

Índice

Dados da Empresa

Composição do Capital	1
Proventos em Dinheiro	2

DFs Individuais

Balanço Patrimonial Ativo	3
Balanço Patrimonial Passivo	4
Demonstração do Resultado	6
Demonstração do Resultado Abrangente	7
Demonstração do Fluxo de Caixa (Método Indireto)	8

Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido

DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019	10
DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018	11
Demonstração de Valor Adicionado	12
Comentário do Desempenho	13
Notas Explicativas	19

Pareceres e Declarações

Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva	80
Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras	81
Declaração dos Diretores sobre o Relatório do Auditor Independente	82

Dados da Empresa / Composição do Capital

Número de Ações (Mil)	Trimestre Atual 30/09/2019
Do Capital Integralizado	
Ordinárias	91.881
Preferenciais	101.879
Total	193.760
Em Tesouraria	
Ordinárias	0
Preferenciais	0
Total	0

Dados da Empresa / Proventos em Dinheiro

Evento	Aprovação	Provento	Início Pagamento	Espécie de Ação	Classe de Ação	Provento por Ação (Reais / Ação)
Reunião do Conselho de Administração	28/06/2019	Juros sobre Capital Próprio	07/08/2019	Ordinária		0,37265
Reunião do Conselho de Administração	28/06/2019	Juros sobre Capital Próprio	07/08/2019	Preferencial		0,40991

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
1	Ativo Total	7.837.261	7.853.743
1.01	Ativo Circulante	2.630.357	3.116.614
1.01.01	Caixa e Equivalentes de Caixa	621.216	909.263
1.01.02	Aplicações Financeiras	8.965	7.435
1.01.02.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	8.965	7.435
1.01.02.03.01	Títulos e Valores Mobiliários	8.965	7.435
1.01.03	Contas a Receber	1.693.176	1.574.556
1.01.03.01	Clientes	1.693.176	1.574.556
1.01.03.01.01	Contas a Receber de Clientes e Outros	1.693.176	1.574.556
1.01.06	Tributos a Recuperar	119.661	39.932
1.01.06.01	Tributos Correntes a Recuperar	119.661	39.932
1.01.06.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Recuperar	76.591	21.106
1.01.06.01.02	Outros Tributos a Recuperar	43.070	18.826
1.01.08	Outros Ativos Circulantes	187.339	585.428
1.01.08.03	Outros	187.339	585.428
1.01.08.03.01	Instrumentos Financeiros Derivativos	58.192	46.388
1.01.08.03.05	Valores a Compensar da Parcela A e Outros Itens Financeiros	77.248	494.250
1.01.08.03.08	Outros Ativos Circulantes	51.899	44.790
1.02	Ativo Não Circulante	5.206.904	4.737.129
1.02.01	Ativo Realizável a Longo Prazo	3.655.703	3.210.974
1.02.01.03	Aplicações Financeiras Avaliadas ao Custo Amortizado	19	18
1.02.01.04	Contas a Receber	21.278	21.348
1.02.01.04.01	Contas a Receber de Clientes e Outros	21.278	21.348
1.02.01.07	Tributos Diferidos	332.155	429.541
1.02.01.07.01	Impostos e Contribuições Diferidos	332.155	429.541
1.02.01.10	Outros Ativos Não Circulantes	3.302.251	2.760.067
1.02.01.10.03	Instrumentos Financeiros Derivativos	429.151	280.754
1.02.01.10.04	Outros Tributos a Recuperar	80.637	108.275
1.02.01.10.06	Depositos Judiciais	92.836	87.435
1.02.01.10.08	Valores a Compensar da Parcela A e Outros Itens Financeiros	14.164	0
1.02.01.10.09	Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro)	2.129.833	1.683.395
1.02.01.10.10	Concessão do Serviço Público (Ativo Contratual)	512.671	557.066
1.02.01.10.11	Outros Ativos Não Circulantes	42.959	43.142
1.02.03	Imobilizado	23.002	14.111
1.02.03.01	Imobilizado em Operação	0	14.111
1.02.03.02	Direito de Uso em Arrendamento	23.002	0
1.02.03.02.01	Direito de Uso de Ativos	23.002	0
1.02.04	Intangível	1.528.199	1.512.044
1.02.04.01	Intangíveis	1.528.199	1.512.044
1.02.04.01.01	Contrato de Concessão	1.528.199	1.512.044

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2	Passivo Total	7.837.261	7.853.743
2.01	Passivo Circulante	1.588.527	1.622.808
2.01.01	Obrigações Sociais e Trabalhistas	73.839	70.563
2.01.01.02	Obrigações Trabalhistas	73.839	70.563
2.01.01.02.01	Salários e Encargos a Pagar	73.839	70.563
2.01.02	Fornecedores	621.946	655.224
2.01.02.01	Fornecedores Nacionais	621.946	655.224
2.01.03	Obrigações Fiscais	253.331	284.133
2.01.03.01	Obrigações Fiscais Federais	112.499	104.053
2.01.03.01.01	Imposto de Renda e Contribuição Social a Pagar	74.337	1.332
2.01.03.01.02	Programa de Integração Social - PIS	5.915	14.018
2.01.03.01.03	Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS	27.080	64.681
2.01.03.01.06	Impostos e Contribuições Retidos na Fonte	2.951	24.022
2.01.03.01.07	Outros	2.216	0
2.01.03.02	Obrigações Fiscais Estaduais	140.783	180.037
2.01.03.02.01	Imposto sobre Circulação de Mercadorias - ICMS	140.783	180.037
2.01.03.03	Obrigações Fiscais Municipais	49	43
2.01.03.03.01	Imposto sobre Serviços - ISS	49	43
2.01.04	Empréstimos e Financiamentos	367.231	321.659
2.01.04.01	Empréstimos e Financiamentos	336.654	305.968
2.01.04.01.01	Em Moeda Nacional	111.309	120.101
2.01.04.01.02	Em Moeda Estrangeira	225.345	185.867
2.01.04.02	Debêntures	30.577	15.691
2.01.05	Outras Obrigações	272.180	291.229
2.01.05.02	Outros	272.180	291.229
2.01.05.02.01	Dividendos e JCP a Pagar	12	115.612
2.01.05.02.04	Instrumentos Financeiros Derivativos	6.112	5.773
2.01.05.02.05	Encargos Setoriais	191.343	103.214
2.01.05.02.09	Passivo de Arrendamento	8.965	0
2.01.05.02.10	Outros Passivos Circulantes	65.748	66.630
2.02	Passivo Não Circulante	3.634.633	3.937.108
2.02.01	Empréstimos e Financiamentos	3.438.996	3.630.223
2.02.01.01	Empréstimos e Financiamentos	2.132.407	1.855.084
2.02.01.01.01	Em Moeda Nacional	373.816	292.069
2.02.01.01.02	Em Moeda Estrangeira	1.758.591	1.563.015
2.02.01.02	Debêntures	1.306.589	1.775.139
2.02.02	Outras Obrigações	74.593	196.743
2.02.02.02	Outros	74.593	196.743
2.02.02.02.04	Instrumentos Financeiros Derivativos	0	67
2.02.02.02.05	Encargos Setoriais	54.742	52.546
2.02.02.02.08	Valores a Repassar da Parcela A e Outros Itens Financeiros	0	142.433
2.02.02.02.10	Passivo de Arrendamento	15.200	0
2.02.02.02.11	Outros Passivos Não Circulantes	4.651	1.697
2.02.04	Provisões	121.044	110.142

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 30/09/2019	Exercício Anterior 31/12/2018
2.02.04.01	Provisões Fiscais Previdenciárias Trabalhistas e Cíveis	121.044	110.142
2.02.04.01.01	Provisões Fiscais	39.380	42.034
2.02.04.01.02	Provisões Previdenciárias e Trabalhistas	36.591	19.506
2.02.04.01.04	Provisões Cíveis	39.437	44.753
2.02.04.01.05	Provisões Regulatórias	5.636	3.849
2.03	Patrimônio Líquido	2.614.101	2.293.827
2.03.01	Capital Social Realizado	952.492	952.492
2.03.02	Reservas de Capital	765.882	765.882
2.03.02.02	Reserva Especial de Ágio na Incorporação	689.440	689.440
2.03.02.08	Reserva de Incentivos Fiscais	2.353	2.353
2.03.02.09	Gastos com Emissão de Ações	74.089	74.089
2.03.04	Reservas de Lucros	588.009	588.009
2.03.04.01	Reserva Legal	171.422	171.422
2.03.04.10	Outras Reservas de Lucros	416.587	416.587
2.03.05	Lucros/Prejuízos Acumulados	293.898	0
2.03.08	Outros Resultados Abrangentes	13.820	-12.556

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/01/0001 à 01/01/0001	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/0001 à 01/01/0001
3.01	Receita de Venda de Bens e/ou Serviços	0	4.946.456	0	4.660.160
3.01.01	Receita Bruta	0	7.755.237	0	6.974.567
3.01.02	(-) Deduções da Receita Bruta	0	-2.808.781	0	-2.314.407
3.02	Custo dos Bens e/ou Serviços Vendidos	0	-4.016.150	0	-4.019.133
3.02.01	Custos com Energia Elétrica	0	-3.165.924	0	-3.167.630
3.02.02	Custos de Operação	0	-454.660	0	-448.175
3.02.03	Custos de Construção	0	-395.566	0	-403.328
3.03	Resultado Bruto	0	930.306	0	641.027
3.04	Despesas/Receitas Operacionais	0	-231.083	0	-128.677
3.04.01	Despesas com Vendas	0	-19.660	0	-34.441
3.04.02	Despesas Gerais e Administrativas	0	-146.556	0	-47.861
3.04.05	Outras Despesas Operacionais	0	-64.867	0	-46.375
3.04.05.01	Provisão para Perdas Esperada de Créditos de Liquidação Duvidosa	0	-64.867	0	-46.375
3.05	Resultado Antes do Resultado Financeiro e dos Tributos	0	699.223	0	512.350
3.06	Resultado Financeiro	0	-164.722	0	-138.916
3.06.01	Receitas Financeiras	0	696.530	0	1.025.745
3.06.02	Despesas Financeiras	0	-861.252	0	-1.164.661
3.07	Resultado Antes dos Tributos sobre o Lucro	0	534.501	0	373.434
3.08	Imposto de Renda e Contribuição Social sobre o Lucro	0	-164.603	0	-139.706
3.08.01	Corrente	0	-74.337	0	-76.993
3.08.02	Diferido	0	-90.266	0	-62.713
3.09	Resultado Líquido das Operações Continuadas	0	369.898	0	233.728
3.11	Lucro/Prejuízo do Período	0	369.898	0	233.728
3.99	Lucro por Ação - (Reais / Ação)				
3.99.01	Lucro Básico por Ação				
3.99.01.01	ON	0	1,8137	0	1,14602
3.99.01.02	PN	0	1,99507	0	1,26062

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Trimestre Atual 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2018 à 30/09/2018	Igual Trimestre do Exercício Anterior 01/01/0001 à 01/01/0001	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/0001 à 01/01/0001
4.01	Lucro Líquido do Período	0	369.898	0	233.728
4.02	Outros Resultados Abrangentes	0	26.376	0	-34.430
4.02.01	Efeitos dos Planos de Benefícios e Planos de Saúde a Empregados das Investidas	0	2.212	0	1.750
4.02.03	Tributos s/ Resultados Abrangentes	0	-752	0	-595
4.02.04	Ganho Líquido (Perda) em Hedge de Fluxo de Caixa	0	31.283	0	-53.916
4.02.05	Impostos Diferidos sobre Resultados Abrangentes que serão Reclassificados para o Resultado	0	-6.367	0	18.331
4.03	Resultado Abrangente do Período	0	396.274	0	199.298

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2019 à 30/09/2019	Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
6.01	Caixa Líquido Atividades Operacionais	622.329	124.514
6.01.01	Caixa Gerado nas Operações	548.336	208.214
6.01.01.01	Lucro Líquido do Período	369.898	233.728
6.01.01.02	Depreciação e Amortização	164.674	143.616
6.01.01.03	Valores a Compensar/(Repassar) da Parcela A e Outros Itens Financeiros	-296.988	-467.939
6.01.01.06	Imposto de Renda e Contribuição Social	164.603	62.713
6.01.01.07	Encargos de Dívidas e Atualizações Monetárias e Cambiais	178.759	165.870
6.01.01.08	Valor de Reposição Estimado da Concessão	-197.525	-41.957
6.01.01.09	Perda na Baixa de Ativos, Imobilizado, Intangíveis, Financeiros Indenizáveis e Contratuais	27.664	21.661
6.01.01.10	Provisão para Contingências Cíveis, Fiscais e Trabalhistas	33.021	8.982
6.01.01.11	Perdas por Redução Esperada de Créditos de Liquidação Duvidosa	79.991	65.459
6.01.01.13	Atualização das Provisões para Contingências	16.867	14.596
6.01.01.14	Atualização de Títulos e Valores Mobiliários	-373	0
6.01.01.15	Outras Provisões e Atualizações de Receitas e Despesas, Líquidas	5.440	1.485
6.01.01.16	Juros Incorridos Passivo de Arrendamento	2.305	0
6.01.02	Variações nos Ativos e Passivos	73.993	-83.700
6.01.02.01	Contas a Receber de Clientes e Outros	-198.541	-129.833
6.01.02.02	IR e CSLL a Recuperar	4.509	-54.913
6.01.02.03	Impostos e Contribuições a Recuperar, Exceto IR e CSLL	3.394	-8.531
6.01.02.05	Depósitos Judiciais	-4.101	1.657
6.01.02.07	Valores a Compensar da Parcela A e Outros Itens Financeiros	557.393	114.044
6.01.02.09	Outros Ativos	-7.904	11.269
6.01.02.10	Fornecedores	-33.278	58.355
6.01.02.11	Salários e Encargos a Pagar	3.276	-3.354
6.01.02.12	Encargos de Dívidas Pagos e Liquidação de Instrum.Financ.Deriv;	-122.130	-122.760
6.01.02.13	Encargos Setoriais	85.797	-152
6.01.02.14	Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social Sobre Lucro Líquido (CSLL) Pagos	-59.994	-36.280
6.01.02.15	Impostos e Contribuições a Recolher, Exceto IR e CSLL	-116.539	128.652
6.01.02.17	Indenizações e Contingências Pagas	-37.656	-44.097
6.01.02.19	Pagamento de juros - Arrendamentos	-2.305	0
6.01.02.20	Outros Passivos	2.072	2.243
6.02	Caixa Líquido Atividades de Investimento	-404.373	-460.852
6.02.01	Concessão Serviço Público (Ativo Contratual)	-403.215	-447.349
6.02.02	Aplicação de Títulos e Valores Mobiliários	-4.959	6.959
6.02.03	Resgate de Títulos e Valores Mobiliários	3.801	-8.496
6.02.04	Aquisição de imobilizado	0	-11.502
6.02.05	Concessão Serviço Público (Ativo Financeiro)	0	-464
6.03	Caixa Líquido Atividades de Financiamento	-506.003	965.271
6.03.03	Captação de Empréstimos e Financiamentos	389.286	626.382
6.03.04	Captação de Debêntures	0	1.300.000

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual Exercício 01/01/2019 à 30/09/2019	Acumulado do Exercício Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
6.03.05	Amortização do Principal de Empréstimos, Financiamentos e Swap	-228.548	-836.717
6.03.06	Amortização do Principal de Debêntures	-489.387	-174.152
6.03.07	Pagamentos de Custos de Captação	-2.989	0
6.03.09	Obrigações Especiais	13.405	49.758
6.03.10	Pagamento de Dividendos e Juros Sobre o Capital Próprio	-180.200	0
6.03.11	Pagamento de Principal e Juros - Arrendamentos	-7.570	0
6.05	Aumento (Redução) de Caixa e Equivalentes	-288.047	628.933
6.05.01	Saldo Inicial de Caixa e Equivalentes	909.263	501.646
6.05.02	Saldo Final de Caixa e Equivalentes	621.216	1.130.579

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2019 à 30/09/2019**(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	952.492	765.882	588.009	0	-12.556	2.293.827
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	SalDOS Iniciais Ajustados	952.492	765.882	588.009	0	-12.556	2.293.827
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-76.000	0	-76.000
5.04.07	Juros sobre Capital Próprio	0	0	0	-76.000	0	-76.000
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	369.898	26.376	396.274
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	369.898	0	369.898
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	26.376	26.376
5.05.02.07	Efeitos dos Planos de Benefícios de Empregados das Investidas	0	0	0	0	1.460	1.460
5.05.02.08	Efeito Hedge de Fluxo de Caixa, Líquidos	0	0	0	0	24.916	24.916
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	SalDOS Finais	952.492	765.882	588.009	293.898	13.820	2.614.101

DFs Individuais / Demonstração das Mutações do Patrimônio Líquido / DMPL - 01/01/2018 à 30/09/2018**(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	952.492	765.882	311.899	0	28	2.030.301
5.02	Ajustes de Exercícios Anteriores	0	0	0	0	0	0
5.03	Saldos Iniciais Ajustados	952.492	765.882	311.899	0	28	2.030.301
5.04	Transações de Capital com os Sócios	0	0	0	-3.951	0	-3.951
5.04.15	Adoção Inicial IFRS 9 / CPC 48	0	0	0	-3.951	0	-3.951
5.05	Resultado Abrangente Total	0	0	0	233.728	-34.430	199.298
5.05.01	Lucro Líquido do Período	0	0	0	233.728	0	233.728
5.05.02	Outros Resultados Abrangentes	0	0	0	0	-34.430	-34.430
5.05.02.07	Efeitos dos Planos de Benefícios de Empregados das Investidas	0	0	0	0	1.155	1.155
5.05.02.08	Efeito Hedge de Fluxo de Caixa, Líquidos	0	0	0	0	-35.585	-35.585
5.06	Mutações Internas do Patrimônio Líquido	0	0	0	0	0	0
5.07	Saldos Finais	952.492	765.882	311.899	229.777	-34.402	2.225.648

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

Código da Conta	Descrição da Conta	Acumulado do Atual	Acumulado do Exercício
		01/01/2019 à 30/09/2019	Anterior 01/01/2018 à 30/09/2018
7.01	Receitas	7.695.374	6.930.827
7.01.01	Vendas de Mercadorias, Produtos e Serviços	7.755.237	6.974.567
7.01.02	Outras Receitas	5.004	2.635
7.01.02.01	Resultado na Alienação/Desativação Bens e Direitos	5.004	2.635
7.01.04	Provisão/Reversão de Créds. Liquidação Duvidosa	-64.867	-46.375
7.02	Insumos Adquiridos de Terceiros	-4.073.216	-4.023.831
7.02.01	Custos Prods., Merchs. e Servs. Vendidos	-3.485.001	-3.484.582
7.02.02	Materiais, Energia, Servs. de Terceiros e Outros	-588.215	-539.249
7.03	Valor Adicionado Bruto	3.622.158	2.906.996
7.04	Retenções	-164.202	-143.616
7.04.01	Depreciação, Amortização e Exaustão	-164.202	-143.616
7.05	Valor Adicionado Líquido Produzido	3.457.956	2.763.380
7.06	Vlr Adicionado Recebido em Transferência	703.289	1.032.572
7.06.02	Receitas Financeiras	703.289	1.032.572
7.07	Valor Adicionado Total a Distribuir	4.161.245	3.795.952
7.08	Distribuição do Valor Adicionado	4.161.245	3.795.952
7.08.01	Pessoal	227.922	213.733
7.08.01.01	Remuneração Direta	149.325	133.252
7.08.01.02	Benefícios	99.533	93.843
7.08.01.04	Outros	-20.936	-13.362
7.08.01.04.01	Encargos Sociais (Exceto INSS)	17.456	15.877
7.08.01.04.03	Férias e 13º Salário	33.806	32.423
7.08.01.04.05	Administradores	5.001	5.995
7.08.01.04.06	(-) Transferências para Ordens	-84.956	-68.834
7.08.01.04.08	Outros	7.757	1.177
7.08.02	Impostos, Taxas e Contribuições	2.700.025	2.177.118
7.08.02.01	Federais	1.518.071	1.183.051
7.08.02.02	Estaduais	1.177.288	990.709
7.08.02.03	Municipais	4.666	3.358
7.08.03	Remuneração de Capitais de Terceiros	863.400	1.171.373
7.08.03.01	Juros	861.252	1.164.661
7.08.03.02	Aluguéis	2.148	6.712
7.08.04	Remuneração de Capitais Próprios	369.898	233.728
7.08.04.01	Juros sobre o Capital Próprio	76.000	0
7.08.04.03	Lucros Retidos / Prejuízo do Período	293.898	233.728

Comentário do Desempenho



Rio de Janeiro, 18 de outubro de 2019 – Elektro Redes anuncia hoje os seus resultados do terceiro trimestre e nove meses de 2019 (3T19 e 9M19).

DESTAQUES (R\$ MM) 3T19	3T19	3T18	Variação	9M19	9M18	Variação
			%			%
Margem Bruta	537,4	362,7	48,2%	1.337,1	1.047,2	27,7%
EBITDA	369,6	248,2	48,9%	863,4	656,0	31,6%
Resultado Financeiro	(48,0)	(58,4)	(17,8%)	(164,7)	(138,9)	18,6%
Lucro Líquido	179,9	88,1	104,2%	369,9	233,7	58,3%
INDICADORES OPERACIONAIS						
Mercado cativo (GWh)	2.575,0	2.606,2	(1,2%)	8.208,7	8.083,7	1,5%
Mercado cativo + livre (GWh)	4.229,5	4.175,9	1,3%	13.082,1	12.715,8	2,9%
Energia Injetada (GWh)	4.627,9	4.580,9	1,0%	14.189,7	13.862,4	2,4%
Número de Clientes (mil)	2.698	2.644				
DEC anualizado (horas)	8,28	7,01				
FEC anualizado (interrupções)	4,69	4,19				
Perdas de Distribuição (%)	8,61%	8,84%				
Indicadores Financeiros de Dívida ¹						
	3T19	2018	Variação p.p.			
Dívida Líquida ² /EBITDA ³	2,37	2,90	(0,5) p.p.			
EBITDA/Resultado Financeiro ²	6,57	6,43	0,1 p.p.			
Rating Corporativo (S&P)	AAA	AAA				

⁽¹⁾ Os indicadores financeiros não são utilizados para cálculo de covenants

⁽²⁾ Dívida Líquida de disponibilidades, aplicações financeiras e títulos e valores mobiliários

⁽³⁾ EBITDA e Resultado Financeiro de 12 meses



DESTAQUES

A Energia injetada no 3T19 atingiu o patamar de 4.628 GWh, volume 1,3% superior ao 3T18. No 9M19 o volume foi de 14.190 GWh, 2,4% maior que 9M18.

EBITDA de R\$ 369,6 milhões no 3T19 (+48,9% vs. 3T18) impulsionado pelo reconhecimento positivo, não recorrente, de R\$ 157,4 milhões fruto da atualização no Ativo Financeiro da Concessão (VNR), na 5ª RTP, por menor glosa e maior BRR. Desconsiderado esse efeito, o EBITDA encerraria o 3T19 em R\$ 212,2 milhões (-14,5% vs. 3T18). No 9M19, o EBITDA foi de R\$ 863,4 milhões (+31,6% vs. 9M18). Desconsiderado o efeito não recorrente do VNR, seria de R\$ 706,0 milhões (+7,6% vs. 9M18).

Lucro de R\$ 179,9 milhões no 3T19 (+104,2% vs. 3T18). Sem o impacto não recorrente do VNR seria de R\$ 76,0 milhões (-13,7% vs. 3T18). No 9M19, o Lucro foi de R\$ 369,9 milhões, (+58,3% vs. 9M18). Desconsiderando o mesmo efeito não recorrente, o Lucro apresentaria incremento de 13,8%.

