a concessão da Light SESA, motivado, em geral, pela menor temperatura no período. Adicionalmente, uma dessas concessionárias passou a ter sua carga atendida, no trimestre, por uma usina termelétrica cuja operação comercial foi iniciada em agosto/21 e desde então despachada pelo ONS.

O **mercado livre** finalizou o terceiro trimestre de 2021 representando 34,8% do mercado total da distribuidora. A migração de clientes cativos para o mercado livre é neutra para a margem da Companhia, uma vez que a energia continua sendo transportada pela concessionária, que é remunerada pela TUSD. No 3T21, tivemos um aumento de 50 clientes livres em comparação a junho/21, encerrando o período com um total de **1.436 clientes**.





Comentário do Desempenho

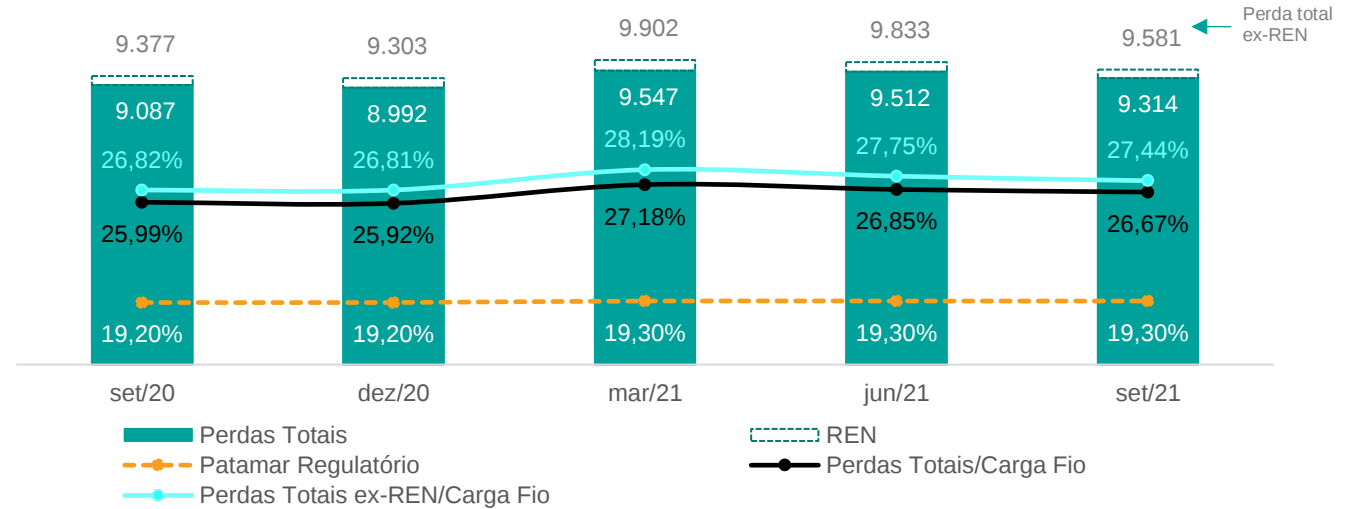
Combate às Perdas

No 3T21, pelo segundo trimestre consecutivo, registramos **queda de 198 GWh** nas perdas totais (12 meses). As perdas totais ex-REN (12 meses) acompanharam essa tendência, sendo 252 GWh menor em relação ao 2T21.

O indicador de perda total sobre a carga fio encerrou o 3T21 em **26,67%**, um **decréscimo de 0,17 p.p.** em relação ao 2T21. Importante destacar o impacto da redução do consumo da classe Concessionárias desde julho/20, quando parte da carga de uma delas migrou para rede básica. Esse efeito isolado e não gerenciável pela Light SESA, que impactou em 0,60 p.p. na perda total sobre a carga fio, traria o resultado no 3T21 para 26,07% caso não tivesse ocorrido.

A Companhia está 7,37 p.p. acima do percentual de repasse regulatório na tarifa, de 19,30%, conforme parâmetros definidos pela ANEEL na Revisão Tarifária (RTP) de março/17, ajustados pelo mercado de referência homologado pelo Regulador na ocasião do reajuste tarifário (IRT) de março/21.

Evolução das Perdas Totais [GWh] | 12 meses



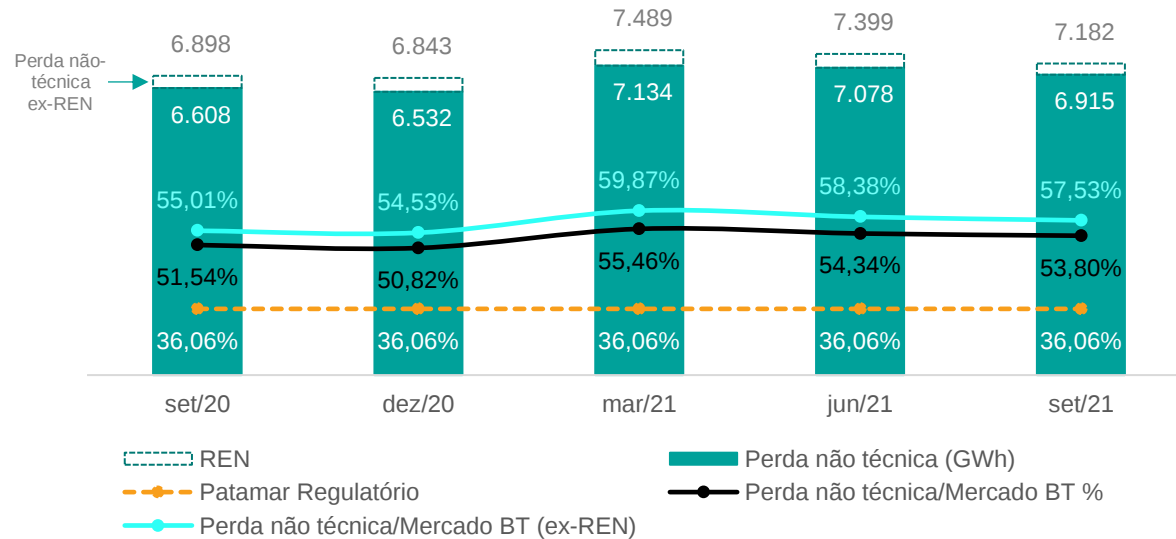
As atividades do **plano de redução de perdas**, revisado no início do ano, seguem apresentando maior eficiência nas ações recorrentes de recuperação de energia. Em relação ao trimestre anterior desse ano, tivemos um aumento de 29.245 (+46%) regularizações devido ao programa de inspeções e potencializamos a ação de substituição de medidores obsoletos, que representou mais de 8,7 mil (+88%) unidades trocadas.

Quando observamos o indicador **Perda não-técnica/Mercado de Baixa Tensão (12 meses)**, de **53,80%**, podemos verificar a **redução de 0,54 p.p.** na comparação com o 2T21. Essa variação é decorrente da redução das perdas não-técnicas em 163 GWh, apesar da redução do Mercado BT em 173 GWh.

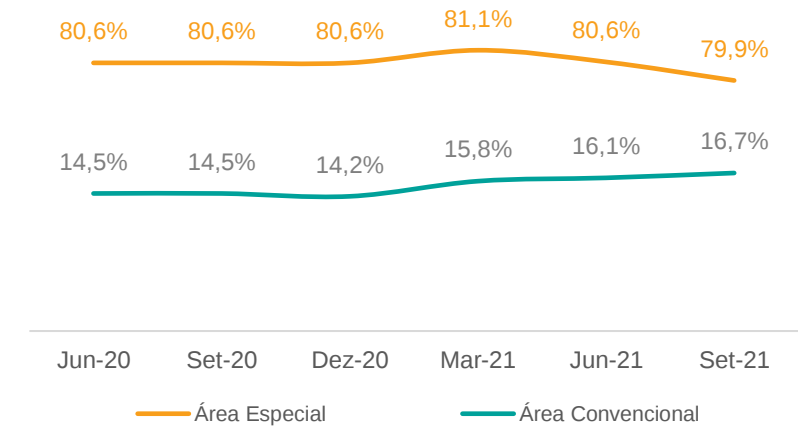


Comentário do Desempenho

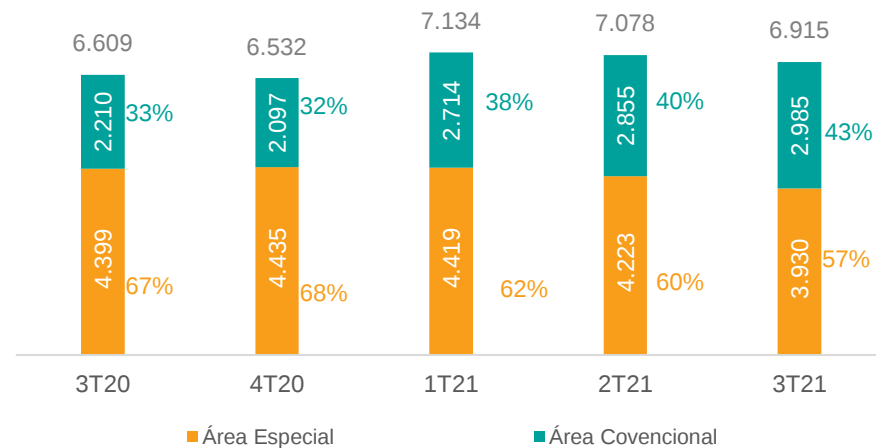
Evolução da perda não-técnica/mercado BT | 12 meses



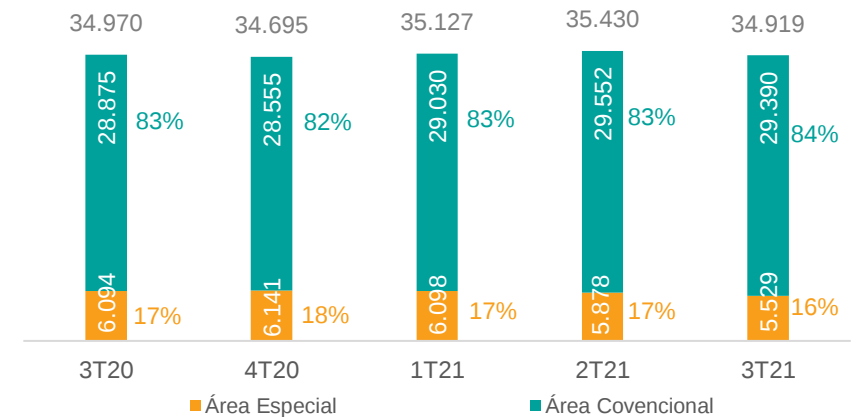
Perdas Totais / Carga Fio | 12 meses



Perda não-técnica [GWh] | 12 meses



Carga Fio [GWh] | 12 meses





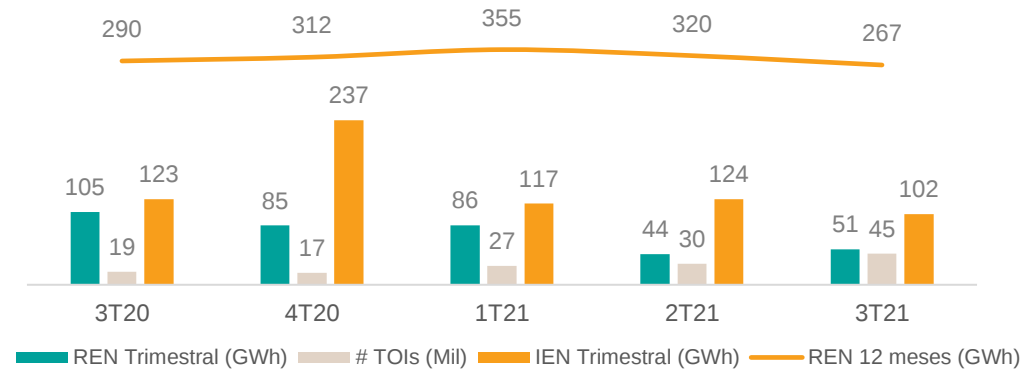
Comentário do Desempenho

O crescimento das perdas na Área Convencional pode ser atribuído, principalmente, a dois fatores. No 1T21, migramos algumas regiões antes classificadas como Área Especial para Convencional, devido à reaproximação com seus clientes. Essas regiões, no entanto, possuem perdas mais elevadas. O segundo fator se refere à suspensão de clientes religados no início de 2020 e localizados na Área Convencional, o que acabou impactando o faturamento nessa área e, consequentemente, o indicador de perdas. Adicionalmente, a dinâmica de temperaturas mais brandas do 3T21 contribuiu positivamente para a redução da carga e, por extensão, das perdas na Área Especial, dada a sua característica de consumo ineficiente.

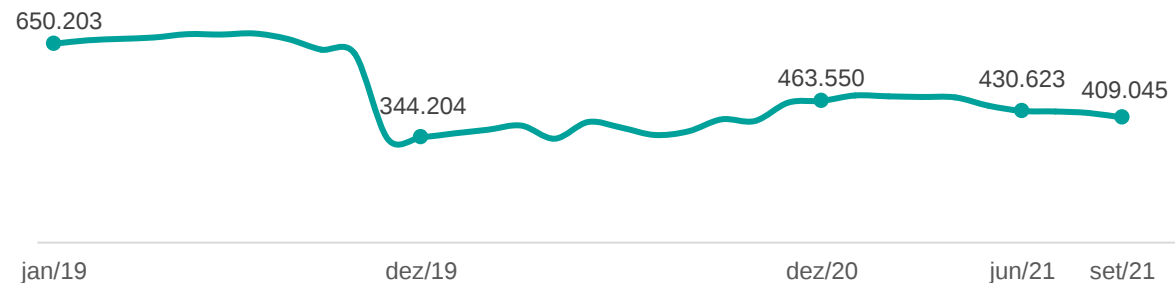
A **Incorporação de Energia (IEN, 12 meses)** no 3T21 foi 21 GWh menor em relação ao 3T20. Porém, sem os efeitos da iniciativa do estoque de cortados realizada em 2020, teria sido 43 GWh maior do que no 3T20, ou 35% superior.

Como mencionado na divulgação de resultados do 1T21, a iniciativa do estoque de

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



Estoque de clientes cortados [até set/21]



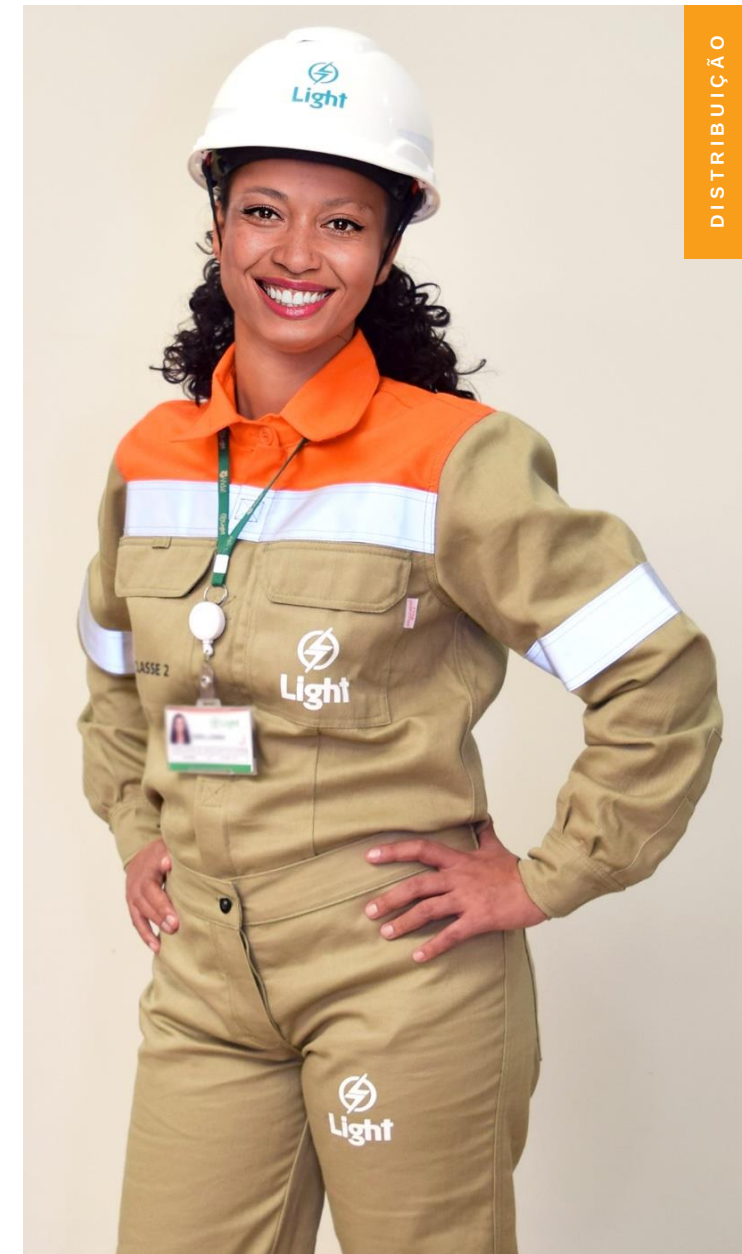


Comentário do Desempenho

cortados permanece em 2021, porém sofreu uma revisão em sua estratégia, visando à melhoria do perfil de arrecadação, levando a um menor volume de regularização de clientes comparado ao ano anterior.

Mesmo com a redução de 76% nas ações de normalização do estoque de cortados, o aprimoramento das diretrizes dessa alavanca tem mostrado resultado e o volume de clientes da base de cortados continuou caindo no 3T21.

A **Recuperação de Energia (REN, 12 meses)** apresentou redução de 16,8% no trimestre em relação ao 2T21, atingindo 267 GWh. Desde abril/21, foi adotada uma nova diretriz no processo de faturamento da REN para potencializar a arrecadação e trazer mais sustentabilidade ao processo. Foi criada uma matriz de atuação, visando adequar o período de cobrança ao perfil e à realidade econômica dos clientes. Essa iniciativa visa aumentar a arrecadação dessas faturas juntamente com os consumos mensais, permitindo que os clientes permaneçam no mercado formal e incrementem o mercado faturado da Companhia de forma sustentável.





Comentário do Desempenho

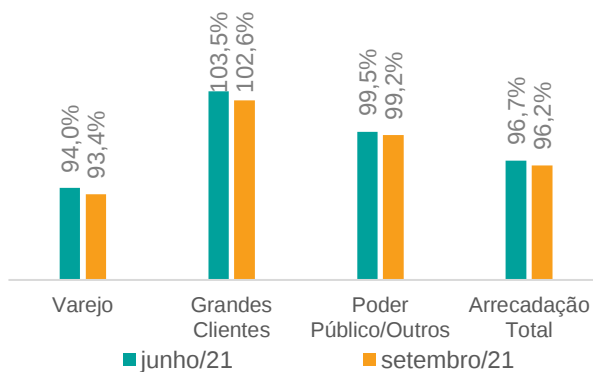
Arrecadação

A **arrecadação total** (12 meses) em setembro/21 alcançou **96,2%, 0,5 p.p. menor que junho/21** (96,7%) e 1,3 p.p. maior em relação a setembro/20 (94,9%).

O indicador foi impactado, principalmente, pelo **maior faturamento** no mês de setembro decorrente da **maior temperatura** e do início da **bandeira tarifária de Escassez Hídrica**, o qual não foi arrecadado totalmente no próprio mês. Parte significativa do faturamento de setembro tem o seu vencimento para o mês subsequente (4T21).

| Taxa de arrecadação por segmento |

12 meses [considera parcelas vencidas de REN]



Seguimos com as melhorias dos processos de arrecadação, destacando-se o aumento no **volume de cortes, negociações, ações administrativas**, implantação de **URA cognitiva** para cobrança, **pagamento através de cartão** de débito, crédito no vencimento e crédito em até 24 meses. Em outubro/21, passamos a oferecer o PIX como mais uma modalidade de pagamento.

O indicador **PECLD sobre Receita Operacional Bruta (12 meses)** encerrado em setembro/21 foi de **3,5%, 0,3 p.p. maior** em relação ao 2T21.

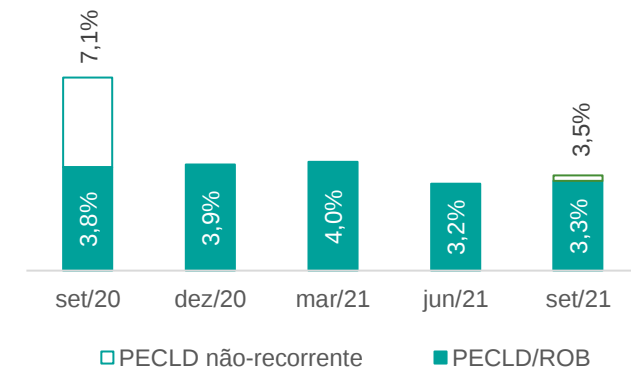
A **PECLD do trimestre foi de R\$245,8 milhões**, 41,8% acima daquela registrada no 3T20, no valor de R\$173,3 milhões. Na comparação anual, a PECLD ficou em linha (R\$518,2 milhões nos 9M21 contra R\$519,5 milhões nos 9M20).

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 **PECLD do**

trimestre teria sido de R\$205,3 milhões e o indicador **PECLD/ROB de 3,3%.**

| PECLD/ROB |

12 meses





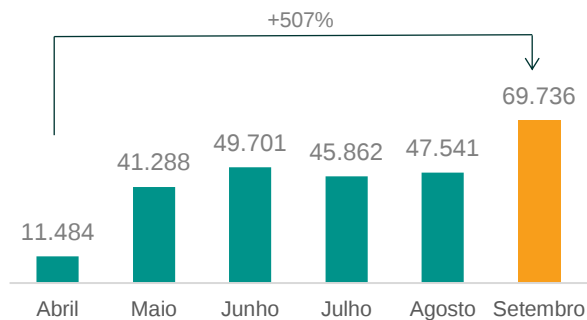
Comentário do Desempenho

Alavancas Operacionais de combate à inadimplência

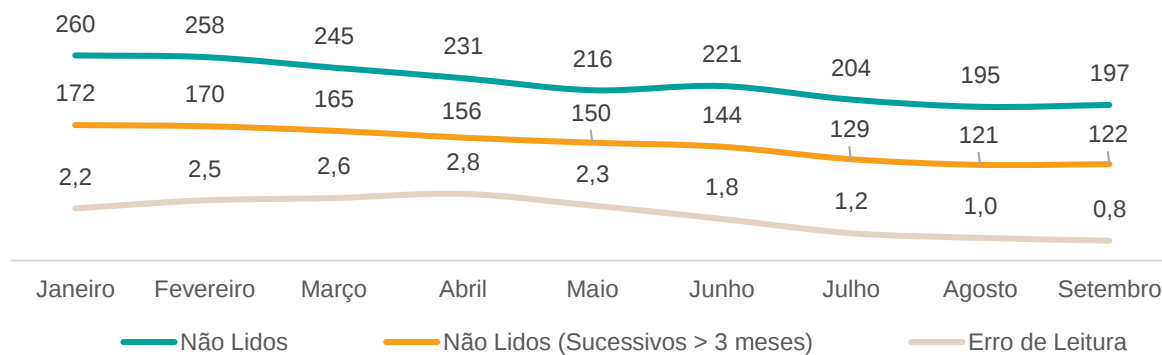
A Pandemia da Covid-19 agravou a situação econômica do estado do Rio de Janeiro, trazendo para a Companhia um desafio ainda maior no **combate à inadimplência** na sua área de concessão.

Durante todo este período a Light intensificou suas ações de cobrança, tais como **envio de SMS, e-mail, WhatsApp**, negativação das dívidas nos órgãos de proteção ao crédito, protesto em cartório, além da suspensão do fornecimento de energia. Também foi **implementada a cobrança via URA cognitiva**, ferramenta que tem sido potencializada e trazendo bons resultados.

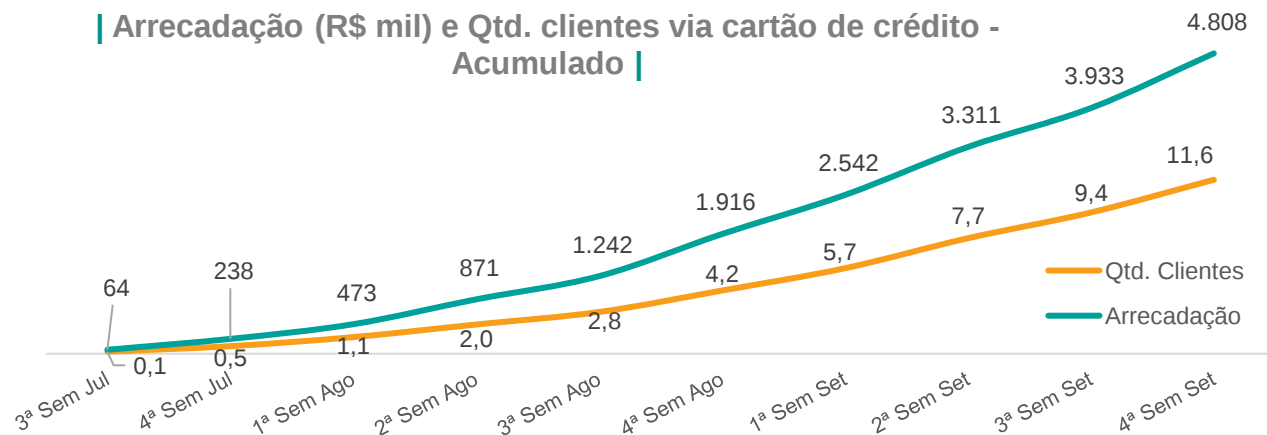
| Quant. contatos URA cognitiva |



| Indicadores Operacionais do Faturamento (Mil Clientes) |



| Arrecadação (R\$ mil) e Qtd. clientes via cartão de crédito - Acumulado |



Todas essas iniciativas têm contribuído para o aperfeiçoamento do processo de faturamento e arrecadação. Os números de não lidos e de erros de leitura estão em trajetória contínua de queda desde janeiro/21, tendo atingido seu menor patamar em

setembro/21. Como resultado de um processo mais eficiente e criterioso do faturamento, é possível observar uma arrecadação em constante crescimento desde o início do ano, além de um incremento contínuo da base de clientes. Ainda durante o



Comentário do Desempenho

3T21, a **Light implantou o pagamento via cartão de crédito**, viabilizando a quitação da dívida integral do cliente em até 24 parcelas.

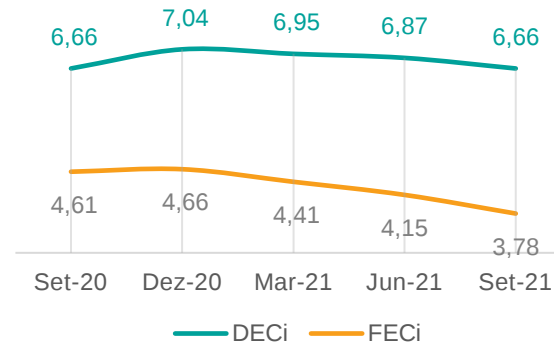
Atualmente, todas as equipes de cobrança estão de posse de maquinetas de cartão e capacitadas a oferecer essa opção no ato da visita ao cliente. **Mais de onze mil clientes já aderiram a essa nova modalidade de pagamento.**

A Light ainda oferece a possibilidade de **pagamento das faturas através do uso do PIX** com o **QR Code**, disponível em todas as faturas emitidas a partir de outubro, além de **carteira digital (PicPay) com programa de recompensas via cashback.**

Qualidade Operacional²

A despeito dos desafios da pandemia, a Light registrou mais uma vez resultados históricos. Esse desempenho é consequência, principalmente, da continuidade da execução do plano de investimentos plurianual e das ações de modernização das redes e

| DECI [horas] e FECI [vezes] | 12 meses



subestações, associado às melhorias operacionais contínuas, como a centralização dos centros de operação e o direcionamento mais assertivo das ações de manutenção.

A Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – **DECI (12 meses)** no 3T21 foi de **6,66 horas**, uma redução de 3,1% (-0,21h) se comparado a junho/21.

A Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora – **FECI (12 meses)** no 3T21 foi de **3,78x**, ou 8,9% menor (-0,37x) se comparado a

junho/21. O DECI e o FECI atingiram os melhores resultados nos últimos 20 anos.

No 3T21, tanto o **DECI quanto o FECI performaram abaixo dos limites estabelecidos pela ANEEL no contrato de concessão**. O indicador DECI encerrou o trimestre em 17% (-1,36h) abaixo do limite de 8,02 horas e o FECI em 27% (-1,37x) abaixo do limite de 5,15x.

*A Light continua com excelentes resultados operacionais, sendo a 2ª melhor distribuidora do país em termos de DECI e FECI**

*Fonte: Companhia com base em dados da Aneel. Distribuidoras com mais de 1 milhão de clientes.

² Os índices de DEC e FEC apresentados foram recalculados de acordo com decisão da ANEEL.



Comentário do Desempenho

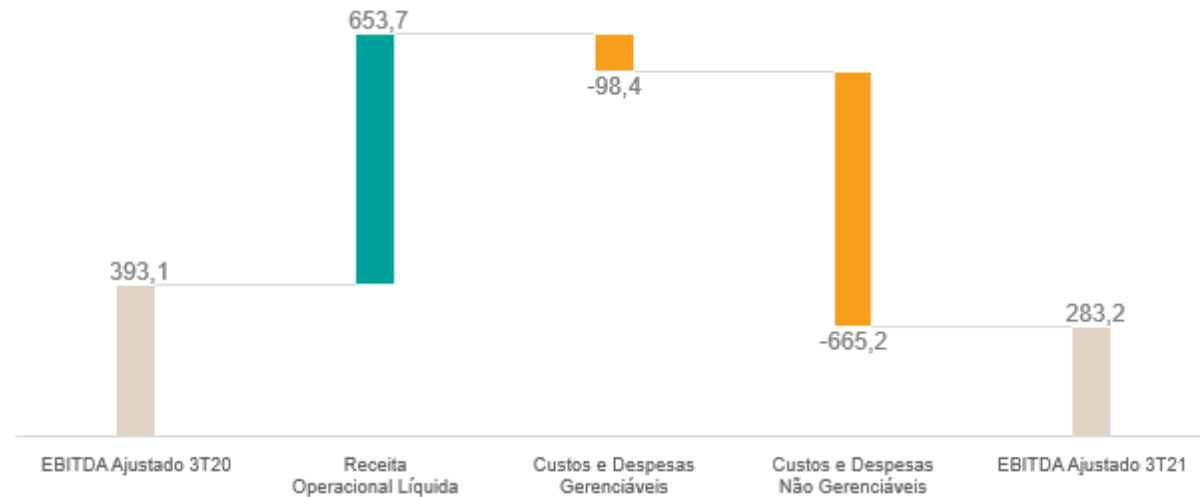
Desempenho Financeiro

O **EBITDA Ajustado da Distribuidora**, no 3T21 foi de R\$283,2 milhões, sendo 27,9% menor do que o registrado no 3T20. Esse resultado foi devido ao aumento da PECLD e contingências judiciais, parcialmente compensado pela redução do PMS. **Desconsiderando a PECLD não-recorrente** constituída nesse trimestre, conforme explicado na seção Arrecadação, o **EBITDA Ajustado teria sido de R\$323,7 milhões**.

A **receita operacional líquida** no 3T21, excluindo-se a receita de construção, foi de R\$3.282,7 milhões, 24,9% acima da registrada no 3T20, com os seguintes destaques:

A receita proveniente de Clientes Cativos e Livres finalizou o trimestre em R\$2.507,1 milhões, um acréscimo de 18,0% em relação ao 3T20, principalmente, pela entrada em vigor das bandeiras tarifárias em 2021, pelo reajuste tarifário ocorrido em março/21 (efeito médio de 6,75%) e, também, pelo avanço de 10,8% do mercado faturado dos Clientes Livres.

EBITDA Ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



A Energia não-faturada encerrou em R\$48,5 milhões, uma redução de R\$88,1 milhões em relação ao 3T20, em virtude da temperatura média do 3T21 ter sido 1,6°C menor.

A CVA em R\$534,9 milhões no 3T21, R\$270,4 milhões maior em relação ao 3T20, em razão, principalmente, do aumento das despesas com Risco Hidrológico, parcialmente mitigado pela venda das sobras contratuais no mercado de curto prazo, pela redução das despesas com rede

básica e pelo maior faturamento das bandeiras tarifárias.

O Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão (VNR) foi de R\$166,6 milhões no 3T21, vs. VNR de R\$69,1 milhões no 3T20, devido ao aumento do IPC-A verificado no período.

No 3T21, os **custos/despesas gerenciáveis** totalizaram R\$632,0 milhões, 27,6% acima do registrado no 3T20, devido a maior PECLD (incluindo a não-recorrente) e provisões para



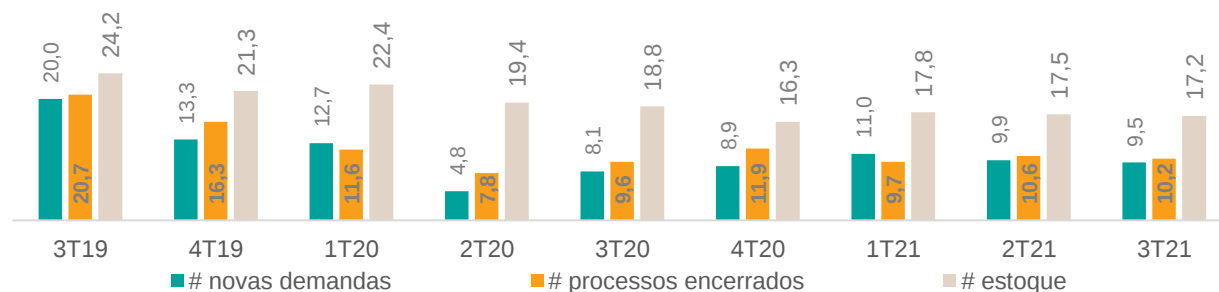
Comentário do Desempenho

contingências, embora o PMSO tenha reduzido.

A rubrica **PMSO** (Pessoal, Material, Serviços e Outros) registrou queda de 24,5% (R\$48,1 milhões) em comparação ao 3T20. As menores **despesas com PMS** são consequência da maior capitalização resultante do investimento realizado no período, conforme previsto pelas práticas regulatórias e que irá compor a BRR da Companhia. Verificamos, também, uma redução de R\$9,3 milhões na linha de Serviços em função da melhoria da produtividade e aumento de eficiência em processos operacionais.

As **provisões/contingências** encerraram o 3T21 em R\$53,2 milhões. O valor do 3T20 ajustado pelo estorno de provisões cíveis e trabalhistas, que foram de R\$26,7 milhões e R\$33,2 milhões, respectivamente, teríamos um aumento de R\$14,2 milhões. Essa variação é decorrente, principalmente, da maior provisão para processos cíveis, justificado pelo envelhecimento do estoque de processos. As provisões do Juizado Especial Cível – JEC ficaram em linha devido

| Judicialização - JEC [Mil] |



à melhor gestão do estoque de processos, mesmo com o aumento de 17,8% de novas

demandas processuais, na comparação do 3T21 com o 3T20. O aumento de novas demandas reflete os impactos no Judiciário ocorridos em 2020 em função das medidas de restrição adotadas para contenção da Pandemia. Não obstante, seguimos observando uma tendência de redução do estoque de processos JEC, em especial quando comparado com 3T19 (-28,8%).

Os **custos e despesas não gerenciáveis** no 3T21 foram de R\$2.551,7 milhões, R\$665,2 milhões (35,3%) acima do registrado no mesmo período do ano anterior, decorrente do aumento de custos dos contratos de compra de energia da UTE Norte Fluminense

e de usinas com contratos por disponibilidade, bem como despesas com a CCEE.

A expressiva elevação da geração térmica no 3T21 contribuiu para maiores gastos com os contratos de energia de usinas por disponibilidade, os quais foram R\$494,2 milhões maiores do que no 3T20.

O reajuste da tarifa da UTE Norte Fluminense impactou os custos em R\$186,7 milhões. Além da alta do dólar no período do reajuste (novembro/20), tivemos também a elevação do IGP-M, ambos efeitos contribuindo para elevação da tarifa desta usina.

As despesas da CCEE aumentaram R\$217,2 milhões no 3T21 em relação ao 3T20. Dentre as principais variações destacamos:



Comentário do Desempenho

A expressiva elevação do PLD durante todo o 3T21 e a queda do GSF contribuíram para o aumento dos custos decorrentes dos riscos hidrológicos em R\$869,1 milhões.

O despacho de usinas térmicas mais caras e a importação de energia de países vizinhos pelo ONS, com o objetivo de garantir a segurança energética do abastecimento levou à elevação de R\$210,8 milhões nos Encargos de Serviço do Sistema (ESS).

A receita de venda de sobras contratuais no mercado *spot* (R\$671,1 milhões), devido à alta do PLD e à redução da carga, em conjunto com os créditos recebidos do excedente financeiro da conta do Encargo de Energia de Reserva (R\$168,0 milhões), contribuiu para atenuar a elevação total de despesas com a CCEE no 3T21.

O **resultado financeiro no 3T21** foi negativo em R\$339,3 milhões, comparado com R\$115,6 milhões negativos no 3T20, uma redução de R\$223,7 milhões. Essa variação é explicada pelos impactos que ocorreram nas linhas:

Resultado Financeiro [R\$ MM]	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receitas Financeiras	258,2	104,6	146,8%	175,3	857,4	-79,6%
Despesas Financeiras	(597,6)	(220,2)	171,3%	(920,6)	(1.083,0)	-15,0%
Total	(339,3)	(115,6)	193,5%	(745,3)	(225,6)	230,3%

Encargos da dívida (-R\$98,1 milhões), decorrente principalmente do aumento da taxa básica de juros.

Operações de *swap* e variação cambial (-R\$87,1 milhões), derivada da perda com a marcação a mercado das operações de *swap* de dívidas em moeda estrangeira em função da abertura da curva futura do CDI.

Variação monetária (-R\$64,8 milhões) devido ao maior IPC-A registrado no período (3,0% no 3T21 vs. 1,2% no 3T20).

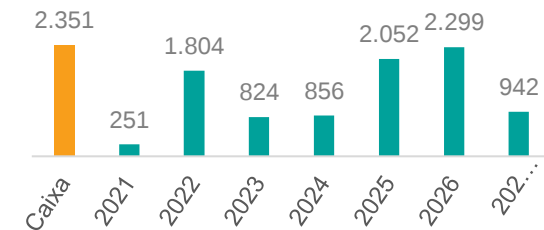
No ano, o resultado financeiro foi de R\$745,3 milhões negativos, vs. o resultado dos 9M20, de R\$225,6 milhões também negativos.

A Distribuidora obteve **lucro líquido de R\$374,5 milhões** no 3T21, contra R\$86,7 milhões reportado no 3T20. O resultado foi

impactado pelo **reconhecimento de decisão do STF** nesse trimestre, no valor de R\$539,9 milhões, que prevê a não incidência do IRPJ/CSLL sobre a atualização pela Selic nos casos de restituição de tributos pagos a maior.

Amortização [R\$MM]

Prazo médio: 3,6 anos



Indexadores de dívida





Comentário do Desempenho

Geração

Light Energia S.A.

Enfrentando a Crise Hídrica em 2021

Ao final do 2º trimestre, a Crise Hídrica se materializava a cada dia, indicando um **cenário muito severo para os geradores hidrelétricos** em face da perspectiva de níveis de GSF muito baixo se comparados à média histórica para os meses finais do período seco, que coincidem com o 3º trimestre do ano.

Essa realidade foi confirmada como se esperava. A **escassez hídrica elevou significativamente o PLD**, que esteve no teto do início do trimestre até 24 de setembro, e consequentemente, o **GSF atingiu valores historicamente baixos**.

Essa combinação de fatores é especialmente desafiadora para os geradores hidrelétricos participantes do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE, na medida em que a geração hidrelétrica é deslocada pela

geração térmica, despachada em grande parte fora da ordem de mérito (GFOM) para preservação e recuperação dos reservatórios. Todos esses eventos reunidos reduziram ainda mais o GSF e aumentaram a exposição dos geradores hidrelétricos ao mercado de curto prazo.

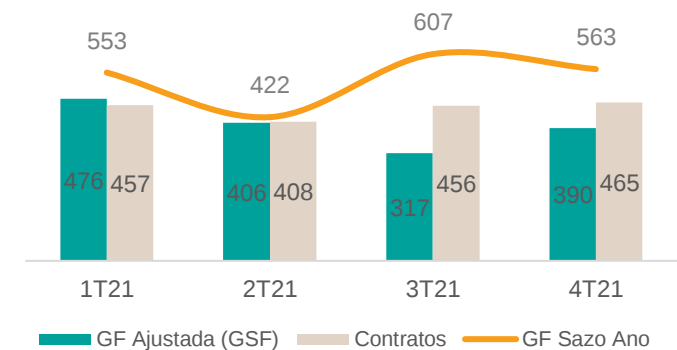
A Light Energia foi afetada por tal conjuntura, tendo no 3T21 uma energia alocada, após o ajuste do GSF, de apenas 317 MWm para fazer frente a 456 MWm de contratos de venda de energia.

A **gestão prudente do hedge hidrológico** realizado ao longo do 1º semestre de 2021, produziu **importantes efeitos para a proteção do resultado econômico**, garantindo a robustez necessária para o enfrentamento do período mais crítico da Crise Hídrica.

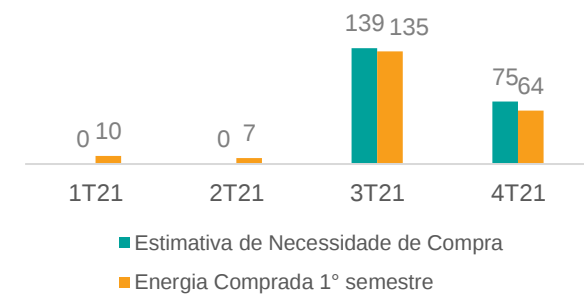
As projeções ao final do 2T21 indicavam que a Light Energia teria uma exposição ao mercado de 110 MWm, tendo adquirido naquele momento 123 MWm. Porém, o cenário foi mais restritivo, levando a exposição final para 139 MWm no 3T21. **A gestão ativa com foco na preservação do**

resultado da Geradora, levou a uma energia comprada previamente de 135 MWm, resultando numa exposição de apenas 4 MWm ao final do 3T21.

| Garantia Física [MWm] |



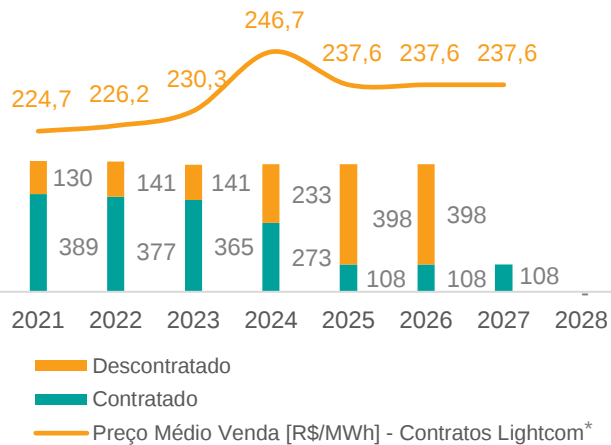
| Balanço de Energia [MWm] |





Comentário do Desempenho

| Volume Contratado de Energia [MWm] |



*Valores líquidos de impostos na data base de janeiro/21.

Durante os meses do 3T21, o PLD esteve praticamente no seu limite máximo (R\$583,88/MWh). Esse seria o preço de liquidação das exposições ao mercado de curto prazo – MCP, caso a Light Energia não tivesse agido preventivamente adotando uma postura conservadora frente às incertezas do mercado.

Dessa forma, **a Light Energia mitigou sua exposição com a aquisição de energia no mercado livre de forma antecipada e a**

preços inferiores ao PLD do 3T21 (R\$290/MWh).

Desempenho Operacional

A estratégia da Companhia para **gestão do balanço energético** se baseia na mitigação do risco hidrológico por meio de ações proativas na comercialização de energia. Essa estratégia combina as operações conjuntas da Geradora com a Comercializadora da Light, somando esforços para maximizar o resultado consolidado nas operações de compra e venda de energia. Com isso se busca proteger o resultado da Geradora em momentos de crise, como o verificado ao longo do 3º trimestre desse ano.

Como parte da estratégia da Geradora, deixamos **uma parcela relevante de sua Garantia Física não contratada**. Em 2021, 18,5% do total de energia estão alocados para essa finalidade. Essa parcela da energia não comercializada é utilizada para **mitigar os efeitos da sazonalização e das variações do GSF ao longo do ano**.

As medidas adotadas pela Light Energia foram determinantes para enfrentar o cenário adverso da Crise Hídrica **sem impactos relevantes para o seu desempenho econômico-financeiro**. A compra de energia a preços menores do que o PLD do período mostrou-se acertada para o enfrentamento do período mais crítico do ano. Face a estratégia adotada ao longo de 2021, o balanço energético da Companhia registrou sobras para o atendimento integral dos montantes vendidos no período. Em função da sazonalização dos contratos, foi possível a redução da alocação de venda de energia no 3T21 em 14,7% quando comparado aos volumes do 3T20. Na compra verificamos um aumento de 194,5%, principalmente no ACL, em função da compra de energia para enfrentar os impactos da Crise Hídrica.



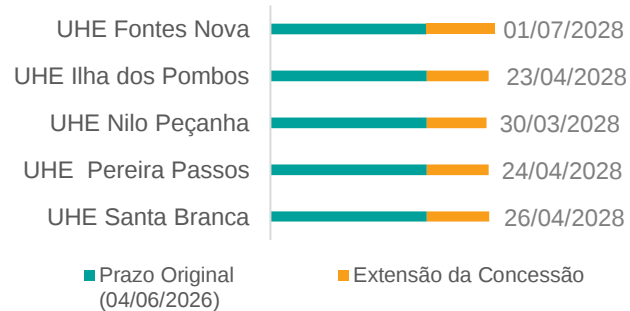
Comentário do Desempenho

Atualização do Acordo do GSF

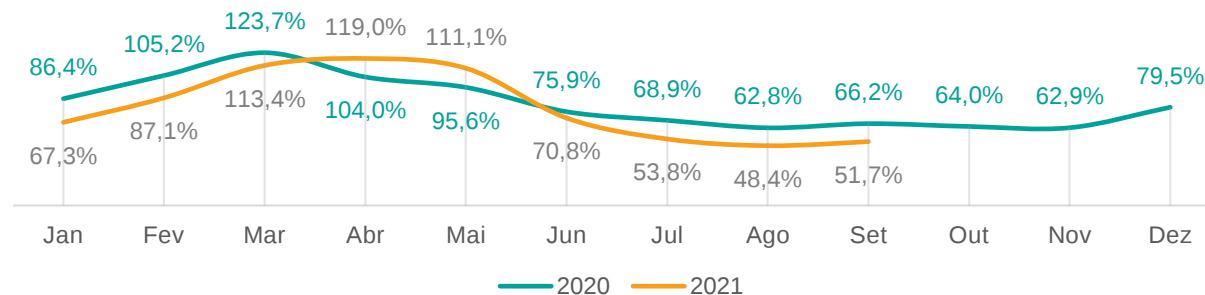
Em agosto/21, como parte do Acordo do GSF, a ANEEL homologou os prazos de extensão de concessão das usinas e estações elevatórias da Light Energia em aproximadamente 24 meses, conforme a expectativa da Companhia.

Em setembro/21, a Light Energia solicitou desistência e extinção de determinadas ações judiciais que a protegiam dos efeitos extraordinários do GSF e formalizou na Aneel o aceite dos novos prazos das concessões dos seus ativos.

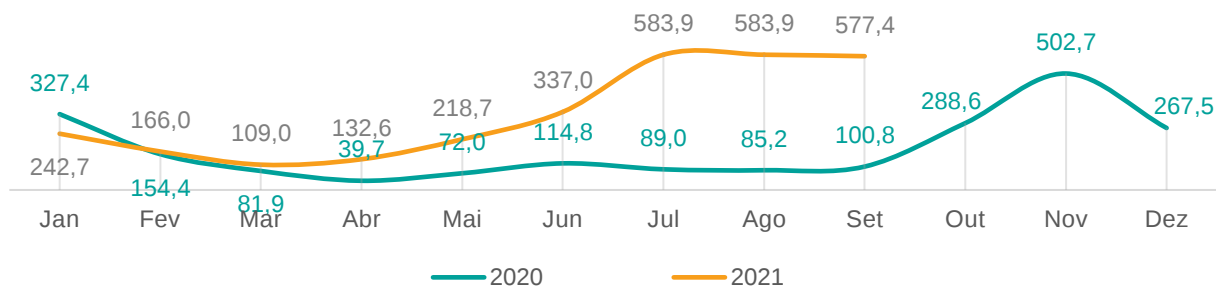
Novos prazos de concessões da Light Energia



GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal SE/CO [R\$/MWh]





Comentário do Desempenho

Desempenho Financeiro

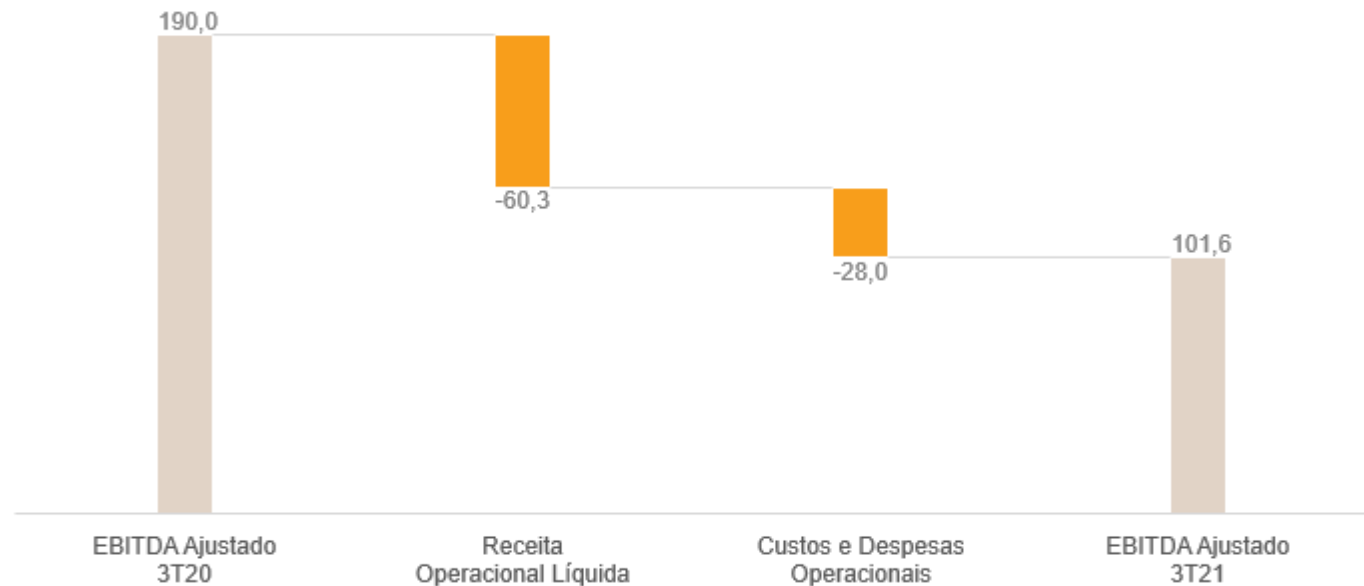
No 3T21, houve uma redução de 22,8% (R\$60,3 milhões) na **receita líquida** em comparação ao mesmo trimestre do ano anterior devido, principalmente, à sazonalização dos contratos no 3T21, o que resultou numa alocação menor de energia quando comparado ao 3T20.

Os **custos e despesas operacionais** encerraram o 3T21 em R\$161,8 milhões vs. R\$88,9 milhões registrados no 3T20, um aumento de 81,9%, devido a maiores custos com a energia comprada, em virtude das ações de proteção da Crise Hídrica, compensando a necessidade de compra de energia devido ao baixo GSF do período.

As **despesas com PMS** apresentaram uma redução de R\$2,4 milhões em comparação com o mesmo trimestre do ano anterior, concentrada na linha de pessoal.

A **depreciação** aumentou R\$43,6 milhões em comparação com o 3T20 em virtude da regulamentação do GSF pela Aneel, cujos efeitos foram reconhecidos no 4T20.

| EBITDA ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM



O **EBITDA Ajustado** foi de R\$101,6 milhões no 3T21, representando uma redução de 46,5% em relação ao 3T20. Essa variação é resultado da sazonalização dos contratos com menor venda de energia e da maior compra de energia para *hedge* hidrológico.



Comentário do Desempenho

No 3T21, o **resultado financeiro** foi negativo em R\$93,2 milhões em linha com o 3T20. As principais oscilações foram nas linhas de:

| Operações de swap e variação cambial, que apresentaram variação líquida de R\$51,1 milhões negativos, derivada da perda com a marcação a mercado das operações de swap de dívidas em moeda estrangeira pela abertura da curva futura do CDI.

| Os encargos da dívida foram impactados pelo aumento na taxa básica de juros, gerando um efeito negativo de R\$44,0 milhões.

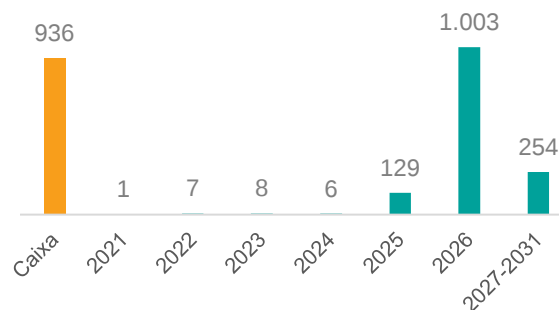
Tais resultados foram compensados parcialmente nesse trimestre pela ausência da atualização do GSF, cujo saldo passivo foi liquidado em abril/21, e pela maior remuneração de aplicações financeiras devido ao maior saldo de caixa e incremento de rentabilidade.

A Light Energia, excluindo sua participação em Guanhães, obteve um **prejuízo líquido** de R\$31,0 milhões no 3T21 frente a um lucro de R\$56,2 milhões no 3T20.

Resultado Financeiro [R\$ MM]	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receitas Financeiras	95,4	46,2	106,2%	23,9	434,6	-94,2%
Despesas Financeiras	(188,6)	(139,9)	34,8%	(278,5)	(547,4)	-48,9%
Total	(93,2)	(93,7)	-0,5%	(254,6)	(112,8)	125,8%

| Amortização [R\$MM] |

prazo médio: 3,1 anos



| Indexadores de dívida |





Comentário do Desempenho

Comercialização

Lightcom Comercializadora S.A.

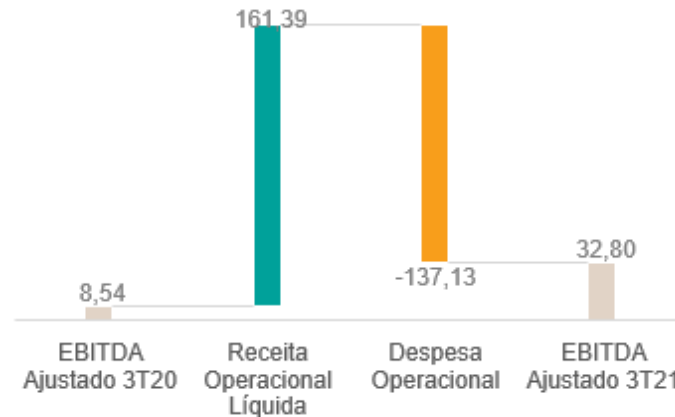
Desempenho Operacional e Financeiro

O **volume comercializado** no 3T21 foi de 739 MWh, representando um aumento de 17,8% em relação ao 3T20 (627 MWh). Esse crescimento foi resultado de maiores negociações intra-ano com agentes de mercado (geradores e comercializadoras).

O **preço médio de venda** neste período foi de R\$248,8/MWh, representando um incremento de 40,9% em relação ao praticado no 3T20 (R\$176,6/MWh). A elevação dos preços de mercado e a maior atuação nas operações intra-ano contribuíram para esse aumento, bem como aos preços dos contratos de venda de longo prazo que compõem a carteira da Lightcom.

A Comercializadora registrou um **EBITDA Ajustado** de R\$32,8 milhões no 3T21 contra um EBITDA Ajustado de R\$8,5 milhões no

EBITDA ajustado | 3T20 / 3T21 - R\$MM

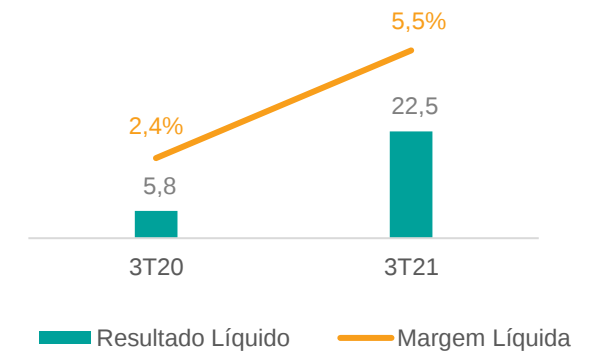


3T20 em virtude da maior receita com a revenda de energia.

O **resultado financeiro** da Lightcom apresentou uma variação positiva de R\$1,2 milhão na comparação com o 3T20, explicada pelo maior caixa e, também, pelo maior retorno das aplicações financeiras no comparativo entre os períodos.

O **lucro líquido** foi de R\$22,5 milhões, R\$16,7 milhões superior a 3T20.

Resultado Líquido [R\$M] e Margem Líquida [%] |





Comentário do Desempenho

Questões ambientais, sociais e de governança [ESG]

Desempenho no Trimestre

No 3T21, **avancamos no Plano de Ação ESG**, com destaque para a realização de workshops de engajamento sobre o tema com colaboradores da companhia e a definição do Índice de Maturidade ESG das empresas parceiras, com posterior *feedback* e sugestão de boas práticas.

Nesse trimestre foi definido que a **Matriz de Materialidade** será atualizada e aperfeiçoada considerando não só o cenário atual e as demandas de nossos *stakeholders* como também incorporando novos filtros de análise. O Comitê ESG+, responsável por acompanhar e propor melhorias na agenda de sustentabilidade, aprovou a metodologia proposta e irá acompanhar o processo por meio de reuniões de trabalho.

A Matriz de Materialidade irá apresentar os temas mais relevantes para a sustentabilidade, sob a ótica da companhia e

de nossos *stakeholders*, que serão utilizados como base para os nossos relatos e para a definição da estratégia da Light para os próximos anos.

Foi criado o **Comitê ESG operacional**, que acompanha mensalmente a evolução de metas ESG específicas que compõem a remuneração variável do CEO, diretores, executivos e responsáveis técnicos pelos temas. Essas metas são relacionadas à diversidade, resíduos e reflorestamento.

Nesse trimestre, a Companhia confirmou a participação no processo do **Índice de Sustentabilidade Empresarial da B3 (ISE**

B3), que terá sua carteira divulgada no final de 2021. A Light faz parte da carteira do ISE B3 por 14 edições, desde 2007.

No lançamento do Lightcast, o podcast voltado para o público interno da Light, em quatro episódios, os executivos comentaram sobre as melhores práticas ambientais, sociais e de governança, atreladas às metas ESG da Companhia.

A seguir, estão os indicadores selecionados com base na análise dos principais aspectos ESG abordados pelo mercado ou pelos frameworks existentes (GRI, SASB, PRI, ISE etc).





Comentário do Desempenho

Indicadores ESG

Principais Indicadores	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Ambiental						
% de sites certificados SGI (Light Energia)	100%	100%	0,0 p.p.	100%	100%	0,0 p.p.
% de sites certificados SGA (Light SESA)	88%	88%	0,0 p.p.	88%	88%	0,0 p.p.
% de geração proveniente de fontes renováveis	100%	100%	0,0 p.p.	100%	100%	0,0 p.p.
Consumo de água por empregado (m³)	4,57	4,09	11,7%	13,89	13,39	3,8%
Consumo de energia elétrica por empregado (MWh)	5,39	5,33	1,2%	16,75	15,85	5,7%
Social						
Colaboradores próprios	5.313	5.407	-1,7%	5.313	5.407	-1,7%
Colaboradores terceirizados	7.947	6.157	29,1%	7.947	6.157	29,1%
% de mulheres na Light	18,1%	18,4%	-0,3 p.p.	18,1%	18,4%	-0,3 p.p.
% de mulheres em cargos de liderança	27,1%	27,2%	-0,1 p.p.	27,1%	27,2%	-0,1 p.p.
Média de horas de treinamento por empregado	5,7	12,9	-55,8%	14,83	39,4	-62,4%
Taxa de rotatividade	2,1%	3,2%	-1,1 p.p.	6,7%	10,4%	-3,7 p.p.
Taxa de frequência de acidentes	2,15	2,48	-13,3%	2,78	2,14	29,9%
Taxa de gravidade de acidentes	184	79	132,9%	375	66	468,2%
Reclamações por total de clientes	7,89%	8,13%	-0,2 p.p.	33,35%	29,33%	4,02 p.p.
Governança						
% de conselheiros independentes	100,0%	77,8%	22,2 p.p.	100,0%	77,8%	22,2 p.p.
% de mulheres na Alta Administração	37,5%	26,7%	10,8 p.p.	37,5%	26,7%	10,8 p.p.
Ações em poder da Alta Administração	88.100	35.750	146,4%	88.100	35.750	146,4%
Idade média da Alta Administração	54	53	1,9%	54	53	1,9%
Outros						
Rede de distribuição (km)	80.437	79.164	1,6%	80.437	79.164	1,6%
Investimento em Eficiência Energética (R\$ MM)	14,88	8,07	84,4%	45,06	27,31	65,0%
Investimento em P&D (R\$ MM)	5,64	4,19	34,4%	18,34	15,49	18,4%



Comentário do Desempenho

Entre as principais variações verificadas no trimestre em relação ao mesmo período do ano anterior, destacamos:

- Aumento no número de conselheiros independentes no Conselho de Administração. Com a eleição dos membros do Conselho de Administração na AGOE de abril de 2021, todos passaram a ser independentes e 1/3 são mulheres.
- No terceiro trimestre de 2021 ocorreram 17 acidentes, mesmo volume ocorrido no segundo trimestre desse ano e no terceiro trimestre de 2020. Contudo, verificamos uma redução de 13% na frequência de acidentes em função do aumento no número de horas trabalhadas no período, o que impacta no cálculo do indicador. Com relação à taxa de gravidade, observamos um aumento de 133% em relação ao mesmo período do ano anterior em função da ocorrência de um acidente de gravidade alta ocorrido no mês de julho. Para evitarmos novos acidentes, realizamos diagnóstico da causa e atuamos na revisão dos processos, conscientizando os envolvidos.