R\$ 145,5 milhões em investimentos no 3T19, maior parte dedicada à expansão da rede.

As perdas do 3T19 foram de 8,61%, 0,23 p.p. abaixo do 3T18.

No 3T19 DEC de 8,28h (abaixo do regulatório de 8,31h) e FEC 4,69x (abaixo do regulatório de 6,39x).

A 5ª RTP da Elektro foi homologada em agosto, com efeito médio percebido pelo consumidor de (-8,32%) na tarifa, resultado de uma menor Parcela A e de um aumento de 5,2% na Parcela B. Destaque para o reconhecimento de 97,9% dos investimentos na RAB (R\$ 3,9 bilhões) além do maior reconhecimento das Perdas Regulatórias em 8,03% (vs. 6,6%).

A Elektro Redes apresenta os resultados do terceiro trimestre (3T19) a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (International Financial Reporting Standards – IFRS)

Comentário do Desempenho



1. A ELEKTRO REDES S.A.

A Elektro, com sede no município de Campinas, em São Paulo, é uma concessionária de serviço público de distribuição de energia elétrica que atende 228 municípios, sendo 223 em São Paulo e 5 no Mato Grosso do Sul.

1.1. Estrutura Societária

Em 30 de setembro de 2019, a estrutura societária da Elektro era a seguinte:



2. INVESTIMENTOS

No 3T19, a Elektro realizou CAPEX de R\$ 145,5 milhões, atingindo, no acumulado do ano de 2019, o montante de R\$ 370,1 milhões, principalmente alocados em projetos de expansão de rede e renovação de ativos.

INVESTIMENTOS REALIZADOS		ELEKTRO	
Natureza Investimento (Preço corrente - valores em R\$ MM)		3º TRI	YTD
Expansão de Rede		(76,3)	(198,0)
Programa Luz para Todos		(0,0)	(0,3)
Novas Ligações		(31,5)	(89,9)
Novas SE's e RD's		(44,7)	(107,8)
Compromisso ECV		-	-
Renovação de Ativos		(36,1)	(105,4)
Melhoria da Rede		(26,9)	(54,2)
Perdas e Inadimplência		(3,1)	(5,4)
Outros		(10,2)	(22,4)
Movimentação Material (Estoque x Obra)		12,4	(31,5)
(=) Investimento Total		(140,1)	(417,0)
SUBVENÇÕES		7,0	15,4
(=) Investimento Líquido		(133,1)	(401,6)
Movimentação Material (Estoque x Obra)		(12,4)	31,5
(=) CAPEX		(145,5)	(370,1)

O CAPEX realizado foi aderente ao necessário para o período. O nível adequado de CAPEX reflete a política da Elektro para garantir a constante melhoria da qualidade de seus serviços prestados, bem como a geração de valor do negócio, mantendo seu compromisso com os clientes, a sociedade e a concessão.



3. DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO

Os comentários da Administração sobre o desempenho econômico-financeiro devem ser lidos em conjunto com as demonstrações financeiras e notas explicativas.

Comentário do Desempenho

3.1. Resultado do 3T19

DRE (R\$ MM)	3T19	3T18	Variação		9M19	9M18	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Margem Bruta s/ VNR	374,1	353,5	20,6	5,8%	1.139,5	1.005,3	134,2	13,3%
Ativo Financeiro da Concessão (VNR)	163,3	9,2	154,1	1675,0%	197,5	42,0	155,6	370,2%
Margem Bruta	537,4	362,7	174,7	48,2%	1.337,1	1.047,2	289,8	27,7%
Despesa Operacional (PMSO)	(137,7)	(99,1)	(38,6)	39,0%	(408,8)	(344,9)	(63,9)	18,5%
PECLD	(30,1)	(15,4)	(14,7)	95,5%	(64,9)	(46,4)	(18,5)	39,9%
EBITDA	369,6	248,2	121,4	48,9%	863,4	656,0	207,5	31,6%
Depreciação	(51,4)	(49,0)	(2,4)	4,9%	(164,2)	(143,6)	(20,6)	14,3%
Resultado Financeiro	(48,0)	(58,4)	10,4	(17,8%)	(164,7)	(138,9)	(25,8)	18,6%
IR CS	(90,3)	(52,7)	(37,6)	71,3%	(164,6)	(139,7)	(24,9)	17,8%
LUCRO LÍQUIDO	179,9	88,1	91,9	104,2%	369,9	233,7	136,2	58,3%

Conforme expresso na Orientação Técnica OCPC 08, o reconhecimento e mensuração das variações entre os custos não gerenciáveis efetivamente ocorridos em relação às tarifas homologadas são classificados sempre na linha de Receita Operacional como Valores a Receber/Devolver de Parcela A e Outros Itens Financeiros. Considerando que grande parte da Parcela A é registrada como custo de energia, a análise isolada de variações de receita e custo pode levar a distorções na interpretação do resultado do período. Desta forma, a Companhia acredita ser mais adequado explicar as variações do resultado pela Margem Operacional.

A Elektro encerrou o 3T19 com Margem Bruta de R\$ 537,4 milhões, variação positiva de 48,2% (R\$ 174,7 milhões) em relação ao 3T18. Vale destacar o efeito não recorrente do reconhecimento positivo de R\$ 157,4 milhões referente ao Ativo Financeiro da Concessão (VNR), por menor glosa e maior BRR, homologado pela ANEEL no 5º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica em agosto/19. Desconsiderando esse efeito, a variação da Margem Bruta no 3T19 seria de 4,8% em relação ao 3T18 (R\$ 380,0 milhões), reflexo do incremento de 1,3% na energia distribuída por maior temperatura e crescimento industrial de alguns clientes dos setores da construção civil, papel e automotivo. No 9M19, a Margem Operacional Bruta foi de R\$ 1.337,1 milhões, montante R\$ 289,8 milhões (27,7%) superior ao 9M18. Se expurgado o efeito não recorrente no VNR, a Margem Bruta seria R\$ 1.179,7 milhões, incremento de 12,6% vs. 9M18 explicado pelo crescimento de 2,9% no volume de energia distribuída no período.

Os Gastos e Despesas Operacionais (PMSO) totalizaram R\$ 137,7 milhões no 3T19 – aumento de 39,0% (R\$ 38,6 milhões) quando comparados aos registrados no 3T18, em virtude de elevação pontual em serviços de terceiros e maior contencioso jurídico relativo a ações cíveis e trabalhistas. No 9M19 as despesas foram de R\$ 63,9 milhões acima do 9M18 em função de maior contencioso jurídico e gastos pontuais com rescisão.

No 3T19, as Provisões para Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) totalizaram R\$ 30,1 milhões, aumento de R\$ 14,7 milhões (95,5%) em comparação ao mesmo período de 2018. Esse efeito decorre de ações de inspeção de combate às perdas. No acumulado de nove meses de 2019, o aumento foi de 39,9% em relação ao mesmo período de 2018.

Em função dos fatores acima mencionados, a Elektro encerrou o 3T19 com EBITDA de R\$ 369,6 milhões, desempenho 48,9% superior ao 3T18, impactado em R\$ 157,4 milhões pelo efeito não recorrente no VNR. Desconsiderado esse efeito, o EBITDA encerraria o 3T19 com R\$ 212,2 milhões, retração de 14,5% em relação ao 3T18. No acumulado de 9 meses, o EBITDA registrado de R\$ 863,4 milhões (aumento de 31,6% vs. 9M18), caso desconsiderado o efeito não recorrente no VNR, seria de R\$ 706,0 milhões (aumento de 7,6% vs. 9M18).

A Elektro registrou Lucro Líquido de R\$ 179,9 milhões no 3T19, incremento de 104,2% em relação ao 3T18 (sem o impacto não recorrente no VNR seria R\$ 76,0 milhões, retração de 13,7% vs. 3T18). No 9M19, o Lucro Líquido foi de R\$ 369,9 milhões, incremento de 58,3% em relação ao 9M18. Desconsiderando o efeito não recorrente no VNR da Elektro, o Lucro Líquido apresentaria incremento de 13,8%.

Comentário do Desempenho

3.2. EBITDA (LAJIDA)

Atendendo a Instrução CVM nº 527 demonstramos no quadro abaixo a conciliação do EBITDA (sigla em inglês para Lucro Antes dos Juros, Impostos, Depreciação e Amortização, LAJIDA) e, complementamos que os cálculos apresentados estão alinhados com os critérios dessa mesma instrução:

EBITDA (R\$ MM)	3T19	3T18	Variação		9M19	9M18	Variação	
			R\$	%			R\$	%
Lucro líquido do período (A)	179,9	88,1	91,9	104,2%	369,9	233,7	136,2	58,3%
Despesas financeiras (B)	(326,1)	(360,7)	34,6	(9,6%)	(861,3)	(1.164,7)	303,4	(26,0%)
Receitas financeiras (C)	278,1	302,3	(24,2)	(8,0%)	696,5	1.025,7	(329,2)	(32,1%)
Imposto de renda e contribuição social (D)	(90,3)	(52,7)	(37,6)	71,3%	(164,6)	(139,7)	(24,9)	17,8%
Depreciação e Amortização (E)	(51,4)	(49,0)	(2,4)	4,9%	(164,2)	(143,6)	(20,6)	14,3%
EBITDA = (A-(B+C+D+E))	369,6	248,2	121,4	48,9%	863,4	656,0	207,5	31,6%

3.3. Resultado Financeiro

RESULTADO FINANCEIRO LÍQUIDO (em R\$ milhões)	3T19	3T18	3T19 X 3T18		9M19	9M18	9M19 X 9M18	
			R\$	%			R\$	%
Renda de aplicações financeiras	6,1	21,0	(14,9)	(71,0%)	25,6	31,6	(6,0)	(19,0%)
Juros, comissões e acréscimo moratório	18,0	6,6	11,4	172,7%	61,0	44,4	16,6	37,4%
Encargos de dívida	(40,2)	(49,4)	9,3	(18,6%)	(129,5)	(119,2)	(10,4)	8,6%
Variações monetárias e cambiais - dívida	(152,3)	(84,2)	(68,1)	80,9%	(160,9)	(350,4)	189,5	(54,1%)
Variações monetárias e cambiais - outros	(0,8)	-	(0,8)	-	(2,3)	-	(2,3)	-
Instrumentos financeiros derivativos	140,6	62,5	78,1	125,0%	109,3	295,0	(185,7)	(62,9%)
Atualização provisão para contingências / depósitos judiciais	(10,3)	(4,9)	(5,4)	110,2%	(15,6)	(12,8)	(2,8)	21,9%
Atualização do ativo / passivo financeiro setorial	5,0	6,5	(1,5)	(23,1%)	6,0	10,2	(4,2)	(41,2%)
Outras receitas (despesas) financeiras líquidas	(14,3)	(16,6)	2,3	(13,9%)	(58,3)	(37,8)	(20,5)	54,2%
Total	(48,0)	(58,4)	10,4	(17,8%)	(164,7)	(138,9)	(25,8)	18,6%

No segundo trimestre de 2019, o Resultado Financeiro Líquido da Elektro somou R\$ 48,0 milhões, decréscimo de 17,8% (R\$ 10,4 milhões) em relação ao mesmo trimestre de 2018. No acumulado até setembro de 2019, a Companhia apresentou Resultado Financeiro Líquido de R\$ 164,7 milhões, montante 18,6% (R\$ 25,8 milhões) acima do mesmo período do ano anterior.

Desse total, o resultado de dívida e de gestão do caixa apresenta melhora na comparação dos trimestres de - R\$ 4,3 milhões, dos quais R\$ 14,9 milhões advém da melhora dos encargos da dívida e R\$ 19,2 milhões de piora das receitas aplicações financeiras, conforme detalhamento a seguir.

As linhas de Encargos de dívida, variações monetárias e cambiais e Instrumentos financeiros derivativos apresentaram melhora de R\$ 19,2 milhões no resultado líquido devido aos seguintes fatores:

(i) no 3T19 houve redução de 18,3% (747 milhões) no volume médio de dívida da empresa em relação ao mesmo período do ano anterior devido ao vencimento natural das dívidas, aliado a uma gestão ativa dos passivos com ações de pré-pagamento. Esse efeito representou variação favorável de R\$ 22,7 milhões, comparado ao mesmo período de 2018;

(ii) em contrapartida, houve redução dos juros incorporados aos investimentos (Juros sobre Obras em Andamento – JOA) o que resultou em efeito desfavorável de R\$ 3,5 milhões.

Para a linha de Renda de Aplicações Financeiras o resultado negativo comparado ao 3T18, de R\$ 14,9 milhões foi devido à redução do volume médio das disponibilidades de 62,4% (R\$ 874 milhões), amparado principalmente

Comentário do Desempenho

pela execução de CAPEX ao final do ciclo tarifário e pré-pagamento de dívidas incluídas no plano de gestão de passivos. Essa redução reflete ainda estratégia de antecipação de captações adotada no 3T18, em função da proximidade do período eleitoral, que fez com que a companhia aumentasse sua liquidez.

Segue quadro demonstrativo com os principais indicadores do trimestre:

Índices	3T19	3T18	Δ	%
CDI	1,54%	1,59%	-0,05 p.p.	N/A
TJLP	5,95%	6,56%	-0,61 p.p.	N/A
Δ USD¹	0,3322	0,1481	0,18	124,31%
IPCA	0,26%	0,72%	-0,46 p.p.	N/A

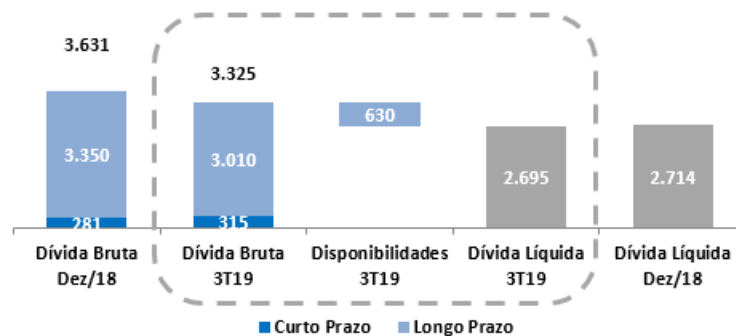
Nota 1: variação cambial entre 30/junho a 30/setembro.



4. ESTRUTURA DE CAPITAL

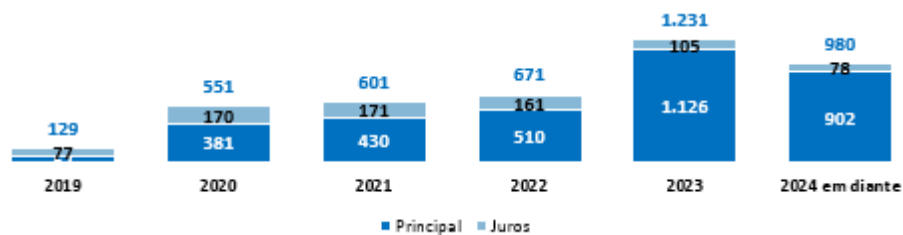
4.1. Perfil da Dívida

Em setembro de 2019, a dívida bruta da Elektro, incluindo empréstimos, financiamentos, debêntures e instrumentos financeiros, foi de R\$ 3.325 milhões (dívida líquida R\$ 2.694,8 milhões), apresentando uma redução de 8,4% (R\$ 305,6 milhões) em relação a dezembro de 2018. Em relação a segregação do saldo devedor, a Elektro possui 90,5% da dívida contabilizada no longo prazo e 9,5% no curto prazo.



4.2. Cronograma de Vencimento

O gráfico abaixo apresenta o cronograma de vencimentos de principal e juros da dívida, utilizando as curvas *forward* de mercado para os indexadores e moedas atrelados ao endividamento da Companhia vigente em 30 de setembro de 2019. Sendo assim, as informações apresentadas abaixo diferem das do cronograma de vencimentos apresentado nas informações contábeis de 30 de setembro de 2019, as quais consideram os índices e moedas realizados no encerramento do período e não as projeções de mercado.



Comentário do Desempenho

5. NOTA DE CONCILIAÇÃO

A ELEKTRO REDES apresenta os resultados do segundo trimestre (3T19) a partir de análises gerenciais que a administração entende traduzir da forma mais transparente o negócio da companhia, conciliada com os padrões internacionais de demonstrações financeiras (International Financial Reporting Standards – IFRS). Como referência, segue abaixo quadro de conciliação:

Memória de Cálculo	Ano atual		Ano anterior		Correspondência nas Notas Explicativas
	Trimestre	Acumulado	Trimestre	Acumulado	
(+) Receita líquida	1.734,6	4.946,5	1.800,0	4.660,2	Demonstrações de resultado
(-) Outras receitas	(181,4)	(250,8)	(25,0)	(88,8)	Nota 20
(+) Outras receitas - Outras	1,6	5,4	1,5	4,9	Nota 20e
= RECEITA Operacional Líquida	1.554,8	4.701,0	1.776,5	4.576,2	
(+) Custos com energia elétrica	(1.053,2)	(3.165,9)	(1.235,0)	(3.167,6)	Demonstrações de resultado
(+) Custos de construção	(127,4)	(395,6)	(187,9)	(403,3)	Demonstrações de resultado
(+) Valor de reposição estimado da concessão	163,3	197,5	9,2	42,0	Nota 20e
= MARGEM BRUTA	537,4	1.337,1	362,7	1.047,2	
(+) Custos de operação	(141,5)	(454,7)	(149,6)	(448,2)	Demonstrações de resultado
(+) Despesas com vendas	(7,6)	(19,7)	(11,0)	(34,4)	Demonstrações de resultado
(+) Outras receitas/despesas gerais e administrativa	(56,4)	(146,6)	(1,8)	(47,9)	Demonstrações de resultado
(-) Combustível para produção de energia	-	-	-	-	Nota 22
(-) Depreciação	51,4	164,2	49,0	143,6	Nota 22
(+) Outras receitas	181,4	250,8	25,0	88,8	Nota 20
(-) Outras receitas - Outras receitas	(1,6)	(5,4)	(1,5)	(4,9)	Nota 20e
(-) Valor de reposição estimado da concessão	(163,3)	(197,5)	(9,2)	(42,0)	Nota 20e
= Despesa Operacional (PMSO)	(137,7)	(408,8)	(99,1)	(344,9)	
(+) PECLD	(30,1)	(64,9)	(15,4)	(46,4)	Demonstrações de resultado
EBITDA	369,6	863,4	248,2	656,0	
(+) Depreciação	(51,4)	(164,2)	(49,0)	(143,6)	Nota 22
(+) Resultado Financeiro	(48,0)	(164,7)	(58,4)	(138,9)	Demonstrações de resultado
(+) IR/CS	(90,3)	(164,6)	(52,7)	(139,7)	Demonstrações de resultado
LUCRO LÍQUIDO	179,9	369,9	88,1	233,7	Demonstrações de resultado



DISCLAIMER

Esse documento foi preparado pela ELEKTRO S.A. ("ELEKTRO"), visando indicar a situação geral e o andamento dos negócios da Companhia. O documento é propriedade da ELEKTRO e não deverá ser utilizado para qualquer outro propósito sem a prévia autorização escrita da ELEKTRO.

A informação contida neste documento reflete as atuais condições e nosso ponto de vista até esta data, estando sujeitas a alterações. O documento contém declarações que apresentam expectativas e projeções da ELEKTRO sobre eventos futuros. Estas expectativas envolvem vários riscos e incertezas, podendo, desta forma, haver resultados ou consequências diferentes daqueles aqui discutidos e antecipados, não podendo a Companhia garantir a sua realização.

Todas as informações relevantes, ocorridas no período e utilizadas pela Administração na gestão da Companhia, estão evidenciadas neste documento e na Informação Demonstrações Financeiras.

Demais informações sobre a empresa podem ser obtidas no Formulário de Referência, disponível no site da CVM e no site de Relações com Investidores do Grupo Neoenergia (ri.neoenergia.com)

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

	<u>Notas</u>	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u> (Reapresentado)
Ativo			
Circulante			
Caixa e equivalentes de caixa	5	621.216	909.263
Contas a receber de clientes e outros	6	1.693.176	1.574.556
Títulos e valores mobiliários		8.965	7.435
Instrumentos financeiros derivativos	14	58.192	46.388
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	7.1	76.591	21.106
Outros tributos a recuperar	7.2	43.070	18.826
Valores a compensar da parcela A e outros itens financeiros	9	77.248	494.250
Outros ativos circulantes		51.899	44.790
Total do ativo circulante		2.630.357	3.116.614
Não circulante			
Contas a receber de clientes e outros	6	21.278	21.348
Títulos e valores mobiliários		19	18
Instrumentos financeiros derivativos	14	429.151	280.754
Outros tributos a recuperar	7.2	80.637	108.275
Impostos e contribuições diferidos	8	332.155	429.541
Valores a compensar da parcela A e outros itens financeiros	9	14.164	-
Depósitos judiciais	17	92.836	87.435
Concessão do serviço público (ativo financeiro)	11.1	2.129.833	1.683.395
Concessão do serviço público (ativo contratual)	11.2	512.671	557.066
Outros ativos não circulantes		42.959	43.142
Direito de uso	10	23.002	-
Imobilizado		-	14.111
Intangível	12	1.528.199	1.512.044
Total do ativo não circulante		5.206.904	4.737.129
Ativo total		7.837.261	7.853.743

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

BALANÇOS PATRIMONIAIS

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018

(Em milhares de reais)

	Notas	30/09/2019	31/12/2018 (Reapresentado)
Passivo e patrimônio líquido			
Circulante			
Fornecedores	13	621.946	655.224
Empréstimos e financiamentos	14	336.654	305.968
Debêntures	14	30.577	15.691
Passivo de arrendamento	10	8.965	-
Instrumentos financeiros derivativos	14	6.112	5.773
Salários e encargos a pagar		73.839	70.563
Encargos setoriais	15	191.343	103.214
Imposto de renda e contribuição social a recolher	16.1	74.337	1.332
Outros tributos a recolher	16.2	178.994	282.801
Dividendos e juros sobre capital próprio	19	12	115.612
Outros passivos circulantes	18	65.748	66.630
Total do passivo circulante		1.588.527	1.622.808
Não circulante			
Empréstimos e financiamentos	14	2.132.407	1.855.084
Debêntures	14	1.306.589	1.775.139
Passivo de arrendamento	10	15.200	-
Instrumentos financeiros derivativos	14	-	67
Encargos setoriais	15	54.742	52.546
Provisões	17	121.044	110.142
Valores a repassar da parcela A e outros itens financeiros	9	-	142.433
Outros passivos não circulantes	18	4.651	1.697
Total do passivo não circulante		3.634.633	3.937.108
Patrimônio líquido	19		
Capital social		952.492	952.492
Reservas de capital		765.882	765.882
Reservas de lucros		588.009	588.009
Outros resultados abrangentes		13.820	(12.556)
Lucro acumulado		293.898	-
Total do patrimônio líquido		2.614.101	2.293.827
Passivo e patrimônio líquido total		7.837.261	7.853.743

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Notas	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
		30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)	30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)
Receita líquida	20	1.734.593	1.799.956	4.946.456	4.660.160
Custos dos serviços		(1.322.163)	(1.572.550)	(4.016.150)	(4.019.133)
Custos com energia elétrica	21	(1.053.185)	(1.235.023)	(3.165.924)	(3.167.630)
Custos de operação	22	(141.536)	(149.602)	(454.660)	(448.175)
Custos de construção		(127.442)	(187.925)	(395.566)	(403.328)
Lucro bruto		412.430	227.406	930.306	641.027
Provisão para perdas esperada de créditos de liquidação duvidosa	6	(30.103)	(15.425)	(64.867)	(46.375)
Despesas com vendas	22	(7.612)	(10.959)	(19.660)	(34.441)
Outras receitas/despesas gerais e administrativas	22	(56.449)	(1.810)	(146.556)	(47.861)
Lucro operacional		318.266	199.212	699.223	512.350
Resultado Financeiro	23	(47.995)	(58.417)	(164.722)	(138.916)
Receitas financeiras		278.136	302.308	696.530	1.025.745
Despesas financeiras		(326.131)	(360.725)	(861.252)	(1.164.661)
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social		270.271	140.795	534.501	373.434
Imposto de renda e contribuição social		(90.337)	(52.733)	(164.603)	(139.706)
Corrente	8	(36.587)	(36.280)	(74.337)	(76.993)
Diferido	8	(53.750)	(16.453)	(90.266)	(62.713)
Lucro líquido do período		179.934	88.062	369.898	233.728
Lucro básico e diluído por ação do capital – R\$:					
Ordinária		0,8823	0,4318	1,8137	1,1460
Preferencial		0,9705	0,4750	1,9951	1,2606

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADO ABRANGENTE

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018
(Em milhares de reais, exceto lucro por ação)

	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)	30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)
Lucro líquido do período	179.934	88.062	369.898	233.728
Outros resultados abrangentes				
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganho (perda) na remensuração dos planos de benefícios pós-emprego	737	582	2.212	1.750
Impostos diferidos sobre resultados abrangentes	(251)	(198)	(752)	(595)
Total dos itens que não serão reclassificados para o resultado	486	384	1.460	1.155
Itens que serão reclassificados posteriormente para o resultado:				
Ganho (perda) líquido em <i>hedge</i> de fluxo de caixa	(2.259)	8.371	31.283	(53.916)
Impostos diferidos sobre resultados abrangentes	(864)	(2.846)	(6.367)	18.331
Total dos itens que serão reclassificados para o resultado	(3.123)	5.525	24.916	(35.585)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	(2.637)	5.909	26.376	(34.430)
Total de resultados abrangentes do período, líquido de impostos	177.297	93.971	396.274	199.298
Atribuível à:				
Acionistas controladores	176.703	93.670	394.945	198.660
Acionistas não controladores	594	301	1.329	638

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Elektro Redes S.A.

DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

		Reservas de capital			Reserva de lucros				
	Capital social	Reserva especial de ágio	Reserva de incentivo fiscal	Outras reservas de capital	Reserva legal	Reserva de retenção de lucros	Outros resultados Abrangentes	Lucros acumulados	Total do patrimônio líquido
Saldos em 1º de janeiro de 2018	952.492	689.440	2.353	74.089	171.422	140.477	28	-	2.030.301
Adoção inicial IFRS 9 / CPC 48	-	-	-	-	-	-	-	(3.951)	(3.951)
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	233.728	233.728
Outros resultados abrangentes:									
Ganhos e perdas atuariais líquidos	-	-	-	-	-	-	1.155	-	1.155
Efeito hedge de fluxo de caixa, líquidos	-	-	-	-	-	-	(35.585)	-	(35.585)
Saldos em 30 de setembro de 2018	952.492	689.440	2.353	74.089	171.422	140.477	(34.402)	229.777	2.225.648
Saldos em 1º de janeiro de 2019	952.492	689.440	2.353	74.089	171.422	416.587	(12.556)	-	2.293.827
Lucro líquido do período	-	-	-	-	-	-	-	369.898	369.898
Outros resultados abrangentes:									
Ganhos e perdas atuariais líquidos	-	-	-	-	-	-	1.460	-	1.460
Efeito hedge de fluxo de caixa, líquidos	-	-	-	-	-	-	24.916	-	24.916
Destinações:									
Juros sobre capital próprio	-	-	-	-	-	-	-	(76.000)	(76.000)
Saldos em 30 de setembro de 2019	952.492	689.440	2.353	74.089	171.422	416.587	13.820	293.898	2.614.101

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018 (Em milhares de reais)

	30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)
Fluxo de caixa operacional		
Lucro líquido do período	369.898	233.728
Ajuste para:		
Depreciação e amortização	164.674	143.616
Valores a compensar/(repassar) da parcela A e outros itens financeiros (*)	(296.988)	(467.939)
Imposto de renda e contribuição social	164.603	62.713
Encargos de dívidas e atualizações monetárias e cambiais	178.759	165.870
Valor de reposição estimado da concessão	(197.525)	(41.957)
Perda na baixa de ativos, imobilizado, intangíveis, financeiros indenizáveis e contratuais	27.664	21.661
Provisão para contingências cíveis, fiscais e trabalhistas	33.021	8.982
Perdas por redução esperada de créditos de liquidação duvidosa	79.991	65.459
Atualização das provisões para contingências	16.867	14.596
Atualização de títulos e valores mobiliários	(373)	-
Outras atualizações de receitas e despesas, líquidas	5.440	1.485
Juros incorridos passivo de arrendamento	2.305	-
	548.336	208.214
Variações em:		
Contas a receber de clientes e outros	(198.541)	(129.833)
IR e CSLL a recuperar	4.509	(54.913)
Impostos e contribuições a recuperar, exceto IR e CSLL	3.394	(8.531)
Depósitos judiciais	(4.101)	1.657
Valores a compensar da Parcela A e outros itens financeiros	557.393	114.044
Outros ativos	(7.904)	11.269
	354.750	(66.307)
Fornecedores	(33.278)	58.355
Salários e encargos a pagar	3.276	(3.354)
Encargos setoriais	85.797	(152)
Impostos e contribuições a recolher, exceto IR e CSLL	(116.539)	128.652
Indenizações e contingências pagas	(37.656)	(44.097)
Outros passivos	2.072	2.243
	(96.328)	141.647
Encargos de dívidas pagos e liquidação de instrumentos financeiros derivativos	(122.130)	(122.760)
Pagamento de juros - Arrendamentos	(2.305)	-
Imposto de Renda (IR) e Contribuição Social sobre Lucro Líquido (CSLL) pagos	(59.994)	(36.280)
	622.329	124.514
Caixa líquido proveniente das (utilizado nas) atividades operacionais		
Caixa líquido (utilizado nas) atividades de investimento		
Aquisição de imobilizado	-	(11.502)
Concessão Serviço Público (Ativo Financeiro)	-	(464)
Concessão Serviço Público (Ativo Contratual)	(403.215)	(447.349)
Aplicação de títulos e valores mobiliários	(4.959)	6.959
Resgate de títulos e valores mobiliários	3.801	(8.496)
	(404.373)	(460.852)
Fluxo de caixa utilizado nas atividades de investimentos		
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		
Captação de empréstimos e financiamentos	389.286	626.382
Captação de debêntures	-	1.300.000
Amortização do principal de empréstimos, financiamentos e swap	(228.548)	(836.717)
Amortização do principal de debêntures	(489.387)	(174.152)
Pagamentos de custos de captação	(2.989)	-
Obrigações vinculadas	13.405	49.758
Pagamento de dividendos e juros sobre o capital próprio	(180.200)	-
Pagamento de principal - Arrendamentos	(7.570)	-
	(506.003)	965.271
Caixa líquido (utilizado nas) proveniente das atividades de financiamento		
Aumento (redução) no caixa e equivalentes de caixa	(288.047)	628.933
Caixa e equivalentes de caixa no início do período	909.263	501.646
Caixa e equivalentes de caixa no final do período	621.216	1.130.579
Variação líquida de caixa e equivalentes de caixa	(288.047)	628.933

(*) Valor bruto, não deduzido dos créditos de PIS/COFINS.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

Elektro Redes S.A.

DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO Períodos findos em 30 de setembro de 2019 e 2018 (Em milhares de reais)

	30/09/2019	30/09/2018 (Reapresentado)
Receitas		
Vendas brutas de energia, serviços e outros	7.755.237	6.974.567
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	(64.867)	(46.375)
Resultado na alienação / desativação de bens e direitos	5.004	2.635
	7.695.374	6.930.827
Insumos adquiridos de terceiros		
Energia elétrica comprada para revenda (*)	(2.724.756)	(2.740.398)
Encargos de uso da rede básica de transmissão (*)	(760.245)	(744.184)
Materiais, serviços de terceiros e outros	(588.215)	(539.249)
	(4.073.216)	(4.023.831)
Valor adicionado bruto	3.622.158	2.906.996
Depreciação e amortização	(164.202)	(143.616)
Valor adicionado líquido	3.457.956	2.763.380
Valor adicionado recebido em transferência		
Receitas financeiras (*)	703.289	1.032.572
Valor adicionado total a distribuir	4.161.245	3.795.952
Distribuição do valor adicionado		
Pessoal		
Remunerações	149.325	133.252
Encargos sociais (exceto INSS)	17.456	15.877
Auxílio alimentação	33.361	30.824
Previdência privada e outros benefícios	42.046	38.434
Férias e 13º salário	33.806	32.423
Participação nos resultados	20.805	21.946
Administradores	5.001	5.995
(-) Transferência para ordens	(84.956)	(68.834)
Outros	11.078	3.816
Subtotal	227.922	213.733
Impostos, taxas e contribuições		
INSS	34.741	30.205
ICMS	1.177.288	990.709
PIS/COFINS	369.988	304.911
Imposto de renda e contribuição social	164.603	139.706
Obrigações intra-setoriais	948.739	708.229
Outros	4.666	3.358
Subtotal	2.700.025	2.177.118
Remuneração de capitais de terceiros		
Juros e variações monetárias e cambiais	861.252	1.164.661
Aluguéis	2.148	6.712
Subtotal	863.400	1.171.373
Remuneração de capitais próprios		
Juros sobre capital próprio	76.000	-
Lucros retidos dos períodos	293.898	233.728
Subtotal	369.898	233.728
Valor adicionado total distribuído	4.161.245	3.795.952

* Valor bruto, não deduzido dos créditos de PIS/COFINS.

As notas explicativas são parte integrante das demonstrações financeiras intermediárias.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

1. CONTEXTO OPERACIONAL

A Elektro Redes S.A. ("Elektro Redes" ou "Companhia"), com sede no município de Campinas, no estado de São Paulo, registrada na Comissão de Valores Mobiliários (CVM) e listada, como companhia de capital aberto, têm suas ações (0,32% do capital total) negociadas na B3 S.A. – Brasil, Bolsa, Balcão (nova razão social da BM&F Bovespa – Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros). A Companhia tem como controladora a NEOENERGIA S.A. ("Neoenergia") e é uma concessionária de serviço público que atua no segmento de distribuição de energia elétrica, e suas demonstrações financeiras intermediárias refletem essa atividade, que constitui seu único segmento operacional. Os seus negócios, incluindo os serviços prestados e as tarifas cobradas, são regulamentados pela Agência Nacional de Energia Elétrica ("ANEEL").

A área de concessão da Companhia é constituída por 228 municípios, dos quais 223 estão localizados no Estado de São Paulo, e os outros 5 no Estado de Mato Grosso do Sul. A concessão do serviço público de energia se deu pelo Contrato de Concessão de Distribuição nº 187/98, com vencimento em 2028, podendo ser prorrogado por no máximo 30 anos, por requerimento da Companhia e a critério da ANEEL.

2. ELABORAÇÃO E APRESENTAÇÃO DAS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

2.1 Base de preparação

As demonstrações financeiras intermediárias relativas ao período de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2019 foram elaboradas e estão apresentadas de acordo com o CPC 21 (R1) – Demonstração Intermediária, que inclui as disposições da Lei das Sociedades por Ações e normas e procedimentos contábeis emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – ("CPC") e aprovados pela Comissão de Valores Mobiliários – ("CVM") e em conformidade com o IAS 34 – *Interim Financial Reporting*, emitido pelo *International Accounting Standards Board* – IASB.

As práticas e critérios contábeis adotados no preparo dessas demonstrações financeiras intermediárias, exceto pelas mudanças descritas no item 2.5, estão consistentes com aqueles adotados na elaboração das demonstrações financeiras de 31 de dezembro de 2018, e, portanto, devem ser analisadas em conjunto.

Informamos que essas demonstrações financeiras intermediárias foram elaboradas sem a reinserção de algumas notas explicativas, que já foram divulgadas nas demonstrações financeiras do exercício findo em 31 de dezembro de 2018. Adicionalmente as alterações relevantes ocorridas nesse período estão indicadas na nota 3.

A Administração da Companhia autorizou a emissão das demonstrações financeiras intermediárias em 17 de outubro de 2019.

Todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras intermediárias, e somente elas, estão sendo evidenciadas, e correspondem às utilizadas pela Administração em sua gestão.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

2.2 Moeda funcional e de apresentação

As demonstrações financeiras intermediárias estão apresentadas em milhares de Reais (R\$), que é a moeda funcional da Companhia. Todos os saldos foram arredondados para o milhar mais próximo.

As transações em moeda estrangeira são inicialmente registradas convertidas para a moeda funcional pela taxa de câmbio em vigor na data da transação. Subsequentemente, os ativos e passivos monetários denominados em moeda estrangeira são convertidos para a moeda funcional, utilizando-se a taxa de câmbio vigente na data dos respectivos balanços patrimoniais. Os ganhos e as perdas cambiais resultantes da atualização desses ativos e passivos são reconhecidos como receitas e despesas financeiras na demonstração do resultado.

2.3 Base de mensuração

As demonstrações financeiras intermediárias foram preparadas utilizando como base o custo histórico, exceto por determinados instrumentos financeiros mensurados pelos seus valores justos quando requerido pelas normas contábeis. A classificação da mensuração do valor justo nas categorias níveis 1, 2 ou 3 (dependendo do grau de observância das variáveis utilizadas) está apresentada na nota 26 de Estimativa de valor justo.

2.4 Uso de estimativas e julgamentos

Na preparação destas demonstrações financeiras intermediárias, a Administração utilizou julgamentos e estimativas para aplicação das políticas contábeis da Companhia e os valores reportados de ativos, passivos, receitas e despesas. Os resultados reais podem divergir dessas estimativas. As estimativas e premissas são revisadas continuamente e reconhecidas prospectivamente.

Itens significativos sujeitos a essas estimativas e premissas incluem:

- (i) o registro da receita de fornecimento de energia e de uso da rede do sistema de distribuição não faturados (Nota 20a e 20c, respectivamente);
- (ii) o registro de provisão da comercialização de energia no âmbito da Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE (Nota 20b);
- (iii) reconhecimento de ativos fiscais diferidos: disponibilidade de lucro tributável futuro contra o qual prejuízos fiscais possam ser utilizados (Nota 8);
- (iv) critério de apuração e atualização do ativo da concessão; e cálculo da amortização do ativo intangível da concessão de forma linear pelo prazo correspondente ao direito de cobrar os consumidores pelo uso do ativo da concessão que o gerou (vida útil regulatória dos ativos) ou pelo prazo do contrato de concessão, dos dois o menor (Nota 11);
- (v) a análise do risco de crédito para determinação das perdas esperadas para créditos de liquidação duvidosa (Nota 6);
- (vi) definição do valor justo através de técnicas de avaliação, incluindo o método de fluxo de caixa descontado, para ativos e passivos financeiros não obtidos em mercados ativos (Nota 26);

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

- (vii) reconhecimento de provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios, por meio da avaliação da probabilidade de perda que inclui na avaliação das evidências disponíveis, a hierarquia das leis, as jurisprudências disponíveis, as decisões mais recentes nos tribunais e sua relevância no ordenamento jurídico, bem como a avaliação dos advogados externos (Nota 17);
- (viii) reconhecimento dos valores a compensar/(repassar) da Parcela A e outros itens financeiros (Nota 9);
- (ix) reconhecimento dos custos dos planos de aposentadoria com benefícios e o valor presente da obrigação de aposentadoria, através da avaliação atuarial que envolve o uso de premissas sobre taxas de desconto, taxas de retorno de ativos esperadas, aumentos salariais futuros, taxas de mortalidade e aumentos futuros de benefícios de aposentadorias e pensões (Nota 28).

2.5 Principais mudanças nas políticas contábeis

(i) IFRS 16 *Leases* / CPC 06 (R2) *Operações de Arrendamento Mercantil*

O CPC 06 – Operações de Arrendamento Mercantil passou pela segunda revisão, na qual foram introduzidas alterações trazidas pela IFRS 16 - *Leases*, que substituiu o IAS 17 - *Leases*.

Arrendamento é um contrato, ou parte de um contrato, no qual o arrendador transfere ao arrendatário, em troca de contraprestação, o direito de usar um ativo por determinado período de tempo.

A IFRS 16 introduz um modelo único de contabilização de arrendamentos no balanço patrimonial para arrendatários, no qual o arrendatário deve reconhecer um ativo de direito de uso que representa o seu direito de utilizar o ativo arrendado em contrapartida de um passivo de arrendamento que representa a sua obrigação de efetuar pagamentos ao arrendador. O ativo de direito de uso é mensurado pelo custo menos qualquer depreciação acumulada e o passivo de arrendamento é mensurado pelo valor presente dos pagamentos de arrendamento a vencer, descontados pela taxa de juros implícita no arrendamento ou, se essa taxa não puder ser determinada imediatamente, pela taxa incremental de empréstimos e financiamentos da Companhia. Em conformidade com o CPC 06 (R2) / IFRS 16, o modelo de contabilização para o arrendador permanece substancialmente igual ao modelo anterior (IAS 17). Isenções estão disponíveis para arrendamentos de curto prazo (até 12 meses) e itens de baixo valor (valor justo do ativo identificado inferior a US\$ 5 mil).

A Companhia adotou a IFRS 16 a partir de 1º de janeiro de 2019, utilizando a abordagem retrospectiva modificada. Essa abordagem não exige informação comparativa e o ativo de direito de uso é mensurado pelo mesmo valor do passivo de arrendamento. A Companhia analisou seus contratos de arrendamento classificados como operacionais, em conformidade com a IAS 17, visando identificar se estes continham arrendamento, de acordo com a IFRS 16. A norma define que um contrato é ou contém um arrendamento quando transmite o direito de controlar o uso de um ativo identificado por determinado período de tempo, em troca de uma contraprestação.

A Companhia aplicou a IFRS 16 apenas para os contratos vigentes em 1º de janeiro de 2019 e que foram previamente identificados como arrendamentos, e utilizou os seguintes expedientes práticos previstos na norma para a isenção do reconhecimento de um arrendamento: (i) arrendamentos de curto prazo (vigência de até 12 meses); (ii) itens de baixo valor (valor justo do ativo identificado inferior a US\$ 5 mil); e (iii) pagamentos variáveis (geralmente baseados em percentuais de faturamento).

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Desta forma, o impacto mais significativo na adoção da IFRS 16 foi:

(a) aluguel de imóveis não residenciais para a instalação de agências e centros de distribuição.

A Companhia utilizou as suas taxas de captação incremental de empréstimos e financiamentos como taxa de desconto. Essas taxas levam em consideração o risco de crédito e foram ajustadas aos prazos dos contratos de arrendamento. A Companhia aplicou julgamento para determinar o prazo de arrendamento de contratos com opção de renovação. Os contratos de arrendamento da Companhia são ajustados por índices inflacionários, como IGP-M ou IPCA. O impacto produzido na demonstração de resultados a partir da adoção da IFRS 16 é a substituição do custo linear com aluguéis (arrendamento operacional) pelo custo linear de depreciação do direito de uso dos ativos objetos desses contratos e pela despesa de juros sobre as obrigações de arrendamento às taxas efetivas de captação à época da contratação dessas transações.

O impacto no balanço patrimonial em 1º de janeiro de 2019 pela adoção da IFRS 16 está conforme a seguir:

	Saldos em 1º de janeiro de 2019	
	Ativo	Passivo
Ativos de direito de uso	29.551	-
Obrigações por arrendamentos mercantis operacionais	-	29.551

Em consequência da utilização da abordagem retrospectiva modificada, a adoção da IFRS 16 não produziu impactos em lucros acumulados em 1º de janeiro de 2019.

A Companhia espera que a adoção da IFRS 16 não afete sua capacidade de cumprir com os indicadores estabelecidos nos acordos contratuais (*covenants*), cujos limites máximos de alavancagem em empréstimos se encontram descritos na Nota 14.

Para os arrendamentos nos quais a Companhia é arrendadora, os contratos foram classificados como arrendamentos operacionais e são creditados no resultado operacional pelo regime de competência.

(ii) ICPC 22 – Incerteza sobre Tratamento de Tributos sobre o Lucro (IFRIC 23 - Uncertainty over Income Tax Treatments)

Esta Interpretação esclarece como aplicar os requisitos de reconhecimento e mensuração do CPC 32 / IAS 12 quando há incerteza sobre os tratamentos de tributo sobre o lucro. Nessa circunstância, a entidade deverá reconhecer e mensurar seu tributo corrente ou diferido ativo ou passivo, aplicando os requisitos do CPC 32 / IAS 12 com base em lucro tributável (prejuízo fiscal), bases fiscais, prejuízos fiscais não utilizados, créditos fiscais não utilizados e alíquotas fiscais determinados, aplicando esta Interpretação.

A Administração da Companhia conduziu análises dos tratamentos fiscais que poderiam gerar incertezas na apuração dos tributos sobre o lucro, acessando seus consultores legais internos e externos a fim de identificar esses tratamentos, assim como mensurá-los e reavaliar aqueles que potencialmente poderiam expor a Companhia a riscos materialmente prováveis de perda. Ao concluir esses estudos, a Administração da Companhia avaliou que nenhuma das posições relevantes adotadas pela Companhia sofreu alteração quanto ao julgamento da probabilidade de perdas geradas por eventuais questionamentos por parte das autoridades tributárias.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

3. REAPRESENTAÇÃO DE SALDOS COMPARATIVOS

A Administração da Companhia, após reavaliação de determinados temas e objetivando a melhor apresentação da sua posição patrimonial e do seu desempenho operacional e financeiro, com base nas orientações emanadas pelo “CPC 23 / IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro”, procedeu à representação, de forma retrospectiva, em seu balanço patrimonial, para o exercício findo em 31 de dezembro de 2018, divulgado em 14 de fevereiro de 2019, em sua demonstração do resultado, demonstração do resultado abrangente, demonstração das mutações do patrimônio líquido, demonstração do fluxo de caixa e demonstração do valor adicionado para o período findo em 30 de setembro de 2018, divulgadas em 22 de outubro de 2018.

Em consonância com o CPC 23 / IAS 8 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, os ajustes efetuados foram classificados nas seguintes categorias:

- Mudança nas políticas contábeis; e
- Retificação de erro.

3.1 Balanço patrimonial em 31 de dezembro de 2018.

	Ref.	Apresentado	Reclassificações	Reapresentado
Total do ativo circulante		3.116.614	-	3.116.614
Ativo não circulante				
Concessão do serviço público (ativo contratual)	(a)	-	557.066	557.066
Intangível	(a)	2.069.110	(557.066)	1.512.044
Demais ativos não circulantes não afetados		2.668.019	-	2.668.019
Total do ativo não circulante		4.737.129	-	4.737.129
Total do ativo		7.853.743	-	7.853.743

- (a) Os ativos da infraestrutura da concessão durante o período de construção, anteriormente classificados como intangível em curso, passam a ser classificados como ativos de contrato, conforme IFRS 15 / CPC 47.