- Aumento de 29% no número de terceiros conforme o avanço do contrato de revitalização do Vertedouro da UHE Ilha dos Pombos, mobilização para o início das obras do Túnel by-pass do Complexo de Lajes e do aumento do efetivo em campo nas atividades de gestão e controle.
- Aumento de 84% nos investimentos em eficiência energética em função da retomada dos projetos que, em sua totalidade, haviam sido impactados pelo período de agravamento da Covid-19. No trimestre, destacamos o início do projeto no Hospital Central da Polícia Militar, que contempla a modernização do sistema de iluminação e a troca de 367 aparelhos condicionadores de ar individuais ineficientes por um sistema de refrigeração com uma única unidade de condensação, sendo muito mais eficiente do que os aparelhos substituídos.
- Aumento de 34% nos investimentos em P&D em função da retomada do fluxo normal dos projetos após o período crítico da pandemia da Covid-19 e da conclusão de cinco projetos relacionados ao

desenvolvimento de tecnologias para o combate às perdas não técnicas.

- Redução na quantidade de homem-hora treinado devido ao alto volume de treinamentos no 3T20, por ocasião ainda da primarização de equipes realizada no fim de 2019 e início de 2020. Em 2021 toda a Companhia está sendo mobilizada para a implantação do Programa de Excelência em Gestão, que contempla a revisão de processos e o estabelecimento de rotinas que levarão a Light a um aprendizado contínuo.
- Redução de 0,2 p.p. nas reclamações por cliente, mantendo a tendência de queda em relação ao 1T21, já verificada no 2T21, resultado de inúmeras ações voltadas para reduzir a quantidade de reclamações entrantes, tais como acompanhamento da execução da leitura em campo, elaboração de um guia de possíveis reclamações, com dicas rápidas para o atendimento, monitorias com foco na melhoria dos processos e treinamento dos atendentes quanto a análise de histórico de consumo para que estejam prontos para o período do



Comentário do Desempenho

Verão, quando as altas temperaturas fazem com que os clientes reclamem do aumento do consumo.

| Aumento de 12% no consumo de água por empregado, devido a maior utilização das instalações da Companhia com o retorno parcial de alguns colaboradores que anteriormente estavam em regime de teletrabalho.



Comentário do Desempenho

ANEXO I – Conciliação EBITDA

EBITDA CVM (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Lucro/Prejuízo Líquido (A)	364,0	136,0	167,6%	325,4	258,0	26,1%
IR/CS (B)	341,4	(22,7)	-	25,9	(615,9)	-
IR/CS DIFERIDO (C)	281,8	(51,4)	-	617,0	492,7	25,2%
EBT (A - (B + C))	(259,1)	210,1	-	(317,4)	381,2	-
Depreciação e Amortização (D)	(200,0)	(148,4)	34,8%	(499,4)	(445,2)	12,2%
Despesa Financeira Líquida (E)	(428,9)	(207,1)	107,1%	(993,4)	(333,0)	198,3%
EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E))	369,8	565,6	-34,6%	1.175,3	1.159,4	1,4%
Equivalência Patrimonial (F)	(0,1)	(9,8)	-98,5%	(11,5)	(16,1)	-28,5%
Outras Receitas/Despesas Operacionais (G)	(43,2)	(11,9)	261,6%	(31,9)	(22,1)	44,3%
EBITDA Ajustado = EBITDA CVM - (F) - (G)	413,1	587,3	-29,6%	1.218,8	1.197,7	1,8%



Comentário do Desempenho

ANEXO II – Demonstração do Resultado - Consolidado

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Var. %	9M21	9M20	Var. %
Receita Operacional Bruta	5.636,3	4.626,7	21,8%	16.353,6	13.389,7	22,1%
Deduções	(1.996,6)	(1.678,7)	18,9%	(6.194,8)	(5.191,0)	19,3%
Receita Operacional Líquida	3.639,7	2.948,0	23,5%	10.158,8	8.198,7	23,9%
Despesa Operacional	(3.426,6)	(2.509,2)	36,6%	(9.439,4)	(7.446,3)	26,8%
PMSO	(164,7)	(215,1)	-23,4%	(598,2)	(672,9)	-11,1%
Pessoal	(86,1)	(97,6)	-11,9%	(292,1)	(322,7)	-9,5%
Material	(4,2)	(8,0)	-47,6%	(21,9)	(21,0)	4,4%
Serviço de Terceiros	(91,7)	(118,7)	-22,8%	(332,3)	(357,2)	-7,0%
Outros	17,2	9,2	86,6%	48,2	28,0	72,5%
Energia Comprada	(2.762,9)	(1.992,7)	38,7%	(7.664,9)	(5.689,5)	34,7%
Depreciação	(200,0)	(148,4)	34,8%	(499,4)	(445,2)	12,2%
Provisões	(53,2)	20,4	-	(158,6)	(119,2)	33,1%
PECLD	(245,8)	(173,3)	41,8%	(518,2)	(519,5)	-0,2%
EBITDA Ajustado	413,1	587,3	-29,6%	1.218,8	1.197,7	1,8%
Resultado Financeiro	(428,9)	(207,1)	107,1%	(993,4)	(333,0)	198,3%
Receita Financeira	358,0	149,5	139,5%	200,5	1.290,7	-84,5%
Despesa Financeira	(787,0)	(356,6)	120,7%	(1.193,8)	(1.623,7)	-26,5%
Outras Receitas/Despesas Operacionais	(43,2)	(11,9)	261,6%	(31,9)	(22,1)	44,3%
Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial	(259,0)	219,8	-	(305,9)	397,3	-
IR/CS	341,4	(22,7)	-	25,9	(615,9)	-
IR/CS Diferido	281,8	(51,4)	-	617,0	492,7	25,2%
Equivalência Patrimonial	(0,1)	(9,8)	-98,5%	(11,5)	(16,1)	-28,5%
Lucro Líquido	364,0	136,0	167,6%	325,4	258,0	26,1%



Comentário do Desempenho

ANEXO III – Demonstração do Resultado - Distribuição

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
Receita Operacional Bruta	5.510,4	4.496,1	22,6%	15.903,6	13.014,4	22,2%
Fornecimento de Energia	3.701,7	3.348,2	10,6%	11.614,8	10.299,1	12,8%
CVA	596,9	264,5	125,7%	1.023,0	255,0	301,3%
Receita de Construção	278,4	230,1	21,0%	672,2	570,8	17,8%
Outras Receitas - crédito PIS/COFINS	-	-	-	-	-	-
Outras Receitas	933,4	653,3	42,9%	2.593,6	1.889,5	37,3%
Deduções da Receita Operacional	(1.949,3)	(1.637,0)	19,1%	(6.063,1)	(5.071,9)	19,5%
Receita Operacional Líquida	3.561,1	2.859,1	24,6%	9.840,6	7.942,4	23,9%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(2.830,2)	(2.116,7)	33,7%	(7.925,0)	(5.998,1)	32,1%
Energia elétrica comprada para revenda e despesas da CCEE	(2.262,6)	(1.520,1)	48,9%	(6.270,9)	(4.591,4)	36,6%
Encargos de conexão e uso da rede	(289,1)	(366,5)	-21,1%	(981,9)	(835,9)	17,5%
Custo de construção	(278,4)	(230,1)	21,0%	(672,2)	(570,8)	17,8%
Custo/Despesa Operacional	(447,7)	(349,3)	28,2%	(1.219,5)	(1.258,3)	-3,1%
Pessoal	(76,7)	(87,1)	-12,0%	(261,2)	(291,5)	-10,4%
Material	(4,1)	(7,6)	-45,4%	(21,3)	(20,1)	6,2%
Serviços de terceiros	(86,6)	(113,0)	-23,4%	(315,2)	(341,2)	-7,6%
Provisões	(299,1)	(152,5)	96,1%	(676,2)	(640,8)	5,5%
Outros	18,7	10,8	72,6%	54,5	35,3	54,4%
EBITDA Ajustado	283,2	393,1	-27,9%	696,0	686,1	1,4%
Depreciação e amortização	(142,3)	(134,2)	6,1%	(413,4)	(402,5)	2,7%
Outras receitas/despesas operacionais	(42,0)	(11,9)	251,6%	(46,6)	(20,7)	125,6%
Resultado do Serviço	99,0	247,0	-59,9%	236,0	262,9	-10,3%
Resultado Financeiro	(339,3)	(115,6)	193,5%	(745,3)	(225,6)	230,3%
Receita Financeira	258,2	104,6	146,8%	175,3	857,4	-79,6%
Despesa Financeira	(597,6)	(220,2)	171,3%	(920,6)	(1.083,0)	-15,0%
Resultado antes dos impostos	(240,4)	131,4	-	(508,3)	38,3	-
IR/CS	352,2	(20,1)	-	214,6	(603,9)	-
IR/CS Diferido	262,6	(24,5)	-	492,0	601,8	-18,2%
Lucro/Prejuízo Líquido	374,5	86,7	331,7%	197,3	35,1	462,0%



Comentário do Desempenho

ANEXO IV – Demonstração do Resultado - Geração

Demonstração do Resultado (R\$ MM)	3T21	3T20	Variação 2T21/2T20	1S21	1S20	Variação 1S21/1S20
Receita Operacional Bruta	233,8	298,4	-21,7%	735,1	825,3	-10,9%
Suprimento - Venda de energia própria	209,4	219,5	-4,6%	601,4	671,5	-10,4%
Suprimento - Energia de Curto Prazo	22,3	76,7	-70,9%	127,5	146,8	-13,1%
Outras - TUSD	2,1	2,3	-7,1%	6,2	6,4	-3,6%
Outras	0,0	0,0	-46,2%	0,1	0,5	-89,8%
Deduções da Receita Operacional	(29,3)	(33,6)	-12,8%	(89,8)	(100,6)	-10,8%
Receita Operacional Líquida	204,5	264,8	-22,8%	645,3	724,6	-10,9%
Custo do Serviço de Energia Elétrica	(93,2)	(62,2)	49,9%	(182,0)	(210,4)	-13,5%
Custo/Despesa Operacional	(9,6)	(12,6)	-23,9%	(33,0)	(32,9)	0,2%
Pessoal	(4,5)	(6,1)	-27,2%	(14,8)	(17,7)	-16,4%
Material	(0,2)	(0,4)	-55,5%	(0,6)	(0,9)	-32,8%
Serviços de terceiros	(4,0)	(4,4)	-9,8%	(12,9)	(12,5)	3,6%
Provisões	0,1	(0,5)	-	(0,6)	2,2	-
Outros	(1,0)	(1,1)	-10,7%	(4,1)	(4,0)	1,8%
EBITDA Ajustado	101,6	190,0	-46,5%	430,3	481,4	-10,6%
Depreciação e amortização	(57,6)	(14,1)	309,6%	(85,7)	(42,3)	102,6%
Outras receitas/despesas operacionais	(1,3)	(0,0)	42166,7%	(1,7)	(0,8)	106,3%
Resultado do Serviço	42,7	175,9	-75,7%	342,9	438,2	-21,8%
Equivalência Patrimonial	-	(0,1)	-	-	(0,5)	-
Resultado Financeiro	(93,2)	(93,7)	-0,5%	(254,6)	(112,8)	125,8%
Receita Financeira	14,8	46,2	-67,9%	25,0	434,6	-94,2%
Despesa Financeira	(108,1)	(139,9)	-22,8%	(279,6)	(547,4)	-48,9%
Resultado antes dos Impostos	(50,5)	82,1	-	88,3	325,0	-72,8%
IR/CS	(3,1)	(0,3)	1080,9%	(160,0)	(0,9)	18288,5%
IR/CS Diferido	22,6	(26,0)	-	136,6	(104,4)	-
Lucro/Prejuízo Líquido	(31,0)	55,8	-	64,9	219,7	-70,5%



Comentário do Desempenho

ANEXO V – Balanço Patrimonial Consolidado

ATIVO (R\$ MM)	3T21	4T20
Circulante	8.560	7.974
Caixa e equivalentes de caixa	109	653
Títulos e valores mobiliários	3.389	2.436
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	2.407	3.257
Estoques	71	62
Tributos e contribuições a recuperar	1.023	656
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	201	137
Ativos financeiros do setor	612	58
Despesas pagas antecipadamente	21	25
Dividendos a receber	-	-
Serviços prestados a receber	36	45
Instrumentos financeiros derivativos swaps	-	156
Outros créditos	545	339
Ativos classificados como mantidos para venda	147	-
Não Circulante	18.585	18.424
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	1.095	1.014
Tributos e contribuições a recuperar	3.462	4.420
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	364	-
Tributos diferidos	930	450
Despesas pagas antecipadamente	-	-
Instrumentos financeiros derivativos swaps	108	960
Depósitos vinculados a litígios	227	242
Ativos financeiros do setor	518	15
Ativo financeiro da concessão	6.571	5.197
Outros créditos	0	120
Ativo de contrato	345	983
Investimentos	357	366
Imobilizado	1.710	1.655
Intangível	2.828	2.899
Ativo de direito de uso	71	102
Ativo Total	27.145	26.397

PASSIVO (R\$ MM)	3T21	4T20
Circulante	4.173	7.217
Fornecedores	1.715	3.440
Tributos e contribuições a pagar	210	167
Imposto de renda e contribuição social a pagar	83	2
Empréstimos e financiamentos	446	1.320
Debêntures	478	1.031
Passivos financeiros do setor	391	-
Instrumentos financeiros derivativos swap	-	-
Dividendos a pagar	-	164
Obrigações trabalhistas	95	91
Valores a serem restituídos a consumidores	-	296
Obrigações por arrendamento	32	47
Encargos regulatórios	312	275
Outros Débitos	412	384
Não Circulante	14.222	12.104
Empréstimos e financiamentos	4.083	3.091
Debêntures	5.683	4.243
Instrumentos financeiros derivativos swap	13	-
Tributos e contribuições a pagar	191	192
Tributos diferidos	272	408
Participações societárias a descoberto	-	-
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	30	31
Benefícios pós-emprego	505	648
Obrigações por arrendamento	5	5
Valores a serem restituídos a consumidores	43	59
Outros débitos	3.358	3.382
Patrimônio Líquido	8.750	7.076
Capital Social	5.392	4.051
Reserva de capital	17	9
Reservas de lucros	2.816	2.816
Ajustes de avaliação patrimonial	293	304
Outros resultados abrangentes	-105	-105
Lucros acumulados	337	-
Passivo Total	27.145	26.397



Comentário do Desempenho

ANEXO VI – Balanço Energético

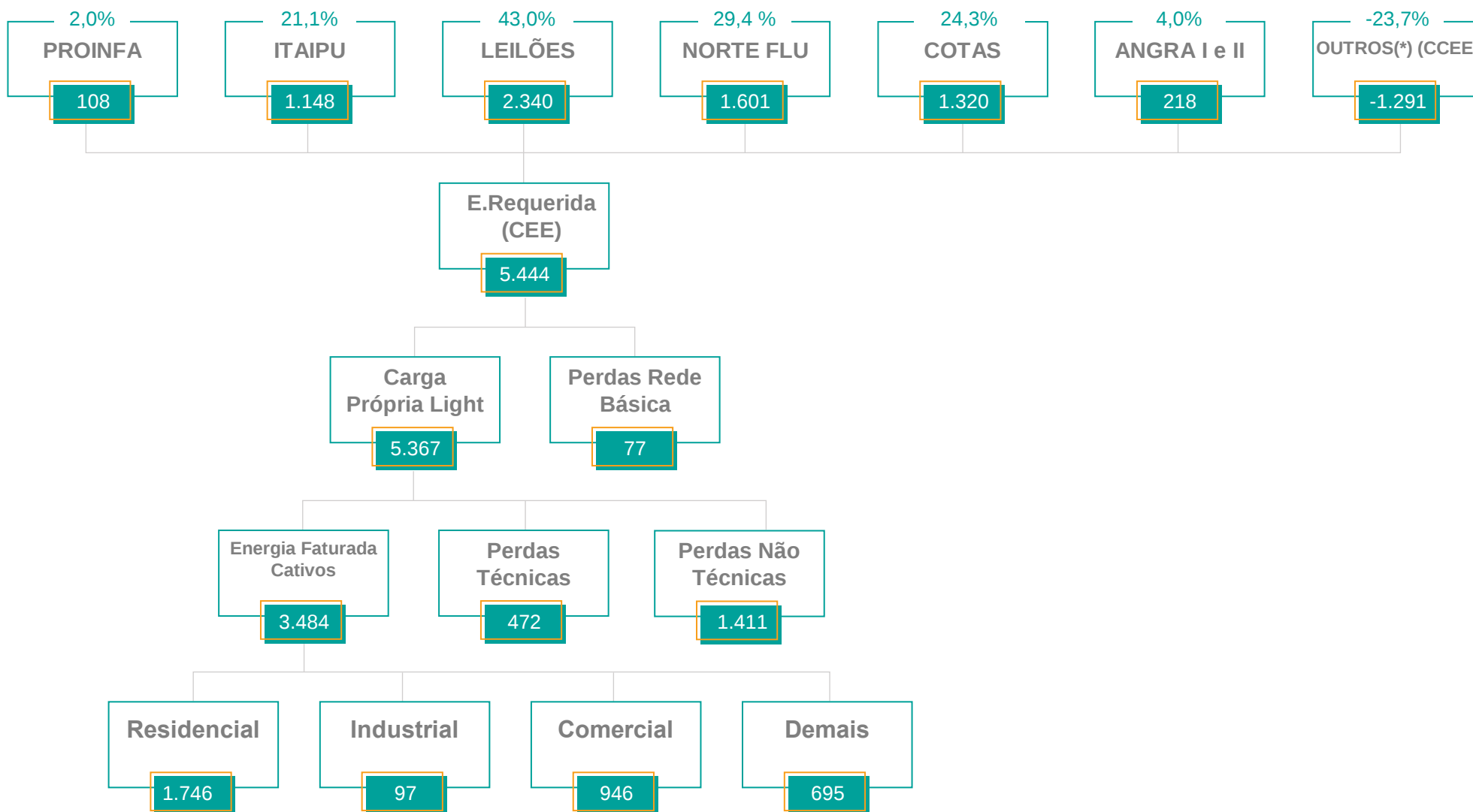
Balanço Energético (GWh)	3T21	3T20	Variação 3T21/3T20	9M21	9M20	Variação 9M21/9M20
= Carga Fio	7.596	8.099	-6.2%	25.867	25.635	0.9%
- Energia medida transportada para concessionárias	244	450	-45.7%	946	1.502	-37.0%
- Energia medida transportada para clientes livres	1.985	1.792	10.8%	6.054	5.334	13.5%
= Carga Própria	5.367	5.858	-8.4%	18.867	18.799	0.4%
- Energia Faturada (Cativo)	3.484	3.776	-7.7%	11.958	12.213	-2.1%
Mercado Baixa Tensão	2.708	2.881	-6.0%	9.452	9.451	0.0%
Mercado Média e Alta Tensão	776	896	-13.3%	2.507	2.762	-9.2%
= Perda Total	1.883	2.081	-9.5%	6.908	6.586	4.9%



Balanco energético da Distribuição (GWh)

Comentário do Desempenho

3º trimestre 2021 - Dados realizados até agosto (setembro totalmente previsto) |





Comentário do Desempenho

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

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS,
INDIVIDUAIS E CONSOLIDADAS,

PARA O TRIMESTRE FINDO EM 30 DE SETEMBRO DE 2021

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.....	15
5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA.....	16
6. TÍTULOS E VALORES MOBILIÁRIOS.....	17
7. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES.....	17
8. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR.....	20
9. TRIBUTOS DIFERIDOS.....	23
10. OUTROS CRÉDITOS.....	24
11. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DO SETOR.....	25
12. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO.....	27
13. ATIVO DE CONTRATO.....	28
14. INVESTIMENTOS.....	28
15. IMOBILIZADO.....	34
16. INTANGÍVEL.....	36
17. FORNECEDORES.....	40
18. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR.....	40
19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS.....	41
20. DEBÊNTURES.....	45
21. PROVISÕES PARA RISCOS FISCAIS, CÍVEIS, TRABALHISTAS E REGULATÓRIOS.....	48
22. CONTINGÊNCIAS.....	54
23. BENEFÍCIO PÓS-EMPREGO.....	60
24. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO.....	61
25. ENCARGOS REGULATÓRIOS.....	62
26. OUTROS DÉBITOS.....	63
27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS.....	63
28. PATRIMÔNIO LÍQUIDO.....	65
29. PLANO DE OUTORGA DE OPÇÃO DE COMPRA DE AÇÕES.....	68
30. RECEITA LÍQUIDA.....	70
31. CUSTOS E DESPESAS OPERACIONAIS.....	72
32. RESULTADO FINANCEIRO.....	73
33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS.....	74
34. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA.....	84
35. EVENTOS SUBSEQUENTES.....	85

LIGHT S.A.
 BALANÇOS PATRIMONIAIS
 EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020
 (Em milhares de reais)

ATIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e equivalentes de caixa	5	100	7.745	108.532	653.200
Títulos e valores mobiliários	6	76.268	70.781	3.388.722	2.436.476
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	7	-	-	2.406.678	3.257.127
Estoques		-	-	70.700	62.393
Tributos e contribuições a recuperar	8	1.488	934	1.224.165	792.764
Ativos financeiros do setor	11	-	-	612.308	58.361
Despesas pagas antecipadamente		358	363	20.649	25.073
Dividendos a receber	14	416.099	254.833	-	-
Serviços prestados a receber		158	829	36.421	45.017
Instrumentos financeiros derivativos swaps	33	-	-	-	156.494
Outros créditos	10	16.192	755	544.521	339.400
		510.663	336.240	8.412.696	7.826.305
Ativos classificados como mantidos para venda	4	53.919	53.919	147.419	147.419
TOTAL DO ATIVO CIRCULANTE		564.582	390.159	8.560.115	7.973.724
Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes	7	-	-	1.094.619	1.013.614
Tributos e contribuições a recuperar	8	-	-	3.825.470	4.420.018
Tributos diferidos	9	-	-	930.330	449.969
Instrumentos financeiros derivativos swaps	33	-	-	107.859	960.009
Depósitos vinculados a litígios	21	911	684	227.171	242.132
Ativos financeiros do setor	11	-	-	518.108	15.358
Ativo financeiro da concessão	12	-	-	6.570.740	5.197.313
Outros créditos	10	-	-	459	120.000
Ativo de contrato	13	-	-	344.593	983.368
Investimentos	14	8.188.867	6.852.861	356.699	366.241
Imobilizado	15	-	-	1.710.049	1.655.215
Intangível	16	-	-	2.828.001	2.898.588
Ativo de direito de uso	24	-	-	70.775	101.717
TOTAL DO ATIVO NÃO CIRCULANTE		8.189.778	6.853.545	18.584.873	18.423.542
TOTAL DO ATIVO		8.754.360	7.243.704	27.144.988	26.397.266

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
 BALANÇOS PATRIMONIAIS
 EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E 31 DE DEZEMBRO DE 2020
 (Em milhares de reais)

PASSIVO	Notas	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Fornecedores	17	341	136	1.715.229	3.439.767
Tributos e contribuições a pagar	18	264	304	292.683	168.743
Empréstimos e financiamentos	19	-	-	445.530	1.320.026
Debêntures	20	-	-	478.230	1.030.529
Passivos financeiros do setor	11	-	-	390.793	-
Dividendos a pagar	-	-	164.332	-	164.332
Obrigações trabalhistas	-	1.196	1.469	94.561	90.914
Valores a serem restituídos a consumidores	8	-	-	-	296.239
Obrigações por arrendamento	24	-	-	31.976	47.228
Encargos regulatórios	25	-	-	311.866	275.479
Outros débitos	26	1.925	386	412.109	383.700
TOTAL DO PASSIVO CIRCULANTE		3.726	166.627	4.172.977	7.216.957
Empréstimos e financiamentos	19	-	-	4.083.221	3.090.703
Debêntures	20	-	-	5.682.676	4.242.711
Instrumentos financeiros derivativos swap	-	-	-	13.091	-
Tributos e contribuições a pagar	18	-	-	190.821	191.773
Tributos diferidos	9	-	-	271.671	408.289
Participações societárias a descoberto	14	-	-	30.155	30.823
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	21	874	865	505.306	647.533
Benefícios pós-emprego	23	-	-	5.327	5.327
Obrigações por arrendamento	24	-	-	42.777	58.699
Valores a serem restituídos a consumidores	8	-	-	3.358.351	3.381.614
Outros débitos	26	-	-	38.855	46.625
TOTAL DO PASSIVO NÃO CIRCULANTE		874	865	14.222.251	12.104.097
PATRIMÔNIO LÍQUIDO					
Capital social	28	5.392.197	4.051.285	5.392.197	4.051.285
Reserva de capital	-	16.643	9.434	16.643	9.434
Reservas de lucros	-	2.816.100	2.816.100	2.816.100	2.816.100
Ajustes de avaliação patrimonial	-	292.804	304.402	292.804	304.402
Outros resultados abrangentes	-	(105.009)	(105.009)	(105.009)	(105.009)
Lucros acumulados	-	337.025	-	337.025	-
TOTAL DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		8.749.760	7.076.212	8.749.760	7.076.212
TOTAL DO PASSIVO E DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO		8.754.360	7.243.704	27.144.988	26.397.266

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
 DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS
 PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
 (Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Notas	Controladora				Consolidado			
		01.07.2021 a 30.09.2021	01.01.2021 a 30.09.2021	01.07.2020 a 30.09.2020	01.01.2020 a 30.09.2020	01.07.2021 a 30.09.2021	01.01.2021 a 30.09.2021	01.07.2020 a 30.09.2020	01.01.2020 a 30.09.2020
RECEITA LÍQUIDA	30	-	-	-	-	3.918.164	10.830.965	3.178.143	8.769.561
CUSTO TOTAL	31	-	-	-	-	(3.310.781)	(9.127.939)	(2.493.318)	(7.069.125)
Custos com energia elétrica	31.1	-	-	-	-	(2.762.882)	(7.664.934)	(1.992.664)	(5.689.516)
Custos de operação	31	-	-	-	-	(547.899)	(1.463.005)	(500.654)	(1.379.609)
LUCRO BRUTO		-	-	-	-	607.383	1.703.026	684.825	1.700.436
Despesas gerais e administrativas	31	(4.480)	(15.993)	(3.898)	(13.742)	(394.268)	(983.620)	(245.981)	(948.016)
Outras receitas		-	15.895	-	715	86	43.675	101	860
Outras despesas		-	(17)	-	(1.105)	(43.267)	(75.618)	(12.042)	(22.997)
Resultado de equivalência patrimonial	14	367.545	326.176	139.654	270.407	(148)	(11.541)	(9.750)	(16.133)
LUCRO ANTES DO RESULTADO FINANCEIRO E IMPOSTOS		363.065	326.061	135.756	256.275	169.786	675.922	417.153	714.150
RESULTADO FINANCEIRO	32	556	1.435	272	1.714	(428.925)	(993.353)	(207.067)	(332.983)
Receita financeira		940	2.079	358	1.818	358.042	200.455	149.519	1.290.715
Despesa financeira		(384)	(644)	(86)	(104)	(786.967)	(1.193.808)	(356.586)	(1.623.698)
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL		363.621	327.496	136.028	257.989	(259.139)	(317.431)	210.086	381.167
Imposto de renda e contribuição social correntes	9	370	(2.069)	-	-	341.365	25.879	(22.680)	(615.880)
Imposto de renda e contribuição social diferidos	9	-	-	-	-	281.765	616.979	(51.378)	492.702
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO		363.991	325.427	136.028	257.989	363.991	325.427	136.028	257.989
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÃO (R\$ / Ação)	28.4	0,99	0,89	0,45	0,85	0,99	0,89	0,45	0,85

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
 DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS ABRANGENTES
 PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
 (Em milhares de reais)

	Controladora				Consolidado			
	01.07.2021 a 30.09.2021	01.01.2021 a 30.09.2021	01.07.2020 a 30.09.2020	01.01.2020 a 30.09.2020	01.07.2021 a 30.09.2021	01.01.2021 a 30.09.2021	01.07.2020 a 30.09.2020	01.01.2020 a 30.09.2020
Lucro líquido do período	363.991	325.427	136.028	257.989	363.991	325.427	136.028	257.989
RESULTADO ABRANGENTE TOTAL	363.991	325.427	136.028	257.989	363.991	325.427	136.028	257.989

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis 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 2021 E DE 2020
(Em milhares de reais)

Nota	RESERVAS DE LUCROS					AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	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
Lucro líquido do período	28	-	-	-	-	-	-	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

Nota	RESERVAS DE LUCROS					AJUSTE DE AVALIAÇÃO PATRIMONIAL	OUTROS RESULTADOS ABRANGENTES	LUCROS ACUMULADOS	TOTAL
	CAPITAL SOCIAL	RESERVA DE CAPITAL	RESERVA LEGAL	RETENÇÃO DE LUCROS	RESERVA ESPECIAL				
SALDOS EM 31 DE DEZEMBRO DE 2019	4.051.285	3.179	342.526	1.614.998	-	320.049	(101.493)	-	6.230.544
Opções de ações outorgadas (stock options)	29	-	6.091	-	-	-	-	-	6.091
Dividendos não distribuídos	28	-	-	-	315.353	-	-	-	315.353
Lucro líquido do período	28	-	-	-	-	-	-	257.989	257.989
Realização de ajuste de avaliação patrimonial, líquido de impostos	-	-	-	-	-	(11.753)	-	11.739	(14)
SALDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2020	4.051.285	9.270	342.526	1.614.998	315.353	308.296	(101.493)	269.728	6.809.963

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
 DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA
 PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
 (Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Caixa líquido gerado pelas (aplicado nas) atividades operacionais		161.512	2.752	(311.420)	1.670.557
Lucro (prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social		327.496	257.989	(317.431)	381.167
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	31	-	-	518.205	519.477
Depreciação e amortização	31	-	-	499.417	445.238
Perda na venda ou baixa de intangível, imobilizado, investimento e arrendamento		-	-	66.698	23.053
Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras	32	-	-	498.446	929.737
Provisão e atualização financeira para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e baixas e atualização financeira de depósitos vinculados a litígios		9	11	173.285	154.799
Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis		131	-	(218)	(425)
Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures e amortização dos custos	32	-	-	517.663	413.613
Juros sobre obrigações de arrendamento	24	-	-	4.848	5.360
Variação swap	32	-	-	(24.064)	(1.127.034)
Resultado de equivalência patrimonial	14	(326.176)	(270.407)	11.541	16.133
Créditos e atualização financeira de PIS e COFINS sobre ICMS		-	-	(9.510)	(24.509)
Opções de ações outorgadas (stock option)	29	7.209	6.091	7.209	6.091
Valor justo do ativo financeiro da concessão	12	-	-	(383.900)	(71.912)
Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor	11	-	-	(891.400)	(650.041)
Variações nos ativos e passivos		152.843	9.068	(982.209)	649.810
Títulos e valores mobiliários		(1.579)	968	(64.478)	(14.402)
Consumidores, concessionárias e permissionárias		-	-	251.588	(715.451)
Dividendos recebidos		170.730	7.194	-	7.194
Tributos, contribuições e impostos, líquido		(367)	(263)	416.206	182.131
Ativos e passivos financeiros do setor		-	-	(148.700)	1.492.077
Estoques		-	-	(8.307)	(4.020)
Serviços prestados a receber		671	(53)	8.596	(4.390)
Despesas pagas antecipadamente		5	(34)	4.424	5.845
Depósitos vinculados a litígios		(227)	(37)	2.334	3.344
Outros créditos		(15.568)	1.900	(85.707)	(37.279)
Fornecedores		205	(558)	(1.742.252)	144.331
Obrigações trabalhistas		(273)	(168)	3.647	22.075
Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios		-	-	(302.885)	(183.458)
Encargos regulatórios		-	-	36.387	(8.872)
Outros débitos		1.542	119	20.639	41.223
Instrumentos financeiros derivativos swaps pagos		-	-	1.045.799	40.362
Juros pagos sobre empréstimos, financiamentos e debêntures	19/20	-	-	(379.512)	(273.710)
Imposto de renda e contribuição social pagos		(2.296)	-	(39.988)	(47.190)
Caixa líquido consumido pelas atividades de investimento		(1.345.737)	(38.150)	(1.719.579)	(2.649.970)
Aquisições de bens do ativo imobilizado		-	-	(96.016)	(52.323)
Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo de contrato		-	-	(732.902)	(592.400)
Aumento de capital nas investidas	14	(1.341.829)	(26)	(2.893)	(709)
Resgate de aplicações financeiras		126.232	8.895	10.504.440	1.297.771
Aplicações financeiras		(130.140)	(47.019)	(11.392.208)	(3.302.309)
Caixa líquido gerado pelas atividades de financiamento		1.176.580	-	1.486.331	251.797
Recebimento pela emissão de ações		1.340.912	-	1.340.912	-
Dividendos pagos		(164.332)	-	(164.332)	-
Pagamentos de obrigações por arrendamento	24	-	-	(40.775)	(32.831)
Captação e custos de captação de empréstimos, financiamentos e debêntures	19/20	-	-	4.919.419	1.464.608
Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures	19/20	-	-	(4.568.893)	(1.179.980)
Redução líquida de caixa e equivalentes de caixa		(7.645)	(35.398)	(544.668)	(727.616)
Caixa e equivalentes de caixa no início do período		7.745	71.531	653.200	996.338
Caixa e equivalentes de caixa no final do período		100	36.133	108.532	268.722

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
 DEMONSTRAÇÕES DOS VALORES ADICIONADOS
 PARA OS PERÍODOS DE NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E DE 2020
 (Em milhares de reais)

	Notas	Controladora		Consolidado	
		01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Receitas		-	-	16.604.516	13.479.646
Venda de mercadorias, produtos e serviços		-	-	16.353.579	13.389.694
Receitas referentes à construção de ativos próprios		-	-	769.142	609.429
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	31	-	-	(518.205)	(519.477)
Insumos adquiridos de terceiros		12.640	(4.446)	(8.753.896)	(6.637.008)
Custo dos produtos, mercadorias e serviços vendidos	31.1	-	-	(7.664.934)	(5.689.516)
Materiais, energia, serviços de terceiros e outros		12.640	(4.446)	(1.088.962)	(947.492)
Valor adicionado bruto		12.640	(4.446)	7.850.620	6.842.638
Retenções		-	-	(499.417)	(445.238)
Depreciação e amortização	31	-	-	(499.417)	(445.238)
Valor adicionado líquido produzido		12.640	(4.446)	7.351.203	6.397.400
Valor adicionado recebido em transferência		328.255	272.225	188.914	1.274.582
Resultado de equivalência patrimonial	14	326.176	270.407	(11.541)	(16.133)
Receitas financeiras	32	2.079	1.818	200.455	1.290.715
Valor adicionado total a distribuir		340.895	267.779	7.540.117	7.671.982
Distribuição do valor adicionado		340.895	267.779	7.540.117	7.671.982
Pessoal		11.364	8.999	299.609	323.819
Remuneração direta		10.950	8.654	193.088	209.364
Benefícios		286	247	83.046	80.592
FGTS		128	98	21.966	25.366
Outros		-	-	1.509	8.497
Impostos, taxas e contribuições		2.772	516	5.637.677	5.390.542
Federais		2.726	514	1.988.416	2.286.277
Estaduais		-	-	3.636.977	3.090.165
Municipais		46	2	12.284	14.100
Remuneração de capitais de terceiros		1.332	275	1.277.404	1.699.632
Juros		527	18	1.200.286	1.641.474
Aluguéis		805	257	77.118	58.158
Remuneração de capitais próprios		325.427	257.989	325.427	257.989
Lucros retidos	28	325.427	257.989	325.427	257.989

As notas explicativas são parte integrante das informações contábeis intermediárias.

LIGHT S.A.
NOTAS EXPLICATIVAS ÀS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS
Para o período findo em 30 de setembro de 2021
(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.

As controladas, controladas em conjunto e coligadas da Light, descritas na Nota 2, compõem o Grupo Light ("Grupo Light" ou "Grupo").

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.

1.1 Impactos da COVID-19

Em março de 2020, a Organização Mundial da Saúde ("OMS") declarou o surto da COVID-19 como uma pandemia. Diante disso, inúmeras ações foram tomadas pelos governos em diversos países, inclusive no Brasil, por meio dos Governos Federal, Estadual e Municipal. Neste sentido as medidas de isolamento social adotadas para conter a propagação do vírus provocaram interferências nas atividades econômicas, causando incertezas e impactos nas atividades do Setor Elétrico, em especial o segmento de Distribuição de energia.

Em 26 de março de 2021, foi editada a Resolução ANEEL nº 928/2021, que suspendeu o corte de energia, até 30 de junho de 2021, por inadimplência das unidades consumidoras com aparelhos vitais à preservação da vida, dos consumidores de baixa renda, dos locais em que não haja postos de arrecadação em funcionamento e dos que estejam com suspensão da fatura impressa sem anuência prévia. Em 15 de junho de 2021, foi editada a Resolução ANEEL nº 936/2021 que prorrogou o período de vigência da Resolução ANEEL nº 928/2021 até 30 de setembro de 2021. Tendo em vista que não houve nova prorrogação do período de vigência da Resolução ANEEL nº 928/2021, a partir de 01 de outubro de 2021 foram retomadas as possibilidades de corte dessas unidades consumidoras.

Em 05 de abril de 2021, por meio do Despacho nº 939/2021, a ANEEL homologou o prazo de recolhimento e os valores das quotas mensais da CDE Conta-Covid, devidas pelas concessionárias e permissionárias de distribuição, para a amortização da operação de crédito contratada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica ("CCEE") na gestão da Conta-Covid. O valor homologado referente à controlada Light Serviços de Eletricidade S.A. ("Light SESA") foi de R\$523.787 divididos em 12 meses.

Impacto nas Informações Trimestrais

Para fins de elaboração e divulgação das Informações Trimestrais referentes ao período findo em 30 de setembro de 2021, a Administração da Companhia avaliou cuidadosamente o impacto da COVID-19 nos negócios do Grupo Light. Foram analisados temas como (i) desempenho da demanda e consumo de energia; (ii) impacto nos indicadores de perdas, arrecadação e inadimplência; (iii) variação dos indicadores macroeconômicos; (iv) acesso ao mercado de capitais, fluxo de caixa de curto e médio prazo; (v) redução no valor recuperável de ativos não financeiros; (vi) impactos nos covenants financeiros; e (vii) avaliação das premissas e incertezas de estimativas associadas à mensuração de ativos e passivos.

Mercado e arrecadação: O impacto econômico da redução do mercado por conta da COVID-19 decorre da redução do faturamento da cobertura tarifária associada às componentes Parcela B e Perdas Não Técnicas, cujas perdas não são compensadas por ativos regulatórios ou por redução proporcional dos custos reais. A suspensão do corte de energia por mais de quatro meses em 2020 impactou na elevação da inadimplência e, por consequência, na elevação da provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD).

Permanece em discussão na ANEEL, no âmbito da 3ª Fase da Consulta Pública nº 035/2020, a metodologia para avaliação e critérios de reconhecimento do desequilíbrio econômico-financeiro relacionado à queda do mercado e aumento da inadimplência provocados pela pandemia às distribuidoras de energia elétrica.

1.2 Principais eventos ocorridos ao longo do período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021:

- Oferta pública de distribuição primária e secundária de ações ordinárias (“Follow-on”), em 22 de janeiro de 2021 (Nota 28.2).
- Realização do pré-pagamento, pela controlada Light SESA, dos contratos de financiamentos com o BNDES, em 26 de fevereiro de 2021 (Nota 19).
- Em 09 de março de 2021, foi aprovado pela ANEEL o processo de reajuste das tarifas da controlada Light SESA (Nota 11.1).
- Liquidação, pela controlada Light Energia, do saldo em aberto na CCEE, referente à repactuação do risco hidrológico (GSF), mediante o pagamento de R\$1.339.288, em 06 de abril de 2021 (Nota 17).
- Captação de recursos através da oferta no mercado internacional de notes units, no valor total de R\$3.021.180, em 18 de junho de 2021 (Nota 19).
- Realização da 22ª emissão de debêntures (incentivada) da controlada Light SESA, em série única, no montante de R\$916.381, em 15 de junho de 2021 (Nota 20).
- Realização do resgate antecipado das Notes Units com vencimento em 2023, no valor total de R\$2.145.789 (USD 410.264), em 21 de julho de 2021 (Nota 19).
- Pagamento de dividendos deliberados na Assembleia Geral Ordinária de 29 de abril de 2021 no montante de R\$164.332, em 29 de julho de 2021.
- Realização da 7ª emissão de debêntures (incentivada) da controlada Light Energia, em série única, no montante de R\$500.000, em 11 de agosto de 2021 (Nota 20).

2. BASE DE PREPARAÇÃO

2.1 Declaração de conformidade

As informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas foram elaboradas de acordo com a NBC TG 21 - Demonstração Intermediária e com a norma internacional IAS 34 - Interim Financial Reporting, emitido 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 contábeis 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 trimestrais individuais e consolidadas não incluem todas as informações e divulgações requeridas nas demonstrações financeiras anuais individuais e consolidadas e, portanto, devem ser lidas em conjunto com as demonstrações financeiras individuais e consolidadas elaboradas de acordo com as práticas contábeis adotadas no Brasil e IFRS, referentes ao exercício findo em 31 de dezembro de 2020, aprovadas em 18 de março de 2021. 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 2020.

Em 11 de novembro de 2021, a Administração da Companhia autorizou a emissão destas informações trimestrais referentes aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021.

2.2 Base de mensuração

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

Nas informações trimestrais individuais, os investimentos do Grupo em suas controladas são contabilizados com base no método da equivalência patrimonial, enquanto nas informações trimestrais consolidadas, estão compreendidas as operações da Companhia e de suas controladas.

Estão consolidadas integralmente nas seguintes bases abaixo apresentadas:

Sociedades controladas	Atividade	30.09.2021			31.12.2020		
		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	Consolidação	-	100,0
São Judas Tadeu	Geração eólica	Consolidação	-	100,0	Consolidação	-	100,0
Lajes	Geração hidráulica	Consolidação	-	100,0	Consolidação	-	100,0
Guanhães (*)	Geração hidráulica	Ativo mantido para venda	-	51,0	Ativo mantido para venda	-	51,0
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	-
Usina Hidrelétrica Itaocara	Geração hidráulica	Equivalência patrimonial	-	51,0	Equivalência patrimonial	-	51,0
Consórcio UHE Itaocara	Geração hidráulica	Consolidação	-	51,0	Consolidação	-	51,0
Lightger (*)	Geração hidráulica	Ativo mantido para venda	51,0	-	Ativo mantido para venda	51,0	-
Axxiom	Outros	Equivalência patrimonial	51,0	-	Equivalência patrimonial	51,0	-
Amazônia Energia	Outros	Equivalência patrimonial	25,5	-	Equivalência patrimonial	25,5	-

(*) Em atendimento ao CPC 31 - Ativo não circulante mantido para venda e operação descontinuada ("CPC 31"), o investimento foi transferido para o ativo mantido para venda, considerando a potencial operação de alienação da totalidade de sua participação nesta entidade. Para maiores detalhes, vide Nota 4.

2.5 Novos pronunciamentos técnicos, revisões e interpretações em vigor a partir de 01 de janeiro de 2021

Normas foram revisadas e passaram a ser aplicáveis a partir de 1º de janeiro de 2021 e, portanto, estão sendo adotadas nestas informações contábeis intermediárias individuais e consolidada, contudo, a adoção dessas alterações não resultou em impacto relevante sobre as divulgações ou os valores divulgados.

2.6 Novas normas e interpretações ainda não vigentes

Uma série de novas normas e interpretações entrarão em vigor a partir de 1º de janeiro de 2022 e sua aplicação antecipada é permitida. A Companhia não adotou antecipadamente nenhuma dessas normas ou interpretações futuras na preparação dessas informações financeiras intermediária, bem como não possui expectativas de que produzam impactos significativos em períodos futuros.

3. INFORMAÇÕES POR SEGMENTO

As informações por segmento para o período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 e posições patrimoniais em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020 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:

	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 30.09.2021
Ativos:							
Ativo circulante	7.031.699	1.132.940	29.521	285.230	566.643	(485.918)	8.560.115
Outros ativos não circulantes	13.620.884	34.581	17.884	15.850	925	-	13.690.124
Investimentos	31.037	-	-	-	8.188.866	(7.863.204)	356.699
Imobilizado	278.420	1.397.448	33.845	336	-	-	1.710.049
Intangível	2.435.609	390.369	1.378	645	-	-	2.828.001
TOTAL DOS ATIVOS	23.397.649	2.955.338	82.628	302.061	8.756.434	(8.349.122)	27.144.988
Passivos e patrimônio líquido:							
Passivo circulante	3.914.606	604.442	3.271	132.334	4.242	(485.918)	4.172.977
Passivo não circulante	12.308.164	1.882.372	30.306	535	874	-	14.222.251
Patrimônio líquido	7.174.879	468.524	49.051	169.192	8.751.318	(7.863.204)	8.749.760
TOTAL DOS PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	23.397.649	2.955.338	82.628	302.061	8.756.434	(8.349.122)	27.144.988

	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 31.12.2020
Ativos:							
Ativo circulante	5.450.204	2.268.126	25.182	223.081	391.927	(384.796)	7.973.724
Outros ativos não circulantes	13.133.051	325.289	16.962	27.507	689	-	13.503.498
Investimentos	31.258	-	-	-	6.852.861	(6.517.878)	366.241
Imobilizado	275.532	1.339.192	40.127	364	-	-	1.655.215
Intangível	2.459.309	437.157	1.363	759	-	-	2.898.588
TOTAL DOS ATIVOS	21.349.354	4.369.764	83.634	251.711	7.245.477	(6.902.674)	26.397.266
Passivos e patrimônio líquido:							
Passivo circulante	4.758.624	2.515.686	3.536	156.766	167.141	(384.796)	7.216.957
Passivo não circulante	10.953.184	1.118.470	31.078	500	865	-	12.104.097
Patrimônio líquido	5.637.546	735.608	49.020	94.445	7.077.471	(6.517.878)	7.076.212
TOTAL DOS PASSIVOS E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	21.349.354	4.369.764	83.634	251.711	7.245.477	(6.902.674)	26.397.266

Resultados por segmento:

Acumulado 9 meses - 2021	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 2021
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

Acumulado 9 meses - 2020	Distribuição	Geração	Serviço	Comercialização	Outros	Eliminações	Consolidado 2020
RECEITA LÍQUIDA	7.942.439	724.642	3.309	721.035	-	(621.864)	8.769.561
DESPESAS E CUSTOS OPERACIONAIS	(7.679.503)	(286.412)	(3.805)	(677.272)	(14.150)	621.864	(8.039.278)
Equivalência patrimonial	-	(499)	(1.347)	-	256.120	(270.407)	(16.133)
RESULTADO FINANCEIRO	(225.637)	(112.775)	1.895	1.820	1.714	-	(332.983)
Receita financeira	857.379	434.577	2.112	2.001	1.818	(7.172)	1.290.715
Despesa financeira	(1.083.016)	(547.352)	(217)	(181)	(104)	7.172	(1.623.698)
RESULTADO ANTES DOS IMPOSTOS	37.299	324.956	52	45.583	243.684	(270.407)	381.167
Contribuição social	(3.536)	(27.936)	(74)	(4.103)	-	-	(35.649)
Imposto de renda	1.351	(77.343)	(184)	(11.353)	-	-	(87.529)
RESULTADO LÍQUIDO	35.114	219.677	(206)	30.127	243.684	(270.407)	257.989

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 e Lightger, pelos valores de R\$96.400 e R\$88.700, respectivamente. Em 28 de julho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou as condições gerais para realização da operação. Em 02 de setembro de 2021, a Companhia notificou a Cemig quanto a opção do exercício ou não do direito de preferência e/ou tag along para o ativo.

Conforme preconiza o CPC 31/IFRS 5, a Companhia passou a tratar contabilmente esse bloco de ativos como "ativos não circulantes mantidos para venda".

O CPC 31/IFRS 5 exige que os ativos que forem classificados como mantidos para venda sejam mensurados pelo menor valor entre o valor contábil e o valor justo líquido das despesas de venda. No caso da alienação da participação na controlada indireta Guanhães Energia, o valor justo dos ativos líquidos das despesas de venda, foi inferior ao valor contábil em R\$42.602 e foram reconhecidos como despesa no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2020, na rubrica de outras despesas. Enquanto para a Lightger nenhum registro adicional se fez necessário, visto que o valor contábil já se encontra a menor quando comparado ao valor justo líquido das despesas de venda.

4.1 Ativos classificados como mantidos para venda

Ativos classificados como mantidos para venda	30.09.2021	
	Controladora	Consolidado
Lightger	53.919	53.919
Guanhães Energia	-	93.500
Total	53.919	147.419

4.2 Balanço patrimonial dos ativos disponíveis para venda em 30 de setembro de 2021

30.09.2021	Lightger	Guanhães
ATIVO		
Caixa e equivalentes de caixa	51.275	5.747
Outros	4.728	6.851
Circulante	56.003	12.598
Não circulante	121.663	398.295
TOTAL DO ATIVO	177.666	410.893
PASSIVO		
Empréstimos e financiamentos	8.559	2.761
Outros	5.897	16.289
Circulante	14.456	19.050
Empréstimos e financiamentos	48.311	115.282
Outros	6	7.130
Não circulante	48.317	122.412
Patrimônio líquido	114.893	269.431
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	177.666	410.893

4.3 Demonstração do resultado dos ativos disponíveis para venda no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021

Acumulado 9 meses de 2021	Lightger	Guanhães
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO		
Receita líquida de vendas	40.270	37.926
Custos das vendas	-	(10.886)
LUCRO BRUTO	40.270	27.040
Despesas gerais e administrativas	(21.585)	(19.868)
Resultado financeiro líquido	(8.474)	(5.915)
LUCRO ANTES DO IR E CSLL	10.211	1.257
Imposto de renda e contribuição social	(1.825)	(1.204)
LUCRO LÍQUIDO DO PERÍODO	8.386	53

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Caixa e bancos	100	103	12.783	38.562
Aplicações financeiras de liquidez imediata (CDB)	-	7.642	95.749	614.638
TOTAL	100	7.745	108.532	653.200

As aplicações financeiras de liquidez imediata são pós-fixadas e correspondem a operações realizadas com instituições que atuam no mercado financeiro nacional, tendo como características alta liquidez, garantia de recompra diária pela instituição financeira, a uma taxa previamente estabelecida pelas partes e remuneração, em sua maioria, pela variação do Certificado de Depósito Interbancário (CDI), com perda insignificante de valor em caso de resgate antecipado.

A remuneração média das aplicações no consolidado é de 104,4% do CDI em 30 de setembro de 2021 (82,8% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

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

	Controladora		Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Certificado de Depósito Bancário (CDB)	76.268	70.781	2.885.033	1.934.466
Fundo de investimento (não exclusivos)	-	-	503.689	502.010
TOTAL	76.268	70.781	3.388.722	2.436.476

Os títulos e valores mobiliários são representados por: (i) garantias oferecidas para participação em leilões de energia; (ii) valores provenientes de venda de ativos que ficam retidos para reinvestimentos na rede elétrica; (iii) fundos de investimentos não exclusivos; e (iv) 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 101,0% do CDI em 30 de setembro de 2021 (107,9% do CDI em 31 de dezembro de 2020).

7. CONSUMIDORES, CONCESSIONÁRIAS, PERMISSIONÁRIAS E CLIENTES

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Fornecimento faturado	4.256.387	-	4.256.387	3.725.175	-	3.725.175
Fornecimento não faturado	616.931	-	616.931	674.821	-	674.821
Parcelamento de débitos	501.647	1.076.739	1.578.386	515.805	996.667	1.512.472
Comercialização de energia	167.135	-	167.135	956.126	-	956.126
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	25.408	-	25.408	25.956	-	25.956
Outras contas a receber	6.300	17.880	24.180	8.169	16.947	25.116
	5.573.808	1.094.619	6.668.427	5.906.052	1.013.614	6.919.666
(-) Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	(3.167.130)	-	(3.167.130)	(2.648.925)	-	(2.648.925)
TOTAL	2.406.678	1.094.619	3.501.297	3.257.127	1.013.614	4.270.741

Incluem o fornecimento e suprimento da energia elétrica, faturado e a faturar, comercialização de energia, acréscimos moratórios, juros oriundos de atraso no pagamento, encargos de uso da rede elétrica e energia comercializada a outras concessionárias pelo suprimento de energia elétrica conforme montantes disponibilizados no âmbito da CCEE.

Em 31 de dezembro de 2020, a controlada Light Energia possuía um saldo a receber de R\$832.021 na rubrica comercialização de energia, referente a inadimplência da liquidação da CCEE decorrente do ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE provocado pelo GSF menor que 1. No primeiro trimestre de 2021, a controlada Light Energia recebeu R\$335.739 referente ao montante em aberto com a CCEE. Em 06 de abril de 2021, foi liquidado pela controlada Light Energia, o saldo em aberto na CCEE, consequentemente compensado pelo saldo a receber em aberto de R\$578.932 classificado na rubrica comercialização de energia, conforme descrito na Nota 17.

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

CONSOLIDADO	Saldos a vencer	Saldos vencidos				Total	PECLD	30.09.2021
		Até 90 dias	De 91 e 180 dias	De 181 e 360 dias	Mais de 360 dias			
Residencial	334.656	287.074	146.158	277.055	1.659.592	2.704.535	(1.815.161)	889.374
Industrial	13.783	8.520	2.763	5.251	87.503	117.820	(90.278)	27.542
Comercial	210.033	80.977	31.619	67.288	435.492	825.409	(439.641)	385.768
Rural	1.844	965	202	426	2.905	6.342	(2.815)	3.527
Poder público	28.464	41.434	21.441	61.522	131.968	284.829	(128.903)	155.926
Iluminação pública	43.359	19.020	16.383	44.258	128.398	251.418	(115.155)	136.263
Serviço público	11.180	15.630	18.134	14.622	6.468	66.034	(7.931)	58.103
Fornecimento não faturado	480.163	-	-	-	-	480.163	(7.681)	472.482
SUBTOTAL - CONSUMIDORES	1.123.482	453.620	236.700	470.422	2.452.326	4.736.550	(2.607.565)	2.128.985
Comercialização de energia	167.135	-	-	-	-	167.135	(785)	166.350
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	25.408	-	-	-	-	25.408	(160)	25.248
Encargos de uso da rede elétrica - não faturado	136.768	-	-	-	-	136.768	-	136.768
Outras contas a receber	24.180	-	-	-	-	24.180	-	24.180
	353.491	-	-	-	-	353.491	(945)	352.546
TOTAL	1.476.973	453.620	236.700	470.422	2.452.326	5.090.041	(2.608.510)	2.481.531

CONSOLIDADO	Saldos a vencer	Saldos vencidos				Total	PECLD	31.12.2020
		Até 90 dias	De 91 e 180 dias	De 181 e 360 dias	Mais de 360 dias			
Residencial	384.708	299.917	111.752	227.239	1.314.908	2.338.524	(1.449.486)	889.038
Industrial	16.353	13.050	3.873	10.795	79.820	123.891	(89.183)	34.708
Comercial	217.239	91.741	32.600	63.980	348.514	754.074	(398.883)	355.191
Rural	1.342	826	202	292	2.472	5.134	(2.538)	2.596
Poder público	40.044	58.291	28.811	38.292	94.104	259.542	(105.411)	154.131
Iluminação pública	43.481	32.471	11.733	38.998	89.649	216.332	(96.384)	119.948
Serviço público	8.557	12.092	465	1.021	5.543	27.678	(5.369)	22.309
Fornecimento não faturado	571.364	-	-	-	-	571.364	(8.670)	562.694
SUBTOTAL - CONSUMIDORES	1.283.088	508.388	189.436	380.617	1.935.010	4.296.539	(2.155.924)	2.140.615
Comercialização de energia	956.126	-	-	-	-	956.126	(784)	955.342
Suprimento e encargos de uso da rede elétrica	25.956	-	-	-	-	25.956	(159)	25.797
Encargos de uso da rede elétrica - não faturado	103.457	-	-	-	-	103.457	-	103.457
Outras contas a receber	25.116	-	-	-	-	25.116	-	25.116
	1.110.655	-	-	-	-	1.110.655	(943)	1.109.712
TOTAL	2.393.743	508.388	189.436	380.617	1.935.010	5.407.194	(2.156.867)	3.250.327

7.1 Parcelamento de débitos

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

Classe de consumidor	30.09.2021			31.12.2020		
	Total	PECLD	Total líquido	Total	PECLD	Total líquido
Residencial	1.145.801	(444.901)	700.900	1.024.650	(411.259)	613.391
Industrial	21.097	(813)	20.284	19.760	(813)	18.947
Comercial	168.820	(22.722)	146.098	184.064	(22.722)	161.342
Rural	2.163	(146)	2.017	1.934	(146)	1.788
Poder público	93.607	(51.049)	42.558	98.266	(56.703)	41.563
Iluminação pública	12.622	(64)	12.558	9.819	(154)	9.665
Serviço público	134.276	(38.925)	95.351	173.979	(261)	173.718
TOTAL	1.578.386	(558.620)	1.019.766	1.512.472	(492.058)	1.020.414

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 2021 é de R\$129.837 (R\$156.048 em 31 de dezembro de 2020). 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.

Em 16 de outubro de 2018, foi celebrado um contrato de confissão de dívida com a Prefeitura da Cidade do Rio de Janeiro, no montante de R\$78.551. O montante em 30 de setembro de 2021 é de R\$63.934 e encontra-se classificado no saldo de parcelamento de poder público, e refere-se às parcelas vencidas do período entre abril e dezembro de 2020. Adicionalmente, em 30 de setembro de 2021 a Prefeitura da Cidade do Rio de Janeiro possui ainda um montante de R\$197.247 em aberto que se encontra classificado no saldo de poder público não parcelado, referente a faturas não pagas dos períodos de agosto de 2018 a março de 2020 e de janeiro de 2021 a setembro de 2021, perfazendo um total de R\$261.180 inadimplente. A controlada Light SESA está em negociação junto à Prefeitura para tratar do saldo total da dívida.

7.2 Perda esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD)

Seguem abaixo as movimentações da PECLD consolidada de consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

SALDO EM 31.12.2020	(2.648.925)
Adições (Nota 31)	(518.205)
SALDO EM 30.09.2021	(3.167.130)
SALDO EM 31.12.2019	(2.071.504)
Adições (Nota 31)	(519.477)
SALDO EM 30.09.2020	(2.590.981)

As baixas de recebíveis para perda são efetuadas de acordo com a Lei nº 9.430/1997 e Lei nº 13.097/2015. Nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020, não foram realizadas baixas.

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

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
ICMS a compensar ^(a)	43.389	57.094	100.483	42.033	51.925	93.958
PIS e COFINS a compensar (Nota 8.1) ^(b)	960.901	3.404.512	4.365.413	586.001	4.368.093	4.954.094
INSS	2.475	-	2.475	11.226	-	11.226
Outros	16.460	-	16.460	16.457	-	16.457
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A RECUPERAR	1.023.225	3.461.606	4.484.831	655.717	4.420.018	5.075.735
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	200.940	363.864	564.804	137.047	-	137.047
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A RECUPERAR	200.940	363.864	564.804	137.047	-	137.047
TOTAL	1.224.165	3.825.470	5.049.635	792.764	4.420.018	5.212.782

^(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) Em 30 de setembro de 2021, o saldo apresentado encontra-se líquido dos impostos a pagar apurados em 30 de setembro de 2021 no montante de R\$110.883 (R\$238.928 em 31 de dezembro de 2020). Ademais, inclui o montante de R\$4.206 (R\$4.206 em 31 de dezembro de 2020) 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 no tocante ao 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, o processo judicial da ação movida pela Companhia com decisão favorável à autora, reconhecendo o direito de excluir o ICMS pago 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 Administração 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. 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 Administração como sendo de perda possível, motivo pelo qual não foi provisionado nas informações trimestrais. No reajuste tarifário que entrou em vigor em 15 de março de 2021 foi homologada a devolução de R\$374.196 como item financeiro, reduzindo a tarifa dos consumidores nos próximos 12 meses. O valor homologado no reajuste tarifário se equivale ao repasse dos créditos tributários provisionados que tiveram efetivo aproveitamento de caixa até janeiro de 2021.

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. Em 30 de setembro de 2021, os créditos compensados somaram o montante de R\$1.894.859 (R\$1.110.796 em 31 de dezembro de 2020). 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. Em 09 de fevereiro de 2021, a ANEEL abriu a Consulta Pública nº 5/2021 com a finalidade de colher subsídios e informações para regulamentar o tratamento a ser dado para a devolução aos consumidores dos valores auferidos pelas distribuidoras de energia elétrica.

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 2021 de R\$9.974 (R\$25.707 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020), 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 2021 e 31 de dezembro de 2020:

Efeitos no balanço patrimonial	30.09.2021	31.12.2020
Créditos de PIS e COFINS sobre o ICMS	4.480.502	5.197.228
Valores a serem restituídos a consumidores	(3.358.351)	(3.677.853)
SALDO LÍQUIDO	1.122.151	1.519.375

Efeitos no resultado dos períodos	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Receita financeira (Nota 32)	9.974	25.707
PIS e Cofins sobre receita financeira	(464)	(1.198)
Imposto de renda e contribuição social	(3.233)	(8.333)
RESULTADO	6.277	16.176

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

No dia 24 de setembro de 2021, o Supremo Tribunal Federal ("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 débitos 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 débitos tributários e reconheceu no terceiro trimestre de 2021, como receita de IRPJ e CSLL corrente e diferido, o montante de R\$539.899 sendo (i) R\$363.864 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\$176.035 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.