3.2 Demonstração do resultado, períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2018.

Ref.	Período de três meses findo em		
	30/09/2018 (Apresentado)	Reapresentações	30/09/2018 (Reapresentado)
Receita líquida	1.799.956	-	1.799.956
Custos dos serviços	(1.572.550)	-	(1.572.550)
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	-	(15.425)	(15.425)
Despesas com vendas	(26.384)	15.425	(10.959)
Outras receitas/despesas gerais e administrativas	(1.810)	-	(1.810)
Resultado financeiro	(58.708)	291	(58.417)
Imposto de renda e contribuição social	(52.634)	(99)	(52.733)
Lucro líquido do período	87.870	192	88.062

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Ref.	Período de nove meses findo em		
	30/09/2018 (Apresentado)	Reapresentações	30/09/2018 (Reapresentado)
Receita líquida	4.660.160	-	4.660.160
Custos dos serviços	(4.019.133)	-	(4.019.133)
Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa (a)	-	(46.375)	(46.375)
Despesas com vendas (a)	(80.816)	46.375	(34.441)
Outras receitas/despesas gerais e administrativas	(47.861)	-	(47.861)
Resultado financeiro (b)	(139.126)	210	(138.916)
Imposto de renda e contribuição social (b)	(139.635)	(71)	(139.706)
Lucro líquido do período	233.589	139	233.728

- (a) Reapresentação da provisão para perdas esperada de créditos de liquidação duvidosa, anteriormente classificado nas rubricas de Despesas com vendas R\$ 15.425 no período de três meses e R\$ 46.375 no período de nove meses, para uma nova abertura na demonstração dos resultados, conforme preconiza o CPC 26. Esse ajuste é classificado como retificação de erro.
- (b) Reapresentação dos instrumentos financeiros para cashflow hedge no montante de R\$ 291 no período de três meses e R\$ 210 no período de nove meses e impacto do imposto diferido no montante de R\$ 99 no período de três meses e R\$ 71 no período de nove meses. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.

3.3 Demonstração do resultado abrangente, períodos de três e nove meses findos em 30 de setembro de 2018.

Ref.	Período de três meses findo em		
	30/09/2018 (Apresentado)	Reapresentações	30/09/2018 (Reapresentado)
Lucro líquido do período (a)	87.870	192	88.062
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:			
Efeitos dos planos de benefícios e planos de saúde a empregados	582	-	582
Tributos sobre resultados abrangentes	(198)	-	(198)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	384	-	384
Itens que serão reclassificados para o resultado:			
Ajustes ao valor justo de hedges de fluxo de caixa (b)/(d)	5.860	2.511	8.371
Impostos diferidos sobre resultados abrangentes (b)/(c)	-	(2.846)	(2.846)
Total dos itens que serão reclassificados para o resultado	5.860	(335)	5.525
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	94.114	(143)	93.971

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Ref.	Período de nove meses findo em		
	30/09/2018 (Apresentado)	Reapresentações	30/09/2018 (Reapresentado)
Lucro líquido do período	(a) 233.589	139	233.728
Itens que não serão reclassificados posteriormente para o resultado:			
Efeitos dos planos de benefícios e planos de saúde a empregados	1.750	-	1.750
Tributos sobre resultados abrangentes	(595)	-	(595)
Outros resultados abrangentes do período, líquido de impostos	1.155	-	1.155
Itens que serão reclassificados para o resultado:			
Ajustes ao valor justo de hedges de fluxo de caixa	(b)/(d) 5.726	(59.642)	(53.916)
Impostos diferidos sobre resultados abrangentes	(b)/(c) -	18.331	18.331
Total dos itens que serão reclassificados para o resultado	5.726	(41.311)	(35.585)
Total de resultados abrangentes do período, líquidos de impostos	240.470	(41.172)	199.298

- (a) Reclassificações resultado do período no montante de R\$ 192 no período de três meses e R\$ 139 no período de nove meses, conforme alterações da DRE demonstradas nos itens da nota 3.3. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.
- (b) Reapresentação dos instrumentos financeiros para cashflow hedge no montante de R\$ 1.750 no período de três meses e R\$ 39.364 no período de nove meses. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.
- (c) Reconhecimento do imposto diferido sobre "hedge atrelado a garantia de empréstimos (NDF)" no montante de R\$ 1.944 no período de três meses e R\$ 1.947 no período de nove meses. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.
- (d) Ajuste do "hedge atrelado a garantia de empréstimos (NDF)" no montante de R\$ 141 no período de três meses. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.

3.4 Demonstração das mutações do patrimônio líquido em 30 de setembro de 2018.

Ref.	Capital social	Reserva de capital	Reserva de lucros	Outros resultados abrangentes	Lucros acumulados	Total
Saldos em 30 de setembro de 2018 (originalmente apresentado)	952.492	765.882	311.899	5.754	230.793	2.266.820
Lucro líquido do período	(a) -	-	-	-	139	139
Outros resultados abrangentes						
Efeitos dos planos de benefícios de empregados	(b) -	-	-	1.155	(1.155)	-
Efeito Hedge de fluxo de caixa líquidos	(a) -	-	-	(41.311)	-	(41.311)
Saldos em 30 de setembro de 2018 (reapresentado)	952.492	765.882	311.899	(34.402)	229.777	2.225.648

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

- (a) Reapresentação do valor justo de instrumentos financeiros derivativos mensurados como cash flow hedge, no montante de R\$ 41.311 (efeito hedge de fluxo de caixa, líquidos) e R\$ 139 (lucro líquido do período). Esse ajuste é classificado com retificação de erro.
- (b) Reclassificação dos efeitos do plano de benefício de empregados de lucros acumulados para outros resultados abrangentes, no montante de R\$ 1.155. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.

3.5 Demonstração do fluxo de caixa em 30 de setembro de 2018.

	Ref.	Apresentado	Reapresentações	Reapresentado
Lucro líquido do período	(a)	233.589	139	233.728
Ajustes para conciliar o lucro ao caixa oriundo das atividades operacionais	(a)	(25.375)	(139)	(25.514)
Redução (aumento) dos ativos operacionais		(66.307)	-	(66.307)
Aumento (redução) dos passivos operacionais		(17.393)	-	(17.393)
Caixa oriundo das atividades operacionais		124.514	-	124.514
Fluxo de caixa das atividades de investimento		(460.852)	-	(460.852)
Fluxo de caixa das atividades de financiamento		965.271	-	965.271
Redução no caixa e equivalentes de caixa		628.933	-	628.933

- (a) Reclassificação do saldo de marcação a mercado – Derivativos do resultado financeiro – Receita para o Patrimônio Líquido - outros resultados abrangentes, decorrente da mudança de classificação de valor justo para hedge de fluxo de caixa no montante de R\$ 210, e impacto do imposto diferido no montante de R\$ 71. Esse ajuste é classificado com retificação de erro.

3.6 Demonstração do valor adicionado em 30 de setembro de 2018.

	Ref.	Apresentado	Reapresentações	Reapresentado
Valor adicionado líquido		2.763.380	-	2.763.380
Valor adicionado recebido em transferência	(a)	1.140.361	(107.789)	1.032.572
Valor adicionado total a distribuir		3.903.741	(107.789)	3.795.952
Distribuição do valor adicionado				
Pessoal		213.733	-	213.733
Impostos, Taxas e Contribuições	(a)	2.177.047	71	2.177.118
Remuneração de Capitais de Terceiros	(a)	1.279.372	(107.999)	1.171.373
Remuneração de Capitais Próprios	(a)	233.589	139	233.728
Valor adicionado distribuído		3.903.741	(107.789)	3.795.952

- (a) Reclassificação do saldo de marcação a mercado – derivativos do resultado financeiro – resultado para o patrimônio líquido - outros resultados abrangentes, no montante de R\$ 107.789 (receita financeira), R\$ 107.999 (despesa financeira), decorrente da mudança de classificação de Fair value para cash flow hedge, impacto do imposto diferido no montante de R\$ 71 e R\$ 139 (lucro líquido do período). Esse ajuste é classificado como retificação de erro.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

4. ASSUNTOS REGULATÓRIOS

(i) Bandeiras tarifárias

A Resolução Normativa nº 547, de 16 de abril de 2013, criou o sistema de aplicação de Bandeiras Tarifárias, com vigência a partir de 1º de janeiro de 2015, cuja finalidade é repassar ao consumidor, os custos adicionais de geração térmica, compra de energia no mercado de curto prazo, encargos de serviços do sistema e risco hidrológico.

Em 13 de agosto de 2018, a Resolução Normativa ANEEL nº 826, alterou as regras de repasse, conforme proposta de abertura da 2ª fase da Audiência Pública nº 61/2017, onde foi sugerido que os valores mensais dos repasses financeiros da Conta Bandeiras fossem apurados após a alocação prioritária das receitas na área de concessão que as gerou. Desse modo, as empresas devedoras passaram a aportar na Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT apenas as receitas excedentes. Já as empresas credoras da CCRBT passaram a receber, a título de repasse, uma parcela desse excedente, proporcional ao seu custo não coberto por seus próprios recursos. Esta alteração aloca, de forma mais eficiente, os recursos provenientes das Bandeiras Tarifárias, mitigando o subsídio cruzado entre as distribuidoras e priorizando a alocação dos recursos nas áreas de concessão de origem.

Atualmente, existem quatro faixas de bandeiras: vermelha – patamar 1, com acréscimo de R\$ 40/MWh, vermelha – patamar 2, cujo acréscimo na tarifa de energia é de R\$ 60/MWh, amarela, com acréscimo de R\$ 15/MWh e verde, sem acréscimo.

Nos primeiros nove meses de 2019 e 2018, vigoraram as bandeiras tarifárias seguintes:

	Cor da Bandeira	
	30/09/2019	30/09/2018
jan	Verde	Verde
fev	Verde	Verde
mar	Verde	Verde
abr	Verde	Verde
mai	Amarela	Amarela
jun	Verde	Vermelha Patamar 2
jul	Amarela	Vermelha Patamar 2
ago	Vermelha Patamar 1	Vermelha Patamar 2
set	Vermelha Patamar 1	Vermelha Patamar 2

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia reconheceu o montante de R\$ 72.806 (R\$ 170.143 em 30 de setembro de 2018) de bandeira tarifária, e recebeu o montante de R\$ 2.306 (R\$ 36.267 recebidos em 30 de setembro de 2018) através da Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias – CCRBT decorrente da apuração do superávit da Conta Bandeiras, criada por meio do Decreto nº 8.401/2015 e administrada pela Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE, conforme procedimentos definidos pela Aneel através do PRORET, regulamentado pela REN nº 826/2018.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

(ii) Decreto nº 9.642/2018 – Eliminação gradual de subsídios

O Decreto nº 9.642, de 27 de dezembro de 2018, alterou o artigo 1º do Decreto nº 7.891/2013, que trata da aplicação de descontos tarifários, de modo a vedar a cumulatividade de descontos sobre as tarifas de distribuição de energia elétrica, de maneira a prevalecer o que confira maior benefício ao consumidor (essa situação apenas se aplicava aos consumidores atendidos em baixa tensão como rural, com atividade de irrigação ou aquicultura realizada em horário especial da madrugada).

O decreto também determina que, a partir de 2019, nos processos de reajuste ou revisão tarifária das distribuidoras, os descontos de que trata o § 2º do referido artigo, que são aqueles aplicados aos consumidores classificados como Rural; Cooperativa de Eletrificação Rural; Serviço Público de Água, Esgoto e Saneamento; e Serviço Público de Irrigação; sejam reduzidos à razão de 20% ao ano, até que a alíquota seja zero. Os descontos atualmente conferidos aos consumidores são custeados pela Conta de Desenvolvimento Energético - CDE, que repassam às distribuidoras o montante de subsídios concedidos. Com a redução desses descontos, as distribuidoras deixam gradualmente de receber recursos da CDE e passam a receber diretamente desses consumidores.

Em 4 de abril de 2019 foi publicado o Decreto nº 9.744/2019 que alterou novamente o Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013, de modo a retornar à situação anterior, assim os consumidores atendidos em baixa tensão, como rural, com atividade de irrigação ou aquicultura realizada em horário especial da madrugada, volta a ter o desconto sobre a tarifa da classe rural na baixa tensão.

(iii) Sobrecontratação de energia

De acordo com o Modelo Regulatório, as distribuidoras devem contratar antecipadamente 100% da energia elétrica necessária para fornecimento aos seus clientes por meio de leilões regulados pela ANEEL. Tais leilões, com apoio da CCEE, ocorrem com antecedência de um a sete anos, em relação ao início do suprimento de energia contratada. A possibilidade de contratação com antecedência de até sete anos passou a existir após a publicação do Decreto nº 9.143, de 22 de agosto de 2017.

Conforme previsto na regulamentação do setor, em especial o Decreto nº 5.163/2004, se a energia contratada estiver dentro do limite de até 5% acima da necessidade total da distribuidora, haverá repasse integral às tarifas das variações de custo incorrido com a compra de energia excedente. Contudo, quando a distribuidora ultrapassar o referido limite e sendo este ocasionado de forma voluntária, fica exposta à variação entre o preço de compra e o de venda do montante excedente no mercado de curto prazo.

O Decreto nº 9.143, de 22 de agosto de 2017, determinou uma redução de lastro para fins de cobertura de consumo das distribuidoras, de 95% para 90%, referente às cotas de garantia física de energia, das usinas hidrelétricas com concessões prorrogadas ou licitadas nos termos da Lei nº 12.783/2013, com vigência a partir de 1º de setembro de 2017.

No período findo em 30 de setembro de 2019 a Companhia fez uso dos mecanismos disponíveis para gerenciar a sua sobrecontratação.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

(iv) Revisão Tarifária Periódica – RTP 2019

A ANEEL aprovou em 20 de agosto de 2019, a Revisão Tarifária Periódica da Elektro, com vigência a partir de 27/08/19, conforme a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.592/2019. A revisão tarifária da Elektro trouxe um reposicionamento tarifário com financeiros de 2,45%, sendo -4,99% referentes ao reposicionamento tarifário econômico e 7,44% relativos aos componentes financeiros, com efeito médio para os consumidores de -8,32%, sendo que para os consumidores da alta tensão, o reajuste ficou em -2,89%, enquanto para os da baixa tensão, ficou em -11,17%.

(v) Base de Remuneração Regulatória (BRR)

O processo de Revisão Tarifária Periódica tem como principal objetivo analisar, após o período de quatro anos de investimentos realizados pela companhia (período esse definido como Ciclo Incremental), o equilíbrio econômico-financeiro da concessão.

No momento da Revisão Tarifária Periódica será definida a remuneração adequada sobre os investimentos realizados pela empresa no Ciclo Incremental. É quando a Agência Nacional de Energia Elétrica – ANEEL avalia os custos incorridos pela concessionária no sentido de identificar se foram prudentes e eficientes, conforme os critérios definidos pela própria agência, para manter/melhorar a concessão do serviço público de energia elétrica.

Pode ser que quando do processo de Revisão Tarifária Periódica os custos regulatórios definidos pela ANEEL sejam maiores ou menores do que aqueles praticados pela distribuidora. Nesse sentido, a concessionária pode ter um ganho ou uma perda no processo de Revisão Tarifária Periódica.

No Ciclo de Revisão Tarifária Periódica que a Elektro acabou de passar (março 2015 a fevereiro 2019) os investimentos realizados pela companhia foram reconhecidos pela ANEEL como sendo maiores do que os custos praticados pela empresa. Com isso, o Valor Novo de Reposição – VNR quando comparado com o Valor Original Contábil – VOC representou um ganho de 14,07%.

O resultado da Revisão Tarifária Periódica tem reflexo direto no Ativo Financeiro da concessão no sentido de que o cálculo do valor dos investimentos ainda não amortizados, para fins de indenização, utiliza a metodologia do VNR aplicado sobre o saldo residual dos Ativos Fixos ao final do prazo contratual da concessão. Em decorrência do reconhecimento pela ANEEL dos investimentos realizados no ciclo incremental a companhia registrou um ganho de R\$ 140.358 de Ativo Financeiro no resultado de 2019, nota explicativa 11.

(vi) Resolução Normativa nº 824/2018 – Mecanismo de Venda de Energia

A Resolução nº 824/2018 regulamentou a venda de excedentes de energia elétrica pelas distribuidoras, estabelecida no parágrafo 13 do artigo 4º da Lei 9.074/1995. Essa venda ocorre através do Mecanismo de Venda de Energia – MVE, no Ambiente de Contratação Livre – ACL, de forma centralizada no âmbito da CCEE, e é de participação facultativa pelas distribuidoras. Como compradores, podem participar geradores, autoprodutores, comercializadores, consumidores livres e consumidores especiais.

Para essa venda, é elegível a energia decorrente de sobrecontratação contratual da distribuidora, limitada a 15% de sua carga. Caso essa venda envolva montante de energia dentro da faixa de

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

repasso tarifário, há a previsão de um componente financeiro, que visa compartilhar na tarifa dos consumidores cativos os eventuais ganhos com essa venda ou ressarcir-los de eventual perda financeira, a depender do PLD realizado no período.

5. CAIXA E EQUIVALENTES DE CAIXA

	Ref.	30/09/2019	31/12/2018
Caixa e equivalentes de caixa			
Caixa e depósitos bancários à vista		62.294	73.777
Certificado de Depósito Bancário (CDB)		21.252	168.879
Fundos de Investimento	(a)	537.670	666.607
Total de caixa e equivalentes de caixa		621.216	909.263

Em 30 de setembro de 2019, caixa e equivalentes de caixa que é composto por caixa, depósitos bancários à vista e aplicações financeiras de curto prazo. São operações de alta liquidez, sem restrição de uso, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e estão sujeitas a um insignificante risco de mudança de valor.

(a) Fundos de investimentos de caixa e equivalentes de caixa:

Carteira (Caixa e equivalentes de caixa)	30/09/2019	31/12/2018
BB Polo 28 FI Renda Fixa		
BB Top Curto Prazo		
Compromissadas com lastro de títulos públicos	2.846	2.629
Títulos públicos		109
	2.846	2.738
Bradesco FIC FI RF Referenciado DI Recife		
Compromissadas com Lastro de Títulos Públicos	100.746	54.882
Outros	(8)	(4)
	100.738	54.878
Itaú Salvador Renda Fixa FICFI		
Itaú Curto Prazo		
Compromissadas com lastro de títulos públicos	219.066	118.416
Compromissadas com Lastro de Títulos Públicos	7.866	292.344
Outros	(11)	(20)
	226.921	410.740
Santander FIC FI Natal Renda Fixa Referenciado DI		
Compromissadas com Lastro de Títulos Públicos	207.280	198.325
Outros	(115)	(74)
	207.165	198.251
Total CEC - Fundos Exclusivos	537.670	666.607

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

6. CONTAS A RECEBER DE CLIENTES E OUTROS

	Ref.	30/09/2019	31/12/2018
Consumidores	(a)	1.255.844	1.141.404
Comercialização de energia na CCEE		27.785	19.004
Disponibilização do sistema de distribuição		398.408	353.897
Serviços prestados a terceiros		13.705	15.747
Serviços taxados e administrativos		1.302	1.032
Subvenções/Subsídios governamentais	(b)	113.735	120.518
Outros créditos		34.015	51.050
Terceiros		34.015	48.142
Partes relacionadas		-	2.908
(-) Provisão para perdas esperadas de créditos de liquidação duvidosa	(c)	(130.340)	(106.748)
Total		1.714.454	1.595.904
Circulante		1.693.176	1.574.556
Não circulante		21.278	21.348

a) Consumidores

	Saldos vincendos	Saldos vencidos		Total		PECLD	
		Até 90 dias	Mais de 90 dias	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	31/12/2018
Setor privado							
Residencial	186.705	101.146	65.910	353.761	309.846	(66.424)	(54.571)
Industrial	106.025	26.474	76.324	208.823	161.016	(35.528)	(24.688)
Comercial	79.449	25.836	23.194	128.479	107.921	(19.618)	(18.395)
Rural	27.525	9.524	7.647	44.696	36.215	(5.520)	(4.332)
	399.704	162.980	173.075	735.759	614.998	(127.090)	(101.986)
Setor público							
Federal	1.989	370	220	2.579	2.683	13	4
Estadual	8.936	1.663	990	11.589	10.447	60	17
Municipal	18.481	3.440	2.047	23.968	22.149	125	35
	29.406	5.473	3.257	38.136	35.279	198	56
Iluminação pública	22.646	5.381	2.901	30.928	24.363	-	(27)
Serviço público	41.953	3.737	4.541	50.231	37.151	-	(28)
Fornecimento não faturado	400.790	-	-	400.790	429.613	(321)	(901)
Total	894.499	177.571	183.774	1.255.844	1.141.404	(127.213)	(102.886)
Circulante				1.222.338	1.121.420	(95.980)	(85.246)
Não circulante				33.506	19.984	(31.233)	(17.640)

As contas a receber de consumidores no ativo não circulante representam os valores resultantes da consolidação de parcelamentos de débitos de contas de fornecimento de energia vencidos de consumidores inadimplentes e com vencimento futuro, cobrados em contas de energia. Incluem juros e multas calculados *pró-rata temporis*.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

b) Subvenções / subsídios governamentais

(b.1) Baixa Renda – Tarifa Social:

O Governo Federal, por meio das Leis nº 12.212 e nº 10.438, determinou a aplicação da tarifa social de baixa renda com a finalidade de contribuir para a modicidade da tarifa de fornecimento de energia elétrica aos consumidores finais integrantes da subclasse residencial baixa renda.

O saldo a receber em 30 de setembro de 2019 é de R\$ 9.756 e referem-se aos meses de agosto e setembro de 2019 (R\$ 10.723 em 31 de dezembro de 2018).

(b.2) CDE:

Em 20 de agosto de 2019, foi emitida a Resolução Homologatória ANEEL nº 2.592/2019 aprovando o valor mensal de R\$ 32.930 a ser repassado pela CCEE durante o período de agosto de 2019 a julho de 2020.

O saldo a receber em 30 de setembro de 2019 é de R\$ 103.979 (R\$ 109.795 em 31 de dezembro de 2018).

c) Provisão para Perdas Esperadas de Créditos de Liquidação Duvidosa – PPECLD

	<u>Consumidores</u>	<u>Outros créditos</u>	<u>Total</u>
Saldos em 01 de janeiro de 2018	(82.537)	(4.539)	(87.076)
Adoção inicial IFRS 9 / CPC 48	(5.985)	-	(5.985)
Adições	(94.358)	(1.285)	(95.643)
Reversões	8.505	1.962	10.467
Baixados para perdas (incobráveis)	71.489	-	71.489
Saldos em 31 de dezembro de 2018	(102.886)	(3.862)	(106.748)
Adições	(88.628)	(647)	(89.275)
Reversões	7.902	1.382	9.284
Baixados para perdas (incobráveis)	56.399	-	56.399
Saldos em 30 de setembro de 2019	(127.213)	(3.127)	(130.340)

7. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A RECUPERAR

7.1. Imposto de renda e contribuição social a recuperar

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Imposto de Renda – IR	58.082	18.506
Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido- CSLL	18.509	2.600
Imposto de renda e contribuição social a recuperar	76.591	21.106

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

7.2. Outros tributos a recuperar

	30/09/2019	31/12/2018
Imposto sobre Circulação de Mercadorias - ICMS	122.768	125.487
Programa de Integração Social - PIS	7	2
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social – COFINS	30	9
Instituto Nacional de Seguridade Social - INSS	797	797
Outros	105	806
Outros tributos a recuperar	123.707	127.101
Circulante	43.070	18.826
Não circulante	80.637	108.275

8. IMPOSTOS E CONTRIBUIÇÕES SOCIAIS CORRENTES E DIFERIDOS

A composição dos tributos e contribuições diferidos é a seguinte:

	Ref.	30/09/2019	31/12/2018
Imposto de renda e contribuição social diferido	(a)	(86.762)	(26.935)
Benefício fiscal da mais-valia e reversão da Provisão da Manutenção da Integridade do Patrimônio Líquido (PMIPL*)		418.917	456.476
Total ativo		332.155	429.541

*O benefício fiscal da mais-valia incorporada refere-se ao crédito fiscal calculado sobre a mais-valia de aquisição incorporada. Com o objetivo de evitar que a amortização da mais-valia afete de forma negativa o fluxo de dividendos aos acionistas, foi constituída uma Provisão para Manutenção da Integridade do Patrimônio Líquido (PMIPL).