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

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Ativo diferido	Passivo diferido	Líquido diferido	Ativo diferido	Passivo diferido	Líquido diferido
Provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa	1.089.348	-	1.089.348	913.158	-	913.158
Provisão para PLR	4.667	-	4.667	13.253	-	13.253
Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	171.804	-	171.804	220.161	-	220.161
Benefício Pós-Emprego - CVM 695/12 (Nota 23)	1.811	-	1.811	1.811	-	1.811
Prejuízos fiscais	287.340	-	287.340	96.103	-	96.103
Base negativa de contribuição social	106.469	-	106.469	37.624	-	37.624
Outros	19.599	-	19.599	19.743	-	19.743
Instrumentos financeiros derivativos swaps	4.451	(36.672)	(32.221)	-	(379.611)	(379.611)
Remuneração do ativo financeiro da concessão	-	(706.773)	(706.773)	-	(576.247)	(576.247)
Custo atribuído Light Energia	-	(150.838)	(150.838)	-	(156.813)	(156.813)
Repactuação do GSF na Light Energia	-	(132.547)	(132.547)	-	(147.502)	(147.502)
ATIVO (PASSIVO) TRIBUTÁRIO DIFERIDO, BRUTO	1.685.489	(1.026.830)	658.659	1.301.853	(1.260.173)	41.680
Apresentação pelo líquido	(755.159)	755.159	-	(851.884)	851.884	-
ATIVO (PASSIVO) TRIBUTÁRIO DIFERIDO, LÍQUIDO	930.330	(271.671)	658.659	449.969	(408.289)	41.680

Para fundamentar os créditos fiscais diferidos registrados, a Companhia atualizou, já considerando as realizações até 30 de setembro de 2021, o estudo técnico de viabilidade de realização fiscal. O estudo indica a recuperação dos créditos fiscais diferidos registrados em 30 de setembro de 2021 em até seis anos, conforme cronograma anual de realização a seguir:

2021	2022	2023	2024	2025	2026	Total
101.915	370.014	405.497	386.329	241.171	180.563	1.685.489

9.1 Conciliação dos tributos no resultado

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

	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado		Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Lucro (Prejuízo) antes do IRPJ e CSLL	363.621	136.028	(259.139)	210.086	327.496	257.989	(317.431)	381.167
Alíquota nominal de IRPJ e CSLL	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%	34%
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL ÀS ALIQUOTAS PELA LEGISLAÇÃO VIGENTE	(123.631)	(46.250)	88.107	(71.429)	(111.349)	(87.716)	107.926	(129.597)
Equivalência patrimonial	124.965	47.482	(50)	(3.315)	110.900	91.938	(3.924)	(5.485)
Créditos fiscais diferidos não reconhecidos CVM nº 371/02	(154)	(857)	(154)	(857)	896	(5.398)	896	(5.398)
Incentivos fiscais ^(a)	-	-	2.717	554	-	-	2.988	11.189
Não incidência do IRPJ/CSLL sobre atualização pela Selic dos débitos tributários	-	-	531.429	-	-	-	531.429	-
Outros efeitos de IRPJ e CSLL sobre as adições e exclusões permanentes	(810)	(375)	1.081	989	(2.516)	1.176	3.543	6.113
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL NO RESULTADO	370	-	623.130	(74.058)	(2.069)	-	642.858	(123.178)
IRPJ e CSLL corrente no resultado	370	-	341.365	(22.680)	(2.069)	-	25.879	(615.880)
IRPJ e CSLL diferido no resultado	-	-	281.765	(51.378)	-	-	616.979	492.702

^(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 2021, a Companhia possui saldo de crédito sobre prejuízo fiscal e base negativa de contribuição social acumulados não reconhecidos, no montante de R\$167.579 (R\$170.210 em 31 de dezembro de 2020), tendo em vista as incertezas na sua realização.

10. OUTROS CRÉDITOS

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Adiantamento a fornecedores	17.282	-	17.282	6.390	-	6.390
Contribuição iluminação pública	167.411	-	167.411	142.238	-	142.238
Dispêndios a reembolsar	15.077	-	15.077	14.460	-	14.460
Desativações e alienações em curso	103.997	-	103.997	83.076	-	83.076
Subvenções governamentais ^(a)	63.147	-	63.147	50.473	-	50.473
Restituição de valores cobrados - Acordo Furnas	160.000	-	160.000	40.000	120.000	160.000
Outros	17.607	459	18.066	2.763	-	2.763
TOTAL	544.521	459	544.980	339.400	120.000	459.400

^(a) Inclui subvenção de baixa renda e subvenção CDE.

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, quando vigorava o congelamento de preços do Plano Cruzado. Os Decretos-lei 2.283 e 2.284, respectivamente emitidos em fevereiro e março de 1986, foram explícitos acerca do estabelecimento de travas de preços, contudo Furnas majorou os valores das tarifas de suprimentos para a controlada Light SESA.

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, em parcela única, vencendo em 18 de março de 2022.

Para a parcela de R\$120.000, Furnas listou uma série de 22 ativos que poderão ser dados como parte do pagamento, sujeitos, todavia à aprovação da ANEEL, e se forem homologados passarão a integrar a base regulatória da controlada Light SESA. Neste caso, serão monetizados por meio do emprego em suas atividades operacionais.

11. ATIVOS E PASSIVOS FINANCEIROS DO SETOR

A rubrica representa os saldos a receber e/ou a restituir relativos a ativos e passivos financeiros do setor incorridos e ainda não realizados pela tarifa da distribuidora de energia (Light SESA).

Segue abaixo a composição do saldo de ativos e passivos financeiros do setor em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020:

	Consolidado							
	30.09.2021							
	Circulante				Não circulante		Total	
	Valores homologados		Próximos reajustes		Próximos reajustes			
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	(3.106)	9.154	-	7.746	-	16.900	(3.106)
Custo de aquisição de energia	29.834	-	659.755	-	558.254	-	1.247.843	-
Encargo do Serviço do Sistema – ESS/EER	-	(19.997)	166.134	-	140.575	-	306.709	(19.997)
PROINFA	2.325	-	-	-	-	-	2.325	-
Transporte de energia elétrica - Itaipu	8.002	-	796	-	674	-	9.472	-
Transporte de energia pela rede básica	116.633	-	40.245	-	34.053	-	190.931	-
Itens da Parcela A	156.794	(23.103)	876.084	-	741.302	-	1.774.180	(23.103)
Outros itens financeiros ^(a)	-	(433.258)	34.841	(89.378)	29.483	(75.627)	64.324	(598.263)
Sobrecontratação de energia e exposição involuntária	-	(61.815)	-	(173.111)	-	(146.479)	-	(381.405)
Neutralidade da Parcela A	-	(16.075)	-	(24.140)	-	(20.427)	-	(60.642)
Devoluções tarifárias	-	(13.336)	-	(11.988)	-	(10.144)	-	(35.468)
Itens financeiros	-	(524.484)	34.841	(298.617)	29.483	(252.677)	64.324	(1.075.778)
Ativos (passivos) financeiros do setor, bruto	156.794	(547.587)	910.925	(298.617)	770.785	(252.677)	1.838.504	(1.098.881)
Apresentação pelo líquido	(156.794)	156.794	(298.617)	298.617	(252.677)	252.677	(708.088)	708.088
Ativos (passivos) financeiros do setor, líquido	-	(390.793)	612.308	-	518.108	-	1.130.416	(390.793)

^(a) Em 30 de setembro de 2021, o componente financeiro negativo é composto basicamente pela devolução dos créditos do PIS/COFINS no montante de R\$163.359, bem como outros itens financeiros homologados.

	Consolidado							
	31.12.2020							
	Circulante				Não circulante		Total	
	Valores homologados ^(a)		Próximos reajustes		Próximos reajustes			
	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo	Ativo	Passivo
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	-	-	64.884	-	17.075	-	81.959	-
Custo de aquisição de energia	-	-	-	(141.391)	-	(37.208)	-	(178.599)
Encargo do Serviço do Sistema - ESS	-	-	151.035	-	39.746	-	190.781	-
PROINFA	-	-	3.750	-	987	-	4.737	-
Transporte de energia elétrica - Itaipu	-	-	-	(2.595)	-	(684)	-	(3.279)
Transporte de energia pela rede básica	-	-	22.969	-	6.045	-	29.014	-
Itens da Parcela A	-	-	242.638	(143.986)	63.853	(37.892)	306.491	(181.878)
Outros itens financeiros	-	-	-	(237.503)	-	(62.501)	-	(300.004)
Sobrecontratação de energia e exposição involuntária	-	-	112.840	-	29.694	-	142.534	-
Neutralidade da Parcela A	-	-	109.902	-	28.922	-	138.824	-
Devoluções tarifárias	-	-	-	(25.530)	-	(6.718)	-	(32.248)
Itens financeiros	-	-	222.742	(263.033)	58.616	(69.219)	281.358	(332.252)
Ativos (passivos) financeiros do setor, bruto	-	-	465.380	(407.019)	122.469	(107.111)	587.849	(514.130)
Apresentação pelo líquido	-	-	(407.019)	407.019	(107.111)	107.111	(514.130)	514.130
Ativos financeiros do setor, líquido	-	-	58.361	-	15.358	-	73.719	-

^(a) Em 31 de dezembro de 2020, os saldos homologados encontram-se zerados por conta do recebimento da Conta-Covid.

Segue abaixo a movimentação dos saldos de ativos e passivos financeiros do setor no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020:

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
SALDO EM 31.12.2019	662.067
Constituição ^(a)	619.321
Amortização ^(a)	(338.183)
Recebimento de recursos de CCRBT ^(a)	(26.182)
Recebimento Covid-19	(1.127.712)
Atualização Selic (Nota 32)	30.720
SALDO EM 30.09.2020	(179.969)

^(a) Saldos reconhecidos no resultado em receita líquida, na rubrica "ativos e passivos financeiros do setor" (vide Nota 30), que incluíram os recursos da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias (CCRBT).

^(b) Valor reclassificado da rubrica valores a serem restituídos a consumidores.

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

	30.09.2021			31.12.2020		
	Homologado pela ANEEL no reajuste de 09.03.2021	Valores que serão homologados nos próximos reajustes tarifários	Total	Homologado pela ANEEL no reajuste de 10.03.2020	Valores que serão homologados nos próximos reajustes tarifários	Total
Saldo homologado pela ANEEL	(631.544)	-	(631.544)	512.386	-	512.386
Ativos e passivos financeiros do setor (amortização/constituição)	254.087	1.152.548	1.406.635	(512.386)	105.967	(406.419)
Devoluções tarifárias ^(a)	(13.336)	(22.132)	(35.468)	-	(32.248)	(32.248)
SALDO	(390.793)	1.130.416	739.623	-	73.719	73.719

^(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 2021

Em 09 de março de 2021, foi aprovado pela ANEEL o processo de reajuste das tarifas da controlada Light SESA. O resultado, homologado através da Resolução Homologatória nº 2.835/2021, representa um reajuste tarifário médio para o consumidor de 6,75%, 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 18,39%, compreendido pelos custos não gerenciáveis (Parcela A) e gerenciáveis (Parcela B); e (ii) componente financeiro negativo que somam 11,64%, aplicado exclusivamente aos próximos 12 meses, onde, dentre outros, foi considerado a devolução integral dos recursos recebidos da Conta-Covid, bem como início do processo de 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. As novas tarifas entraram em vigor a partir de 15 de março de 2021.

12. ATIVO FINANCEIRO DA CONCESSÃO

Representa os valores a serem recebidos ao final da concessão do poder concedente, ou para quem este delegar, a título de indenizações pelos investimentos efetuados e não recuperados por meio da prestação de serviços relacionados à concessão da controlada Light SESA.

O valor dos investimentos vinculados a bens reversíveis, ainda não amortizados ou não depreciados, para fins de indenização, está registrado com base no Valor Novo de Reposição (VNR).

Movimentação dos saldos, referentes ao ativo indenizável ao final da concessão, nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	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

	Consolidado		
	Ativo financeiro bruto	Obrigações especiais	Ativo financeiro líquido
SALDO EM 31.12.2019	5.924.655	(1.176.361)	4.748.294
Adições ^(a)	136.860	(5.269)	131.591
Valor justo - atualização VNR (Nota 30)	90.143	(18.231)	71.912
Baixas	(10.844)	-	(10.844)
SALDO EM 30.09.2020	6.140.814	(1.199.861)	4.940.953

^(a) Transferência proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço, conforme IFRIC 12 (ICPC 01) (vide Notas 13 e 16).

13. 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 o intangível	(1.369.579)	26.533	(1.343.046)
SALDO EM 30.09.2021	393.329	(48.736)	344.593

	Consolidado		
	Direito de uso da concessão	Obrigações especiais - direito de uso da concessão	Total
SALDO EM 31.12.2019	561.086	(64.133)	496.953
Adições	584.506	(5.773)	578.733
Transferências para o intangível	(194.878)	6.853	(188.025)
SALDO EM 30.09.2020	950.714	(63.053)	887.661

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, foi incorporado ao ativo de contrato, a título de capitalização de juros, o montante de R\$15.739 (R\$27.135 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020), cuja taxa média de capitalização foi de 7,8% ao ano.

14. INVESTIMENTOS

	% de Participações	Controladora		Consolidado	
		30.09.2021	31.12.2020	30.09.2021	31.12.2020
Avaliados por equivalência patrimonial					
Light SESA	100,0%	7.174.879	5.637.546	-	-
Light Energia	100,0%	468.524	735.608	-	-
Lightcom	100,0%	169.192	94.445	-	-
Light Soluções	100,0%	1.551	1.253	-	-
Light Conecta	100,0%	49.051	49.020	-	-
UHE Itaocara ^(a)	51,0%	-	-	(30.155)	(30.823)
Axxiom ^(b)	51,0%	4.085	4.617	4.085	4.617
Amazônia Energia ^(b)	25,5%	321.577	330.364	321.577	330.364
Instituto Light	100,0%	8	8	-	-
SUBTOTAL		8.188.867	6.852.861	295.507	304.158
Outros investimentos permanentes ^(c)		-	-	31.037	31.260
Total de participações societárias a descoberto		-	-	30.155	30.823
TOTAL DOS INVESTIMENTOS		8.188.867	6.852.861	356.699	366.241

^(a) Empresa em fase pré-operacional.

^(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:

	%	Forma de avaliação	30.09.2021			
			Total do ativo	Capital social	Patrimônio líquido	Resultados do período
Light SESA	100,0	Consolidado	23.397.649	5.486.365	7.174.879	197.333
Light Energia	100,0	Consolidado	2.955.338	77.422	468.524	64.912
Lightcom	100,0	Consolidado	302.061	120.000	169.192	74.747
Light Soluções	100,0	Consolidado	2.066	3.850	1.551	(52)
Light Conecta	100,0	Consolidado	82.628	139.397	49.051	31
UHE Itacara	51,0	Equivalência patrimonial	14.429	74.482	(59.127)	(1.461)
Axxiom	51,0	Equivalência patrimonial	34.041	68.065	8.010	(3.945)
Amazônia Energia	25,5	Equivalência patrimonial	1.262.974	1.322.698	1.261.086	(34.458)
Instituto Light	100,0	Consolidado	8	350	8	-

	%	Forma de avaliação	Participação patrimônio líquido		Resultado de equivalência patrimonial	
			30.09.2021	31.12.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Light SESA	100,0	Consolidado	7.174.879	5.637.546	197.333	35.114
Light Energia	100,0	Consolidado	468.524	735.608	64.912	219.677
Guanhães Energia ^(a)	51,0	Equivalência patrimonial	-	-	-	(117)
Lightcom	100,0	Consolidado	169.192	94.445	74.747	30.127
Light Soluções	100,0	Consolidado	1.551	1.253	(52)	(18)
Lightger ^(a)	51,0	Equivalência patrimonial	-	-	-	4.570
Light Conecta	100,0	Consolidado	49.051	49.020	31	(206)
UHE Itacara	51,0	Equivalência patrimonial	(30.155)	(30.823)	(746)	(482)
Axxiom	51,0	Equivalência patrimonial	4.085	4.617	(2.011)	(680)
Amazônia Energia	25,5	Equivalência patrimonial	321.577	330.364	(8.787)	(13.241)
Instituto Light	100,0	Consolidado	8	8	-	-

^(a) Em 31 de dezembro de 2020 esses investimentos passaram a ser classificados como ativos mantidos para venda conforme Nota 4.

Movimentação dos investimentos nas controladas e controladas em conjunto (equivalência patrimonial) nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Controladora				
	31.12.2020	Aumento de capital ^(a)	Dividendos	Equivalência patrimonial	
				Outros	Resultado
Light SESA	5.637.546	1.340.000	-	-	197.333
Light Energia	735.608	-	(331.996)	-	64.912
Lightcom	94.445	-	-	-	74.747
Light Soluções	1.253	350	-	-	(52)
Light Conecta	49.020	-	-	-	31
Axxiom	4.617	1.479	-	-	(2.011)
Amazônia Energia	330.364	-	-	-	(8.787)
Instituto Light	8	-	-	-	-
TOTAL	6.852.861	1.341.829	(331.996)	-	326.173

^(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.

	Controladora							
	31.12.2019	Aumento de capital	Dividendos	Baixa de custo atribuído	Transferência de dividendos para reserva especial ^(a)	Equivalência patrimonial		30.09.2020
						Outros	Resultado	
Light SESA	5.157.566	-	-	-	273.923	(1)	35.114	5.466.602
Light Energia	502.863	-	(83.605)	(14)	-	1	219.677	638.922
Lightcom	56.492	-	-	-	-	-	30.127	86.619
Light Soluções	1.287	-	-	-	-	-	(18)	1.269
Lightger	48.384	-	(7.194)	-	-	(1)	4.570	45.759
Light Conecta	59.604	-	-	-	-	-	(206)	59.398
Axxiom	13.526	-	-	-	-	(4.936)	(680)	7.910
Amazônia Energia	351.818	26	-	-	-	(1)	(13.241)	338.602
TOTAL	6.191.540	26	(90.799)	(14)	273.923	(4.938)	275.343	6.645.081

^(a) Em Assembleia Geral Ordinária e Extraordinária da controlada Light SESA, realizada em 28 de abril de 2020, foi aprovada a não distribuição dos dividendos mínimos obrigatória de 2019 em decorrência das incertezas da COVID-19 e da situação financeira da controlada Light SESA mediante a criação da reserva especial.

	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

	Consolidado					30.09.2020
	31.12.2019	Aumento de capital	Dividendos	Equivalência patrimonial		
				Outros	Resultado	
Light Energia						
Guanhães Energia	136.426	-	-	(382)	(117)	135.927
Lightger	48.384	-	(7.194)	(1)	4.570	45.759
Axxiom	13.526	-	-	(4.936)	(680)	7.910
Amazônia Energia	351.818	26	-	(1)	(13.241)	338.602
Light Conecta						
UHE Itaocara	(21.835)	683	-	(865)	(482)	(22.499)
TOTAL	528.319	709	(7.194)	(6.185)	(9.950)	505.699

Abaixo, os saldos integrais patrimoniais em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020, e os resultados dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020 das principais controladas em conjunto que foram registrados pelo método de equivalência patrimonial:

30.09.2021	Axxiom	Amazônia	UHE Itacara
ATIVO			
Caixa e equivalente de caixa	176	5	3.308
Outros	14.876	14	18
Circulante	15.052	19	3.326
Não circulante	18.989	1.262.955	11.103
TOTAL DO ATIVO	34.041	1.262.974	14.429
PASSIVO			
Empréstimos e financiamentos	6.029	-	-
Outros	14.935	1.788	73.556
Circulante	20.964	1.788	73.556
Empréstimos e financiamentos	1.422	-	-
Outros	3.645	100	-
Não circulante	5.067	100	-
Patrimônio líquido	8.010	1.261.086	(59.127)
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	34.041	1.262.974	14.429

Acumulado 9 meses de 2021	Axxiom	Amazônia	UHE Itacara
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO			
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)

31.12.2020	Axxiom	Amazônia	Lightger	Guanhães	UHE Itacara
ATIVO					
Caixa e equivalente de caixa	2.937	101	80.173	5.939	2.465
Outros	16.944	15	23.335	7.361	184
Circulante	19.881	116	103.508	13.300	2.649
Não circulante	20.705	1.296.085	128.937	404.588	10.429
TOTAL DO ATIVO	40.586	1.296.201	232.445	417.888	13.078
PASSIVO					
Empréstimos e financiamentos	7.210	-	8.579	12.674	-
Outros	17.575	557	63.506	13.990	73.516
Circulante	24.785	557	72.085	26.664	73.516
Empréstimos e financiamentos	1.422	-	54.613	114.835	-
Outros	5.325	100	23	9.522	-
Não circulante	6.747	100	54.636	124.357	-
Patrimônio líquido	9.054	1.295.544	105.724	266.867	(60.438)
TOTAL DO PASSIVO E PATRIMÔNIO LÍQUIDO	40.586	1.296.201	232.445	417.888	13.078

Acumulado 9 meses de 2020	Axxiom	Amazônia	Lightger	Guanhães	UHE Itaocara
DEMONSTRAÇÃO DO RESULTADO					
Receita líquida de vendas	32.667	-	35.372	36.435	-
Custos das vendas	(29.577)	-	-	-	-
LUCRO BRUTO	3.090	-	35.372	36.435	-
Despesas gerais e administrativas	(3.783)	(127)	(15.365)	(28.950)	(1.004)
Outras receitas (despesas)	(580)	(3)	-	-	58
Resultado financeiro líquido	-	(51.797)	(9.274)	(7.714)	-
LUCRO (PREJUÍZO) ANTES DO IR E CSLL	(1.273)	(51.927)	10.733	(229)	(946)
Imposto de renda e contribuição social	(60)	-	(1.772)	-	-
LUCRO (PREJUÍZO) DO PERÍODO	(1.333)	(51.927)	8.961	(229)	(946)

14.1 Amazônia Energia

Riscos relacionados a leis e regulamentos na investida indireta Norte Energia S.A.

Desde 2014, o Ministério Público Federal vem investigando irregularidades envolvendo empreiteiros, fornecedores e empresas estatais e apontou um amplo esquema de pagamentos indevidos. Neste contexto, o Ministério Público Federal iniciou investigações sobre irregularidades envolvendo alguns dos empreiteiros e fornecedores da Eletrobras, bem como alguns empreiteiros e fornecedores de alguns dos investimentos da Eletrobras envolvidos na construção de usinas de geração, dentre estes a Norte Energia, responsável pela construção da UHE Belo Monte.

O Grupo Eletrobras, que detém 49,98% do capital social da Norte Energia, contratou escritório de advocacia especializado em investigação corporativa para apurar eventuais irregularidades em empreendimentos nos quais as Empresas do Grupo Eletrobras participam de forma corporativa ou minoritária.

Os relatórios finais da investigação interna independente incluem certos achados com impactos estimados nas demonstrações financeiras da Norte Energia. Foi concluído que o montante atribuído a eventuais superfaturamentos provenientes de subornos e/ou de licitações fraudulentas e atividades consideradas de natureza ilícita, foi de R\$183.000 na Norte Energia, gerando um efeito de R\$4.559 na Companhia. O impacto foi integralmente reconhecido no resultado do exercício findo em 31 de dezembro de 2015.

14.2 Guanhães Energia

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.

14.3 Acordo para venda de participações de controladas em conjunto

Conforme divulgado na Nota 4, em 18 de dezembro de 2020, o Conselho de Administração aprovou a concessão de período de exclusividade à Brasal Energia S.A. visando à potencial operação para a alienação da totalidade da participação de 51% das controladas em conjunto Guanhães Energia S.A. e Lightger S.A.

Em 28 de julho de 2021, o Conselho de Administração da Companhia aprovou as condições gerais para realização da operação de alienação da totalidade da participação de 51% das controladas em conjunto Guanhães Energia e Lightger.

A operação consistirá na venda para a Brasal Energia S.A da totalidade das participações detidas pela Companhia na controlada Lightger e na controlada indireta Guanhães Energia, pelos montantes de R\$108.512 e R\$97.904, respectivamente. Os termos finais da operação ainda estão sujeitos a ajustes e caso a negociação se conclua positivamente, o contrato de compra e venda de ações será assinado pelas partes.

A Companhia esclarece, ainda, que as alienações da Lightger e da Guanhães deverão ser realizadas de forma conjunta, constituindo uma única transação.

15. IMOBILIZADO

	Consolidado				
	30.09.2021				31.12.2020
	Taxa média anual (%)	Custo histórico	Depreciação acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Geração	3,45	2.970.109	(1.974.306)	995.803	1.015.132
Transmissão	4,02	58.346	(39.017)	19.329	20.083
Distribuição	4,69	21.243	(20.671)	572	625
Administração	7,96	534.169	(340.427)	193.742	168.358
Comercialização	7,96	10.247	(8.952)	1.295	7.662
EM SERVIÇO		3.594.114	(2.383.373)	1.210.741	1.211.860
Geração		411.092	-	411.092	334.455
Administração		88.216	-	88.216	108.900
EM CURSO		499.308	-	499.308	443.355
TOTAL		4.093.422	(2.383.373)	1.710.049	1.655.215

Segue abaixo a mutação do imobilizado nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Consolidado				
	Saldos em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferências para serviço	Saldos em 30.09.2021
IMOBILIZADO EM SERVIÇO					
Custo					
Terrenos	104.954	-	(105)	-	104.849
Reservatório, barragens e adutoras	1.340.729	-	-	-	1.340.729
Edificações, obras civis e benfeitorias	304.007	-	(545)	14.149	317.611
Máquinas e equipamentos	1.682.963	-	(9.636)	53.653	1.726.980
Veículos	14.228	-	(577)	-	13.651
Móveis e utensílios	95.643	-	(68)	61	95.636
Obrigações especiais	(5.342)	-	-	-	(5.342)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - CUSTO	3.537.182	-	(10.931)	67.863	3.594.114
(-) Depreciação					
Reservatório, barragens e adutoras	(944.985)	(13.570)	-	-	(958.555)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(203.851)	(4.275)	542	-	(207.584)
Máquinas e equipamentos	(1.077.365)	(43.132)	3.239	-	(1.117.258)
Veículos	(13.912)	(309)	177	-	(14.044)
Móveis e utensílios	(85.629)	(914)	68	-	(86.475)
Obrigações especiais	420	123	-	-	543
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIAÇÃO	(2.325.322)	(62.077)	4.026	-	(2.383.373)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.211.860	(62.077)	(6.905)	67.863	1.210.741
IMOBILIZADO EM CURSO					
Terreno	350	-	(1)	-	349
Reservatório, barragens e adutoras	57.123	49.537	(22)	-	106.638
Edificações, obras civis e benfeitorias	60.775	5.167	-	(17.245)	48.697
Máquinas e equipamentos	268.131	70.918	(507)	(50.615)	287.927
Veículos	30	-	-	-	30
Móveis e utensílios	124	-	-	(3)	121
Estudos e projetos	56.822	589	-	-	57.411
Obrigações Especiais	-	(1.865)	-	-	(1.865)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	443.355	124.346	(530)	(67.863)	499.308
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.655.215	62.269	(7.435)	-	1.710.049

	Consolidado				Saldos em 30.09.2020
	Saldos em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferências para serviço	
IMOBILIZADO EM SERVIÇO					
Custo					
Terrenos	104.954	-	-	-	104.954
Reservatório, barragens e adutoras	1.340.729	-	-	-	1.340.729
Edificações, obras civis e benfeitorias	303.747	-	-	260	304.007
Máquinas e equipamentos	1.658.145	-	(1.180)	24.070	1.681.035
Veículos	14.279	-	-	-	14.279
Móveis e utensílios	95.426	-	-	93	95.519
Obrigações especiais	(3.096)	-	-	-	(3.096)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - CUSTO	3.514.184	-	(1.180)	24.423	3.537.427
(-) Depreciação					
Reservatório, barragens e adutoras	(926.891)	(13.570)	-	-	(940.461)
Edificações, obras civis e benfeitorias	(198.237)	(4.213)	-	-	(202.450)
Máquinas e equipamentos	(1.022.722)	(41.978)	1.125	-	(1.063.575)
Veículos	(13.484)	(369)	-	-	(13.853)
Móveis e utensílios	(84.359)	(957)	-	-	(85.316)
Obrigações especiais	333	66	-	-	399
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO - DEPRECIAÇÃO	(2.245.360)	(61.021)	1.125	-	(2.305.256)
TOTAL DO IMOBILIZADO EM SERVIÇO	1.268.824	(61.021)	(55)	24.423	1.232.171
IMOBILIZADO EM CURSO					
Terreno	452	102	(102)	-	452
Reservatório, barragens e adutoras	14.905	8.386	-	(217)	23.074
Edificações, obras civis e benfeitorias	47.352	10.625	-	(173)	57.804
Máquinas e equipamentos	198.447	48.737	-	(24.019)	223.165
Veículos	20	-	-	-	20
Móveis e utensílios	421	4	-	(14)	411
Estudos e projetos	56.534	339	-	-	56.873
TOTAL DO IMOBILIZADO EM CURSO	318.131	68.193	(102)	(24.423)	361.799
TOTAL DO IMOBILIZADO	1.586.955	7.172	(157)	-	1.593.970

No período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, foi incorporado ao ativo imobilizado, a título de capitalização de juros, o montante de R\$2.826 (R\$540 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020), cuja taxa média de capitalização foi de 7,8% ao ano.

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 setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020.

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

	Consolidado			
	30.09.2021			31.12.2020
	Custo histórico	Amortização acumulada	Valor líquido	Valor líquido
Direito de uso da concessão	8.060.036	(5.862.507)	2.197.529	2.246.770
Extensão da concessão - Lei 14.052/2020 (Nota 16.1)	433.829	(43.985)	389.844	-
Outros ^(a)	1.031.936	(929.974)	101.962	59.564
EM SERVIÇO	9.525.801	(6.836.466)	2.689.335	2.306.334
Extensão da concessão - Lei 14.052/2020 (Nota 16.1)	-	-	-	433.829
Outros ^(a)	138.666	-	138.666	158.425
EM CURSO	138.666	-	138.666	592.254
TOTAL INTANGÍVEL	9.664.467	(6.836.466)	2.828.001	2.898.588

^(a) Inclui, basicamente, softwares e licenças

Segue abaixo a mutação do intangível nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Consolidado					Saldo em 30.09.2021
	Saldo em 31.12.2020	Adições	Baixas	Transferências entre contas ^(a)	Transferência do ativo de contrato	
EM SERVIÇO						
Direito de uso da concessão	8.488.592	-	(92.118)	(1.053.436)	1.369.579	8.712.617
Obrigações especiais - direito de uso da concessão	(647.495)	-	-	21.447	(26.533)	(652.581)
	7.841.097	-	(92.118)	(1.031.989)	1.343.046	8.060.036
Extensão da concessão	-	-	-	433.829	-	433.829
Outros	1.026.359	-	-	100.861	-	1.127.220
Obrigações especiais - outros	(89.036)	-	-	(6.248)	-	(95.284)
	937.323	-	-	528.442	-	1.465.765
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - CUSTO	8.778.420	-	(92.118)	(503.547)	1.343.046	9.525.801
(-) Amortização						
Direito de uso da concessão	(5.913.414)	(375.757)	62.547	-	-	(6.226.624)
Obrigações especiais - direito de uso da concessão	319.087	45.030	-	-	-	364.117
	(5.594.327)	(330.727)	62.547	-	-	(5.862.507)
Extensão da concessão	-	(43.985)	-	-	-	(43.985)
Outros	(898.161)	(54.845)	-	-	-	(953.006)
Obrigações especiais - outros	20.402	2.630	-	-	-	23.032
	(877.759)	(96.200)	-	-	-	(973.959)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - AMORTIZAÇÃO	(6.472.086)	(426.927)	62.547	-	-	(6.836.466)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO	2.306.334	(426.927)	(29.571)	(503.547)	1.343.046	2.689.335
EM CURSO						
Extensão da concessão	433.829	-	-	(433.829)	-	-
Outros	158.425	74.895	-	(88.091)	-	145.229
Obrigações especiais - outros	-	(12.811)	-	6.248	-	(6.563)
	592.254	62.084	-	(515.672)	-	138.666
TOTAL DO INTANGÍVEL EM CURSO	592.254	62.084	-	(515.672)	-	138.666
TOTAL DO INTANGÍVEL	2.898.588	(364.843)	(29.571)	(1.019.219)	1.343.046	2.828.001

^(a) Transferência para o ativo financeiro da concessão proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço, conforme IFRIC 12 / ICPC 01 e transferência do ativo financeiro da concessão referente às obrigações especiais, vide Nota 12.

	Consolidado					Saldos em 30.09.2020
	Saldos em 31.12.2019	Adições	Baixas	Transferências entre contas ^(a)	Transferência do ativo de contrato	
EM SERVIÇO						
Direito de uso da concessão	8.450.586	-	(32.641)	(138.283)	194.878	8.474.540
Obrigações especiais - direito de uso da concessão	(645.149)	-	-	5.269	(6.853)	(646.733)
	7.805.437	-	(32.641)	(133.014)	188.025	7.827.807
Outros	1.008.356	-	(721)	17.344	-	1.024.979
Obrigações especiais - outros	(82.486)	-	-	(1.895)	-	(84.381)
	925.870	-	(721)	15.449	-	940.598
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - CUSTO	8.731.307	-	(33.362)	(117.565)	188.025	8.768.405
(-) Amortização						
Direito de uso da concessão	(5.465.497)	(359.977)	20.575	-	-	(5.804.899)
Obrigações especiais - direito de uso da concessão	259.631	44.554	-	-	-	304.185
	(5.205.866)	(315.423)	20.575	-	-	(5.500.714)
Outros	(824.026)	(57.328)	721	-	-	(880.633)
Obrigações especiais - outros	17.204	2.388	-	-	-	19.592
	(806.822)	(54.940)	721	-	-	(861.041)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO - AMORTIZAÇÃO	(6.012.688)	(370.363)	21.296	-	-	(6.361.755)
TOTAL DO INTANGÍVEL EM SERVIÇO	2.718.619	(370.363)	(12.066)	(117.565)	188.025	2.406.650
EM CURSO						
Outros	118.296	30.669	-	(15.921)	-	133.044
Obrigações especiais - outros	-	(1.895)	-	1.895	-	-
	118.296	28.774	-	(14.026)	-	133.044
TOTAL DO INTANGÍVEL EM CURSO	118.296	28.774	-	(14.026)	-	133.044
TOTAL DO INTANGÍVEL	2.836.915	(341.589)	(12.066)	(131.591)	188.025	2.539.694

^(a) Transferência para o ativo financeiro da concessão proveniente da bifurcação dos ativos quando da entrada em serviço, conforme IFRIC 12 / ICPC 01 e transferência do ativo financeiro da concessão referente às obrigações especiais, vide Nota 12.

16.1 Repactuação do GSF na controlada Light Energia

Em 08 de setembro de 2020, foi sancionada a Lei nº 14.052/2020 ("Lei 14.052"), que aprovou as novas condições para a repactuação do risco hidrológico assumidos pelos titulares das usinas hidrelétricas participantes do Mecanismo de Realocação de Energia (MRE). A referida Lei foi regulamentada pela ANEEL por meio da Resolução Normativa nº 895 em 1º de dezembro de 2020 ("RN 895"), estabelecendo a metodologia de cálculo das compensações a serem pagas aos geradores hidrelétricos participantes do MRE.

A Lei 14.052 e a regulamentação da ANEEL reconheceram como indevidos o deslocamento hidrelétrico provocado pela geração potencial de energia elétrica dos empreendimentos estruturantes (antecipação da garantia física), restrição ao escoamento de energia por atraso nas obras de transmissão e a geração térmica fora da ordem de mérito (GFOM).

Como resultado da aprovação da nova regulamentação, em Reunião do Conselho de Administração realizada em 18 de dezembro de 2020, foi aprovada a adesão à repactuação do GSF nos termos estabelecidos pela Lei 14.052/20, regulada pela RN 895, onde, dentre outras, a União exige a liquidação dos saldos de GSF a pagar, a desistência em caráter irrevogável das ações judiciais e, como compensação, será concedida a extensão do prazo de concessão das outorgas pelo período suficiente para a recuperação dos valores compensatórios.

Os montantes financeiros nos períodos em que a usina hidrelétrica esteve protegida por decisão judicial foram atualizados pelo IPCA, bem como pela taxa de capitalização (Ke) de 9,63% a.a., até o último mês contabilizado pela CCEE de acordo com as regras de comercialização.

Como consequência, a Companhia registrou em 31 de dezembro de 2020 um ativo intangível no montante de R\$433.829 em contrapartida a recuperação de custos de energia elétrica, que equivale a um prazo de extensão de aproximadamente dois anos em seu prazo de concessão relativos as usinas Fontes Nova, Nilo Peçanha, Pereira Passos, Santa Branca e Ilha dos Pombos, os quais estão sendo amortizados de forma linear até o final do novo prazo de concessão homologado pela ANEEL através da Resolução Homologatória 2.919 de 03 de agosto de 2021. Esse montante representa o valor justo dos valores de ressarcimento que a Companhia tem o direito a receber, utilizando como base os cálculos efetuados pela CCEE e os parâmetros de atualização dispostos acima. Esses valores estão consistentes com os montantes divulgados pela CCEE no dia 02 de março de 2021.

17. FORNECEDORES

	Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Comercialização no mercado de curto prazo	296.618	2.174.801
Encargos de uso da rede elétrica	102.370	130.308
Energia livre - ressarcimento às geradoras ^(a)	117.001	114.121
Leilões de energia	543.247	369.361
Itaipu binacional	275.653	265.699
UTE Norte Fluminense	186.797	192.982
Materiais e serviços	193.543	192.495
TOTAL	1.715.229	3.439.767

^(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.

Liquidação referente à repactuação do risco hidrológico (GSF)

Em 31 de dezembro de 2020, a controlada Light Energia possuía um saldo em aberto de R\$1.786.700 na rubrica comercialização no mercado de curto prazo referente a liquidação da CCEE decorrente do ajuste do Mecanismo de Realocação de Energia - MRE provocado pelo GSF menor que 1. Conforme mencionado na Nota 7, a controlada Light Energia apresentava um saldo a receber de R\$832.021 em 31 de dezembro de 2020, resultando em um passivo líquido de R\$954.679. Em 06 de abril de 2021, foi liquidado o saldo em aberto com a CCEE mediante o pagamento de R\$1.339.288.

18. TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
ICMS a pagar ^(a)	164.172	140.867	305.039	121.554	120.374	241.928
Parcelamento - Lei 11.941/09	23.395	49.954	73.349	23.741	71.399	95.140
PIS e COFINS a pagar	5.585	-	5.585	10.754	-	10.754
INSS	1.430	-	1.430	390	-	390
Outros	15.293	-	15.293	10.486	-	10.486
TRIBUTOS E CONTRIBUIÇÕES A PAGAR	209.875	190.821	400.696	166.925	191.773	358.698
IRRF a pagar	568	-	568	1.533	-	1.533
Provisão de IRPJ / CSLL	82.240	-	82.240	285	-	285
IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL A PAGAR	82.808	-	82.808	1.818	-	1.818
TOTAL	292.683	190.821	483.504	168.743	191.773	360.516

^(a) O ICMS a pagar, registrado no passivo não circulante, é decorrente de faturas parceladas.

19. EMPRÉSTIMOS E FINANCIAMENTOS

Financiador	Controlada	Consolidado						
		Circulante			Não circulante		Total	Total
		Principal	Encargos	Total	Principal	Total	30.09.2021	31.12.2020
TN - Par Bond	Light SESA	-	6.016	6.016	211.699	211.699	217.715	204.865
TN - Caução - Par Bond	Light SESA	-	-	-	(203.276)	(203.276)	(203.276)	(194.568)
TN - Discount Bond	Light SESA	-	913	913	147.717	147.717	148.630	141.809
TN - Caução - Discount Bond	Light SESA	-	-	-	(141.408)	(141.408)	(141.408)	(135.265)
4131 Citibank 2019	Light SESA	-	-	-	-	-	-	416.087
4131 Citibank 2021	Light SESA	-	-	-	217.576	217.576	217.576	-
Bonds 2018	Light SESA	-	-	-	-	-	-	1.366.652
Bonds 2021	Light SESA	-	27.233	27.233	2.175.760	2.175.760	2.202.993	-
4131 Citibank 2019	Light Energia	-	-	-	-	-	-	416.057
Bonds 2018	Light Energia	-	-	-	-	-	-	683.326
Bonds 2021	Light Energia	-	13.485	13.485	1.087.880	1.087.880	1.101.365	-
Subtotal - Moeda estrangeira		-	47.647	47.647	3.495.948	3.495.948	3.543.595	2.898.963
Custo de captação		-	-	-	(42.699)	(42.699)	(42.699)	(13.521)
Custos - Moeda estrangeira		-	-	-	(42.699)	(42.699)	(42.699)	(13.521)
MOEDA ESTRANGEIRA - TOTAL		-	47.647	47.647	3.453.249	3.453.249	3.500.896	2.885.442
CCB - IBM 2019	Light SESA	-	-	-	-	-	-	416
BNDES - Capex 2013/14 Sub A	Light SESA	-	-	-	-	-	-	8.335
BNDES - Capex 2013/14 Sub B	Light SESA	-	-	-	-	-	-	5.668
BNDES - Capex 2013/14 Sub C	Light SESA	-	-	-	-	-	-	51.230
BNDES - Capex 2013/14 Sub D	Light SESA	-	-	-	-	-	-	171
BNDES - Capex 2013/14 Sub E	Light SESA	-	-	-	-	-	-	116
BNDES - Capex 2017/18	Light SESA	-	-	-	-	-	-	226.341
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub D	Light SESA	-	-	-	-	-	-	2.427
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub E	Light SESA	-	-	-	-	-	-	2.440
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub F	Light SESA	-	-	-	-	-	-	1.881
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub G	Light SESA	-	-	-	-	-	-	4.828
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub H	Light SESA	-	-	-	-	-	-	448
FINEP - Inovação e Pesquisa	Light SESA	15.462	25	15.487	-	-	15.487	32.914
Nota Promissória - 5ª NP	Light SESA	100.000	15.453	115.453	100.000	100.000	215.453	208.212
FIDC 2018 Série A	Light SESA	202.932	1.761	204.693	403.332	403.332	608.025	747.669
FIDC 2018 Série B	Light SESA	94.516	635	95.151	165.404	165.404	260.555	309.635
CCB Santander Lajes	Lajes Energia	5.000	51	5.051	10.000	10.000	15.051	18.785
BNDES Conecta	Light Conecta	139	-	139	151	151	290	395
Fianças bancárias diversas	Light SESA	-	42	42	-	-	42	60
Cotas Subordinadas FIDC	Light SESA	-	-	-	(36.447)	(36.447)	(36.447)	(38.046)
Retenção FIDC	Light SESA	(29.301)	-	(29.301)	-	-	(29.301)	(26.668)
Subtotal - Moeda nacional		388.748	17.967	406.715	642.440	642.440	1.049.155	1.557.257
Custo de captação		(8.832)	-	(8.832)	(12.468)	(12.468)	(21.300)	(31.970)
Custos - Moeda nacional		(8.832)	-	(8.832)	(12.468)	(12.468)	(21.300)	(31.970)
MOEDA NACIONAL - TOTAL		379.916	17.967	397.883	629.972	629.972	1.027.855	1.525.287
TOTAL		379.916	65.614	445.530	4.083.221	4.083.221	4.528.751	4.410.729

Segue quadro abaixo com condições contratuais dos empréstimos e financiamentos existentes em 2021:

Financiador	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%	7,02%	Única	Abr/2024	Abr/2024
TN - Caução - Par Bond	Light SESA	29.04.1996	US\$	US\$ Treasury	-	Única	Abr/2024	Abr/2024
TN - Discount Bond	Light SESA	29.04.1996	US\$	Libor 6M + 0,8125%	0,97%	Única	Abr/2024	Abr/2024
TN - Caução - Discount Bond	Light SESA	29.04.1996	US\$	US\$ Treasury	-	Única	Abr/2024	Abr/2024
4131 Citibank 2019 ^(b)	Light SESA	05.09.2019	US\$	CDI + 1,50%	N/A	Anual	Mar/2020	Set/2021
4131 Citibank 2021	Light SESA	30.09.2021	US\$	CDI + 1,85%	4,89%	Única	Mar/2025	Mar/2025
Bonds 2018 ^(b)	Light SESA	03.05.2018	US\$	142,79% do CDI	N/A	Única	Mai/2023	Mai/2023
Bonds 2021	Light SESA	18.06.2021	US\$	143,43% do CDI	4,27%	Única	Jun/2026	Jun/2026
4131 Citibank 2019 ^(b)	Light Energia	04.09.2019	US\$	CDI + 1,30%	N/A	Única	Set/2021	Set/2021
Bonds 2018 ^(b)	Light Energia	03.05.2018	US\$	143,01% do CDI	N/A	Única	Mai/2023	Mai/2023
Bonds 2021	Light Energia	18.06.2021	US\$	145,45% do CDI	4,33%	Única	Jun/2026	Jun/2026
CCB - IBM 2019 ^(b)	Light SESA	09.05.2019	R\$	CDI	N/A	Mensal	Mai/2019	Mai/2021
BNDES - Capex 2013/14 Sub A ^(b)	Light SESA	28.11.2014	R\$	TJLP + 2,78%	N/A	Mensal	Abr/2015	Mar/2021
BNDES - Capex 2013/14 Sub B ^(b)	Light SESA	28.11.2014	R\$	SELIC + 2,78%	N/A	Mensal	Mar/2015	Mar/2021
BNDES - Capex 2013/14 Sub C ^(b)	Light SESA	28.11.2014	R\$	6,00%	N/A	Mensal	Abr/2015	Ago/2024
BNDES - Capex 2013/14 Sub D ^(b)	Light SESA	28.11.2014	R\$	TJLP + 2,78%	N/A	Mensal	Abr/2015	Mar/2021
BNDES - Capex 2013/14 Sub E ^(b)	Light SESA	28.11.2014	R\$	SELIC + 2,78%	N/A	Mensal	Abr/2015	Mar/2021
BNDES - Capex 2017/18 ^(b)	Light SESA	28.12.2018	R\$	IPCA + 6,14%	N/A	Mensal	Jun/2019	Abr/2026
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub D ^(b)	Light SESA	16.12.2013	R\$	TJLP + 2,58%	N/A	Mensal	Jan/2016	Dez/2021
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub E ^(b)	Light SESA	16.12.2013	R\$	TJLP + 3,58%	N/A	Mensal	Jan/2016	Dez/2021
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub F ^(b)	Light SESA	16.12.2013	R\$	SELIC + 2,58%	N/A	Mensal	Jan/2016	Dez/2021
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub G ^(b)	Light SESA	16.12.2013	R\$	3,50%	N/A	Mensal	Jan/2016	Dez/2023
BNDES - Olimpíadas 2013/16 Sub H ^(b)	Light SESA	16.12.2013	R\$	TJLP	N/A	Mensal	Jan/2019	Dez/2021
FINEP - Inovação e Pesquisa	Light SESA	16.04.2014	R\$	4,00%	4,00%	Mensal	Mai/2016	Mai/2022
Nota Promissória - 5ª NP	Light SESA	27.12.2019	R\$	CDI + 1,25%	4,27%	Anual	Dez/2020	Dez/2022
FIDC 2018 Série A	Light SESA	04.04.2018	R\$	CDI + 1,20%	4,22%	Mensal	Jul/2019	Jun/2024
FIDC 2018 Série B	Light SESA	04.04.2018	R\$	IPCA + 5,75%	16,59%	Mensal	Jul/2019	Jun/2024
CCB Santander Lajes	Lajes Energia	30.09.2020	R\$	CDI + 2,40%	5,45%	Mensal	Out/2020	Set/2024
BNDES Conecta	Light Conecta	10.10.2018	R\$	3,50%	3,50%	Mensal	Out/2018	Out/2023

^(a) Para as dívidas em moeda estrangeira foram considerados os custos em reais, conforme seus respectivos contratos de swap.

^(b) Liquidados ao longo do período de 2021.

As principais operações financeiras no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021 foram:

- Em 26 de fevereiro de 2021, a controlada Light SESA efetuou a amortização antecipada da totalidade do saldo devedor dos contratos de financiamento celebrados com o BNDES no montante total de R\$300.555, com custo médio de IPCA + 5,11% a.a.

- Em 18 de junho de 2021, foram internalizados os recursos captados através da oferta no mercado internacional de notes units, no valor total de R\$3.021.180 (USD 600 milhões), sendo R\$2.014.120 (USD 400 milhões) para a controlada Light SESA e R\$1.007.060 (USD 200 milhões) para a controlada Light Energia. As notes units têm vencimento em 18 de junho de 2026 e farão jus a juros remuneratórios semestrais de 4,375% ao ano. A Companhia contratou hedge para todo o fluxo da operação, na modalidade full swap, com custo médio de 144,10% do CDI. Os recursos obtidos com a emissão das notes units serão utilizados pelas controladas Light SESA e Light Energia para (i) pagamento de dívidas de curto e longo prazo e (ii) reforço de sua liquidez.
- Em 21 de julho de 2021, foi realizado o resgate antecipado de todas as 7.250% Notes Units com vencimento em 2023, bem como suas respectivas notes subjacentes em circulação no mercado internacional que contemplavam 7.250% notes sênior emitidas pela Light SESA e 7.250% notes sênior emitidas pela controlada Light Energia, ambas garantidas pela Light S.A. O montante pago foi de R\$2.030.804 (USD 390.000) de principal, sendo R\$1.364.090 (USD 260.000) da controlada da Light SESA e R\$675.714 (USD 130.000) da controlada Light Energia, mais juros e taxas. As respectivas operações de derivativos (NDFs) foram vencidas na mesma data.
- Em 08 de setembro de 2021, foram amortizados os empréstimos das controladas Light SESA e Light Energia junto ao Citibank, ambas no montante de R\$414.184 (USD 80.000). As respectivas operações de hedge foram liquidadas na mesma data.
- Em 30 de setembro de 2021, foi realizada a captação de R\$216.640 (USD 40.000) junto ao Citibank pela controlada Light SESA com vencimento bullet para março de 2025. A operação possui swap até o final da dívida ao custo de CDI + 1,85% a.a.

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 2021, os empréstimos e financiamentos, líquidos do swap, tem avais, fianças ou garantias corporativas da Light S.A., emitidas em favor de suas controladas ou controladas em conjunto, no montante de R\$3.646.014 (R\$2.329.809 em 31 de dezembro de 2020).

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:

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total	Moeda nacional	Moeda estrangeira	Total
2022	178.633	-	178.633	468.356	-	468.356
2023	327.306	-	327.306	378.687	2.026.713	2.405.400
2024	136.501	14.732	151.233	183.163	13.546	196.709
2025	-	217.576	217.576	42.103	-	42.103
2026	-	3.263.640	3.263.640	14.035	-	14.035
TOTAL	642.440	3.495.948	4.138.388	1.086.344	2.040.259	3.126.603

Seguem abaixo as movimentações dos empréstimos e financiamentos consolidados nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	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

	Consolidado		
	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2019	4.279.549	27.676	4.307.225
Variação monetária e cambial	890.606	-	890.606
Encargos financeiros provisionados	-	220.520	220.520
Encargos financeiros pagos	-	(167.125)	(167.125)
Amortização do principal	(363.920)	-	(363.920)
Custo de captação	(5.811)	-	(5.811)
Amortização do custo de captação	11.224	-	11.224
Cotas Subordinadas e Retenção - FIDC	2.773	-	2.773
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	-	9.310	9.310
SALDO EM 30.09.2020	4.814.421	90.381	4.904.802

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 indicadores financeiros 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 2021, a Companhia atendeu aos indicadores requeridos contratualmente.

20. DEBÊNTURES

Consolidado								
Emissão	Controlada	Circulante			Não circulante		Total	Total
		Principal	Encargos	Total	Principal	Total	30.09.2021	31.12.2020
Debêntures 8ª Emissão	Light SESA	39.151	3.690	42.841	156.698	156.698	199.539	235.513
Debêntures 9ª Emissão Série A	Light SESA	-	-	-	-	-	-	250.962
Debêntures 9ª Emissão Série B	Light SESA	106.527	4.627	111.154	106.527	106.527	217.681	673.249
Debêntures 13ª Emissão	Light SESA	-	39.613	39.613	555.646	555.646	595.259	527.136
Debêntures 15ª Emissão Série 1	Light SESA	-	19.678	19.678	626.462	626.462	646.140	593.332
Debêntures 15ª Emissão Série 2	Light SESA	80.000	4.710	84.710	80.000	80.000	164.710	161.372
Debêntures 16ª Emissão Série 1	Light SESA	132.500	3.092	135.592	-	-	135.592	133.276
Debêntures 16ª Emissão Série 2	Light SESA	-	10.566	10.566	422.950	422.950	433.516	425.738
Debêntures 16ª Emissão Série 3	Light SESA	-	1.591	1.591	62.500	62.500	64.091	62.925
Debêntures 17ª Emissão Série 1	Light SESA	-	13.089	13.089	500.400	500.400	513.489	503.960
Debêntures 17ª Emissão Série 2	Light SESA	-	1.366	1.366	50.000	50.000	51.366	50.382
Debêntures 17ª Emissão Série 4	Light SESA	-	8.433	8.433	168.145	168.145	176.578	158.714
Debêntures 18ª Emissão	Light SESA	-	-	-	-	-	-	403.686
Debêntures 19ª Emissão	Light SESA	-	6.726	6.726	553.338	553.338	560.064	529.227
Debêntures 20ª Emissão	Light SESA	-	4.183	4.183	661.785	661.785	665.968	628.161
Debêntures 21ª Emissão	Light SESA	-	5.762	5.762	360.000	360.000	365.762	-
Debêntures 22ª Emissão	Light SESA	-	13.295	13.295	942.440	942.440	955.735	-
Debêntures 3ª Emissão	Light Energia	2.499	236	2.735	10.002	10.002	12.737	15.033
Debêntures 7ª Emissão	Light Energia	-	3.348	3.348	507.304	507.304	510.652	-
Subtotal - Debêntures		360.677	144.005	504.682	5.764.197	5.764.197	6.268.879	5.352.666
Custo de captação		(25.105)	-	(25.105)	(79.303)	(79.303)	(104.408)	(73.571)
Custo fee de covenants		(1.347)	-	(1.347)	(2.218)	(2.218)	(3.565)	(5.855)
Custos - Debêntures		(26.452)	-	(26.452)	(81.521)	(81.521)	(107.973)	(79.426)
TOTAL		334.225	144.005	478.230	5.682.676	5.682.676	6.160.906	5.273.240

Segue abaixo quadro com as condições contratuais das debêntures consolidadas existentes em 2021:

Emissão	Controlada	Data de assinatura	Moeda	Taxa de juros a.a	Taxa efetiva	Amortização do principal		
						Forma de pagamento	Início	Término
Debêntures 8ª Emissão	Light SESA	24.08.2012	R\$	CDI + 1,18%	4,20%	Anual	Jun/2015	Jun/2026
Debêntures 9ª Emissão Série A ^(a)	Light SESA	15.06.2013	R\$	CDI + 1,15%	N/A	Anual	Mar/2018	Mai/2021
Debêntures 9ª Emissão Série B	Light SESA	15.06.2013	R\$	IPCA + 5,74%	16,57%	Anual	Mai/2020	Mai/2023
Debêntures 13ª Emissão	Light SESA	01.11.2017	R\$	IPCA + 7,44%	18,45%	Única	Out/2022	Out/2022
Debêntures 15ª Emissão Série 1	Light SESA	12.09.2018	R\$	IPCA + 6,83%	17,78%	Anual	Out/2024	Out/2025
Debêntures 15ª Emissão Série 2	Light SESA	12.09.2018	R\$	CDI + 2,20%	5,25%	Anual	Out/2021	Out/2022
Debêntures 16ª Emissão Série 1	Light SESA	26.04.2019	R\$	CDI + 0,90%	3,91%	Única	Abr/2022	Abr/2022
Debêntures 16ª Emissão Série 2	Light SESA	26.04.2019	R\$	CDI + 1,25%	4,27%	Anual	Abr/2023	Abr/2024
Debêntures 16ª Emissão Série 3	Light SESA	26.04.2019	R\$	CDI + 1,35%	4,37%	Única	Abr/2025	Abr/2025
Debêntures 17ª Emissão Série 1	Light SESA	11.10.2019	R\$	CDI + 1,50%	4,52%	Única	Out/2022	Out/2022
Debêntures 17ª Emissão Série 2	Light SESA	11.10.2019	R\$	CDI + 1,75%	4,78%	Anual	Out/2023	Out/2024
Debêntures 17ª Emissão Série 4	Light SESA	11.10.2019	R\$	IPCA + 5,25%	16,03%	Anual	Out/2025	Out/2026
Debêntures 18ª Emissão ^(a)	Light SESA	09.04.2020	R\$	CDI + 2,51%	N/A	Única	Abr/2021	Abr/2021
Debêntures 19ª Emissão	Light SESA	15.07.2020	R\$	IPCA + 5,8%	16,64%	Única	Jul/2025	Jul/2025
Debêntures 20ª Emissão	Light SESA	14.08.2020	R\$	IPCA + 5,0867%	15,85%	Única	Ago/2025	Ago/2025
Debêntures 21ª Emissão	Light SESA	09.02.2021	R\$	CDI + 2,60%	5,66%	Anual	Jan/2023	Jan/2025
Debêntures 22ª Emissão	Light SESA	05.04.2021	R\$	IPCA + 4,7543%	15,49%	Anual	Abr/2029	Abr/2031
Debêntures 3ª Emissão	Light Energia	24.08.2012	R\$	CDI + 1,18%	4,20%	Anual	Jun/2015	Jun/2026
Debêntures 7ª Emissão	Light Energia	05.08.2021	R\$	CDI + 1,20%	4,22%	Anual	Jun/2025	Jun/2028

^(a) Liquidados ao longo do período de 2021.

As principais operações financeiras no período de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 foram:

- Em 12 de fevereiro de 2021, ocorreu a liquidação da 21ª emissão de debêntures da controlada Light SESA no valor de R\$360.000. A operação tem o custo de CDI + 2,60% a.a. e vencimento em janeiro de 2025. Os recursos decorrentes desta debênture foram integralmente utilizados na realização da aquisição facultativa de debêntures da 2ª série da 9ª emissão da controlada Light SESA, cuja remuneração era de IPCA + 5,74% a.a., bem como nos encargos relacionados.
- Em 15 de abril de 2021, foi quitada a 18ª emissão de debêntures da controlada Light SESA, no montante de R\$400.000 de principal.
- Em 17 de maio de 2021, foi quitada a 9ª emissão de debêntures da controlada Light SESA, 1ª série, no montante de R\$250.000 de principal.
- Em 15 de junho de 2021, foi realizada a 22ª emissão de debêntures (incentivada) da controlada Light SESA, em série única, no montante de R\$916.381, com vencimento em dez anos, amortizações a partir de 2029 e remuneração de IPCA + 4,7543% a.a.
- Em 11 de agosto de 2021, foi realizada a 7ª emissão de debêntures (incentivada) da controlada Light Energia, em duas séries no montante de R\$500.000, sendo a primeira no montante de R\$400.000 e a segunda no montante de R\$100.000. Ambas com vencimento em sete anos, amortizações a partir de 2025 e remunerações de IPCA + 4,85% a.a. A Companhia contratou hedge para todo o fluxo da operação, na modalidade full swap, com custo de CDI + 1,20% a.a.

Em 30 de setembro de 2021, 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:

	Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
2022	1.136.047	1.496.254
2023	504.690	501.011
2024	711.344	570.622
2025	1.963.426	1.609.843
2026	252.599	120.208
Após 2026	1.196.091	-
TOTAL	5.764.197	4.297.938

Seguem abaixo as movimentações das debêntures consolidados nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	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

	Consolidado		
	Principal	Encargos	Total
SALDO EM 31.12.2019	4.415.914	43.401	4.459.315
Debêntures emitidas	1.500.000	-	1.500.000
Variação monetária	39.131	-	39.131
Encargos financeiros provisionados	-	165.310	165.310
Encargos financeiros pagos	-	(106.585)	(106.585)
Amortização de debêntures	(816.060)	-	(816.060)
Custo de emissão	(32.354)	-	(32.354)
Amortização custo de emissão	16.559	-	16.559
Encargos capitalizados no ativo de contrato e imobilizado	-	18.365	18.365
SALDO EM 30.09.2020	5.123.190	120.491	5.243.681

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 2021, a Companhia atendeu aos indicadores requeridos conforme os termos das escrituras de emissões das debêntures.

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

A Companhia possui processos judiciais e administrativos de natureza fiscal, trabalhista, cível e regulatória em diversas instâncias processuais. A Administração reavalia periodicamente os riscos de contingências relacionados a esses processos e, baseada na opinião de seus assessores legais, constitui provisão para os riscos cujas chances de um desfecho desfavorável são consideradas prováveis e cujos valores são quantificáveis.

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

TOTAL PROVISÕES	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Provisão	Honorários de êxito	Total	Provisão	Honorários de êxito	Total
Trabalhistas	94.836	445	95.281	99.072	383	99.455
Cíveis	187.141	65.938	253.079	208.524	84.933	293.457
Fiscais	76.083	28.328	104.411	172.012	30.890	202.902
Regulatórias	51.999	-	51.999	50.719	500	51.219
Outros	536	-	536	500	-	500
TOTAL	410.595	94.711	505.306	530.827	116.706	647.533

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 2021 e 2020, estão compostas da seguinte forma:

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

PROVISÕES PARA PERDAS PROVÁVEIS	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Regulatórias	Total
SALDO EM 31.12.2019	120.914	198.658	55.783	47.124	422.479
Adições	17.207	161.110	-	8.473	186.790
Atualizações	-	4.896	80	2.676	7.652
Baixas por pagamentos	(5.548)	(147.648)	(27)	(12.887)	(166.110)
Baixas por reversões	(37.089)	(3.772)	(19)	-	(40.880)
SALDO EM 30.09.2020	95.484	213.244	55.817	45.386	409.931
Depósitos judiciais em 30.09.2020	15.360	4.909	4.105	-	24.374

Em 30 de setembro de 2021, está registrado em depósitos vinculados a litígios o total de R\$227.171 (R\$242.132 em 31 de dezembro de 2020), dos quais R\$45.339 (R\$48.300 em 31 de dezembro de 2020) 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	30.09.2021	31.12.2020
Trabalhistas	54.148	59.842
Cíveis	105.374	111.968
Fiscais	67.649	70.322
TOTAL	227.171	242.132

Segue abaixo detalhamento das provisões para riscos:

21.1.1 Provisões trabalhistas

Consolidado	Valor provisionado (perda provável)	
	30.09.2021	31.12.2020
Funcionários próprios	51.303	53.044
Funcionários terceirizados	43.533	46.028
TOTAL	94.836	99.072

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

Consolidado	Valor provisionado (perda provável)	
	30.09.2021	31.12.2020
Ações Cíveis ^(a)	147.937	169.681
Juizado Especial Cível ^(b)	30.755	27.031
Plano Cruzado ^(c)	8.449	11.812
TOTAL	187.141	208.524

- (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\$649.201, 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. Atualmente, aguarda-se o julgamento de tal recurso, de modo que entende que a exposição do risco provável para a controlada Light SESA em 30 de setembro de 2021 é de R\$89.487 (R\$84.697 em 31 de dezembro de 2020), sendo a diferença avaliada como risco de perda possível.