(a) Imposto de renda e contribuição social diferido

A Companhia registrou os tributos e contribuições sociais diferidos sobre as diferenças temporárias, cujos efeitos financeiros ocorrerão no momento da realização dos valores que deram origem às bases de cálculos. O IR é calculado à alíquota de 25% e a CSLL está constituída a alíquota de 9%.

A base de cálculos dos tributos diferidos é composta como segue:

	30/09/2019		31/12/2018	
Ativo	IR	CSLL	IR	CSLL
Provisão para créditos de liquidação duvidosa	129.128	129.128	100.763	100.763
Provisão para contingências	79.079	79.079	86.359	86.359
Outros	10.633	10.633	25.227	25.227
Total Diferenças Temporárias - ATIVO	218.840	218.840	212.349	212.349
Passivo (-)				
Valor de reposição estimado da concessão	(457.994)	(457.994)	(260.470)	(260.470)
Outros	(16.029)	(16.029)	(31.098)	(31.098)
Total Diferenças Temporárias - PASSIVO	(474.023)	(474.023)	(291.568)	(291.568)
Total Diferenças Temporárias – LÍQUIDO	(255.183)	(255.183)	(79.219)	(79.219)
Alíquota de IR e CS	25%	9%	25%	9%
Total Diferenças Temporárias	(63.796)	(22.966)	(19.805)	(7.130)
Total do imposto diferido		(86.762)		(26.935)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A seguir é apresentada reconciliação da (receita) despesa dos tributos sobre a renda divulgados e os montantes calculados pela aplicação das alíquotas oficiais em 30 de setembro de 2019 e 2018.

	Período de três meses findo em			
	30/09/2019		30/09/2018	
			(Reapresentado)	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	270.271	270.271	140.795	140.795
Alíquota do imposto de renda e contribuição social	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	67.568	24.324	35.199	12.672
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	(1.310)	(245)	3.385	1.477
Diferenças permanentes	18.319	6.595	4.101	1.494
Incentivos fiscais e outros	(19.629)	(6.840)	(716)	(17)
Imposto de renda e contribuição social no período	66.258	24.079	38.584	14.149
Corrente	26.736	9.851	26.486	9.794
Recolhidos e Pagos	1.623	592	10.951	4.056
A pagar	10.478	3.865	15.535	5.738
Impostos antecipados a recuperar	14.635	5.394	-	-
Diferido	39.522	14.228	12.098	4.355
Imposto de renda e contribuição social no período	66.258	24.079	38.584	14.149
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	24,52%	8,91%	27,40%	10,05%

	Período de nove meses findo em			
	30/09/2019		30/09/2018	
			(Reapresentado)	
	IR	CSLL	IR	CSLL
Lucro antes do imposto de renda e contribuição social	534.501	534.501	373.434	373.434
Alíquota do imposto de renda e contribuição social	25%	9%	25%	9%
Imposto de renda e contribuição social às alíquotas da legislação	133.625	48.105	93.359	33.609
Efeito das (adições) exclusões no cálculo do tributo	(12.953)	(4.174)	8.938	3.800
Diferenças permanentes	7.405	2.666	11.280	3.901
Incentivos fiscais e outros	(20.358)	(6.840)	(2.342)	(101)
Imposto de renda e contribuição social no período	120.672	43.931	102.297	37.409
Corrente	54.300	20.037	56.185	20.808
Recolhidos e Pagos	43.822	16.172	40.650	15.070
A pagar	10.478	3.865	15.535	5.738
Diferido	66.372	23.894	46.112	16.601
Imposto de renda e contribuição social no período	120.672	43.931	102.297	37.409
Alíquota efetiva de imposto de renda e contribuição social	22,58%	8,22%	27,39%	10,02%

A seguir é apresentada reconciliação da despesa dos tributos sobre a renda divulgados em 30 de setembro de 2019 e 2018.

	Período de três meses findo em:		Período de nove meses findo em:	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
		(Reapresentado)		(Reapresentado)
Corrente	(36.587)	(36.280)	(74.337)	(76.993)
Diferido	(16.191)	(176.007)	(52.707)	(75.768)
Amortização do ágio e reversão da PMIPL	(37.559)	159.554	(37.559)	13.055
Imposto de renda e contribuição social do período	(90.337)	(52.733)	(164.603)	(139.706)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

9. VALORES A COMPENSAR/(REPASSAR) DA PARCELA A E OUTROS ITENS FINANCEIROS

A composição dos ativos e passivos setoriais encontra-se demonstrada a seguir:

30/09/2019								
Ref.	Circulante			Não Circulante			Total Líquido	
	Ativo	Passivo (-)	Total Ativo/(Passivo)	Ativo	Passivo (-)	Total Ativo/(Passivo)		
CVA								
Energia (a)	542.636	-	542.636	61.233	-	61.233	603.869	
Encargo de Serviço do Sistema – ESS (b)	-	(163.789)	(163.789)	-	(13.706)	(13.706)	(177.495)	
TUST	50.409	-	50.409	23.210	-	23.210	73.619	
Neutralidade dos encargos setoriais	967	(28.471)	(27.504)	46.977	-	46.977	19.473	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	48.359	-	48.359	-	(9.290)	(9.290)	39.069	
Outras CVA's	21.538	-	21.538	2.093	-	2.093	23.631	
Outros itens financeiros								
Repasse de sobrecontratação (c)	-	(111.671)	(111.671)	-	(25.137)	(25.137)	(136.808)	
Risco Hidrológico (d)	-	(167.042)	(167.042)	-	(12.560)	(12.560)	(179.602)	
Ultrapassagem de demanda/excedente reativo (e)	-	(169.007)	(169.007)	-	(27.274)	(27.274)	(196.281)	
Compensação ref. acordos bilaterais de CCEAR (f)	54.881	-	54.881	-	-	-	54.881	
Outros itens financeiros	1.069	(2.631)	(1.562)	3.965	(35.347)	(31.382)	(32.944)	
	719.859	(642.611)	77.248	137.478	(123.314)	14.164	91.412	

31/12/2018								
Ref.	Circulante			Não Circulante			Total Líquido	
	Ativo	Passivo (-)	Total Ativo/(Passivo)	Ativo	Passivo (-)	Total Ativo/(Passivo)		
CVA								
Energia (a)	616.171	(130.194)	485.977	136.837	-	136.837	622.814	
Encargo de Serviço do Sistema – ESS (b)	-	(194.119)	(194.119)	-	(70.569)	(70.569)	(264.688)	
Neutralidade dos encargos setoriais	16.371	(5.255)	11.116	22.920	(23)	22.897	34.013	
Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	21.141	(12.193)	8.948	1.544	(17.070)	(15.526)	(6.578)	
Outras CVA's	101.466	-	101.466	23.000	-	23.000	124.466	
Outros itens financeiros								
Repasse de Sobrecontratação (c)	193.350	(51.030)	142.320	-	(71.442)	(71.442)	70.878	
Ultrapassagem de Demanda/Excedente Reativo (e)	-	(17.363)	(17.363)	-	(149.323)	(149.323)	(166.686)	
Ressarcimento P&D	-	(31.021)	(31.021)	-	-	-	(31.021)	
Outros itens financeiros	1.654	(14.728)	(13.074)	2.313	(20.620)	(18.307)	(31.381)	
	950.153	(455.903)	494.250	186.614	(329.047)	(142.433)	351.817	

(a) Energia

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia apurou a CVA de energia e reconheceu um ativo no valor total atualizado de R\$ 603.869 (R\$ 622.814 em 31 de dezembro de 2018), decorrente dos custos incorridos acima da cobertura tarifária ANEEL, com destaque para os eventos financeiros de contabilização da CCEE, e da amortização dos saldos homologados nos processos tarifário.

(b) Encargo de Serviço do Sistema – ESS

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia apurou a CVA de ESS e reconheceu um passivo no valor total atualizado de R\$ 177.495 (R\$ 264.688 em 31 de dezembro de 2018), decorrente dos custos incorridos abaixo da cobertura tarifária ANEEL, e da amortização dos saldos homologados nos processos tarifários.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

(c) Repasse de sobrecontratação

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia reconheceu um ajuste financeiro passivo atualizado de sobrecontratação no valor total de R\$ 136.808 (R\$ 70.878 de ajuste financeiro ativo em 31 de dezembro de 2018), de forma a anular o efeito sobre o resultado obtido com a compra e venda do excedente ou com a compra da exposição de energia no mercado de curto prazo, e da amortização dos saldos homologados nos processos tarifários.

(d) Risco hidrológico

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia mantém um componente financeiro de risco hidrológico passivo no valor total atualizado de R\$ 179.602, decorrente da constituição da devolução da previsão de cobertura dos riscos hidrológicos, em conformidade com as regras estabelecidas pela REN 796/2017, em resultado à Audiência Pública 004/2017, e da amortização do saldo homologado pela ANEEL nos processos tarifários em 2018 e 2019.

(e) Ultrapassagem de demanda/excedente reativo

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia apurou um componente financeiro de ultrapassagem de demanda/excedente reativo e reconheceu um passivo no valor total de R\$ 196.281 (R\$ 166.686 de ajuste financeiro passivo em 31 de dezembro de 2018), em conformidade com o Submódulo 2.7 do PRORET.

(f) Compensação referente acordos bilaterais de CCEAR

No período findo em 30 de setembro de 2019, a Companhia apurou um componente financeiro de compensação referente acordos bilaterais de CCEAR e reconheceu um ativo no valor total de R\$ 54.881, em conformidade com as regras estabelecidas pela REN 711/16.

A movimentação dos saldos de ativos e passivos está demonstrada a seguir:

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Saldos iniciais	351.817	324.108
Constituição ativa (passiva)	291.028	324.361
Reversão (amortização)	(557.393)	(308.689)
Remuneração financeira setorial	5.960	12.037
Saldos finais ativos (passivos)	<u>91.412</u>	<u>351.817</u>

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

10. DIREITO DE USO DE ATIVOS E PASSIVO DE ARRENDAMENTO

10.1. Direito de uso de ativos

	Reconhecidos no ativo imobilizado		
	Edifícios	Máquinas e Equipamentos	Total
Saldos em 31 de dezembro de 2018			
Adoção inicial IFRS 16/CPC 06 (R2)	27.691	1.860	29.551
Saldos em 01 de janeiro de 2019	27.691	1.860	29.551
Adições de arrendamentos	2.183	-	2.183
Depreciação	(6.676)	(2.056)	(8.732)
Saldos em 30 de setembro de 2019	23.198	(196)	23.002

10.2. Passivo de arrendamento

As obrigações de arrendamento e as parcelas a vencer dos contratos elegíveis ao IFRS 16 / CPC 06 estão compostas da seguinte forma:

	30/09/2019	31/12/2018
Compromissos de arrendamento de curto prazo reconhecidos no passivo	8.965	4.319
Compromissos de arrendamento de longo prazo reconhecidos no passivo	15.200	11.752
Total dos compromissos de arrendamento reconhecidos no passivo	24.165	16.071
Compromissos de arrendamento de curto prazo não reconhecidos no passivo (i)	2.270	-
Total dos compromissos de arrendamento não reconhecidos no passivo	2.270	-
Total dos compromissos de arrendamento no circulante	11.235	4.319
Total dos compromissos de arrendamento no não circulante	15.200	11.752
Total dos compromissos de arrendamento	26.435	16.071

(i) Refere-se aos contratos não elegíveis ao IFRS 16 / CPC 06, classificados como fora do escopo e/ou isentos, por se tratarem de período de curto prazo ou baixo valor.

O cronograma de pagamentos de arrendamentos classificados no passivo de arrendamento é conforme apresentado a seguir:

Passivos de arrendamento a vencer:

- Até 30 dias	681
- Entre 31 e 90 dias	2.393
- Entre 91 e 365 dias	5.890
- Entre 01 de outubro de 2020 e 31 de dezembro de 2020	1.783
- Em 2021	5.672
- Em 2022	1.629
- Em 2023	1.444
- Em 2024	1.485
- A partir de 2025	3.188
Total	24.165

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A movimentação do passivo de arrendamento é a seguinte:

Saldos em 31 de dezembro de 2018	-
Adoção inicial IFRS 16/CPC 06 (R2)	29.551
Saldos em 1º de janeiro de 2019	29.551
Adições de arrendamentos	2.184
Pagamentos de arrendamentos – Principal	(7.570)
Pagamentos de arrendamentos – Juros	(2.305)
Juros reconhecidos no resultado do período	2.305
Saldos em 30 de setembro de 2019	24.165

Os desembolsos com arrendamentos no período estão demonstrados a seguir:

	30/09/2019
Pagamentos variáveis de arrendamento não incluídos na mensuração do passivo de arrendamento	-
Saídas de caixa totais de arrendamento	
- Classificados no passivo de arrendamento	9.875
- Não classificados no passivo de arrendamento	2.147
	12.022

11. CONCESSÃO DO SERVIÇO PÚBLICO

11.1. Concessão do serviço público (Ativo Financeiro)

A movimentação dos saldos referentes ao ativo indenizável (concessão) está assim apresentada:

	Ref.	30/09/2019	31/12/2018
Saldos iniciais		1.683.395	1.307.440
Adições		-	479
Baixas		(9.768)	(9.380)
Reversão		1.696	-
Transferência	(a)	256.985	337.498
Atualização valor de reposição estimado da concessão	(b)	197.525	47.358
Saldos finais		2.129.833	1.683.395

(a) Transferência do ativo contratual de R\$ 256.985 (Nota 11.2 b), em decorrência do reconhecimento de novos ativos incorporados no período e transferências de R\$ 40.372 (Nota 12 a) referente à remensuração de parcela de ativo financeiro e intangível.

(b) Impactado, em 30 de setembro de 2019, pelo ganho obtido do laudo de Revisão do 5º Ciclo, no montante de R\$ 157.153.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

O valor reconhecido do ativo financeiro, as alterações no valor justo e taxas efetivas de juros, são revisados mensalmente, com base na variação do IPCA, e na revisão tarifária, que ocorre a cada quatro anos na Companhia.

A concessão de distribuição da Companhia não é onerosa, desta forma, não há obrigações financeiras fixas e pagamentos a serem realizados ao Poder Concedente. A concessão tem prazo de vigência de 30 anos, podendo ser prorrogada a exclusivo critério do Poder Concedente, mediante requerimento da concessionária. Em caso de extinção da concessão pelo advento do termo final do contrato ou outra das hipóteses previstas, operar-se-á, de pleno direito, a reversão, ao Poder Concedente, dos bens vinculados ao serviço, procedendo-se aos levantamentos, avaliações e determinação do montante de indenização devida à Companhia, observados os valores e as datas de sua incorporação ao sistema elétrico.

11.2. Concessão do serviço público (Ativo Contratual)

A movimentação dos saldos referentes aos recebíveis está assim apresentada:

	Ref.	Custo	Obrigações Especiais	Total
Adoção inicial IFRS 15 / CPC 47 (transferência do ativo intangível em curso)	(a)	493.514	(26.600)	466.914
Saldos em 1º de janeiro de 2018		493.514	(26.600)	466.914
Adições		758.207	(55.640)	702.567
Transferências - intangíveis		(295.982)	21.065	(274.917)
Transferências - ativos financeiros	(b)	(371.553)	34.055	(337.498)
Saldos em 31 de dezembro de 2018 (Reapresentado)		584.186	(27.120)	557.066
Adições		416.706	(15.101)	401.605
Transferências - intangíveis		(191.818)	2.803	(189.015)
Transferências - ativos financeiros	(b)	(261.995)	5.010	(256.985)
Saldos em 30 de setembro de 2019		547.079	(34.408)	512.671

- (a) Como consequência da adoção do IFRS15 / CPC47 a partir de 1º de janeiro de 2018, a Companhia teve que considerar seus investimentos em expansão e melhorias da infraestrutura como ativo contratual, durante o período de construção, até a efetiva entrada em operação, quando são bifurcados em ativo financeiro e intangível. Referem-se ao direito contratual das distribuidoras de energia de receber caixa dos usuários pelos serviços de construção ou melhoria do sistema de distribuição de energia elétrica, quando da entrada em operação dos respectivos ativos. Quando da conclusão da construção da infraestrutura, tais ativos passarão a ser classificados como Ativo financeiro indenizável ou como Ativo Intangível, conforme a forma de remuneração. Esse valor foi reapresentado em 31 de dezembro de 2018, conforme nota 3.
- (b) Transferência do ativo contratual para o ativo financeiro em decorrência do reconhecimento de novos ativos incorporados no período.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

12. INTANGÍVEL

Por natureza, o ativo intangível da Companhia está constituído da seguinte forma:

		30/09/2019				31/12/2018
						(Reapresentado)
	Taxas anuais médias ponderadas de amortização (%)	Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Valor líquido	Valor líquido
Em serviço						
Direito de uso da concessão	4,27%	3.323.360	(1.352.374)	(442.787)	1.528.199	1.512.044
Total		3.323.360	(1.352.374)	(442.787)	1.528.199	1.512.044

De acordo com o Decreto nº 41.019, de 26 de fevereiro de 1957, os bens e instalações utilizados na subtransmissão, distribuição e comercialização de energia elétrica são vinculados a estes serviços, não podendo ser retirados, alienados, cedidos ou dados em garantia hipotecária, sem a prévia e expressa autorização do Órgão Regulador.

A agência reguladora ANEEL é responsável por estabelecer a vida útil-econômica estimada de cada bem integrante da infraestrutura de distribuição, para efeitos de determinação da tarifa, bem como para apuração do valor da indenização dos bens reversíveis no vencimento do prazo da concessão. Essa estimativa é revisada periodicamente e aceita pelo mercado como uma estimativa razoável/adequada para efeitos contábeis e regulatórios e que representa a melhor estimativa de vida útil dos bens.

A movimentação está demonstrada a seguir:

	Ref.	Em serviço			
		Custo	Amortização acumulada	Obrigações especiais	Total
Saldos em 1º de janeiro de 2018		2.900.571	(1.036.702)	(420.186)	1.443.683
Adições		-	-	289	289
Baixas		(13.119)	(5.358)	-	(18.477)
Amortização		-	(188.368)	-	(188.368)
Transferências – ativo contratual	(a)	295.982	-	(21.065)	274.917
Saldos em 31 de dezembro de 2018 (Reapresentado)		3.183.434	(1.230.428)	(440.962)	1.512.044
Baixas		(51.892)	33.996	-	(17.896)
Amortização		-	(155.942)	-	(155.942)
Transferências – ativo contratual		191.818	-	(2.803)	189.015
Transferências – outros	(b)	-	-	978	978
Saldos em 30 de setembro de 2019		3.323.360	(1.352.374)	(442.787)	1.528.199

(a) Transferência do ativo contratual para o ativo financeiro em decorrência do reconhecimento de novos ativos incorporados no período.

(b) Referem-se às transferências de bens destinados a alienação e devolução de obrigações especiais.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A Administração da Companhia entende que a amortização do ativo intangível deve respeitar a vida útil estimada de cada bem integrante do conjunto de bens tangíveis contidos na infraestrutura de distribuição. Assim sendo, esses bens devem ser amortizados individualmente, limitados ao prazo de vencimento da concessão.

O valor residual de cada bem que ultrapassa o prazo do vencimento da concessão está alocado como Concessão do Serviço Público (Ativo Financeiro).

A Companhia entende não haver qualquer indicativo de que o valor contábil dos bens exceda seu valor recuperável.

13. FORNECEDORES

	30/09/2019	31/12/2018
Energia elétrica:	405.456	350.477
Terceiros	370.857	329.063
Partes relacionadas	34.599	21.414
Encargos de uso da rede	109.502	102.679
Terceiros	109.375	102.576
Partes relacionadas	127	103
Materiais e serviços	106.988	202.068
Terceiros	106.988	202.068
Total	621.946	655.224

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

14. EMPRÉSTIMOS, FINANCIAMENTOS, DEBÊNTURES E INSTRUMENTOS FINANCEIROS DERIVATIVOS

	30/09/2019			31/12/2018
	Dívida	Instrumentos Financeiros Derivativos	Total	Total (*)
Moeda nacional				
Banco do Brasil	56.074	-	56.074	-
BNDES	415.680	-	415.680	353.890
CEF	4.061	-	4.061	4.524
Eletrobrás	61	-	61	21.113
FINEP	12.169	-	12.169	17.027
Santander	951	-	951	1.486
Arrendamento Mercantil	-	-	-	16.071
(-) Custos de transação (**)	(3.871)	-	(3.871)	(1.941)
Total Moeda Nacional	485.125	-	485.125	412.170
Moeda Nacional - Circulante	111.309	-	111.309	120.101
Moeda Nacional - Não Circulante	373.816	-	373.816	292.069
Moeda estrangeira				
Banco Tokio	252.044	(50.231)	201.813	282.195
Bank of America	206.013	(6.906)	199.107	-
HSBC	-	(95.661)	(95.661)	(77.150)
Santander	-	(95.665)	(95.665)	(76.666)
BEI	788.910	-	788.910	742.586
Goldman Sachs	-	(99.796)	(99.796)	(74.873)
Scotia Bank	736.969	(132.394)	604.575	633.372
Non Deliverable Forward – NDF	-	(578)	(578)	(1.884)
Total Moeda Estrangeira	1.983.936	(481.231)	1.502.705	1.427.580
Moeda Estrangeira - Circulante	225.345	(52.080)	173.265	145.252
Moeda Estrangeira - Não Circulante	1.758.591	(429.151)	1.329.440	1.282.328
Total Empréstimos e Financiamentos	2.469.061	(481.231)	1.987.830	1.839.750
Circulante	336.654	(52.080)	284.574	265.353
Não circulante	2.132.407	(429.151)	1.703.256	1.574.397
Debêntures	30/09/2019			31/12/2018
	Dívida	Instrumentos Financeiros Derivativos	Total	Total (*)
7ª emissão	1.345.946	-	1.345.946	1.801.024
(-) Custos de transação (**)	(8.780)	-	(8.780)	(10.194)
Total Debêntures	1.337.166	-	1.337.166	1.790.830
Debêntures - Circulante	30.577	-	30.577	15.691
Debêntures - Não Circulante	1.306.589	-	1.306.589	1.775.139
Endividamento Total	3.806.227	(481.231)	3.324.996	3.630.580
Endividamento Total - Circulante	367.231	(52.080)	315.151	281.044
Endividamento Total - Não Circulante	3.438.996	(429.151)	3.009.845	3.349.536

(*) Total líquido de instrumentos financeiros derivativos.

(**) Referem-se aos custos de captação diretamente atribuíveis à emissão das respectivas dívidas, conforme IFRS 9 / CPC 48.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Em auxílio à demonstração do fluxo de caixa, segue abaixo a conciliação de passivos resultantes das atividades de financiamento em 30 de setembro de 2019 e 2018:

	01/01/2019	Fluxo de caixa				Alterações em não caixa (*)	30/09/2019
		Captações	Amortizações de principal	Pagamento de juros	Pagamento de custo de captação		
Empréstimos e Financiamentos	1.839.750	389.286	(228.548)	(62.227)	(2.494)	52.063	1.987.830
Debêntures	1.790.830	-	(489.387)	(59.903)	(495)	96.121	1.337.166

	01/01/2018	Fluxo de caixa				Alterações em não caixa (*)	30/09/2018
		Captações	Amortizações de principal	Pagamento de juros	Pagamento de custo de captação		
Empréstimos e Financiamentos	2.103.728	626.382	(836.717)	(82.597)	-	96.542	1.907.338
Debêntures	699.998	1.300.000	(174.152)	(40.162)	-	77.575	1.863.259

(*) São considerados como alterações que não afetam o caixa a apropriação dos encargos financeiros, variação monetária e cambial, derivativos, marcação a mercado, movimentações de depósitos em garantia e baixa dos custos de transação, referentes a dívidas e instrumentos financeiros derivativos.

14.1. Empréstimos e financiamentos

A mutação dos empréstimos e financiamentos e dos seus instrumentos financeiros derivativos é a seguinte:

	Moeda nacional		Moeda estrangeira		Total
	Passivo Circulante	Não circulante	Passivo Circulante	Não circulante	
Saldos em 1º de janeiro de 2018	494.566	387.432	416.725	805.005	2.103.728
Ingressos	1.128	17.054	-	608.200	626.382
Encargos	42.550	-	60.612	-	103.162
Variação monetária e cambial	1.727	6.156	17.239	219.631	244.753
Derivativos	-	-	(9.548)	(178.993)	(188.541)
Efeito cumulativo marcação a mercado	-	-	(2.464)	(32.682)	(35.146)
Transferências	118.573	(118.573)	138.833	(138.833)	-
Amortizações de principal	(484.175)	-	(423.967)	-	(908.142)
Pagamentos de juros e outras variações monetárias e cambiais líquidas	(54.522)	-	(52.178)	-	(106.700)
(-) Custos de transação	254	-	-	-	254
Saldos em 31 de dezembro de 2018	120.101	292.069	145.252	1.282.328	1.839.750
Ingressos	6.004	183.282	-	200.000	389.286
Encargos	24.258	-	42.117	-	66.375
Variação monetária e cambial	1.231	3.423	19.160	113.716	137.530
Derivativos	-	-	5.934	(113.639)	(107.705)
Efeito cumulativo marcação a mercado	-	-	(1.509)	(27.122)	(28.631)
Transferências	86.394	(102.464)	125.843	(125.843)	(16.070)
Amortizações de principal	(103.168)	-	(125.380)	-	(228.548)
Pagamentos de custo de captação	-	(2.494)	-	-	(2.494)
Pagamentos de juros e outras variações monetárias e cambiais líquidas	(24.075)	-	(38.152)	-	(62.227)
(-) Custos de transação	564	-	-	-	564
Saldos em 30 de setembro de 2019	111.309	373.816	173.265	1.329.440	1.987.830

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A seguir apresentamos as captações do período de nove meses findos em 30 de setembro de 2019:

Modalidade	Vencimento	Indexadores	Valor Captado
<u>Contratos de Dívida no Mercado Nacional</u>			
Financiamento - Elektro	15/12/2027	IPCA	188.790
Financiamento - Elektro	15/12/2027	IPCA	496
Taxa Média		5,02 %	
<u>Contratos de Dívida no Mercado Internacional</u>			
Financiamento - Elektro	10/05/2024	PRÉ	200.000
Taxa Média		7,35 %	
Total		6,15%	389.286

Além dos indexadores mencionados acima, as captações realizadas no período incorrem em *spreads* estabelecidos contratualmente nas negociações realizadas com os financiadores.

Os vencimentos das parcelas do não circulante são os seguintes:

	30/09/2019		
	Dívida	Custos Transação	Total Líquido
2020 (outubro/2020)	206.647	(310)	206.337
2021	423.198	(586)	422.612
2022	502.260	(586)	501.674
2023	119.456	(586)	118.870
2024	287.094	(298)	286.796
Após 2024	201.112	(655)	200.457
Total obrigações	1.739.767	(3.021)	1.736.746
Marcação a mercado			(33.490)
Total			1.703.256

Condições restritivas financeiras (*covenants*)

Os contratos mantidos com diversos credores contêm cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros apurados com base nas demonstrações financeiras intermediárias da Companhia ou nas demonstrações financeiras intermediárias consolidadas da controladora Neoenergia S.A., com parâmetros pré-estabelecidos, sendo os principais listados abaixo:

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual 3,0 ou 4,0;
- EBITDA dividido pelo resultado financeiro, maior ou igual a 2,0.
- Dívida líquida dividido pelo patrimônio líquido, menor ou igual a 2,5.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

14.2. Debêntures

A mutação das debêntures e dos seus respectivos instrumentos financeiros derivativos é a seguinte:

	Circulante	Não circulante	Total
Saldos em 1º de janeiro de 2018	169.904	530.094	699.998
Ingressos	-	1.300.000	1.300.000
Encargos	80.244	-	80.244
Variação monetária e cambial	5.304	25.442	30.746
Transferências	71.424	(71.424)	-
Amortizações de principal	(235.771)	-	(235.771)
Pagamento de custo de captação	(1.858)	(8.973)	(10.831)
Pagamentos de juros	(74.640)	-	(74.640)
(-) Custos de transação	1.084	-	1.084
Saldos em 31 de dezembro de 2018	15.691	1.775.139	1.790.830
Encargos	74.285	-	74.285
Variação monetária e cambial	415	19.518	19.933
Transferências	487.573	(487.573)	-
Amortizações de principal	(489.387)	-	(489.387)
Pagamento de custo de captação	-	(495)	(495)
Pagamentos de juros	(59.903)	-	(59.903)
(-) Custos de transação	1.903	-	1.903
Saldos em 30 de setembro de 2019	30.577	1.306.589	1.337.166

Os vencimentos das parcelas do não circulante são os seguintes:

	30/09/2019		
	Dívida	Custos Transação	Total líquido
2020 (outubro/2020)	-	(516)	(516)
2021	-	(2.070)	(2.070)
2022	-	(2.092)	(2.092)
2023	1.000.000	(1.088)	998.912
2024	156.654	(854)	155.800
Após 2024	156.654	(99)	156.555
Total obrigações	1.313.308	(6.720)	1.306.589

As debêntures são garantidas por aval da controladora Neoenergia S.A.

Condições restritivas financeiras (covenants)

As escrituras de emissões das debêntures da Companhia contêm cláusulas restritivas que requerem a manutenção de determinados índices financeiros apurados com base nas demonstrações financeiras, com parâmetros pré-estabelecidos, sendo os principais listados abaixo.

- Endividamento líquido dividido pelo EBITDA, menor ou igual 3,0
- EBITDA dividido pela despesa financeira líquida, maior ou igual a 2,0

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

15. ENCARGOS SETORIAIS

	30/09/2019	31/12/2018
Conta de Desenvolvimento Energético – CDE	109.060	37.585
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico - FNDCT	1.916	1.636
Pesquisa e Desenvolvimento - P&D	57.535	51.625
Programa de Eficientização Energética - PEE	75.600	63.080
Ministério de Minas e Energia – MME	1.974	1.834
Total	246.085	155.760
Circulante	191.343	103.214
Não circulante	54.742	52.546

16. IMPOSTO DE RENDA E CONTRIBUIÇÃO SOCIAL E OUTROS TRIBUTOS A RECOLHER

16.1. Imposto de renda e contribuição social a recolher

	30/09/2019	31/12/2018
Imposto de Renda – IR	54.300	1.332
Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido- CSLL	20.037	-
Imposto de renda e contribuição social a recolher	74.337	1.332

16.2. Outros tributos a recolher

	30/09/2019	31/12/2018
Imposto sobre Circulação de Mercadorias - ICMS	140.783	180.037
Programa de Integração Social – PIS	5.915	14.018
Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social - COFINS	27.080	64.681
Imposto sobre Serviços – ISS	49	43
Impostos e contribuições retidos na fonte	2.951	24.022
Outros	2.216	-
Outros tributos a recolher	178.994	282.801

17. PROVISÕES E DEPÓSITOS JUDICIAIS

Provisões

A Companhia é parte em processos judiciais de natureza trabalhista, cível e fiscal, decorrentes do curso normal de suas atividades. Além dos processos judiciais, a Elektro Redes também tem parte em processos administrativos com a ANEEL, cuja provisão é classificada como Regulatória.

Para constituição das provisões a Companhia considera a opinião dos assessores jurídicos, a natureza das ações, a similaridade com processos anteriores, a complexidade e o posicionamento dos tribunais sempre que a perda for avaliada como provável.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A Administração da Companhia consubstanciada na opinião de seus consultores legais quanto à possibilidade de êxito nas diversas demandas judiciais, entende que as provisões constituídas registradas no balanço são suficientes para cobrir prováveis perdas com tais causas.

O passivo em discussão judicial é mantido até o desfecho da ação, representado por decisões judiciais, sobre as quais não caibam mais recursos, ou a sua prescrição.

As provisões estão compostas como segue:

	<u>Trabalhistas</u>	<u>Cíveis</u>	<u>Fiscais</u>	<u>Regulatórias</u>	<u>Total</u>
Saldos em 1º de janeiro de 2018	32.448	50.649	42.012	10.974	136.083
Constituição	11.006	22.016	60	3.045	36.127
Baixas/reversão	(11.256)	(14.076)	(1.651)	-	(26.983)
Pagamentos/Indenizações	(18.641)	(24.926)	(404)	(10.508)	(54.479)
Atualização	5.949	11.090	2.017	338	19.394
Saldos em 31 de dezembro de 2018	19.506	44.753	42.034	3.849	110.142
Constituição	20.680	19.852	78	2.848	43.458
Baixas/reversão	(3.252)	(9.684)	(482)	-	(13.418)
Pagamentos/Indenizações	(9.703)	(26.830)	(15)	(1.108)	(37.656)
Atualização	9.360	11.346	(2.235)	47	18.518
Saldos em 30 de setembro de 2019	36.591	39.437	39.380	5.636	121.044

Trabalhistas

Referem-se a ações movidas por empregados e ex-empregados contra a Companhia, envolvendo a pedidos de horas-extras, adicional de periculosidade, equiparação/reenquadramento salarial, discussão sobre plano de cargos e salários e outras, e também, ações movidas por ex-empregados de seus empreiteiros (responsabilidade subsidiária e/ou solidária) envolvendo cobrança de parcelas indenizatórias e outras. Além dos valores provisionados, a Companhia possui um total estimado de R\$ 60.606 (R\$ 46.579 em 31 de dezembro de 2018) em processos trabalhistas com expectativa de perda possível.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da Taxa Referencial (TR) índice de atualização de processos trabalhistas divulgado pelo Conselho Superior da Justiça do Trabalho, acrescidos de juros de 1% a.m.

Cíveis

Referem-se às ações de natureza comercial e indenizatória, movidas por pessoas físicas e jurídicas, envolvendo repetição de indébito, danos materiais e/ou danos morais, entre outros. Além dos valores provisionados, a Companhia possui um total estimado de R\$ 190.240 (R\$ 188.245 em 31 de dezembro de 2018) em processos cíveis (incluindo as causas acompanhadas no juizado especial) com expectativa de perda possível.

Dentre as ações cíveis, há ações de desapropriação e servidões que são decorrentes de divergências entre o valor de avaliação da Elektro Redes e o pleiteado pelo proprietário do imóvel. Referem-se ao pagamento por desapropriações e/ou quando a documentação do proprietário não apresenta condições de registro (inventários em andamento, propriedades sem matrículas, etc.), bem como as

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

obrigações de pagamento da CESP, transferidas para a Elektro Redes no processo de privatização da Companhia.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação do INPC, acrescido de juros de 1% a.m.

Fiscais

Referem-se às ações tributárias e impugnações de cobranças, intimações e autos de infração fiscal referente a diversos tributos, tais como ICMS, ISS, CPMF, IRPJ, CSLL, IPTU, PIS/COFINS, entre outros.

Além dos valores provisionados, a Companhia possui um total estimado de R\$ 1.004.131 (R\$ 2.365.792 em 31 de dezembro de 2018) em ações tributárias de naturezas diversas com expectativa de perda possível. Neste montante destacamos os autos de infração motivados por:

- (i) Em dezembro de 2016 a Companhia recebeu um auto de infração no valor de R\$ 1.205.431, lavrado pela Receita Federal do Brasil relativo ao imposto de renda decorrente do ganho de capital originado a partir da operação societária com a aquisição do controle societário da Elektro Redes pelo acionista da época, Iberdrola S.A., ocorrida em 2011, acionista direto à época. A Elektro Redes apresentou sua impugnação e, em julgamento de primeira instância administrativa, o auto de infração foi totalmente anulado.
- (ii) Em março de 2019, a Companhia obteve resultado favorável com a anulação definitiva na esfera administrativa do auto de infração. Uma vez tendo o fisco federal interposto os recursos cabíveis em segunda instância administrativa perante o CARF (Conselho Administrativo de Recursos Fiscais), referido órgão confirmou a decisão de primeira instância de forma definitiva, anulando o auto de infração cujo valor atualizado à época do encerramento do caso (março de 2019) era de R\$ 1.421.083.

Os consultores jurídicos da Companhia entendem que tanto o fundamento de existência da mais-valia quanto seu uso para fins de benefício são lícitos e gozam de legitimidade jurídica. Embora os últimos julgamentos na Câmara Superior de Recursos Fiscais tenham alterado o entendimento até então, passando a não reconhecer a mais-valia decorrente de privatização, os nossos consultores legais mantêm a análise e entendimento quanto à higidez da operação e benefício fiscal, uma vez que a discussão ainda será remetida ao Poder Judiciário, a quem caberá a decisão final sobre o tema.

Os valores foram atualizados monetariamente pela variação da taxa SELIC.

Regulatórias

Referem-se a provisões administrativas diretamente relacionadas com indicadores de desempenho da ANEEL e penalidades referentes à contratação do Montante de Uso do Sistema de Transmissão (MUST). Além dos valores provisionados, a Companhia possui um total estimado de R\$ 7.474 em discussão na esfera administrativa junto aos órgãos competentes (ARSESP e ANEEL), cuja expectativa de perda é possível.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Depósitos judiciais

Correlacionados às provisões e passivos contingentes, a Companhia é exigida por lei a realizar depósitos judiciais para garantir potenciais pagamentos de contingências. Os depósitos judiciais são atualizados monetariamente e registrados no ativo não circulante da Companhia até que aconteça a decisão judicial de resgate destes depósitos por uma das partes envolvidas.

	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Trabalhistas	36.523	40.799
Cíveis	14.629	10.907
Fiscais	41.302	35.113
Outros	382	616
Total	<u>92.836</u>	<u>87.435</u>

18. OUTROS PASSIVOS

	<u>Ref.</u>	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>
Consumidores	(a)	15.734	12.300
Plano de saúde		7.032	6.109
Contribuição para custeio do serviço de iluminação pública - COSIP	(b)	19.588	19.336
Bônus Estratégico		2.956	4.135
Fundo Educacional		8.283	6.705
Convênios		408	1.099
Outras provisões		10.523	10.759
Outros		5.875	7.884
Total		<u>70.399</u>	<u>68.327</u>
Circulante		65.748	66.630
Não circulante		4.651	1.697

(a) Obrigações perante consumidores de energia elétrica decorrentes de devolução de universalização, contas pagas em duplicidade, ajustes de faturamento e outros.

(b) COSIP – Corresponde a valores arrecadados de iluminação pública, a serem repassados às Prefeituras.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

19. PATRIMÔNIO LÍQUIDO

Capital social

O capital social subscrito e integralizado em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018 é de R\$ 952.492.

A composição do capital social realizado por classe de ações (sem valor nominal) e principais acionistas em 30 de setembro de 2019 e em 31 de dezembro de 2018 é a seguinte:

Acionistas/ Qtde Ações vs R\$	Ordinárias*	R\$	Preferenciais*	R\$	Total	R\$
Neenergia S.A.	91.856	451.550	101.280	497.875	193.136	949.425
Acionistas minoritários	25	124	599	2.943	624	3.067
Total	91.881	451.674	101.879	500.818	193.760	952.492

* Lote de mil ações.

Cada ação ordinária dá direito a um voto nas deliberações da Assembleia Geral. As ações preferenciais, não possuem direito de voto, ficando assegurada prioridade na distribuição de dividendos, que serão no mínimo 10% (dez por cento) superiores aos atribuídos às ações ordinárias, conforme artigo 5º do Estatuto Social da Companhia.

Lucro por ação

O cálculo do lucro básico e diluído por ação em 30 de setembro de 2019 e 2018 foi baseado no lucro líquido do período e o número médio ponderado de ações ordinárias e preferenciais em circulação durante os períodos apresentados, conforme demonstrado a seguir:

	Períodos de três meses findos em		Períodos de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2018	30/09/2018
Lucro líquido do período	179.934	88.062	369.898	233.728
Média ponderada de ações em poder dos acionistas	193.760	193.760	193.760	193.760
Lucro básico e diluído por ação – R\$	0,93	0,45	1,91	1,21

Em 30 de setembro de 2019 e 2018 a Companhia não possuía instrumentos financeiros conversíveis em ações, logo o lucro básico e diluído por ação é o mesmo.

Reserva de capital

(a) Reserva especial de ágio

Reserva no montante de R\$ 689.440 gerada em função da reestruturação societária da Companhia, que resultou no reconhecimento do benefício fiscal diretamente no patrimônio, quando o ágio foi transferido para a Companhia através da incorporação.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Em 30 de setembro de 2019, a parcela relativa à reserva especial de ágio já realizada é de R\$ 311.132 (R\$ 279.312 em 31 de dezembro de 2018) e a disponível para capitalização é de R\$ 378.308 (R\$ 410.128 em 31 de dezembro de 2018).

Reservas de lucros

O resultado da Companhia, deduzido da distribuição de dividendos intermediários e juros sobre capital próprio, foi destinado a reserva de lucros.

(a) Reserva legal

A constituição da Reserva Legal é obrigatória, até os limites estabelecidos por lei, e tem por finalidade assegurar a integridade do Capital Social, condicionada a sua utilização à compensação de prejuízos ou ao aumento do capital.

Dividendos e juros sobre o capital próprio

A movimentação dos saldos de dividendos e juros sobre capital próprio a pagar é como segue:

	30/09/2019	31/12/2018
Saldos iniciais	115.612	12
Dividendos e juros sobre o capital próprio:		
Declarados	76.000	136.000
Imposto de renda retido na fonte – IRRF	(11.400)	(20.400)
Pagos no período	(180.200)	-
Saldos finais	12	115.612

Os dividendos e juros sobre o capital próprio, não reclamados no prazo de três anos, são revertidos para a Companhia.

Outros resultados abrangentes

Estão sendo reconhecidos em outros resultados abrangentes:

- (i) os ajustes decorrentes da mudança no conceito de retorno esperado sobre ativos e passivos atuariais de benefício pós-emprego; e
- (ii) os ganhos ou perdas dos instrumentos financeiros derivativos classificados como hedge de fluxo de caixa, ambos líquidos dos efeitos tributários.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

20. RECEITA LÍQUIDA

A composição da receita líquida por natureza e suas deduções é como segue:

	Período de três meses findo em		Período de nove meses findo em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Fornecimento de energia elétrica	1.372.418	1.405.264	4.298.740	3.800.888
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	130.140	142.435	408.979	265.714
Receita pela disponibilidade da rede elétrica	850.023	675.033	2.635.806	2.044.753
Valores a compensar / (repassar) da Parcela A e outros itens financeiros	(59.823)	107.768	(234.689)	371.056
Receita de construção da infraestrutura da concessão	127.442	187.925	395.566	403.328
Outras receitas	181.423	25.024	250.835	88.828
Total receita bruta	2.601.623	2.543.449	7.755.237	6.974.567
(-) Deduções da receita bruta	(867.030)	(743.493)	(2.808.781)	(2.314.407)
Total receita operacional líquida	1.734.593	1.799.956	4.946.456	4.660.160

As receitas da Companhia estão classificadas no segmento Redes, de acordo com os critérios estabelecidos pela Administração da Companhia.

A composição do fornecimento de energia elétrica, por região geográfica é a seguinte:

		Região geográfica			
		Período de três meses findos em			
		30/09/2019			30/09/2018
Ref.		Centro-Oeste	Sudeste	Total	Total
Fornecimento de energia elétrica	(a)	41.172	1.331.247	1.372.419	1.405.264
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	(b)	3.904	126.236	130.140	142.435
Receita pela disponibilidade da rede elétrica	(c)	25.501	824.522	850.023	675.033
Valores a compensar / (repassar) da Parcela A e outros itens financeiros	(d)	(1.795)	(58.028)	(59.823)	107.768
Receita de construção da infraestrutura da concessão		3.823	123.619	127.442	187.925
Outras receitas	(e)	5.442	175.980	181.422	25.024
Total receita bruta		78.047	2.523.576	2.601.623	2.543.449
(-) Deduções da receita bruta	(f)	(26.011)	(841.019)	(867.030)	(743.493)
Total receita operacional líquida		52.036	1.682.557	1.734.593	1.799.956

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

		Região geográfica			
		Período de nove meses findos em			
		30/09/2019			30/09/2018
Ref.		Centro-Oeste	Sudeste	Total	Total
Fornecimento de energia elétrica	(a)	128.962	4.169.778	4.298.740	3.800.888
Câmara de Comercialização de Energia - CCEE	(b)	12.269	396.710	408.979	265.714
Receita pela disponibilidade da rede elétrica	(c)	79.074	2.556.732	2.635.806	2.044.753
Valores a compensar / (repassar) da Parcela A e outros itens financeiros	(d)	(7.041)	(227.648)	(234.689)	371.056
Receita de construção da infraestrutura da concessão		11.867	383.699	395.566	403.328
Outras receitas	(e)	7.525	243.310	250.835	88.828
Total receita bruta		232.656	7.522.581	7.755.237	6.974.567
(-) Deduções da receita bruta	(f)	(84.263)	(2.724.518)	(2.808.781)	(2.314.407)
Total receita operacional líquida		148.393	4.798.063	4.946.456	4.660.160

a) Fornecimento de energia

A composição do fornecimento de energia elétrica, por classe de consumidores é a seguinte:

Ref.	Período de três meses findos em			
	MWh (*)		R\$	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Consumidores:				
Residencial	1.088.168	1.066.577	839.979	753.021
Industrial	368.126	408.742	262.616	274.093
Comercial	492.903	495.535	396.084	362.813
Rural	275.766	276.477	135.402	124.292
Poder público	75.743	71.917	57.965	50.799
Iluminação pública	137.821	126.915	63.783	56.338
Serviço público	134.594	158.481	85.228	89.767
Fornecimento não faturado			21.388	87.441
Reclassificação da receita pela disponibilidade da rede elétrica - consumidor cativo	(1)		(608.046)	(509.902)
Subvenção à tarifa social			118.019	116.602
Total	2.573.121	2.604.644	1.372.418	1.405.264

Ref.	Período de nove meses findos em			
	MWh (*)		R\$	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Consumidores:				
Residencial	3.546.361	3.423.549	2.758.769	2.275.200
Industrial	1.114.343	1.200.280	793.388	744.417
Comercial	1.682.354	1.653.611	1.327.600	1.115.105
Rural	782.761	778.080	383.193	327.266
Poder público	254.464	238.105	191.243	154.233
Iluminação pública	401.455	375.502	182.461	148.645
Serviço público	421.290	409.450	262.635	219.480
Fornecimento não faturado			(28.822)	66.728
Reclassificação da receita pela disponibilidade da rede elétrica - consumidor cativo	(1)		(1.921.211)	(1.553.040)
Subvenção à tarifa social			349.484	302.854
Total	8.203.028	8.078.577	4.298.740	3.800.888

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

(1) Em atendimento ao Despacho ANEEL n° 1.618 de 23/04/2008, a Companhia efetuou a segregação da receita de comercialização e distribuição utilizando uma "TUSD média" calculada a partir da TUSD homologada para consumidores cativos.

b) Câmara de Comercialização de Energia - CCEE

Os montantes de receitas/despesas faturados e/ou pagos pelas concessionárias que tiveram excedente/falta de energia, comercializados no âmbito da CCEE, foram informados pela mesma e referendados pela Companhia.

c) Receita pela disponibilidade da rede elétrica

A receita com Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição - TUSD refere-se basicamente a venda de energia para consumidores livres e cativos com a cobrança de tarifa pelo uso da rede de distribuição.