- (b) As ações de Juizado Especial Cível referem-se, em grande parte, a discussões quanto a relações de consumo, tais como cobrança indevida, corte indevido, corte por inadimplência, problemas na rede, irregularidades diversas, reclamação de conta, reclamação de medidor e problemas na transferência de titularidade. 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 94,8% 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 n.º 38, de 27 de fevereiro de 1986 e n.º 45, de 04 de março de 1986, publicadas pelo extinto DNAEE - Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica, que contrariavam o Decreto-lei n.º 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

Consolidado	Valor provisionado (perda provável)	
	30.09.2021	31.12.2020
ICMS - Créditos homologados ^(a)	46.232	46.232
ICMS - Ativo fixo ^(b)	-	92.179
Outros	29.851	33.601
TOTAL	76.083	172.012

- (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. O débito atualmente é de R\$617.899 (R\$614.338 em 31 de dezembro de 2020). 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 encerrou-se em junho de 2015, com decisão desfavorável à controlada Light SESA, que por sua vez impetrou Mandado de Segurança com vistas a afastar a inscrição de parte do débito em Dívida Ativa do Estado relativa aos juros e correção monetária. A liminar foi deferida, mas posteriormente foi cassada por decisão proferida em sede de Agravo de Instrumento interposto pelo Estado do Rio de Janeiro. Foi ajuizada a Execução Fiscal, tendo a controlada Light SESA apresentado apólice de seguro garantia e, na sequência, foram opostos Embargos à Execução Fiscal. Foi proferida sentença nos autos dos Embargos à Execução Fiscal reconhecendo que devem ser expurgados os encargos moratórios (correção monetária e juros de mora) da Nota de Lançamento lavrada contra a controlada Light SESA. A sentença foi confirmada pelo Tribunal de Justiça e, no momento, aguarda-se o julgamento dos embargos de declaração opostos por ambas as partes.

- (b) Em 31 de dezembro de 2020 o montante de R\$92.179 se referia à Lei nº 3.188/99, que, entre outras disposições, em seu artigo 2º, limitou o direito dos contribuintes do ICMS de utilizarem os créditos gerados na aquisição de bens destinados a integrar o ativo fixo. Em 30 de abril de 2021, a controlada Light SESA quitou integralmente o débito através da adesão ao programa de anistia fiscal do Estado do Rio de Janeiro, criado pela Lei Complementar nº 189/2020, efetuando o pagamento do débito à vista, com a redução de juros e multa.

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\$47.242, por meio do despacho nº 2.909/2019. Atualmente, aguarda-se a decisão final da Diretoria Colegiada da ANEEL. O montante considerado como perda provável em 30 de setembro de 2021 é de R\$46.257 (R\$45.118 em 31 de dezembro de 2020).
- 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. Atualmente, aguarda-se decisão final da Diretoria Colegiada da ANEEL. O montante atualizado da provisão em 30 de setembro de 2021 é de R\$5.248 (R\$5.120 em 31 de dezembro de 2020).

21.2 Provisões de honorários de êxito

A Administração 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 dos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e 2020:

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

PROVISÕES PARA HONORÁRIOS DE ÊXITO	Trabalhistas	Cíveis	Fiscais	Total
SALDO EM 31.12.2019	428	91.650	28.643	120.721
Adições	41	18.409	853	19.303
Atualizações	-	1.671	1.867	3.538
Baixas por pagamentos	(33)	(14.856)	(2.459)	(17.348)
Baixas por reversões	(5)	(38.500)	(387)	(38.892)
SALDO EM 30.09.2020	431	58.374	28.517	87.322

22. CONTINGÊNCIAS

A Companhia possui processos judiciais, nos quais a Administração, baseada na opinião de seus assessores legais, acredita que os riscos de perda são possíveis, e por este motivo, nenhuma provisão foi constituída. As principais contingências com probabilidade de perda possível estão compostas da seguinte forma:

	Consolidado			
	30.09.2021		31.12.2020	
	Saldo	Quantidade de processos ^(a)	Saldo	Quantidade de processos ^(a)
Cíveis	1.379.491	42.783	785.414	44.615
Trabalhistas	339.800	1.218	300.529	1.171
Fiscais	8.615.174	824	8.258.185	775
TOTAL	10.334.465	44.825	9.344.128	46.561

^(a) Não revisado pelos auditores independentes

Estão destacados a seguir os principais motivos das discussões judiciais:

22.1 Cíveis

- Irregularidades - A controlada Light SESA possui diversas ações cíveis onde se discutem irregularidades, substancialmente, decorrentes de perdas comerciais (não técnicas) ocorridas em razão de alteração de medidores, furto de equipamentos, ligações irregulares e ligações clandestinas. As discussões, em sua grande maioria, pautam-se na comprovação da irregularidade e nos valores cobrados pela concessionária em razão da constatação da mesma. Em 30 de setembro de 2021, o montante referente às ações é de R\$138.330 (R\$184.385 em 31 de dezembro de 2020).
- Faturas - Diversas discussões judiciais tramitam atualmente onde se discutem os valores cobrados pela controlada Light SESA para a prestação do serviço, como valores de demanda, valores de consumo, encargos financeiros, taxas, seguros, entre outros. Em 30 de setembro de 2021, o montante para estas ações é de R\$65.529 (R\$76.333 em 31 de dezembro de 2020).
- Acidentes - A controlada Light SESA figura como ré em ações propostas por vítimas e/ou por sucessores de vítimas de acidentes envolvendo a sua rede de eletricidade e/ou a prestação do serviço, pelas mais diversas causas. Em 30 de setembro de 2021, o montante referente às ações é de R\$35.925 (R\$34.466 em 31 de dezembro de 2020).

- Interrupção e suspensão - 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\$559.714 no prognóstico 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. Para maiores informações vide Nota 21.1.2 (a). Em 30 de setembro de 2021, o montante referente às ações é de R\$580.036 (R\$31.408 em 31 de dezembro de 2020).
- Equipamentos e redes - A controlada Light SESA possui discussões judiciais em razão dos medidores eletrônicos por ela utilizados para aferir o consumo de energia. As discussões versam sobre os mais diversos temas, como funcionalidade dos medidores, aprovação pelo órgão metrológico, entre outros e, também, discussões acerca de sua rede, em razão de extensão, remoção ou ainda participação financeira do cliente para instalação da rede. Em 30 de setembro de 2021, o montante referente às ações é de R\$25.881 (R\$18.787 em 31 de dezembro de 2020).
- No último trimestre de 2011, a Companhia Siderúrgica Nacional (CSN) ajuizou a ação 0477418-58.2011.8.19.0001 pleiteando, aproximadamente, R\$100.000 a título de indenização em razão de interrupções ocorridas na sua Unidade Consumidora de Volta Redonda. Destaca-se que, do valor histórico total requerido, R\$88.700 são relativos somente à interrupção ocorrida em 10 de novembro de 2009, que atingiu 40% do território brasileiro e mais de 90% do território paraguaio, o que, por si só, demonstra que suas causas fogem ao âmbito de atuação da Light SESA, como distribuidora de energia elétrica. Ademais, o relatório do ONS concluiu que a origem e causa da referida interrupção foi de responsabilidade de Furnas. Atualmente a ação encontra-se em fase de perícia, com laudo, em linhas gerais, favorável aos interesses da Companhia, aguardando o perito se manifestar sobre os pedidos de esclarecimentos da Companhia, bem como sobre a impugnação da CSN. Em 30 de setembro de 2021, a exposição do risco é de R\$107.837 (R\$94.600 em 31 de dezembro de 2020).
- A controlada Light SESA também litiga em ação rescisória 0002731-81.2011.8.19.0000 movida pela CSN, através da qual a siderúrgica visa desconstituir o acórdão proferido nos autos da ação de repetição de indébito nº 1995.001.073862-2, cuja discussão era acerca da legalidade das Portarias nos 38, de 27 de fevereiro de 1986, e 45, de 04 de março de 1986, editadas pelo Departamento Nacional de Águas e Energia Elétrica - DNAEE, que promoveram o reajuste de tarifas de energia elétrica de determinada classe de unidade consumidora, em que a Companhia saiu vencedora. No âmbito do Superior Tribunal de Justiça, o recurso da CSN foi provido para dar provimento à ação rescisória, tendo a Light interposto Recurso Extraordinário, ao qual foi negado seguimento. Atualmente, aguarda-se o julgamento do Agravo Interno interposto pela Companhia contra a negativa de seguimento do Recurso Extraordinário perante o Superior Tribunal de Justiça. Em 30 de setembro de 2021, a exposição do risco é de R\$308.107 (R\$269.436 em 31 de dezembro de 2020).

- 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), processo 0035516-77.2020.8.26.0100, 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. Light S.A e as controladas Light Energia e Lightcom apresentaram contestação e em 14 de junho de 2021, foi proferida decisão julgando o IDPJ improcedente em relação à Companhia Energética de Minas Gerais S.A. ("CEMIG"), Light S.A. e controlada Lightcom, uma vez que não são acionistas do Grupo Renova. Em 30 de setembro de 2021, o prognóstico do caso é possível e o montante dessa discussão, atualmente quantificável, é de R\$41.067.

22.2 Fiscais

- 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. No primeiro processo administrativo, após a apresentação de impugnação pela controlada Light SESA, a Junta de Revisão Fiscal converteu o julgamento em diligência. Em resposta à diligência, a Fiscalização retificou o Auto de Infração, tendo recalculado os percentuais de incorporação de perdas não técnicas na tarifa em base mensal, restando autuado apenas o ICMS devido pelas perdas não incorporadas à tarifa da distribuidora. Aguarda-se apreciação da Impugnação. A segunda autuação fiscal também aguarda julgamento da impugnação. A terceira autuação fiscal está com prazo em aberto para apresentação de impugnação. A controlada Light SESA obteve sentença favorável no mandado de segurança e nas duas ações anulatórias, que se encontram em fase de recurso. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$946.522 (R\$761.579 em 31 de dezembro de 2020).
- 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, respectivamente, foram julgadas procedentes em decisão de 1ª instância e foram objeto de Recurso Voluntário. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessas discussões, atualmente quantificável, é de R\$5.247.430 (R\$5.142.166 em 31 de dezembro de 2020).

- 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 Mandado de Segurança e alterou o procedimento para passar a tributar os resultados pelo método de equivalência patrimonial. O Fisco discordou de tal procedimento e autuou a controlada Light SESA quanto aos exercícios de 2004 a 2008, passando a exigir a tributação apenas sobre os lucros. Para o exercício de 2004, foi ajuizada Execução Fiscal, que aguarda o julgamento do recurso da controlada Light SESA. Para o exercício de 2005, houve o encerramento da esfera administrativa desfavoravelmente à controlada Light SESA, que impetrou Mandado de Segurança visando anular o acórdão proferido pelo CARF e obteve liminar para suspender a exigibilidade do débito. Já para os exercícios de 2006 a 2008, houve o encerramento favorável na esfera administrativa para a controlada Light SESA. Em abril de 2014, a controlada Light SESA foi autuada com relação ao exercício de 2009, e aguarda o julgamento do seu recurso especial. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$450.830 (R\$446.269 em 31 de dezembro de 2020).
- 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. O Processo Administrativo encerrou-se em julho de 2015, com decisão desfavorável à controlada Light SESA, que impetrou Mandado de Segurança. Proferida sentença julgando procedente o pleito da controlada Light SESA, que foi mantida em sede de recurso de apelação da União. Aguarda-se julgamento dos embargos de declaração opostos pela União. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$470.787 (R\$465.510 em 31 de dezembro de 2020).

- 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. Atualmente, a controlada Light SESA não possui decisão de mérito favorável nessas ações anulatórias, sendo que, em uma ação aguarda-se o julgamento do seu Recurso de Apelação e na outra foi dado provimento ao Recurso de Apelação da Companhia para declarar a nulidade da autuação e em uma ação aguarda-se julgamento dos agravos apresentados pela controlada Light SESA em face das decisões que inadmitiram o Recurso Especial e o Recurso Extraordinário. Adicionalmente, a controlada Light SESA possui duas discussões administrativas. A primeira possui decisão desfavorável na esfera administrativa e aguarda-se a intimação da controlada Light SESA acerca do acórdão. A segunda autuação se encontra com prazo em aberto para apresentação de Impugnação. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$364.167 (R\$314.212 em 31 de dezembro de 2020).
- Despachos decisórios (54 processos) – 53 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 junho de 2021 a controlada Light SESA obteve decisão favorável definitiva em um dos casos. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessas discussões é de R\$203.791 (R\$213.118 em 31 de dezembro de 2020).
- 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 aguarda o julgamento dos Embargos à Execução apresentados. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessas discussões é de R\$59.565 (R\$58.979 em 31 de dezembro de 2020).
- TFGE - Taxa de Controle, Monitoramento e Fiscalização Ambiental das Atividades de Geração, Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica de Origem Hidráulica, Térmica e Termonuclear. A referida taxa foi instituída pela Lei 7.184/15 do Estado do Rio de Janeiro. A controlada Light Energia, então, impetrou Mandado de Segurança preventivo para não ter que recolher esta taxa. Proferida sentença favorável, que foi objeto de recurso de apelação por parte do Estado do Rio de Janeiro. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$88.792 (R\$74.710 em 31 de dezembro de 2020).

- 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 Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da “Parcela A” - CVA. Apresentadas manifestações de inconformidade ainda pendentes de julgamento. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessas discussões é de R\$278.117 (R\$273.687 em 31 de dezembro de 2020).
- 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 Fundo Estadual de Equilíbrio Fiscal do Estado do Rio de Janeiro (“FEEF”), do ICMS correspondente a 10% (dez por cento) 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. Na primeira autuação, foi apresentada Impugnação, ainda pendente de julgamento. A segunda autuação está com prazo em aberto para a apresentação de Impugnação. A tese está sendo discutida pela controlada Light SESA por meio de Mandado de Segurança. Em 30 de setembro de 2021, o montante dessa discussão é de R\$115.877 (R\$45.637 em 31 de dezembro de 2020).

22.3 Trabalhistas

- Principais pedidos: Os principais pedidos objeto das ações trabalhistas envolvem as seguintes matérias: equiparação salarial e reflexos, horas extras e reflexos, acidente de trabalho, diferença de adicional de periculosidade e dano moral, cujos montantes envolvidos totalizam R\$172.017 (R\$149.583 em 31 de dezembro de 2020).
- Ação Civil Pública Cadastro de Terceiros (“ACP”) - 0100742-05.2018.5.01.0081: O Ministério Público do Trabalho alega a existência de suposta restrição na controlada Light SESA que impediria a contratação de ex-empregados terceirizados, desqualificados no passado, e por isso requer pagamento de danos morais, bem como, obrigação de não fazer para que a controlada Light SESA se abstenha de praticar tal ato. Aguardando realização de audiência. Em 30 de setembro de 2021, o montante referente a esta ACP é de R\$52.366 (R\$52.366 em 31 de dezembro de 2020).

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 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.

24. OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO E ATIVO DE DIREITO DE USO

Consolidado						
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Terrenos e imóveis	741	960	1.701	1.200	1.446	2.646
Máquinas e equipamentos	341	1.154	1.495	644	1.403	2.047
Veículos	30.894	40.663	71.557	45.384	55.850	101.234
TOTAL	31.976	42.777	74.753	47.228	58.699	105.927

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

Consolidado				
ATIVO DE DIREITO DE USO	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

Consolidado				
ATIVO DE DIREITO DE USO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2019	3.161	1.214	72.346	76.721
Adições de arrendamentos	380	-	57.482	57.862
Remensurações	215	38	3.410	3.663
Depreciação	(1.052)	(774)	(26.920)	(28.746)
Baixa de arrendamentos	-	-	(5.119)	(5.119)
SALDO EM 30.09.2020	2.704	478	101.199	104.381

Consolidado				
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	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

Consolidado				
OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	Terrenos e imóveis	Máquinas e equipamentos	Veículos	Total
SALDO EM 31.12.2019	3.270	1.267	74.819	79.356
Adições de arrendamentos	380	-	57.482	57.862
Remensurações	215	38	3.410	3.663
Pagamento da parcela	(1.208)	(852)	(30.771)	(32.831)
Despesa de juros	195	63	5.102	5.360
Baixa de arrendamentos	-	-	(5.119)	(5.119)
SALDO EM 30.09.2020	2.852	516	104.923	108.291

24.2 Cronograma de vencimento das obrigações por arrendamento

OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	30.09.2021	31.12.2020
2021	12.088	47.228
2022	25.057	23.860
2023	21.226	19.732
2024	16.051	14.752
2025	331	355
TOTAL	74.753	105.927

A Companhia, em conformidade com o CPC 06 (R2), na mensuração e remensuração de seu passivo de arrendamento e do direito de uso, procedeu ao uso da técnica de fluxo de caixa descontado sem considerar a inflação futura projetada nos fluxos a serem descontados, conforme vedação imposta pelo CPC 06 (R2). 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.

Para atender à orientação das áreas técnicas da CVM, previstas no Ofício-Circular CVM SNC/SEP 02/2019, a Companhia apresenta abaixo os efeitos estimados considerando a inflação futura projetada. Ademais, os créditos de PIS e COFINS embutidos na contraprestação de arrendamento, os quais a Companhia se beneficia, não são relevantes que ensejasse uma apresentação específica.

CONSOLIDADO

ATIVO DE DIREITO DE USO	
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	70.775
Com efeito da inflação (fluxo nominal)	74.716
 OBRIGAÇÕES POR ARRENDAMENTO	
Conforme CPC 06 (R2) / IFRS 16 (fluxo real)	74.753
Com efeito da inflação (fluxo nominal)	78.695

25. ENCARGOS REGULATÓRIOS

CIRCULANTE	Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Empresa de Pesquisa Energética – EPE	2.431	2.789
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	4.863	5.550
Programa de Eficiência Energética - PEE	176.053	179.467
Programa de Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	84.153	86.676
Quota recolhimento à Conta de Desenvolvimento Energético – CDE ^(a)	43.649	-
Quota de reserva global de reversão - RGR	717	997
TOTAL	311.866	275.479

^(a) Refere-se ao recolhimento da CDE Conta-Covid, homologada pelo Despacho nº 939 de 5 de abril de 2021. Foi homologado pela ANEEL o montante de R\$523.787, devido pela controlada Light SESA.

26. OUTROS DÉBITOS

	Consolidado					
	30.09.2021			31.12.2020		
	Circulante	Não circulante	Total	Circulante	Não circulante	Total
Adiantamento de clientes	73.399	-	73.399	58.975	-	58.975
Compensação financeira pela utilização de recursos hídricos	2.749	-	2.749	3.467	-	3.467
Taxa de iluminação pública	206.364	-	206.364	187.678	-	187.678
Reserva para reversão	1.943	38.852	40.795	-	46.622	46.622
Restituições consumidores	106.151	-	106.151	78.640	-	78.640
Honorários de sucumbência – Acordo com Furnas	6.076	-	6.076	36.459	-	36.459
Outros	15.427	3	15.430	18.481	3	18.484
TOTAL	412.109	38.855	450.964	383.700	46.625	430.325

27. TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

Segue abaixo um resumo das transações com partes relacionadas ocorridas nos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

27.1 Ativos e receitas

Grupo do balanço, características do contrato e vínculo	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Consolidado			
					Ativo		Receita	
					30.09.2021	31.12.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Cliente - Cobrança do encargo de uso de sistema de distribuição da controlada Light SESA com a CEMIG ^(b)	N/A ^(a)	A partir de nov/2003. Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	90	-	1.294
Cliente - Cobrança do encargo de uso da rede básica da controlada Light Energia com a CEMIG ^(b)	N/A ^(a)	A partir de dez/2002	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	-	-	120
Cliente - Cobrança do encargo de uso da rede básica da controlada Light SESA com a controlada em conjunto Lightger	N/A ^(a)	A partir de dez/2010. Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	-	347	289
Cliente - Cobrança referente a prestação de serviços da controlada Light Energia com a controlada em conjunto Lightger	4.325	dez/2012 a jun/2020	Termos e condições acordados entre as partes	N/A	-	-	-	403

^(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) Como resultado do follow-on concluído em 22 de janeiro de 2021, a CEMIG deixou de ser parte relacionada da Companhia (vide Nota 28.2).

27.2 Passivos e despesas

Consolidado								
Grupo do balanço, características do contrato e vínculo	Valor original	Período de vigência	Condições contratuais	Condições de rescisão ou término	Passivo		Despesa	
					30.09.2021	31.12.2020	01.01.2021 a 30.09.2021	01.01.2020 a 30.09.2020
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da controlada Light SESA com a CEMIG ^(c)	275.238	jan/2010 a dez/2039	Preço praticado no mercado regulado	30% do saldo remanescente	-	2.873	-	(36.357)
Fornecedor - Compromisso com encargos de uso da rede básica da controlada Light SESA com a CEMIG ^(c)	N/A ^(a)	A partir de dez/2002. Vencimento indeterminado	Preço praticado no mercado regulado	N/A	-	2.325	-	(14.625)
Fornecedor - Compromisso de compra de energia elétrica da controlada Light Energia com a controlada em conjunto Lightger	217.213	dez/2010 a jun/2028	Termos e condições acordados entre as partes	N/A	-	2.240	(20.940)	(16.996)
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	1.782	1.441	(10.406)	(11.029)
Plano Previdenciário - Compromisso da controlada Light SESA com a Fundação de Seguridade Social Braslight - Patrocinadora da fundação	N/A	A partir de dez/2020. Vencimento indeterminado	N/A	N/A	5.327	5.327	-	-

^(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.

^(c) Como resultado do follow-on concluído em 22 de janeiro de 2021, a CEMIG deixou de ser parte relacionada da Companhia (vide Nota 28.2).

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 2021 e 2020.

As transações com partes relacionadas foram efetuadas de acordo com os contratos entre as partes.

27.3 Remuneração dos administradores

Os montantes apresentados a seguir referem-se à remuneração do Conselho de Administração, Diretoria e Conselho Fiscal, reconhecidos pelo regime de competência, relativo aos períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020:

	Acumulado 9 meses			
	Controladora		Consolidado	
	2021	2020	2021	2020
Honorários e benefícios de curto prazo	2.067	856	13.059	7.748
Bônus	462	415	4.687	3.699
Encargos Sociais	548	173	3.951	1.565
Benefícios pós-emprego	43	25	477	256
Benefícios assistenciais	50	47	939	947
Benefícios motivados pela cessação do exercício do cargo	10	8	98	78
Remuneração baseada em ações	6.954	4.218	6.954	4.218
TOTAL	10.134	5.742	30.165	18.511

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 2021, 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) (303.934.060 em 31 de dezembro de 2020) 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\$49.537 em 31 de dezembro de 2020), totalizando o montante de R\$5.392.197, conforme a seguir:

	30.09.2021		31.12.2020	
	Quantidade de ações (unidades)	% Participação	Quantidade de ações (unidades)	% Participação
ACIONISTAS				
Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG	-	-	68.621.264	22,58
Samambaia Master Fundo de Investimento em Ações	74.548.846	20,01	53.266.310	17,53
Investimento no Exterior - BDR Nível 1				
Santander PB Fundo de Investimentos em Ações 1	37.863.402	10,16	30.602.520	10,07
Atmos Capital Gestão de Recursos Ltda. ^(a)	-	-	17.095.597	5,62
Verde Asset Management S.A.	18.661.100	5,01	-	-
Mercado (free float)	241.481.976	64,82	134.348.369	44,20
TOTAL GERAL	372.555.324	100,00	303.934.060	100,00

^(a) Em 30 de setembro de 2021, a Atmos Capital Gestão de Recursos Ltda. possuía quantidade de ações inferior a 5%, o que consequentemente suspende a obrigatoriedade de divulgação de participação.

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

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.

28.1.1 Alteração da composição acionária

Em 16 de janeiro de 2020, o fundo Samambaia Master fundo de investimento em Ações Investimento no Exterior - BDR Nível 1 ("FIA Samambaia") comunicou que passou a deter 22.730.000 (vinte e dois milhões e setecentos e trinta) ações ordinárias, representativas de 7,48% do capital social da Companhia e, em 27 de janeiro de 2020, informou que aumentou sua participação para 10,17%.

Em 17 de abril de 2020, o fundo comunicou que passou a deter 45.621.300 (quarenta e cinco milhões, seiscentos e vinte e um mil e trezentas) ações ordinárias, representativas de 15,01% do capital social da Companhia e, em 09 de junho de 2020, informou que aumentou sua participação para 20,01%.

Em 08 de setembro de 2021, a Atmos Capital Gestão de Recursos Ltda comunicou que passou a deter 16.055.213 (dezesesseis milhões, cinquenta e cinco mil e duzentos e treze) ações ordinárias, representativas de 4,31% do capital social da Companhia.

Em 22 de setembro de 2021, o Verde Asset Management S.A comunicou que passou a deter 18.661.100 (dezoito milhões, seiscentos e sessenta e um mil e cem) ações ordinárias, representativas de 5,01% do capital social da Companhia.

28.2 Oferta pública de distribuição primária e secundária de ações ordinárias ("Follow-on")

Em 22 de janeiro de 2021, encerrou-se a oferta pública de distribuição primária e secundária de ações ordinárias, nominativas, escriturais e sem valor nominal de emissão da Companhia, todas livres e desembaraçadas de quaisquer ônus ou gravames ("Ações") realizada em conformidade com os procedimentos da Instrução da Comissão de Valores Mobiliários

No âmbito da Oferta Pública, foram colocadas (i) 68.621.264 de novas ações de emissão da Companhia ("Oferta primária"), com o consequente aumento do capital social da Companhia no montante de R\$1.372.425, e (ii) 68.621.264 de ações de emissão da Companhia e de titularidade da CEMIG ("Oferta secundária"), ao preço por ação de R\$20,00.

Em razão do aumento do capital social da Companhia no âmbito da oferta restrita, o novo capital social da Companhia passará a ser de R\$5.473.247, dividido em 372.555.324 ações ordinárias, todas nominativas, escriturais e sem valor nominal.

28.3 Reservas

28.3.1 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 2021, o montante de R\$7.209 é decorrente de opções outorgadas referente ao plano de opções.

28.3.2 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 Administração 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.

28.4 Resultado por ação

A tabela a seguir concilia o resultado líquido dos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020, com os montantes usados para calcular o resultado por ação básico e diluído.

	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020
Lucro líquido do período	363.991	136.028	325.427	257.989
Média ponderada do número de ações ordinárias	366.836.885	303.934.060	366.836.885	303.934.060
LUCRO BÁSICO E DILUÍDO POR AÇÕES ORDINÁRIAS EM REAIS	0,99	0,45	0,89	0,85

Nos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020 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 OUTORGA DE OPÇÃO DE COMPRA DE 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 (incluindo 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 as datas especificadas abaixo, 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 2021, o Conselho de Administração outorgou 3.751.400 (três milhões, setecentos e cinquenta e um mil e quatrocentas) Opções aos beneficiários. Montante líquido das opções extintas por desligamento.

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 2021, foi registrado o montante de R\$7.209 (R\$6.091 no período de nove meses findo em 30 de setembro de 2020).