	Período de três meses findos		Período de nove meses findos	
	em		em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Receita de uso - consumidor livre	241.977	165.131	714.595	491.713
Receita de uso - consumidor cativo (*)	608.046	509.902	1.921.211	1.553.040
Total	850.023	675.033	2.635.806	2.044.753

(*) Vide comentários nota (a), acima.

d) Valores a compensar / (repassar) da parcela A e outros itens financeiros

	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
CVA				
Energia	(72.168)	56.595	(591.048)	21.722
Encargo de Serviço do Sistema - ESS	25.338	(41.929)	96.760	(11.578)
Neutralidade dos encargos setoriais	(8.399)	(16.254)	(11.874)	(42.199)
Outras CVA's	369	36.474	18.380	226.836
Outros itens financeiros				
Sobrecontratação	(94.405)	(106.529)	109.164	(31.066)
Risco hidrológico	24.475	216.840	64.788	237.971
Ultrapassagem de Demanda/ Excedente Reativo	4.190	-	4.190	-
Ressarcimento P&D	10.688	(40.594)	31.021	(40.594)
Compensação ref. Acordos bilaterais de CCEAR	60.761	-	60.761	-
Outros itens financeiros	(10.672)	3.165	(16.831)	9.964
Total	(59.823)	107.768	(234.689)	371.056

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

e) Outras receitas

	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Renda da prestação de serviços	416	329	1.607	1.641
Arrendamentos e aluguéis	12.854	11.216	36.549	32.134
Serviço taxado	487	478	1.321	1.355
Taxa de iluminação pública	2.760	2.254	8.439	6.837
Valor de reposição estimado da concessão (*)	163.303	9.201	197.525	41.957
Outras receitas	1.603	1.546	5.394	4.904
Total	181.423	25.024	250.835	88.828

(*) Conforme mencionado na Nota 11.1, a Companhia atualiza o ativo financeiro indenizável da concessão com base no mesmo índice de atualização da BRR (IPCA).

f) Deduções da receita bruta

	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Impostos e contribuições				
ICMS	(359.366)	(332.887)	(1.177.288)	(990.709)
PIS	(38.371)	(37.551)	(121.708)	(109.692)
COFINS	(176.741)	(172.994)	(560.598)	(505.344)
ISS	(150)	(122)	(448)	(433)
Encargos Setoriais				
Conta de desenvolvimento energético – CDE	(270.138)	(227.331)	(889.739)	(706.909)
Programa de Eficientização Energética - PEE	(7.143)	(7.730)	(21.573)	(20.666)
Fundo Nacional de Desenvolvimento Científico e Tecnológico – FNDCT	(2.857)	(3.092)	(8.629)	(8.267)
Pesquisa e desenvolvimento - P&D	(4.286)	39.646	(12.944)	31.885
Encargos do Consumidor – CCRBT	(6.362)	-	(11.104)	-
Taxa de fiscalização serviço energia elétrica - TFSEE	(1.616)	(1.432)	(4.750)	(4.272)
Total	(867.030)	(743.493)	(2.808.781)	(2.314.407)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

21.CUSTOS COM ENERGIA ELÉTRICA

	Período de três meses findos em			
	MWh (*)		R\$	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
<u>Energia comprada para revenda</u>				
Ambiente regulado – ACR (leilões)	2.487.868	2.295.481	(620.528)	(705.671)
Energia adquirida contrato bilateral	62.327	80.986	(12.945)	(17.980)
Contratos por cotas de garantia física	802.101	811.383	(85.235)	(79.030)
Cotas das Usinas Angra I e Angra II	129.715	132.972	(28.142)	(19.544)
Energia curto prazo – PLD	-	-	(1.408)	(60.552)
PROINFA	61.247	67.822	(37.415)	(31.849)
(-) Créditos de PIS e COFINS	-	-	80.544	104.342
Custos variáveis do MCP	-	-	(101.621)	(251.638)
Total	3.543.258	3.388.644	(806.750)	(1.061.922)

Encargos de uso dos sistema de transmissão e distribuição

Encargos de rede básica			(221.291)	(187.081)
Encargos de transporte de Itaipu			(18.877)	(17.975)
Encargos de conexão			(18.678)	(20.215)
Encargo de uso do sistema de distribuição			(6.753)	(7.190)
Encargo de serviço do sistema – ESS			(5.944)	42.713
(-) Créditos de PIS e COFINS			25.108	16.647
Total			(246.435)	(173.101)
Total de custos com energia elétrica			(1.053.185)	(1.235.023)

	Período de nove meses findos em			
	MWh (*)		R\$	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
<u>Energia comprada para revenda</u>				
Ambiente regulado – ACR (leilões)	7.348.174	6.691.602	(1.811.638)	(1.820.644)
Energia adquirida contrato bilateral	178.176	180.007	(41.012)	(39.936)
Contratos por cotas de garantia física	2.423.573	2.446.133	(245.670)	(222.673)
Cotas das Usinas Angra I e Angra II	393.348	394.640	(93.517)	(84.904)
Energia curto prazo – PLD	81.323	-	(280.309)	(114.686)
PROINFA	193.323	194.403	(112.244)	(95.547)
(-) Créditos de PIS e COFINS	-	-	249.131	249.262
Custos variáveis do MCP	-	-	(140.366)	(362.008)
Total	10.617.917	9.906.785	(2.475.625)	(2.491.136)

Encargos de uso dos sistema de transmissão e distribuição

Encargos de rede básica			(610.868)	(605.711)
Encargos de transporte de Itaipu			(53.466)	(50.408)
Encargos de conexão			(55.982)	(61.034)
Encargo de uso do sistema de distribuição			(20.160)	(22.000)
Encargo de serviço do sistema – ESS			(19.769)	(5.031)
(-) Créditos de PIS e COFINS			69.946	67.690
Total			(690.299)	(676.494)
Total de custos com energia elétrica			(3.165.924)	(3.167.630)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

22. CUSTOS DE OPERAÇÃO E OUTRAS RECEITAS / (DESPESAS) OPERACIONAIS

Os custos e as despesas operacionais têm a seguinte composição por natureza de gasto:

(Custos) / (despesas) / receitas	Ref.	Período de três meses findos em				30/09/2018
		30/09/2019				Total (Reapresentado)
		Custos de operação	Despesas com vendas	Outras receitas/ (despesas) gerais e administrativas	Total	
Pessoal		(56.825)	(1.486)	(25.453)	(83.764)	(78.138)
Administradores		-	-	(802)	(802)	(621)
Benefício pós-emprego e outros benefícios		-	48	(1.098)	(1.050)	(2.314)
Material		(9.334)	-	358	(8.976)	(8.608)
Serviços de terceiros		(13.417)	(196)	(14.866)	(28.479)	(22.893)
Depreciação e amortização		(51.354)	-	-	(51.354)	(48.980)
Arrendamentos e aluguéis	(a)	(628)	-	(70)	(698)	(2.349)
Tributos		(129)	-	(242)	(371)	25
Provisões líquidas - contingências		(1.898)	-	(16.158)	(18.056)	1.317
Alienação/ Desativação de bens e direitos		-	-	3.414	3.414	2.635
Outras (despesas) / receitas		(7.951)	(5.978)	(1.532)	(15.461)	(2.445)
Total (custos)/ (despesas) / receitas		(141.536)	(7.612)	(56.449)	(205.597)	(162.371)

(Custos) / (despesas) / receitas	Ref.	Período de nove meses findos em				30/09/2018
		30/09/2019				Total (Reapresentado)
		Custos de operação	Despesas com vendas	Outras receitas/ (despesas) gerais e administrativas	Total	
Pessoal		(194.505)	(3.523)	(55.759)	(253.787)	(234.485)
Administradores		-	-	(5.555)	(5.555)	(6.814)
Benefício pós-emprego e outros benefícios		-	-	(3.321)	(3.321)	(2.639)
Material		(28.396)	-	(678)	(29.074)	(28.683)
Serviços de terceiros		(41.710)	(261)	(46.504)	(88.475)	(69.069)
Depreciação e amortização		(164.202)	-	-	(164.202)	(143.616)
Arrendamentos e aluguéis	(a)	(2.068)	-	(80)	(2.148)	(6.712)
Tributos		(1.765)	-	(2.453)	(4.218)	(2.903)
Provisões líquidas - contingências		(3.008)	-	(30.013)	(33.021)	(7.279)
Alienação/ Desativação de bens e direitos		-	-	5.004	5.004	2.635
Outras (despesas) / receitas		(19.006)	(15.876)	(7.197)	(42.079)	(30.912)
Total (custos)/ (despesas) / receitas		(454.660)	(19.660)	(146.556)	(620.876)	(530.477)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

(a) Arrendamentos e aluguéis

	Período de três meses findos em 30/09/2019	Período de nove meses findos em 30/09/2019
Despesas com arrendamentos		
Fora do escopo do CPC 06 / IFRS 16	(698)	(2.148)
	<u>(698)</u>	<u>(2.148)</u>

23. RESULTADO FINANCEIRO

	Período de três meses findos em		Período de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
				(Reapresentado)
Receitas financeiras				
Renda de aplicações financeiras	6.148	21.009	25.618	31.609
Juros e encargos sobre contas de energia em atraso	18.007	6.635	60.989	44.405
Variações monetárias e cambial - Dívida	63.169	80.740	276.282	491.638
Instrumentos financeiros derivativos	184.034	188.745	324.651	449.438
Atualização de depósitos judiciais	214	438	1.300	1.846
Atualização do ativo financeiro setorial	5.013	6.506	5.960	10.173
(-) PIS e COFINS sobre receita financeira	(2.365)	(2.668)	(6.759)	(6.827)
Outras receitas financeiras	3.916	903	8.489	3.463
Total	278.136	302.308	696.530	1.025.745
Despesas financeiras				
Encargos de dívidas	(40.162)	(49.414)	(129.516)	(119.162)
Variações monetárias e cambial - Dívida	(215.491)	(164.930)	(437.186)	(842.009)
Variações monetárias e cambial – Outras despesas	(751)	-	(2.307)	-
Instrumentos financeiros derivativos	(43.396)	(126.198)	(215.390)	(154.483)
IOF	(88)	(247)	(4.341)	(1.415)
Encargos P&D/PEE	(1.237)	(1.696)	(4.528)	(4.330)
Atualização provisão para contingências	(10.506)	(5.366)	(16.867)	(14.596)
Outras despesas financeiras	(14.500)	(12.874)	(51.117)	(28.666)
Total	(326.131)	(360.725)	(861.252)	(1.164.661)
Resultado financeiro líquido	(47.995)	(58.417)	(164.722)	(138.916)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

24. SALDOS E TRANSAÇÕES COM PARTES RELACIONADAS

A Companhia mantém operações comerciais com partes relacionadas pertencentes ao mesmo grupo econômico, cujos saldos e natureza das transações estão demonstrados a seguir:

Ref.	Ativo/(Passivo)		Receita/(Despesa)		Vencimento	
	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019	30/09/2018		
<u>Compra de Energia</u>						
Baguari I Geração de Energia Elétrica S.A.	(a)	(359)	(371)	(2.399)	(2.283)	2039
Calango 6 Energia Renovável S.A.	(a)	(45)	-	(301)	-	2036
Santana 1 Energia Renovável S.A.	(a)	(41)	-	(277)	-	2036
Santana 2 Energia Renovável S.A.	(a)	(31)	-	(208)	-	2036
Geração Céu Azul S.A.	(a)	(522)	-	(3.494)	-	2048
Norte Energia S.A.	(a)	(29.536)	(17.231)	(112.911)	(106.222)	2044
Energética Águas da Pedra	(a)	(1.688)	(1.742)	(11.277)	(10.732)	2043
Companhia Hidroelétrica Telespires	(a)	(1.927)	(1.985)	(12.968)	(12.230)	2044
Elektro Comercializadora Ltda.	(a)	-	(85)	-	(798)	2018
Canoas Energia Renovável S.A.	(a)	(122)	-	(826)	-	2038
Lagoa 1 Energia Renovável S.A.	(a)	(130)	-	(878)	-	2038
Lagoa 2 Energia Renovável S.A.	(a)	(118)	-	(799)	-	2038
NC Energia S.A.	(a)	(80)	-	(671)	-	2019
		(34.599)	(21.414)	(147.009)	(132.265)	
<u>Uso e Conexão do Sistema de Transmissão (TUST) e (CUST)</u>						
Afluentes Transmissão de Energia Elétrica S.A.	(b)	(65)	(47)	(361)	(368)	Até a extinção da concessão da Elektro
Se Naranjita S.A.	(b)	(5)	(5)	(44)	(48)	
Potiguar Sul Transmissão de Energia S.A.	(b)	(57)	(51)	(305)	(358)	
		(127)	(103)	(710)	(774)	
<u>Serviços Administrativos</u>						
ELEKTRO RENOVÁVEIS	(c)	-	-	-	90	2021
Elektro Comercializadora Ltda.	(c)	8	-	-	37	Indeterminado
Iberdrola Construção e Serviços Ltda.	(d)	-	-	-	43	Indeterminado
Neoenergia S.A.	(e)	8.917	2.908	(17.242)	(5.548)	2022
		8.925	2.908	(17.242)	(5.378)	
<u>Dividendos e JSCP</u>						
NEOENERGIA		-	(115.230)	-	-	-
Outros minoritários		(12)	(382)	-	-	-
		(12)	(115.612)	-	-	-
Total		(25.813)	(134.221)	(164.961)	(138.417)	

As principais condições relacionadas aos negócios entre partes relacionadas estão descritas a seguir:

- (a) Contratos de suprimento de energia elétrica no Ambiente Regulado (CCEAR), através dos Leilões de Energia promovidos e regulamentados pela ANEEL. Contratos corrigidos anualmente pela variação do IPCA.
- (b) Contratos de Uso do Sistema de Transmissão (CUST), corrigidos anualmente pela variação do IGPM.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

- (c) Contratos de prestação de serviços, referente à compartilhamento de infraestrutura, corrigido anualmente pela variação do IPCA / IGP-M e dissídio coletivo de acordo com cada contrato.
- (d) Contratos de locação de imóveis, corrigidos anualmente pela variação do IGP-M.
- (e) Contrato celebrado com a Neoenergia para prestação de garantia corporativa como avalista de instrumentos financeiros com cobrança de *fee* por Aval.

24.1. Remuneração da administração

O montante total de remuneração dos administradores da Companhia para os períodos de três meses findos em 30 de setembro de 2019, é de R\$ 803 (R\$ 571 em 30 de setembro de 2018), e nove meses findo em 30 de setembro de 2019 é de R\$ 5.554 (R\$ 8.175 em 30 de setembro de 2018), e refere-se aos valores registrados na contabilidade pelo regime de competência, incluídos nestes montantes os itens abaixo:

	Períodos de três meses findos em		Períodos de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Remuneração recorrente	905	430	3.891	2.864
Benefícios de curto prazo	447	141	1.314	281
Benefícios de longo prazo	(557)	-	299	3.341
Rescisões contratuais	8	-	50	1.689
Total	803	571	5.554	8.175

Para o período de três meses findo em 30 de setembro de 2019, o valor registrado na contabilidade pelo regime de competência apresenta saldo credor em decorrência da reversão do saldo de provisão de ILP, em função da saída de beneficiários do programa.

Observado o regime de caixa, a AGO realizada em 11 de abril de 2019, aprovou o montante de até R\$ 8.008 de remuneração global anual aos administradores, como limite de remuneração a ser paga no exercício de 2019. Nos períodos de três meses findo em 30 de setembro de 2019, o montante pago foi de R\$ 1.126 (R\$ 1.008 em 30 de setembro de 2018), e nove meses findo em 30 de setembro de 2019, o montante pago foi de R\$ 5.796 (R\$ 9.450 em 30 de setembro de 2018), conforme detalhamento abaixo:

	Períodos de três meses findos em		Períodos de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Remuneração recorrente	1.126	1.008	3.171	3.460
Benefícios de curto prazo	-	-	1.505	2.062
Benefícios de longo prazo	-	-	1.120	2.801
Rescisões contratuais	-	-	-	1.128
Total	1.126	1.008	5.796	9.450

A Companhia não mantém nenhum programa de remuneração baseada em ações aos seus empregados e/ou administradores.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

25. GESTÃO DE RISCOS FINANCEIROS

a) Considerações gerais e políticas internas

A gestão dos riscos financeiros da Companhia segue o proposto na Política de Riscos Financeiros e na Política de Risco de Crédito do Grupo Neoenergia aprovadas pelo Conselho de Administração, além dos demais normativos financeiros.

Dentre as diretrizes previstas nessas Políticas e normativos destacam-se: proteção cambial da totalidade da dívida em moeda estrangeira; avaliação de *hedge* de taxa de juros de dívidas em moeda local; avaliação de *hedge* de desembolsos em moeda estrangeira; diversificação de instrumentos, prazos e contrapartes de dívida e alongamento do prazo médio de pagamento.

Além disso, a utilização de derivativos tem como propósito único a proteção e mitigação de riscos, de forma que é proibida a contratação de derivativos exóticos, alavancados ou com propósitos especulativos.

O monitoramento dos riscos é feito através de uma gestão de controles que tem como objetivo o acompanhamento contínuo das operações contratadas e do cumprimento dos limites de risco aprovados.

A Companhia está exposta a diversos riscos financeiros, dentre os quais se destacam os riscos de mercado, de crédito e de liquidez.

b) Gestão de risco de mercado

Risco cambial

A Companhia, visando assegurar que oscilações nas taxas de câmbio não afetem seu resultado e fluxo de caixa, possuía em 30 de setembro de 2019, operações de *hedge* cambial, para a totalidade de suas dívidas em moeda estrangeira e para seus principais desembolsos e investimentos previstos em moeda estrangeira.

As estratégias de *hedge* cambial são descritas no item e) 'Informações complementares sobre os instrumentos derivativos'.

Risco de taxas de juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia incorrer em perdas devido a flutuações nas taxas de juros ou outros indexadores de dívida que impactem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos ou os rendimentos das aplicações financeiras.

Desta forma, a Companhia monitora continuamente as taxas de juros de mercado com o objetivo de avaliar a eventual necessidade de contratação de proteção contra o risco de volatilidade dessas taxas.

As estratégias de *hedge* de taxas de juros são descritas no item e) Informações complementares sobre os instrumentos derivativos.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

c) Gestão de risco de liquidez

O risco de liquidez é caracterizado pela possibilidade da Companhia não honrar com seus compromissos nos respectivos vencimentos. A gestão financeira adotada pela Companhia busca constantemente a mitigação do risco de liquidez, tendo como principais pontos o alongamento de prazos dos empréstimos e financiamentos, desconcentração de vencimentos, diversificação de instrumentos financeiros e o *hedge* das dívidas em moeda estrangeira.

O permanente monitoramento do fluxo de caixa permite a identificação de eventuais necessidades de captação de recursos, com a antecedência necessária para a estruturação e escolha das melhores fontes.

Havendo sobras de caixa são realizadas aplicações financeiras para os recursos excedentes, com o objetivo de preservar a liquidez da Companhia, de forma que as aplicações sejam alocadas preferencialmente em fundos exclusivos para as empresas do Grupo Neoenergia e tenham como diretriz alocar os recursos em ativos com liquidez diária.

Em 30 de setembro 2019, a Companhia mantinha um total de aplicações no curto prazo de R\$ 621.216, sendo R\$ 537.670 em fundos exclusivos e R\$ 83.546 em outros ativos.

A tabela abaixo demonstra o valor total dos fluxos de obrigações monetizáveis da Companhia, por faixa de vencimento, correspondente ao período remanescente contratual e utiliza para projeção do endividamento da Companhia vigente em 30 de setembro de 2019, as curvas futuras de mercado para os indexadores e moedas.

	Valor Contábil	Fluxo de caixa contratual total	Até 3 meses	2020	2021	2022	2023	2024	Acima de 5 anos
Passivos financeiros não derivativos:									
Empréstimos e financiamentos	2.469.061	2.977.989	105.123	565.040	611.852	693.134	205.630	439.347	357.863
Debêntures	1.337.166	1.775.223	43.005	70.909	85.705	97.784	1.060.769	209.432	207.619
Fornecedores	621.946	621.946	155.487	466.459	-	-	-	-	-
Passivos financeiros derivativos:									
Swap cambial e de taxa de juros	(480.653)	(589.752)	(18.660)	(85.028)	(96.299)	(119.781)	(35.417)	(118.576)	(115.991)
Non-deliverable Forwards (NDF)	(578)	(578)	(106)	(345)	(127)	-	-	-	-

d) Gestão de risco de crédito

O risco de crédito refere-se à possibilidade da Companhia incorrer em perdas devido ao não cumprimento de obrigações e compromissos pelas contrapartes.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Risco de crédito de contrapartes comerciais

A principal exposição a crédito é oriunda da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes do não recebimento de valores faturados de suas contrapartes comerciais.

Para reduzir este risco e auxiliar no gerenciamento do risco de inadimplência, a Companhia monitora o volume das contas a receber de clientes, e realiza diversas ações de cobrança em conformidade com a regulamentação do setor para minimizar o risco de inadimplência.

Risco de crédito de instituições financeiras

Para as operações envolvendo caixa e equivalentes de caixa, títulos e valores mobiliários e derivativos, a Companhia segue as disposições da sua Política de Risco de Crédito que tem como objetivo a mitigação do risco através da diversificação junto às instituições financeiras que possuam boa qualidade de crédito.

É realizado ainda o acompanhamento da exposição com cada contraparte, sua qualidade de crédito e seus *ratings* de longo prazo publicados pelas agências de *rating* para as principais instituições financeiras com as quais a Companhia possui operações em aberto.

O quadro a seguir apresenta os ratings de longo prazo em escala nacional publicados pelas agências Moody's, S&P ou Fitch para as principais instituições financeiras com as quais a Companhia mantinha operações em aberto em 30 de setembro de 2019.

Ratings de longo prazo em escala nacional (*)	Moody's	S&P	Fitch
Banco do Brasil	Aa1	-	AA
BNP Paribas	-	AAA	-
Bradesco	Aa1	AAA	AAA
Caixa Econômica Federal	Aa1	AAA	AA
Citibank	-	AAA	AAA
Goldman Sachs	-	AAA	-
Itaú	A1	AAA	AAA
Santander	Aaa	AAA	-
Morgan Stanley	-	AAA	-
MUFG	-	AAA	-
Votorantim	Aa3	AAA	-
Banco J.P. Morgan S.A.	-	AAA	-
Sumitomo	-	AAA	-
Safra	Aa1	AAA	-

(*) Bank of America, HSBC e Scotiabank possuem *ratings* apenas em escala global.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

A seguir demonstramos a exposição total de crédito detida em ativos financeiros pela Companhia. Os montantes estão demonstrados em sua integralidade sem considerar nenhum saldo de provisão de redução para recuperabilidade do ativo.

	30/09/2019	31/12/2018
Mensurados pelo custo amortizado		
Caixa e equivalentes de caixa	21.252	168.879
Títulos e valores mobiliários	8.984	7.453
Contas a receber de clientes e outros	1.844.794	1.702.652
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros	91.412	351.817
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado		
Caixa e equivalentes de caixa	599.964	740.384
Concessão do Serviço Público - Indenização	2.129.833	1.683.395

e) Informações complementares sobre os instrumentos derivativos

Em 30 de setembro de 2019 não havia valor de margem depositado referente a posições com derivativos.

A Companhia possui instrumentos derivativos com objetivo de proteção econômica e financeira contra risco cambial, de juros e de índices de preços. Os principais instrumentos utilizados são *swaps*, *Non-deliverable Forwards* (NDF) e opções de câmbio.

Todas as operações de derivativos dos programas de *hedge* estão detalhadas em quadro a seguir, que inclui informações sobre tipo de instrumento, valor de referência (nominal), vencimento, valor justo incluindo risco de crédito e valores pagos/recebidos ou provisionados no período.

Com o objetivo de determinar a relação econômica entre o item protegido e o instrumento de *hedge*, a Companhia adota metodologia de teste de efetividade prospectivo através dos termos críticos do objeto e dos derivativos contratados com o intuito de concluir se há a expectativa de que mudanças nos fluxos de caixa do item objeto de *hedge* e do instrumento de *hedge* possam ser compensados mutuamente.

(i) Programa de *hedge* dos empréstimos e financiamentos em Dólar

Com o objetivo de proteção econômica e financeira, a Companhia contrata operações de *swap* para converter para R\$ as dívidas e empréstimos denominados em US\$. Nestes *swaps*, a Companhia assume posição passiva em R\$ atrelado ao CDI e posição ativa em US\$ atrelado a taxas fixas ou flutuantes (Libor).

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Os programas abaixo são classificados de acordo com os critérios contábeis de *hedge* medurados a valor justo por meio do resultado:

Valor justo por meio do resultado.

	Valor de referência			Valor justo		Efeito acumulado Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
Swap US\$ pós vs R\$ pós	30/09/2019	31/12/2018	Vencimento (Ano)	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019
Empresa						
Ativo	\$54.635	\$57.079	2027	208.227	221.261	
Passivo	R\$ 161.992	R\$ 184.438		(153.386)	(171.607)	
Risco de Crédito						
Líquido				141	(47)	
				54.982	49.607	5.375

	Valor de referência			Valor justo		Efeito acumulado Valor a receber/recebido ou a pagar/pago
Swap US\$ pré vs R\$ pós	30/09/2019	31/12/2018	Vencimento (Ano)	30/09/2019	31/12/2018	30/09/2019
Empresa						
Ativo	\$214.568	\$221.622	2020 a 2027	834.472	844.902	
Passivo	R\$ 553.721	R\$ 631.723		(548.931)	(626.034)	
Risco de Crédito						
Líquido				830	72	
				286.371	218.940	67.431

Os programas abaixo são classificados de acordo com os critérios contábeis de *hedge* medurados pelo valor justo por meio do resultado abrangente:

						Efeito acumulado
						Valor a
						receber/recebido
						ou a pagar/pago
<u>Swap US\$ pré vs</u>	<u>Valor de referência</u>		<u>Vencimento</u>	<u>Valor justo</u>		<u>30/09/2019</u>
<u>R\$ pós</u>	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>		<u>(Ano)</u>	<u>30/09/2019</u>	
Empresa						
Ativo	\$192.687	\$176.868	2020 a 2027	761.869	684.167	
Passivo	R\$ 621.613	R\$ 619.751		(628.741)	(632.966)	
Risco de Crédito						
Líquido				(735)	(330)	
				132.393	50.871	81.522

(ii) Programa de *hedge* dos empréstimos e financiamentos em Euro

Com o objetivo de proteção econômica e financeira, a Companhia contrata operações de swap para converter para R\$ as dívidas e empréstimos denominados em EUR. Nestes swaps, a Companhia assume posição passiva em R\$ atrelado ao CDI e posição ativa em EUR atrelado a taxas fixas ou flutuantes (Euribor).

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Este programa é classificado de acordo com os critérios contábeis de *hedge accounting* e mensurado pelo valor justo por meio do resultado abrangente:

<u>Swap EUR \$ pré vs R\$ pós</u>	<u>Valor de referência</u>		<u>Vencimento (Ano)</u>	<u>Valor justo</u>		<u>Efeito acumulado Valor a receber/recebido ou a pagar/pago</u>
	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>		<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>	<u>30/09/2019</u>
Empresa						
Ativo	€ 53.769	-		212.331	-	
Passivo	R\$ 201.689	-	2024	(205.431)	-	
Risco de Crédito		-				
Líquido				<u>7</u>	<u>-</u>	
				<u>6.907</u>	<u>-</u>	<u>6.907</u>

(iii) Programa de *hedge* para desembolsos em Dólar

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa, a Companhia pode contratar operações via NDF (*Non-deliverable forwards*) e opções para mitigar a exposição cambial originada por desembolsos denominados ou indexados ao Dólar.

<u>Programa de hedge para desembolsos em Dólar</u>	<u>Valor de referência</u>		<u>Vencimento (Ano)</u>	<u>Valor justo</u>		<u>Efeito acumulado Valor a receber/recebido ou a pagar/pago</u>
	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>		<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>	<u>30/09/2019</u>
NDF						
Termo USD	\$1.879	\$18.903		628	1.643	
				<u>628</u>	<u>1.643</u>	<u>(1.015)</u>

Este programa é classificado de acordo com os critérios contábeis de *hedge* mensurado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

(iv) Programa de *hedge* para desembolsos em Euro

Com o objetivo de reduzir a volatilidade do fluxo de caixa, a Companhia pode contratar operações via NDF (*Non-deliverable forwards*) para mitigar a exposição cambial originada por desembolsos denominados ou indexados ao Euro.

<u>Programa de hedge para desembolsos em Euro</u>	<u>Valor de referência</u>		<u>Vencimento (Ano)</u>	<u>Valor justo</u>		<u>Efeito acumulado valor a receber/recebi do ou a pagar/pago</u>
	<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>		<u>30/09/2019</u>	<u>31/12/2018</u>	<u>30/09/2019</u>
NDF						
Termo EUR	€ 523	€ 1.090		(50)	241	
				<u>(50)</u>	<u>241</u>	<u>(291)</u>

Este programa é classificado de acordo com os critérios contábeis de *hedge* mensurado a valor justo por meio de outros resultados abrangentes.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Tratamento contábil dos instrumentos derivativos

Os instrumentos financeiros derivativos são reconhecidos como ativos ou passivos no balanço patrimonial e mensurados a valor justo. Quando a transação for elegível e designada como *hedge accounting*, mudanças no valor justo dos derivativos são registradas como segue:

- (i) *Hedge* de valor justo: o ganho ou a perda resultante da nova mensuração dos instrumentos derivativos pelo valor justo são reconhecidos no resultado.
- (ii) *Hedge* de fluxo de caixa: as variações no valor justo dos instrumentos financeiros derivativos designados como *hedge* efetivo de fluxo de caixa tem seu componente eficaz registrado contabilmente no patrimônio líquido (outros resultados abrangentes) e o componente ineficaz registrado no resultado do período. Os valores registrados no patrimônio líquido somente são transferidos para resultado do período em conta apropriada (custo, despesa operacional ou despesa financeira) quando o item protegido for efetivamente realizado.

A Companhia documenta no início da operação de *hedge accounting*, a relação entre os instrumentos de *hedge* e os itens protegidos por *hedge*, com o objetivo de gestão de risco e a estratégia para a realização de operações de *hedge*. A Companhia também documenta, tanto no início quanto de forma contínua, sua avaliação de que os derivativos usados nas operações de *hedge* são altamente eficazes.

Instrumentos financeiros derivativos que não são designados como *hedge accounting* são qualificados como *hedge* econômico, e variações no seu valor justo são contabilizadas integralmente no resultado.

f) Análise de sensibilidade

Em atendimento à Instrução CVM nº 475 de 17 de dezembro de 2008, a análise a seguir estima o valor potencial dos instrumentos em cenários hipotéticos de stress dos principais fatores de risco de mercado que impactam cada uma das posições, mantendo-se todas as outras variáveis constantes.

- Cenário Provável: Foram projetados os encargos e rendimentos para o período seguinte, considerando os saldos, as taxas de câmbio e/ou taxas de juros vigentes no mercado ao final do período.

- Cenário II: considera um choque de 25% nos fatores de risco em relação às taxas de mercado do cenário provável.

- Cenário III: considera um choque de 50% nos fatores de risco em relação às taxas de mercado do cenário provável.

Para os rendimentos das aplicações financeiras, os cenários II e III consideram uma redução de 25% e 50%, respectivamente, em relação ao cenário provável.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Para a análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros derivativos a Companhia entende que há necessidade de considerar os passivos objetos de proteção, com exposição à flutuação das taxas de câmbio ou índice de preços e que se encontram registrados no balanço patrimonial.

Como 100% das dívidas em moeda estrangeira estão protegidas por *swaps*, o risco de variação da taxa de câmbio é irrelevante, conforme demonstrado no quadro a seguir:

Operação	Moeda	Risco	Cotação	Exposição (Saldo / Nacional)	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
Dívida em dólar	Dólar(\$)	Alta do dólar	3,8322	(1.777.925)	(444.478)	(888.956)
Swap ponta ativa em dólar				1.804.568	451.143	902.285
Exposição Líquida				26.643	6.665	13.329
Dívida em euro	Euro(€)	Alta do euro	4,5425	(206.011)	(30.068)	(77.284)
Swap ponta ativa em euro				212.331	30.991	79.655
Exposição Líquida				6.320	923	2.371
NDF						
Item protegido: parte de desembolsos em USD	Dólar(\$)	Queda do dólar	3,8322	628	(1.673)	(3.346)
Exposição Líquida				628	(1.673)	(3.346)
NDF						
Item protegido: parte de desembolsos em EUR	Euro(€)	Queda do euro	4,5425	(50)	(591)	(1.183)
Exposição Líquida				(50)	(591)	(1.183)

A tabela abaixo demonstra a perda (ganho) devido a variação das taxas de juros que poderá ser reconhecida no resultado da Companhia no período seguinte, caso ocorra um dos cenários apresentados abaixo:

Operação	Indexador	Risco	Taxa no período	Exposição (Saldo / Nocional)	Cenário Provável	Impacto Cenário (II)	Impacto Cenário (III)
ATIVOS FINANCEIROS							
Aplicações financeiras em CDI	CDI	Queda do CDI	5,4%	567.937	7.511	(1.850)	(3.719)
PASSIVOS FINANCEIROS							
Empréstimos, Financiamentos e Debêntures							
Dívidas em CDI	CDI	Alta do CDI	6,40%	(1.025.584)	(14.904)	(3.628)	(7.218)
Swaps Dólar x CDI (Ponta Passiva)	CDI	Alta do CDI	5,40%	(1.536.488)	(21.106)	(5.143)	(10.236)
Dívida em IPCA	IPCA	Alta do IPCA	1,33%	(509.602)	(8.610)	(926)	(1.851)
Dívida em LIBOR 6M	LIBOR	Alta da LIBOR 6M	2,20%	(208.227)	(1.593)	(286)	(573)
Swaps Libor 6M x CDI (Ponta Ativa)	LIBOR	Alta da LIBOR 6M	2,20%	208.227	1.874	337	674
Dívida em SELIC	SELIC	Alta da SELIC	5,40%	(80.044)	(1.550)	(260)	(518)
Dívida em TJLP	TJLP	Alta da TJLP	5,57%	(167.638)	(3.292)	(584)	(1.167)

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

26. ESTIMATIVA DE VALOR JUSTO

Para a mensuração e determinação do valor justo, a Companhia utiliza vários métodos incluindo abordagens de mercado, de resultado e de custo amortizado, de forma a estimar o valor que os participantes do mercado utilizariam para precificar o ativo ou passivo. Devido ao ciclo de curto prazo, pressupõe-se que o valor justo dos saldos de caixa e equivalente de caixa, investimentos financeiros, contas a receber de clientes e contas a pagar a fornecedores estejam próximos aos seus valores contábeis.

Os ativos e passivos financeiros registrados a valor justo deverão ser classificados e divulgados de acordo com os níveis a seguir:

Nível 1 - Preços cotados sem ajustes em mercados ativos para instrumentos da Companhia possa ter acesso na data de mensuração;

Nível 2 – Preços cotados com ou sem ajustes para ativos ou passivos similares com informações, direta ou indiretamente, em mercados ativos, exceto preços cotados incluídos no nível anterior;

Nível 3 – Ativos ou passivos com preços não observáveis no mercado.

O quadro a seguir apresenta os valores contábil e justo dos instrumentos financeiros e outros ativos e passivos da Companhia, assim como seu nível de mensuração, em 30 de setembro de 2019 e 31 de dezembro de 2018:

	Nível (*)	30/09/2019		31/12/2018	
		Contábil	Valor Justo	Contábil	Valor Justo
Ativos financeiros (Circulante/Não circulante)					
Mensurados pelo custo amortizado		1.814.850	1.814.850	1.955.174	1.955.174
Títulos e valores mobiliários		8.984	8.984	7.453	7.453
Contas a receber de clientes e outros		1.714.454	1.714.454	1.595.904	1.595.904
Valores a receber da parcela A e outros itens financeiros		91.412	91.412	351.817	351.817
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado		3.009.741	3.009.741	2.620.050	2.620.049
Caixa e equivalentes de caixa		537.670	537.670	666.607	666.607
Swap de taxa de juros e cambial		2 342.238	342.238	270.048	270.047
Concessão do Serviço Público - Indenização		3 2.129.833	2.129.833	1.683.395	1.683.395
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado abrangente		145.105	145.105	57.094	57.094
Non-deliverable forwards (NDF)		2 628	628	1.911	1.911
Swap de taxa de juros e cambial		2 144.477	144.477	55.183	55.183
Passivos financeiros (Circulante/Não circulante)					
Mensurado pelo custo amortizado		3.509.356	3.568.473	3.542.467	3.575.552
Fornecedores		621.946	621.946	655.224	655.224
Empréstimos e financiamentos		1.526.079	1.526.079	1.096.413	1.096.413
Debêntures		1.337.166	1.396.283	1.790.830	1.823.915
Passivo de arrendamento		24.165	24.165	-	-
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado		943.867	943.867	1.066.140	1.066.140
Empréstimos e financiamentos		2 942.982	942.982	1.064.639	1.064.639
Swap de taxa de juros e cambial		2 885	885	1.501	1.501
Mensurados pelo valor justo por meio do resultado abrangente		5.227	5.227	4.339	4.339
Non-deliverable forwards (NDF)		2 50	50	27	27
Swap de taxa de juros e cambial		2 5.177	5.177	4.312	4.312

(*) Refere-se à hierarquia para determinação do valor justo.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Não houve transferências entre o Nível 1 e o Nível 2, ou entre o Nível 2 e o Nível 3 durante o período findo em 30 de setembro de 2019.

A movimentação nos ativos de nível 3 e respectivos ganhos (perdas) no resultado do período findo em 30 de setembro de 2019 foi de R\$ 197.525 negativo (R\$ 47.358 negativo em 31 de dezembro de 2018), e estão divulgados nas notas explicativas 9 e 11.

Métodos e técnicas de avaliação

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.

Os ativos financeiros classificados como mensurados a valor justo estão, em sua maioria, aplicados em fundos exclusivos, dessa forma o valor justo está refletido no valor da cota do fundo.

i) Concessão do serviço público

Em função da Companhia ter classificado os respectivos ativos financeiros da concessão como mensurados pelo valor justo por meio de resultado, os fatores relevantes para avaliação ao valor justo não são publicamente observáveis e não existe um mercado ativo. Por isso, a classificação da hierarquia de valor justo é de nível 3.

Uma vez que todas as características contratuais estão refletidas nos valores contabilizados, a Companhia entende que o valor contábil registrado reflete os seus valores justos. A mensuração contábil da indenização e dos recebíveis decorrente da concessão é feita mediante a aplicação de critérios regulatórios contratuais e legais.

ii) Empréstimos e financiamentos

Para os financiamentos classificados e mensurados ao custo amortizado, a Companhia entende que, por se tratarem de operações bilaterais e não possuírem mercado ativo nem outra fonte similar com condições comparáveis às já apresentadas e que possam ser parâmetro à determinação de seus valores justos, os valores contábeis refletem o valor justo das operações.

Para os empréstimos classificados como mensurados a valor justo a Companhia mensura o valor justo através do valor presente dos fluxos projetados considerando as características contratuais de cada operação. A metodologia adotada consiste em calcular o valor presente dos fluxos futuros da dívida.

Para as dívidas em mercado de capital, os valores justos são mensurados baseados na abordagem de mercado e seus preços de referência estão disponíveis no mercado secundário.

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

iii) Instrumentos financeiros derivativos

O cálculo da marcação à mercado dos instrumentos financeiros derivativos da Companhia é realizado a partir do valor presente dos fluxos futuros da ponta ativa e passiva. Sempre que disponível, são usados dados públicos, ou seja, preços dos mercados organizados (BM&F/Bovespa) ou referências de mercado (ANBIMA). Em casos em que não é possível obter dados reais, utiliza-se fontes de informação alternativas (Bloomberg, Reuters).

27. COMPROMISSOS.

Os compromissos relacionados a contratos de longo prazo com a compra de energia são como segue:

Vigência	2020	2021	2022	2023	2024	Após 2024
2020-2028	2.445.902	2.591.615	2.775.149	2.992.593	3.157.658	14.677.377

Os valores relativos aos contratos de compra de energia, cuja vigência varia de 6 a 30 anos, representam o volume total contratado e foram homologados pela ANEEL, que atendem os compromissos impostos pela legislação.

A Companhia efetuou uma análise dos compromissos de energia contratados que excedem o limite de 5% de sobrecontratação, os quais eventualmente podem não ser considerados para repasse na tarifa por serem considerados voluntários. De acordo com as projeções de demanda e estimativa de preços de mercado, os resultados observados não foram considerados significativos para suas operações.

28. BENEFÍCIOS PÓS-EMPREGO E OUTROS BENEFÍCIOS

Demonstramos a seguir os valores reconhecidos no ativo e passivo aos planos previdenciários e assistenciais:

	30/09/2019	31/12/2018
Valor reconhecido no balanço patrimonial		
Benefícios de previdência privada – BD	136.594	138.807
Efeito do limite de reconhecimento de superávit	(136.594)	(138.807)
	<u>-</u>	<u>-</u>

Notas Explicativas

ELEKTRO REDES S.A.

NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS

Em 30 de setembro de 2019 e 2018

(Em milhares de reais)

Demonstramos a seguir os valores reconhecidos na demonstração de resultado e demonstração do resultado abrangente, relacionados aos planos previdenciários e assistenciais, em 30 de setembro de 2019 e de 2018:

	Períodos de três meses findos em		Períodos de nove meses findos em	
	30/09/2019	30/09/2018	30/09/2019	30/09/2018
Despesas reconhecidas na demonstração de resultado líquidas de contribuições do empregador revertidas no período				
Benefícios de previdência - BD	737	582	2.212	1.750
	737	582	2.212	1.750
Remensioamento atuariais reconhecidas no resultado abrangente do período				
Benefícios de previdência - BD	(737)	(582)	(2.212)	(1.750)
	(737)	(582)	(2.212)	(1.750)

Pareceres e Declarações / Relatório da Revisão Especial - Sem Ressalva

KPMG Auditores Independentes
Av. Coronel Silva Teles, 977, 10º andar, Conjuntos 111 e 112 - Cambuí Edifício Dahruj Tower
13024-001 - Campinas/SP - Brasil
Caixa Postal 737 - CEP: 13012-970 - Campinas/SP - Brasil Telefone +55 (19) 3198-6000
kpmg.com.br

Relatório sobre a revisão de informações trimestrais - ITR

Aos
Administradores e Acionistas da
Elektro Redes S.A.
Campinas - SP

Introdução

Revisamos as informações contábeis intermediárias da Elektro Redes S.A. ("Companhia"), contidas no Formulário de Informações Trimestrais - ITR referente ao trimestre findo em 30 de setembro de 2019, que compreendem o balanço patrimonial em 30 de setembro de 2019 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 da Companhia é responsável pela elaboração dessas informações contábeis intermediárias de acordo com o CPC 21(R1) - Demonstração Intermediária e a 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 contábeis intermediárias

Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que as informações contábeis intermediárias incluídas nas informações trimestrais acima referidas não foram elaboradas, em todos os aspectos relevantes, de acordo com o CPC 21(R1) e a IAS 34, emitida pelo IASB 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 contábeis intermediárias relativas à demonstração do valor adicionado (DVA) referentes ao período de nove meses findo em 30 de setembro de 2019, elaboradas sob a responsabilidade da administração da Companhia, apresentadas como informação suplementar para fins da IAS 34, foram submetidas a procedimentos de revisão executados em conjunto com a revisão das informações trimestrais - ITR da Companhia. Para a formação de nossa conclusão, avaliamos se essas demonstrações estão reconciliadas com as informações contábeis intermediárias e registros contábeis, conforme aplicável, e se a sua forma e conteúdo estão de acordo com os critérios definidos no Pronunciamento Técnico CPC 09 - Demonstração do Valor Adicionado. Com base em nossa revisão, não temos conhecimento de nenhum fato que nos leve a acreditar que não foram elaboradas, em todos os seus aspectos relevantes, de forma consistente com as informações contábeis intermediárias tomadas em conjunto.

Campinas, 18 de outubro de 2019

KPMG Auditores Independentes
CRC 2SP-027612/F

Thiago Rodrigues de Oliveira
Contador CRC 1SP259468/O-7

Pareceres e Declarações / Declaração dos Diretores sobre as Demonstrações Financeiras**DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS**

O Diretor Presidente e os demais Diretores da Elektro Redes S.A., sociedade por ações, de capital aberto, com sede na Rua Ari Antenor de Souza, 321 - Jardim Nova América, Campinas - SP, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.328.280/0001-97, para fins do disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07.12.2009, declaram que:

(I) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório da KPMG relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da ELEKTRO alusivas ao período findo em 30 de setembro de 2019; e

(II) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras intermediárias da ELEKTRO relativas ao período findo em 30 de setembro de 2019.

Rio de Janeiro, 15 de outubro de 2019.

Antônio Sergio Casanova
Diretor Presidente e Diretor Executivo de Operações

Leonardo Pimenta Gadelha
Diretor Executivo de Controladoria, Financeiro e de Relações com Investidores

Cristiane da Costa Fernandes
Diretora Executiva de Assuntos Regulatórios e Institucionais

Jessica de Camargo Reaach
Diretora Executiva Jurídica

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

DECLARAÇÃO DOS DIRETORES SOBRE AS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS INTERMEDIÁRIAS

O Diretor Presidente e os demais Diretores da Elektro Redes S.A., sociedade por ações, de capital aberto, com sede na Rua Ari Antenor de Souza, 321 - Jardim Nova América, Campinas - SP, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.328.280/0001-97, para fins do disposto nos incisos V e VI do artigo 25 da Instrução CVM nº 480, de 07.12.2009, declaram que:

(I) reviram, discutiram e concordam com as opiniões expressas no relatório da KPMG relativamente às demonstrações financeiras intermediárias da ELEKTRO alusivas ao período findo em 30 de setembro de 2019; e

(II) reviram, discutiram e concordam com as demonstrações financeiras intermediárias da ELEKTRO relativas ao período findo em 30 de setembro de 2019.

Rio de Janeiro, 15 de outubro de 2019.

Antônio Sergio Casanova
Diretor Presidente e Diretor Executivo de Operações

Leonardo Pimenta Gadelha
Diretor Executivo de Controladoria, Financeiro e de Relações com Investidores

Cristiane da Costa Fernandes
Diretora Executiva de Assuntos Regulatórios e Institucionais

Jessica de Camargo Reaach
Diretora Executiva Jurídica