30. RECEITA LÍQUIDA

	Consolidado			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020
Fornecimento, suprimento e receita de uso da rede (Nota 30.1)	4.774.391	4.193.014	14.667.935	12.764.193
(-) Multa por violação de padrão de indicador de continuidade	(9.797)	(6.054)	(31.721)	(14.957)
Mecanismo de venda excedente (MVE)	-	10.414	-	20.722
Arrendamentos, aluguéis e outras	18.892	18.725	56.954	62.664
Receita de construção	278.428	230.129	672.191	570.819
Renda de prestação de serviço	1.341	3.286	1.975	7.457
Subvenção CDE	69.935	62.078	218.138	194.060
Serviço taxado	1.579	510	4.626	2.505
Valor justo do ativo financeiro da concessão (Nota 12)	166.580	69.082	383.900	71.912
Receita não faturada - Aportes da CCRBT (Nota 11)	16.451	11.153	28.748	26.182
Ativos e passivos financeiros do setor (Nota 11)	596.935	264.523	1.023.023	254.956
RECEITA BRUTA	5.914.735	4.856.860	17.025.769	13.960.513
ICMS	(1.124.812)	(959.789)	(3.636.932)	(3.090.127)
PIS e COFINS	(426.029)	(344.207)	(1.212.617)	(980.016)
Outros	(1.156)	(1.101)	(3.113)	(3.450)
IMPOSTOS SOBRE RECEITA	(1.551.997)	(1.305.097)	(4.852.662)	(4.073.593)
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	(385.335)	(325.947)	(1.164.936)	(977.841)
Reserva Global de Reversão – RGR	(2.151)	(2.992)	(8.133)	(9.874)
Empresa de Pesquisa Energética - EPE	(3.495)	(3.060)	(10.001)	(8.655)
Fundo Nacional de Desenvolvimento - FNDCT	(6.993)	(6.120)	(20.007)	(17.313)
Eficiência Energética – PEE	(15.534)	(12.076)	(47.898)	(32.161)
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	(6.993)	(6.120)	(20.007)	(17.313)
Outros encargos – PROINFA	(16.103)	(9.573)	(47.183)	(29.272)
Outros encargos	(7.970)	(7.732)	(23.977)	(24.930)
ENCARGOS DO CONSUMIDOR	(444.574)	(373.620)	(1.342.142)	(1.117.359)
TOTAL DAS DEDUÇÕES	(1.996.571)	(1.678.717)	(6.194.804)	(5.190.952)
RECEITA LÍQUIDA	3.918.164	3.178.143	10.830.965	8.769.561

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

Consolidado						
3º Trimestre						
	Nº de clientes faturados (a) (b) (c)		GWh (a)		R\$	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Residencial	3.988.725	3.971.498	1.746	1.861	1.431.619	1.268.488
Industrial	8.809	9.383	97	116	80.416	72.473
Comércio, serviços e outras	318.093	321.748	946	1.029	769.154	676.341
Rural	9.868	8.820	11	13	2.416	2.124
Poder público	12.579	12.410	272	295	205.257	168.669
Iluminação pública	760	744	141	187	80.014	71.121
Serviço público	1.836	1.757	243	247	147.671	114.311
Consumo próprio	450	449	29	29	-	-
Receita de uso da rede	1.436	1.135	2.221	2.242	471.592	347.955
FORNECIMENTO FATURADO	4.342.556	4.327.944	5.706	6.019	3.188.139	2.721.482
ICMS	-	-	-	-	1.122.454	957.314
Fornecimento não faturado (líquido de ICMS)	-	-	-	-	52.579	148.506
TOTAL FORNECIMENTO	4.342.556	4.327.944	5.706	6.019	4.363.172	3.827.302
Comercialização de energia/outras	-	-	989	1.111	386.548	286.572
ICMS	-	-	-	-	2.358	2.475
Energia de curto prazo	-	-	15	68	22.313	76.665
TOTAL SUPRIMENTO	-	-	1.004	1.179	411.219	365.712
TOTAL	4.342.556	4.327.944	6.710	7.198	4.774.391	4.193.014

Consolidado						
Acumulado 9 meses						
	Nº de clientes faturados (a) (b) (c)		GWh (a)		R\$	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Residencial	3.988.725	3.971.498	6.259	6.149	4.716.224	4.129.664
Industrial	8.809	9.383	317	347	233.137	218.797
Comércio, serviços e outras	318.093	321.748	3.164	3.368	2.390.956	2.193.872
Rural	9.868	8.820	35	41	7.023	7.632
Poder público	12.579	12.410	891	937	630.352	560.941
Iluminação pública	760	744	491	558	227.094	209.384
Serviço público	1.836	1.757	714	727	397.102	314.732
Consumo próprio	450	449	89	86	-	-
Receita de uso da rede	1.436	1.135	6.992	6.836	1.351.726	1.062.553
FORNECIMENTO FATURADO	4.342.556	4.327.944	18.952	19.049	9.953.614	8.697.575
ICMS	-	-	-	-	3.630.254	3.082.498
Fornecimento não faturado (líquido de ICMS)	-	-	-	-	(57.890)	25.080
TOTAL FORNECIMENTO	4.342.556	4.327.944	18.952	19.049	13.525.978	11.805.153
Comercialização de energia/outras	-	-	2.835	3.429	1.007.776	804.607
ICMS	-	-	-	-	6.678	7.629
Energia de curto prazo	-	-	847	231	127.503	146.804
TOTAL SUPRIMENTO	-	-	3.682	3.660	1.141.957	959.040
TOTAL	4.342.556	4.327.944	22.634	22.709	14.667.935	12.764.193

(a) Não revisado pelos auditores independentes

(b) Número de contas faturadas de 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	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	-	-	(52.809)	(61.906)	-	-	(185.206)	(222.780)
Materiais	-	-	(4.126)	(7.843)	-	-	(14.029)	(20.365)
Serviços de terceiros	-	-	(46.951)	(72.412)	-	-	(192.000)	(208.989)
Energia elétrica comprada para revenda (nota 31.1)	(2.762.882)	(1.992.664)	-	-	(7.664.934)	(5.689.516)	-	-
Depreciação e amortização	-	-	(193.412)	(141.864)	-	-	(483.938)	(424.916)
Custo de construção	-	-	(278.428)	(230.129)	-	-	(672.191)	(570.819)
Multas financeiras de clientes e fornecedores	-	-	25.212	21.361	-	-	85.525	82.831
Outras receitas (custos) operacionais	-	-	2.615	(7.861)	-	-	(1.166)	(14.571)
TOTAL	(2.762.882)	(1.992.664)	(547.899)	(500.654)	(7.664.934)	(5.689.516)	(1.463.005)	(1.379.609)

DESPESAS	Consolidado			
	Despesas gerais e administrativas			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020
Pessoal e administradores	(33.253)	(35.734)	(106.933)	(99.898)
Materiais	(80)	(180)	(7.911)	(643)
Serviços de terceiros	(44.703)	(46.270)	(140.329)	(148.212)
Depreciação e amortização	(6.619)	(6.553)	(15.479)	(20.322)
Provisão esperada para crédito de liquidação duvidosa (PECLD)	(245.833)	(173.324)	(518.205)	(519.477)
Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios, depósitos judiciais e PDV	(53.164)	20.354	(158.625)	(119.167)
Outras despesas	(10.616)	(4.274)	(36.138)	(40.297)
TOTAL	(394.268)	(245.981)	(983.620)	(948.016)

31.1 Energia elétrica comprada para revenda

	Consolidado							
	3º Trimestre				Acumulado 9 meses			
	GWh ^(a)		R\$		GWh ^(a)		R\$	
	2021	2020	2021	2020	2021	2020	2021	2020
Energia comprada para revenda								
Mercado de curto prazo CCEE	(1.291)	(963)	(319.808)	(136.248)	(1.679)	(2.088)	(1.096.508)	(426.579)
Itaipu – Binacional	1.148	1.166	(389.682)	(440.379)	3.393	3.455	(1.175.967)	(1.218.658)
UTE Norte Fluminense	1.601	1.601	(842.325)	(655.624)	4.750	4.768	(2.502.520)	(1.936.274)
Leilão de energia	2.340	3.410	(1.180.541)	(539.816)	7.407	9.525	(2.652.369)	(1.683.715)
Cotas de garantia física	1.320	1.383	(185.817)	(173.517)	4.416	4.641	(512.999)	(500.090)
Cota de nucleares	218	217	(49.680)	(59.964)	646	647	(149.038)	(179.893)
Encargos de uso do sistema de transmissão e distribuição								
Encargos uso da rede básica e ONS	-	-	(261.373)	(346.693)	-	-	(907.207)	(776.772)
Encargos de conexão - Transmissão	-	-	(26.427)	(18.383)	-	-	(70.866)	(54.610)
Encargos uso da rede distribuição - CUSD	-	-	(1.489)	(1.141)	-	-	(4.476)	(3.238)
Transporte de energia – Itaipu	-	-	(23.388)	(18.383)	-	-	(96.845)	(54.610)
PROINFA	108	114	(34.426)	(34.145)	294	317	(104.404)	(101.881)
Crédito de PIS/COFINS sobre compra	-	-	271.505	228.506	-	-	763.360	647.890
ICMS sobre compra ^(b)	-	-	280.569	203.123	-	-	844.905	598.914
TOTAL	5.444	6.928	(2.762.882)	(1.992.664)	19.227	21.265	(7.664.934)	(5.689.516)

^(a) Não revisado pelos auditores independentes

^(b) Crédito proveniente do Decreto nº 46.207, no qual o Estado do Rio de Janeiro revogou o diferimento tributário do ICMS sobre compras de máquinas, equipamentos, materiais e gás natural.

32. RESULTADO FINANCEIRO

	Consolidado			
	3º Trimestre		Acumulado 9 meses	
	2021	2020	2021	2020
RECEITA				
Acréscimo moratório sobre venda de energia	14.357	20.130	29.064	55.571
Rendimento sobre equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários	51.951	9.537	91.173	34.038
Operações de swap	259.151	106.913	24.064	1.127.034
Atualização de depósitos judiciais	1.052	726	2.832	3.979
Atualização de ativos e passivos financeiros do setor (nota 11)	9.865	2.669	17.077	30.720
Atualização dos créditos de PIS e COFINS sobre a exclusão do ICMS da base de cálculo (Nota 8.1)	4.049	5.187	9.974	25.707
Outras receitas financeiras	17.617	4.357	26.271	13.666
TOTAL DAS RECEITAS FINANCEIRAS	358.042	149.519	200.455	1.290.715
DESPESA				
Atualização monetária das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios	(4.853)	(3.150)	(16.663)	(11.190)
Despesas com passivos tributários	(484)	(4.598)	(5.832)	(6.013)
Encargos de empréstimos, financiamentos, debêntures e custo de transação	(249.740)	(129.051)	(517.663)	(413.613)
Variação cambial e monetária de empréstimos, financiamentos e debêntures	(482.980)	(120.543)	(498.446)	(929.737)
Variação cambial sobre faturas de energia	(23.771)	(5.058)	(13.070)	(63.477)
Atualização monetária sobre o GSF	-	(88.781)	(89.389)	(149.947)
PIS e COFINS sobre receita financeira	(5.042)	(2.284)	(8.980)	(9.525)
Outras despesas financeiras	(20.097)	(3.121)	(43.765)	(40.196)
TOTAL DAS DESPESAS FINANCEIRAS	(786.967)	(356.586)	(1.193.808)	(1.623.698)
RESULTADO FINANCEIRO	(428.925)	(207.067)	(993.353)	(332.983)

33. INSTRUMENTOS FINANCEIROS E GERENCIAMENTO DE RISCOS

33.1 Valor justo e classificação dos instrumentos financeiros

Existem três tipos de níveis para classificação do valor justo referente a instrumentos financeiros. A hierarquia fornece prioridade para preços cotados não ajustados em mercado ativo referente a ativo ou passivo financeiro. A classificação dos níveis hierárquicos pode ser apresentada conforme exposto abaixo:

- **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 2021 e 31 de dezembro de 2020:

		Controladora			
		30.09.2021		31.12.2020	
	Nível	Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo
<u>ATIVOS FINANCEIROS (CIRCULANTE/NÃO CIRCULANTE)</u>					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Caixa e bancos (Nota 5)	2	100	100	103	103
Serviços prestados a receber	2	158	158	829	829
Depósitos vinculados a litígios	2	911	911	684	684
Outros créditos	2	16.192	16.192	755	755
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO					
Caixa e equivalentes de caixa - Aplicações financeiras de liquidez imediata (Nota 5)	2	-	-	7.642	7.642
Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	2	76.268	76.268	70.781	70.781
TOTAL		93.629	93.629	80.794	80.794
<u>PASSIVO FINANCEIROS (CIRCULANTE)</u>					
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO					
Fornecedores	2	341	341	136	136
Outros débitos	2	1.925	1.925	386	386
TOTAL		2.266	2.266	522	522

		Consolidado				
		30.09.2021		31.12.2020		
Nível		Valor contábil	Valor Justo	Valor contábil	Valor Justo	
ATIVOS FINANCEIROS (CIRCULANTES/NÃO CIRCULANTES)						
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO						
	Caixa e equivalentes de caixa - Caixa e bancos (Nota 5)	2	12.783	12.783	38.562	38.562
	Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes (Nota 7)	2	3.501.297	3.501.297	4.270.741	4.270.741
	Serviços prestados a receber	2	36.421	36.421	45.017	45.017
	Depósitos vinculados a litígios	2	227.171	227.171	242.132	242.132
	Ativos financeiros do setor (Nota 11)	3	1.130.416	1.130.416	73.719	73.719
	Outros créditos (Nota 10)	2	544.980	544.980	459.400	459.400
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO						
	Caixa e equivalentes de caixa - Aplicações financeiras de liquidez imediata (Nota 5)	2	95.749	95.749	614.638	614.638
	Títulos e valores mobiliários (Nota 6)	2	3.388.722	3.388.722	2.436.476	2.436.476
	Ativo financeiro da concessão (Nota 12)	3	6.570.740	6.570.740	5.197.313	5.197.313
	Instrumentos financeiros derivativos swaps	2	107.859	107.859	1.116.503	1.116.503
TOTAL			15.616.138	15.616.138	14.494.501	14.494.501
PASSIVO FINANCEIROS (CIRCULANTES/NÃO CIRCULANTES)						
MENSURADOS PELO CUSTO AMORTIZADO						
	Fornecedores (Nota 17)	2	1.715.229	1.715.229	3.439.767	3.439.767
	Empréstimos e financiamentos (Nota 19)	2	4.528.751	4.325.857	4.410.729	3.548.796
	Debêntures (Nota 20)	2	6.160.906	5.167.349	5.273.240	5.359.474
	Passivos financeiros do setor (nota 11)	3	390.793	390.793	-	-
	Obrigações por arrendamento mercantil (Nota 24)	2	74.753	74.753	105.927	105.927
	Encargos regulatórios (Nota 25)	2	311.866	311.866	275.479	275.479
	Outros débitos (Nota 26)	2	450.964	450.964	430.325	430.325
MENSURADO A VALOR JUSTO POR MEIO DE RESULTADO						
	Instrumentos financeiros derivativos swaps	2	13.091	13.091	-	-
TOTAL			13.646.353	12.449.902	13.935.467	13.159.768

Métodos e técnicas de avaliação

É importante ressaltar que o valor justo estimado de ativos e passivos financeiros foi determinado por meio de informações disponíveis no mercado e por metodologias apropriadas de avaliações. Entretanto, considerável julgamento foi requerido na interpretação dos dados de mercado pela Administração para produzir a estimativa do valor justo mais adequada.

A Companhia entende que valor justo de contas a receber e fornecedores, por possuir a maior parte dos seus vencimentos no curto prazo, já está refletido em seu valor contábil. Assim como para os títulos e valores mobiliários classificados como mantidos até o vencimento. Nesse caso a Companhia entende que o seu valor justo é similar ao valor contábil registrado, pois estes têm taxas de juros indexadas à curva DI (Depósitos Interfinanceiros) que reflete as variações das condições de mercado.

Em relação ao ativo financeiro da concessão, classificado como valor justo por meio do resultado, a inclusão no nível 3 se deve ao fato dos fatores relevantes para avaliação a valor justo não serem publicamente observáveis. A movimentação entre os períodos e os respectivos ganhos ou perdas no resultado do período estão evidenciados, assim como as premissas, na Nota 12.

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 da dívida por moeda e indexador (não inclui encargos financeiros):

	Consolidado			
	30.09.2021		31.12.2020	
	R\$	R\$	R\$	%
USD	3.453.249	33,0	2.858.210	29,8
TOTAL - MOEDA ESTRANGEIRA	3.453.249	33,0	2.858.210	29,8
CDI	2.522.944	24,1	3.025.723	31,6
IPCA	4.488.094	42,8	3.597.490	37,6
TJLP	289	-	14.171	0,1
Outros	15.462	0,1	88.777	0,9
TOTAL - MOEDA NACIONAL	7.026.789	67,0	6.726.161	70,2
TOTAL	10.480.038	100,0	9.584.371	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 2021, é de 0,2% do total da dívida em moeda estrangeira (0,2% em 31 de dezembro de 2020).

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 2021 e 31 de dezembro de 2020:

Instituição	Controlada	Moeda	Light Recebe	Light Paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocial (R\$) 30.09.2021	Valor Nocial (US\$) 30.09.2021	Swap (accrual) (R\$) 30.09.2021	Swap valor justo (contábil) (R\$) 30.09.2021	Valor Justo x Accrual 30.09.2021
Citibank	Light SESA	US\$	US\$+Libor3M+1,18%	CDI+1,85%	30.09.2021	31.03.2025	217.576	40.000	(936)	5.361	6.297
Bradesco (Bond 2021)	Light SESA	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	1.414.244	260.000	(96.686)	(51.334)	45.352
Santander (Bond 2021)	Light SESA	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	143,24% CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.594)	(9.872)	8.722
M. Stanley (Bond 2021)	Light SESA	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	144,40% CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.553)	(8.680)	9.873
XP (Bond 2021)	Light SESA	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	143,65% CDI	18.06.2021	18.06.2026	217.576	40.000	(14.863)	(7.561)	7.302
Itaú (Bond 2021)	Light Energia	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	146,10% CDI	18.06.2021	18.06.2026	543.940	100.000	(36.986)	(13.865)	23.121
Citibank (Bond 2021)	Light Energia	US\$	US\$+4,3750 % a.a.	144,10% CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.563)	(8.988)	9.575
Santander (Bond 2021)	Light Energia	US\$	US\$ 4,3750 % a.a.	145,49% CDI	18.06.2021	18.06.2026	271.970	50.000	(18.514)	(7.559)	10.955
TOTAL							3.481.216	640.000	(223.695)	(102.498)	121.197

Instituição	Controlada	Moeda	Light Recebe	Light Paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nocial (R\$) 31.12.2020	Valor Nocial (US\$) 31.12.2020	Swap (accrual) (R\$) 31.12.2020	Swap valor justo (contábil) (R\$) 31.12.2020	Valor Justo x Accrual 31.12.2020
Citibank	Light SESA	US\$	US\$+Libor3M+1,02%	CDI+1,50%	05.09.2019	08.09.2021	415.736	80.000	(81.552)	(78.204)	3.348
Bradesco (Bond)	Light SESA	US\$	US\$+7,25 % a.a.	143,10% CDI	03.05.2018	03.05.2023	519.670	100.000	(104.400)	(236.151)	(131.751)
Bradesco (Bond)	Light SESA	US\$	US\$+7,25 % a.a.	142,48% CDI	03.05.2018	03.05.2023	831.472	160.000	(347.999)	(378.199)	(30.200)
Santander (Bond)	Light SESA	US\$	US\$+1,27940 % a.a.	18,62% CDI	03.05.2018	03.05.2023	86.433	16.632	(2.256)	(25.750)	(23.494)
Citibank	Light Energia	US\$	US\$+Libor3M+0,91%	CDI+1,30%	05.09.2019	08.09.2021	415.736	80.000	(81.566)	(78.290)	3.276
Itaú (Bond)	Light Energia	US\$	US\$+7,25 % a.a.	143,10% CDI	03.05.2018	03.05.2023	519.670	100.000	(175.959)	(236.151)	(60.192)
BBM (Bond)	Light Energia	US\$	US\$+7,25 % a.a.	142,75% CDI	03.05.2018	03.05.2023	155.901	30.000	(52.789)	(70.883)	(18.094)
Santander (Bond)	Light Energia	US\$	US\$+1,27940 % a.a.	18,62% CDI	03.05.2018	03.05.2023	43.216	8.316	(1.128)	(12.875)	(11.747)
TOTAL							2.987.834	574.948	(847.649)	(1.116.503)	(268.854)

O valor contabilizado encontra-se mensurado pelo seu valor justo em 30 de setembro de 2021 e 31 de dezembro de 2020. 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 2021, 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 2022. 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 2021. 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 em 30 de setembro de 2021.

OPERAÇÃO	Controlada	Risco	Dívida - US\$ Mil	R\$		
				Cenário provável (I)	Cenário (II) + 25%	Cenário (III) + 50%
PASSIVOS FINANCEIROS				(261.160)	(1.212.349)	(2.163.539)
TN - Par Bond	Light SESA	US\$	40.025	(16.045)	(74.485)	(132.925)
TN - Caução - Par Bond	Light SESA	US\$	(37.371)	14.981	69.545	124.110
TN - Discount Bond	Light SESA	US\$	27.325	(10.954)	(50.850)	(90.746)
TN - Caução - Discount Bond	Light SESA	US\$	(25.997)	10.422	48.379	86.336
4131 Citibank 2021	Light SESA	US\$	40.000	(16.035)	(74.438)	(132.841)
Bonds (2021)	Light SESA	US\$	405.007	(162.359)	(753.697)	(1.345.036)
Bonds (2021)	Light Energia	US\$	202.479	(81.170)	(376.803)	(672.437)
DERIVATIVOS				259.564	1.204.938	2.150.313
Swaps de moeda (ponta ativa)	Light SESA	US\$	(445.007)	178.394	828.135	1.477.876
Swaps de moeda (ponta ativa)	Light Energia	US\$	(202.479)	81.170	376.803	672.437
TOTAL DE PERDA				(1.596)	(7.411)	(13.226)
Referência para Ativos e Passivos Financeiros					+25%	+50%
Cotação R\$/US\$ (em 30.09.2022)				5,84	7,30	8,76

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 2021:

Instituição	Controlada	Light Recebe	Light Paga	Data de Início	Data de Vencimento	Valor Nominal (R\$) 30.09.2021	Swap (accrual) (R\$) 30.09.2021	Swap valor justo (contábil) (R\$) 30.09.2021	Valor Justo x Accrual 30.09.2021
Itaú Bradesco	Light Energia	IPCA+4,85% a.a.	CDI+1,20%	11.08.2021	17.07.2028	304.382	(3.722)	4.638	8.361
	Light Energia	IPCA+4,85% a.a.	CDI+1,20%	11.08.2021	17.07.2028	202.922	(2.482)	3.092	5.574
	TOTAL					507.304	(6.204)	7.730	13.935

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

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 2022. 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 2021. 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 em 30 de setembro de 2021.

OPERAÇÃO	Controlada	R\$		
		Cenário provável (I)	Cenário (II) + 25%	Cenário (III) + 50%
ATIVOS FINANCEIROS		97.945	19.290	(59.366)
Equivalentes de caixa e títulos e valores mobiliários ^(a)		97.945	19.290	(59.366)
PASSIVOS FINANCEIROS POR RISCOS		21.474	(118.590)	(258.654)
Libor6M	Light SESA	(366)	(516)	(666)
Libor3M	Light SESA	(382)	(542)	(702)
CDI	Light SESA	(166.107)	(228.443)	(290.779)
IPCA	Light SESA	169.037	100.727	32.417
CDI	Light Energia	(1.683)	(2.315)	(2.946)
IPCA	Light Energia	20.975	12.499	4.022
DERIVATIVOS		(307.541)	(422.952)	(538.364)
Swaps de moedas (ponta passiva) ^(a)		(277.181)	(381.199)	(485.218)
Swaps de taxa (ponta passiva)	Light Energia	(30.360)	(41.753)	(53.146)
TOTAL DE PERDA		(188.122)	(522.252)	(856.384)
Referência para ATIVOS FINANCEIROS			-25%	-50%
CDI (% em 30.09.2022)		8,93%	6,70%	4,46%
Referência para PASSIVOS FINANCEIROS			+25%	+50%
CDI (% em 30.09.2022)		8,93%	11,16%	13,39%
IPCA (% em 30.09.2022)		6,33%	7,92%	9,50%
Libor3M (% em 30.09.2022)		0,29%	0,36%	0,44%
Libor6M (% em 30.09.2022)		0,40%	0,50%	0,60%

^(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 2021 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-	21.01.2021
S&P	AA+	-	15.07.2019
Moody's	A+.br	Ba3	29.06.2021

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 em 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 até a data dos vencimentos contratuais, são apresentadas conforme quadro abaixo:

Consolidado					
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	-	(1.156.909)	(10.387.532)	(1.264.144)	(12.808.585)
Pré-Fixadas					
Empréstimos, Financiamentos e debêntures	-	(30.912)	(45.146)	-	(76.058)
Fornecedores	(1.715.229)	-	-	-	(1.715.229)
Swap	6.533	19.598	(120.899)	-	(94.768)
TOTAL	(1.708.696)	(1.168.223)	(10.553.577)	(1.264.144)	(14.694.640)

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 três 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 que o descumprimento em função dos itens (e) e (f), acarreta na abertura de processo de caducidade, no qual se procederá com a apuração da inadimplência da concessionária.

Para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018, a controlada Light SESA atendeu aos indicadores de qualidade do serviço prestado. Contudo, conforme notificação de 25 de junho de 2019, ANEEL informou a controlada Light SESA sobre o não atendimento aos indicadores econômico-financeiros. A controlada Light SESA divergiu da interpretação da área técnica da ANEEL, visto que foi realizado um aumento de capital nesta controlada, no ano de 2019, em montante superior ao necessário e para o cumprimento do referido indicador, conforme previsto no Quinto Aditivo ao Contrato de Concessão. Em 26 de janeiro de 2021, por meio do Despacho nº173/2021, a ANEEL reconheceu o cumprimento dos indicadores econômico-financeiros.

Em 31 de dezembro de 2019, a Companhia atendeu aos critérios de qualidade do serviço prestado e de sustentabilidade econômico-financeira.

Em virtude da pandemia da COVID-19, em 21 de dezembro de 2020, a Diretoria Colegiada da ANEEL decidiu, de forma unânime, pelo provimento da Medida Cautelar apresentada pela controlada Light SESA de modo a afastar as consequências decorrentes de eventual descumprimento do indicador econômico-financeiro previsto para o ano de 2020, nos termos do Quinto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 001/1996.

O reconhecimento da ANEEL decorreu da verificação de que as definições quanto à recomposição do equilíbrio econômico-financeiro, sob discussão no âmbito da Consulta Pública nº 035/2020, são correlacionadas ao cumprimento das cláusulas econômico-financeiras dos contratos de concessão da distribuição.

Desta forma, a ANEEL concedeu o provimento cautelar até a data de conclusão da referida Consulta Pública, ocasião em que restarão definidas as métricas para o reequilíbrio econômico-financeiro das distribuidoras e, conseqüentemente, permitirão que a ANEEL verifique o cumprimento do indicador econômico-financeiro dos contratos de concessão.

33.3 Gestão do capital

Os objetivos da Companhia 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 da Companhia em relação ao seu patrimônio líquido é apresentada a seguir:

	Consolidado	
	30.09.2021	31.12.2020
Dívida de financiamentos, empréstimos e debêntures	10.689.657	9.683.969
Instrumentos financeiros derivativos swaps	(94.768)	(1.116.503)
Dívida bruta	10.594.889	8.567.466
(-) Caixa e equivalentes de caixa e TVM	3.497.254	3.089.676
Dívida líquida (A)	7.097.635	5.477.790
Patrimônio líquido (B)	8.749.760	7.076.212
Percentual de capital de terceiros - % (A÷ (B+A))	45%	44%

34. TRANSAÇÕES QUE NÃO ENVOLVEM CAIXA

Durante os períodos de nove meses findos em 30 de setembro de 2021 e de 2020, a Companhia realizou as atividades de investimento e financiamento abaixo que não envolveram caixa. Portanto, essas transações não estão refletidas nas demonstrações dos fluxos de caixa:

	Consolidado	
	Acumulado 9 meses	
	2021	2020
Aquisição de ativo intangível em contrapartida a fornecedor	29.164	33.246
Receitas relativas à construção de ativos próprios (DVA)	769.142	609.429

35. EVENTOS SUBSEQUENTES

a) 23ª Emissão de debêntures da controlada Light SESA

Em 10 de novembro de 2021, foi realizada a 23ª emissão de debêntures da controlada Light SESA em duas séries totalizando R\$532.000, sendo a primeira série no montante de R\$263.500 com vencimento em cinco anos, amortizações anuais a partir de 2024 e remuneração de CDI + 1,65% a.a. e a segunda série no montante de R\$268.500 com vencimento em 7 anos, amortizações anuais a partir de 2027 e remuneração de CDI + 1,95% a.a.

b) Celebração do 7º aditivo ao contrato de concessão da controlada Light SESA

Em 09 de novembro de 2021, foi aprovada a celebração do 7º Aditivo ao Contrato de Concessão da controlada Light SESA, com a reinserção de cláusula originalmente prevista no Contrato de Concessão que estabelece a possibilidade de renovação da concessão da controlada Light SESA por mais 30 anos, a critério do Poder Concedente, e, ainda, a revisão dos limites globais anuais dos indicadores Duração Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora (DECI) e de Frequência Equivalente de Interrupção de Origem Interna por Unidade Consumidora (FECI), conforme tabelas abaixo.

	DECI (horas)			FECI (vezes)		
	Antigo	Novo	Apurado	Antigo	Novo	Apurado
2018	9,80	10,87	8,85	6,01	6,67	5,00
2019	8,23	9,13	8,84	5,72	6,36	4,91
2020	8,14	9,03	7,04	5,43	6,04	4,66
2021	8,02	8,90	6,66	5,15	5,73	3,78
2022	7,84	8,70	-	4,86	5,40	-

CONSELHO DE ADMINISTRAÇÃO

Firmino Ferreira Sampaio Neto
Ana Amelia Campos Toni
Yuiti Matsuo Lopes
Abel Alves Rochinha
Helio Paulo Ferraz
Wilson Martins Poit
Carlos Vinicius de Sá Roriz
Lavinia Rocha de Hollanda
Vanessa Claro Lopes

CONSELHO FISCAL**EFETIVOS**

Luiz Paulo de Amorim
Sergio Xavier Fortes
Ary Waddington

SUPLENTE

Natalia Carneiro de Figueiredo
Edgar Jabbour
Marcelo Souza Monteiro

DIRETORIA EXECUTIVA

Raimundo Nonato Alencar de Castro
Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
Diretora

Daniel Campos Negreiros
Diretor

Alessandra Genu Dutra Amaral
Diretora

Carla Ferreira Medrado
Diretora

Thiago Freire Guth
Diretor

SUPERINTENDÊNCIA DE CONTROLADORIA

Eduardo Fonseca Coelho
Superintendente de Controladoria
CPF 978 351 536-53

Simone da Silva Cerutti de Azevedo
Contadora - Gerente de Contabilidade
CPF 094.894.347-52
CRC-RJ 103826/O-9

Outras Informações que a Companhia Entenda Relevantes**a) Composição Acionária**

a.1) Acionistas com mais de 5% das Ações da **Light S.A.**, em 30 de setembro de 2021:

POSIÇÃO ACIONÁRIA DOS DETENTORES DE MAIS DE 5% DAS AÇÕES DE CADA ESPÉCIE E CLASSE DA COMPANHIA, ATÉ O NÍVEL DE PESSOA FÍSICA.

	30.09.2021		31.12.2020	
	Quantidade de ações (unidades)	% Participação	Quantidade de ações (unidades)	% Participação
ACIONISTAS				
Companhia Energética de Minas Gerais - CEMIG	-	-	68.621.264	22,58
Samambaia Master Fundo de Investimento em Ações	74.548.846	20,01	53.266.310	17,53
Investimento no Exterior - BDR Nível 1				
Santander PB Fundo de Investimentos em Ações 1	37.863.402	10,16	30.602.520	10,07
Atmos Capital Gestão de Recursos Ltda. ^(a)	-	-	17.095.597	5,62
Verde Asset Management S.A.	18.661.100	5,01	-	-
Mercado (<i>free float</i>)	241.481.976	64,82	134.348.369	44,20
TOTAL GERAL	372.555.324	100,00	303.934.060	100,00

^(a) Em 30 de setembro de 2021, a Atmos Capital Gestão de Recursos Ltda. possuía quantidade de ações inferior a 5%, o que consequentemente suspende a obrigatoriedade de divulgação de participação.

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais
Aos acionistas, conselheiros e administradores da

Light S.A.
Rio de Janeiro - RJ

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, da Light S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais (ITR) referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2021, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2021 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 administração é responsável pela elaboração das informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas de acordo com a NBC TG 21 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, aplicáveis à elaboração das Informações Trimestrais (ITR). Nossa responsabilidade é a de expressar uma conclusão sobre essas informações contábeis 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, conseqüentemente, 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. Conclusão sobre as informações intermediárias individuais e consolidadas Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias, individuais e consolidadas, incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com a NBC TG 21 e a IAS 34 aplicáveis à elaboração de Informações Trimestrais (ITR), e apresentadas de forma condizente com as normas expedidas pela Comissão de Valores Mobiliários.

Outros assuntos

Demonstrações do valor adicionado

As informações trimestrais acima referidas incluem as demonstrações do valor adicionado (DVA), individuais e consolidadas, referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2021, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia e apresentadas como informação suplementar para fins de IAS 34. Essas demonstrações foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais, com o objetivo de concluir se elas estão conciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos na NBC TG 09 Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, 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 nessa Norma e de forma consistente em relação às informações contábeis intermediárias individuais e consolidadas tomadas em conjunto.

Rio de Janeiro, 11 de novembro de 2021.

ERNST & YOUNG
Auditores Independentes S.S.
CRC-2SP015199/O-6

Gláucio Dutra da Silva
Contador CRC-1RJ090174/O-4

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas informações trimestrais da Companhia relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, bem como concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., referenciadas no Relatório dos Auditores Independentes.

Raimundo Nonato Alencar de Castro
Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
Diretora

Daniel Campos Negreiros
Diretor

Alessandra Genu Dutra Amaral
Diretora

Carla Ferreira Medrado
Diretora

Thiago Freire Guth
Diretor

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente

Rio de Janeiro, 09 de novembro de 2021

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS INFORMAÇÕES TRIMESTRAIS PARA OS PERÍODOS DE TRÊS E NOVE MESES FINDOS EM 30 DE SETEMBRO DE 2021 E RELATÓRIO DOS AUDITORES INDEPENDENTES

Os diretores da Companhia declaram que examinaram, discutiram e revisaram todas as informações contidas nas informações trimestrais da Companhia relativas aos períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2021, bem como concordam com a opinião dos auditores independentes da Companhia, Ernst & Young Auditores Independentes S.S., referenciadas no Relatório dos Auditores Independentes.

Raimundo Nonato Alencar de Castro
Diretor Presidente

Gisomar Francisco de Bittencourt Marinho
Diretor e Diretor de Relações com Investidores

Déborah Meirelles Rosa Brasil
Diretora

Daniel Campos Negreiros
Diretor

Alessandra Genu Dutra Amaral
Diretora

Carla Ferreira Medrado
Diretora

Thiago Freire Guth
Diretor